

**ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2015 TARİHİ İTİBARIYLA
HAZIRLANAN KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

**Enerjisa Enerji A.Ş.
Yönetim Kurulu'na**

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu, konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarını özetleyen dipnotlar ve diğer açıklayıcı notlardan oluşan ilişikteki konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetimin Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyen konsolide finansal tabloların hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermektir. Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların önemli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, konsolide finansal tablolardaki tutar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık risklerinin değerlendirilmesi de dâhil, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi, risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla işletmenin konsolide finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili iç kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların sunumunun değerlendirilmesinin yanı sıra, işletme yönetimi tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğunun ve yapılan muhasebe tahminlerinin makul olup olmadığının değerlendirilmesini de içerir.

Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş


Görüşümüze göre, konsolide finansal tablolar, Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402 nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2015 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

TTK'nın 402 nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED


Omer Tanrıöver, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 27 Şubat 2016

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	6-7
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	8-85

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2015 TARİHLİ BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot Referansı	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	7	258.035	208.505
Ticari alacaklar		1.925.791	1.721.930
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	8	81.776	22.957
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	9	1.844.015	1.698.973
Diğer alacaklar		347.563	284.600
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	10	347.563	284.600
Türev araçlar	18	130.879	-
Stoklar	11	134.374	102.941
Peşin ödenmiş giderler	12	21.412	28.746
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	22	8.917	22.430
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	13	455.975	152.413
Diğer dönen varlıklar	14	25.887	40.770
		3.308.833	2.562.335
Satış amaçlı sınıflandırılan dönen varlıklar	32	367.743	53.617
Toplam dönen varlıklar		3.676.576	2.615.952
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar		471.728	440.276
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	10	471.728	440.276
Türev araçlar	18	15.347	-
Satışa hazır finansal varlıklar	15	836	836
Maddi duran varlıklar	16	9.777.772	8.605.337
Maddi olmayan duran varlıklar	17	8.845.464	9.092.359
<i>Şerefiye</i>		2.730.031	2.730.031
<i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>		6.115.433	6.362.328
Peşin ödenmiş giderler	12	249.461	658.450
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	13	2.565.064	1.630.559
Ertelenmiş vergi varlıkları	22	515.549	614.526
Diğer duran varlıklar	14	547.679	544.449
Toplam duran varlıklar		22.988.900	21.586.792
TOPLAM VARLIKLAR		26.665.476	24.202.744

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2015 TARİHLİ BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

YÜKÜMLÜLÜKLER	Dipnot Referansı	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli banka kredileri	19	903.351	985.786
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	19	1.899.711	608.883
Diğer finansal yükümlülükler	19	20.630	17.185
Ticari borçlar		1.406.981	1.287.236
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	8	14.369	5.770
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	9	1.392.612	1.281.466
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	21	19.101	24.269
Diğer borçlar		169.473	107.890
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	10	169.473	107.890
Türev araçlar	18	3.472	43.332
Ertelenmiş gelirler	12	173.321	86.210
Dönem karı vergi yükümlülüğü	22	8.875	145
Özelleştirme İdaresi'ne Borçlar	10	1.188.456	1.237.732
Kısa vadeli karşılıklar		264.920	231.531
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>	21	35.027	30.294
<i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>	20	229.893	201.237
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	14	145.868	120.646
		6.204.159	4.750.845
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	32	2.173	2.942
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		6.206.332	4.753.787
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli banka kredileri	19	8.611.041	7.429.161
Diğer finansal yükümlülükler	19	232.392	239.728
Diğer borçlar		736.177	608.064
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>	10	736.177	608.064
Türev araçlar	18	206.261	257.317
Ertelenmiş Gelirler	12	101.624	158.385
Özelleştirme İdaresi'ne Borçlar	10	-	1.176.074
Uzun Vadeli Karşılıklar		63.199	41.815
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar</i>	21	63.199	41.815
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	22	1.068.423	1.110.157
Uzun Vadeli Yükümlülükler		11.019.117	11.020.701
TOPLAM KAYNAKLAR		17.225.449	15.774.488

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHLİ BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot Referansı	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ödenmiş Sermaye	23	9.590.685	8.890.685
Sermaye düzeltme farkları	23	(33.312)	(33.312)
Toplam ödenmiş sermaye		9.557.373	8.857.373
Paylara ilişkin primler		281.951	281.951
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	25	(10.962)	(208)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	25	(146.959)	(185.662)
Diğer fonlar		4.340	4.340
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		58.043	57.937
Geçmiş yıllar zararları		(587.581)	(420.780)
Net dönem karı / (zararı)		283.822	(166.695)
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		9.440.027	8.428.256
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		26.665.476	24.202.744

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansı	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Net satışlar	26	11.864.830	10.956.369
Satışların maliyeti (-)	27	(9.264.547)	(9.427.558)
Brüt kar		2.600.283	1.528.811
Faaliyet giderleri (-)	28	(1.149.723)	(1.116.184)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	29	181.746	178.679
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	29	(101.307)	(146.820)
Faaliyet karı		1.530.999	444.486
Yatırımlardan gelirler	30	134.137	108
Yatırımlardan giderler (-)	30	(191.000)	-
Finansal gelir / (gider) öncesi faaliyet karı		1.474.136	444.594
Finansal gelirler	31	58.895	134.358
Finansal giderler (-)	31	(1.100.639)	(880.605)
Vergi öncesi kar / (zarar)		432.392	(301.653)
Dönem vergi gideri (-)	22	(98.314)	(52.015)
Ertelenmiş vergi gideri / (geliri)	22	(50.256)	186.973
Vergi (gideri) / geliri		(148.570)	134.958
Net dönem karı / (zararı)		283.822	(166.695)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)			
Kar veya zarar olarak			
yeniden sınıflandırılmayacaklar		(10.754)	(67)
Aktüeryal kayıp	21, 25	(13.443)	(67)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	25	2.689	-
Kar veya zarar olarak			
yeniden sınıflandırılacaklar		38.703	9.644
Nakit akış riskinden korunma kazançları	18, 25	48.379	12.055
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	25	(9.676)	(2.411)
Vergi sonrası diğer kapsamlı gelir		27.949	9.577
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		311.771	(157.118)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler (*)	Diğer fonlar (*)	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler (Finansal riskten korunma fonu)	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler (Aktüeryal kayıp)	Geçmiş yıl karları / (zararları)	Net dönem karı / (zararı)	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2014 itibarıyla bakiyeler	7.990.685	(33.312)	281.951	58.364	-	(195.306)	(141)	46.333	(467.540)	7.681.034
Sermaye artışı	900.000	-	-	-	-	-	-	-	-	900.000
İlaveler	-	-	-	-	4.340	-	-	-	-	4.340
Transferler	-	-	-	(427)	-	-	-	(467.113)	467.540	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	9.644	(67)	-	(166.695)	(157.118)
31 Aralık 2014 itibarıyla bakiyeler	8.890.685	(33.312)	281.951	57.937	4.340	(185.662)	(208)	(420.780)	(166.695)	8.428.256
1 Ocak 2015 itibarıyla bakiyeler	8.890.685	(33.312)	281.951	57.937	4.340	(185.662)	(208)	(420.780)	(166.695)	8.428.256
Sermaye artışı	700.000	-	-	-	-	-	-	-	-	700.000
Transferler	-	-	-	106	-	-	-	(166.801)	166.695	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	38.703	(10.754)	-	283.822	311.771
31 Aralık 2015 itibarıyla bakiyeler	9.590.685	(33.312)	281.951	58.043	4.340	(146.959)	(10.962)	(587.581)	283.822	9.440.027

(*) Söz konusu tutar, 2006'ta Grup'un Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ")'den ayrışmasına ilişkin mutabakatların tamamlanması sonucunda cari dönemde sermayeye aktarılmıştır.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansı	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
İşletme faaliyetlerinden elde edilen nakit akışları:			
Net dönem (zararı) / karı		283.822	(166.695)
Net dönem karı / (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler :			
Amortisman gideri	16	225.666	205.870
İtfa gideri	17	224.547	220.968
Ticari alacaklar ve diğer dönen varlıklarda değer düşüklüğü		182.244	146.599
Çalışanlara sağlanan faydalar	21	23.050	42.392
Kurumlar vergisi gideri	22	98.314	52.015
Ertelemiş vergi gideri / (geliri)	22	50.256	(186.973)
Faiz geliri	31	(58.789)	(73.581)
Faiz gideri		851.779	852.803
Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan finansal (gelir) / gider	30	(2.496)	(5.313)
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	26	(310.955)	(208.758)
Alınan depozito ve teminatlar makul değer farkları	29	36.118	42.627
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan kazanç	30	(3.508)	(108)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan kazanç	30	(130.629)	-
Stok değer düşüklüğü	11	4.000	-
Satış amaçlı sınıflanan varlıklara ilişkin değer düşüklüğü	30	191.000	-
Karşılıklar	21	28.565	36.464
Türev finansal araçlara ilişkin gerçeğe uygun değer kaybı	18	(188.763)	49.122
Sistem değişikliği ile ilgili giderler	29	-	10.131
Kredilerden kaynaklı gerçekleşmeyen kur farkı (geliri) / gideri		228.286	(59.395)
Diğer gerçekleşmeyen kur farkı gideri / (geliri)	29	(18.145)	3.191
Banka komisyon ve ücret giderleri	31	20.574	27.802
İşletme varlık ve yükümlülüklerindeki değişimden önce işletme faaliyetlerinden nakit akımları		1.734.936	989.161
İşletme varlık ve yükümlülüklerindeki değişiklikler:			
Ticari alacaklardaki değişim		(132.954)	(396.252)
Stoklardaki değişim		(8.270)	(6.289)
Kısa vadeli diğer alacaklardaki değişimler		(405.278)	(216.571)
Uzun vadeli diğer alacaklar ve diğer duran varlıklardaki değişimler		853.418	(176.666)
Ticari borçlardaki değişim		(146.880)	50.547
Diğer borçlar, satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler ve ertelenmiş gelirlerdeki değişimler		204.848	59.580
Diğer duran varlıklardaki değişim		4.024	-
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar		399.063	349.994
Ödenen vergiler	22	(99.222)	(47.048)
Çalışanlara sağlanan faydalarla ilişkin ödemeler	21	(12.178)	(53.342)
Faaliyetlerden elde edilen net nakit		2.391.507	553.114

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansı	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Yatırım faaliyetlerinden nakit akımları:			
Maddi duran varlık alımı		(1.586.514)	(1.056.425)
Maddi olmayan duran varlık alımı	17	(18.116)	(2.376)
Finansal yatırımlara ilişkin ödemeler		-	(412)
Maddi duran varlık satışından elde edilen nakit		176.408	4.492
Bağlı ortaklık satışından elde edilen nakit	33	181.585	-
Alınan faiz		32.112	64.406
İmtiyazlı hizmet anlaşmaları ile ilgili yatırım harcamaları		(1.051.224)	(525.427)
Özelleştirme İdaresi'ne ödemeler		(1.225.350)	(1.176.074)
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(3.491.099)	(2.691.816)
Finansman faaliyetlerinden nakit akımları:			
Alınan krediler		16.811.156	9.645.315
Kredi geri ödemeleri		(15.339.511)	(8.071.986)
Sermaye artışından elde edilen nakit	23	700.000	900.000
Gerçekleşen türev araç gelirleri		-	963
Alınan faiz		26.677	-
Ödenen faiz		(1.028.626)	(964.395)
Ödenen banka komisyon ve ücret giderleri		(20.574)	(27.802)
Finansman faaliyetlerinden elde edilen net nakit		1.149.122	1.482.095
Nakit ve nakit benzerlerindeki artış / (azalış)		49.530	(656.607)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	7	208.505	865.112
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	7	258.035	208.505

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Enerji A.Ş. ("Şirket") 26 Aralık 2011 tarihinde Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ("Sabancı") ile Verbund International GmbH ("Verbund International")'nin ortak girişimi olarak kurulmuştur. Verbund 24 Nisan 2013 tarihinde bütün paylarını EON.SE ("E.ON")'a satmıştır.

Şirket Türkiye'de kayıtlı olup merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Sabancı Center Kule 2 Kat 11 4. Levent 34330 İstanbul.

Şirket'in, bağlı ortaklıklarıyla birlikte ("Grup"), kuruluş amacı elektrik üretim, ticaret, satış, dağıtım ve perakende servis hizmet faaliyetleri ile doğalgaz ticareti yapmaktır. 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolarda konsolide edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. ("ESA")	Elektrik ve buhar üretimi
Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ("ETS")	Elektrik ticareti
Enerjisa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş. ("EDTS")	Doğalgaz ticareti
Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ")	Elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleri
Qwert Solar Enerji Üretim A.Ş. ("Qwert")	Elektrik üretimi

Grup, faaliyetlerini bir coğrafi segmentte yürütmektedir (Türkiye).

Bu konsolide finansal tablolar 27 Şubat 2016 tarihinde Sayın Sascha Bibert, Finans Kurulu Başkanı, tarafından onaylanmıştır. Grup'un hissedarları konsolide finansal tablolar üzerinde finansal tablolar yayımlandıktan sonra değişiklik yapma hakkına sahiptir.

ESA:

ESA 1996 yılında Türkiye'nin en büyük holdinglerinden biri olan Sabancı ve bağlı şirketlerce kurulmuştur. 31 Mayıs 2007 tarihi itibarıyla Österreichische Elektrizitätswirtschafts-Aktiengesellschaft ("Verbund") ESA'nın %49,99 hissesini satın almış ve bunun sonucunda Sabancı ile Verbund şirket ortaklığı gerçekleştirmiştir. 15 Ekim 2008 tarih ve 245 sayılı yönetim kurulu kararı uyarınca ESA'nın ana ortaklarından biri olan Verbund, ESA'nın kontrol gücü olmayan paylarından olan Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş., Exsa Export Sanayi Mamulleri Satış ve Araştırma A.Ş., Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. hisselerini Verbund International'a satmıştır. 2011 yılı Aralık ayı içerisinde, Sabancı ve Verbund ellerindeki hisselerini ortaklaşa kurdukları Şirket'e transfer etmişlerdir.

ESA'nın kuruluş amacı, elektrik ve buhar üretimi ve satışlarıdır.

ESA aşağıda özellikleri verilen santrallere sahiptir:

- 1. Bandırma Kombine Çevrim Santrali ("Bandırma KÇS"):** Bandırma KÇS Balıkesir'in Bandırma ilçesinde yer almaktadır. Elektrik üretim lisansı 7 Şubat 2008 tarihinde alınmış ve santralin yapımına 1 Haziran 2008 tarihinde başlanmıştır. Santral 936,2 MW kurulu güce sahiptir.
- 2. Kentsa Doğalgaz Santrali ("Kentsa DS"):** Santral, 10 Ekim 1997'den beri Kocaeli, İzmit'te faaliyet göstermektedir. Bu kojenerasyon santrali 120 MW elektrik üretim kapasitesine ve 275 ton/saat buhar üretim kapasitesine sahiptir.
- 3. Adana Doğalgaz Santrali ("Adana DS"):** Adana'daki kojenerasyon santrali, 28 Eylül 2002'de 131 MW elektrik üretim kapasitesiyle elektrik üretmeye başlamıştır. Şirket ekonomik faydalarını dikkate alarak santraldeki operasyonlarını 2014 sonunda durdurmuştur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

ESA (Devamı):

4. **Çanakkale Doğalgaz Santrali ("Çanakkale DS"):** Çanakkale'de bulunan kojenerasyon santrali, 3 Ağustos 2002'den beri faaliyette olup, bir adet 43,5 MW gücünde gaz türbini, bir adet 75 ton/saat buhar kapasiteli atık ısı kazanı (HRSG) ve bir adet 22,5 MW gücünde buhar türbinine sahiptir. Şirket ekonomik faydalarını dikkate alarak santraldeki operasyonlarını 2014 sonunda durdurmuştur.
5. **Mersin Doğalgaz Santrali ("Mersin DS"):** Mersin'deki kojenerasyon santrali 5 Ekim 2003'ten beri faaliyette olup, bir adet 43,5 MW gücünde gaz türbini (GTG), bir adet 75 ton/saat buhar kapasiteli atık ısı kazanı (HRSG) ve bir adet 22,5 MW gücünde buhar türbinine sahiptir. Şirket ekonomik faydalarını dikkate alarak santraldeki operasyonlarını 2014 sonunda durdurmuştur.
6. **Hacınmoğlu Hidroelektrik Santrali ("Hacınmoğlu HES"):** Kahramanmaraş ilinde bulunan Hacınmoğlu Hidroelektrik Santrali, Menzelet Barajı - Ilıca kasabasında 3 Şubat 2011'den beri faaliyetlerini sürdürmekte olup, 142,2 MW kurulu güce sahiptir. 9 Mart 2006 tarihinde 49 yıl süreyle üretim lisansı alınmıştır ve yıllık 382,6 GWh üretim kapasitesine sahiptir.
7. **Suçatı Hidroelektrik Santrali ("Suçatı HES"):** Suçatı HES Kahramanmaraş'ın Suçatı köyünde yer almaktadır. Tesis Yap-İşlet-Devret çerçevesinde faaliyette bulunmakta olup baraj mülkiyeti ve santral 2015 yılında kamuya devredilecektir. Tesis 7 MW kurulu güce ve yıllık 28 GWh üretim kapasitesine sahiptir.
8. **Çanakkale Rüzgar Santrali ("Çanakkale RES"):** Çanakkale, Mahmudiye kasabasında bulunan Çanakkale Rüzgar Santrali, 13 türbini ile 29,9 MW kurulu güce sahiptir. 49 yıl süreyle üretim lisansı 21 Şubat 2008 tarihinde alınmıştır ve yıllık 91,6 GWh üretim kapasitesine sahiptir.
9. **Menge Hidroelektrik Santrali ("Menge HES"):** Menge Santrali Adana'da yer almaktadır ve 89,4 MW kurulu güce sahiptir. Üretim lisansı 6 Temmuz 2006'da 49 yıl için alınmıştır. Santral 204 GWh yıllık elektrik üretim kapasitesine sahiptir.
10. **Dağpazarı Rüzgar Santrali ("Dağpazarı RES"):** Mersin'in Mut kasabasında yer alan Dağpazarı Rüzgar Enerji Santrali, 13 türbini ile 39 MW kurulu güce sahiptir ve Birkapılı Hidroelektrik Santrali'ne bağlıdır. 49 yıl süreyle üretim lisansı 24 Temmuz 2008 tarihinde alınmıştır ve yıllık elektrik üretim kapasitesi 129 GWh büyüklüğündedir.
11. **Bares Rüzgar Santrali ("Bares RES"):** Balıkesir ili merkez ve Kepsut ilçelerinde yer alan Bares Rüzgar Enerji Santrali, 52 türbini ile 142,5 MW kurulu güce sahiptir. 49 yıl süreyle üretim lisansı 18 Nisan 2007 tarihinde alınmıştır. Santral 524 GWh yıllık elektrik üretim kapasitesine sahiptir.
12. **Köprü Hidroelektrik Santrali ("Köprü HES"):** Adana'da yer alan Köprü Santrali, 156 MW kurulu güce sahiptir. Üretim lisansı 6 Temmuz 2006'da 49 yıl için alınmıştır. Santral 384 GWh yıllık elektrik üretim kapasitesine sahiptir.
13. **Dağdelen Hidroelektrik Santrali ("Dağdelen HES"):** Kahramanmaraş'ın Elbistan ilçe sınırları içerisinde yer alan Dağdelen Santrali, 8 MW kurulu güce sahiptir. Üretim lisansı 9 Mart 2006'da 49 yıl için alınmıştır. Santral 28 GWh yıllık elektrik üretim kapasitesine sahiptir.
14. **Kandil Hidroelektrik Santrali ("Kandil HES"):** Kahramanmaraş ili sınırları içerisinde olan Kandil Barajı 208 MW kurulu güce sahiptir. Ön yüzü beton kaplı kaya dolgu baraj yapısına sahip olan proje toplamda 207 MW kurulu güce sahiptir. 2013 yılının üçüncü çeyreğinde işletmeye alınan proje 14,5 km2 rezervuarıyla yıllık 539 GWh düzeyinde enerji üretim kapasitesine sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

ESA (Devamı):

15. **Sarıgüzel Hidroelektrik Santrali ("Sarıgüzel HES"):** Kahramanmaraş ili sınırları içerisinde yer alan Sarıgüzel Barajı HES projesi, beton yüzü kum çakıl kaya dolgu baraj yapısına sahiptir. İnşaatına 2009 yılında başlanmış olan projenin 2013 yılının üçüncü çeyreğinde tam kapasite ile işletmeye alınmıştır. Toplam 103 MW kurulu gücünde olan santralin, yıllık üretim kapasitesinin 312 GWh olması planlanmaktadır.
16. **Kuşaklı Hidroelektrik Santrali ("Kuşaklı HES"):** Adana ili sınırları içerisinde Seyhan Nehri üzerinde bulunan Kuşaklı HES projesinin inşaatına 2011 yılında başlanmıştır. 2013 yılının üçüncü çeyreğinde işletmeye alınan proje, 2 adet 10 MW gücünde kaplan türbiniyle 20 MW kurulu kapasiteye sahiptir.
17. **Çambaşı Hidroelektrik Santrali ("Çambaşı HES"):** Trabzon'un Çaykara ilçesi sınırlarında yer bulunan projenin inşaatına 2010 yılında başlanmıştır ve proje Aralık 2013 tarihinde tamamlanmıştır ve 45 MW kurulu güce sahiptir.
18. **Arkun Hidroelektrik Santrali ("Arkun HES"):** Erzurum-Artvin il sınırında Çoruh Nehri üzerinde bulunan proje, ön yüzü beton kaplı kum çakıl dolgu baraj gövdesine sahiptir. İnşaatına 2010 yılında başlanan santralin 2014 yılının ikinci çeyreğinde devreye alınmıştır. Santral, toplamda 245 MW kurulu güce sahiptir.
19. **Kavşakbendi Hidroelektrik Santrali (Kavşakbendi HES):** Ön yüzü beton kaplı kaya dolgu yapısına sahip Kavşakbendi Hidroelektrik Santrali, 191 MW kurulu güce sahiptir. Adana ili sınırları içinde Seyhan Nehri üzerinde bulunan projenin inşaatı 2008 yılında başlamıştır. 21 Şubat 2014 tarihinde yapılan 3. Ünite Bakanlık kabulü ile birlikte 186 MW kurulu güce sahip Kavşakbendi Ana Santralının tüm üniteleri devreye alınmıştır.

