

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 HAZİRAN 2017 TARİHİ İTİBARIYLA
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

Ara Dönem Finansal Bilgilere İlişkin Sınırlı Denetim Raporu

Enerjisa Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Giriş

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2017 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynak değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özetinin ve açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Diğer Husus

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak 31 Aralık 2016 tarihi itibariyle düzenlenmiş konsolide finansal tabloları bir başka denetim şirketi tarafından denetlenmiş ve söz konusu şirket 23 Şubat 2017 tarihli raporunda söz konusu konsolide finansal tablolar üzerinde olumlu görüş beyan etmiştir. Grup'un TMS 34'e uygun olarak 30 Haziran 2016 tarihi itibariyle düzenlenmiş ara dönem özet konsolide finansal tabloları da aynı denetim şirketi tarafından sınırlı incelemeye tabi tutulmuş ve söz konusu denetim şirketi 4 Ağustos 2016 tarihli raporunda ilgili ara dönem özet konsolide finansal tabloların TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varılmasına sebep olacak herhangi bir hususa rastlamadığını ifade etmiştir.

Güney Bağımsız Denetim Ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
A member firm of Ernst & Young Global Limited



Erdem Tecer, SMMM
Sorumlu Denetçi

17 Ağustos 2017
İstanbul, Türkiye

İÇİNDEKİLER

SAYFA

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
ARA DÖNEM KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	5
ARA DÖNEM KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	6-7
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	8-56

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET 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	Sınırlı denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2017	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2016
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	6	593.586	108.623
Ticari alacaklar		2.160.907	2.020.522
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	7	69.193	77.582
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	8	2.091.714	1.942.940
Diğer alacaklar		323.287	431.476
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	7	-	8
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>		323.287	431.468
Türev araçlar	12	38.760	184.125
<i>Alım satım amaçlı türev araçlar</i>		38.760	184.125
Stoklar		183.294	182.123
Peşin ödenmiş giderler		66.134	21.955
<i>İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler</i>		66.134	21.955
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	14	1.571	7.836
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	9	421.205	653.754
Diğer dönen varlıklar		8.267	4.867
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer dönen varlıklar</i>		8.267	4.867
		3.797.011	3.615.281
Satış amaçlı sınıflandırılan dönen varlıklar	23	-	408.840
Toplam dönen varlıklar		3.797.011	4.024.121
Duran varlıklar			
Diğer alacaklar		491.323	312.585
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>		491.323	312.585
Türev araçlar	12	344.945	395.640
<i>Alım satım amaçlı türev araçlar</i>		275.534	392.362
<i>Riskten korunma amaçlı türev araçlar</i>		69.411	3.278
Satılmaya hazır finansal varlıklar		836	836
Maddi duran varlıklar	10	10.160.837	10.246.177
Maddi olmayan duran varlıklar	11	8.551.074	8.654.887
<i>Şerefiye</i>		2.730.031	2.730.031
<i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>		5.821.043	5.924.856
Peşin ödenmiş giderler		145.631	166.946
<i>İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler</i>		145.631	166.946
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	9	4.540.385	3.639.552
Ertelenmiş vergi varlıkları	14	490.784	444.344
Diğer duran varlıklar		309.108	487.186
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer duran varlıklar</i>		309.108	487.186
Toplam duran varlıklar		25.034.923	24.348.153
TOPLAM VARLIKLAR		28.831.934	28.372.274

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2017 TARİHLİ ARA DÖNEM****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

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

		Sınırlı denetimden geçmiş /cari dönem 30 Haziran 2017	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2016
YÜKÜMLÜLÜKLER	Dipnot Referansı		
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli banka kredileri	13	2.170.239	1.875.551
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	13	2.586.300	2.463.024
Diğer finansal yükümlülükler	13	27.307	25.087
Ticari borçlar		1.172.170	1.406.751
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	7	4.345	8.501
<i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>	8	1.167.825	1.398.250
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		37.044	43.750
Diğer borçlar		381.022	368.923
<i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>		1.268	14
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>		379.754	368.909
Türev araçlar	12	8.853	-
<i>Alım satım amaçlı türev araçlar</i>		8.853	-
Ertelenmiş gelirler		331.982	165.733
Dönem karı vergi yükümlülüğü	14	11.246	6.687
Kısa vadeli karşılıklar		277.427	296.427
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>		2.206	21.856
<i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>		275.221	274.571
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		1.208	4.112
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer kısa vadeli yükümlülükler</i>		1.208	4.112
		7.004.798	6.656.045
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	23	-	3.997
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		7.004.798	6.660.042
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli banka kredileri	13	9.677.936	9.335.039
Diğer finansal yükümlülükler	13	247.889	245.134
Diğer borçlar		1.021.443	881.083
<i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>		1.021.443	881.083
Türev araçlar	12	364.802	628.071
<i>Alım satım amaçlı türev araçlar</i>		-	107.787
<i>Risikten korunma amaçlı türev araçlar</i>		364.802	520.284
Ertelenmiş gelirler		9.138	25.617
Uzun vadeli karşılıklar		101.609	80.600
<i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar</i>		101.609	80.600
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	14	1.024.008	1.026.664
Uzun vadeli yükümlülükler		12.446.825	12.222.208
TOPLAM KAYNAKLAR		19.451.623	18.882.250

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET 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	Sınırlı	Bağımsız
		denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2017	denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2016
Ödenmiş sermaye	15	9.590.685	9.590.685
Sermaye düzeltme farkları	15	(33.312)	(33.312)
Toplam ödenmiş sermaye		9.557.373	9.557.373
Paylara ilişkin primler		281.951	281.951
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		(7.509)	(7.371)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		(270.035)	(394.865)
Diğer fonlar		4.340	4.340
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		194.086	144.504
Geçmiş yıllar zararları		(145.490)	(390.220)
Net dönem (zararı) / karı		(234.405)	294.312
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		9.380.311	9.490.024
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		28.831.934	28.372.274

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET 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	Sınırlı denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2017	Sınırlı denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2016
Net satışlar	17	7.193.986	6.200.713
Satışların maliyeti (-)	18	(5.326.159)	(4.651.186)
Brüt kar		1.867.827	1.549.527
Genel yönetim giderleri (-)	19	(672.828)	(555.662)
Pazarlama giderleri (-)	19	(37.702)	(25.421)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	107.920	124.079
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(226.816)	(117.206)
Faaliyet karı		1.038.401	975.317
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	181	199
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	21	(282.383)	-
Finansal gelir öncesi faaliyet karı		756.199	975.516
Finansman gelirleri	22	20.383	32.313
Finansman giderler (-)	22	(1.066.575)	(598.962)
Vergi öncesi (zarar) / kar		(289.993)	408.867
Dönem vergi gideri (-)	14	(24.716)	(52.240)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	14	80.304	(111.002)
Vergi geliri / (gideri)		55.588	(163.242)
Net dönem (zararı) / karı		(234.405)	245.625
Diğer kapsamlı gelir / (gider)			
Kar veya zarar olarak			
yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Aktüeryal (kayıp) / kazanç	16	(138)	(404)
		(173)	(505)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		35	101
Kar veya zarar olarak			
yeniden sınıflandırılacaklar			
		124.830	20.919
Nakit akış riskinden korunma (kayıpları) / kazançları	12, 16	156.038	26.149
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	16	(31.208)	(5.230)
Vergi sonrası diğer kapsamlı gelir / (gider)		124.692	20.515
Diğer kapsamlı (gider) / gelir		(109.713)	266.140
Sürdürülen faaliyetlerden elde edilen hisse başına (kayıp) / kazanç			
1 kr. nominal değerli hisse başına (kayıp) / kazanç		(0,02)	0,03

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU**

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

	Ođennmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Kardan ayrılan kusullanmış yedekler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gülerler (Finansal risikten korunma fonu)	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gülerler (Aktüeryal kayıp)	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem karı / (zararı)	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2016 itibarıyla bakiyeler	9.590.685	(33.312)	281.951	58.043	(146.959)	(10.962)	(587.581)	283.822	9.440.027
Transferler	-	-	-	13.744	-	-	270.078	(283.822)	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	20.919	(404)	-	245.625	266.140
30 Haziran 2016 itibarıyla bakiyeler	9.590.685	(33.312)	281.951	71.787	(126.040)	(11.366)	(317.503)	245.625	9.706.167
1 Ocak 2017 itibarıyla bakiyeler	9.590.685	(33.312)	281.951	144.504	(394.865)	(7.371)	(390.220)	294.312	9.490.024
Transferler	-	-	-	49.582	-	-	244.730	(294.312)	-
Toplam kapsamlı (gider) / gelir	-	-	-	-	124.830	(138)	-	(234.405)	(109.713)
30 Haziran 2017 itibarıyla bakiyeler	9.590.685	(33.312)	281.951	194.086	(270.035)	(7.509)	(145.490)	(234.405)	9.380.311

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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	Sınırlı denetimden geçmiş /cari dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2017	Sınırlı denetimden geçmiş /önceki dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2016
İşletme faaliyetlerinden elde edilen nakit akışları:		1.507.439	1.544.296
Dönem (zararı) / karı		(234.405)	245.625
Sürdürülen faaliyetlerden dönem (zararı) / karı		(234.405)	245.625
Net dönem karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler :		1.513.575	1.236.409
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler		320.657	227.043
Amortisman gideri ile ilgili düzeltmeler	10	202.015	116.284
İtfa gideri ile ilgili düzeltmeler	11	118.642	110.759
Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		189.363	116.860
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler, net	8	189.363	116.860
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		98.562	33.395
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		26.558	3.234
Dava ve/veya ceza karşılıkları ile ilgili düzeltmeler		16.148	(15.471)
Genel karşılıklar ile ilgili düzeltme		55.856	45.632
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		630.602	508.798
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	22	(20.383)	(32.313)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	650.985	541.111
Gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler		97.683	314.828
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler	12	97.683	314.828
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		(55.588)	163.242
Kurumlar vergisi gideri ile ilgili düzeltmeler	14	24.716	52.240
Ertelenmiş vergi gideri ile ilgili düzeltmeler	14	(80.304)	111.002
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		510.962	225.800
Kredilerden kaynaklı gerçekleşmeyen kur farkı gideri		511.855	240.655
Diğer gerçekleşmeyen kur farkı gideri / (geliri)		(893)	(14.855)
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler		8.676	(85)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	21	8.676	(85)
Satış amaçlı veya ortaklara dağıtılmak üzere elde tutulan duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler		273.672	-
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	23	273.672	-
Yatırım ya da finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına neden olan diğer kalemlere ilişkin düzeltmeler	22	18.658	14.864
(Zarar) / kar mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler		(579.672)	(368.336)
İşletme varlık ve yükümlülüklerindeki değişiklikler:		(139.631)	(127.712)
Ticari alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		(56.179)	(7.864)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili ticari alacaklardaki azalış / (artış)		16.156	328.541
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili ticari alacaklardaki artış		(72.335)	(336.405)
Stoklardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler		(3.441)	(38.175)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış ile ilgili düzeltmeler		88.233	134.351
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		(7.205)	-
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili		95.438	134.351
Türev varlıklardaki artış		107.231	129.169
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış		(3.051)	105.040
Ticari borçlardaki azalış ile ilgili düzeltmeler		(504.987)	(303.261)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış) / artış		(20.230)	(213.678)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki azalış		(484.757)	(89.583)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış / (azalış)		620	-
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki (azalış) / artış ile ilgili düzeltmeler		339.174	(216.182)
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle diğer borçlardaki (azalış) / artış		339.174	(216.182)
Türev yükümlülüklerdeki artış / (azalış)		(107.231)	69.210
Faaliyetlerden elde edilen net nakit		1.139.539	1.354.322
Çalışanlara sağlanan faydalarla ilişkin ödemeler		(25.417)	(23.384)
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		(72.356)	(165.853)
Ödenen vergiler	14	(24.372)	(110.366)
Diğer nakit girişleri		490.045	489.577

