

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

**1 Ocak - 30 Haziran 2017 hesap dönemine ait özet
konsolide finansal tablolar ve sınırlı denetim raporu**

Ara Dönem Finansal Bilgilere İlişkin Sınırlı Denetim Raporu

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Giriş

Akenerji Elektrik Üretim 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 finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem 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 vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

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

Diğer husus

Akenerji Elektrik Üretim 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 itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları bir başka denetim şirketi tarafından denetlenmiş ve söz konusu şirket 20 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 itibarıyla düzenlenmiş ara dönem özet konsolide finansal tabloları da aynı denetim şirketi tarafından sınırlı incelemeye tabi tutulmuş ve söz konusu denetim şirketi 12 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 Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Ethem Kutucular, SMMM
Sorumlu Denetçi

14 Ağustos 2017
İstanbul, Türkiye

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	3
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	7-33

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2017 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş dönem
	Dipnot	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR		398.975.017	630.295.752
Nakit ve nakit benzerleri		246.682.984	433.746.318
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	14	18.546.533	22.919.594
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		63.937.997	118.793.143
Stoklar		6.691.952	5.669.202
Diğer alacaklar			
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar		18.438	5.900
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		16.998.596	1.988.953
Peşin ödenmiş giderler		15.065.111	11.743.652
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		4.667.278	3.193.413
Diğer dönen varlıklar		26.366.128	15.271.729
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		-	16.963.848
DURAN VARLIKLAR		4.379.081.303	4.414.255.790
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		14.890.946	16.624.553
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		294.943	295.247
Stoklar		13.042.140	13.016.604
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	4	3.979.439.857	3.974.599.720
Maddi olmayan duran varlıklar	5	112.490.051	113.364.043
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	185.700.513	212.888.977
Peşin ödenmiş giderler		6.297.722	15.193.847
Diğer duran varlıklar		66.825.131	68.172.799
TOPLAM VARLIKLAR		4.778.056.320	5.044.551.542

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2017 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Dipnot	(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem 30 Haziran 2017	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş dönem 31 Aralık 2016
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		557.264.454	565.888.847
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	359.508.028	362.916.443
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	3	2.364.935	-
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	14	13.991.521	36.363.959
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		144.638.400	130.275.864
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	488.268	505.297
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		5.164.144	4.014.232
Türev finansal araçlar	7	12.184.423	11.669.327
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		504.265	941.079
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		2.098.425	3.955.147
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	13.749.288	13.051.036
Ertelenmiş gelirler			
- İlişkili olmayan taraflardan ertelenmiş gelirler		2.500.257	2.196.463
- İlişkili taraflardan ertelenmiş gelirler		72.500	-
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		3.288.384.908	3.378.484.021
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	2.757.064.767	2.911.202.076
- Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	3	46.215.231	-
Türev araçlar			
- Riskten korunma amaçlı türev araçlar	7	27.202.659	30.927.705
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		204.284.620	184.556.881
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.622	15.627
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	250.271.251	250.010.926
Uzun vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		3.330.758	1.770.806
ÖZKAYNAKLAR		932.406.958	1.100.178.674
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler		50.220.043	50.220.043
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(23.127.160)	(30.964.517)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler		12.053.172	12.053.172
- Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		1.376.792.717	1.409.709.068
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)		(1.278.982)	-
Geçmiş yıllar zararları		(1.134.752.929)	(618.995.310)
Net dönem zararı		(174.330.091)	(548.673.970)
TOPLAM KAYNAKLAR		4.778.056.320	5.044.551.542

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem 1 Ocak -	1 Nisan -	(Sınırlı denetimden geçmiş) Geçmiş dönem 1 Ocak -	1 Nisan -
	Dipnot	30 Haziran 2017	30 Haziran 2017	30 Haziran 2016	30 Haziran 2016
Hasılat		807.199.198	410.475.582	652.260.043	309.970.757
Satışların maliyeti (-)	10	(774.365.090)	(398.744.189)	(592.985.177)	(291.215.273)
BRÜT KAR		32.834.108	11.731.393	59.274.866	18.755.484
Genel yönetim giderleri (-)	10	(26.811.326)	(13.557.159)	(29.806.802)	(13.727.334)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	11	8.832.791	1.337.481	86.507.228	28.764.251
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	11	(30.093.787)	(10.385.118)	(6.115.351)	(358.077)
ESAS FAALİYET KARI / (ZARARI)		(15.238.214)	(10.873.403)	109.859.941	33.434.324
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	12	-	-	4.807.582	4.807.582
Yatırım faaliyetlerinden giderler	12	(796.226)	(875.281)	-	-
FİNANSMAN GELİRİ / (GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI / (ZARARI)		(16.034.440)	(11.748.684)	114.667.523	38.241.906
Finansman gelirleri	13	26.561.180	5.931.133	25.088.980	(45.153.215)
Finansman giderleri (-)	13	(157.874.852)	18.672.322	(166.017.498)	(55.308.913)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)		(147.348.112)	12.854.771	(26.260.995)	(62.220.222)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/ Geliri					
Dönem vergi gideri	9	(969.843)	(488.136)	(745.788)	(332.731)
Ertelenen vergi gideri	9	(26.012.136)	(34.878.862)	(4.466.842)	(21.958.006)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI / (ZARARI)		(174.330.091)	(22.512.227)	(31.473.625)	(84.510.959)
Dönem karı / (zararının) dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(174.330.091)	(22.512.227)	(31.473.625)	(84.510.959)
		(174.330.091)	(22.512.227)	(31.473.625)	(84.510.959)
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına (kayıp)/ kazanç (1.000 adet)		(239,1)	(30,87)	(43,16)	115,90

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	(Sınırlı denetimden geçmiş) Geçmiş dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
DÖNEM KARI / (ZARARI)	(174.330.091)	(22.512.227)	(31.473.625)	(84.510.959)
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılmayacak				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(1.598.727)	-	-	-
Ertelenmiş vergi (gideri)/ geliri	319.745	-	-	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)	(1.278.982)	-	-	-
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / GELİR	(175.609.073)	(22.512.227)	(31.473.625)	(84.510.959)

