

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI DENETİM RAPORU**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR.....	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI.....	3
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..	7-33
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-14
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	14-15
DİPNOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	16-18
DİPNOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	18
DİPNOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	19-22
DİPNOT 7 TÜREV ARAÇLAR	22
DİPNOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	23
DİPNOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	23-25
DİPNOT 10 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER.....	25
DİPNOT 11 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	26
DİPNOT 12 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	27
DİPNOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	27
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	28-30
DİPNOT 15 YABANCI PARA POZİSYONU	30-32
DİPNOT 16 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	33

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 VE 31 ARALIK 2015 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri		599.396.734	476.767.228
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		80.329.120	101.204.724
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	14	6.829.818	4.622.593
Stoklar		19.104.896	17.531.489
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		3.595.299	280.956.683
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	14	1.811	28.702
Peşin ödenmiş giderler			
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler		10.559.007	14.569.525
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		1.760.172	2.253.044
Türev araçlar			
- Riskten korunma amaçlı türev araçlar	7	-	859.845
Diğer dönen varlıklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer dönen varlıklar		1.501.724	14.253.927
		723.078.581	913.047.760
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		19.361.758	19.361.758
Dönen Varlıklar		742.440.339	932.409.518
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		19.782.837	18.780.940
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		349.004	302.948
Stoklar		25.954.366	25.954.366
Finansal yatırımlar			
- Diğer finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	4	4.036.352.901	4.049.357.799
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	5	114.861.810	115.808.714
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	124.348.089	119.312.614
Peşin ödenmiş giderler			
- İlişkili olmayan taraflara peşin ödenmiş giderler		17.009.134	8.356.882
Diğer duran varlıklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer duran varlıklar		77.900.272	60.473.521
Duran Varlıklar		4.416.658.413	4.398.447.784
TOPLAM VARLIKLAR		5.159.098.752	5.330.857.302

1 Ocak-30 Haziran 2016 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 12 Ağustos 2016 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Ahmet Ümit Danişman ve Genel Müdür Vekili Petr Dokladal tarafından imzalanmıştır.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 VE 31 ARALIK 2015 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
KAYNAKLAR			
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	3	314.338.313	190.425.177
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		95.779.351	120.935.298
- İlişkili taraflara ticari borçlar	14	6.575.444	15.233.274
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	332.732	249.580
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		6.259.593	2.917.414
Türev araçlar			
- Riskten korunma amaçlı türev araçlar	7	12.111.691	12.409.975
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		496.974	521.067
Kısa vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		2.133.260	1.982.465
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	9.496.245	23.889.864
Ertelenmiş gelirler			
- İlişkili olmayan taraflardan ertelenmiş gelirler		1.457.858	1.211.114
Kısa Vadeli Yükümlülükler		448.981.461	369.775.228
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	3	2.583.815.534	2.915.437.903
Türev araçlar			
- Riskten korunma amaçlı türev araçlar	7	49.005.260	35.831.256
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		195.250.331	117.662.450
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.377	92.460
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	268.811.460	255.450.975
Uzun vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		1.668.194	1.492.719
Uzun Vadeli Yükümlülükler		3.098.566.156	3.325.967.763
Toplam Yükümlülükler		3.547.547.617	3.695.742.991
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler	8	50.220.043	50.220.043
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/ (giderler)			
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(38.067.401)	(45.977.850)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler			
- Yasal yedekler	8	12.053.172	12.053.172
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/ (giderler)			
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		1.443.905.785	1.476.834.316
Diğer yedekler		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar zararları		(651.917.027)	(333.839.998)
Net dönem zararı		(31.473.625)	(351.005.560)
Toplam Özkaynaklar		1.611.551.135	1.635.114.311
TOPLAM KAYNAKLAR		5.159.098.752	5.330.857.302

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 VE 2015 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI

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

		<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak -</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan -</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak -</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan -</i>
	Dipnotlar	30 Haziran 2016	30 Haziran 2016	30 Haziran 2015	30 Haziran 2015
Hasılat		652.260.043	309.970.757	852.791.629	460.218.871
Satışların maliyeti (-)	10	(592.985.177)	(291.215.273)	(710.022.867)	(370.809.229)
BRÜT KAR		59.274.866	18.755.484	142.768.762	89.409.642
Genel yönetim giderleri (-)	10	(29.806.802)	(13.727.334)	(29.386.695)	(15.198.154)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	11	86.507.228	28.764.251	43.379.683	30.021.995
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	11	(6.115.351)	(358.077)	(7.553.414)	(3.704.884)
ESAS FAALİYET KARI		109.859.941	33.434.324	149.208.336	100.528.599
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	12	4.807.582	4.807.582	6.370.574	222.030
FİNANSMAN GELİRİ/ (GİDERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI		114.667.523	38.241.906	155.578.910	100.750.629
Finansman gelirleri	13	25.088.980	(45.153.215)	38.281.777	12.816.572
Finansman giderleri (-)	13	(164.039.886)	(53.331.301)	(436.530.316)	(127.207.897)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ ZARARI		(24.283.383)	(60.242.610)	(242.669.629)	(13.640.696)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/ Geliri					
Dönem vergi gideri	9	(745.788)	(332.731)	(572.807)	(339.327)
Ertelenen vergi (gideri) / geliri	9	(6.444.454)	(23.935.618)	73.112.770	17.892.262
SURDURULEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI) / KARI		(31.473.625)	(84.510.959)	(170.129.666)	3.912.239
Dönem (zararının) / karının dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(31.473.625)	(84.510.959)	(170.129.666)	3.912.239
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-	-	-
		(31.473.625)	(84.510.959)	(170.129.666)	3.912.239
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına (kayıp)/ kazanç (1.000 adet)		(43,16)	115,90	(233,32)	5,37