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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	Sınırlı denetimden geçmiş /cari dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2017	Sınırlı denetimden geçmiş /önceki dönem 1 Ocak- 30 Haziran 2016
Yatırım faaliyetlerinden nakit akımları:		(765.331)	(928.906)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(135.024)	(382.888)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(120.195)	(381.783)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(14.829)	(1.105)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		7.499	114
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		7.499	114
Satış amacıyla elde tutulan duran varlık satışlarından kaynaklanan nakit girişleri		227.957	-
Satış amacıyla elde tutulan duran varlık alımlarından nakit çıkışları	23	(96.786)	(28.150)
Alınan faiz		15.945	20.816
Alınan temettüleri		146	114
Diğer nakit çıkışları		(785.068)	(538.912)
Finansman faaliyetlerinden nakit akımları:		(257.145)	(615.259)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		16.365.270	13.319.320
Kredilerden nakit girişleri		16.365.270	13.319.320
Borçlanmadan kaynaklanan nakit çıkışları		(16.218.781)	(13.616.792)
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(16.197.126)	(13.601.928)
Ödenen banka komisyon ve ücret giderleri		(21.655)	(14.864)
Alınan faiz		3.738	11.497
Ödenen faiz		(622.443)	(440.728)
Diğer nakit girişleri		215.071	111.444
Nakit ve nakit benzerlerindeki değişim		484.963	131
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	6	108.623	258.035
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	6	593.586	258.166

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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")’ın ortak girişimi olarak kurulmuştur. Verbund 24 Nisan 2013 tarihinde bütün paylarını EON.SE ("E.ON")’ye satmıştır.

Şirket Türkiye’de kayıtlı olup merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Sabancı Center Kule 2 Kat 5 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. 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla hazırlanan özet konsolide finansal tablolarda konsolide edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

Enerjisa Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("BAŞKENT EDAŞ")(*)	Elektrik dağıtım hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ")(*)	Elektrik dağıtım hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ")(*)	Elektrik dağıtım hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS")(*)	Perakende servis hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("AEPSAŞ")(*)	Perakende servis hizmetleri
Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("TOROSLAR EPSAŞ")(*)	Perakende servis hizmetleri
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
Enerjist Solar Enerji Üretim A.Ş. ("Enerjist")(*)	Elektrik üretimi

(*) 27.04.2017 tarih ve 96 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Söz konusu birleşme işlemi 28.04.2017 tarihinde İstanbul Ticaret Sicilinde tescil edilmiş olup, ilgili tescil 08.05.2017 tarih ve 9321 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde yayımlanmıştır. Enerjisa Enerji A.Ş., EEDAŞ’ın paylarının tamamına sahip olması sebebiyle sermaye artışı yapmamıştır. Birleşme, Türk Ticaret Kanunu’nun ("T.T.K.") 136, 155/1-a ve 156/1 maddeleri hükmü ile Kurumlar Vergisi Kanunu’nun ("KVK") 19. ve 20. maddeleri ve diğer mevzuat hükümlerine uygun gerçekleştirilmiştir. Bu birleşmenin sonucu olarak, EEDAŞ bağlı ortaklıkları olan şirketlerle beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte külliyen Enerjisa Enerji A.Ş.’ye devrolmuştur ve EEDAŞ tüzel kişilik olarak varlığını devam ettirmemektedir.

(**) 05.05.2017 tarih ve 100 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., aktifinde mevcut bulunan üç adet bağlı ortaklığın, Enerjisa Enerji A.Ş. 30.04.2017 tarihli finansal durum tablosunda yer alan kayıtlı değerleri ile ve 6102 sayılı TTK’nın 159-179. Maddeleri ile 5520 sayılı KVK’nın 19/3-b ve 20/3. maddeleri uyarınca kısmi bölünme yoluyla sermayesinin %50’si Sabancı Holding A.Ş.’ne ve %50’si ise DD Turkey Holdings S.A.R.L ("E.ON")’a ait olmak üzere yeni kurulacak bir şirkete devredilmesine karar vermiştir. 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla bölünme süreci devam etmektedir. 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla bu bölünmenin, Grup’un finansal tablolarına herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

Grup, faaliyetlerini tek coğrafi segmentte yürütmektedir (Türkiye).

Grup’un 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 10.041’dir (31 Aralık 2016: 9.667)

Özet konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 17 Ağustos 2017 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel kurul ve belirli düzenleyici kurullar yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları değiştirme hakkına sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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:

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. 2015'in üçüncü çeyreğinde elektrik üretim kapasitesi 40 MW'a düşürülmüştür.
- 3. Çanakkale Doğalgaz Santrali ("Çanakkale DS"):** Çanakkale'de bulunan kojenerasyon santrali, 3 Ağustos 2002'de faaliyete başlamış 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.
- 4. Hacınıoğlu Hidroelektrik Santrali ("Hacınıoğlu HES"):** Kahramanmaraş ilinde bulunan Hacınıoğlu 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.
- 5. 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.
- 6. 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.
- 7. Dağpazarı Rüzgar Santrali ("Dağpazarı RES"):** Mersin'in Mut kasabasında yer alan Dağpazarı Rüzgar Enerji Santrali, 13 türbini ile 39 MW kurulu güce sahiptir ve Birkaplı Hidroelektrik Santrali'ne bağlıdır. 49 yıl süreyle üretim lisansı 24 Temmuz 2008 tarihinde alınmıştır ve yıllık elektrik üretim kapasitesi 129 GWh büyüklüğündedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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):

8. **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.
9. **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.
10. **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.
11. **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.
12. **Sarıgül Hidroelektrik Santrali ("Sarıgül HES"):** Kahramanmaraş ili sınırları içerisinde yer alan Sarıgül 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.
13. **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.
14. **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.
15. **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.
16. **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.
17. **Yamanlı II Hidroelektrik Santrali ("Yamanlı II HES"):** Adana il sınırları içerisinde Seyhan Nehri'nin Göksu kolu üzerinde bulunan Yamanlı regülatörünün iki kademeli inşaat faaliyetleri Mayıs 2011'de başlamıştır. Enerjisa'nın TBM kullanılan iki projesinden biri konumunda olan santralin 1. kademesi 60 MW, 2. kademesi ise 22 MW kurulu güce sahiptir. Santralin, 2. Kademesi 2015 yılı başında devreye alınmış olup, 1. Kademesi de 2016 yılı ilk çeyreğinde devreye alınmıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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):

- 18. Bandırma II Kombine Çevrim Santrali:** İnşaatı 2014 yılında başlamış ve santral Haziran 2016'da devreye alınmıştır. 607 MW kapasitesi olan santral, Bandırma II Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin Balıkesir ili Bandırma ilçesi Sırınçavuş köyü Hacıalibey Mevki'inde kurulmuştur.
- 19. Tufanbeyli Linyit Santrali ("Tufanbeyli"):** Özel sektör tarafından yapılmış Türkiye'nin en büyük yerli linyit santrali sayılan Tufanbeyli Termik Santrali; Adana ili, Tufanbeyli ilçesi, Yamanlı-Kayarcık-Taşpınar köyleri arasında yer alan linyit kömürüne dayalı olarak çalışmaktadır. Termik santral 3 üniteden oluşmaktadır. Tufanbeyli Termik Santrali yakında bulunan açık ocak maden işletmesinden 826,5 ton/saat linyit kullanarak yıllık yaklaşık 2.5 milyar kWh elektrik üretmektedir. Kömür rezervlerine bağlı olarak Tufanbeyli Termik Santrali'nin 30 ila 35 yıllık bir süre için işletilmesi planlanmaktadır. Santralin inşaat faaliyetlerine 2011 senesinde başlanmıştır ve 15 Eylül 2016 itibarıyla 3 ünitesi de (toplam 450 MW) devreye alınmıştır.
- 20. Doğançay Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali ("Doğançay HES"):** Enerjisa'nın geleneksel yöntemlerin dışına çıkarak tünel delme makinesi (TBM) ile açılan iki projesinden biri olan 62 MW kapasiteli Doğançay HES, 01 Nisan 2017 tarihi itibarıyla devreye alınmıştır. Regülatör bölgesi dışındaki tüm üniteleri yeraltında inşa edilen Doğançay HES, bu özelliğiyle Enerjisa projeleri içinde ayrı bir yere sahiptir. İnşası 5,5 yıl süren proje, temelden 30 metre yüksekliği olan bir regülatör yapısı, 6.9 kilometre uzunluğunda ve tünel delme makinesi ile açılan bir enerji tüneli, 273 metre yüksekliğinde denge bacası, cebri boru şaftı ve 514 metre uzunluğunda cebri boru tüneline oluşmaktadır.

ESA'nın 30 Haziran 2017 itibarıyla proje durumları ve detayları aşağıdaki gibidir:

<u>Projeler</u>	<u>Santral Tipi</u>	<u>Kurulu Güç (MW)</u>	<u>Durum</u>
IBA	Hidroelektrik Santral	168	Lisans alındı
Pervari	Hidroelektrik Santral	400	Lisans alındı

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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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)

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 sözkonusu 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.

