

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

**30 Haziran 2015 Tarihinde Sona Eren
Altı Aylık Ara Döneme Ait
Özet Konsolide Finansal Tablolar ve
Bağımsız Denetçi İnceleme Raporu**

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST
MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
18 Ağustos 2015
*Bu rapor 1 sayfa sınırlı inceleme raporu ile
34 sayfa özet konsolide finansal tablo ve
dipnotlarından oluşmaktadır.*

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Ayen Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Giriş

Ayen Enerji A.Ş. (“Şirket”) ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte “Grup” olarak anılacaktır) 30 Haziran 2015 tarihli ilişikteki özet konsolide bilançonun, aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar tablosunun, özet konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı’na (TMS 34) uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı (SBDS) 2410 “Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi”ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem konsolide 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 konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları’na uygun olarak yapılan ve amacı konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” Standardı’na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

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

Erdem Taş, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 18 Ağustos 2015

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇO.....	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	3
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	6-7
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	8-34
NOT 1 GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	8-10
NOT 2 ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	11-16
NOT 3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	17-21
NOT 4 MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	21-22
NOT 5 İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI.....	23-24
NOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR.....	24-25
NOT 7 TAAHHÜTLER	26
NOT 8 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	27
NOT 9 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	27-28
NOT 10 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	28
NOT 11 FİNANSMAN GİDERLERİ.....	29
NOT 12 PAY BAŞINA KAYIP/KAZANÇ	29
NOT 13 FİNANSAL ARAÇLAR	29-31
NOT 14 YABANCI PARA POZİSYONU	31-33
NOT 15 RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	34

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2015 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE BİLANÇO**

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 30 Haziran 2015	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2014
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		75.539.979	253.278.411
Nakit ve Nakit Benzerleri		10.603.978	188.692.607
Ticari Alacaklar		30.126.587	31.100.923
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		29.824.842	31.033.323
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	3	301.745	67.600
Diğer Alacaklar		1.607.339	1.343.418
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		1.604.072	1.343.418
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	3.267	-
İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları	5	27.443.558	26.613.132
Peşin Ödenmiş Giderler		4.000.703	4.136.999
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar		51.157	218.160
Diğer Dönen Varlıklar		1.706.657	1.173.172
Duran Varlıklar		1.307.710.208	1.177.704.576
İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları	5	101.824.055	90.367.450
Finansal Varlıklar		464.936	464.936
Diğer Alacaklar		27.355.214	24.208.601
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		5.221.260	5.180.440
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3	22.133.954	19.028.161
Maddi Duran Varlıklar	4	1.006.766.398	912.416.269
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		41.090.249	41.506.289
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	4	18.947.116	19.363.156
<i>Şerefiye</i>		22.143.133	22.143.133
Peşin Ödenmiş Giderler		36.548.207	35.129.643
Ertelenmiş Vergi Varlığı		26.832.026	22.802.550
Diğer Duran Varlıklar		66.829.123	50.808.838
TOPLAM VARLIKLAR		1.383.250.187	1.430.982.987

İlişikteki 8 ile 34'üncü sayfalar arasında sunulan muhasebe politikaları ve dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2015 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE BİLANÇO**