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 VE 2015 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2016</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2016</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2015</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2015</i>
DÖNEM (ZARARI) / KARI	(31.473.625)	(84.510.959)	(170.129.666)	3.912.239
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar				
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları) (*)	9.888.061	3.649.833	(6.384.984)	1.226.622
Ertelenmiş vergi (gideri)/ geliri (*)	(1.977.612)	(729.966)	1.276.997	(245.324)
DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER)	7.910.449	2.919.867	(5.107.987)	981.298
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / GELİR	(23.563.176)	(81.591.092)	(175.237.653)	4.893.537
Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:				
Ana ortaklık payları	(23.563.176)	(81.591.092)	(175.237.653)	4.893.537
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-	-	-
	(23.563.176)	(81.591.092)	(175.237.653)	4.893.537

(*) Grup'un 30 Eylül 2015 tarihinde yaptığı kredi sözleşmesi sonucu sona erdirdiği riskten korunma muhasebesi uygulaması ile özkaynaklar içerisinde yer alan “Finansal Riskten Korunma Fonu”, ilgili finansal riskten korunma amaçlı sözleşmelerin ömrü boyunca itfa edilmektedir.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 VE 2015 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Pay İhraç Primleri	Risken Korunma Kayıpları	Diğer Yedekler	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Geçmiş Yıllar Zararları	Net dönem Zararı	Özkaynaklar
1 Ocak 2015	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(30.701.689)	(4.322.722)	11.803.700	-	(28.809.269)	(321.251.586)	508.091.387
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(321.251.586)	321.251.586	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	(5.107.987)	-	-	-	-	(170.129.666)	(175.237.653)
30 Haziran 2015	729.164.000	101.988.910	50.220.043	(35.809.676)	(4.322.722)	11.803.700	-	(350.060.855)	(170.129.666)	332.853.734
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Pay İhraç Primleri	Risken Korunma Kayıpları	Diğer Yedekler	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Geçmiş Yıllar Zararları	Net dönem Zararı	Özkaynaklar
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 (*)	-	-	-	-	-	-	(32.928.531)	32.928.531	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	7.910.449	-	-	-	-	(31.473.625)	(23.563.176)
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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 VE 2015 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2016	30 Haziran 2015
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:		219.058.857	281.084.744
Dönem zararı		(31.473.625)	(170.129.666)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		180.362.965	418.612.318
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	10	84.537.780	75.926.847
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	11	135.470	2.580.709
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Dava karşılığı (iptali) ile ilgili düzeltmeler	6,11	(14.363.763)	189.488
- Diğer karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		1.325.500	1.585.623
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		326.270	914.281
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(11.620.000)	312.872.855
Vergi gideri / (geliri) ile ilgili düzeltmeler	9	7.190.242	(72.539.963)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	12	(4.807.582)	(6.370.574)
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net	13	117.639.048	100.403.960
Satış amaçlı elde tutulan varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		-	3.049.092
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		72.187.509	33.765.455
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki değişim		(2.207.225)	(9.678.502)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki değişim		19.941.465	(23.473.554)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki değişim		26.891	(70.217)
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki değişim		96.881	3.706.382
Stoklardaki değişim		(1.573.407)	(388.921)
Peşin ödenmiş giderlerdeki değişim		(4.148.862)	25.942.636
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki değişim		(4.674.548)	33.176.574
İlişkili taraflara ticari borçlardaki değişim		8.657.830	(10.864.427)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki değişim		28.957.111	25.780.987
Türev varlıklardaki değişim		859.845	(6.975.151)
Türev yükümlülüklerdeki değişim		22.763.781	(258.756)
Ertelenmiş gelirlerdeki değişim		246.744	(4.920.262)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki değişim		(24.093)	(54.274)
İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki değişim		3.265.096	1.842.940
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		221.076.849	282.248.107
Diğer karşılıklara ilişkin ödemeler	6	(1.355.356)	(706.887)
Vergi ödemeleri	9	(662.636)	(456.476)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		224.764.311	(4.856.906)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	4	(70.483.139)	(17.492.986)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(102.839)	(144.230)
Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri (*)		282.026.030	7.471.878
Alınan faiz		13.324.259	5.308.432
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(313.573.326)	(286.145.755)
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(203.629.066)	(167.285.074)
Ödenen faiz		(117.345.878)	(96.174.502)
Diğer nakit girişleri/ (çıkışları)		7.401.618	(22.686.179)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış		130.249.842	(9.917.917)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		463.748.375	23.164.977
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri		593.998.217	13.247.060

(*) Maddi duran varlık satışından kaynaklanan nakit girişleri, ağırlıklı olarak 31 Aralık 2015 tarihinde satılan Akocak Hidroelektrik Santrali'nin satış bedelinin tahsilatı ile ilgilidir.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.’nin (“Şirket” veya “Akenerji”) fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök 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 2016 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’dir (31 Aralık 2015: %52,83).