BASKENT EDAŞ:

Sabancı ve Verbund'un ortak girişimi olan Şirket, 28 Ocak 2009 tarihinde Enerjisa Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin ("BAŞKENT EDAŞ") %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 1.225 bin ABD Doları karşılığında satın almıştır. Şirket, Ankara, Kırıkkale, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Çankırı ve Karabük'ü kapsayan toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Anlaşması ("İHD") imzalanma tarihi olan 31 Mart 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir. Özelleştirme ihalesinin ardından Verbund'un hisseleri Verbund International'a transfer edilmiştir. Verbund ve Sabancı hisseleri Aralık 2011'de Sabancı ve Verbund ortak girişimi olarak kurulan Enerjisa Enerji A.Ş.'ye devredilmiştir.

4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund ve E.ON, Enerjisa Enerji A.Ş. hisselerinin satış ve devri üzerine "Hisse Satış Anlaşması" imzalamışlardır. Hisselerin transferinin tamamlanması, 24 Nisan 2013 tarihinde gerçekleşmiştir.

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; geçiş dönemi için, Türkiye'deki dağıtım şirketleri bölgesel tarifelerini belirlemişlerdir. Bu bölgesel tarifeler, EPDK tarafından da yine geçiş döneminde kullanılacak genel tarifeler belirlenirken kullanılmıştır. EPDK Aralık 2010'da 2011-2015 arasındaki, Aralık 2015'te ise 2016-2020 arasındaki dönemler için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

Şirket elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan aynı ortaklık yapısıyla 12 Eylül 2012 tarihinde EPS adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, Şirket 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini EPS'ye devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında EPS, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup Şirket bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, dönem içerisinde EPDK tarafından yapılan düzenleme ile, Şirket 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren yalnızca aydınlatma abonelerine olmak üzere perakende satış faaliyetlerini gerçekleştirmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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)

AYEDAŞ:

Şirket, İstanbul Anadolu Yakası'nda, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

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; geçiş dönemi için, Türkiye'deki dağıtım şirketleri bölgesel tarifelerini belirlemişlerdir. 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.

Şirket elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde AEPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, Şirket 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini AEPSAŞ'a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında AEPSAŞ, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup Şirket bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, dönem içerisinde EPDK tarafından yapılan düzenleme ile, Şirket 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren yalnızca aydınlatma abonelerine olmak üzere perakende satış faaliyetlerini gerçekleştirmektedir.

Sabancı ve E.ON'un ortak girişimi olan EEDAŞ, 31 Temmuz 2013 tarihinde Şirket ve AEPSAŞ'ın %100 oranında hissesini özelleştirme yoluyla 1.227 bin ABD Doları karşılığında satın almıştır.

TOROSLAR EDAS:

Şirket, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye'de, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

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; geçiş dönemi için, Türkiye'deki dağıtım şirketleri bölgesel tarifelerini belirlemişlerdir. Bu bölgesel tarifeler, EPDK tarafından da yine geçiş döneminde kullanılacak genel tarifeler belirlenirken kullanılmıştır. EPDK Aralık 2010'da 2011-2015 arasındaki, Aralık 2015'te ise 2016-2020 arasındaki dönemler için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

Şirket elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde Toroslar EPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, Şirket 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini Toroslar EPSAŞ'a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında Toroslar EPSAŞ, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup Şirket bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, dönem içerisinde EPDK tarafından yapılan düzenleme ile, Şirket 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren yalnızca aydınlatma abonelerine olmak üzere perakende satış faaliyetlerini gerçekleştirmektedir.

Sabancı ve E.ON'un ortak girişimi olan EEDAŞ, 30 Eylül 2013 tarihinde Şirket ve Toroslar EPSAŞ'ın %100 oranında hissesini özelleştirme yoluyla 1.725 bin ABD Doları karşılığında satın almıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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)

EPS:

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Başkent") elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan, aynı ortaklık yapısıyla 12 Eylül 2012 tarihinde EPS adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuştur. Başkent, 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini EPS'ye devretmiş ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında Şirket, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup Başkent bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile Başkent 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren yalnızca aydınlatma abonelerine olmak üzere perakende satış faaliyetlerini gerçekleştirmektedir.

AEPSAŞ:

1 Ocak 2013 itibarıyla, AYEDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde AEPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, AYEDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini AEPSAŞ'a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında Şirket, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup AYEDAŞ bu tarihten itibaren yalnızca elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile, AEPSAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren yalnızca aydınlatma abonelerine olmak üzere perakende satış faaliyetlerini gerçekleştirmektedir.

TOROSLAR EPSAŞ:

1 Ocak 2013 itibarıyla, Enerjisa Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuştur. Enerjisa Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini Şirket'e devretmiştir. Bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında Şirket, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup Şirket bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile Enerjisa Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren yalnızca aydınlatma abonelerine olmak üzere perakende satış faaliyetlerini gerçekleştirmektedir.

Enerjist:

Enerjist 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

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ

2.1 Uygunluk beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete' de yayınlanan Seri II, 14.1 nolu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") esas alınmıştır.

Grup'un 30 Haziran 2017 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tabloları TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama uyarınca hazırlanmıştır. Ara dönem finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez. Ayrıca, 30 Haziran 2017 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloları hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları 31 Aralık 2016 tarihli finansal tabloları ile tutarlılık arz etmektedir. Dolayısıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması ve değerlendirilmesi gerekir.

Özet konsolide finansal tablolar, bazı duran varlıklar ve türev araçların yeniden değerlendirilmesi veya gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasını baz alınarak Grup'un işlevsel ve sunum para birimi olarak Türk Lirası ("TL") olarak hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

2.2 Muhasebe politikalarında değişiklikler

Grup'un ara dönem konsolide finansal tablolarının hazırlanmasında 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren yıla ait uygulanan aynı muhasebe politikaları takip edilmiştir.

2.3 Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların göre hazırlanması sırasında Yönetim'in, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarda yer alan varlıklar ve yükümlülüklerin finansal durum tablosu değerlerini, finansal durum tablosu dışı varlık ve yükümlülüklerle ilişkin açıklamaları, dönem içerisinde oluşan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımlarda bulunması gerekmektedir. Gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilmektedir.

Bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, Grup yönetimi tarafından uygulanan muhasebe politikaları ve tahmini belirsizliklerle ilgili önemli kararlar, 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarda uygulananlar ile aynıdır.

2.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem finansal tabloların sınıflanması

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Konsolide finansal tabloların sunumu veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem konsolide finansal tabloları da yapılan değişikliğe uygun olarak yeniden sınıflandırılır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – ÖNEMLİ MUHASEBE POLİTİKALARININ ÖZETİ (Devamı)

2.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem finansal tabloların sınıflanması (Devamı)

30 Haziran 2017 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal tabloların hazırlanması esnasında karşılaştırmalı finansal tablolarda yapılan sınıflandırma değişiklikleri aşağıdaki gibidir:

- Grup'un 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal durum tablosunda "Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar" hesabında kaydedilmiş olan 19.624 TL tutarındaki izin karşılıkları, "Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- Grup'un 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal durum tablosunda "Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları" hesabında kaydedilmiş olan 350.000 TL tutarındaki ihraç edilmiş tahvil, "Uzun vadeli banka kredileri" hesabına sınıflandırılmıştır.
- Grup'un 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal durum tablosunda "Diğer kısa vadeli yükümlülükler" hesabında kaydedilmiş olan 163.702 TL tutarındaki ödenecek vergi ve fonlar, "İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- Grup'un 30 Haziran 2016 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal kar / zarar tablosunda "Faaliyet giderleri" hesabında kaydedilmiş olan 25.421 TL tutarındaki pazarlama giderleri "Pazarlama giderleri" hesabına sınıflandırılmıştır.
- Grup'un 30 Haziran 2016 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal kar / zarar tablosunda "Faaliyet giderleri" hesabında kaydedilmiş olan 36.917 TL tutarındaki şüpheli alacak giderleri "Esas faaliyetlerden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- Grup'un 30 Haziran 2016 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal kar / zarar tablosunda "Esas faaliyetlerden diğer gelirler" hesabında kaydedilmiş olan 114 TL tutarındaki temettü gelirleri "Yatırım faaliyetlerinden diğer gelirler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- Grup'un 30 Haziran 2016 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal kar / zarar tablosunda "Esas faaliyetlerden diğer gelirler" hesabında kaydedilmiş olan 85 TL tutarındaki sabit kıymet satış gelirleri "Yatırım faaliyetlerinden diğer gelirler" hesabına sınıflandırılmıştır.

2.5 Grup faaliyetlerinin dönemselliği

Grup'un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişim göstermemektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - YENİ VE REVİZE EDİLMİŞ TÜRKİYE MUHASEBE STANDARTLARI

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

Bulunmamaktadır.

3.2 Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

UFRS 10 ve UMS 28 (Değişiklikler)	<i>Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları¹</i>
Yıllık İyileştirmeler 2014–2016 Dönemi:	<i>UFRS 12 Diğer İşletmelerdeki Paylara İlişkin Açıklamalar² UMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar³</i>
Yıllık İyileştirmeler 2010–2012 Dönemi:	<i>UFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü¹</i>
UFRS 16	<i>Kiralama İşlemleri⁴</i>
UMS 12 (Değişiklikler)	<i>Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi²</i>
UMS 7 (Değişiklikler)	<i>Nakit Akış Tabloları²</i>
UFRS 2 (Değişiklikler)	<i>Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü³</i>
UFRS 4 (Değişiklikler)	<i>Sigorta Sözleşmeleri³</i>
UMS 40 (Değişiklikler)	<i>Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri³</i>
UFRS Yorum 22	<i>Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri³</i>
UFRYK 23	<i>Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler⁴</i>
UFRS 17	<i>Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı⁵</i>

3.3 Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir:

TFRS 9	<i>Finansal Araçlar³</i>
TFRS 15	<i>Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat³</i>

1 1 Ocak 2016 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir

2 1 Ocak 2017 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir

3 1 Ocak 2018 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir

4 1 Ocak 2019 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir

5 1 Ocak 2021 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - KONSOLİDASYON ESASLARI

4.1 Konsolidasyona ilişkin esaslar

30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibariyle Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Grup'un doğrudan ve dolaylı sahiplik oranları (%)		Etkin ortaklık payları (%)	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
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
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 Elektrik Üretim A.Ş. (**)	-	99.99	-	99.99
Enerjist	100.00	100.00	100.00	100.00

(*) 27.04.2017 tarih ve 96 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., EEDAŞ ile devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Söz konusu birleşme işlemi 28.04.2017 tarihinde İstanbul Ticaret Sicilinde tescil edilmiş olup, ilgili tescil 08.05.2017 tarih ve 9321 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde yayınlanmıştır. Enerjisa Enerji A.Ş., EEDAŞ'ın paylarının tamamına sahip olması sebebiyle sermaye artışı yapmamıştır.