ESA'nın 31 Aralık 2015 itibariyle proje durumları ve detayları aşağıdaki gibidir:

Projeler	Santral Tipi	Kurulu Güç (MW)	Durum
Doğançay	Hidroelektrik Santral	62	Yapılmakta olan yatırım
Yamanlı II (*)	Hidroelektrik Santral	82	Yapılmakta olan yatırım
Bandırma II	Doğalgaz Santrali	596	Yapılmakta olan yatırım
Tufanbeyli	Termik Santral	450	Yapılmakta olan yatırım
IBA	Hidroelektrik Santral	168	Lisans
Pervari	Hidroelektrik Santral	400	Lisans
Murat Nehri (**)	Hidroelektrik Santral	280	Lisans

(*) Adana'da bulunan Yamanlı II, aşamalı olarak inşa edilmektedir ve aşamalar tamamlandıkça devreye alınmaktadır. 19 Şubat 2016 tarihi itibariyle aşama durumları aşağıdaki gibidir:

Kurulu güç (MWH)

31 Aralık 2015 itibariyle faaliyette olan	22
19 Şubat 2016 itibariyle faaliyete başlamış	48
19 Şubat 2016 itibariyle yapılmakta olan yatırım	12

(**) Grup'un, kısmi bölünme planının bir parçası olarak, Murat Nehri (önceki ismiyle Alpaslan II), 31 Aralık 2015 tarihi itibari ile Grup'tan ayrılmış ve finansal tablolarda satış amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sunulmuştur (Dipnot 32).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

ETS:

ETS 2004 yılında ESA tarafından kurulmuş bir Türk şirkettir. 14 Aralık 2007 tarihinde Verbund ve Sabancı, Şirket’in %99,99 hissesini satın almıştır ve bunun sonucunda ETS, Sabancı ile Verbund müşterek yönetimine tabi bir iş ortaklığı haline gelmiştir. 16 Ekim 2008 tarih ve 29 nolu yönetim kurulu kararı gereğince, ETS’nin ortağı olan Verbund, hisselerini Verbund International’a satarak devretmiştir. 2011 yılı Aralık ayı içerisinde, Sabancı ve Verbund ellerindeki hisselerini Şirket’e transfer etmişlerdir. ETS, Grup optimizasyonu rolünü üstlenmiştir. ETS Grup’un ürettiği elektriğin değerini korumaya yönelik ticaret işlemlerini yürütmektedir. Tezgahüstü, spot ve dengeleme güç piyasalarında alım ve stratejilerini belirlemektedir. Böylelikle, ETS, piyasanın farklı segmentlerini kullanarak Grup portföyünü optimize etmekte ve ticari fırsatları yakalamak amacı ile toptan satış işlemlerini yürütmektedir. ETS sınır ötesi elektrik ticareti ve karbon azaltımı sertifikaları ile de değer yaratmaktadır. Ayrıca ETS, Enerjisa Şirketlerini de içeren müşterilere doğrudan elektrik satışı faaliyetleri gerçekleştirmekte, müşterilerine ve iş ortaklarına risk yönetimi çözümleri sunmaktadır.

EDTS:

EDTS 2004 yılında ESA tarafından kurulmuş bir Türk şirkettir. 2007 yılında Verbund ve Sabancı, Şirket’in %99 hissesini satın almıştır ve bunun sonucunda EDTS, Sabancı ile Verbund müşterek yönetimine tabi bir iş ortaklığı haline gelmiştir. 2008 tarihi itibarıyla, EDTS’nin ortağı olan Verbund, hisselerini Verbund International’a satmıştır. 2011 yılı Aralık ayı içerisinde, Sabancı ve Verbund ellerindeki hisselerini Şirket’e transfer etmişlerdir. EDTS, Enerjisa Grubu’nun doğal gaz tüketiminin optimize edilmesi ve gaz piyasasında yeni iş fırsatlarını değerlendirme konusunda çalışmaktadır. EDTS gaz toplama ve son kullanıcılara dağıtım şirketleri üzerinden satış işlemi yapan aktarma merkezidir. Ayrıca, EDTS söz konusu firmalar ile imzalanan anlaşmalara göre ilişkili taraflara gaz satmaktadır. EDTS, 6 Eylül 2010 tarihinde Spot LNG lisansını almıştır. Faaliyetlerine 2011 yılında başlayan EDTS 10 yıl boyunca bu lisansı kullanacaktır.

EEDAŞ:

EEDAŞ 24 Ekim 2008’de İstanbul’da kurulmuştur. Sabancı ve Verbund’un ortak girişimi olan EEDAŞ 28 Ocak 2009 tarihinde Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.’nin ("BEDAŞ") %100 hissesini özelleştirme yoluyla 1.225 milyon ABD Doları karşılığında satın almıştır. BEDAŞ Ankara, Kırıkkale, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Çankırı ve Karabük illerinde faaliyet göstermektedir. TEDAŞ ile 31 Mart 2006 tarihinde imzalanan İşletme Hakkı Devri ("İHD") anlaşması kapsamında BEDAŞ’a söz konusu illerde elektrik dağıtımını yapabilme hakkını veren lisansın süresi 30 yıldır.

Özelleştirme ihalesinin ardından Verbund’un hisseleri Verbund International ‘a transfer edilmiştir. Verbund ve Sabancı hisseleri Aralık 2011’de Şirket’e devredilmiştir. 4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund’un sahibi olduğu tüm Enerjisa Enerji A.Ş. hisselerinin E.ON SE’ye ("E.ON) satış ve devir işlemleri için Verbund International ve E.ON Hisse Alım Anlaşması imzalamışlardır ve 24 Nisan 2013 tarihi itibarıyla resmi süreç onayları tamamlanmıştır.

EEDAŞ 31 Temmuz 2013 tarihinde İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.’nin ("AYEDAŞ") ve İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.’nin ("AEPSAŞ") %100 hisselerini ve 30 Eylül 2013 tarihinde Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.’nin ("TOROSLAR EDAŞ") ve Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.’nin ("TOROSLAR EPSAŞ") %100 hisselerini özelleştirme yoluyla sırasıyla 1.227 milyon ABD Doları ve 1.725 milyon ABD Doları karşılığında satın almıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

EEDAŞ (Devamı):

AYEDAŞ, AEPSAŞ ve TOROSLAR EDAŞ, TOROSLAR EPSAŞ alımlarına ilişkin Özelleştirme İdare'sine borçların ilk taksitleri 31 Temmuz 2014 ve 30 Eylül 2014 tarihlerinde sırasıyla faizleriyle birlikte 473.033 milyon TL ve 703.041 milyon TL olarak ödenmiştir. Geri kalan 2.352 milyon TL anapara, 2015 ve 2016 yıllarında faizleriyle birlikte eşit iki taksitte ödenecektir.

AYEDAŞ ve AEPSAŞ İstanbul Anadolu Yakası'nda faaliyet göstermektedir. TEDAŞ ile 24 Temmuz 2006 tarihinde imzalanan İHD anlaşması kapsamında AYEDAŞ'a söz konusu illerde elektrik dağıtımını yapabilme hakkını veren lisansın süresi 31 Aralık 2042'ye kadardır.

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye'de faaliyet göstermektedir. TEDAŞ ile 24 Temmuz 2006 tarihinde imzalanan İHD anlaşması kapsamında TOROSLAR EDAŞ'a söz konusu illerde elektrik dağıtımını yapabilme hakkını veren lisansın süresi 31 Aralık 2042'ye kadardır.

2006 yılında EPDK, 1 Ocak 2006 tarihinden 31 Aralık 2012 tarihine kadar geçerli olacak "geçiş dönemi" için Türkiye'deki bütün elektrik dağıtım şirketleri tarafından kullanılan tek bir fiyatlandırma uygulaması belirlemiştir. Bu fiyatlandırma uygulamasına göre; şu an için geçerli olan geçiş dönemi için, Türkiye'deki dağıtım şirketlerinin bölgesel tarifeleri belirlenmiştir. Bu bölgesel tarifeler, EPDK tarafından da yine geçiş döneminde kullanılacak genel tarifeler belirlenirken kullanılmıştır. EPDK Aralık 2010'da 1 Ocak 2011 ve 31 Aralık 2015 arasındaki dönem için geçerli olacak yeni tarifeleri açıklamıştır.

Dağıtım şirketleri (BEDAŞ, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ) halihazırda yürütmekte oldukları elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini 1 Ocak 2013 tarihi itibarı ile Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorundadır. Perakende şirketlerinin (Enerjisa Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS")), AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) kurulmasından sonra, dağıtım şirketleri 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini perakende şirketlerine devretmişlerdir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır.

Qwert:

Qwert 2015 yılında Şirket tarafından, bir Türk şirketi olarak lisanssız güneş enerjisi projeleri geliştirmek ve inşa etmek için kurulmuştur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - YENİ VE REVİZE EDİLMİŞ TÜRKİYE MUHASEBE STANDARTLARI (TMS)

2.1 Konsolide finansal tablolarda raporlanan tutarları ve dipnotları etkileyen TMS'de yapılan değişiklikler

Bulunmamaktadır.

2.2 2015 yılından itibaren geçerli olup, Grup'un konsolide finansal tablolarını etkilemeyen standartlar, mevcut standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

TMS 19 (Değişiklikler)	<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalar</i> ¹
2010-2012 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS 2, TFRS 3, TFRS 8, TFRS 13, TMS 16 ve TMS 38, TMS 24, TFRS 9, TMS 37, TMS 39</i> ¹
2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS 3, TFRS 13, TMS 40</i> ¹

¹ 30 Haziran 2014 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerinden itibaren geçerlidir.

2.3 Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 9	<i>Finansal Araçlar</i>
TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>TFRS 9 ve Geçiş Açıklamaları için Zorunlu Yürürlük Tarihi</i>
TMS 16 ve TMS 38 (Değişiklikler)	<i>Amortisman ve İfpa Payları İçin Uygulanabilir Olan Yöntemlerin Açıklanması</i> ¹
TMS 16 ve TMS 41 (Değişiklikler) ile TMS 1, TMS 17, TMS 23, TMS 36 ve TMS 40 (Değişiklikler)	<i>Tarımsal Faaliyetler: Taşıyıcı Bitkiler</i> ¹
TFRS 11 ve TFRS 1 (Değişiklikler)	<i>Müşterek Faaliyetlerde Edinilen Payların Muhasebeleştirilmesi</i> ¹
2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS 1</i> ²
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Açıklama Hükümleri</i> ²
2012-2014 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler	<i>TFRS 5, TFRS 7, TMS 34, TMS 19</i> ²
TMS 27 (Değişiklikler)	<i>Bireysel Finansal Tablolarda Özkaynak Yöntemi</i> ²
TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikler)	<i>Yatırımcı ile İştirak veya İş Ortaklığı Arasındaki Varlık Satışları veya Aynı Sermaye Katkıları</i> ²
TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28 (Değişiklikler)	<i>Yatırım İşletmeleri: Konsolidasyon İstisnalarının Uygulanması</i> ²
TFRS 14	<i>Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları</i> ²

¹ 31 Aralık 2015 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerinden itibaren geçerlidir.

² 1 Ocak 2016 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Grup, standartların konsolide finansal tablolar üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 - KONSOLİDASYON ESASLARI

3.1 Konsolidasyona ilişkin esaslar

31 Aralık 2015 ve 2014 tarihleri itibariyle Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Grup'un doğrudan ve dolaylı sahiplik oranları (%)		Etkin ortaklık payları (%)	
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Bağlı ortaklıklar				
ESA	99,99	99,99	99,99	99,99
ETS	100,00	100,00	100,00	100,00
EDTS	100,00	100,00	100,00	100,00
EEDAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
BEDAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
AYEDAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
TOROSLAR EDAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
EPS	100,00	100,00	100,00	100,00
AEPSAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
TOROSLAR EPSAŞ	100,00	100,00	100,00	100,00
Enerjisa Suçatı Elektrik Üretim A.Ş.	99,99	99,99	99,99	99,99
IBA Elektrik Üretim Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99	99,99	99,99
Pervari Elektrik Üretim Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	99,99	99,99	99,99	99,99
Murat Nehri Enerji Üretim A.Ş. (*)	99,99	-	99,99	-
Qwert	100,00	-	100,00	-

(*) Grup'un, kısmi bölünme planının bir parçası olarak, Murat Nehri (önceki ismiyle Alpaslan II), 31 Aralık 2015 tarihi itibari ile Grup'tan ayrılmış ve finansal tablolarda satış amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 - KONSOLİDASYON ESASLARI (Devamı)

3.1 Konsolidasyona ilişkin esaslar (Devamı)

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

3.2 Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TMS standartları uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçüm standardı kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ

Not 3’de açıklanan konsolidasyon esasları dışında, konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir. Söz konusu muhasebe politikaları, aksi belirtilmedikçe, sunulan yıllar için tutarlı bir şekilde uygulanmıştır.

4.1 Uygunluk beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumlarına uygun olarak hazırlanmıştır.

Finansal tablolar ve dipnotlar KGGK tarafından 20 Mayıs 2013 tarihli ilke kararı ile açıklanan "finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi"ne uygun olarak sunulmuştur.

4.2 Finansal tabloların hazırlanış temelleri

Finansal tablolar, bazı duran varlıklar ve türev araçların yeniden değerlendirilmesi veya gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

4.3 Muhasebe politikalarında değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup’un muhasebe politikalarında herhangi bir değişiklik bulunmamaktadır.

4.4 Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Grup’un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

4.5 Karşılaştırmalı bilgiler

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

Sınıflamaların niteliği, nedeni ve tutarları aşağıda açıklanmıştır:

- 2014’te, Grup yatırım harcamalarından dolayı oluşan 160.637 TL tutarındaki alacağını konsolide finansal durum tablosunda "Diğer Alacaklar" altında sunmuştur. Cari yılda bu tutar "Uzun Dönem Finansal Varlıklar" altında yeniden sınıflandırılmıştır.
- 2014’te, Grup 116.632 TL tutarındaki 'KDV Alacağını', "Diğer Dönen Varlıklar" altında sunmuştur. Cari yılda bu tutar "Diğer Duran Varlıklar" altında yeniden sınıflandırılmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.5 Karşılaştırmalı bilgiler (Devamı)

- 2014'te, Grup 168 TL tutarındaki 'Diğer Kısa Vadeli Karşılıklarını', "Diğer Borçlar" altında sunmuştur. Cari yılda bu tutar "Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar" altında yeniden sınıflandırılmıştır.
- 2014'te, Grup 120.646 TL tutarındaki 'Ödenecek Vergi ve Fonlar'ını', "Diğer Borçlar" altında sunmuştur. Cari yılda bu tutar "Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar" altında yeniden sınıflandırılmıştır.
- Grup, 2014 yılında finansal durum tablosunda 55.359 TL tutarındaki "Alınan depozito ve teminatları", "İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar" altında göstermiştir. Grup, cari dönemde bu tutarı "İlişkili olmayan taraflara diğer borçlara" sınıflamıştır.
- Grup, 2014 yılında finansal durum tablosunda 2.654 TL tutarındaki "Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekleri", "Geçmiş yıllar zararları" altında göstermiştir.
- Grup, 2014 yılında kapsamlı kar veya zarar tablosunda 108 TL tutarındaki sabit kıymet satışından elde edilen karları "Esas faaliyetlerden diğer gelirler" altında göstermiştir. Grup, cari dönemde bu tutarı "Yatırım faaliyetlerinden gelirler"e sınıflamıştır.

4.6 Hasılat

Dağıtımına ilişkin hasılat dağıtım, sayaç okuma hizmetleri, iletim ve kayıp - kaçak unsurlarından oluşmaktadır. Dağıtım ve sayaç okuma hizmetleri unsurları Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun ("EPDK") düzenlemeleri nedeniyle hizmet imtiyaz anlaşmaları kapsamında değerlendirilmektedir. Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve perakende hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve perakende hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir.

TFRS Yorum 12 kapsamında hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları olarak sınıflanan varlıklar dışında hasılatla ilgili ilkeler aşağıdaki gibidir:

Hasılat (dağıtım kısmı hariç), elektriğin abonelere teslimi veya hizmetin gerçekleştirilmesi üzerinden muhasebeleştirilir. Teslimat, mülkiyetle ilişkilendirilmiş risk ve kazanımların sözleşmeye bağlı olarak aboneye ulaştırıldığı, bedeli sözleşmeye göre belirlendiği ve işlemten doğan alacakların tahsilinin mümkün olduğu durumlarda tamamlanmış sayılır.

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleştiği anda, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, dağıtılan elektriğin faturalanan tutarından, TRT enerji katılım payı, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarını gösterir (Not 27).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.6 Hasılat (Devamı)

Sistem kullanım bedelleri

Elektrik dağıtım şirketlerine ödenen ve aynı tutarda müşterilere faturalanan sistem kullanım bedellerinin muhasebeleştirilmesine dair muhasebe politikası sistem kullanım bedelinin satışlara ve satılan malın maliyetine eklenmesi şeklinde gerçekleşmektedir. Bu muhasebeleştirme brüt ve net karı değiştirmemektedir. 31 Aralık 2015 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarda 362.767 TL sistem kullanım bedeli satış ve satılan malın maliyeti içinde muhasebeleştirilmiştir (2014: 315.912 TL).