1 Ocak - 30 Haziran 2016 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 12 Ağustos 2016 tarihinde onaylanmıştır.

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

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Toptan”)	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. (“Ak-el”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. (“Egemer”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Ak-el Kemah Elektrik Üretim A.Ş. (“Ak-el 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 2016 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 Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları 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 2015 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.

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 2016 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 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar

a. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

- Yıllık İyileştirmeler 2014: 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirmeler 4 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 5, 'Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar ve durdurulan faaliyetler', satış metodlarına ilişkin değişiklik
 - TFRS 7, 'Finansal araçlar: Açıklamalar', TFRS 1'e bağlı olarak yapılan, hizmet sözleşmelerine ilişkin değişiklik
 - TMS 19, 'Çalışanlara sağlanan faydalar' indirgeme oranlarına ilişkin değişiklik
 - TMS 34, 'Ara dönem finansal raporlama' bilgilerin açıklanmasına ilişkin değişiklik.
- TMS 1 "Finansal tabloların sunuluşu"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler ile finansal raporların sunum ve açıklamalarını iyileştirmek amaçlanmıştır.
- TFRS 10 "Konsolide finansal tablolar" ve TMS 28 "İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler yatırım işletmeleri ve onların bağlı ortaklıkları için konsolidasyon muafiyeti uygulamasına açıklık getirir.
- b. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler**
 - TMS 7 'Nakit akış tabloları'ndaki değişiklikler; 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler finansal tablo okuyucularının finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülük değişikliklerini değerlendirebilmelerine imkan veren ek açıklamalar getirmiştir. Değişiklikler UMSK'nın 'açıklama inisiyatifi' projesinin bir parçası olarak finansal tablo açıklamalarının nasıl geliştirilebileceğine dair çıkarılmıştır.
 - TMS 12 'Gelir vergileri'deki değişiklikler; 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik bir varlığın gerçeğe uygun değerinden ölçülmesi durumunda ve gerçeğe uygun değerinin vergi matrahından altında kalması durumunda ertelenmiş verginin muhasebeleştirilmesi ile ilgili netleştirme yapmaktadır. Ayrıca ertelenmiş vergi varlıklarının muhasebeleştirilmesi ile ilgili diğer bazı yönleri de açıklığa kavuşturmuştur.
 - TFRS 2 'Hisse bazlı ödemeler'deki değişiklikler; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik nakde dayalı hisse bazlı ödemelerin ölçüm esaslarını ve bir ödüllendirmeyi nakde dayalıdan özkaynağa dayalıya çeviren değişikliklerin nasıl muhasebeleştirileceğini açıklamaktadır. Bu değişiklik aynı zamanda bir işverenin çalışanının hisse bazlı ödemesine ilişkin bir miktarı kesmek ve bunu vergi dairesine ödemekle yükümlü olduğu durumlarda, TFRS 2'nin esaslarına bir istisna getirerek, bu ödül sanki tamamen özkaynağa dayalıymışçasına işlem görmesini gerektirmektedir.
 - TFRS 15 'Müşterilerle yapılan sözleşmelerinden doğan hasılat'; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Amerika'da Kabul Görmüş Muhasebe Standartları ile yapılan uyum çalışması sonucu ortaya çıkan yeni standart hasılatın finansal raporlamasını ve finansal tabloların toplam gelirlerinin dünya çapında karşılaştırılabilir olmasını sağlamayı amaçlamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

- TFRS 15 ‘Müşterilerle yapılan sözleşmelerinden doğan hasılat’ daki değişiklikler; Bu değişikliklerle edim (performans) yükümlülüklerini belirleyen uygulama rehberliğine, fikri mülkiyet lisanslarının muhasebesine ve işletmenin asil midir yoksa aracı mıdır değerlendirmesine (net hasılat sunumuna karşın brüt hasılat sunumu) ilişkin açıklamaları içermektedir. Uygulama rehberliğindeki bu alanların her biri için yeni ve değiştirilmiş açıklayıcı örnekler eklenmiştir. UMSK, aynı zamanda yeni hasılat standardına geçiş ile ilgili ek pratik tedbirler dahil etmiştir.
- TFRS 9, ‘Finansal araçlar’; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart TMS 39’un yerini almaktadır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şuanda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir.
- TFRS 16 ‘Kiralama işlemleri’; 1 Ocak 2019 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yeni standart mevcut TMS 17 rehberliğinin yerini alır ve özellikle kiralayanlar açısından muhasebesinde geniş kapsamlı bir değişiklik yapar. Şu anki TMS 17 kurallarına göre kiralayanlar bir kiralama işlemine taraf olduklarında bu işlem için finansal kiralama (bilanço içi) ya da faaliyet kiralaması (bilanço dışı) ayrımı yapmak zorundalar. Fakat TFRS 16’ya göre artık kiralayanlar neredeyse tüm kiralama sözleşmeleri için gelecekte ödeyecekleri kiralama yükümlülüklerini ve buna karşılık olarak da bir ‘varlık kullanım hakkı’nı bilançolarına yazmak zorunda olacaklardır. UMSK kısa dönemli kiralama işlemleri ve düşük değerli varlıklar için bir istisna öngörmüştür, fakat bu istisna sadece kiraya verenler açısından uygulanabilir. Kiraya verenler için muhasebe neredeyse aynı kalmaktadır. Ancak UMSK’nın kiralama işlemlerinin tanımını değiştirmesinden ötürü (sözleşmelerdeki içeriklerin birleştirilmesi ya da ayrıştırılmasındaki rehberliği değiştirdiği gibi) kiraya verenler de bu yeni standarttan etkilenenlerdir. En azından yeni muhasebe modelinin kiraya verenler ve kiralayanlar arasında pazarlıklara neden olacağı beklenmektedir. IFRS 16’ya göre biz sözleşme belirli bir süre için belirli bir tutar karşılığında bir varlığın kullanım hakkını ve o varlığı kontrol etme hakkını içeriyorsa o sözleşme bir kiralama sözleşmesidir ya da kiralama işlemi içermektedir.