(**) Grup'un, kısmi bölünme planının bir parçası olarak, bağlı ortaklığı olan Murat Nehri, 31 Aralık 2015 ve 2016 tarihi itibari ile finansal tablolarda satış amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sunulmuşlardır. Bahsi geçen bu bağlı ortaklık 27 Nisan 2017 tarihi itibariyle satılmıştır.

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.

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.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - KONSOLİDASYON ESASLARI (Devamı)

4.1 Konsolidasyona ilişkin esaslar (Devamı)

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.

4.2 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.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un iş faaliyetleri, elektrik piyasasında sağladığı hizmetlere bağlı olarak yönetilmekte ve organize edilmektedir. Grup'un bu piyasada çeşitli kategorilerde şirketleri olduğu için yatırımcıya tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, UFRS 8'e göre bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır.

Aşağıdaki tablo, Grup'un 30 Haziran 2017 ve 30 Haziran 2016 tarihlerinde sona eren yıla ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazancı ve kar bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Haziran 2017	Dağıtım / Perakende	Üretim / Toptan Satış	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Net satışlar	5.448.874	1.996.379	10.373	(261.640)	7.193.986
Satışların maliyeti (-)	(3.871.361)	(1.696.598)	(7.371)	249.171	(5.326.159)
Brüt kar / (zarar)	1.577.513	299.781	3.002	(12.469)	1.867.827
Faaliyet giderleri (-)	(681.271)	(36.713)	(5.843)	13.297	(710.530)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(122.392)	4.681	(357)	(828)	(118.896)
Faaliyet karı / (zararı)	773.850	267.749	(3.198)	-	1.038.401
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler) - net	-	(282.202)	-	-	(282.202)
Finansal gelir öncesi faaliyet karı / (zararı)	773.850	(14.453)	(3.198)	-	756.199
Finansman gelirleri / (giderleri) - net	(479.142)	(567.477)	427	-	(1.046.192)
Vergi öncesi kar / (zarar)	294.708	(581.930)	(2.771)	-	(289.993)
Dönem vergi gideri (-)	(24.154)	(562)	-	-	(24.716)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(55.332)	135.636	-	-	80.304
Net dönem karı / (zararı)	215.222	(446.856)	(2.771)	-	(234.405)

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AIT
ARA DÖNEM ÖZET 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 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

1 Ocak - 30 Haziran 2016	Dağıtım / Perakende	Üretim / Toptan Satış	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Net satışlar	4.513.859	2.017.890	12.300	(343.336)	6.200.713
Satışların maliyeti (-)	(3.356.744)	(1.603.716)	(8.762)	318.036	(4.651.186)
Brüt kar / (zarar)	1.157.115	414.174	3.538	(25.300)	1.549.527
Faaliyet giderleri (-)	(549.658)	(42.986)	(4.692)	16.253	(581.083)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net	(256)	(2.115)	197	9.047	6.873
Faaliyet karı / (zararı)	607.201	369.073	(957)	-	975.317
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler) - net	-	199	3.500	(3.500)	199
Finansal gelir öncesi faaliyet karı / (zararı)	607.201	369.272	2.543	(3.500)	975.516
Finansman gelirleri / (giderleri) - net	(325.121)	(243.831)	2.303	-	(566.649)
Vergi öncesi kar / (zarar)	282.080	125.441	4.846	(3.500)	408.867
Dönem vergi gideri (-)	(51.369)	(871)	-	-	(52.240)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(17.180)	(93.822)	-	-	(111.002)
Net dönem karı / (zararı)	213.531	30.748	4.846	(3.500)	245.625

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET 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 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerinde sona eren yıla ilişkin iş alanları hakkındaki sabit kıymet bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Haziran 2017	Dağıtım / Perakende	Üretim / Toptan Satış	Dağıtılmamış Eliminasyon	Toplam
Diğer bölüm bilgileri				
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	4.961.590	-	-	4.961.590
Maddi duran varlıklar	69.425	10.090.955	457	10.160.837
Maddi olmayan duran varlıklar	7.796.937	753.575	562	8.551.074
Toplam yatırım harcamaları	12.827.952	10.844.530	1.019	23.673.501
1 Ocak - 30 Haziran 2017	Dağıtım / Perakende	Üretim / Toptan Satış	Dağıtılmamış Eliminasyon	Toplam
Amortisman gideri	5.302	196.525	188	202.015
İtfa payları	107.264	11.191	187	118.642
Değer düşüklüğü	-	-	-	-
1 Ocak - 31 Aralık 2016	Dağıtım / Perakende	Üretim / Toptan Satış	Dağıtılmamış Eliminasyon	Toplam
Diğer bölüm bilgileri				
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	4.293.306	-	-	4.293.306
Maddi duran varlıklar	58.010	10.187.607	560	10.246.177
Maddi olmayan duran varlıklar	7.891.350	762.822	715	8.654.887
Toplam yatırım harcamaları	12.242.666	10.950.429	1.275	23.194.370
1 Ocak - 30 Haziran 2016	Dağıtım / Perakende	Üretim / Toptan Satış	Dağıtılmamış Eliminasyon	Toplam
Amortisman gideri	4.004	112.112	168	116.284
İtfa payları	103.474	7.152	133	110.759
Değer düşüklüğü	-	-	-	-

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AIT
ARA DÖNEM ÖZET 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 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerinde sona eren yıla ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

1 Ocak - 30 Haziran 2017	Dağıtım / Perakende	Üretim / Toptan Satış	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	570.100	20.578	2.908	-	593.586
Ticari alacaklar	1.897.945	304.920	1.475	(43.433)	2.160.907
Stoklar	82.561	100.733	-	-	183.294
Türev araçlar	8.230	375.475	-	-	383.705
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	4.961.590	-	-	-	4.961.590
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	836	-	-	836
Maddi duran varlıklar	69.425	10.090.955	457	-	10.160.837
Maddi olmayan duran varlıklar	7.796.937	753.575	562	-	8.551.074
Satış amaçlı sınıflandırılan dönen varlıklar	-	-	-	-	-
Diğer alacak ve varlıklar	1.098.062	780.711	44.862	(87.530)	1.836.105
Toplam varlıklar	16.484.850	12.427.783	50.264	(130.963)	28.831.934
Bölüm yükümlülükleri					
Finansal borçlar	7.286.519	7.147.956	-	-	14.434.475
Diğer finansal yükümlülükler	275.196	-	-	-	275.196
Ticari borçlar	927.705	287.324	574	(43.433)	1.172.170
Türev araçlar	8.853	364.802	-	-	373.655
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	-	-	-	-	-
Diğer borçlar ve yükümlülükler	3.024.527	207.079	52.051	(87.530)	3.196.127
Toplam yükümlülükler	11.522.800	8.007.161	52.625	(130.963)	19.451.623

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET 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 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

I Ocak - 31 Aralık 2016	Dağıtım / Perakende	Üretim / Toptan Satış	Dağıtılmamış	Eliminasyon	Toplam
Bölüm varlıkları					
Nakit ve nakit benzerleri	74.570	27.950	6.103	-	108.623
Ticari alacaklar	1.720.529	418.452	5.906	(124.365)	2.020.522
Stoklar	74.459	107.664	-	-	182.123
Türev araçlar	3.886	575.880	(1)	-	579.765
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	4.293.306	-	-	-	4.293.306
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	836	-	-	836
Maddi duran varlıklar	58.010	10.187.607	560	-	10.246.177
Maddi olmayan duran varlıklar	7.891.350	762.822	715	-	8.654.887
Satış amaçlı sınıflandırılan dönen varlıklar	-	408.840	-	-	408.840
Diğer alacak ve varlıklar	1.015.338	861.693	83.666	(83.502)	1.877.195
Toplam varlıklar	15.131.448	13.351.744	96.949	(207.867)	28.372.274
Bölüm yükümlülükleri					
Finansal borçlar	6.297.794	7.370.919	88.403	(83.502)	13.673.614
Diğer finansal yükümlülükler	270.221	-	-	-	270.221
Ticari borçlar	1.117.668	410.994	2.454	(124.365)	1.406.751
Türev araçlar	-	628.071	-	-	628.071
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	-	3.997	-	-	3.997
Diğer borçlar ve yükümlülükler	2.698.937	194.975	5.684	-	2.899.596
Toplam yükümlülükler	10.384.620	8.608.956	96.541	(207.867)	18.882.250

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Bankadaki nakit		
- vadeli mevduatlar	508.919	20.120
- vadesiz mevduatlar	72.967	69.889
- geri alım sözleşmeleri (repo)	11.700	18.614
	<u>593.586</u>	<u>108.623</u>

Grup ile Grup'a kredi veren banka ve finansal kurumlar arasında imzalanan sözleşme uyarınca (Not 13), Grup mevduatını kısıtlanmış ve kısıtlanmış 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 dağıtımı ("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 edilmesinde gerekmektedir.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadeleri 3 aydan kısa olup, 5.933 TL, 122.903 Avro ve 3.138 USD vadeli mevduatların yıllık faiz oranları sırasıyla %11,7, %1,7 ve %1,0'dır (31 Aralık 2016: 17.105 TL, 50 Avro ve 804 USD yıllık faiz oranları sırasıyla %11,1, %0,1 ve %0,1'dir).

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Grup'un 62.065 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2016: 25.622 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla geri alım sözleşmeleri, orijinal vadeleri 1-3 gün arasında değişen kısa dönem TL bakiyelerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2016: 1-3 gün TL). 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla TL geri alım sözleşmelerinin efektif faiz oranı ağırlıklı ortalaması %6,5'tir (31 Aralık 2016: %11,80).

NOT 7 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu dipnottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir.