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

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

Sınırlı denetimden geçmiş	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primleri	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			Kardan kısıtlanmış yedekler	Maddi duran varlık değerlendirme artışları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler			Toplam
				Nakit Akış korunma kayıpları(**)	Diğer yedekler	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm			kazançları / (kayıpları)	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem zararı	
1 Ocak 2016	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(45.977.850)	(4.322.722)	12.053.172	1.476.834.316	-	(333.839.998)	(351.005.560)	1.635.114.311	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(351.005.560)	351.005.560	-	
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	7.910.449	-	-	(32.928.531)	-	32.928.531	-	7.910.449	
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(31.473.625)	(31.473.625)	
30 Haziran 2016	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(38.067.401)	(4.322.722)	12.053.172	1.443.905.785	-	(651.917.027)	(31.473.625)	1.611.551.135	
Sınırlı denetimden geçmiş												
1 Ocak 2017	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(30.964.517)	(4.322.722)	12.053.172	1.409.709.068	-	(618.995.310)	(548.673.970)	1.100.178.674	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	(548.673.970)	548.673.970	-	
Diğer düzeltmeler (*)	-	-	-	7.837.357	-	-	(32.916.351)	-	32.916.351	-	7.837.357	
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	-	(1.278.982)	-	(174.330.091)	(175.609.073)	
30 Haziran 2017	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(23.127.160)	(4.322.722)	12.053.172	1.376.792.717	(1.278.982)	(1.134.752.929)	(174.330.091)	932.406.958	

(*) 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, yeniden değerlendirilen varlıkların taşınan değerleri üzerinden hesaplanan amortisman ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortismanları arasındaki fark 41.145.439 TL (30 Haziran 2016: 41.160.664 TL) tutarında olup, ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra 32.916.351 TL (30 Haziran 2016: 32.928.531 TL) olarak yeniden değerlendirme değer artış fonundan geçmiş yıllar zararlarına transfer edilmiştir.

(**) 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla, Grup riskten korunma muhasebesi uygulamaya son verdiği için, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan "Finansal Riskten Korunma Fonu", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari dönem	(Sınırlı denetimden geçmiş) Geçmiş dönem
	Dipnot	30 Haziran 2017	30 Haziran 2016
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		119.594.177	220.995.409
Dönem zararı		(174.330.091)	(31.473.625)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		255.768.269	188.517.702
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	4	89.036.912	84.537.780
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler		599.204	135.470
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6	372.693	(14.363.763)
- Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	6	325.562	1.325.500
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(839.716)	326.270
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(4.392.944)	(11.620.000)
Vergi gideri / (geliri) ile ilgili düzeltmeler		25.792.166	7.190.242
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	12	(796.226)	(4.807.582)
Türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları kazançları		9.796.696	9.888.061
Faiz giderleri	11-13	144.170.549	129.011.265
Faiz gelirleri	11-13	(8.296.627)	(13.105.541)
İşletme sermayesinde gerçekleşen artış/azalışlar		40.685.648	65.969.324
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		4.373.061	(2.207.225)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki artış/azalış		56.043.985	21.674.789
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış		(12.538)	26.891
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalış		(15.009.339)	96.881
Stoklardaki artış/azalış		(1.048.286)	(1.573.407)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış		5.574.666	(4.148.862)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki artış/azalış		(9.746.731)	(4.674.548)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		(22.372.438)	8.657.830
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/azalış		25.003.831	30.893.663
Türev varlıklardaki / yükümlülüklerdeki artış/azalış		(3.209.950)	13.735.565
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/azalış		376.294	246.744
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/azalış		(436.814)	(24.093)
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/azalış		1.149.907	3.265.096
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		122.123.826	223.013.401
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler		-	(1.355.356)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin ödemeler		(1.055.784)	-
Vergi ödemeleri / iadeleri		(1.473.865)	(662.636)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(26.662.817)	211.440.052
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	3-4	(45.252.604)	(70.483.139)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(153.107)	(102.839)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri		1.779.046	282.026.030
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satışlarından kaynaklanan nakit girişleri		16.963.848	-
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(270.481.071)	(317.207.573)
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(149.110.438)	(203.629.066)
Ödenen faiz		(138.084.316)	(117.345.878)
Alınan faiz	13	7.200.060	11.168.989
Diğer nakit girişleri/ (çıkışları)		9.513.623	(7.401.618)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış		(177.549.711)	115.227.888
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		422.326.571	471.429.503
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		244.776.860	586.657.391

İlişikteki dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

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

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (“SPK”) kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.’de (“BİST”) işlem görmektedir. 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’dir (31 Aralık 2016: %52,83).

1 Ocak - 30 Haziran 2017 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14 Ağustos 2017 tarihinde onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Serhan Gencer ve Genel Müdür Vekili Petr Dokladal tarafından imzalanmıştır.

Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin (“Bağlı Ortaklıklar”), temel faaliyet konuları ve Türkiye’de kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir (Akenerji ile bağlı ortaklıkları “Grup” olarak adlandırılmıştır).

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Toptan”)	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. (“Ak-el”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. (“Egemer”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. (“Akel Kemah”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Doğalgaz”)	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar SPK’nın 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II-14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları 34 (“TMS 34”) ‘Ara Dönem Finansal Raporlama’ esas alınmıştır.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2016 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Grup ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Özet ara dönem konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

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

2.2 Konsolidasyon Esasları

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

<u>Bağlı ortaklık</u>	<u>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</u>	
	<u>30 Haziran 2017</u>	<u>31 Aralık 2016</u>
Akenerji Toptan	100,00	100,00
Ak-el	100,00	100,00
Egemer	100,00	100,00
Akel Kemah	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz	100,00	100,00

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

Şirket’in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değeri, ilgili öz kaynaklardan mahsup edilmektedir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket’in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüleri, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve öz kaynaklardan çıkartılır.