Dipnot 2.3 a ve b de sunulan standart ve yorumlarının uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenmektedir.

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak - 31 Aralık 2015 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2015 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK’nın Seri II, 14.1 no’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde TMS/TFRS’nin esas alındığı Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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)

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla özet konsolide bilançosunu 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla sona eren döneme ait özet konsolide kar ve zarar tablosunu, özet konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunu, özet konsolide nakit akış tablosunu ve özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 30 Haziran 2015 tarihinde sona eren döneme ait ilgili özet konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Cari dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı

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

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla 297.374.291 TL (31 Aralık 2015: 396.457.347 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Detayları Dipnot 9'da sunulan kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir. Geriye kalan 239.716.516 TL (31 Aralık 2015: 144.536.144 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (Dipnot 9).

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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)

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

Makul değeri tespitine ilişkin açıklamalar

Grup, 30 Eylül 2015 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere, santrallerine ilişkin arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makine ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Grup'un değerlendirme çalışmaları 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal tablolarda detaylı açıklanan önemli tahmin ve varsayımlar neticesinde belirlenmiştir. Bu tahmin ve varsayımların farklı gerçekleşmesinin, bu varlıkların makul değerine önemli etkisi olabilir.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup, ara dönem özet konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır.

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	314.338.313	190.425.177
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	314.338.313	190.425.177
Uzun vadeli borçlanmalar	2.583.815.534	2.915.437.903
Toplam finansal borçlar	2.898.153.847	3.105.863.080

Grup'un 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
ABD Doları	87.243.119	53.166.126	6,11	6,01	252.446.689	154.585.830
TL	61.891.624	35.839.347	11,95	11,95	61.891.624	35.839.347
					314.338.313	190.425.177

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla 60.278.487 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2015: 54.040.820 TL).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
ABD Doları (*)	757.826.087	860.869.565	6,11	6,01	2.119.214.191	2.427.188.117
TL (*)	474.782.609	497.391.304	11,95	11,95	464.601.343	488.249.786
					2.583.815.534	2.915.437.903

(*) Yapı Kredi Bankası A.Ş. ile 30 Eylül 2015 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ("Kredi Sözleşmesi") ile kullanılan kredinin toplam tutarı 2.921.688.000 TL (520.000.000 TL ve 830.000.00 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin, 33.461.359TL tutarındaki kredi düzenleme komisyonu ile kapatılan kredilere ait 19.085.383TL tutarındaki düzenleme komisyonu ve 31.265.898TL tutarındaki erken ödeme komisyonu olmak üzere toplam 83.812.640TL 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 2016 tarihli kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir.

Finansal borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'de açıklanmıştır.

Grup'un 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmalarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
Vadesi 1-2 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 2-3 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 3-4 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 4-5 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 5-6 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 6-7 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 7-8 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 8-9 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 9-10 yıla kadar	246.077.669	265.039.809
Vadesi 10 yıldan uzun	369.116.513	530.079.622
	2.583.815.534	2.915.437.903

Kredi taahhütleriyle uyum

Grup'un 30 Eylül 2015 tarihli Kredi Sözleşmesi'ne istinaden 31 Aralık 2016 tarihinden sonraki dönemlerde uymakla yükümlü olduğu konsolide finansal tablolar üzerinden hesaplanacak finansal taahhütler bulunmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 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 2016 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 2015	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2015
Maliyet:				
Arsalar	2.501.926	-	-	2.501.926
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	1.125.586.691	256.037	(2.166.402)	1.123.676.326
Binalar	313.228.389	271.152	-	313.499.541
Makine ve teçhizat	1.355.866.603	16.195.527	(197.602)	1.371.864.528
Taşıtlar	1.046.409	-	-	1.046.409
Demirbaşlar	9.553.064	368.624	(158.990)	9.762.698
Özel maliyetler	13.175.369	8.360	(12.722)	13.171.007
Yapılmakta olan yatırımlar	28.111.668	393.287	-	28.504.955
	2.849.070.119	17.492.987	(2.535.716)	2.864.027.390
Birikmiş amortisman:				
Yerüstü düzenleri	(106.603.993)	(18.545.452)	1.167.870	(123.981.575)
Binalar	(10.060.401)	(3.890.862)	-	(13.951.263)
Makine ve teçhizat	(225.636.138)	(51.662.544)	119.215	(277.179.467)
Taşıtlar	(589.220)	(99.813)	-	(689.033)
Demirbaşlar	(5.148.694)	(458.806)	137.177	(5.470.323)
Özel maliyetler	(2.167.501)	(169.948)	10.150	(2.327.299)
	(350.205.947)	(74.827.425)	1.434.412	(423.598.960)
Net defter değeri	2.498.864.172			2.440.428.430

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 83.230.892 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2015: 74.538.500 TL) satılan malın maliyetine, 257.145 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2015: 288.925 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (30 Haziran 2015: Yoktur).