- (1) Sabancı Holding grup şirketleri
- (2) Nihai ortak

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerinde ilişkili şirketlerden alacak ve borç kalemleri ve dönem boyunca gerçekleştirilen önemli işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

7.1 Banka mevduat ve geri alım sözleşmeleri bakiyeleri

	<u>30 Haziran 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Akbank T.A.Ş. (1)	534.202	24.668

7.2 İlişkili taraf bankalarından elde edilen krediler

	<u>30 Haziran 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Akbank T.A.Ş. (1)	3.739.429	3.536.783

7.3 Türev finansal araçlar

Akbank T.A.Ş. (1)

	<u>30 Haziran 2017</u>		<u>31 Aralık 2016</u>	
	<u>Varlıklar</u>	<u>Yükümlülükler</u>	<u>Varlıklar</u>	<u>Yükümlülükler</u>
ABD Doları bazlı satışlara ilişkin forward işlemleri	132.739	(105.179)	143.860	(181.822)
Yabancı para forward sözleşmeleri	-	(70)	12.722	-
Faiz oranı swap	-	(60.847)	-	(73.902)
	<u>132.739</u>	<u>(166.096)</u>	<u>156.582</u>	<u>(255.724)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

7.4 İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Çimsa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Çimsa")(1)	30.838	28.479
Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Akçansa")(1)	17.155	27.461
Carrefoursa Carrefour Sabancı Ticaret Merkezi A.Ş. ("Carrefoursa") (1)	6.206	5.327
Akbank T.A.Ş. (1)	5.839	2.197
Brisa Bridgestone Sabancı Lastik Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Brisa") (1)	4.146	6.045
Kordsa Global End. İplik ve Kord Bezi San. ve Tic. A.Ş. ("Kordsa Global") (1)	4.100	5.641
Hacı Ömer Sabancı Vakfı (1)	391	-
Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş. (1)	327	-
Sabancı Üniversitesi (1)	155	-
Temsa Global San. ve Tic. A.Ş.	14	-
Aksigorta A.Ş.(1)	12	5
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş.(1)	5	48
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. ("Bimsa") (1)	5	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.(2)	-	294
Diğer	-	2.085
	<u>69.193</u>	<u>77.582</u>

30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibariyle ilişkili taraflardan alacaklardan vadesi gelen veya şüpheli bir alacak bulunmamaktadır.

7.5 İlişkili taraflara borçlar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. ("Bimsa") (1)	3.098	7.168
Aksigorta A.Ş.(1)	1.144	-
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.(2)	99	4
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. ("Avivasa") (1)	4	-
Diğer	-	1.329
	<u>4.345</u>	<u>8.501</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

7.6 Satışlar

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Çimsa (1)	49.127	52.189
Akçansa (1)	35.998	49.884
Carrefoursa (1)	29.437	23.634
Brisa (1)	23.688	25.548
Kordsa Global (1)	21.589	30.030
Akbank T.A.Ş. (1)	14.136	12.481
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2)	1.694	1.519
Teknosa İç ve Dış Tic. A.Ş. (1)	1.636	2.408
Temsa Global Sanayi ve Ticaret A.Ş.(1)	1.263	-
Tursa Sabancı Turizm ve Yatırım İşletmeleri A.Ş. ("Tursa") (1)	1.184	-
Sabancı Üniversitesi (1)	1.015	-
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1)	218	-
Philsa Philip Morris Sabancı Sigara ve Tütüncülük A.Ş. (1)	33	7.670
Aksigorta A.Ş. (1)	24	-
Bimsa (1)	20	-
Exsa Export San. Mamülleri Satış ve Araştırma A.Ş. (1)	2	-
Diğer	-	289
	181.064	205.652

İlişkili taraflara yapılan satışların büyük çoğunluğu elektrik satışından oluşmaktadır.

7.7 Satın almalar ve hizmet alımları

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Bimsa (1) (***)	3.412	2.787
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (*)	2.145	1.664
Aksigorta A.Ş. (1) (**)	1.351	-
Kordsa Global (1)	269	162
Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1) (**)	123	-
Teknosa İç ve Dış Tic. A.Ş. (1)	7	-
	7.307	4.613

(*)Nihai ortağımız Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.'nin Grup şirketlerine fatura ettiği kira bedelini içermektedir.

(**)Sigorta şirketi olarak faaliyet gösteren Aksigorta A.Ş ve Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. ile imzalanan poliçeler kapsamında prim tutarlarını içermektedir.

(***)Grup şirketlerinden Bimsa'nın Grup şirketlerine fatura ettiği IT danışmanlık ve yazılım bedellerini içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - İLİŞKİLİ TARAF İŞLEMLERİ VE BAKİYELERİ (Devamı)

7.8 Finansal gelir/(gider)

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Faiz geliri		
Akbank T.A.Ş. (1)	16.623	19.966
Faiz gideri		
Akbank T.A.Ş. (1)	(203.335)	(211.948)
	(186.712)	(191.982)
Kur farkı gideri		
Akbank T.A.Ş. (1)	(70.220)	(9.922)
	(256.932)	(201.904)

7.9 Diğer gelirler

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Kordsa Global (1)	1.179	1.259
Brisa (1)	1.179	1.259
	2.358	2.518

7.10 Üst yönetime sağlanan faydalar

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda belirtilmiştir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	15.074	12.009
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	1.963	779
İşten çıkarılma nedeniyle sağlanan faydalar	429	688
	17.466	13.476

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Ticari alacaklar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Ticari alacaklar	3.252.249	2.982.655
İlişkili taraflardan alacaklar (Not 7)	69.193	77.582
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(1.160.535)	(1.039.715)
	<u>2.160.907</u>	<u>2.020.522</u>

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 1.178.488 TL'dir (31 Aralık 2016: 1.497.797 TL).

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 982.419 TL'dir (31 Aralık 2016: 522.725 TL). Bakiye çok sayıda resmi daire ve diğer Enerji Enerji A.Ş. abonelerinden oluşmaktadır.

Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
3 aya kadar	739.744	416.320
3 ila 6 ay arası	179.030	95.323
6 ay ve üzeri	63.645	11.082
	<u>982.419</u>	<u>522.725</u>

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, 1.160.535 TL (31 Aralık 2016: 1.039.715 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 teminatsız ticari alacakları değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklar olarak değerlendirmektedir.

Ticari alacaklar ile ilgili ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
<u>Şüpheli alacaklar karşılığı hareket tablosu</u>		
Açılış bakiyesi	(1.039.715)	(897.795)
İlaveler	(189.363)	(119.993)
Yıl içinde tahsil edilmiş tutarlar	68.543	81.953
Silinen alacaklar	-	3.133
Kapanış bakiyesi	<u>(1.160.535)</u>	<u>(932.702)</u>

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Grup, elektrik alacaklarına ilişkin 517.266 TL (31 Aralık 2016: 861.703 TL) tutarında teminat mektubu ve 1.021.557 TL (31 Aralık 2015: 881.235 TL) tutarında depozito teminat olarak almıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

Ticari borçlar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Tedarikçilere borçlar (*)	1.167.825	1.398.250
İlişkili taraflara borçlar (Not 7)	4.345	8.501
	<u>1.172.170</u>	<u>1.406.751</u>

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup'un Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. ("TETAŞ") ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ")'den yaptığı elektrik alımlarından, Botaş'tan doğal gaz alımlarından ve yapılmakta olan yatırımlara ilişkin harcamalardan kaynaklanmaktadır. 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibariyle ticari borçların büyük çoğunluğunun vadesi bir aydan azdır.

NOT 9 - FİNANSAL VARLIKLAR

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:

	Finansal varlık		Finansal varlığın bugünkü değeri	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Bir yıl içinde	1.452.013	1.341.573	421.205	653.754
1-3 yıl	7.949.726	5.998.298	649.661	439.837
3-5 yıl	10.509.523	8.055.606	847.191	584.614
5 yıldan fazla	40.316.706	33.556.570	3.043.533	2.615.101
	60.227.968	48.952.047	4.961.590	4.293.306
Gelecekteki finansal gelirler	(55.266.378)	(44.658.741)	-	-
	<u>4.961.590</u>	<u>4.293.306</u>	<u>4.961.590</u>	<u>4.293.306</u>
Kısa vadeli finansal varlıklar			421.205	653.754
Uzun vadeli finansal varlıklar			4.540.385	3.639.552
			<u>4.961.590</u>	<u>4.293.306</u>

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET 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 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

	I Ocak 2017	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	30 Haziran 2017
Maliyet					
Arsa ve arazi	88.465	686	(34)	-	89.117
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3.691.302	1.438	-	281.995	3.974.735
Binalar	978.243	-	-	23.887	1.002.130
Makine, tesis ve cihazlar	6.403.875	46.686	(221.263)	41.233	6.270.531
Yedek parçalar	53.787	19.471	-	-	73.258
Taahhüt araçları	41.202	134	-	-	41.336
Döşeme ve demirbaşlar	51.701	5.746	(856)	-	56.591
Özel maliyetler	1.567	-	-	-	1.567
Yapılmakta olan yatırımlar	455.783	58.689	(81)	(347.115)	167.276
	11.765.925	132.850	(222.234)	(347.115)	11.676.541
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	263.723	48.363	-	-	312.086
Binalar	61.363	12.222	-	-	73.585
Makine, tesis ve cihazlar	1.153.628	135.042	(205.245)	-	1.083.425
Taahhüt araçları	19.046	2.870	-	-	21.916
Döşeme ve demirbaşlar	21.043	3.518	(814)	-	23.747
Özel maliyetler	945	-	-	-	945
	1.519.748	202.015	(206.059)	-	1.515.704
Net kayıtlı değer					
Arsa ve arazi	88.465				89.117
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3.427.579				3.662.649
Binalar	916.880				928.545
Makine, tesis ve cihazlar	5.250.247				5.187.106
Yedek parçalar	53.787				73.258
Taahhüt araçları	22.156				19.420
Döşeme ve demirbaşlar	30.658				32.844
Özel maliyetler	622				622
Yapılmakta olan yatırımlar	455.783				167.276
	10.246.177				10.160.837

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET 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 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2016	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	30 Haziran 2016
Maliyet					
Arsa ve arazi	88.297	273	-	-	88.570
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3.235.500	158	-	279.800	3.515.458
Binalar	427.739	370	(24)	68.790	496.875
Makine, tesis ve cihazlar	2.939.748	1.332	-	963.392	3.904.472
Yedek parçalar	19.721	1.839	-	-	21.560
Taşıt araçları	40.601	1.611	-	-	42.212
Döşeme ve demirbaşlar	23.889	9.574	(34)	-	33.429
Özel maliyetler	1.567	-	-	-	1.567
Yapılmakta olan yatırımlar	4.221.916	390.709	-	(1.311.982)	3.300.643
	10.998.978	405.866	(58)	(1.311.982)	11.404.786
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	177.120	40.370	-	-	217.490
Binalar	46.019	5.518	(9)	-	51.528
Makine, tesis ve cihazlar	967.241	64.387	-	-	1.031.628
Taşıt araçları	14.138	4.554	-	-	18.692
Döşeme ve demirbaşlar	15.743	1.455	(20)	-	17.178
Özel maliyetler	945	-	-	-	945
	1.221.206	116.284	(29)	-	1.337.461
Net kayıtlı değer					
Arsa ve arazi	88.297				88.570
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3.058.380				3.297.968
Binalar	381.720				445.347
Makine, tesis ve cihazlar	1.972.507				2.872.844
Yedek parçalar	19.721				21.560
Taşıt araçları	26.463				23.520
Döşeme ve demirbaşlar	8.146				16.251
Özel maliyetler	622				622
Yapılmakta olan yatırımlar	4.221.916				3.300.643
	9.777.772				10.067.325

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, cari dönem amortisman giderinin 195.257 TL'si satılan malın maliyetine, 6.758 TL'si faaliyet giderlerine dahil edilmiştir (30 Haziran 2016: sırasıyla 111.429 TL ve 4.855 TL).