Faiz geliri

Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ile beklenen ömrü boyunca ilgili finansal varlıktan elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın kayıtlı değerine indirgeyen efektif faiz oranı nispetinde ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

Hizmet imtiyaz anlaşmaları ile ilgili faiz gelirleri Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları'na (TFRS Yorum 12) göre muhasebeleştirilir. İmtiyaz anlaşmalarından alacaklar üzerinden elde edilen faiz gelirleri etkin faiz metodu kullanılarak muhasebeleştirilir.

4.7 TFRS Yorum 12 uygulaması - Hizmet imtiyaz anlaşmaları

TFRS Yorum 12, kamudan özel sektöre verilen imtiyazlı hizmet anlaşmalarının işletmeciler tarafından muhasebeleştirilmesini düzenler. ESA'nın altındaki bazı hidroelektrik santraller Yap-İşlet-Devret modeline tabiidir ve EEDAŞ'ın altındaki elektrik dağıtım faaliyetleri için TFRS Yorum 12 uygulaması geçerlidir.

ESA:

TFRS Yorum 12 kapsamına giren sözleşmeye dayalı anlaşmaların şartları uyarınca, Grup işletmeci sıfatıyla, bir hizmet sunucusu olarak hareket eder. İşletmeci, bir kamu hizmetinin sunulması için kullanılan altyapıyı inşa eder veya yeniler ve belirlenen dönem boyunca bu altyapıyı işletir ve altyapının bakımını gerçekleştirir.

ESA, YİD kapsamındaki barajlara ilişkin inşaat hizmeti vermesi sebebiyle alınan veya alınacak bedeli, hizmetin gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirir. Söz konusu bedel bir finansal varlık olarak kaydedilir. Grup, söz konusu finansal varlığı, inşaat hizmetleri karşılığında imtiyazı tanıyanın verdiği veya imtiyazı tanıyanın talimatı doğrultusunda verilen nakit ölçüsünde muhasebeleştirir. İmtiyazı tanıyan tarafından veya imtiyazı tanıyanın talimatı ile ödenmesi gereken tutar, TMS 39 "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme" uyarınca bir alacak olarak muhasebeleştirilir (Not 14). Brüt alacak ile alacağın şimdiki değeri arasındaki fark tahakkuk etmemiş finansman geliri olarak kabul edilir ve etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanan faiz kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir.

Vadesi gelen ama bilanço tarihinde tahsil edilemeyen alacaklar, vadesi gelmiş imtiyaz tanıyandan alacaklar olarak sınıflandırılır ve net gerçekleşebilir değerlerinden taşınır.

EEDAŞ:

Hizmet imtiyaz anlaşmaları, TFRS Yorum 12 kapsamında, devlet veya diğer kamu sektörü işletmeleri tarafından sağlanan – yol yapımı, enerji dağıtımı, hastane veya okul yapımı gibi işlemlerin özel işletmelere devri olarak tanımlanmaktadır. Grup'un elektrik dağıtım işi, hizmet imtiyaz anlaşmaları kapsamındadır (Not 13).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.7 TFRS Yorum 12 uygulaması - Hizmet imtiyaz anlaşmaları (Devamı)

EEDAŞ'ın devlet ile olan hizmet imtiyaz anlaşmasının şartları göz önünde bulundurulduğunda; EEDAŞ'ın, TFRS Yorum 12'yi finansal varlık modeli olarak kabul etmiş ve bir finansal varlığı hizmetin sunulduğu taraftan herhangi bir şarta bağlı olmaksızın yapılacak olan nakit veya diğer finansal varlık tahsilatı olarak tanımlamıştır. Elektrik dağıtımından ve perakende satış hizmetinden (1 Ocak 2011'den başlamak üzere) kaynaklanan söz konusu hak, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") tarafından belirlenen dağıtım ve perakende satış hizmetine ilişkin tarifeler baz alınarak abonelere yapılan toplam faturalamalar içinde yansıtılarak muhasebeleştirilir.

EEDAŞ, finansal varlığı, önceden yapılmış ve her yıl yapılacak yatırım harcamalarına istinaden proje süresince elde edilmesi tahmin edilen gelecek dönemlere ait nakit girişlerini etkin faiz oranı yöntemine göre iskonto ederek hesapladığı rayiç bedel üzerinden "Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları" adı altında konsolide bilançoya, etkin faiz yöntemine göre hesapladığı geliri ise brüt faaliyet gelirleri içerisinde "Hizmet imtiyaz sözleşmelerinden finansal gelirler" adı altında konsolide kar veya zarar ve kapsamlı gelir tablosuna yansıtmıştır.

4.8 Stoklar

Stokların önemli bir kısmını oluşturan ilk madde ve malzemeler ile sarf malzemeleri, kullanımlarını takiben giderleştirilmektedir. Stoklar maliyetin ya da net gerçekleşebilir değer düşük olanı ile değerlendirilmektedir (Not 12). Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan satış fiyatından satışı gerçekleştirmek için yüklenilmesi gereken tahmini maliyetlerin toplamının indirilmesiyle elde edilir. Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stokların birim maliyeti, aylık ağırlıklı ortalama maliyet yöntemi ile belirlenir.

4.9 İlişkili taraflar

İlişkili taraflar, finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

(a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır: Söz konusu kişinin,

- raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
- İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
- İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.9 İlişkili taraflar (Devamı)

- vii. (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

İlişkili tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

4.10 Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa, değer düşüklüğü düşüldükten sonraki net değeri ile belirtilir (Not 16). Amortisman, maddi duran varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Tahmin edilen faydalı ömür, kalıntı değeri ve amortisman yöntemi her yıl değerlendirilir, tahminlerdeki herhangi bir değişikliğin etkisi ileriye dönük olarak da muhasebeleştirilir. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıl
Binalar	10-50
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5-50
Makine, tesis ve cihazlar	6-20
Taşıt araçları	5
Döşeme ve demirbaşlar	5-10
Özel maliyetler	4

Üretim, tedarik veya idari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda Grup'un muhasebe politikasına bağlı olarak, borçlanma maliyetleri aktifleştirilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortismanına tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların, maliyet veya değerlendirilmiş tutarları kalıntı değerleri düşüldükten sonra, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kar veya zarar tablosuna dahil edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.11 Maddi olmayan varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, iktisap edilmiş hakları, elektrik üretim lisansları, bilgisayar yazılımlarını ve diğer hakları içerir. Bunlar, iktisap maliyeti üzerinden kaydedilir (Not 17). İtfâ payı, maddi olmayan varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıl
Lisanslar (*)	20-49
Haklar	5-15
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3-8

(*) Lisansların faydalı ömürleri, ticari kabul ve lisans döneminin arasında kalan süredir.

Maddi olmayan duran varlıklar için defter değerinin geri kazanılmasının mümkün olmadığı durum ya da olayların ortaya çıkması halinde değer düşüklüğü testi uygulanır. Varlığın defter değerinin geri kazanılabilir tutarını aşması durumunda değer düşüklüğü karşılığı kaydedilir. Geri kazanılabilir tutar, satış maliyetleri düşüldükten sonra elde edilen gerçeğe uygun değer veya kullanımdaki değer büyük olanıdır.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ve İHD

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD maliyet değerlerinden birikmiş itfa payı ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal itfa payı yöntemi kullanılarak itfaya tabi tutulur. Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri'nin faydalı ömürleri 25-30 yıl aralığındadır.

Bilgisayar yazılımı

Satın alınan bilgisayar yazılımları, satın alımı sırasında ve satın almadan kullanıma hazır olana kadar geçen sürede oluşan maliyetler üzerinden aktifleştirilir. Söz konusu maliyetler, faydalı ömürlerine göre itfaya tabi tutulur.

4.12 Maddi duran varlıklar ve şerefiye haricinde maddi olmayan duran varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı bir tahsis esasını belirlemesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı bir tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirilen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değer azalışı olarak dikkate alınır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.12 Maddi duran varlıklar ve şerefiye haricinde maddi olmayan duran varlıklarda değer düşüklüğü (Devamı)

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş bir tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğü zararına ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

4.13 Finansal kiralama işlemleri

Kiralama - Kiracı durumunda Grup

Faaliyet kiralamaları için yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

4.14 Finansal olmayan varlıklarda değer düşüklüğü

Şerefiye gibi sınırsız ömrü olan varlıklar itfaya tabi tutulmazlar. Bu varlıklar için her yıl değer düşüklüğü testi uygulanır. İtfaya tabi olan varlıklar için ise defter değerinin geri kazanılmasının mümkün olmadığı durum ya da olayların ortaya çıkması halinde değer düşüklüğü testi uygulanır. Varlığın defter değerinin geri kazanılabilir tutarını aşması durumunda değer düşüklüğü karşılığı kaydedilir. Geri kazanılabilir tutar, satış maliyetleri düşüldükten sonra elde edilen gerçeğe uygun değer veya kullanımdaki değer büyük olanıdır. Değer düşüklüğünün değerlendirilmesi için varlıklar ayrı tanımlanabilir nakit akımlarının olduğu en düşük seviyede gruplanır (nakit üreten birimler). Şerefiye haricinde değer düşüklüğüne tabi olan finansal olmayan varlıklar her raporlama tarihinde değer düşüklüğünün olası iptali için gözden geçirilir.

4.15 Satılmaya hazır finansal varlıklar

Likidite ihtiyacının karşılanmasına yönelik olarak veya faiz oranlarındaki değişimler nedeniyle satılabilecek olan ve belirli bir süre gözetilmeksizin elde tutulan finansal araçlar, satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılmıştır. Bunlar, yönetimin bilanço tarihinden sonraki 12 aydan daha kısa bir süre için finansal aracı elde tutma niyeti olmadıkça veya işletme sermayesinin artırılması amacıyla satışına ihtiyaç duyulmayacaksa duran varlıklar olarak gösterilir, aksi halde dönen varlıklar olarak sınıflandırılır. Grup yönetimi, bu finansal araçların sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte uygun bir şekilde yapmakta olup düzenli olarak bu sınıflandırmayı gözden geçirmektedir.

Tüm finansal varlıklar, ilk olarak bedelin makul değeri olan ve yatırımla ilgili satın alma masrafları da dahil olmak üzere maliyet bedelleri üzerinden gösterilmektedir. Finansal tablolara yansıtılmasından sonra satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılan finansal araçlar, makul değerlerinin güvenilir bir şekilde hesaplanması mümkün olduğu sürece makul değerleri üzerinden değerlendirilmiştir.

Grup'un %20'nin altında sermaye payına sahip olduğu finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir makul değerinin olmadığı, makul değer hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin tatbik edilebilir olmaması veya işlememesi nedeniyle makul bir değer tahmininin yapılamadığı ve makul değer güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlığın kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından şayet mevcutsa değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle değerlendirilmiştir. Borsaya kayıtlı makul değeri olan ve makul değer güvenilir bir şekilde ölçülebildiği durumlarda, satılmaya hazır finansal varlığın değeri makul değerleri üzerinden değerlendirilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.15 Satılmaya hazır finansal varlıklar (Devamı)

Satılmaya hazır finansal varlıkların makul değer değişiklikleri sebebiyle oluşan gerçekleşmemiş kazançlar ve zararlar, finansal varlık finansal tablolardan çıkarıldığı tarihe kadar özkaynaklarda makul değer yedeğinde takip edilmektedirler. Satılmaya hazır finansal varlıklar finansal tablolardan çıkarıldıklarında, özkaynaklarda makul değer yedeğinde takip edilen ilgili kazanç veya zararlar kar veya zarar tablosuna transfer edilir. İlişikteki finansal tablolarda sunulan dönemler itibarıyla makul değer yedeği oluşmamıştır.

4.16 Finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlık olarak sınıflanan ve gerçeğe uygun değerinden kayıtlara alınanlar haricindeki finansal varlıklar, gerçeğe uygun piyasa değeri ile alım işlemiyle doğrudan ilişkilendirilebilen harcamaların toplam tutarı üzerinden muhasebeleştirilir. Yatırım araçlarının ilgili piyasa tarafından belirlenen süreye uygun olarak teslimatı koşulunu taşıyan bir kontrata bağlı olan finansal varlıkların alımı veya satışı sonucunda ilgili varlıklar, işlem tarihinde kayıtlara alınır veya kayıtlardan çıkarılır.

Finansal varlıklar "gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar", "vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar", "satılmaya hazır finansal varlıklar" ve "krediler ve alacaklar" olarak sınıflandırılır.

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, borçlanma aracının itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirininki ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışında sınıflandırılan finansal varlıklar ile ilgili gelirler etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle hesaplanmaktadır.

Krediler ve alacaklar

Sabit ve belirlenebilir ödemeleri olan, piyasada işlem görmeyen ticari ve diğer alacaklar ve krediler bu kategoride sınıflandırılır. Krediler ve alacaklar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değer düşüklüğü düşülerek gösterilir.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışındaki finansal varlık veya finansal varlık grupları, her bilanço tarihinde değer düşüklüğüne uğradıklarına ilişkin göstergelerin bulunup bulunmadığına dair değerlendirmeye tabi tutulur. Finansal varlığın ilk muhasebeleştirilmesinden sonra bir veya birden fazla olayın meydana gelmesi ve söz konusu olayın ilgili finansal varlık veya varlık grubunun güvenilir bir biçimde tahmin edilebilen gelecekteki nakit akımları üzerindeki olumsuz etkisi sonucunda ilgili finansal varlığın değer düşüklüğüne uğradığına ilişkin tarafsız bir göstergenin bulunması durumunda değer düşüklüğü zararı oluşur. İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar için değer düşüklüğü tutarı gelecekte beklenen tahmini nakit akımlarının finansal varlığın etkin faiz oranı üzerinden iskonto edilerek hesaplanan bugünkü değeri ile defter değeri arasındaki farktır.

Bazı finansal varlık grupları için, örneğin ticari alacaklar gibi, tek başına değer düşüklüğü belirlenmez, ancak toplu olarak değer düşüklüğüne tabi tutulurlar. Bir alacak portföyü için değer düşüklüğüne ilişkin objektif bir kanıt, Grup'un geçmişteki tahsilat deneyimlerini, ortalama vadesi 180 günü geçen ödemelerin portföyündeki artışı, alacaklardaki gecikme ile ilişkilendirilebilen ulusal ve yerel ekonomik koşullardaki gözle görülebilir değişiklikleri içerebilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.16 Finansal varlıklar (Devamı)

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü (Devamı)

Bir karşılık hesabının kullanılması yoluyla defter değerinin azaltıldığı ticari alacaklar haricinde, bütün finansal varlıklarda, değer düşüklüğü doğrudan ilgili finansal varlığın kayıtlı değerinden düşülür. Bir ticari alacak tahsil edilemez duruma geldiğinde karşılık hesabı kullanılarak silinir. Daha önceden silinen tutarlar takip eden dönemde tahsil edildiğinde karşılık hesabından iptal edilir. Karşılık hesabındaki defter değeri değişimi kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Satılmaya hazır finansal varlık değer düşüklüğüne uğramaktaysa, diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilmiş kümülatif kazançlar ve zararlar, kar veya zarar tablosuna sınıflanır.

Satılmaya hazır özkaynak araçlar hariç, itfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar için, değer düşüklüğü zararı sonraki dönemde azalırsa ve azalış değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesi sonrasında meydana gelen bir olayla ilişkilendirilebiliyorsa, önceden muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı, değer düşüklüğünün iptal edileceği tarihte yatırımın değer düşüklüğü hiçbir zaman muhasebeleştirilmemiş olması durumunda ulaşacağı itfa edilmiş maliyet tutarını aşmayacak şekilde kar veya zarar tablosunda iptal edilir.

Satılmaya hazır özkaynak araçları için daha önceki dönemlerde kar veya zarar içinde muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı, kar veya zarar içinde iptal edilmez. Değer düşüklüğü zararı sonucunda oluşan gerçeğe uygun değer artışı, diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

4.17 Finansal yükümlülükler ve sermaye

Grup'un finansal yükümlülükleri ve özkaynak araçları, sözleşmeye bağlı düzenlemelere, finansal bir yükümlülüğün ve özkaynağa dayalı bir aracın tanımlanma esasına göre sınıflandırılır. Grup'un tüm borçları düşüldükten sonra kalan varlıklarındaki hakkı temsil eden sözleşme özkaynağa dayalı finansal araçtır. Belirli finansal yükümlülükler ve özkaynağa dayalı finansal araçlar için uygulanan muhasebe politikaları aşağıda belirtilmiştir.

Finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler veya diğer finansal yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, bilanço tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir. Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.17 Finansal yükümlülükler ve sermaye (Devamı)

Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler, finansal, ticari ve diğer borçlar dahil, başlangıçta işlem maliyetlerinden arındırılmış gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilir.

Diğer finansal yükümlülükler sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

4.18 Kur değişiminin etkileri

Dönem içerisinde gerçekleşen dövizli işlemleri, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlıklar ve yükümlülükler dönem sonunda geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur kazancı veya zararları, uygunluğuna göre konsolide kar veya zarar tablosuna yansıtılmış ya da aktifleştirilmiştir (Not 16 - 30).

4.19 Karşılıklar, koşullu varlıklar ve koşullu yükümlülükler

Karşılıklar ancak ve ancak Grup'un geçmişten gelen ve halen devam etmekte olan bir yükümlülüğü (yasal ya da yapısal) varsa, bu yükümlülük sebebiyle işletmeye ekonomik çıkar sağlayan kaynakların elden çıkarılma olasılığı mevcutsa ve yükümlülüğün tutarı güvenilir bir şekilde belirlenebiliyorsa kayıtlara alınmaktadır.

Paranın zaman içindeki değer kaybı önem kazandığında, karşılıklar ileride oluşması muhtemel giderleri bugünkü piyasa değerlerine getiren ve gereken durumlarda yükümlülüğe özel riskleri de içeren vergi öncesi bir iskonto oranıyla indirgenmiş değeriyle yansıtılmaktadır. İndirgenmenin kullanıldığı durumlarda, karşılıklardaki zaman farkından kaynaklanan artış faiz gideri olarak kayıtlara alınmaktadır. İskonto oranı nakit akım tahminleri düzeltmesi risklerini yansıtmamalıdır.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan bir yükümlülük veya varlığın var olup olmadığı ileride gerçekleşecek veya gerçekleşmeyecek bugünden belirsiz ve tamamı Grup'un kontrolünde olmayan olaylara bağlı ise, finansal tablolarda koşullu yükümlülükler ve koşullu varlıklar olarak sınıflanırlar.

4.20 Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

Kıdem tazminatı karşılıkları, Grup'un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder. Mevcut sosyal mevzuata ve Türkiye' deki Türk İş Kanunu'na göre, Grup, grup çalışanı, istifa etmek veya kabahat işlemek haricinde, emeklilikten ya da başka herhangi bir sebepten ötürü işten ayrılmak istediğinde ve en az bir yıllık hizmet süresini tamamladığında, her bir çalışana toplu olarak tazminat ödemesi yapmak durumundadır. Bu bağlamda, karşılık tutarı, birim kredi yöntemi ile hesaplanarak belirlenen yan hak yükümlülüklerinin güncel değerleri belirlenerek oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.20 Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (Devamı)

Kullanılmayan izin karşılığı ile personel prim karşılığı hesapları, çalışanlara sağlanan faydalar hesabına sınıflandırılmış ve bu sınıflandırma geçmiş yıllarla uygun olacak şekilde gerçekleştirilmiştir (Not 21).

4.21 Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Not 7).

4.22 Ticari alacaklar

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Grup kaynaklı ticari alacaklar, etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilmiştir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir (Not 9).