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

2.3 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar

1 Ocak - 30 Haziran 2017 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları, aşağıda özetlenen 1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TMS/TFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi (“TFRYK”) yorumları dışında 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

Yayımlanan ancak yürürlüğe henüz girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar, değişiklikler ve iyileştirmeler:

- TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat
- TFRS 9 Finansal Araçlar

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve yorumların Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar:

- UFRS 10 ve UMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları – Değişiklik
- Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi
- Yıllık İyileştirmeler - 2011–2013 Dönemi
- UFRS 16 Kiralama İşlemleri
- UMS 12 Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelemiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi (Değişiklikler)
- UMS 7 Nakit Akış Tabloları (Değişiklikler)
- UFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)
- UFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler)
- UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)
- UFRS Yorum 22 Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri
- UFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi
- UFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler
- UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

Söz konusu standartlar, değişiklikler ve iyileştirmelerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

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 tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan önemli muhasebe politikaları ve önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları 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.

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

31 Aralık 2016 tarihli finansal durum tablosunda, duran varlıklar hesap grubunda gösterilen 4.390.229 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler uzun vadeli ticari alacaklar hesap grubuna sınıflanmıştır.

31 Aralık 2016 tarihli finansal durum tablosunda kısa vadeli borçlanmalar hesap grubunda gösterilen 2.598.123 TL tutarındaki türev işlemlerinin faiz tahakkuku türev araçlar hesap grubuna sınıflanmıştır.

30 Haziran 2016 tarihli kar veya zarar tablosunda finansman giderleri hesap grubunda gösterilen 1.977.612 TL tutarındaki türev finansal araç giderleri, ertelenen vergi gideri hesap grubuna sınıflanmıştır.

30 Haziran 2016 tarihli nakit akış tablosunda işletme sermayesi hesap grubunda türev varlıklar / yükümlülüklerde yer alan 9.888.061 TL işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarındaki türev araçların gerçeğe uygun değer kayıpları / kazançlarına sınıflanmıştır.

30 Haziran 2016 tarihli nakit akış tablosunda işletme sermayesi hesap grubunda ilişkili taraflardan ticari alacaklarda yer alan 1.733.324 TL işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarındaki faiz gelirlerine sınıflanmıştır.

30 Haziran 2016 tarihli nakit akış tablosunda işletme sermayesi hesap grubunda ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarda yer alan 1.936.552 TL işletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarındaki faiz giderlerine sınıflanmıştır.

2.6 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır. 2017 yılının ilk yarısında amortisman gideri öncesi faaliyet karı yaratan Grup'un 2017 Haziran raporlama dönemi sonu itibarıyla, 2017 yılı içinde vadesi gelecek kredilerinden kaynaklanan borçlarını karşılayacak yeterli düzeyde nakdi mevcuttur. Grup'un ABD doları bazında Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (“YEKDEM”) kapsamında gerçekleştirdiği satışlarının da etkisiyle, söz konusu nakdin % 95'i yabancı para cinsinden olup, bu tutar uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmını ödemeye yetecek seviyededir.

Grup'un 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ile imzalamış olduğu refinansman kredisi ile 1 yılı ön ödemesiz dönem olmak üzere toplam 12 yıl vadeli finansman sağlanmış, böylelikle Grup'un nakit akımları üzerinde pozitif bir etki sağlanmıştır. Söz konusu refinansman kredisinin bir bölümünün TL cinsinden kullanılmış olması Grup'un kur riskine maruziyetini azaltmıştır. Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Akenerji, proaktif yaklaşım çerçevesinde operasyonlarını sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürmek için gerekli aksiyonları almaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Banka kredileri	359.508.028	362.916.443
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	2.364.935	-
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	361.872.963	362.916.443
Uzun vadeli borçlanmalar		
Banka kredileri	2.757.064.767	2.911.202.076
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	46.215.231	-
Toplam uzun vadeli finansal borçlar	2.803.279.998	2.911.202.076
Toplam finansal borçlar	3.165.152.961	3.274.118.519

Grup'un kısa ve uzun vadeli borçlanmaları için 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla, 62.260.398 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2016: 66.302.740 TL).

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	<u>Orijinal para tutarı</u>		<u>Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)</u>		<u>TL karşılığı</u>	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Banka kredileri						
ABD Doları	84.965.282	85.743.858	6,29	6,23	297.981.741	301.749.785
TL	61.526.287	61.166.658	11,95	11,95	61.526.287	61.166.658
					359.508.028	362.916.443
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar						
AVRO	655.008	-	3,40	-	2.621.996	-
Eksi: ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri						
AVRO	(64.217)	-	-	-	(257.061)	-
					2.364.935	-
Kısa vadeli borçlanmalar					361.872.963	362.916.443

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Banka kredileri (*)						
ABD Doları	685.652.174	721.739.130	6,29	6,23	2.335.935.736	2.467.858.656
TL	429.565.217	452.173.913	11,95	11,95	421.129.031	443.343.420
					2.757.064.767	2.911.202.076

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Finansal kiralama (**)						
işlemlerinden borçlar						
AVRO	14.430.182	-	3,40	-	57.764.019	-
Eksi: ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri						
AVRO	(2.885.033)	-	-	-	(11.548.788)	-
					46.215.231	-
Uzun vadeli borçlanmalar					2.803.279.998	2.911.202.076

(*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ("Kredi Sözleşmesi") ile kullanılan kredinin toplam tutarı 3.132.554.478 TL (474.782.609 TL ve 757.826.087 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 30.801.260 TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 17.568.789 TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 28.781.141 TL tutarındaki erken ödeme komisyonu olmak üzere toplam 77.151.190 TL tutarındaki kredi komisyonları toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi, 11 Ekim 2011 yılında T.Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T.Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredi sözleşmesinin devamı niteliğinde olduğu için, bu sözleşme ile kullanılan kredilere ilişkin ödenen kredi kullandırma komisyonları 30 Haziran 2017 tarihli kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir.