ESA'nın 13 Haziran 2008 tarihinde imzalanan finansman paketi kapsamında maddi duran varlıkları, teminat olarak gösterilmiştir (Dipnot 26).

30 Haziran 2017 ve 30 Haziran 2016 itibarıyla aktifleştirilen borçlanma maliyetleri sırasıyla 12.655 TL (faiz gideri: 1.161 TL, kur farkı gideri 11.494 TL) ve 98.835 TL (faiz gideri: 44.073 TL, kur farkı gideri: 54.762 TL)'dir (Not 22).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET 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 11 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2017	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2017
Maliyet				
Lisanslar	800.428	106	-	800.534
Haklar	1.656.963	798	-	1.657.761
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	4.390.673	-	-	4.390.673
Şerefiye	2.730.031	-	-	2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	59.047	13.925	(81)	72.891
	9.637.142	14.829	(81)	9.651.890
Birikmiş itfa payları				
Lisanslar	47.748	9.203	-	56.951
Haklar	225.087	28.375	-	253.462
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	699.371	75.429	-	774.800
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	10.049	5.635	(81)	15.603
	982.255	118.642	(81)	1.100.816
Net defter değeri				
Lisanslar	752.680			743.583
Haklar	1.431.876			1.404.299
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	3.691.302			3.615.873
Şerefiye	2.730.031			2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	48.998			57.288
	8.654.887			8.551.074

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET 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 11 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2016	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2016
Maliyet				
Lisanslar	799.876	550	-	800.426
Haklar	1.656.216	45	-	1.656.261
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	4.390.673	-	-	4.390.673
Şerefeye	2.730.031	-	-	2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	24.153	510	-	24.663
	9.600.949	1.105	-	9.602.054
Birikmiş itfa payları				
Lisanslar	33.269	5.104	-	38.373
Haklar	168.095	28.230	-	196.325
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	547.263	75.429	-	622.692
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	6.858	1.996	-	8.854
	755.485	110.759	-	866.244
Net defter değeri				
Lisanslar	766.607			762.053
Haklar	1.488.121			1.459.936
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri	3.843.410			3.767.981
Şerefeye	2.730.031			2.730.031
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	17.295			15.809
	8.845.464			8.735.810

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 11 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maddi olmayan duran varlıklar, iktisap edilmiş hakları, elektrik üretim lisansları, bilgisayar yazılımlarını ve diğer hakları içerir.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, cari dönem itfa payı giderinin 9.398 TL'si satılan malın maliyetine, 109.244 TL'si faaliyet giderlerine dahil edilmiştir (30 Haziran 2016: sırasıyla 4.600 TL ve 106.159 TL).

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

31 Mart 2006'da BAŞKENT EDAŞ, 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 BAŞKENT EDAŞ'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 9)'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.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2016: Yoktur).

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

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
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

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

Grup, banka kredileri, olasılığı yüksek ABD Doları bazlı satışları ve hammadde alımlarına ilişkin, bankalarla, faiz ve kur riskini azaltmak için ileri vadeli sözleşmeler yapmıştır. Sözleşmelerin 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları bazlı satışlara ilişkin yabancı para forward işlemleri	295.163	(229.586)	356.058	(463.845)
Yabancı para forward işlemleri	38.760	(8.853)	184.125	-
Çapraz kur swap	49.782	-	39.582	-
Faiz oranı swap	-	(135.216)	-	(164.226)
Emtia swap	-	-	-	-
	383.705	(373.655)	579.765	(628.071)
Kısa vadeli	38.760	(8.853)	184.125	-
Uzun vadeli	344.945	(364.802)	395.640	(628.071)
	383.705	(373.655)	579.765	(628.071)

Sözleşmeye göre, faiz oranı swap işleminin % 45'lik kısmı Grup'un ilişkili taraf bankası, Akbank T.A.Ş. ile yapılmıştır. Faiz oranı swap işlemleri ESA'nın 1.693.573 TL tutarındaki nominal Faz-I kredisi için yapılmıştır.

Türev finansal araçların makul değerlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
1 Ocak	(48,306)	(62,295)
Kar veya zarar tablosunda gelir / (gider) yazılan	(97,682)	(203,498)
Diğer kapsamlı gelir tablosuna gelir yazılan	156,038	26,149
30 Haziran	10,050	(239,644)

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 sınıflandırılması 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 bilançoda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri Seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir.

Aşağıdaki tablo bu finansal varlıkların gerçeğe uygun değerinin tespit edilme yöntemlerini göstermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AIT ARA DÖNEM ÖZET 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 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

Makul değer tahmini (Devamı)

Finansal varlıklar/finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer		Gerçeğe uygun değer seviyesi	Değerleme teknikleri ve ana girdiler
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016		
Yabancı para forward	333.923	4.314	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli döviz kurları (raporlama dönemi sonundaki gözlemlenebilir vadeli döviz kurları) ile sözleşme kurları kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.
ABD Doları bazı satışlara ilişkin forward işlemleri	295.163	356.058	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli döviz kurları (raporlama dönemi sonundaki gözlemlenebilir vadeli döviz kurları) ile sözleşme kurları kullanılarak tahmin edilen gelecekteki nakit akışları, piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.
Faiz oranı swap	(135.216)	(164.226)	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli faiz oranı (raporlama dönemi sonundaki gözlemlenebilir 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	49.782	39.582	Seviye 2	İndirgenmiş nakit akımları yöntemi: Vadeli faiz oranı (raporlama dönemi sonundaki gözlemlenebilir 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.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - BORÇLANMALAR

	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı		Orijinal para tutarı		TL	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Kısa vadeli borçlanmalar:						
-TL borçlanmalar	%13,16	%12,03	2.170.239	1.875.551	2.170.239	1.875.551
					2.170.239	1.875.551
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:						
-Avro borçlanmalar (*)	%4,42	%4,35	328.705	336.145	1.315.806	1.247.063
-TL borçlanmalar	%13,05	%12,41	1.270.493	1.215.961	1.270.494	1.215.961
					2.586.300	2.463.024
Uzun vadeli borçlanmalar:						
-Avro borçlanmalar (*)	%3,73	%3,83	1.355.204	1.513.141	5.424.880	5.613.601
-TL borçlanmalar	%13,11	%12,46	4.253.056	3.721.438	4.253.056	3.721.438
					9.677.936	9.335.039

(*)ESA'nın değişken faizli kredilerini içerir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – BORÇLANMALAR (Devamı)

Uzun vadeli banka kredilerinin 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 itibariyle geri ödeme planları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
1-2 yıl arasında ödenecek	3.233.795	4.054.495
2-3 yıl arasında ödenecek	2.838.624	1.956.925
3-4 yıl arasında ödenecek	1.634.960	1.029.230
4-5 yıl arasında ödenecek	1.023.838	933.250
5 yıl ve üzeri ödenecek	946.719	1.361.139
	9.677.936	9.335.039

Diğer finansal yükümlülükler:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler	27.307	25.087
Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler	247.889	245.134
	275.196	270.221

Diğer kısa vadeli yükümlülüklerin ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
1 yıl içerisinde ödenecek	27.307	25.087
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	35.774	25.568
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	28.401	26.071
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	28.980	26.597
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	29.584	34.491
5 yıl ve daha uzun vadeli	125.150	132.407
	275.196	270.221

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – BORÇLANMALAR (Devamı)

30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 itibariyle, diğer kısa ve uzun vadeli yükümlülüklerin döviz tutarı detayları aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2017	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,70	27.307	247.889
		27.307	247.889

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2016	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
Avro	%4,70	25.087	245.134
		25.087	245.134

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

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar	1.571	7.836
	<u>1.571</u>	<u>7.836</u>

Cari dönem vergi yükümlülüğü

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Ödenecek kurumlar vergisi	27.360	108.178
Eksi: Peşin ödenen vergiler	(16.114)	(101.491)
	<u>11.246</u>	<u>6.687</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.

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2017 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2016: %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.

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. Ancak, teşvik belgesine bağlı yatırımlar için indirimli kurumlar vergisi uygulaması mevcuttur.

Yatırım Teşvik Sistemi’nde indirimli kurumlar vergisinin hesaplanmasında önem taşıyan iki unsur yatırıma katkı oranı ve vergi indirimi oranıdır. İndirimli gelir ve Kurumlar Vergisi uygulanmak suretiyle tahsilinden vazgeçilen vergi yoluyla yatırımların devletçe karşılanacak tutarına yatırım katkı tutarı, bu tutarın yapılan toplam yatırıma bölünmesi suretiyle bulunacak orana ise yatırım katkı oranı denmektedir. Yatırımlardan sağlanan kazançta uygulanacak vergi oranları ile yatırıma katkı oranları, Bakanlar Kurulu tarafından belirlenmektedir.

ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Kurumlar Vergisi (Devamı)

Tufanbeyli Termik Santrali'nin teşvik belgesinde yer alan vergi indirimi oranı %80, yatırıma katkı oranı ise %50'dir. Böylece indirimli kurumlar vergisi oranı %4 $[0,20-(0,20*0,80)]$ olarak hesaplanmaktadır. Bu indirimli orandan yatırıma katkı oranına ulaşmaya kadar (toplam yatırım tutarının %50'si) yararlanılabilecektir.