Grup'un, ödenmesi gereken meblağları tahsil edemeyecek olduğunu gösteren bir durumun söz konusu olması halinde ticari alacaklar için bir alacak risk karşılığı oluşturulur. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar da dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir.

Değer düşüklüğü tutarı, zarar yazılmasından sonra oluşacak bir durum dolayısıyla azalır, söz konusu tutar, cari dönemde diğer gelirlere yansıtılır.

4.23 Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir.

Bir dönemde, özellikli bir varlığın elde edilmesi amacıyla borç alınan fonlara ilişkin aktifleştirilebilecek borçlanma maliyetleri tutarı, ilgili dönemde bu varlıklar için katlanılan toplam borçlanma maliyetlerinden bu fonların geçici yatırımlardan elde edilen gelirlerin düşülmesi sonucu belirlenen tutardır.

Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.24 Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır.

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kâr, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, kar veya zarar tablosunda yer verilen kârdan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır. Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi, konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yürürlükte olan veya 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 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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.24 Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler (Devamı)

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi, doğrudan özkaynaklar ya da diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla(ki bu durumda ilgili kalemlere ilişkin dönem cari ve ertelenmiş vergisi de özkaynaklar ya da diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilir), kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Dönem cari ve ertelenmiş vergisinin işletme birleşmelerinin ilk muhasebeleştirilmesi ile ilgili olarak ortaya çıkması durumunda, vergi etkisi işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde göz önünde bulundurulur.

4.25 Sermaye, hisse senedi ihraç primi ve temettüleri

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, beyan edildiği dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir. Hisse senedi ihraç primi Grup'un hissedarlarının Grup hisselerinin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden sermaye katkısında bulunması neticesinde oluşan farkı temsil eder.

4.26 Şerefiye

İşletme satın alım işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alım tarihindeki maliyet değeriyle değerlendirilir.

Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un birleşmenin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit üreten birimlerine (ya da nakit üreten birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit üreten birimi, her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur (Not 6). Birimin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır. Nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar tablosu içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

İlgili nakit üreten birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar/zararın hesaplamasına dahil edilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.27 İşletme birleşmeleri

İşletme ve bağlı ortaklık satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak, muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, Grup tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, Grup tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve Grup tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın almaya ilişkin maliyetler genellikle oluştukları anda gider olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12 *Gelir Vergisi* ve TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* standartları uyarınca hesaplanarak, muhasebeleştirilir;
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2 *Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları* standardı uyarınca muhasebeleştirilir; ve
- TFRS 5 *Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler* standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'te belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinilen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve varsa, satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinilen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.27 İşletme birleşmeleri (Devamı)

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin TMS 39 standardı kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda muhasebeleştirilir veya, TMS 37 *Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler* uyarınca muhasebeleştirilir.

Grup tarafından kontrol edilen şirketler arası yasal birleşmeler işletme birleşmeleri kapsamında değildir. Dolayısıyla bu tür işlemlerde şerefiye muhasebeleştirilmez. Ayrıca yasal olarak birleşmiş işletmeler arası bütün işlemler, yasal birleşme öncesi ya da sonrası konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında elimine edilir.

4.28 Ticari borçlar

Ticari borçlar, işletmenin olağan faaliyetleri için tedarikçilerden sağlanan mal ve hizmetlere ilişkin yapılması zorunlu ödemeleri ifade etmektedir. Eğer ticari borçların ödenmesi için beklenen süre 1 yıl ya da daha kısa ise, bu borçlar kısa vadeli borçlar olarak sınıflandırılırlar. Aksi halde, uzun vadeli borçlar olarak sınıflandırılırlar.

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır. Faiz içermeyen kısa vadeli ticari borçlar emsal faiz tutarı önemli değilse, fatura tutarı üzerinden ölçülür.

4.29 Türev finansal araçlar ve nakit akım riskinden korunma muhasebesi

ESA:

Türev işlemler ilk olarak defterlere gerçeğe uygun değerleriyle kaydedilmekte ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir.

ESA, banka kredileri ile ilgili değişken faiz oranı riskinden korunmak için türev finansal araçları bir riskten korunma enstrümanı olarak belirlemiştir. Nakit akım riskinden korunma şeklinde belirlenen türev finansal araçların makul değerlerindeki değişikliklerin etkin payları diğer kapsamlı gelirler olarak muhasebeleştirilmiştir. Etkin olmayan kısım ile ilgili kazanç ve kayıplar, kar veya zarar tablosunda finansal gelirler ve giderler altında muhasebeleştirilmiştir.

Riskten korunma enstrümanının vadesinin dolduğu veya satıldığı veya riskten korunma işleminin artık riskten korunma muhasebesi kriterlerini yerine getiremediği durumlarda bu tarih itibarıyla özkaynaklarda bulunan birikmiş gelir ve giderler özkaynaklarda takip edilmeye devam edilir ve tahmini işlemin kar veya zarar tablosuna kaydedilmesi ile kar veya zarar tablosuna transfer edilir. Tahmini işlemin gerçekleşmesi muhtemel değilse daha önce özkaynaklar altında gösterilen birikmiş gelir ve giderler konsolide kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

ESA'nın türev finansal araçları ağırlıklı olarak faiz oranı swap, çapraz kur swap ve yabancı para forward işlemlerinden oluşmaktadır (Not 18). Makul değerler piyasa fiyatları ve iskonto edilmiş nakit akışı modellerinden sağlanmaktadır. Tüm türev finansal araçlar, makul değerleri pozitif oldukça aktifte, negatif oldukça da pasifte taşınmaktadır. 30 Haziran 2009 tarihine kadar, faiz oranı swap işlemlerinin makul değerleri ile ilk elde etme maliyetleri arasındaki fark konsolide kar veya zarar tablosunda makul değer kazancı/kayıbı olarak muhasebeleştirilmiştir. 1 Temmuz 2009 tarihinden itibaren, ESA faiz oranı swap işlemlerini bir riskten korunma aracı olarak belirlemiş ve riskten korunma muhasebesini uygulamaya başlamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.29 Türev finansal araçlar ve nakit akım riskinden korunma muhasebesi (Devamı)

ESA (Devamı):

ESA ayrıca 2013 yılı Aralık ayı'nda çapraz kur swap işlemlerini bir riskten korunma aracı olarak belirlemiş ve riskten korunma muhasebesini uygulamaya başlamıştır. Böylece nakit akış riskinden korunma amaçlı olarak tasarlanan türev finansal araçların makul değerlerinin etkin paylarındaki değişiklikler, diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilmiştir (Not 25).

ETS:

Türev finansal araçlar ilk kayıt anında türev sözleşmesinin imzalandığı tarihteki piyasa değeri ile kaydedilir ve bunu müteakip piyasa değeriyle yeniden değerlendirilir. Finansal riskten korunma muhasebesine, finansal riskten korunma aracının kullanım süresinin dolması, satılması ya da kullanılması veya finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli şartları karşılayamaz hale geldiği durumda son verilir. Şirket, belirli türev araçlarını, gerçeğe uygun değer riskinden korunması olarak kayıtlara alınan varlıklar, yükümlülükler ya da bağlayıcı taahhütler şeklinde tanımlamıştır.

Rayiç değerler genellikle organize olmayan piyasalardaki geçerli piyasa fiyatlarından belirlenir. Rayiç değeri pozitif olan türevler varlık olarak, rayiç değeri negatif olan türevler ise yükümlülük olarak bilançoda taşınırlar. Kalan ömrü 12 aydan daha fazla olan ya da 12 ay içinde vadesinin dolması beklenmeyen türev finansal araçlar diğer duran varlık ya da diğer uzun vadeli yükümlülük olarak gösterilir. Bunun dışındaki diğer türev finansal araçlar diğer dönen varlıklar ya da diğer kısa vadeli yükümlülüklerde gösterilir.

Finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli şartları karşılamayan türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

EDTS:

Gelecekteki nakit akımlarının finansal riskten korunması olarak belirlenen ve bu konuda etkin olan türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler doğrudan özkaynak içerisinde etkin olmayan kısmı ise doğrudan kar veya zarar tablosunda kayıtlara alınır.

Bağlayıcı taahhüdün veya gelecekteki tahmini bir işlemin nakit akım riskinden korunması işleminin, bir varlığın veya yükümlülüğün kayda alımı ile sonuçlanması durumunda, ilgili varlık ve yükümlülükler ilk kayda alındıklarında, önceden özkaynak içerisinde kayda alınmış olan türev finansal araçlara ilişkin kazanç veya kayıplar, varlığın ya da yükümlülüğün başlangıç tutarının ölçümüne dahil edilir. Bir varlığın veya yükümlülüğün kayda alınması ile sonuçlanmayan finansal riskten korunma işleminde, özkaynak içerisinde yer alan tutarlar finansal riskten korunma kalemin kar veya zarar tablosunu etkilediği dönemde kar veya zarar tablosu içerisinde kayda alınır. Finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli şartları karşılamayan türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

Finansal riskten korunma muhasebesine, finansal riskten korunma aracının kullanım süresinin dolması, satılması ya da kullanılması veya finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli şartları karşılayamaz hale geldiği durumda son verilir. İlgili tarihte, özkaynak içerisinde kayda alınmış olan finansal riskten korunma aracından kaynaklanan kümülatif kazanç veya zarara işlemin gerçekleşmesinin beklendiği tarihe kadar özkaynakta yer vermeye devam edilir. Finansal riskten korunma işlem gerçekleşmez ise özkaynak içindeki kümülatif net kazanç veya zarar, dönemin kar zararına kaydedilir.

Rayiç değerler mümkün olduğunca aktif piyasalardaki geçerli piyasa fiyatlarından, yoksa iskonto edilmiş nakit akımları ve opsiyon fiyatlandırma modellerinden uygun olanı ile belirlenir. Rayiç değeri pozitif olan türevler varlık olarak, rayiç değeri negatif olan türevler ise yükümlülük olarak bilançoda taşınırlar.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.30 Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akımları, Grup'un faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir.

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

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

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

4.31 Hisse başına kazanç

Hisse başına kazanç, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

Türkiye'de şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

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

Tüm dönemler ve tüm hisse grupları için, hisse başına kazanç ve seyreltilmiş hisse başına kazanç arasında fark bulunmamaktadır.

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Net dönem karı / (zararı)	283.822	(166.695)
Hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	919.262.191.086	851.344.382.867
Hisse başına kazanç / (kayıp) (Kr)	0,03	(0,02)

4.32 Netleştirme

Finansal varlık ve yükümlülükler hukuksal bir hak olarak net tutar üzerinde uzlaşma durumu bulunduğu veya varlık ve yükümlülüğün aynı anda kayıtlara alındığı durumlarda netleştirilerek finansal durum tablosunda raporlanırlar.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 - ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

4.33 Raporlama döneminden sonraki olaylar

Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Düzeltme gerektirmeyen bilanço tarihinden sonraki olaylar, yatırımcıların kararlarını etkileyecek düzeyde önemli ise, konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Not 35).

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ

Grup faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; piyasa riski, (kur riski, makul değer faiz oranı riski ve nakit akım faiz oranı riskini içerir), kredi riski ve likidite riskidir. Grup'un genel risk yönetimi programı, finansal piyasaların değişkenliğine ve muhtemel olumsuz etkilerin Grup'un finansal performansı üzerindeki etkilerini asgari seviyeye indirmeye yoğunlaşmaktadır.

Grup'un risk yönetimi kabul görmüş en iyi risk yönetimi uygulamalarıyla yapılmaktadır. Yönetim Kurulu (Risk Komitesi aracılığıyla) Grup'un maruz kaldığı finansal, stratejik ve operasyonel risklerin değerlendirmesinden sorumludur. Bunun yanı sıra Yönetim Kurulu, Grup'un yönergelerini, politikalarını ve bu riskleri gözlemek, yönetmek ve önlemek için olan süreçlerini değerlendirir.

Piyasa Riski

(i) Kur riski

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler ve kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır.

	31 Aralık	31 Aralık
	2015	2014
Varlıklar	154.998	35.925
Yükümlülükler	(7.200.644)	(6.423.180)
Net yabancı para pozisyonu	(7.045.646)	(6.387.255)

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2014 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Piyasa Riski (Devamı)

(i) *Kur riski (Devamı)*

Grup'un 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle yabancı para cinsinden varlıklarının ve yükümlülüklerinin yabancı para cinslerine göre Türk Lirası karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015			31 Aralık 2014				
	ABD Doları	Avro	Diğer	Toplam	ABD Doları	Avro	Diğer	Toplam
Varlıklar:								
Nakit ve nakit benzerleri	194	2.283	4	2.481	3.255	25.109	1	28.365
Ticari alacaklar	-	30	26	56	-	154	-	154
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	496	6.124	-	6.620	824	5.802	-	6.626
Hizmet ihtiyaz anlaşması alacakları	-	-	-	-	780	-	-	780
Türev finansal araçlar (*)	-	145.841	-	145.841	-	-	-	-
	690	154.278	30	154.998	4.859	31.065	1	35.925
Yükümlülükler:								
Banka borçlanmaları	-	(6.402.387)	-	(6.402.387)	-	(5.618.572)	-	(5.618.572)
Diğer finansal borçlar	-	(253.022)	-	(253.022)	-	(256.913)	-	(256.913)
Ticari borçlar	(10.074)	(317.972)	(995)	(329.041)	(21.306)	(221.354)	(4.386)	(247.046)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	-	(8.058)	-	(8.058)	-	-	-	-
Türev finansal araçlar (*)	-	(208.136)	-	(208.136)	-	(300.649)	-	(300.649)
Toplam yükümlülükler	(10.074)	(7.189.575)	(995)	(7.200.644)	(21.306)	(6.397.488)	(4.386)	(6.423.180)
Net yabancı para pozisyonu	(9.384)	(7.035.297)	(965)	(7.045.646)	(16.447)	(6.366.423)	(4.385)	(6.387.255)

(*) Grup, Avro cinsinden türev finansal araçları haricinde ağırlıklı olarak varlık ve yükümlülüklerinin ABD Doları ve Avro cinsinden kur oranlarının yerel para birimine göre değişimi nedeniyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Nakit akım riskinden korunmak üzere belirlenen Avro cinsinden türev işlemlerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirildiğinden, kambiyo karı veya bu araçların değerlemesi sonucu ortaya çıkan kayıplar da diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2013 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Piyasa Riski (Devamı)

(i) Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, ABD Doları TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi kar 938 TL daha düşük / yüksek olurdu (31 Aralık 2014: TL 1.645 düşük / yüksek).

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, Avro TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi kar 66.099 TL daha düşük ve 70.974 TL daha yüksek olurdu (31 Aralık 2014: 351.747 TL daha düşük ve 356.655 TL daha yüksek).

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, Avro TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi finansal riskten korunma fonu 19.091 TL daha düşük / yüksek olurdu (31 Aralık 2014: 25.732 daha düşük / yüksek).

(ii) Nakit akım ve makul değer faiz oranı riski

Grup, faiz hadlerindeki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz haddi riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz haddi riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir. Grup'un önemli derecede faize getiren varlığı olduğu için, Grup'un gelirleri ve faaliyetlerden nakit akımları büyük oranda piyasa faiz oranlarındaki değişikliklerine maruz kalmaktadır. Grup'un uzun dönemli borçlanmadan kaynaklanabilecek faiz oranı riski mevcuttur. Değişken oranlı alınan krediler ve türev finansal araçlar Grup'u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır.

31 Aralık 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	<u>31 Aralık</u>	<u>31 Aralık</u>
	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Avro finansal borçlar		
Değişken oranlı finansal borçlar	3.632.502	3.304.509
Faiz oranı swap anlaşmasının gerçeğe uygun değeri (Not 18)	206.261	248.591
Yabancı para forward gerçeğe uygun değeri (Not 18)	(130.494)	43.332
Çapraz kur swap anlaşmasının gerçeğe uygun değeri (Not 18)	(15.347)	8.726

Avro para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek / düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, faiz giderleri 35.217 TL daha yüksek / düşük olacaktı (2014: 1.362 TL).

Faiz oranı swap anlaşmalı Avro para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek / düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, faiz oranı swap anlaşmasının gerçeğe uygun değeri 21.915 TL daha düşük / yüksek olacaktı (2014: 20.207 TL).

Likidite Riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli ölçüde nakit ve menkul kıymet tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder. Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RISK YÖNETİMİ (Devamı)

Likidite Riski (Devamı)

31 Aralık 2015 ve 2014 tarihlerinde, Grup'un finansal yükümlülüklerinden kaynaklanan likidite riskini gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2015	Defter değeri	Toplam nakit çıkışları	3 aydan		1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
			kısa	uzun		
Banka kredileri	11.414.103	13.707.290	988.125	2.051.666	8.885.112	1.782.387
Diğer finansal borçlar	253.022	266.807	3.776	18.490	94.058	150.483
Ticari borçlar	1.406.981	1.406.981	1.406.981	-	-	-
Özelleştirme idaresine borçlar	1.188.456	1.304.025	-	1.304.025	-	-
	14.262.562	16.685.103	2.398.882	3.374.181	8.979.170	1.932.870
31 Aralık 2014	Defter değeri	Toplam nakit çıkışları	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Banka kredileri	9.023.830	11.527.321	692.056	1.485.201	7.050.847	2.299.217
Diğer finansal borçlar	256.913	323.059	5.302	18.618	104.086	195.053
Ticari borçlar	1.287.236	1.287.236	1.287.236	-	-	-
Özelleştirme idaresine borçlar	2.413.806	2.647.107	-	1.372.713	1.274.394	-
	12.981.785	15.784.723	1.984.594	2.876.532	8.429.327	2.494.270

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Kredi Riski

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve satışlardan tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır. Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Ticari alacaklar, Grup'un politika ve prosedürleri dahilinde değerlendirilip konsolide finansal tablolarda şüpheli alacaklar olarak belirtilmektedir. Grup yönetimi, değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklar için gerekli olan karşılık rakamını belirlerken, yaşlandırma tablolarını dikkate almakta ve 180 gün ve üzeri vadesi geçmiş alacakları değer düşüklüğüne uğramış ticari alacak olarak değerlendirmektedir. Grup yönetimi, 365 gün ve üzeri vadesi geçmiş tarımsal sulama ve devlet ticari alacakları için karşılık ayırmaktadır.

Sermaye Risk Yönetimi

Grup'un sermayeyi yönetirken hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirler, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Grup sermayeyi net borç/(özkaynak+net borç) oranını kullanarak izler. Bur oran net borcun toplam sermayeye bölünmesi ile elde edilir. Net borç, toplam finansal borçlar tutarından nakit ve nakit benzerlerinin düşülmesiyle hesaplanır.

31 Aralık 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla net borç/(özkaynak+net borç) oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Toplam finansal borçlar	12.855.581	11.694.549
Nakit ve nakit benzerleri	(258.035)	(208.505)
Net borçlar	12.597.546	11.486.044
Toplam özkaynaklar	9.440.027	8.428.256
Özkaynaklar + net borç	22.037.573	19.914.300
Net borç / (özkaynak + net borç)	%57	%58

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Finansal araçların kategorileri

31 Aralık 2015	Krediler ve				İtfa edilmiş değerlerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Makul değer	Not
	alacaklar (Nakit ve nakit benzerleri dahil) (*)	Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen türev araçlar	Risken korunma muhasebesi kapsamındaki türev araçlar	Satılmaya hazır finansal varlıklar				
<u>Finansal varlıklar</u>								
Nakit ve nakit benzerleri (*)	258.035	-	-	-	-	258.035	258.035	7
Ticari alacaklar	1.925.791	-	-	-	-	1.925.791	1.925.791	8, 9
Diğer alacaklar	347.563	-	-	-	-	347.563	347.563	10
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	-	-	836	-	836	836	15
Türev finansal araçlar	-	130.879	15.347	-	-	146.226	146.226	18
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	3.021.039	-	-	-	-	3.021.039	3.021.039	13
<u>Finansal yükümlülükler</u>								
Borçlanmalar	-	-	-	-	11.414.103	11.414.103	11.414.103	19
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	-	-	253.022	253.022	253.022	19
Ticari borçlar	-	-	-	-	1.406.981	1.406.981	1.406.981	8, 9
Diğer borçlar	-	-	-	-	888.821	888.821	888.821	10
Türev finansal araçlar	-	3.472	206.261	-	-	209.733	209.733	18
Özelleştirme idaresine borçlar	-	-	-	-	1.188.456	1.188.456	1.188.456	10

(*) Nakit ve nakit benzerleri krediler ve alacaklar içerisinde sınıflanmıştır.