30 Haziran 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'da belirtilmiştir.

DİPNOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	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
	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2015
<u>Maliyet</u>				
Haklar	6.119.464	144.230	-	6.263.694
Lisanslar	127.171.431	-	(234.308)	126.937.123
	133.290.895	144.230	(234.308)	133.200.817
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	(2.953.606)	(231.219)	-	(3.184.825)
Lisanslar	(11.769.646)	(868.203)	234.308	(12.403.541)
	(14.723.252)	(1.099.422)	234.308	(15.588.366)
Net defter değeri	118.567.643			117.612.451

Cari dönem amortisman giderininin 85.314 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2015: 96.182 TL) satılan malın maliyetine, 964.429 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2015: 1.003.240 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 2016 tarihi itibarıyla Grup 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 2016 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 9.496.245 TL'dir (31 Aralık 2015: 23.889.864 TL).

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Dava karşılığı	8.125.133	22.488.896
Maliyet giderleri karşılığı	1.371.112	1.400.968
	9.496.245	23.889.864

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

1 Ocak	2016	2015
Dava karşılığı açılış bakiyesi	22.488.896	12.876.039
Cari dönem dava karşılığı	17.966	678.580
İptal edilen dava karşılığı (*) (Dipnot 11)	(14.381.729)	(489.092)
30 Haziran	8.125.133	13.065.527

(*) 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 31 Aralık 2015 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, 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla iptal edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 2016		31 Aralık 2015	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	159.436.568	159.436.568	142.649.573	142.649.573
Verilen teminat mektupları	Avro	100.000	320.440	300.000	953.280
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	61.517.655	178.007.487	91.868.921	267.118.075
			337.764.495		410.720.928

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un elektrik iletim ve dağıtım işlemlerine istinaden devlet kurumlarına (başlıca EPDK'ya ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) verilen ve doğalgaz alımına istinaden doğalgaz temin edilen firmalara verilen teminat mektuplarından 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 2016 itibarıyla Şubat 2016 ayında alınan Revize ÇED'e ait ÇED Olumlu belgesi yürürlüktedir.

Revize edilen ÇED Olumlu belgesinin iptali içinde 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

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2016 yılı içerisinde 1.428.879.000 kWh ve 2017 yılı içerisinde de 947.250.000 kWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2016 tarihine kadar taahhüt edilen 827.518.000 kWh enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2016 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 480.000.000 Sm³'dür. Bununla birlikte 2016 yılı asgari alım taahhüt miktarı 408.000.000 Sm³ dür. 30 Haziran 2016 itibari ile gerçekleşen alım miktarı 211.542.149 Sm³ dür. 2016 yıl sonu itibari ile asgari alım taahhüdünün gerçekleşmesi beklenmek ile birlikte aksi durumda da asgari alım taahhüdünden kalabilecek eksik çekişin gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı bulunmaktadır.

Grup yönetimi tüm asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini planlamaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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)

c. Finansal kiralama işlemleri

26 Mayıs 2016 tarihinde Ayyıldız Rüzgar Elektrik Santrali'nin kapasite artışına yönelik projeye ilişkin belirlenen mal/malların finansal kiralama yoluyla kiralanması hususunda finansal kiralama sözleşmesi imzalanmıştır. Söz konusu sözleşme kapsamında 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla herhangi bir kiralama işlemi gerçekleşmemiş olup, Grup açısından herhangi bir yükümlülük ve muhasebeleştirilmesi gereken bir işlem doğmamıştır.

6.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	103.115.878	103.115.878	187.322.629	187.322.629
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	8.741.046	25.293.091	7.276.312	21.156.605
Alınan teminat mektupları	Avro	31.726.773	101.665.271	31.722.323	100.800.854
Alınan teminat mektupları	Sterlin	5.675	21.957	5.675	24.406
		230.096.197		309.304.494	

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

6.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

30 Haziran 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	ABD Doları	61.517.655	178.007.487	91.868.921	267.118.075
	TL	5.769.436.568	5.769.436.568	5.752.649.573	5.752.649.573
	Avro	100.000	320.440	300.000	953.280
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	-	-	-	-	-
		5.947.764.495		6.020.720.928	

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

6.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler (Devamı)

(*) 30 Haziran 2016 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 267.000.000 ABD Doları ve 520.000.000 Türk Lirası tutarındaki refinansman kredilerinin teminatını teşkil etmek üzere ilgili Kredi Sözleşmesi'ne ek olarak Alacak Devri, Epiş Alacakları Devri, Gayrimenkul ve Üst Hakları ile ilgili İpotek, Ticari İşletme Rehni, Hesap Rehni, Sigorta Alacakları Devri, Hisse Rehni (yalnızca Akenerji'de bulunan Egemer hisseleri için) ve Hissedar Alacakları Devri Sözleşmeleri'ni imzalamıştır. Akenerji ve Egemer ile Banka arasında imzalanan Ticari İşletme Rehni Sözleşmeleri uyarınca toplam 5.610.000.000 TL değerinde bir ticari işletme rehni tesis edilmiştir. İlgili rehin tutarı, rehlin tesis edildiği tarih itibarı ile Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin santrallerinin bağlı bulunduğu ticaret sicillerinin nezdinde ilgili sicil numaraları ile kayıtlı bulunan menkul işletme tesisatları, motorlu araçlar, ticaret ünvanı, işletme adı, ihtira beratları, modeller, resimler, lisanslar ve her türlü aksesuar, müstemilat, mütemmim cüz, müfredat ve teferruatlar söz konusu rehin bedeli Akenerji ve Egemer için üst sınır oluşturacak şekilde tesis edilmiştir.