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	Cari Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 30 Haziran 2015	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2014
Kısa Vadeli Yükümlülükler		226.749.591	309.161.410
Kısa Vadeli Borçlanmalar	13	58.214.755	61.296.610
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	13	88.179.866	92.865.188
Diğer Finansal Yükümlülükler		214.875	18.064
Ticari Borçlar		63.255.238	79.316.772
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		<i>31.784.900</i>	<i>34.097.143</i>
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	3	<i>31.470.338</i>	<i>45.219.629</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		321.126	389.771
Diğer Borçlar		3.220.382	59.521.797
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		<i>1.241.840</i>	<i>948.426</i>
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	3	<i>1.978.542</i>	<i>58.573.371</i>
Ertelenmiş Gelirler		2.948.213	1.972.617
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü		5.864.975	10.108.726
Kısa Vadeli Karşılıklar		814.701	606.919
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		<i>814.701</i>	<i>606.919</i>
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Borçlar		2.962.614	1.741.250
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		752.846	1.323.696
Uzun Vadeli Yükümlülükler		874.591.956	847.858.466
Uzun Vadeli Borçlanmalar	13	786.628.459	775.021.665
Diğer Finansal Yükümlülükler	13	70.000.000	70.175.251
Ticari Borçlar		15.116.092	-
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	3	<i>15.116.092</i>	<i>-</i>
Diğer Borçlar		447.668	607.305
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		<i>2.258</i>	<i>161.895</i>
<i>İlişkili Taraflara Borçlar</i>	3	<i>445.410</i>	<i>445.410</i>
Uzun Vadeli Karşılıklar		2.399.737	2.054.245
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>			
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		<i>2.399.737</i>	<i>2.054.245</i>
ÖZKAYNAKLAR		281.908.640	273.963.111
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		248.170.912	241.216.449
Ödenmiş Sermaye	9	171.042.300	171.042.300
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş			
Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		8.683.083	3.411.319
<i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		<i>8.683.083</i>	<i>3.411.319</i>
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş			
Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(456.568)	(456.568)
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm</i>			
<i>Kazanç/Kayıpları</i>		<i>(456.568)</i>	<i>(456.568)</i>
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	9	62.162.876	56.068.938
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları		5.056.522	(15.687.799)
Net Dönem Karı/Zararı		1.682.699	26.838.259
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		33.737.728	32.746.662
TOPLAM KAYNAKLAR		1.383.250.187	1.430.982.987

İlişikteki 8 ile 34'üncü sayfalar arasında sunulan muhasebe politikaları ve dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

		Cari Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2015	Cari Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmemiş) 1 Nisan- 30 Haziran 2015	Geçmiş Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2014	Geçmiş Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmemiş) 1 Nisan- 30 Haziran 2014
	Dipnot Referansları				
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat		139.237.160	64.366.018	102.726.986	53.968.098
Satışların Maliyeti (-)	8	(97.074.585)	(40.957.049)	(71.909.823)	(32.630.589)
BRÜT KAR		42.162.575	23.408.969	30.817.163	21.337.509
Genel Yönetim Giderleri (-)	8	(7.356.579)	(3.653.233)	(4.519.689)	(2.072.325)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler		7.037.521	5.540.243	4.267.943	2.597.324
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)		(3.258.803)	(1.791.563)	(3.507.431)	(2.592.082)
ESAS FAALİYET KARI		38.584.714	23.504.416	27.057.986	19.270.426
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	10	18.601.599	3.962.286	1.434.324	(2.954.675)
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	10	-	-	(405.151)	(651.925)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI/ZARARI		57.186.313	27.466.702	28.087.159	15.663.826
Finansman Giderleri (-)	11	(53.316.461)	(33.972.629)	(10.228.053)	13.744.557
VERGİ ÖNCESİ KAR/ZARAR		3.869.852	(6.505.927)	17.859.106	29.408.383
Vergi Gideri/Geliri		(1.835.500)	658.217	(4.251.757)	(6.059.704)
Dönem Vergi Gideri/Geliri		(5.864.975)	(3.319.719)	(4.831.585)	(3.782.152)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri		4.029.475	3.977.936	579.828	(2.277.552)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		2.034.352	(5.847.710)	13.607.349	23.348.679
DÖNEM KARI/ZARARI		2.034.352	(5.847.710)	13.607.349	23.348.679
Dönem Karı/Zararının Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		351.653	(983.699)	1.415.519	1.956.827
Ana Ortaklık Payları		1.682.699	(4.864.011)	12.191.830	21.391.852
		2.034.352	(5.847.710)	13.607.349	23.348.679
1000 adet pay başına kayıp/kazanç	12	0,10	(0,28)	0,71	1,25

İlişikteki 8 ile 34'üncü sayfalar arasında sunulan muhasebe politikaları ve dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