Grup, türev araçların gerçeğe uygun değerini yansıttığını düşünmektedir.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RISK YÖNETİMİ (Devamı)

Finansal araçların kategorileri (Devamı)

	Krediler ve alacaklar (Nakit ve nakit benzerleri dahil) (*)	Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen türev araçlar	Riskten korunma muhasebesi kapsamındaki türev araçlar	Satılmaya hazır finansal varlıklar	İrfa edilmiş değerlerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Makul değer	Not
31 Aralık 2014								
Finansal varlıklar								
Nakit ve nakit benzerleri (*)	208.505	-	-	-	-	208.505	208.505	7
Ticari alacaklar	1.721.930	-	-	-	-	1.721.930	1.721.930	8, 9
Diğer alacaklar	284.600	-	-	-	-	284.600	284.600	10
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	-	-	836	-	836	836	15
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	1.622.335	-	-	-	-	1.622.335	1.622.335	13
Finansal yükümlülükler								
Borçlanmalar	-	-	-	-	9.023.830	9.023.830	9.023.830	19
Diğer finansal yükümlülükler	-	-	-	-	256.913	256.913	256.913	19
Ticari borçlar	-	-	-	-	1.342.595	1.342.595	1.342.595	8, 9
Diğer borçlar	-	-	-	-	725.780	203.871	203.871	10
Türev finansal araçlar	-	43.332	257.317	-	-	300.649	300.649	18
Özelleştirme idaresi'ne borçlar	-	-	-	-	2.413.806	2.413.806	2.413.806	10

(*) Nakit ve nakit benzerleri krediler ve alacaklar içerisinde sınıflanmıştır.

Grup, türev araçların gerçeğe uygun değerini yansıttığını düşünmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RİSK YÖNETİMİ (Devamı)

Makul değer tahmini

Makul değer, bir finansal aracın hazır taraflar arasında, zorunlu satış ya da tasfiye dışında, yürürlükteki bir işlem ile değiştirilebileceği tutardır ve eğer mevcutsa, kote edilmiş piyasa fiyatı ile en iyi şekilde açıklanır.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülüklerinin makul değerlerine göre sınıflanması aşağıdaki şekildedir:

- Belirli varlık ve yükümlülükler için, aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar (düzeltme yapılmamış) (seviye 1).
- Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka, varlık veya yükümlülükler için, ya direkt (fiyat olarak) ya da dolaylı (fiyatlardan türetilerek) gözlenebilir girdiler (seviye 2).
- Gözlenebilir bir piyasa datası baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler (gözlenemeyen girdiler) (seviye 3).

Konsolide finansal durum tablosunda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir. Bunun yanı sıra, açıklama amaçlı olarak, finansal durum tablosunda işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle taşınan finansal borçlar makul değerleriyle not 18'de sunulmuştur. Açıklama amaçlı olarak hazırlanan finansal borçların makul değerleri, gelecekteki kontrat bazlı nakit akışlarının Grup için uygun olan ve seviye 2 olarak sınıflandırılan benzer finansal araçlar için olan cari dönem piyasa faiz oranları ile (Euribor) iskonto edilmesi yöntemiyle tahmin edilmiştir. Kısa vadeli olmalarından dolayı, ticari alacak ve borçların makul değerleri, defter değerlerinden değer düşüklüğü karşılığının düşülmesiyle tahmin edilmektedir.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülüklerinden bazılarının her raporlama döneminin sonunda makul değerini ölçmektedir. Aşağıdaki tablo varlık ve yükümlülüklerin makul değerlerinin nasıl belirlendiği hakkında bilgi vermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AIT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 – FİNANSAL RISK YÖNETİMİ (Devamı)

Makul değer tahmini (Devamı)

Finansal varlıklar/finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer		Gerçeğe uygun değer seviyesi	Değerleme teminleri ve ana gelirler	Önemli gözlenebilir veriyeye dayanmayan gelirler ile	Gözlenebilir veriyeye dayanmayan gerçeğe uygun değer ilişkisi
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014				
Yabancı para forward	130.494	(43.322)	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli döviz kurları (raporlama dönemi sonundaki gözlenebilir vadeli döviz kurları) ile sözleşme kurları kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.	-	-
Faiz oranı swap	(206.261)	(248.591)	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli faiz oranı (raporlama dönemi sonundaki gözlenebilir getiri eğrisinden elde edilen faiz oranı) ile sözleşme faiz oranı kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.	-	-
Çapraz kur swap	15.347	(8.726)	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli faiz oranı (raporlama dönemi sonundaki gözlenebilir getiri eğrisinden elde edilen faiz oranı) ile sözleşme faiz oranı ve döviz kurları kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.	-	-
Emtia swap	(3.473)	-	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli emtia fiyatları (raporlama dönemi sonundaki gözlenebilir vadeli emtia fiyatları) ile sözleşmedeki emtia fiyatları kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.	-	-
Finansal sözleşmeler	385	-	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli emtia fiyatları (raporlama dönemi sonundaki gözlenebilir vadeli emtia fiyatları) ile sözleşmedeki emtia fiyatları kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.	-	-
Verilen depozitolar	133.153	101.211	Seviye 2	Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE")	-	-
Alınan depozito ve teminatlar	(736.177)	(608.064)	Seviye 2	TÜFE	-	-
Hizmet imtiyaz anlaşmaları	3.021.039	1.622.335	Seviye 2	TÜFE	-	-

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – ÖNEMLİ MUHASEBE TAHMİN VE VARSAYIMLARI

Tahmin ve varsayımlar devamlı olarak değerlendirilir. Tahmin ve varsayımlar, geçmiş deneyimler ve gelecekte gerçekleşmesinin makul olduğuna inanılan olaylar ile ilgili beklentileri de içeren diğer etmenlere dayanır.

Grup gelecekteki olayları ilgilendiren tahmin ve varsayımlarda bulunur. Ortaya çıkan muhasebe tahminleri, tanımı gereği fiili sonuçlara nadiren eşit olacaktır. Gelecek finansal döneminde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde düzeltmelere neden olma riski olan tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

6.1 Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların değer düşüklüğü

Grup'un maddi ve maddi olmayan duran varlıklarının defter değerleri değer düşüklüğünü gösteren herhangi bir gösterge olup olmadığını belirlemek için dipnot 4.1'de açıklandığı gibi her bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. 31 Aralık 2015'te Grup'un konsolide finansal tablolarının denetimiyle bağlantılı olarak, Grup, varlık değer düşüklüğü ile ilgili kurumsal değerlerin yıllık değerlendirmesine ilişkin belirli prosedürleri Türkiye Muhasebe Standartları No:36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü çerçevesinde gerçekleştirmiştir ("TMS 36"). Grup, Türkiye Finansal Raporlama Standartları No. 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler ("TFRS 5") kapsamında, 2015 yılında Murat Nehri Santrali için 191 milyon TL değer düşüklüğü kararlaştırmıştır (Dipnot 32). Temel olarak değer düşüklüğü zararı için, varlıkların kalan faydalı ömürleri ekonomik koşullara göre Grup yönetimi tarafından tahmin edilmiştir. Bu varlıkların defter değeri, tahmini "arsa" ve "hurda" değerlerinin toplamının tahmini değeridir.

6.2 Şerefiye değer düşüklüğü testi (EEDAŞ)

TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü uyarınca, Grup şerefiyeyi 31 Aralık 2015 itibarıyla Not 4.14'te belirtilen muhasebe politikasına uygun olarak test etmiştir. Şerefiye değer düşüklüğü testi Perakende ve Dağıtım nakit üreten birimlerine uygulanmıştır.

Perakende nakit üreten biriminin geri kazanılabilir değerinin belirlenmesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

Nakit üreten birim:	Perakende
Geri kazanılabilir değer için kullanılan baz:	Kullanım değeri
Kaynak:	Tahmin edilen nakit akımlar
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):	%13,7 - %13,8 arasında

Perakende nakit üreten biriminin net bugünkü değeri Grup'un fonksiyonel para birimi olan TL cinsinden vergi öncesi nakit akımlarının iskonto edilmesi ile hesaplanmıştır. Grup yukarıda bahsedilen varsayımlar üzerinden hesaplanan geri kazanılabilir tutarı Perakende nakit üreten biriminin toplam değeri ile karşılaştırmıştır ve herhangi bir değer düşüklüğüne rastlanmamıştır.

Dağıtım nakit üreten biriminin geri kazanılabilir değerinin belirlenmesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

Nakit üreten birim:	Dağıtım
Geri kazanılabilir değer için kullanılan baz:	Kullanım değeri
Kaynak:	Lisans dönemi için tahmin edilen nakit akımlar
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):	%12,7 - %12,8 arasında

Dağıtım nakit üreten biriminin net bugünkü değeri BEDAŞ için 2015'ten 2036'ya ve AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ için 2015'ten 2042'ye kadar ki dönem boyunca vergi öncesi nakit akımlarının iskonto edilmesi ile hesaplanmıştır. Bu hesaplama Dağıtım nakit üreten biriminin fonksiyonel para birimi olan TL cinsinden nakit akımlarının iskonto edilmesi yöntemiyle yapılmıştır. Grup yukarıda bahsedilen varsayımlar üzerinden hesaplanan geri kazanılabilir tutarı Dağıtım nakit üreten biriminin toplam değeri ile karşılaştırmıştır ve herhangi bir değer düşüklüğüne rastlanmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – ÖNEMLİ MUHASEBE TAHMİN VE VARSAYIMLARI (Devamı)

6.3 Karşılıklar

Yukarıdaki muhasebe politikalarında açıklandığı gibi, Grup'un finansal durum tablosu tarihi itibarıyla karşılıkları, yükümlülüklerinin ödenmesi için gerekli harcamaların Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahminle belirlenmesi ile ölçülür. Bu tahminler mevcut ve farklı olası sonuçlar göz önünde tutularak yapılır.

Grup, sonuçları belirsiz çeşitli yasal süreçlere, taleplere ve düzenleyici müzakerelere tabidir. Grup, diğer faktörlerin yanında olumsuz sonuçların gerçekleşme olasılığını ve zararı makul bir şekilde tahmin edebilme olasılığını değerlendirir. Bu faktörlerdeki öngörülemeyen olaylar ve değişiklikler, Grup'un muhasebeleştiği herhangi bir husus veya karşılığın (daha önce muhtemel olduğu düşünülmeyen veya makul bir hesaplama yapılmadığı için karşılık ayırmadığı) artmasını veya azalmasını gerektirebilir.

6.4 Kullanılmayan geçmiş yıllar zararları ile yatırım teşvikleri üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlıkları

Ertelenen vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıl zararları ve yatırım teşviklerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanır.

6.5 Hizmet imtiyaz anlaşmaları (EEDAŞ)

Grup, hizmet imtiyaz sözleşmelerine göre finansal varlık ve finansal gelir bakiyelerini EPDK tarafından açıklanan tarifeler üzerinden oluşturulan nakit akışlarına göre belirlemektedir. Grup'un ikinci (2011 - 2015) ve üçüncü (2016 – 2020) tarife dönemleri boyunca elde edeceği dağıtım gelirleri gereksinimi, EPDK tarafından 2010 ve 2015 yıllarında yayımlanan ilgili tarifeler göz önünde bulundurularak belirlenmiştir. Ayrıca, Grup yönetimi üçüncü tarife döneminin bitiminden başlayıp lisans sürelerinin (BEDAŞ için 2036, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ için 2042) bitimine kadar gereken dağıtım gelirleri gereksinimlerini üçüncü tarife döneminde açıklanan tarife unsurlarını baz alarak tahmin etmektedir. Söz konusu tarifeler Elektrik Piyasası Endeksi'ndeki ("EPE") değişimler göz önüne alınarak, enflasyon oranına göre yıllık olarak revize edilmektedir (EPE henüz açıklanmadığından TÜFE baz alınmaktadır). Grup yönetimi, gelecek dönemler için bahsedilen tahmini nakit girişlerinin belirlenmesinde TÜFE ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı tahminlerinde bulunmaktadır.

6.6 Hasılat (EEDAŞ)

Mesken ve ticarethane grupları dışındaki abonelerin tüketimleri her ayın sonunda aylık olarak Grup tarafından faturalanırken, mesken abonelerinin sayılarının çok fazla olması sebebiyle söz konusu abonelerin tüketimleri her ay süresince devamlı olarak okunarak faturalandırılmaktadır. Ticarethane grubu aboneleri de yüksek hacimli abonelerin ay sonlarında okunmasına rağmen, yüksek sayıda müşterinin bu grupta yer alması sebebiyle ay süresince devamlı olarak okunarak faturalandırılmaktadır. Bu sebeple, her ay mesken ve ticarethane abonelerine sağlanan elektriğin tamamı, dönem sonlarında faturalandırılmamakta ve bu gruba ilişkin okuma performansı baz alınarak belirlenen gelir tahakkuku hasılat olarak muhasebeleştirilmektedir.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – ÖNEMLİ MUHASEBE TAHMİN VE VARSAYIMLARI (Devamı)

6.7 Türev araçların ve diğer finansal araçların gerçeğe uygun değerleri

Grup, aktif bir piyasası olmayan finansal araçların gerçeğe uygun değerlerini değerlendirme tekniklerini kullanarak belirlemektedir. Her bir finansal enstrüman için değerlendirme teknikleri ve varsayımlar kullanılmaktadır.

Türev olmayan finansal araçların gerçeğe uygun değerleri, gelecekteki anapara ve faiz nakit akımlarının bugünkü değeri esas alınmasıyla belirlenmektedir. Bu nakit akımları raporlama tarihinde geçerli olan iskonto oranı ile hesaplanmaktadır.

NOT 7 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kasa	-	114
Bankadaki nakit		
- vadeli mevduatlar	79.291	77.289
- vadesiz mevduatlar	99.389	61.701
- geri alım sözleşmeleri (repo)	79.355	69.401
	258.035	208.505

Grup ile Grup'a kredi veren banka ve finansal kurumlar arasında imzalanan sözleşme uyarınca (Not 19), Grup mevduatını kısıtlanmış ve kısıtlanmamış olmayan hesaplar olarak tanımlanmış hesaplarda tutmakla yükümlüdür. Bu hesapların açılışı, idamesi ve bu hesaplara ve hesaplardan yapılan transferler ilgili sözleşmede belirtilmiştir. Kısıtlanmış hesaplar ana olarak; sermaye, kredi, gelir, sigorta ve tazminat, sponsor desteği ödemeleri ve diğer ilave harcamalar için kullanılmaktadır. Kısıtlı olmayan hesaplar ise; temettü dağıtımını ("Dağıtım Hesabı"), operasyon ve bakım maliyeti ödemeleri (personel giderleri, sosyal sigorta primleri, vergiler, katkı payı ödemeleri ve genel yönetim giderleri dahil olmak üzere), banka teminat mektupları ilgili ödemeler ("Ticari Enstrüman Hesabı") ve Grup'un olağan faaliyetleri dahilinde gerçekleştireceği ödemeler için kullanılmaktadır. Grup, kısıtlanmış ya da kısıtlı olmayan hesaplar dışında herhangi bir hesap bulundurmaz ve Dağıtım Hesabı ve Ticari Enstrüman Hesabı dışındaki tüm hesapları üzerinde birinci derece rehin tesis edilmesi gerekmektedir.

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 3 aydan kısa olup, 78.922 TL ve 199 Avro vadeli mevduatların sırasıyla yıllık faiz oranları %12,3 ve %0,2' dir (2014: 63.908 TL ve 4.744 Avro ve sırasıyla %9,5 ve %0,6 yıllık).

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Grup'un 24.459 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (2014: 22.029 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

Geri alım sözleşmeleri, orijinal vadeleri 1-3 gün arasında değişen kısa dönem TL bakiyelerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2014: 1-3 gün). 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla TL geri alım sözleşmelerinin efektif faiz oranı ağırlıklı ortalaması %11,10'dır (31 Aralık 2014: %10,07).

NOT 8 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerinde ilişkili şirketlerden alacak ve borç kalemleri ve dönem boyunca gerçekleştirilen önemli işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

8.1 Banka mevduat ve geri alım sözleşmeleri bakiyeleri

	<u>31 Aralık 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
Akbank T.A.Ş.	185.555	128.950

8.2 İlişkili taraf bankalarından elde edilen krediler

	<u>31 Aralık 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
Akbank T.A.Ş.	2.681.740	1.993.162

8.3 Türev finansal araçlar

Akbank T.A.Ş.

	<u>31 Aralık 2015</u>		<u>31 Aralık 2014</u>	
	<u>Varlıklar</u>	<u>Yükümlülükler</u>	<u>Varlıklar</u>	<u>Yükümlülükler</u>
Faiz oranı swap	-	(92.817)	-	(111.866)
Emtia swap	-	(3.473)	-	-
Yabancı para forward	33.036	-	-	(1.867)
Finansal anlaşmalar	385	-	-	-
	<u>33.421</u>	<u>(96.290)</u>	<u>-</u>	<u>(113.733)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

8.4 İlişkili taraflardan alacaklar

Ticari alacaklar:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Çimsa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Çimsa")	29.697	7.565
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Brisa")	5.695	5.094
Carrefoursa Carrefour Sabancı Ticaret Merkezi A.Ş. ("Carrefoursa")	3.885	4.050
Kordsa Global End. İplik ve Kord Bezi San. ve Tic. A.Ş. ("Kordsa Global")	3.730	2.824
Akbank T.A.Ş.	2.167	2.235
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Akçansa")	32.348	351
Diğer	4.254	838
	81.776	22.957

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle, ilişkili taraflardan alacakların vadesi bir aydan kısadır. 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle, ilişkili taraflardan alacaklar içinde vadesi geçmiş ve karşılık ayrılmış alacak bulunmamaktadır.

8.5 İlişkili taraflara borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Aksigorta A.Ş.	44	5.417
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. ("Bimsa")	13.490	79
Diğer	835	274
	14.369	5.770

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

8.6 Satışlar

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Çimsa	56.170	91.532
Akçansa	55.809	22.569
Brisa	47.273	41.838
Carrefoursa	42.872	37.707
Kordsa Global	38.427	34.148
Akbank T.A.Ş.	25.064	24.191
Philsa	14.468	742
Teknosa İç ve Dış Tic. A.Ş.	5.320	5.930
Temsa Global Sanayi ve Ticaret A.Ş.	2.895	2.379
Sabancı	1.135	1.695
Diğer	607	374
	290.040	263.105

8.7 Satın almalar ve hizmet alımları

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Aksigorta A.Ş.	679	21.804
Vista	23	2.379
Sabancı	1.728	1.692
Diğer	210	1.151
	2.640	27.026

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

8.8 Finansal gelir/(gider)

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Faiz geliri		
Akbank T.A.Ş.	30.308	44.051
Faiz gideri		
Akbank T.A.Ş.	(212.204)	(112.674)
	(181.896)	(68.623)
Kur farkı (gideri) / geliri		
Akbank T.A.Ş.	(72.189)	23.638
	(254.085)	(44.985)

8.9 Diğer gelirler

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Kordsa Global	161	142
Brisa	161	142
Aksigorta	-	659
Diğer	26	59
	348	1.002

8.10 Diğer giderler

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Bimsa	3.632	105
Çimsa	339	-
Avivasa	230	-
Aksigorta A.Ş.	-	1.601
Diğer	5	-
	4.206	1.706

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

8.11 Üst yönetime sağlanan faydalar

Üst Yönetim, Baş İcra Yöneticisi, Finans Kurulu Başkanı, Direktör ve üstü kişilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Üst yönetime sağlanan kısa dönemli faydalar	5.926	5.372
Üst yönetime sağlanan uzun dönemli faydalar	3.041	3.189
	8.967	8.561

NOT 9 – TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Ticari alacaklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ticari alacaklar	2.741.810	2.593.319
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(897.795)	(894.346)
	1.844.015	1.698.973

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 1.399.101 TL'dir (31 Aralık 2014: 1.238.479 TL). Elektrik satışlarında ortalama tahsilat süresi bir aydan kısadır.