Geri kalan 337.764.495 TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

(**) 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

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 Hisse Rehni, Alacak Devri, Epiş Alacakları Devri, Gayrimenkul ve Üst Hakları ile ilgili İpotek, Ticari İşletme Rehni, Hesap Rehni, Sigorta Alacakları Devri ve Hissedar Alacakları Devri Sözleşmeleri'ni imzalanmıştır. Yukarıda detayları açıklanan 5.610.000.000 TL tutarındaki rehin, bağlı ortaklık olan Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'yi de kapsamaktadır.

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 2016 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %371'dir (31 Aralık 2015 : %368).

DİPNOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	1.918.872.006	61.116.951	2.332.144.250	48.241.231
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	-	-	72.217.000	(859.845)
	1.918.872.006	61.116.951	2.404.361.250	47.381.386

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket'in 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	30 Haziran 2016	Hisse %	31 Aralık 2015
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 2016	31 Aralık 2015
Cari dönem kurumlar vergi gideri	745.788	1.453.091
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(413.056)	(1.203.511)
Dönem karı vergi yükümlülüğü, net	332.732	249.580

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Ertelenen vergi varlıkları	124.348.089	119.312.614
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(268.811.460)	(255.450.975)
Ertelenen vergi yükümlülükleri, net	(144.463.371)	(136.138.361)

30 Haziran 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi gideri/ (geliri) aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Cari dönem vergi gideri	(745.788)	(332.731)	(572.807)	(339.327)
Ertelenen vergi (gideri)/ geliri	(6.444.454)	(23.935.618)	73.112.770	17.892.262
	(7.190.242)	(24.268.349)	72.539.963	17.552.935

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren ara dönem özet konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
Vergi öncesi zarar	(24.283.383)	(242.669.629)
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	4.856.677	48.533.926
İstisnaların etkisi	(717.718)	(702.278)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararlarının etkisi	9.044.512	1.602.082
Yatırım indirimi	396.561	645.617
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılmayan birikmiş zararlar	(19.878.923)	23.339.774
Diğer	(891.351)	(879.158)
Cari dönem vergi (gideri)/ geliri	(7.190.242)	72.539.963

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 2015: %20).

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/ (yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Devreden mali zararlar	(297.374.291)	(396.457.347)	59.474.858	79.291.469
Türev finansal araçlar	(61.116.951)	(47.381.386)	12.223.390	9.476.277
Yatırım indirimi	(64.139.631)	(62.156.828)	12.827.926	12.431.366
Dava karşılıkları	(8.125.133)	(22.488.896)	1.625.026	4.497.779
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.668.194)	(1.492.719)	333.639	298.544
Şüpheli ticari alacak karşılığı	-	(805.056)	-	161.011
Kullanılmamış izin karşılığı	(832.263)	(672.984)	166.453	134.597
Maddi duran varlıklar	1.113.452.102	1.168.477.932	(222.690.420)	(233.695.586)
Kredi komisyonu	41.738.525	44.976.018	(8.347.705)	(8.995.204)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	1.683.691	2.557	(336.738)	(511)
Prim karşılığı	(1.300.998)	(1.309.481)	260.200	261.897
Ertelenen vergi yükümlülükleri, net			(144.463.371)	(136.138.361)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 537.090.807 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 297.374.291 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
2016	2.871.483
2017	37.189.640
2018	62.875.006
2019	137.779.206
2020	56.658.956
	297.374.291

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
2016	115.430.182
2018	66.204.010
2019	58.082.324
	239.716.516

DİPNOT 10 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
İlk madde malzeme gideri	483.696.090	237.139.302	613.448.083	321.920.386
Amortisman ve itfa gideri (*)	84.537.780	42.262.853	75.926.847	37.815.876
Personel giderleri (**)	19.143.859	8.431.794	16.498.456	8.463.171
Genel üretim giderleri	11.054.255	5.474.070	9.565.223	5.418.564
Sigorta giderleri (***)	6.854.305	3.434.930	6.860.401	3.440.178
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	5.251.654	2.629.721	5.442.677	2.848.181
Çeşitli vergi giderleri	1.563.879	738.477	2.075.959	989.531
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	1.351.409	342.005	783.120	310.683
Bilgi işlem giderleri	1.085.966	653.819	876.719	456.336
Büro giderleri	974.468	494.001	1.035.527	509.023
Kira giderleri	840.595	487.112	797.963	407.732
Taşıtlar giderleri	647.229	318.363	864.678	387.690
Seyahat giderleri	595.256	311.850	674.945	341.947
Reklam giderleri	227.471	109.660	518.178	326.157
Diğer giderler	4.967.763	2.114.650	4.040.786	2.371.928
	622.791.979	304.942.607	739.409.562	386.007.383