Bu teşvik sayesinde Tufanbeyli Termik Santrali'nden elde edilen gelirlere uygulanacak indirimli kurumlar vergisi oranı %4'tür. Ancak, bu teşvikten yararlanabilmek için Tufanbeyli Santrali'nden kar elde edilmesi gerekmektedir. Zarar edilmesi durumunda indirimli kurumlar vergisi teşvikinden faydalanılamayacaktır.

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 şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Bu oran, 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla %15 olarak uygulanmaktadır (31 Aralık 2016: %15). Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

Yatırım İndirimi Uygulaması

2006 yılında tamamıyla ortadan kaldırılan yatırım indirimi istisnası önceki yıllardan devreden hakları olan Şirketler için devam etmektedir.

Bu kapsamda gelir vergisi kanununda düzenlenen iki farklı yatırım indirimi uygulaması vardır.

a) Gelir Vergisi Kanununun mülga 19'uncu maddesi kapsamındaki yatırım indirimine hak kazanan şirketler %20 kurumlar vergisi ödememekte ancak faydalandıkları yatırım indirimi tutarı üzerinden %19,8 oranında stopaj ödemekle yükümlüdürler (Nisan 2003 e kadar teşvik kapsamında yapılan yatırımlar).

b) Gelir Vergisi Kanununun geçici 69. Maddesi kapsamında yatırım indirimine hak kazanan şirketler ise %20 kurumlar vergisi ödememekte aynı zamanda herhangi bir stopaj yükümlülüğü de doğmamaktadır (Mayıs 2003 – Mart 2006 arasında teşvik kapsamında yapılan yatırımlar).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Yatırım İndirimi Uygulaması (Devamı)

Tufanbeyli Santrali için Yatırım İndirimi İstisnası

Grup 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 (%4)
- 2- Sigorta primi işveren hissesi desteği,
- 3- Faiz desteği,
- 4- KDV istisnası,
- 5- Gümrük Vergisi muafiyeti

Yukarıda 1. maddede bahsedilen yatırım indirimi istisnası 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 900.000 TL'dir. (31 Aralık 2016: TL 900.000). Fakat, 2017 yılında Grup, finansal giderlerini toplam yatırım harcama tutarına dahil ederek bu istisnayı yaklaşık 1.300.000 TL'ye kadar artırmak için ilgili devlet kurumuna başvurmuştur. Bu tutarın 25 - 30 yıl içinde kullanılması öngörülmektedir ve her sene sonu kullanılmadan kalan tutar yıllık enflasyon oranı uygulanarak endekslemeye tabidir. Grup, 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 109.225 TL'yi gelecekte kullanabileceği ertelenmiş vergi alacağı olarak muhasebeleştirmiştir (31 Aralık 2016: 96.600 TL).

Grup'un kar veya zarar tablosundaki vergi gideri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 31 Aralık 2016
- Cari vergi gideri	(24.716)	(52.240)
- Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	80.304	(111.002)
	<u>55.588</u>	<u>(163.242)</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – 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 muhasebeleşirmektedir.

Gelecek dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için Tufanbeyli santrali geçici farkları hariç 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla uygulanan oran %20'dir (31 Aralık 2016: %20). Tufanbeyli santrali için gelecek dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar için uygulanan oran teşvik kapsamında %4 olarak belirlenmiştir.

31 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla toplam geçici farklar ve yasalaşmış vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenen vergi varlıkları / (yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
%20 vergi oranına tabi				
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	4.727.321	4.697.956	945.464	939.591
Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar	(5.029.365)	(5.132.840)	(1.005.873)	(1.026.568)
Hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar	(4.601.720)	(4.104.333)	(920.344)	(820.867)
İndirilebilir mali zararlar	1.316.674	565.366	263.335	113.073
Türev finansal araçlar	(1.820)	48.306	(364)	9.661
Kıdem tazminatı karşılığı	14.989	60.008	2.998	12.002
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	16.040	30.252	3.208	6.050
Stok değer düşüklüğü	1.000	4.000	200	800
Doğalgaz santralleri değer düşüklüğü	52.000	195.000	10.400	39.000
Yatırım indirimi	639.846	576.721	127.969	115.344
Dava karşılığı	202.335	190.090	40.467	38.018
Diğer farklar	(73.650)	(119.781)	(14.730)	(23.956)
Ertelenen vergi yükümlülüğü-net	(2.736.350)	(2.989.255)	(547.270)	(597.852)
%4 vergi oranına tabi				
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	350.568	386.695	14.023	15.468
Çalışanlara sağlanan faydalar	570	1.592	23	64
Ertelenen vergi yükümlülüğü-net	(2.385.212)	(2.600.968)	(533.224)	(582.320)
Ertelenmiş vergi varlığı			490.784	444.344
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü			(1.024.008)	(1.026.664)
Ertelenen vergi yükümlülüğü-net			(533.224)	(582.320)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – 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 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 1.316.674 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 263.335 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2016: sırasıyla 565.366 TL ve 113.073 TL). Grup 639.846 TL yatırım indirimi üzerinden 127.969 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2016: sırasıyla 576.721 ve 115.344 TL).

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

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
2018 yılında sona erecek	66.110	-
2019 yılında sona erecek	207.186	90.338
2020 yılında sona erecek	71.963	323.717
2021 yılında sona erecek	75.959	71.963
2022 yılında sona erecek	895.456	79.348
	1.316.674	565.366

Ertelenmiş vergi aktifini ayrılmayan geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona erecekleri yıllar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
2018 yılında sona erecek	153.005	51.636
2019 yılında sona erecek	378.350	153.005
2020 yılında sona erecek	172.023	378.350
2021 yılında sona erecek	119.063	172.023
2022 yılında sona erecek	26.667	119.063
	849.108	874.077

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 15 - SERMAYE

Grup'un 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla onaylanmış sermayesi nominal değeri 1 Kr olan 959.068.542.000 adet (31 Aralık 2016: 959.068.542.000) hisseden oluşmaktadır.

Şirket'in 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

Hissedarlar	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	50,00	4.795.342,5	50,00	4.795.342,5
DD Turkey Holdings S.A.R.L. (E.ON)	50,00	4.795.342,5	50,00	4.795.342,5
		<u>9.590.685</u>		<u>9.590.685</u>
Sermaye düzeltme farkları		(33.312)		(33.312)
Toplam ödenmiş sermaye		<u><u>9.557.373</u></u>		<u><u>9.557.373</u></u>

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 16 - KAPSAMLI GELİR KALEMLERİNİN VERGİ ETKİLERİ

	30 Haziran 2017			30 Haziran 2016		
	Vergi öncesi tutar	Vergi gideri	Vergi ile netleştirilmiş tutar	Vergi öncesi tutar	Vergi gideri	Vergi ile netleştirilmiş tutar
Türev finansal araçlar	156.038	(31.208)	124.830	26.149	(5.230)	20.919
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	(173)	35	<u>(138)</u>	(505)	101	<u>(404)</u>
			<u><u>124.692</u></u>			<u><u>20.515</u></u>

NOT 17 - NET SATIŞLAR

	1 Ocak-30 Haziran 2017	1 Ocak-30 Haziran 2016
Elektrik satışı ve diğer hizmet gelirleri	5.137.121	4.657.871
Dağıtım gelirleri	1.628.645	1.250.471
Hizmet imtiyaz sözleşmelerinden finansal gelirler	414.750	265.951
Gaz satışları	773	10.174
Buhar satışları	11.100	13.546
Diğer satışlar	1.597	2.700
	<u><u>7.193.986</u></u>	<u><u>6.200.713</u></u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Satılan ticari malın maliyeti	(4.051.824)	(3.523.330)
İlk madde ve malzeme kullanımları	(463.439)	(276.117)
Sistem kullanım bedeli giderleri	(399.696)	(322.594)
Amortisman ve itfa payları (Not 10-11)	(204.656)	(116.029)
Diğer	(206.544)	(413.116)
	(5.326.159)	(4.651.186)

NOT 19 – FAALİYET GİDERLERİ

Genel Yönetim Giderleri

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Personel giderleri	(315.608)	(275.868)
Amortisman ve itfa payları (Not 10-11)	(116.001)	(111.014)
Malzeme giderleri	(69.689)	(53.359)
Danışmanlık hizmetleri	(39.020)	(14.292)
Kira giderleri	(24.345)	(20.799)
Vergiler ve harçlar	(11.976)	(9.141)
Bakım onarım giderleri	(11.962)	(17.885)
Güvenlik giderleri	(11.747)	(10.140)
Sigorta giderleri	(6.173)	(7.770)
Ulaşım ve seyahat giderleri	(6.053)	(6.706)
İletişim giderleri	(4.218)	(6.897)
Diğer	(56.036)	(21.791)
	(672.828)	(555.662)

Pazarlama Giderleri

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 June 2017
Personel giderleri	(22.041)	(9.217)
Danışmanlık hizmetleri	(6.961)	(10.103)
Promosyon giderleri	(6.569)	(3.809)
Kira giderleri	(28)	(262)
Ulaşım ve seyahat giderleri	(17)	(145)
Diğer	(2.086)	(1.885)
	(37.702)	(25.421)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
ARA DÖNEM ÖZET 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 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER (GİDER) / GELİR

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Esas faaliyetlerden diğer gelirler:		
Vadesi geçen elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri	44.729	41.223
Kaçak elektrik cezaları	20.083	6.173
Finansal borçlanma kaynaklı olmayan kur farkı gelirleri	18.396	28.663
Kira gelirleri	2.376	2.934
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri	951	9.685
Kapasite kullanım geliri	669	-
Türev işlemlerden gelirler	564	-
Silinmiş olan karşılıkların tahsilatı	404	3.374
Sigorta hasar geliri	244	1.478
Karbon emisyon hakkı satışından elde edilen gelir	195	-
Ceza ve tazminat gelirleri	-	22.509
Diğer	19.309	8.040
	<u>107.920</u>	<u>124.079</u>
Esas faaliyetlerden diğer giderler:		
Şüpheli ve diğer alacaklar değer düşüklüğü karşılığı	(120.820)	(38.040)
Depozito ve teminatlar makul değer farkları	(51.246)	(18.543)
Finansal borçlanma kaynaklı olmayan kur farkı giderleri	(17.503)	(13.808)
Türev işlemlerden giderler	(14.886)	(14.469)
Tazminat ve ceza giderleri	(2.989)	(21.395)
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz gideri	(1.417)	-
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(582)	(40)
Dava karşılık giderleri	(250)	-
Yardım ve bağışlar	(225)	(262)
Diğer	(16.898)	(10.649)
	<u>(226.816)</u>	<u>(117.206)</u>