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 444.914 TL'dir (31 Aralık 2014: 460.494 TL). Bakiye çok sayıda resmi daire ve diğer EEDAŞ abonelerinden oluşmaktadır. Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
3 aya kadar	320.546	337.438
3 ila 6 ay arası	119.815	113.499
6 ay ve üzeri	4.553	9.557
	444.914	460.494

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, 897.795 TL (31 Aralık 2014: 894.346 TL) tutarındaki ticari alacağın değer düşüklüğüne uğradığı tespit edilmiş ve bu alacaklar için karşılık ayrılmıştır. Değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklara ayrılması gereken karşılık tutarı belirlenirken sözü edilen faturalama ve tahsilat sisteminden alınan yaşlandırma tablosu kullanılmıştır. Grup yönetimi, geçmiş tecrübelerini dikkate alarak 180 gün ve üzeri vadesi geçmiş ticari alacakları değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklar olarak değerlendirmektedir. Grup yönetimi, 365 gün ve üzeri vadesi geçmiş tarımsal sulama ve devlet ticari alacakları için karşılık ayırmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 – TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

Ticari alacaklar ile ilgili ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
<u>Süpheli alacaklar karşılığı hareket tablosu:</u>		
Açılış bakiyesi	(894.346)	(662.244)
İlaveler	(182.244)	(149.668)
Yıl içinde tahsil edilmiş tutarlar	178.795	72.131
Sistem değişikliğine ilişkin ayrılan karşılıklar	-	(154.565)
Kapanış bakiyesi	<u>(897.795)</u>	<u>(894.346)</u>

Grup, elektrik alacaklarına ilişkin 745.319 TL (31 Aralık 2014: 626.923 TL) tutarında teminat mektubu ve 736.846 TL (31 Aralık 2014: 609.059 TL) tutarında depozito ve diğer garantileri teminat olarak almıştır.

Ticari borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Tedarikçilere borçlar	1.310.523	1.165.514
Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. ("BOTAŞ")	82.089	115.952
	<u>1.392.612</u>	<u>1.281.466</u>

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup'un Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) ve Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM)'nden yaptığı elektrik alımlarından, Botaş'tan doğal gaz alımlarından ve yapılmakta olan yatırımlara ilişkin harcamalardan kaynaklanmaktadır. 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla ticari borçların vadesi bir aydan azdır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 – DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

Diğer kısa vadeli alacaklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Gelir tahakkukları (*)	214.946	182.768
hesaplanan tazminat gelirlerine ilişkin alacaklar	35.000	35.000
Tahkime konu alacaklar	14.952	18.558
Verilen depozito ve teminatlar	24.412	16.833
Personelden alacaklar	51	97
İletim hattı alacakları (**)	18.872	3.820
Diğer	42.453	30.647
	<u>350.686</u>	<u>287.723</u>
Eksi: Diğer alacaklar değer düşüklüğü karşılığı	(3.123)	(3.123)
	<u><u>347.563</u></u>	<u><u>284.600</u></u>

Diğer uzun vadeli alacaklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Gelir tahakkukları (*)	251.259	201.265
İletim hattı alacakları (**)	87.316	135.676
Verilen depozito ve teminatlar (***)	133.153	103.335
	<u><u>471.728</u></u>	<u><u>440.276</u></u>

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve perakende hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve perakende hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu eksik faturalandırmanın etkileri, gerçekleşen gelirin EPDK tarafından belirlenen gelir limitinin altında kaldığı durumda, Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına gelir tahakkuku olarak yansıtılmıştır.

(**) Grup TEİAŞ adına enerji iletim hatları inşa etmekte ve işlem maliyetlerini TEİAŞ'a yansıtmaktadır. 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, iletim hatlarının yapımı ile ilgili TEİAŞ'dan alacaklar Tufanbeyli, Hacınoğlu, Menge, Arkun, Yamanlı, Kavşakbendi, Çambaşı ve Kandil projeleri ile ilgilidir. Enerjisa, en geç 10 yıl içerisinde ilgili tutarı aylık eşit miktarlarla tahsil edecektir.

(***) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not:1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden sonra abone olan müşterilerden abonelik işlemleri için TEDAŞ adına teminat almaktadır. Müşterilerden EPDK tarafından açıklanan tutarlar üzerinden alınan teminatlar söz konusu değerler üzerinden muhasebeleştirilir. Perakende şirketleri (EPS, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını makul değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 – DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

Diğer kısa vadeli borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Özelleştirme İdaresi'ne borçlar (*)	1.188.456	1.237.732
Ödenecek vergi ve harçlar	16.829	86.155
Alınan depozito ve teminatlar (**)	46.622	62.164
Diğer borçlar	106.022	55.552
	1.357.929	1.441.603

Diğer uzun vadeli borçlar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Özelleştirme İdaresi'ne ödemeler (*)	-	1.176.074
Alınan depozito ve teminatlar (**)	736.177	608.064
	736.177	1.784.138

(*) Tutar, AYEDAŞ, AEPSAŞ, TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ satın alımlarının (ÜFE+%2 faiz oranına tabi) kalan taksitlerinden oluşmaktadır.

(**) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not:1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden sonra abone olan müşterilerden abonelik işlemleri için TEDAŞ adına teminat almaktadır. Müşterilerden EPDK tarafından açıklanan tutarlar üzerinden alınan teminatlar söz konusu değerler üzerinden muhasebeleştirilir. Perakende şirketleri (EPS, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını makul değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

NOT 11 – STOKLAR

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Sarf malzemeleri	131.330	94.859
İlk madde ve malzeme	5.336	6.477
Diğer stoklar	1.708	1.605
	138.374	102.941
Eksi: Stok değer düşüklüğü karşılığı	(4.000)	-
	134.374	102.941
	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
1 Ocak	-	-
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen	(4.000)	-
31 Aralık	(4.000)	-

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 12 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Peşin ödenmiş giderler	12.715	15.014
Verilen stok avansları	6.360	7.745
Verilen iş avansları	2.329	5.673
Verilen diğer avanslar	8	314
	21.412	28.746

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Verilen sabit kıymet avansları	248.647	656.799
Diğer	814	1.651
	249.461	658.450

Kısa vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ertelenmiş gelirler (*)	173.248	86.210
Alınan avanslar	73	-
	173.321	86.210

Uzun vadeli ertelenmiş gelirler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ertelenmiş gelirler (*)	101.624	158.385
	101.624	158.385

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve perakende hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve perakende hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu fazla faturalandırmanın etkileri, gerçekleşen gelirin EPDK tarafından belirlenen gelir limitini aştığı durumda, Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına ertelenmiş gelir olarak yansıtılmıştır.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 13 – HİZMET İMTİYAZ ANLAŞMALARI ALACAKLARI

Hizmet imtiyaz sözleşmesinin koşullarına göre, Grup sözleşmenin tahmini süresi boyunca oluşabilecek tahmini nakit girişlerini bugünkü değerine indirgeyerek finansal varlık olarak muhasebeleştirilmektedir. Hizmet imtiyaz sözleşmesine göre muhasebeleştirilen finansal varlığın detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	455.975	152.413
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Uzun vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	2.565.064	1.630.559
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	5.289.794	3.670.119
Kazanılmamış finansal gelirler	(2.268.755)	(1.887.147)
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, net	3.021.039	1.782.972

NOT 14 – DİĞER VARLIKLAR

Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
KDV alacakları	22.320	40.738
Diğer	3.567	32
	25.887	40.770

Diğer duran varlıklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
KDV alacakları (*)	547.679	544.449
	547.679	544.449

(*) KDV alacakları yapılmakta olan yatırımlar ile ilgili olup, gelecek dönemlerde yaratılacak gelirden kaynaklanan KDV borçları ile mahsup edilecektir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 14 – DİĞER VARLIKLAR (Devamı)

Diğer kısa vadeli yükümlülükler

	<u>31 Aralık</u> <u>2015</u>	<u>31 Aralık</u> <u>2014</u>
Ödencek vergi ve fonlar	141.563	116.733
Diğer	4.305	3.913
	<u>145.868</u>	<u>120.646</u>

NOT 15 – SATILMAYA HAZIR FİNANSAL VARLIKLAR

	<u>31 Aralık 2015</u>		<u>31 Aralık 2014</u>	
	(%)	TL	(%)	TL
KOSBAŞ Kocaeli Serbest Bölgesi				
Kurucu ve İşleticisi A.Ş.	4,00	424	4,00	424
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412	0,67	412
		<u>836</u>		<u>836</u>

(*) Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. 10 Aralık 2014'te 412.408 adet pay ile EPIAŞ'ın Grup C hissedarı olmuştur.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Değer düşüklüğü (*)	Satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan	Yeniden sınıflama (**)	31 Aralık 2015
Maliyet								
Arsa ve arazi	111.709	-	-	-	-	(23.411)	(1)	88.297
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3.116.945	1.108	(5.602)	136.858	-	-	(13.809)	3.235.500
Binalar	437.457	9.538	(28.396)	9.382	-	-	(242)	427.739
Makine, tesis ve cihazlar	3.076.454	11.431	(17.520)	41.595	-	(77)	(172.135)	2.939.748
Yedek parçalar	25.580	-	(5.859)	-	-	-	-	19.721
Taşıtlar	4.154	36.717	-	-	-	-	(270)	40.601
Döşeme ve demirbaşlar	21.687	3.010	(440)	-	-	(104)	(264)	23.889
Özel maliyetler	1.567	-	-	-	-	-	-	1.567
Yapılmakta olan yatırımlar	3.048.162	1.975.833	(144.938)	(198.718)	(140.298)	(292.598)	(25.527)	4.221.916
	9.843.715	2.037.637	(202.755)	(10.883)	(140.298)	(316.190)	(212.248)	10.998.978
Birikmiş amortisman								
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	129.259	75.778	(5.271)	-	-	-	(22.646)	177.120
Binalar	43.509	10.638	(9.689)	-	-	-	1.561	46.019
Makine, tesis ve cihazlar	1.048.544	124.955	(15.091)	-	-	(57)	(191.110)	967.241
Taşıtlar	2.995	11.231	-	-	-	-	(88)	14.138
Döşeme ve demirbaşlar	13.126	3.064	(414)	-	-	(68)	35	15.743
Özel maliyetler	945	-	-	-	-	-	-	945
	1.238.378	225.666	(30.465)	-	-	(125)	(212.248)	1.221.206
Net kayıtlı değer								
Arsa ve arazi	111.709	-	-	-	-	-	-	88.297
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.987.686	-	-	-	-	-	-	3.058.380
Binalar	393.948	-	-	-	-	-	-	381.720
Makine, tesis ve cihazlar	2.027.910	-	-	-	-	-	-	1.972.507
Yedek parçalar	25.580	-	-	-	-	-	-	19.721
Taşıtlar	1.159	-	-	-	-	-	-	26.463
Döşeme ve demirbaşlar	8.561	-	-	-	-	-	-	8.146
Özel maliyetler	622	-	-	-	-	-	-	622
Yapılmakta olan yatırımlar	3.048.162	-	-	-	-	-	-	4.221.916
	8.605.337	-	-	-	-	-	-	9.777.772

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AIT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Değer düşüklüğü (*)	Satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan	Yeniden sınıflama (**)	31 Aralık 2014
Maliyet								
Arsa ve arazi	111.109	644	-	-	-	(44)	-	111.709
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.206.042	7.092	-	938.474	-	(34.663)	-	3.116.945
Binalar	355.473	-	(1.893)	86.114	-	(2.237)	-	437.457
Makine, tesis ve cihazlar	2.934.863	13.967	-	161.916	-	(34.292)	-	3.076.454
Yedek parçalar	15.914	9.666	-	-	-	-	-	25.580
Taşıtlar	3.802	481	(129)	-	-	-	-	4.154
Döşeme ve demirbaşlar	17.748	4.415	(15)	61	-	(522)	-	21.687
Özel maliyetler	1.597	6	(36)	-	-	-	-	1.567
Yapılmakta olan yatırımlar	3.444.059	799.243	-	(1.186.565)	-	(8.575)	-	3.048.162
	9.090.607	835.514	(2.073)	-	-	(80.333)	-	9.843.715
Birikmiş amortisman								
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	64.903	64.356	-	-	-	-	-	129.259
Binalar	33.914	10.384	(656)	-	-	(133)	-	43.509
Makine, tesis ve cihazlar	953.909	127.181	-	-	-	(32.546)	-	1.048.544
Taşıtlar	2.321	886	(117)	-	-	(95)	-	2.995
Döşeme ve demirbaşlar	10.792	2.876	(3)	-	-	(539)	-	13.126
Özel maliyetler	758	187	-	-	-	-	-	945
	1.066.597	205.870	(776)	-	-	(33.313)	-	1.238.378
Net kayıtlı değer								
Arsa ve arazi	111.109							111.709
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	2.141.139							2.987.686
Binalar	321.559							393.948
Makine, tesis ve cihazlar	1.980.954							2.027.910
Yedek parçalar	15.914							25.580
Taşıtlar	1.481							1.159
Döşeme ve demirbaşlar	6.956							8.561
Özel maliyetler	839							622
Yapılmakta olan yatırımlar	3.444.059							3.048.162
	8.024.010							8.605.337

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

(*) Türkiye Muhasebe Standartları Varlıklarda Değer Düşüklüğü'ne (TMS 36) göre, Grup 2015 yılında, "Satışa Hazır Varlıklar"a sınıfladığı Murat Nehri santrali için 191 milyon TL değer düşüklüğü belirlemiştir. Bu rakamın 51 milyon TL'si maddi olmayan duran varlıklar altında gösterilmiştir (Not 17).

(**) TFRS kapsamında yapılan tüm düzeltme ve sınıflamaların SAP yazılımına transfer edilmesiyle beraber, maliyet ve birikmiş amortisman arasında olan ve net defter değerini etkilemeyen geçişmeler düzeltilmiştir.

Cari dönem amortisman giderinin 209.855 TL'si satılan malın maliyetine, 15.811 TL'si faaliyet giderlerine dahil edilmiştir (2014: sırasıyla 200.213 TL ve 5.657 TL).

13 Haziran 2008 tarihinde imzalanan finansman paketi kapsamında maddi duran varlıkları, teminat olarak gösterilmiştir.

2015 ve 2014 itibariyle aktifleştirilen borçlanma maliyetleri sırasıyla (451.123) TL (faiz gideri: (89.515) TL, kur farkı gideri (361.608) TL) ve (23.498) TL (faiz gideri: 88.171 TL, kur farkı geliri: (111.669)TL)'dir (Not 31).

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Değer düşüklüğü (*)	Satış amaçlı elde tutulmuş varlıklara sınıflanan	Yeniden sınıflama (**)	31 Aralık 2015
Maliyet								
Lisanslar	816.645	12.142	(2.146)	-	(50.702)	(35)	23.972	799.876
Haklar	1.680.647	1.195	(14.694)	-	-	-	(10.932)	1.656.216
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	4.390.673	-	-	-	-	-	-	4.390.673
Şerefiye	2.730.031	-	-	-	-	-	-	2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	7.989	4.779	-	10.883	-	-	502	24.153
	9.625.985	18.116	(16.840)	10.883	(50.702)	(35)	13.542	9.600.949
Birikmiş ifta payları								
Lisanslar	15.820	13.704	(2.146)	-	-	(1)	5.892	33.269
Haklar	118.296	56.721	(14.084)	-	-	-	7.162	168.095
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	395.155	152.108	-	-	-	-	-	547.263
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	4.355	2.014	-	-	-	-	489	6.858
	533.626	224.547	(16.230)	-	-	(1)	13.543	755.485
Net defter değeri								
Lisanslar	800.825							766.607
Haklar	1.562.351							1.488.121
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	3.995.518							3.843.410
Şerefiye	2.730.031							2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3.634							17.295
	9.092.359							8.845.464

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Değer düşüklüğü (*)	Satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan	Yeniden sınıflama (**)	31 Aralık 2014
Maliyet								
Lisanslar	819.372	360	(3.087)	-	-	-	-	816.645
Haklar	1.681.554	42	-	-	-	(949)	-	1.680.647
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	4.390.673	-	-	-	-	-	-	4.390.673
Şerefiye	2.730.031	-	-	-	-	-	-	2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	6.015	1.974	-	-	-	-	-	7.989
	9.627.645	2.376	(3.087)			(949)		9.625.985
Birikmiş itfa payları								
Lisanslar	15.390	430	-	-	-	-	-	15.820
Haklar	50.200	68.248	-	-	-	(152)	-	118.296
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	243.047	152.108	-	-	-	-	-	395.155
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	4.173	182	-	-	-	-	-	4.355
	312.810	220.968				(152)		533.626
Net defter değeri								
Lisanslar	803.982							800.825
Haklar	1.631.354							1.562.351
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	4.147.626							3.995.518
Şerefiye	2.730.031							2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	1.842							3.634
	9.314.835							9.092.359

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

(*) Türkiye Muhasebe Standartları Varlıklarda Değer Düşüklüğü'ne (TMS 36) göre, Grup 2015 yılında, "Satışa Hazır Varlıklar"a sınıfladığı Murat Nehri santrali için 191 milyon TL değer düşüklüğü belirlemiştir. Bu rakamın 140 milyon TL'si maddi duran varlıklar altında gösterilmiştir (Dipnot 16).

(**) TFRS kapsamında yapılan tüm düzeltme ve sınıflamaların SAP yazılımına transfer edilmesiyle beraber, maliyet ve birikmiş amortisman arasında olan ve net defter değerini etkilemeyen geçişmeler düzeltilmiştir.

Cari dönem itfa payı giderinin 14.112 TL'si satılan malın maliyetine, 210.435TL'si faaliyet giderlerine dahil edilmiştir (2014: sırasıyla 11.540 TL ve 209.428 TL).

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devri, işletme birleşmesi sırasında TFRS 3'e göre ayrı ayrı muhasebeleştirilmiştir.

31 Mart 2006'da BEDAŞ, 24 Temmuz 2006'da AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ; TEDAŞ ile İHD Sözleşmesi'ni imzalamıştır. İHD Sözleşmesi'ne uygun olarak, TEDAŞ dağıtım sisteminin işletme hakkını, dağıtım sistemi tesislerini, dağıtım sistemi için gerekli olan tüm taşınır ve taşınmazları 2036 yılı sonuna kadar BEDAŞ'a, 2042 yılı sonuna kadar AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ'a devretmiştir. Gelecekteki nakit akışlarının tahmini tutarları üzerinden İHD'nin net gerçekleştirilebilir değeri belirlenmiştir. Söz konusu bedelden TFRS Yorum 12 (Not 17)'e göre finansal varlık olarak kaydedilen tutardan sonra kalan bakiye TFRS 3'e göre maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkilerinin belirlenmesinde, farklı müşteri grupları ile olan ilişkiler belirlenmiş ve Grup yönetimi tarafından perakende satış müşterilerinin gerçeğe uygun değeri tahmin edilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD'nin itfası, 25- 30 yıllık bir aralıkta, sabit oranlı amortisman yöntemine göre hesaplanarak, faaliyet giderleri altında gösterilir.