(**) Finansal kiralama, kiralama dönemi 12 yıl olan makine ve cihazlar ile ilgilidir. Makine ve cihazların mülkiyeti 12 yıllık kiralama süresi sonunda Grup'a geçecektir. Grup'un finansal kiralamaya ilişkin yükümlülükleri, kiralayanın, kiralanan varlık üzerindeki mülkiyet hakkı vasıtasıyla güvence altına alınmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Finansal borçlara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6’da açıklanmıştır.

Grup’un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının banka kredileri anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2017	2016
Vadesi 1-2 yıla kadar	145.108.671	291.120.207
Vadesi 2-3 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 3-4 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 4-5 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 5-6 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 6-7 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 7-8 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 8-9 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 9-10 yıla kadar	290.217.344	291.120.207
Vadesi 10 yıldan uzun	290.217.344	291.120.213
	2.757.064.767	2.911.202.076

Grup’un 30 Eylül 2015 tarihli Kredi Sözleşmesi’ne istinaden 30 Haziran 2017 tarihinden sonraki dönemlerde uymakla yükümlü olduğu finansal taahhüt, konsolide finansal tablolar üzerinden yılsonu itibarıyla hesaplanacak olan borç servisi karşılama oranının 1,05’ten büyük olmasıdır. Grup, raporlama dönemi boyunca bu sözleşme taahhüdüne uymuştur.

Grup’un 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla uzun finansal kiralama işlemlerinden borçlarının anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	Asgari kira ödemeleri		Finansal kiralama işlemlerinden borçların bugünkü değeri	
	2017	2016	2017	2016
Vadesi 1-2 yıla kadar	5.243.995	-	3.706.100	-
Vadesi 2-3 yıla kadar	5.243.995	-	3.832.995	-
Vadesi 3-4 yıla kadar	5.243.995	-	3.964.235	-
Vadesi 4-5 yıla kadar	5.243.995	-	4.099.969	-
Vadesi 5-6 yıla kadar	5.243.995	-	4.240.351	-
Vadesi 6-7 yıla kadar	5.243.995	-	4.385.540	-
Vadesi 7-8 yıla kadar	5.243.995	-	4.535.700	-
Vadesi 8-9 yıla kadar	5.243.995	-	4.691.003	-
Vadesi 9-10 yıla kadar	5.243.995	-	4.851.624	-
Vadesi 10 yıldan uzun	10.568.064	-	7.907.714	-
	57.764.019		46.215.231	

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2017	Girişler	Transferler (**)	Çıkışlar	30 Haziran 2017
Maliyet:					
Arsalar	147.481	-	-	-	147.481
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (****)	2.061.004.601	633.937	11.990.882	-	2.073.629.420
Binalar	412.844.609	37.000	-	-	412.881.609
Makine ve teçhizatlar (***)	1.652.477.010	49.242.211	477.123	(1.100.437)	1.701.095.907
Motorlu taşıtlar	927.308	63.425	-	(92.573)	898.160
Döşeme ve demirbaşlar	9.837.999	338.084	-	-	10.176.083
Özel maliyetler	999.432	37.930	-	-	1.037.362
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	42.083.278	43.480.183	(12.468.005)	-	73.095.456
	4.180.321.718	93.832.770	-	(1.193.010)	4.272.961.478
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenlemeleri	86.979.607	34.655.540	-	-	121.635.147
Binalar	13.596.792	5.525.944	-	-	19.122.736
Makine ve teçhizatlar	97.546.617	47.303.607	-	(117.821)	144.732.403
Motorlu taşıtlar	779.136	54.904	-	(92.369)	741.671
Döşeme ve demirbaşlar	6.160.069	424.532	-	-	6.584.601
Özel maliyetler	659.777	45.286	-	-	705.063
	205.721.998	88.009.813	-	(210.190)	293.521.621
Net defter değeri	3.974.599.720				3.979.439.857

(*) Yapılmakta olan yatırımlar bakiyesi, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan ilave yatırımların maliyetlerini içermektedir.

(**) Grup'un Bandırma Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında yapmış olduğu yatırım harcamalarının aktifleştirilmelerini içermektedir.

(***) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27.01.2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen makine ve cihazların maliyeti 49.219.854 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu makine ve cihazların birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 2.460.993 TL'dir.

(****) Ayyıldız rüzgar santrali kapasite artırımı projesi kapsamında, 27.01.2017 tarihi itibarıyla finansal kiralama yoluyla iktisap edilen yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin maliyeti 495.485 TL'dir. Finansal kiralama yoluyla iktisap edilen söz konusu yeraltı ve yerüstü düzenlemelerinin birikmiş amortisman tutarı 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 6.520 TL'dir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2016	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2016
Maliyet:				
Arsalar	16.747.481	-	-	16.747.481
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	2.060.772.203	112.000	-	2.060.884.203
Binalar	412.799.096	20.089	-	412.819.185
Makine ve teçhizat	1.557.880.299	16.036	-	1.557.896.335
Taşıtlar	927.308	-	-	927.308
Demirbaşlar	9.350.745	188.866	-	9.539.611
Özel maliyetler	873.912	63.468	-	937.380
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	27.755.130	70.082.680	-	97.837.810
	4.087.106.174	70.483.139	-	4.157.589.313
Birikmiş amortisman:				
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	17.997.530	34.488.945	-	52.486.475
Binalar	2.546.581	5.525.024	-	8.071.605
Makine ve teçhizat	10.628.004	42.961.711	-	53.589.715
Taşıtlar	658.829	61.934	-	720.763
Demirbaşlar	5.338.745	410.808	-	5.749.553
Özel maliyetler	578.686	39.615	-	618.301
	37.748.375	83.488.037	-	121.236.412
Net defter değeri	4.049.357.799			4.036.352.901

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini ve Egemer santrali için yapılmakta olan iyileştirici ve rutin olmayan bakım maliyetlerini içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 87.753.761 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2016: 83.230.892 TL) satılan malın maliyetine, 256.052 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2016: 257.145 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2016: Yoktur).