NOT 21 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / (GİDERLER)

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Yatırım faaliyetlerinden gelirler:		
Temettü gelirleri	146	114
Maddi duran varlık satışından elde edilen gelir	35	85
	<u>181</u>	<u>199</u>
Yatırım faaliyetlerinden giderler:		
Satış amaçlı elde tutulan varlıkların satışından elde edilen zararlar (Not 23)	(273.672)	-
Maddi duran varlık satışından elde edilen zararlar	(8.711)	-
	<u>(282.383)</u>	<u>-</u>

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 - FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ), NET

	1 Ocak- 30 Haziran 2017	1 Ocak- 30 Haziran 2016
Finansman gelirleri:		
Faiz geliri	20.383	32.313
	20.383	32.313
Finansman giderleri:		
Faiz gideri	(652.146)	(497.038)
Kur farkı giderleri	(408.426)	(185.894)
Banka komisyon giderleri	(18.658)	(14.864)
	(1.079.230)	(697.796)
Eksi: Duran varlıkların maliyetine dahil edilen tutar	12.655	98.834
	(1.066.575)	(598.962)

NOT 23 – 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 finansal durum tablosunda ayrı olarak gösterilmiştir

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

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	-	346.986
Diğer varlıklar	-	790
Diğer duran varlıklar	-	61.064
Satış amaçlı sınıflandırılan toplam varlıklar	-	408.840
Ticari borçlar	-	3.744
Diğer yükümlülükler	-	253
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin toplam yükümlülükler	-	3.997
Elden çıkarılması planlanan Grup'a ait net varlıklar	-	404.843

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 24 – BAĞLI ORTAKLIK SATIŞI

Grup'un, kısmi bölünme planının bir parçası olarak, bağlı ortaklığı (Murat Nehri), 31 Aralık 2015 tarihi itibari ile Grup'tan ayrılmış ve finansal tablolarda satış amaçlı elde tutulan varlıklar olarak sunulmuşlardır. Bahsi geçen bu bağlı ortaklık 27 Nisan 2017 tarihi itibariyle satılmıştır.

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

a) Murat Nehri

	27 Nisan 2017
Satılan varlıkların net kayıtlı değeri	29.811
Dönen varlıklar	29.811
Nakit ve nakit benzerleri	29.792
Diğer varlıklar	19
Duran varlıklar	501.725
Maddi duran varlıklar	420.354
Maddi olmayan duran varlıklar	33
Diğer duran varlıklar	81.338
Kısa vadeli yükümlülükler	115
Ticari borçlar	12
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	103
Elden çıkarılan net varlık	531.421
Nakit olarak tahsil edilen tutar	257.749
Eksi: Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(29.792)
Toplam net nakit olarak tahsil edilen tutar	227.957
Bağlı ortaklık satış zararı	(273.672)

NOT 25 – YABANCI PARA POZİSYONU

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişimlerinden 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.

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Varlıklar	5.532.356	5.427.145
Yükümlülükler	(9.816.340)	(10.356.251)
Net yabancı para pozisyonu	(4.283.984)	(4.929.106)

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla yabancı para cinsinden varlıklarının ve yükümlülüklerinin yabancı para cinslerine göre Türk Lirası karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017			31 Aralık 2016				
	ABD Doları	Avro	Diğer (*)	Toplam	ABD Doları	Avro	Diğer	Toplam
Varlıklar:								
Nakit ve nakit benzerleri	11.184	1.238	5	12.427	2.866	1.064	5	3.935
Ticari alacaklar	6	108	-	114	48	10.949	-	10.997
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	1.625	7.046	15.048	23.719	903	100.655	80	101.638
	12.815	8.392	15.053	36.260	3.817	112.668	85	116.570
Yükümlülükler:								
Banka borçlanmaları	-	(6.740.686)	-	(6.740.686)	-	(6.860.664)	-	(6.860.664)
Diğer finansal borçlar	-	(275.196)	-	(275.196)	-	-	-	-
Ticari borçlar	(739)	(36.561)	(6.906)	(44.206)	(4.170)	(371.680)	(742)	(376.592)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(83.470)	(16.761)	(1)	(100.232)	(1)	(30.864)	-	(30.865)
Toplam yükümlülükler	(84.209)	(7.069.204)	(6.907)	(7.160.320)	(4.171)	(7.263.208)	(742)	(7.268.121)
Net yabancı para pozisyonu	(71.394)	(7.060.812)	8.146	(7.124.060)	(354)	(7.150.540)	(657)	(7.151.551)
Bilanço dışı yabancı para cinsinden türev finansal varlıklar	2.511.951	2.918.567	65.578	5.496.096	2.816.117	2.484.019	10.439	5.310.575
Bilanço dışı yabancı para cinsinden türev finansal yükümlülükler	(2.520.804)	(135.216)	-	(2.656.020)	(2.816.117)	(164.226)	(107.787)	(3.088.130)
Net yabancı para pozisyonu bilanço dışı kalemler	(8.853)	2.783.351	65.578	2.840.076	-	2.319.793	(97.348)	2.222.445
Net yabancı para varlık/yükümlülük pozisyonu	(80.247)	(4.277.461)	73.724	(4.283.984)	(354)	(4.830.747)	(98.005)	(4.929.106)

(*) Avro/ABD Doları türev aracını içerir.

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 akış riskinden korunmak üzere belirlenen Avro cinsinden türev işlemlerin gerçekleşme 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

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 – YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, ABD Doları TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi kar 7.139 TL daha düşük / yüksek olurdu (31 Aralık 2016: 2.314 TL düşük / yüksek).

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, Avro TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi kar 167.239 TL daha düşük / yüksek olurdu (31 Aralık 2016: 197.911 TL daha düşük / yüksek).

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, ABD Doları TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi finansal riskten korunma fonu 251.195 TL daha düşük / yüksek olurdu (31 Aralık 2016: 283.311 TL daha düşük / yüksek).

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, Avro TL karşısında diğer tüm değişkenler sabitken % 10 oranında güçlenmiş / zayıflamış olsaydı, vergi öncesi finansal riskten korunma fonu 8.500 TL daha düşük / yüksek olurdu (31 Aralık 2016: 12.464 TL daha düşük / yüksek).

NOT 26 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

		30 Haziran 2017	
Para birimi	Orijinal para tutarı	Tutarı TL	
Alınan teminat mektupları	Avro	72.233	289.149
	TL	323.986	323.986
	ABD Doları	2.325	8.154
			621.289
Verilen teminat mektupları	TL	2.237.698	2.237.698
	ABD Doları	62.656	219.741
	Avro	450	1.801
			2.459.240
		31 Aralık 2016	
Para birimi	Orijinal para tutarı	Tutarı TL	
Alınan teminat mektupları	Avro	88.957	330.022
	TL	572.201	572.201
	ABD Doları	3.268	11.501
	SEK	2.055	799
			914.523
Verilen teminat mektupları	TL	2.245.099	2.245.099
	ABD Doları	123.091	433.182
		2.678.281	

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 26 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

ESA:

Grup, kredi alınması ile ilgili çeşitli kredi sözleşmeleri imzalamıştır (Not 11) ve kullanılan kredilerle ilgili Grup'un karşılması gereken finansal taahhütler aşağıdaki gibidir:

- Borç/Özkaynak oranı kredi süresi boyunca 60:40 oranının üstünde olmamalı, fakat Grup 31 Aralık 2018 tarihine kadar kreditorlerinden aldığı geçici feragat ile Borç/Özkaynak 70:30 oranının üzerinde olmamalı olarak revize etmiştir.
 - 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.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla hesaplanan söz konusu oranlar aşağıdaki gibidir:

Borç/Özkaynak oranı: 61:39

Net Borç/FAVÖK: 6,80:1 (30 Haziran 2017 itibarıyla yürürlüğe girmemiştir)

Borç Karşılama oranı: 1,01:1 (30 Haziran 2017 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 mütemmim cüz ve müstemilat ipotek altına alınmıştır,
- Defter değeri 100 TL ve üzeri taşınır: 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.

Enerjisa Enerji A.Ş.:

Yatırım yapma yükümlülüğü

İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nde belirtilen ve Enerjisa Enerji A.Ş 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, Enerjisa Enerji A.Ş belirlenen yatırımları yapmakla mükelleftir. Bu yatırımların uygulanması her yılın sonunda Enerjisa Enerji A.Ş'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. 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla yatırım yapma yükümlülüğü bulunmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT ARA DÖNEM ÖZET 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 26 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Enerjisa Enerji A.Ş (Devamı):

Enerji Satış Anlaşmaları

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

Rekabet Kurulu Araştırması

Kasım 2016'da yapılan ön incelemeye istinaden, Rekabet Kurulu Aralık 2016'da Şirket ve Grup'un belirli şirketleri, Toroslar EDAŞ, Toroslar EPSAŞ, BAŞKENT EDAŞ, EPS, AYEDAŞ ve AEPSAŞ ("ilgili Grup Şirketleri") Rekabet Kanununa (4054 sayılı Kanun) uygun hareket edip etmediğinin tespitine yönelik soruşturma başlatılmasına karar vermiştir. Soruşturmanın Ağustos 2018'in sonuna kadar tamamlanması beklenmektedir.

Rekabet Kurulu'nun soruşturma ile ilgili Şirket ve ilgili Grup Şirketlerine yapmış olduğu tebligat, iddia ile ilgili oldukça sınırlı bilgi içermektedir. Kurul'un Şirket ve ilgili Grup Şirketlerine yapmış olduğu tebligat ile kamuya yapmış olduğu duyuru, Şirket ve ilgili Grup Şirketlerimizin Rekabet Kanununu ihlal ettiği veya ceza alabileceği yönünde değerlendirilemez. Grup, faaliyetlerini Rekabet Kanunu ve diğer yasal düzenlemeler çerçevesinde yürütmektedir.

NOT 27 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup, Sermaye Piyasa Kurulu'nun 27/1319 numaralı ve 29 Aralık 2016 tarihli onayı ile; 335,000 TL nominal değerli, 1.820 gün vadeli, TÜFE'ye endeksli değişken faizli, 6 ayda bir kupon ödemeli ve anapara ödemesi vade sonunda olan tahvil aracını 1 Ağustos 2017 tarihinde ihraç etmiştir.