Şerefiye, Grup'un nakit üreten birimleri (özelleştirmelere ile satın alınan dağıtım bölgeleri) arasında dağıtılır. Şerefiyenin bölge düzeyinde dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Toroslar Bölgesi	1.104.163	1.104.163
Ayedaş Bölgesi	893.061	893.061
Başkent Bölgesi	732.807	732.807
	2.730.031	2.730.031

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 18 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

Grup bankalarla, faiz riskinden korunmak için faiz swap işlemleri ve ileri vadeli döviz kur sözleşmeleri ve hammadde alımına ilişkin kur riskini azaltmak için, ileri vadeli döviz kur sözleşmeleri yapmıştır. Sözleşmelerin 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015		31 Aralık 2014	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
Yabancı para forward	130.494	-	-	(43.332)
Çapraz kur swap	15.347	-	-	(8.726)
Faiz oranı swap	-	(206.261)	-	(248.591)
Emtia swap	-	(3.473)	-	-
Emtia forward	385	-	-	-
	146.226	(209.734)	-	(300.649)
Kısa vadeli	130.879	(3.472)	-	(43.332)
Uzun vadeli	15.347	(206.262)	-	(257.317)
	146.226	(209.734)	-	(300.649)

Sözleşmeye göre, swap işleminin % 45'lik kısmı Grup'un ilişkili taraf bankası, Akbank T.A.Ş. ile yapılmıştır.

Türev finansal araçların makul değerlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
1 Ocak	(300.649)	(262.619)
Kar veya zarar tablosunda gelir / (gider) yazılan	188.763	(50.085)
Diğer kapsamlı gelir tablosuna gelir yazılan	48.379	12.055
31 Aralık	(63.507)	(300.649)

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 19 - BORÇLANMALAR

	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı				Orijinal döviz tutarı		TL	
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli borçlanmalar:								
-TL borçlanmalar	%11,76	%10,85	903.351	985.786	903.351	985.786	903.351	985.786
					903.351	985.786	903.351	985.786
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:								
-Avro borçlanmalar	%4,64	%5,23%	274.958	196.659	873.707	554.716	873.707	554.716
-TL borçlanmalar	%11,84	%11,23	1.026.004	54.167	1.026.004	54.167	1.026.004	54.167
					1.899.711	608.883	1.899.711	608.883
Uzun vadeli borçlanmalar:								
-Avro borçlanmalar	%4,03	%4,36	1.739.892	1.795.248	5.528.681	5.063.856	5.528.681	5.063.856
-TL borçlanmalar	%11,96	%11,05	3.082.360	2.365.305	3.082.360	2.365.305	3.082.360	2.365.305
					8.611.041	7.429.161	8.611.041	7.429.161

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 19 – BORÇLANMALAR (Devamı)

Uzun vadeli banka kredilerinin 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 itibarıyla geri ödeme planları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
1-2 yıl arasında ödenecek	3.969.070	2.091.976
2-3 yıl arasında ödenecek	1.035.168	1.371.440
3-4 yıl arasında ödenecek	1.080.298	1.167.606
4-5 yıl arasında ödenecek	885.509	907.841
5 yıl ve üzeri ödenecek	1.640.996	1.890.298
	8.611.041	7.429.161

Yönetim kredilerin kayıtlı değerlerinin makul değerlerine denk olduğu kanısındadır.

Diğer finansal yükümlülükler:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	20.630	17.185
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	232.392	239.728
	253.022	256.913

Diğer kısa vadeli yükümlülüklerin ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde ödenecek	20.630	17.185
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	21.488	19.204
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	21.899	19.981
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	22.330	20.346
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	22.780	20.407
5 yıl ve daha uzun vadeli	143.895	159.790
	253.022	256.913

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 19 – BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 itibariyle, kısa ve uzun vadeli yükümlülüklerin döviz tutarı detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2015	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,7	20.630	232.392
		20.630	232.392

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2014	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,7	17.185	239.728
		17.185	239.728

Diğer finansal yükümlülükler yatırım harcamaları için TEDAŞ'a olan Avro borçları kapsar.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 – KARŞILIKLAR

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dava karşılığı ⁽¹⁾	152.320	149.478
Su kullanım bedeli karşılığı	71.519	46.255
Performans bedeli karşılığı ⁽²⁾	3.615	1.777
Sonlandırma bedeli karşılığı	-	1.623
TRT katkı payı karşılığı ⁽³⁾	1.000	1.000
Taahhüt bedeli karşılığı	91	302
Diğer karşılıklar	1.348	802
	229.893	201.237

⁽¹⁾ Dava karşılıkları hukuki ihtilaflarla ilgili olası nakit çıkışlarıdır. 31 Aralık 2015 itibariyle, dava karşılıkları tutarı Grup yönetimi tarafından, %50'den fazla olasılıkla Grup'un aleyhine sonuçlanacak davalar değerlendirilerek belirlenmiştir.

⁽²⁾ 13 Haziran 2008 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi kapsamında ödenecek performans bedeli tutarından oluşmaktadır.

⁽³⁾ TRT tarafından ESA aleyhine Kocaeli 2. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2011/530 E. No'lu dosyası ile 2003-2006 yılları için sistem kullanım bedeli üzerinden TRT payı ödenmesine dair alacak davası açılmıştır. TRT, ESA'nın TRT payını (ana para ve faiz dahil olmak üzere toplam 2.841 TL), 2003-2006 yılları için sistem kullanım bedeli üzerinden ödediğini iddia etmektedir. TRT, sistem kullanım bedelinin TRT payı hesaplanırken matraha dahil edilmesi gerektiğini ve sistem kullanım bedeli dahil edilmeden yapılan hesaplamaların hatalı olduğunu ileri sürmektedir. ESA konsolide finansal tablolarında davaya ilişkin olarak 1.000 TL karşılık ayırmıştır.

Şirket, katlanmış olduğu kayıp ve kaçak maliyetlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun ("EPDK") belirlemiş olduğu tarife doğrultusunda tüketicilere yansıtmaktadır. Tüketicilerin; haksız olarak alındığı gerekçesiyle, bu bedellerin iadesi yönünde açtığı bazı davalara ilişkin olarak, yerel mahkemeler ve tüketici hakem heyetleri tarafından leyhte ve aleyhte verilen kararlar mevcuttur. Danıştay 13. Dairesi, EPDK'nın yetki kanunu çerçevesinde aldığı kararların iptali ve yürütmesinin durdurulması talepli başvurularında, yürütmenin durdurulması taleplerini reddetmiştir. Dağıtım şirketleri, aleyhlerine sonuçlanan kararlara karşı Anayasa Mahkemesi'ne bireysel başvuru yapabilme haklarına haizdir. EPDK dağıtım şirketlerine kayıp kaçak bedellerine ilişkin uygulamanın devam ettirilmesine yönelik gerekçeli talimatlarını yinelemiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından oluşturulan ve rapor tarihi itibarıyla taslak durumda olan yasa tasarısı, elektrik tarifelerinin oluşturulmasına ilişkin yetkili mercii EPDK olarak tanımlanmaktadır. Dolayısıyla, tasarının bu haliyle yasalaşmış olması durumunda kayıp kaçak bedellerine ilişkin devam eden davalarda "karar verilmesine yer olmadığına" ilişkin karar verilmesi beklenmektedir. rapor tarihi itibarıyla, Şirket aleyhine bu konuda açılmış olan davaların toplam tutarı 89.826 bin TL'dir. Bununla birlikte, dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren toptan satış şirketlerine aynı konuda açılan ve kaybedilmeleri halinde görevli dağıtım şirketlerine rücu edilebilecek davalar mevcuttur. Konu ile ilgili hukuki süreç üzerindeki belirsizlik, rapor tarihi itibarıyla devam etmekle birlikte, bu davalara ilişkin olası kayıpların fiyat mekanizması içinde telafi edileceği beklenmektedir. Bu sebeple, Şirket finansal tablolarda konu ile ilgili herhangi bir karşılık ayırmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 – KARŞILIKLAR (Devamı)

Borç karşılıklarının yıl içerisindeki hareketleri aşağıdaki şekilde analiz edilebilir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
1 Ocak	201.237	164.470
Cari yılda iptal edilen karşılık	(63.316)	(49.440)
Maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen	91	303
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen	91.881	85.904
31 Aralık	<u>229.893</u>	<u>201.237</u>

NOT 21 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALARA İLİŞKİN KARŞILIKLAR VE ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Personel primleri karşılığı	16.937	15.528
Kullanılmamış izin karşılığı	17.167	13.919
Yabancı çalışan giderleri karşılığı	923	847
Kıdem tazminatı karşılığı	63.199	41.815
	<u>98.226</u>	<u>72.109</u>

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve ilişkisi kesilen veya emekli olan 25 hizmet (kadınlarda 20) yılını dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002'deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla 3.828,37 TL (tam TL) 'dir (2014: 3.438,22 TL (tam TL)).

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

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

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

	2015	2014
İskonto oranı (%)	3,26	2,83
Emeklilik olasılığının tahmini için devir hızı oranı (%)	92,53	93,98

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. Kıdem tazminatı tavanı yılda bir ayarlandığı için, Grup'un kıdem tazminatı karşılığı 1 Ocak 2016 tarihinden itibaren geçerli olan 4.092,53 TL (tam TL)(1 Ocak 2015: 3.541,37 TL (tam TL)) üzerinden hesaplanmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 21 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALARA İLİŞKİN KARŞILIKLAR VE ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2015	1 Ocak - 31 Aralık 2014
Açılış bakiyesi	41.815	54.994
Hizmet maliyeti	15.473	24.715
Faiz maliyeti	1.531	2.062
Aktüeryal kayıp	13.443	67
Yıl içinde ödenen	(9.063)	(40.023)
Kapanış bakiyesi	63.199	41.815

Personel primleri, kullanılmamış izin ve yabancı çalışan giderleri karşılıklarının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2015	1 Ocak - 31 Aralık 2014
1 Ocak	30.294	26.114
Cari yılda ödenen karşılık	(3.115)	(13.319)
Maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilen	1.802	1.884
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen	6.046	15.615
31 Aralık	35.027	30.294

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ödenecek sosyal sigorta primleri	13.863	11.586
Personele borçlar	5.238	12.683
	19.101	24.269

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

<u>Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar</u>	<u>31 Aralık 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar	8.917	22.430
	<u>8.917</u>	<u>22.430</u>
	<u>31 Aralık 2015</u>	<u>31 Aralık 2014</u>
<u>Cari dönem vergi yükümlülüğü</u>		
Ödenecek kurumlar vergisi	99.035	52.015
Eksi: Peşin ödenen vergiler	(90.160)	(51.870)
	<u>8.875</u>	<u>145</u>

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Kurumlar vergisi ticari kazancın tespitinde gider yazılan ancak vergi matrahından indirilemeyen giderlerin geri eklenmesi ve yerleşik şirketlerden alınan kar payları, vergiden istisna diğer kazançlar ve kullanılan yatırım indirimleri düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2015 yılında uygulanan efektif vergi oranı %20’dir (2014: %20).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2015 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %20’dir. (2014: %20). Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki subelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Bu oran, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla %15 olarak uygulanmaktadır (2014: %15). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

24 Nisan 2003 tarihinden önce alınmış yatırım teşvik belgelerine istinaden yararlanılan yatırım indirimi tutarı üzerinden %19,8 vergi tevkifatı yapılması gerekmektedir. Bu tarihten sonra yapılan teşvik belgesiz yatırım harcamalarından vergi tevkifatı yapılmamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Yatırım İndirimi Uygulaması

Uzun yıllardır uygulanmakta olan yatırım indirimi istisnasına 30 Mart 2006 tarihli 5479 sayılı yasa ile son verilmiştir. Ancak, Gelir Vergisi Kanunu'na eklenen geçici 69 madde uyarınca gelir ve kurumlar vergisi mükellefleri yatırım indirimi istisnası tutarlarını, 2007, 2008 ve 2009 yıllarına ait kazançlarından indirebilirler. Bununla birlikte 31 Aralık 2010 tarihinde yürürlükte bulunan mevzuat (vergi oranlarına ilişkin hükümler) çerçevesinde 31 Aralık 2010 tarihi itibarı ile yatırım indirimi tutarlarını 2006 kazançlarından indiremezler.

- 24 Nisan 2003 tarihinden önce yapılan müracaatlara istinaden düzenlenen yatırım teşvik belgeleri kapsamında, 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun ve 4842 sayılı Kanunla yürürlükten kaldırılmadan önceki ek 1., 2., 3., 4., 5. ve 6. maddeleri çerçevesinde başlanılmış yatırımları için belge kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden sonra yapacakları yatırımları
- 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun mülga 19. maddesi kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden önce başlanan yatırımlarla ilgili olarak, yatırımla iktisadi ve teknik bakımdan bütünlük arz edip bu tarihten sonra yapılan yatırımları, nedeniyle, 31 Aralık 2006 tarihinde yürürlükte bulunan mevzuat hükümlerine göre hesaplayacakları yatırım indirimi istisnası tutarlarını indirebilirler.

2006, 2007 ve 2008 yıllarında yatırım indirimi haklarını elde etmeyi seçen vergi mükellefleri, yatırım indirimi sonrası herhangi bir vergi matrah oluşursa kurumlar vergisi oranı olarak % 30 uygulamak zorundadırlar. 1 Ocak 2006 tarihinden geçerli olmak üzere, kurumlar vergisi oranı % 30'dan % 20'ye düşürülmüştür. Yeni kurumlar vergisi kanununa göre, bir işletme yatırım indirimi kullanmayı seçmiş ve yatırım indirimi sonrası herhangi bir vergi matrahı oluşmuş ise kurumlar vergisi oranı olarak % 30, yatırım indirimi kullanmamayı seçmiş ise kurumlar vergisi oranı olarak % 20 kurumlar vergisi ödemekle yükümlüdür. Yatırım indirimi kullanımını % 19,8 oranında stopaja tabi tutulmuştur.

Yatırım indirimi uygulamasının kaldırılması yasası, yatırım indirimi istisnası tutarları devam eden şirketler tarafından mahkemeye taşınmıştır. Anayasa Mahkemesi, 15 Ekim 2009 tarihinde yapılan oturumda bu yasayı vergi mükelleflerinin kazanılmış haklarının kaldırılması olarak yorumlayarak Anayasa'ya aykırı olduğu gerekçesiyle yürürlükten kaldırdı. Anayasa Mahkemesi'nin kararı 8 Ocak 2010 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanmış ve aynı tarihte yürürlüğe girmiştir.

1 Ağustos 2010 tarihli ve 27659 Sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 6009 sayılı Kanun'un 5. maddesi ile Anayasa Mahkemesininin 8 Ocak 2010 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 2009/144 sayılı Kararı ile iptal edilen 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun geçici 69. maddesindeki "sadece 2006, 2007 ve 2008 yıllarına ait" ibaresi yeniden düzenlenmiştir. Yeni düzenleme ile, kazancın yetersiz olması nedeniyle indirilemeyen ve sonraki dönemlere devreden yatırım indirimi istisnasından yıl sınırlaması olmaksızın yararlanılmaya devam edilmesi sağlanmaktadır. Yine yapılan değişiklikle, yatırım indiriminden yararlanacak olanların kurumlar vergisi oranının %30 değil yürürlükteki oran olan %20 olması esası benimsenmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Yatırım İndirimi İstisnası (Devamı)

Tufanbeyli Santrali için Yatırım İndirimi İstisnası

Şirket yatırım teşvik belgesini 24 Şubat 2012 tarihinde Ekonomi Bakanlığı'ndan temin etmiş olup, Bakanlık tarafından sağlanan ilave teşviklerle 25 Şubat 2015 tarihinde yatırım teşvik revize belgesini almıştır.

Düzenlemelere göre, madenlerin elektrik üretiminde girdi olarak kullanılması ile sağlanan çeşitli faydalar bulunmaktadır. Bu faydalar aşağıdaki şekilde özetlenebilir :

- 1-Yatırım indiriminin %50'sinin, Tufanbeyli Santrali'nin yıllık net karına uygulanacak vergi oranının azaltılması yoluyla geri ödenmesi
- 2- Sigorta primi işveren hissesi desteği,
- 3- Faiz desteği,
- 4- KDV istisnası,
- 5- Gümrük Vergisi muafiyeti

Yukarıda 1. maddede bahsedilen yatırım indirimi istisnasının yatırım tamamlanıncaya kadar yaklaşık 1.000 milyon TL'ye ulaşması beklenmektedir. Bu tutarın 15-20 yıl içinde kullanılması öngörülmektedir. Şirket, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla 124 milyon TL'yi gelecekte kullanabileceği ertelenmiş vergi alacağı olarak muhasebeleştirmiştir (31 Aralık 2014: 141 milyon TL).

Grup'un kar veya zarar tablosundaki vergi (gideri) / geliri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2015	1 Ocak - 31 Aralık 2014
- Cari vergi	(98.314)	(52.015)
- Ertelenmiş vergi	(50.256)	186.973
	(148.570)	134.958

Vergi karşılığının mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2015	1 Ocak - 31 Aralık 2014
Vergi öncesi kar / (zarar)	432.392	(301.653)
Yürürlükteki vergi oranları üzerinden hesaplanan vergi	(86.478)	60.331
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(4.205)	(2.848)
Vergiye tabi olmayan gelirler	21	83
Ertelenmiş vergi varlığı olarak muhasebeleştirilmeyen kullanılmayan vergi zararları	(32.835)	(74.249)
Yatırım indirimi	(14.561)	140.840
Diğer	(10.512)	10.801
Vergi (gideri) / geliri	(148.570)	134.958

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş Vergiler

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TMS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir.

Gelecek dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla uygulanan oran %20'dir. (2014: %20).

31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla toplam geçici farklar ve yasallaşmış vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenen vergi varlıkları / (yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	3.492.620	2.572.435	698.525	514.487
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	(5.341.500)	(5.550.165)	(1.068.300)	(1.110.033)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	(1.621.555)	(1.622.335)	(324.311)	(324.467)
İndirilebilir mali zararlar	188.057	250.797	37.611	50.159
Türev finansal araçlar	63.507	300.649	12.459	60.130
Kıdem tazminatı karşılığı	46.425	41.730	9.285	8.346
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	31.748	-	6.350	-
Stok değer düşüklüğü	4.000	-	800	-
Doğalgaz santralleri değer düşüklüğü	195.000	195.000	39.000	39.000
Yatırım indirimi	707.237	780.042	141.447	156.008
Diğer farklar	(528.697)	542.513	(105.740)	108.503
	(2.763.158)	(2.489.334)	(552.874)	(497.867)
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan	-	11.181	-	2.236
Ertelenen vergi yükümlülüğü-net	(2.763.158)	(2.478.153)	(552.874)	(495.631)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir. TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş Vergiler (Devamı)

Ertelenen vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıl zararları ve yatırım indirimi istisnalarından ertelenen vergi varlığı hesaplanır.

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılabilirliği görüşü çerçevesinde 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla 188.057 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 37.611 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (2014:50.159 TL). Grup 707.237 TL yatırım indirimi üzerinden 141.447 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (2014:156.008 TL). Grup ayrıca, Murat Nehri'nin 162.353 TL tutarındaki geçici farkları üzerinden hesaplanan 32.471 TL tutarındaki ertelenmiş vergi yükümlülüğünü satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflamıştır (2014: Birkapılı ve Gazipaşa'nın 11.181 TL tutarındaki geçici farkları üzerinden 2.236 TL tutarındaki ertelenmiş vergi yükümlülüğünü satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflamıştır).