30 Haziran 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'da belirtilmiştir.

DİPNOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2017	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2017
<u>Maliyet</u>				
Haklar	5.326.229	153.107	-	5.479.336
Lisanslar	125.878.527	-	-	125.878.527
	131.204.756	153.107	-	131.357.863
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	3.136.815	132.186	-	3.269.001
Lisanslar	14.703.898	894.913	-	15.598.811
	17.840.713	1.027.099	-	18.867.812
Net defter değeri	113.364.043			112.490.051
	1 Ocak 2016	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2016
<u>Maliyet</u>				
Haklar	5.977.498	84.141	-	6.061.639
Lisanslar	125.985.122	18.698	-	126.003.820
	131.962.620	102.839	-	132.065.459
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	3.130.078	150.675	-	3.280.753
Lisanslar	13.023.828	899.068	-	13.922.896
	16.153.906	1.049.743	-	17.203.649
Net defter değeri	115.808.714			114.861.810

Cari dönem amortisman giderinin 57.289 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2016: 85.314 TL) satılan malın maliyetine, 969.810 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2016: 964.429 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6- KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

6.1 Diğer kısa vadeli karşılıklar

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Grup’un lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 8.784.284 TL’dir (31 Aralık 2016: 13.051.036TL).

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Dava karşılığı	8.784.284	8.411.594
Diğer karşılıklar	3.832.147	3.679.425
Maliyet giderleri karşılığı(*)	1.132.857	960.017
	13.749.288	13.051.036

(*) Maliyet giderleri karşılığı periyodik bakım karşılıklarından oluşmaktadır.

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	30 Haziran 2016
Dava karşılığı açılış bakiyesi	8.411.591	22.488.896
Cari dönem dava karşılığı	1.338.186	17.966
Konusu kalmayan dava karşılığı (*)	(965.493)	(14.381.729)
	8.784.284	8.125.133

(*) 17 Haziran 2016 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan 6719 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nda değişiklik yapılmış ve teknik ve teknik olmayan kayıp kavramlarının tanımı yapılarak bu kayıplara ilişkin maliyetlerin (Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından belirlenen hedef oranlarını geçmemek kaydı ile) dağıtım tarifelerinde yer alacağı belirtilmiştir. Böylece kayıp kaçak bedellerinin dağıtım tarifelerine dahil edilerek tüketicilere yansıtılması kanuni dayanak bulmuştur. Ayrıca söz konusu değişiklik ile tüketici hakem heyetleri ve mahkemelerin bedellere ilişkin yetkisi, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nun düzenleyici işlemlerine uygunluk denetimi ile sınırlı tutulduğu için 30 Haziran 2017 ve 30 Haziran 2016 tarihli konsolide finansal tablolarda kayıp kaçak bedellerinin iadesine ilişkin açılmış davalar ile ilgili gelecekte bir nakit çıkışının olması beklenmemektedir; dolayısıyla bu husus ile ilgili ayrılmış karşılıklar iptal edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

6.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminat mektupları

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

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	315.567.957	315.567.957	135.339.091	135.339.091
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	800.600	300.000	1.112.970
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	-	-	53.991.518	190.006.949
			316.368.557		326.459.010

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

Kemah Barajı & Hidroelektrik Santrali Projesi için hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirme (“ÇED”) raporunun iptali için açılan davalar nedeni ile 10 Şubat 2016 tarihinde tanzim edilen Revize ÇED için “ÇED Olumlu belgesi alınmıştır”. Akabinde 2014 yılında Çevre ve Şehircilik Bakanlığı (“Kurum”) tarafından verilen ÇED olumlu kararının iptali talebiyle açılmış dava sonuçlanmış, bir önceki ÇED Olumlu belgesi iptal edilmiştir. 30 Haziran 2017 itibarıyla Şubat 2016 ayında alınan Revize ÇED’e ait ÇED Olumlu belgesi yürürlüktedir.

Revize edilen ÇED Olumlu belgesinin iptali için de yeniden Şubat 2016’da dava açılmıştır. Dava konusu olan tüm hususların Revize ÇED için tanzim edildiği ve ek raporlarla desteklendiği kanaati ile davanın Grup’un lehine sonuçlanması beklenmektedir. Şu an hali hazırda herhangi bir Yürütmeyi Durdurma kararı da mevcut değildir.

b. Alım taahhütleri

Doğalgaz alım taahhütleri:

Grup’un doğalgaz tedarikçileri ile 2017 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 854.300.000 Sm³’dür. 2017 yılı asgari alım taahhüt miktarı 726.155.000 Sm³ dür. 30 Haziran 2017 itibari ile gerçekleşen alım miktarı 377.852.996 Sm³’dür. Asgari alım taahhüdünden kalan eksik çekişin gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı vardır.

Grup yönetimi 2017 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

6.2 Koşullu yükümlülükler (Devamı)

b. Alım taahhütleri

Elektrik alım ve satım taahhütleri:

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 4.255.319 MWh enerji satmayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2017 tarihine kadar 2.080.343 MWh enerjinin tamamı satılmıştır.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 2.468.801 MWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2017 tarihine kadar taahhüt edilen 1.286.898 MWh enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup'un elektrik alım ve satış operasyonları ile bağlantılı olarak 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan risk paylaşımı sözleşmeleri kapsamında Grup, 2017 yılı içerisinde 4.563.856 MWh'lık işlem yapmayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2017 tarihine kadar taahhüt edilen işlemlerin 2.579.656 MWh lık kısmı tamamlanmıştır.