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 83.316.206 TL (30 Haziran 2015: 74.634.682 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.221.574 TL (30 Haziran 2015: 1.292.165 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 6.651.760 TL (30 Haziran 2015: 4.678.358 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 12.492.099 TL (30 Haziran 2015: 11.820.098 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(***) Sigorta giderlerinin 6.790.122 TL (30 Haziran 2015: 6.754.965 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 64.183 TL (30 Haziran 2015: 105.436 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Tazminat gelirleri (*)	39.139.679	2.581.940	2.110.261	2.562.362
Risk paylaşım gelirleri (**)	20.796.246	8.026.582	36.105.931	25.706.697
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (***)	14.569.570	13.498.592	743.925	491.177
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	5.708.844	523.409	830.735	(59.726)
Ticari faaliyetlerden reeskont geliri	1.936.552	1.858.486	-	-
Proje gelirleri (****)	1.441.674	572.540	2.204.994	785.956
Önceki dönem gelir ve karlar	743.793	(41.171)	300.427	(31.219)
Vade farkı geliri	255.903	70.298	91.453	35.757
Karbon sertifikası satış geliri	43.052	15.686	96.046	96.046
Sigorta hasar bedeli	7.333	2.468	12.138	2.143
Diğer gelir ve karlar	1.864.582	1.655.421	883.773	432.802
Toplam	86.507.228	28.764.251	43.379.683	30.021.995

(*) Tazminat gelirleri ağırlıklı olarak Grup'un ticari işletme ve unsurlarının, makine kırılması, kar kaybı, yangın vb. tüm rizikolara karşı teminat altına alındığı sigorta poliçelerine istinaden, Grup'un bağlı ortaklığı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Erzincan Doğalgaz Kombi Çevrim Santrali'nde üretime teknik sebeplerle ara vermiş olduğu dönemler boyunca uğradığı kar kaybıyla ilgili 38.939.181 TL tutarında hasar tazminat geliri ile ilgilidir.

(**) "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 2016 tarihi itibarıyla 14.569.570 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların, 14.381.729 TL'si dava karşılığından, 136.562 TL'si kıdem tazminatı karşılığından, 26.420 TL'si izin karşılığından ve 24.859 TL'si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır.

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

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Enerji iletim hattı alacak hakkı (*)	1.722.606	-	-	-
Önceki dönem giderleri	1.496.442	(124.806)	1.891.714	587.693
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	1.168.777	846.184	1.641.019	(129.701)
Tazminat Giderleri	279.750	-	-	-
Ticari faaliyetlerden reeskont gideri	203.228	184.092	-	-
Şüpheli alacak karşılık giderleri	135.470	211.192	2.580.709	2.579.247
Dava karşılıkları	17.966	(1.370.737)	678.580	436.274
Diğer gider ve zararlar	1.091.112	612.152	761.392	231.371
Toplam	6.115.351	358.077	7.553.414	3.704.884

(*) Grup'un TEİAŞ ile gelecek dönemlerdeki elektrik satışları ile mahsuplaşacağı elektrik iletim hattı bedellerinden doğan alacakların 31 Aralık 2015 tarihinde satılan Akocak Hidroelektrik Santrali ile ilişkili olan 1.722.606 TL tutarındaki kısmının giderleştirilmesi ile ilgilidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 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

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Sabit kıymet satış karı (*)	4.807.582	4.807.582	6.370.574	222.030
Toplam	4.807.582	4.807.582	6.370.574	222.030

(*) Daha önce satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali ekipmanlarından tamamen itfa olmuş kısmının 29 Haziran 2016'da satılmasıyla ilgilidir.

DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	11.918.336	(49.966.094)	8.126.037	2.485.854
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	11.168.989	4.812.879	5.312.018	3.842.913
Türev finansal araç gelirleri	2.001.655	-	24.843.722	6.487.805
	25.088.980	(45.153.215)	38.281.777	12.816.572

b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	124.585.426	60.510.679	98.482.279	49.849.216
Türev finansal araç giderleri	22.666.724	(1.763.233)	-	-
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	12.565.125	(8.645.979)	330.814.338	73.553.707
Diğer finansman giderleri (*)	4.222.611	3.229.834	7.233.699	3.804.974
	164.039.886	53.331.301	436.530.316	127.207.897

(*) 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 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. (“Sepaş”) (*)	5.352.302	2.141.456
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş. (“Akiş”) (**)	927.780	807.003
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş. (“Üçgen”) (**)	485.398	376.684
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş. (“Akpa”)	21.131	11.906
Akkök Holding A.Ş. (“Akkök”)	12.493	5.586
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. (“Aksa”)	1.786	1.287
Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş. (“Saf Gayrimenkul”)	-	1.249.925
Diğer	28.928	28.746
	6.829.818	4.622.593

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

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

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2016 Haziran dönemi için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2015: Yoktur).

b) İlişkili taraflardan diğer alacaklar

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Akeç Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Akeç”)	1.811	25.611
Diğer	-	3.091
	1.811	28.702

c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. (“Dinkal”) (*)	4.166.220	6.766.103
Akkök (**)	810.859	363.905
CEZ Trade Bulgaria EAD (***)	417.886	3.883.426
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (**)	316.224	564.199
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. (“Aktek”) (****)	283.510	407.351
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. (“Ak-Han”)	176.865	169.794
Sedaş (***)	172.268	351.143
Sepaş (***)	82.877	2.540.046
Cez a.s	53.515	159.426
Diğer	95.220	27.881
	6.575.444	15.233.274