Ertelenmiş vergi aktifli ayrılan geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona erecekleri yıllar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
2 yıl içerisinde	4.218	90.696
3 yıl içerisinde	152.190	5.449
4 yıl içerisinde	31.649	154.652
	188.057	250.797

Ertelenen vergilerde yıl içerisindeki hareketler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ertelenen vergi yükümlülüğü, net		
1 Ocak	(495.631)	(682.429)
Kar veya zarar tablosuyla ilişkilendirilen	(50.256)	186.973
Diğer kapsamlı gelirlerle ilişkilendirilen	(6.987)	(2.411)
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara ilişkin ertelenmiş vergi geliri	-	2.236
31 Aralık	(552.874)	(495.631)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 - SERMAYE

Grup'un 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla onaylanmış sermayesi nominal değeri 1 Kr olan 959.068.542.000 adet (31 Aralık 2014: 889.068.542.000) hisseden oluşmaktadır.

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

Hissedarlar	31 Aralık 2015		31 Aralık 2014	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	50,00	4.795.342,5	50,00	4.445.342,5
DD Turkey Holdings S.A.R.L. (E.ON)	50,00	4.795.342,5	50,00	4.445.342,5
		9.590.685,0		8.890.685,0
Sermaye düzeltme farkları		(33.312,0)		(33.312,0)
Toplam ödenmiş sermaye		9.557.373,0		8.857.373,0

2015 yılında Grup, sermayesini 700.000 TL tutarında arttırmıştır.

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda sunulan hisse senedi ihraç primleri Grup'un kurulmasını takiben sermaye arttırmaları sırasında nominal değerinin üzerinde pay ihraç ederek elde edilen gelirlerden oluşmaktadır.

NOT 24 - GEÇMİŞ YIL KARLARI VE KARDAN AYRILAN KISITLANMIŞ YEDEKLER

Yasal finansal tablolardaki geçmiş yıl karları, aşağıda açıklanan yasal yedek gereklilikleri dahilinde dağıtılabilir.

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.

Şirket'in yasal finansal tablolardaki geçmiş yıl zararları ve özel yedekleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Özel yedekler	93.611	93.611
Geçmiş yıl zararları	(48.912)	(13.817)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 25 - KAPSAMLI GELİR KALEMLERİNİN VERGİ ETKİLERİ

	31 Aralık 2015			31 Aralık 2014		
	Vergi öncesi tutar	Vergi gideri	Vergi ile netleştirilmiş tutar	Vergi öncesi tutar	Vergi gideri	Vergi ile netleştirilmiş tutar
Türev finansal araçlar	48.379	(9.676)	38.703	12.055	(2.411)	9.644
Aktüeryal kayıp	(13.443)	2.689	(10.754)	(67)	-	(67)
			<u>27.949</u>			<u>9.577</u>

NOT 26 - NET SATIŞLAR

	1 Ocak-31 Aralık 2015	1 Ocak-31 Aralık 2014
Elektrik satışı ve diğer hizmet gelirleri	10.481.026	9.870.718
Dağıtım gelirleri	937.754	755.583
Hizmet imtiyaz sözleşmelerinden finansal gelirler	310.955	208.758
Buhar satışları	25.188	62.179
Diğer satışlar	109.907	59.131
	<u>11.864.830</u>	<u>10.956.369</u>

NOT 27 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak-31 Aralık 2015	1 Ocak-31 Aralık 2014
Satılan ticari malın maliyeti	(6.943.773)	(6.800.727)
Kayıp kaçak giderleri	(704.964)	(715.706)
İlk madde ve malzeme kullanımları	(606.482)	(1.056.461)
Sistem kullanım bedeli giderleri	(568.911)	(481.250)
Amortisman ve itfa payları (Not 16-17)	(224.168)	(211.753)
Diğer	(216.249)	(161.661)
	<u>(9.264.547)</u>	<u>(9.427.558)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 -- FAALİYET GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Personel giderleri	(350.988)	(413.735)
Danışmanlık giderleri	(252.814)	(168.894)
Amortisman ve itfa payları (Not 16-17)	(226.045)	(215.085)
Malzeme giderleri	(76.023)	(91.043)
Vergiler ve harçlar	(26.751)	(26.486)
Kira giderleri	(21.916)	(16.010)
Güvenlik giderleri	(20.595)	(17.469)
Sigorta giderleri	(20.148)	(38.072)
Bakım onarım giderleri	(19.505)	(7.893)
İletişim giderleri	(19.149)	(19.242)
Yardım ve bağışlar	(15.450)	-
Ulaşım ve seyahat giderleri	(10.296)	(9.223)
Şüpheli ve diğer alacaklar değer düşüklüğü karşılığı	(3.449)	(74.468)
Diğer	(86.594)	(18.564)
	(1.149.723)	(1.116.184)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 29 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER (GİDER) / GELİR

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Diğer gelirler:		
Vadesi geçen elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	91.763	83.089
Borçlanma kaynaklı olmayan kur farkı gelirleri	45.732	63.191
Kaçak elektrik cezaları	17.560	7.736
Silinmiş olan alacakların tahsilatı	5.086	4.271
Türev işlemlerden gelirler (*)	2.780	738
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri - net	2.496	5.313
Sigorta hasar geliri	745	1.568
Vadeli işlem değerlendirme geliri (Not 18)	385	-
Köprü kazası ile ilgili sigorta geliri	-	2.488
Diğer	15.199	10.285
	181.746	178.679
Diğer giderler:		
Depozito ve teminatlar makul değer farkları	(36.118)	(42.627)
Borçlanma kaynaklı olmayan kur farkı giderleri	(27.587)	(66.382)
Tazminat ve ceza giderleri	(5.730)	(8.527)
Türev işlemlerden giderler (*)	(5.662)	(90)
Emtia swap makul değer değişimi	(3.473)	-
Sistem değişikliğine bağlı giderler (**)	-	(10.131)
Diğer	(22.737)	(19.063)
	(101.307)	(146.820)

(*)Türev işlemlerden kaynaklanan gelir / giderler Vadeli İşlem ve Opsiyon Piyasası ve organize olmayan piyasalarda Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. ve kendi adına gerçekleştirdiği elektrik ticaret anlaşmalarından dolayı alınan veya ödenen tutarlardan kaynaklanan gelir veya giderlerden oluşmaktadır.

(**) 2014 yılında AYEDAŞ, AEPSAŞ, TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ Abonenet yerine muhasebe sistemi ve müşteri veritabanı ile entegre olan yeni bir faturalama, tahsilat ve müşteri ilişkileri yönetimi sistemini kullanmaya başlamıştır. Söz konusu sistem değişikliği ile veri temizliği prosedürlerinin gerçekleştirilmesi sonrasında, Şirketler ticari alacak, alınan ve verilen depozito hesaplarını dönemsel olarak muhasebe kayıtlarıyla eşleştirebilmiştir. Buna bağlı olarak, EEDAŞ 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla ticari alacak, alınan ve verilen depozitolar hesaplarını düzeltmiştir. Söz konusu düzeltme sonrasında ortaya çıkan 10.131 TL tutarındaki zarar, kar veya zarar tablosunda esas faaliyetlerden diğer giderler altında muhasebeleştirilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 30 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN (GELİRLER) / GİDERLER

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Yatırım faaliyetlerinden gelirler:		
Bağlı ortaklık satışından elde edilen gelirler (Not 33)	130.629	-
Maddi duran varlık satışından elde edilen gelir	3.508	108
	<u>134.137</u>	<u>108</u>
Yatırım faaliyetlerinden giderler:		
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara ilişkin değer düşüklüğü	(191.000)	-
	<u>(191.000)</u>	<u>-</u>

NOT 31 - FİNANSAL GELİR / (GİDER), NET

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Finansal gelirler:		
Kur farkı geliri	-	171.064
Faiz geliri	58.789	73.581
Diğer	106	1.382
	<u>58.895</u>	<u>246.027</u>
Eksi: Duran varlıkların maliyetine dahil edilen tutar	-	(111.669)
	<u>58.895</u>	<u>134.358</u>
Finansal giderler:		
Faiz gideri	(941.294)	(940.974)
Kur farkı giderleri	(589.894)	-
Diğer	(20.574)	(27.802)
	<u>(1.551.762)</u>	<u>(968.776)</u>
Eksi: Duran varlıkların maliyetine dahil edilen tutar	451.123	88.171
	<u>(1.100.639)</u>	<u>(880.605)</u>

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 32 – SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR

31 Aralık 2015 tarihinde, yönetim bağlı ortaklığını (Murat Nehri) elden çıkarma kararı almıştır. Bu konuyla ilgilenen birçok şirket ile görüşmeler yapılmıştır. On iki ay içinde satılması beklenen varlıklar ve yükümlülükler, satılmak üzere elde tutulan olarak sınıflandırılmış ve konsolide bilançoda ayrı olarak gösterilmiştir

Grup, satıştan elde edilen gelirin ilgili varlığın ve yükümlülüğün defter değerini aşması beklenmediğinden, satılmak üzere elde tutulan söz konusu faaliyetler için 191 milyon TL değer düşüklüğü kayda almıştır.

Başlıca varlık ve yükümlülükleri oluşturan ve satılmak üzere elde tutulan olarak sınıflandırılan elden çıkarılacak gruba ilişkin ayrıntılar aşağıda verilmiştir:

	31 Aralık 2015
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	316.099
Diğer varlıklar	898
Diğer duran varlıklar	50.746
Satış amaçlı sınıflandırılan toplam varlıklar	367.743
Ticari borçlar	1.670
Diğer yükümlülükler	503
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin toplam yükümlülükler	2.173
Elden çıkarılması planlanan Grup'a ait net varlıklar	365.570

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 32 – SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR (Devamı)

10 Aralık 2014 tarihinde, yönetim iki bağlı ortaklığını (Birkapılı ve Gazipaşa) elden çıkarma kararı almıştır. Bu konuyla ilgilenen birçok şirket ile görüşmeler yapılmıştır. On iki ay içinde satılması beklenen varlıklar ve yükümlülükler, satılmak üzere elde tutulan olarak sınıflandırılmış ve konsolide bilançoda ayrı olarak gösterilmiştir.

Satıştan elde edilen gelirin ilgili varlığın ve yükümlülüğün defter değerini aşması beklendiğinden, satılmak üzere elde tutulan söz konusu faaliyetler için herhangi bir değer düşüklüğü kayda alınmamıştır.

Başlıca varlık ve yükümlülükleri oluşturan ve satılmak üzere elde tutulan olarak sınıflandırılan elden çıkarılacak gruba ilişkin ayrıntılar aşağıda verilmiştir:

a) Birkapılı

	31 Aralık 2014
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	12.489
Diğer varlıklar	2.460
Satış amaçlı sınıflandırılan toplam varlıklar	14.949
Ticari borçlar	43
Diğer yükümlülükler	630
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin toplam yükümlülükler	673
Elden çıkarılması planlanan Grup'a ait net varlıklar	14.276

b) Gazipaşa

	31 Aralık 2014
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	35.328
Diğer varlıklar	3.340
Satış amaçlı sınıflandırılan toplam varlıklar	38.668
Ticari borçlar	64
Diğer yükümlülükler	2.205
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin toplam yükümlülükler	2.269
Elden çıkarılması planlanan Grup'a ait net varlıklar	36.399

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 33 – BAĞLI ORTAKLIK SATIŞI

Grup'un, kısmi bölünme planının bir parçası olarak, 2 bağlı ortaklığı (Birkapılı ve Gazipaşa), 10 Aralık 2014 tarihi itibari ile Grup'tan ayrılmış ve finansal tablolarda satış amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sunulmuşlardır. Bahsi geçen bu bağlı ortaklar 13 Şubat 2015 tarihi itibariyle satılmıştır.

Başlıca varlık ve yükümlülükleri oluşturan ve satılmak üzere elde tutulan olarak sınıflandırılan elden çıkarılacak gruba ilişkin ayrıntılar aşağıda verilmiştir:

a) Birkapılı

	13 Şubat 2015
Satılan varlıkların net kayıtlı değeri	14.417
Dönen varlıklar	1.411
Ticari alacaklar	672
Stoklar	460
Diğer varlıklar	279
Duran varlıklar	13.396
Maddi duran varlıklar	13.143
Maddi olmayan duran varlıklar	39
Diğer duran varlıklar	214
Kısa vadeli yükümlülükler	69
Ticari borçlar	15
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	54
Uzun vadeli yükümlülükler	321
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	321
Elden çıkarılan net varlık	14.417
Nakit olarak ödenen tutar	94.611
Toplam nakit olarak ödenen tutar	94.611
Bağlı ortaklık satış karı	80.194

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 33 – BAĞLI ORTAKLIK SATIŞI

b) Gazipaşa

	13 Şubat 2015
Satılan varlıkların net kayıtlı değeri	_____
Dönen varlıklar	1.442
Ticari alacaklar	798
Stoklar	529
Diğer varlıklar	115
Duran varlıklar	37.117
Maddi duran varlıklar	35.534
Maddi olmayan duran varlıklar	760
Diğer duran varlıklar	823
Kısa vadeli yükümlülükler	103
Ticari borçlar	25
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	78
Uzun vadeli yükümlülükler	1.917
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	1.917
Elden çıkarılan net varlık	_____
	36.539
Nakit olarak ödenen tutar	86.974
Toplam nakit olarak ödenen tutar	_____
	86.974
Bağlı ortaklık satış karı	_____
	50.435

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 34 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	31 Aralık 2015		
	Para birimi	Yabancı para tutarı	Tutarı TL
Alınan teminat mektupları	Avro	224.074	712.018
	TL	566.824	566.824
	ABD Doları	3.678	10.694
			1.289.536
Verilen teminat mektupları	TL	3.668.368	3.668.368
	ABD Doları	119.535	347.560
	Avro	100	318
			4.016.246
31 Aralık 2014			
Para birimi	Yabancı para tutarı	Tutarı TL	
Alınan teminat mektupları	Avro	317.071	894.362
	TL	448.932	448.932
	ABD Doları	5.245	12.163
			1.355.457
Verilen teminat mektupları	TL	3.958.750	3.958.750
	ABD Doları	121.710	282.233
			4.240.983

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 34 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

ESA:

Grup, kredi alınması ile ilgili çeşitli kredi sözleşmeleri imzalamıştır (Not 19) ve kullanılan kredilerle ilgili Grup'un karşılması gereken finansal taahhütler aşağıdaki gibidir:

- Borç/Özkaynak oranı kredi süresi boyunca 60:40 oranının üstünde olmamalı
- Net Borç/FAVÖK 4,0:1 oranının üstünde olmamalı, (en erken Sponsor Destek bitiş tarihinde)(*)
- Borç Karşılama oranı ardışık iki faiz ödeme tarihlerinden herhangi birinde 1,1:1 oranından az olmamalı (en erken Sponsor Destek bitiş tarihinde)

(*) Sponsor Destek bitiş tarihi, bütün finanse edilen projelerin tamamlanmasını takip eden 3 yıldan sonra ve mali tabloların teslim edildiği tarihi ifade eder.

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hesaplanan söz konusu oranlar aşağıdaki gibidir:

Borç/Özkaynak oranı: 57:43

Net Borç/FAVÖK: 8,93:1 (31 Aralık 2015 itibarıyla yürürlüğe girmemiştir)

Borç Karşılama oranı: 0,94:1 (31 Aralık 2015 itibarıyla yürürlüğe girmemiştir)

Ayrıca, imzalanan finansman paketinin Müşterek Hükümler Sözleşmesi (Common Terms Agreements "CTA") ve bu sözleşme tahtında imzalanan teminat sözleşmeleri kapsamında, Grup'un varlıkları CTA'de öngörülen teminat rejimi çerçevesinde kredi verenler lehine aşağıdaki şekilde teminat kalemleri kapsamına alınmıştır:

- Taşınmazlar: bütün taşınmazlar, tesis alanları ve müteahhim cüz ve müstemilat ipotek altına alınmıştır,
- Defter değeri 100.000 TL ve üzeri taşınurlar: Kreditorler lehine Ticari İşletme Rehni tesis edilmiştir,
- Lisans ve izinlerden doğan alacaklar kreditorlere temlik edilmiştir,
- Sözleşmeden (Proje Dokümanı, sigorta, elektrik satış sözleşmeleri, reasürans, Sponsor Destek ve Hisse Elde Tutma Sözleşmesi, müteahhitler tarafından Grup'a verilen teminatlar) kaynaklanan hak, talep ve alacaklar kredi verenlere temlik edilmiştir,
- Grup banka hesapları kreditorler lehine rehin edilmiştir.

Grup, ayrıca ilişkili şirket kredileri ve finansal riskten korunma dokümanlarına ilişkin olarak kredi verenler lehine teminat temin etmiştir. Bu bağlamda, Grup'un portföyüne girecek varlıklar ("Yeni Varlıklar") da yukarıda bahsi geçen teminat rejimine tabi olacaktır. Grup portföyüne dahil olan bu yeni varlıklar üzerine ilgili teminat kalemi periyodik olarak tesis edilecektir.

Kiracı konumunda Grup

Kira Düzenlemeleri

İşletme kiralaması, kira dönemi herhangi bir uzama olmaksızın 3 ila 49 yıl olacak şekilde orman arsası, yol ve maden hakları ile ilgilidir. Tüm işletme kira kontratları, Grup'un yenilemek için çalıştığı opsiyonların piyasa araştırmalarını içermektedir. Grup'un kira dönemi geçmiş kiralanan varlıkları almak gibi bir opsiyonu bulunmamaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2015 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT BAĞIMSIZ DENETİMDEN GEÇMİŞ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 34 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

ESA (Devamı):

Kiracı konumunda Grup (Devamı)

Kira Düzenlemeleri (Devamı)

Bu taahhütlerin nominal değerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
İptal edilemez operasyonel kiralama taahhütleri		
1 yıla kadar	1.921	2.129
1-5 yıl arası	7.561	7.598
5 yıldan uzun	64.158	66.021
	73.640	75.748

EEDAŞ:

Yatırım yapma yükümlülüğü

İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nde belirtilen ve EEDAŞ tarafından tamamlanması gereken yıllık genişleme, yenileme ve geliştirme ile ilgili yatırımlar, tarifelerin hazırlanma döneminde belirlenmiştir. Söz konusu yatırımlar, EPDK tarafından onaylanan 1. uygulama tarife dönemi çerçevesinde olduğundan, EEDAŞ belirlenen yatırımları yapmakla mükelleftir. Bu yatırımların uygulanması her yılın sonunda EEDAŞ'tan alınan raporlar dahilinde EPDK tarafından kontrol edilmektedir. Yapılan bazı yatırımlar EPDK tarafından belirlenen birim fiyat uygulamasına tabidir. Halihazırdaki düzenlemelere göre EEDAŞ, EPDK'nın onayını aldıktan sonra yıllar arası transferler yapabilir.

Enerji Satış Anlaşmaları

EEDAŞ, geçiş dönemi boyunca gerekli olan enerjiyi tedarik etmek için TETAŞ ve EÜAŞ portföyündeki şirketlerle Enerji Satış Anlaşmaları yapmıştır. Bu enerji satış anlaşmaları geçiş dönemi için belirlenen fiyatlar üzerinden yapılmıştır, EEDAŞ enerji satış anlaşmalarında belirtilen miktarları almakla yükümlüdür. Hali hazırdaki operasyonel şartlar ve piyasa yapısında, EEDAŞ'ın enerji talebi anlaşmalarda belirtilen miktarların üzerindedir ve Şirket düzenli olarak PMUM'dan alım yapmaktadır. Bu sebeple EEDAŞ tarafından enerji satış anlaşmalarındaki şartları karşılayamamaktan doğabilecek bir yükümlülük öngörülmektedir.

NOT 35 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.