Grup yönetimi 2017 yılı sonuna kadar asgari alım ve satım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

6.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	125.770.341	125.770.341	119.058.168	119.058.168
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	4.760.582	16.695.838	7.714.376	27.148.432
Alınan teminat mektupları	Avro	16.009.229	64.084.945	16.026.399	59.456.338
Alınan teminat mektupları	Sterlin	5.675	25.772	5.675	24.510
			206.576.896		205.687.448

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

6.4 Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

30 Haziran 2017 ve 2016 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	ABD Dolar	-	-	53.991.518	190.006.949
	TL	5.925.567.957	5.925.567.957	5.745.339.091	5.745.339.091
	Avro	200.000	800.600	300.000	1.112.970
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)		-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			5.926.368.557		5.936.459.010

(*) 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla Yapı Kredi Bankası A.Ş. ("Banka") ile Akenerji ve Egemer (hepsi birlikte "Kredi Alanlar") arasında Grup'un mevcut tüm borçlarının refinansmanı ve vade uzatımını sağlamak üzere 1 yılı geri ödemesiz toplam 12 yıl vadeli toplam 1.1 milyar ABD doları tutarında bir refinansman Kredi Sözleşmesi akdedilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu kredilerin teminatını teşkil etmek üzere ilgili Kredi Sözleşmesi'ne ek olarak Alacak Devri (EPIAŞ dahil ticari alacakları, sigorta, hissedar alacakları vs), Hesap Rehni, Hisse Rehni (yalnızca Akenerji'de bulunan Egemer hisseleri için) ve İpotek Sözleşmeleri'ni imzalamıştır. Akenerji ve Egemer ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca Akenerji ve Egemer için birlikte üst sınır oluşturacak şekilde toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir.

Egemer söz konusu kredi sözleşmesi kapsamında kullanmış olduğu 633.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil üzere Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile Rehin (hisse, hesap ve ticari işletme rehinleri), Alacak Devri ve İpotek Sözleşmeleri imzalanmıştır.

Ayrıca Kredi Alanlar ile Yapı Kredi Bankası arasında imzalanan garanti mektupları uyarınca Akenerji ve Egemer, kullandıkları kredilerin geri ödemelerinin teminatını teşkil etmek üzere birbirleri lehine garantör olmuş, bu kapsamda bankaya borç servisi ve borç ödemeye yönelik gerekli taahhütleri vermişlerdir. Buna ek olarak Yapı Kredi Bankası A.Ş. santrallerin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %636'dır (31 Aralık 2016 : %540).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	30 Haziran 2017		31 Aralık 2016	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	2.082.364.002	39.387.082	2.209.652.987	42.597.032
	2.082.364.002	39.387.082	2.209.652.987	42.597.032

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kar/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri (nakit akım riskinden korunma) olduğunu belirlemektedir.

Faiz oranı swap işlemleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmekteydi. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kayıpları" altında göstermekteydi. 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan Kredi Sözleşmesi'ne istinaden Grup'un kredilerinin ana para tutar ve ödeme tarihlerindeki değişim nedeniyle, Grup, söz konusu faiz oranını swap sözleşmeleri için riskten korunma muhasebesi uygulamaya son vermiştir.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder.

Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Grup'un 30 Eylül 2015 tarihinde riskten korunma muhasebesi uygulamasına son vermesi nedeniyle, bu tarihten itibaren özkaynaklar içerisinde yer alan "Finansal Riskten Korunma Fonu", ilgili sözleşmelerin süresi boyunca kar veya zarar tablosuna kaydedilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

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

	Hisse %	30 Haziran 2017	Hisse %	31 Aralık 2016
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
	100	729.164.000	100	729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Cari dönem kurumlar vergi gideri	969.843	1.695.364
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(481.575)	(1.190.067)
Dönem karı vergi yükümlülüğü, net	488.268	505.297

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Ertelenen vergi varlıkları	185.700.513	212.888.977
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(250.271.251)	(250.010.926)
Ertelenen vergi yükümlülükleri, net	(64.570.738)	(37.121.949)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (devamı)

30 Haziran 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi gideri/(geliri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Cari dönem vergi gideri	(969.843)	(488.136)	(745.788)	(332.731)
Ertelenen vergi (gideri)/ geliri	(26.012.136)	(34.878.862)	(4.466.842)	(21.958.006)
	(26.981.979)	(35.366.998)	(5.212.630)	(22.290.737)

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20'dir (31 Aralık 2016: %20).

30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Devreden mali zararlar	(622.724.961)	(582.263.023)	124.544.992	116.452.605
Türev finansal araçlar	(37.423.671)	(39.998.909)	7.484.734	7.999.782
Yatırım indirimi (*)	(73.679.031)	(68.335.218)	14.735.806	13.667.044
Dava karşılıkları	(8.784.284)	(8.411.594)	1.756.857	1.682.319
Kıdem tazminatı karşılığı	(3.330.758)	(1.770.806)	666.152	354.161
Kullanılmamış izin karşılığı	(604.501)	(718.897)	120.900	143.779
Diğer karşılıklar	(3.832.147)	(3.679.425)	766.429	735.885
Maddi duran varlıklar	622.636.122	692.944.170	(124.527.224)	(138.588.834)
Kredi komisyonu	35.420.906	38.074.856	(7.084.181)	(7.614.971)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(228.698)	(277.997)	45.740	55.599
Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri	3.792.558	2.750.619	(758.512)	(550.124)
Prim karşılığı	(1.493.924)	(3.236.250)	298.785	647.250
Diğer	(1.421.529)	(1.275.747)	284.306	255.149
			18.334.784	(4.760.356)
Ertelenen vergi varlığı karşılığı (**)			(82.905.522)	(32.361.593)
Ertelenen vergi (yükümlülükleri)/ varlıkları (net)			(64.570.738)	(37.121.949)

(*) GVK Mülga 19. Madde Kapsamında hak kazanılan yatırım indirimi tutarı ağırlıklı olarak Uluabat Hes yatırım harcamalarından kaynaklanmaktadır.