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

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

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

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

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup 2016 Haziran dönemi için tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur (31 Aralık 2015: Yoktur).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) 1 Ocak - 30 Haziran 2016 ve 2015 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Sepaş (*)	47.071.725	21.542.698	51.203.403	35.131.654
Akiş (**)	4.221.896	2.172.805	4.111.469	2.048.734
Saf (**)	3.031.962	-	6.254.123	3.105.466
Üçgen (**)	1.987.470	1.030.658	2.394.483	1.386.863
Akcez	59.175	23.025	206.870	107.060
Diğer	119.553	49.954	100.490	43.274
	56.491.781	24.819.140	64.270.838	41.823.051

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımı ve elektrik satışlarından oluşmaktadır.

(**) İlişkili taraflara yapılan satışlar genel olarak elektrik satışı içerir.

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Dinkal (*)	4.488.400	4.348.054	6.036.480	5.545.272
Akkök (**)	3.926.988	1.502.611	3.000.653	1.112.891
Sepaş (***)	2.319.390	1.401.306	3.963.696	1.819.568
CEZ a.s. Turkey Dai.Tem. (****)	1.999.004	1.102.447	1.736.623	1.022.022
CEZ Trade Bulgaria Ead (***)	1.322.618	855.942	4.691.432	328.118
Aktek (*****)	1.253.828	790.573	1.438.569	810.973
Ak-Han (*****)	797.481	419.336	757.135	375.898
Ak Havacılık ve Ulaş. Hiz.A.Ş.	214.015	96.151	83.706	-
CEZ a.s.	37.023	-	52.658	40.703
Diğer	43.910	13.042	-	-
	16.402.657	10.529.462	21.760.952	11.055.445

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

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

(***) Grup'un elektrik alımlarından 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 2016 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 2016 ve 2015 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 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	1.421.206	634.989	1.190.553	596.917
İkramiye	1.294.567	88.913	166.824	83.412
Huzur hakkı	524.695	247.276	583.395	305.474
	3.240.468	971.178	1.940.772	985.803

DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU

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 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Varlıklar	492.409.869	556.914.524
Yükümlülükler	2.523.430.620	2.668.576.839
Net yabancı para pozisyonu	(2.031.020.751)	(2.111.662.315)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016				31 Aralık 2015			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	473.503.281	158.718.924	4.206.480	195.130	274.075.769	85.928.286	7.360.687	195.635
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	727.911	29.985	200.083	-	635.520	-	200.000	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	12.008	4.150	-	-	276.290.736	95.023.640	-	-
Peşin Ödenmiş Giderler	959.281	326.773	4.285	-	967.990	327.693	4.780	-
Dönen Varlıklar	475.202.481	159.079.832	4.410.848	195.130	551.970.015	181.279.619	7.565.467	195.635
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	5.548.478	1.917.500	-	-	-	-	-	-
Peşin Ödenmiş Giderler	11.658.910	1.121.298	2.625.865	-	4.944.509	1.121.298	530.030	-
Duran Varlıklar	17.207.388	3.038.798	2.625.865	-	4.944.509	1.121.298	530.030	-
Toplam Varlıklar	492.409.869	162.118.630	7.036.713	195.130	556.914.524	182.400.917	8.095.497	195.635
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	251.362.093	86.868.293	-	-	154.585.830	53.166.126	-	-
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	105.561	36.481	-	-	6.819.504	287.977	1.882.610	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	1.944.328	486.711	167.264	-	1.783.716	439.512	159.173	-
Ertelemiş Gelirler	107.865	37.277	-	-	921.310	26.777	-	196.120
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	1.371.115	438.779	31.664	-	1.400.968	466.142	14.354	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	254.890.962	87.867.541	198.928	-	165.511.328	54.386.534	2.056.137	196.120
Uzun Vadeli Borçlanmalar	2.192.845.565	757.826.087	-	-	2.503.064.348	860.869.565	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	75.692.936	26.158.742	-	-	-	-	-	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	1.157	400	-	-	1.163	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.268.539.658	783.985.229	-	-	2.503.065.511	860.869.965	-	-
Toplam Yükümlülükler	2.523.430.620	871.852.770	198.928	-	2.668.576.839	915.256.499	2.056.137	196.120
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(2.031.020.751)	(709.734.140)	6.837.785	195.130	(2.111.662.315)	(732.855.582)	6.039.360	(485)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	30 Haziran 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	(205.368.671)	205.368.671
ABD Doları Net Etki	(205.368.671)	205.368.671
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir / (gider)	2.191.100	(2.191.100)
Avro Net Etki	2.191.100	(2.191.100)
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir / (gider)	75.496	(75.496)
Diğer Net Etki	75.496	(75.496)
Toplam Net Etki	(203.102.075)	203.102.075
	31 Aralık 2015	
	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	(213.085.089)	213.085.089
ABD Doları Net Etki	(213.085.089)	213.085.089
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	1.919.067	(1.919.067)
Avro Net Etki	1.919.067	(1.919.067)
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
(Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(209)	209
Diğer Net Etki	(209)	209
Toplam Net Etki	(211.166.231)	211.166.231

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....