(**) 414.527.611 TL tutarındaki ertelenen vergi varlığına ilişkin ayrılan karşılık tutarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 622.724.961 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 208.197.350 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2019	56.456.395
2020	82.020.705
2021	69.720.250
	208.197.350

Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmede ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2017	8.559.506
2018	74.805.541
2019	176.411.718
2020	4.934.046
2021	63.729.320
2022	86.087.480
	414.527.611

DİPNOT 10 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
İlk madde malzeme gideri	662.496.264	342.247.839	483.696.090	237.139.302
Amortisman ve itfa gideri (*)	89.036.912	44.517.603	84.537.780	42.262.853
Personel giderleri (**)	17.561.780	8.163.742	19.143.859	8.431.794
Genel üretim giderleri	10.313.329	5.539.176	11.054.255	5.474.070
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	5.799.710	3.287.095	5.251.654	2.629.721
Sigorta giderleri (***)	5.682.333	2.894.532	6.854.305	3.434.930
Çeşitli vergi giderleri	2.283.641	1.682.877	1.563.879	738.477
Bilgi işlem giderleri	991.443	497.537	1.085.966	653.819
Büro giderleri	910.750	456.843	974.468	494.001
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	890.075	519.091	1.351.409	342.005
Kira giderleri	802.613	455.945	840.595	487.112
Taahhüt araçları giderleri	659.337	347.387	647.229	318.363
Seyahat giderleri	502.501	271.946	595.256	311.850
Reklam giderleri	193.749	150.558	227.471	109.660
Diğer giderler	3.051.979	1.269.177	4.967.763	2.114.650
	801.176.416	412.301.348	622.791.979	304.942.607

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 87.811.050 TL (30 Haziran 2016: 83.316.206 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.225.862 TL (30 Haziran 2016: 1.221.574 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 7.018.142 TL (30 Haziran 2016: 6.651.760 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 10.543.638 TL (30 Haziran 2016: 12.492.099 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(***) Sigorta giderlerinin 5.582.601 TL (30 Haziran 2016: 6.790.122 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 99.732 TL (30 Haziran 2016: 64.183 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Risk paylaşım gelirleri (*)	-	-	20.796.246	8.026.582
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (**)	2.855.982	1.150.321	14.569.570	13.498.592
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	2.456.789	120.664	5.708.844	523.409
Önceki dönem gelir ve karlar	1.170.153	-	743.793	(41.171)
Ticari faaliyetlerden reeskont geliri	1.096.567	(789.884)	1.936.552	1.858.486
Sigorta hasar bedeli	406.071	406.071	7.333	2.468
Opsiyon primleri	251.760	81.840	584.429	570.312
Proje gelirleri	134.595	47.117	1.441.674	572.540
Karbon sertifikası satış geliri	94.825	90.688	43.052	15.686
Vade farkı geliri	54.776	11.268	255.903	70.298
Tazminat gelirleri	-	-	39.139.679	2.581.940
Diğer gelir ve karlar	311.273	219.396	1.280.153	1.085.109
Toplam	8.832.791	1.337.481	86.507.228	28.764.251

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

(**) 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 2.855.982 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların, 965.493 TL’si dava karşılığında, 132.662 TL’si kıdem tazminatı karşılığında, 242.955 TL’si izin karşılığında, 629.700 TL prim karşılığında, 10.713 TL şüpheli ticari alacaklar dan ve 874.459 TL’si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Risk paylaşım gideri (*)	23.707.783	7.883.671	-	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	1.628.765	159.136	1.168.777	846.184
Dava karşılıkları	1.338.186	1.338.186	17.966	(1.370.737)
Önceki dönem giderleri	1.055.896	18.523	1.496.442	(124.806)
Durdurulan santral giderleri	662.573	348.013	660.869	338.617
Opsiyon primleri	222.024	81.840	-	-
Enerji iletim hattı alacak hakkı	-	-	1.722.606	-
Tazminat Giderleri	-	-	279.750	-
Ticari faaliyetlerden reeskont gideri	-	-	203.228	184.092
Diğer gider ve zararlar	1.478.560	555.749	565.713	484.727
Toplam	30.093.787	10.385.118	6.115.351	358.077

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Sabit kıymet satış zararı/kararı (*)	(796.226)	(875.281)	4.807.582	4.807.582
Toplam	(796.226)	(875.281)	4.807.582	4.807.582

(*) Daha önce satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali ekipmanlarından arazi ve binalar ile Uluabat santralindeki iletim hatlarından bir kısmının satılmasıyla ilgilidir.

DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	19.361.120	4.058.764	11.918.336	(49.966.094)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	7.200.060	2.224.241	11.168.989	4.812.879
Türev finansal araç gelirleri	-	(351.872)	2.001.655	-
	26.561.180	5.931.133	25.088.980	(45.153.215)

b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	134.041.974	64.198.337	124.585.426	60.510.679
Türev finansal araç giderleri	8.469.877	8.469.877	24.644.336	214.379
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	5.234.426	(93.205.644)	12.565.125	(8.645.979)
Diğer finansman giderleri (*)	10.128.575	1.865.108	4.222.611	3.229.834
	157.874.852	(18.672.322)	166.037.498	55.308.913

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

Grup’un, ana ortaklığının bağlı ortaklıkları ve iş ortaklıkları ile ve diğer ilişkili taraflarla olan ilişkili taraf bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“Sepaş”) (*)	18.380.513	22.909.976
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi Sn ve Tic. A.Ş.	128.325	-
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. (“Akpa”)	10.892	-
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. (“Aksa”)	7.143	-
Diğer	19.660	9.618
	18.546.533	22.919.594

(*) Enerji satışı gereği elektrik satışlarından oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2016: Yoktur).

b) İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Akcez”)	9.588	-
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği	8.850	5.900
	18.438	5.900

c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Sepaş (*)	5.271.991	24.425.086
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. (“Dinkal”) (**)	4.943.186	10.204.493
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (***)	2.208.957	550.662
Akkök (***)	829.010	380.076
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. (“Aktek”) (****)	295.135	321.503
Cez a.s (***)	217.699	105.004
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. (“Ak-Han”)	142.865	267.569
Aksa	-	93.832
Diğer	82.678	15.734
	13.991.521	36.363.959

(*) Enerji alışı gereği risk paylaşımıdır.

(**) Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. aracılığı ile sigorta şirketlerine yapılacak ödemelerdir.

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup 30 Haziran 2017 yılı için tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur (31 Aralık 2016: Yoktur).

ii) 1 Ocak - 30 Haziran 2017 ve 2016 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

Grup’un, ana ortaklığının bağlı ortaklıkları ve iş ortaklıkları ile ve diğer ilişkili taraflarla olan ilişkili taraf bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Sepaş (*)	102.632.345	49.118.814	47.071.725	21.542.698
Akiş	30.000	30.000	4.221.896	2.172.805
Akcez	12.095	10.867	59.175	23.025
Saf	-	-	3.031.962	-
Üçgen	-	-	1.987.470	1.030.658
Diğer	216.500	8.272	119.553	49.954
	102.890.940	49.167.953	56.491.781	24.819.140

(*) Enerji satışı gereği elektrik satışlarından oluşmaktadır.

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Sepaş (*)	36.766.372	12.518.462	2.319.390	1.401.306
Dinkal (**)	5.697.775	4.725.856	4.488.400	4.348.054
Akkök (***)	3.493.016	1.299.204	3.926.988	1.502.611
CEZ a.s. Turkey Dai.Tem. (****)	2.156.310	2.147.798	1.999.004	1.102.447
Aktek (*****)	1.572.971	1.020.019	1.253.828	790.573
Ak-Han (*****)	852.692	407.744	797.481	419.336
Ak Havacılık ve Ulaş. Hiz.A.Ş.	60.890	60.890	214.015	96.151
CEZ a.s.	44.320	27.165	37.023	-
CEZ Trade Bulgaria Ead	-	-	1.322.618	855.942
Diğer	57.478	37.071	43.910	13.042
	50.701.824	22.244.209	16.402.657	10.529.462

(*) Enerji alışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır

(**) Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. aracılığı ile çeşitli sigorta şirketlerinden yapılan alımlardır

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

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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

iii) 1 Ocak-30 Haziran 2017 ve 2016 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2017	1 Nisan - 30 Haziran 2017	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	1.177.966	417.717	1.421.206	634.989
İkramiye	1.105.557	119.796	1.294.567	88.913
Huzur hakkı	452.725	235.894	524.695	247.276
	2.736.248	773.407	3.240.468	971.178

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kur riski

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

30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017	31 Aralık 2016
Varlıklar	247.844.440	398.432.533
Yükümlülükler	2.880.387.621	2.958.307.449
Net yabancı para pozisyonu	(2.632.543.181)	(2.559.874.916)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2017 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla, Grup’un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2017				31 Aralık 2016			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	233.729.557	60.980.271	4.746.768	190.328	389.744.142	107.036.104	3.293.875	195.128
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	18.022	5.093	40	-	759.844	5.034	200.040	-
Peşin Ödenmiş Giderler	1.176.294	326.737	7.593	-	1.165.876	326.773	4.285	-
Dönen Varlıklar	234.923.873	61.312.101	4.754.401	190.328	391.669.862	107.367.911	3.498.200	195.128
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	14.554	4.150	-	-	14.605	4.150	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6.724.864	1.917.500	-	-	6.748.066	1.917.500	-	-
Peşin Ödenmiş Giderler	6.181.149	1.121.298	561.740	-	-	-	-	-
Duran Varlıklar	12.920.567	3.042.948	561.740	-	6.762.671	1.921.650	-	-
Toplam Varlıklar	247.844.440	64.355.049	5.316.141	190.328	398.432.533	109.289.561	3.498.200	195.128
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	299.945.152	85.525.121	-	-	303.263.312	86.173.935	-	-
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	7.760.982	1.479.347	642.709	-	10.004.680	2.568.022	260.734	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	26.753.291	7.310.942	278.063	-	24.624.369	6.706.745	275.477	-
Ertelenmiş Gelirler	1.847.460	526.777	-	-	1.853.834	526.777	-	-
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	2.364.936	-	590.791	-	-	-	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	4.965.002	1.380.326	30.992	-	4.639.442	1.287.993	28.771	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	343.636.823	96.222.513	1.542.555	-	344.385.637	97.263.472	564.982	-
Uzun Vadeli Borçlanmalar	2.404.650.739	685.652.174	-	-	2.539.944.346	721.739.130	-	-
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	46.215.231	-	11.545.149	-	-	-	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	85.883.425	24.488.445	-	-	73.976.058	21.020.703	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	1.403	400	-	-	1.408	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.536.750.798	710.141.019	11.545.149	-	2.613.921.812	742.760.233	-	-
Toplam Yükümlülükler	2.880.387.621	806.363.532	13.087.704	-	2.958.307.449	840.023.705	564.982	-
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(2.632.543.181)	(742.008.483)	(7.771.563)	190.328	(2.559.874.916)	(730.734.144)	2.933.218	195.128

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibariyle Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	30 Haziran 2017	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) /gelir	(260.229.795)	260.229.795
ABD Doları Net Etki	(260.229.795)	260.229.795
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(3.110.957)	3.110.957
Avro Net Etki	(3.110.957)	3.110.957
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	86.434	(86.434)
Diğer Net Etki	86.434	(86.434)
Toplam Net Etki	(263.254.318)	263.254.318
	31 Aralık 2016	
	Kar/ (Zarar)	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 Değerlenmesi / değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider)/gelir	(257.159.960)	257.159.960
ABD Doları Net Etki	(257.159.960)	257.159.960
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	1.088.195	(1.088.195)
Avro Net Etki	1.088.195	(1.088.195)
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
(Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	84.274	(84.274)
Diğer Net Etki	84.274	(84.274)
Toplam Net Etki	(255.987.491)	255.987.491

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2017 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Parasal borçlar

Banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Belirlenen finansal araçlar için aktif piyasada işlem gören (düzeltilmemiş) piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Grup'un 30 Haziran 2017 tarihi itibarıyla 2. seviye olarak sınıflanan 12.184.423 TL tutarında kısa (31 Aralık 2016: 11.669.327 TL), 27.202.659 TL uzun (31 Aralık 2016: 30.927.705 TL) vadeli türev finansal aracı bulunmaktadır.

DİPNOT 16 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.