	Cari Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2015	Cari Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmemiş) 1 Nisan- 30 Haziran 2015	Geçmiş Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2014	Geçmiş Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmemiş) 1 Nisan - 30 Haziran 2014
DÖNEM KARI/ZARARI	2.034.352	(5.847.710)	13.607.349	23.348.679
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	5.271.764	4.886.249	(1.759.394)	(2.915.934)
Yabancı Para Çevrim Farkları	5.271.764	4.886.249	(1.759.394)	(2.915.934)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/GİDER	5.271.764	4.886.249	(1.759.394)	(2.915.934)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/GİDER	7.306.116	(961.461)	11.847.955	20.432.745
Toplam Kapsamlı Gelir/Giderin Dağılımı:				
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	351.653	(983.699)	1.415.519	1.956.827
Ana Ortaklık Payları	6.954.463	22.238	10.432.436	18.475.918
	7.306.116	(961.461)	11.847.955	20.432.745

İlişikteki 8 ile 34'üncü sayfalar arasında sunulan muhasebe politikaları ve dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU**

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

					Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler			
	Ödenmiş Sermaye	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı / (Zararı)	Yabancı Para Çevrim Farkları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/(Kayıpları)	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Toplam Özkaynaklar
1 Ocak 2014 itibariyle bakiye	171.042.300	51.589.982	37.712.818	(48.846.437)	8.445.989	(89.307)	219.855.345	22.542.765	242.398.110
Transferler	-	4.478.956	(53.325.393)	48.846.437	-	-	-	-	-
Toplam kapsamlı (gelir) / gider	-	-	-	12.191.830	(1.759.394)	-	10.432.436	1.415.519	11.847.955
Ödenen temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	(984.754)	(984.754)
Sermaye artışı	-	-	-	-	-	-	-	6.654.753	6.654.753
30 Haziran 2014 itibariyle bakiye	171.042.300	56.068.938	(15.612.575)	12.191.830	6.686.595	(89.307)	230.287.781	29.628.283	259.916.064
1 Ocak 2015 itibariyle bakiye	171.042.300	56.068.938	(15.687.799)	26.838.259	3.411.319	(456.568)	241.216.449	32.746.662	273.963.111
Transferler	-	6.093.938	20.744.321	(26.838.259)	-	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	1.682.699	5.271.764	-	6.954.463	351.653	7.306.116
Kontrol gücü olmayan paylardaki sermaye artışı	-	-	-	-	-	-	-	1.976.931	1.976.931
Ödenen temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	(1.337.518)	(1.337.518)
30 Haziran 2015 itibariyle bakiye	171.042.300	62.162.876	5.056.522	1.682.699	8.683.083	(456.568)	248.170.912	33.737.728	281.908.640

İlişikteki 8 ile 34'üncü sayfalar arasında sunulan muhasebe politikaları ve dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

		Cari Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2015	Geçmiş Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2014
	Dipnot Referansları		
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akımları			
Dönem Karı/(Zararı)		3.869.852	17.859.106
Dönem Karı/Zararı Mutabakatı ile ilgili Düzeltmeler			
- Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	4,8	15.892.645	14.029.878
- Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		561.323	676.660
- Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	10,11	10.021.872	12.125.583
- Gelir tahakkukları ile ilgili düzeltmeler		1.115.857	(1.591.524)
- Gider tahakkukları ile ilgili düzeltmeler		(1.705.300)	(7.702.385)
- Ertelenmiş finansman gideri ile ilgili düzeltmeler	11	1.135.519	2.375.825
- Yabancı para çevriminden kaynaklanan gerçekleşmiş net kur farkı gideri		(16.565.225)	(362.730)
- Gerçekleşmemiş net kur farkı (geliri)/gideri		15.874.125	(7.531.803)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler			
- Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(141.521)	16.148.511
- Finansal varlıklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		-	(21.238)
- Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacaklarındaki artışla ilgili düzeltmeler		5.015.756	20.483.582
- Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalışla ilgili düzeltmeler		6.557.711	264.284
- Ticari borçlardaki azalış/artışla ilgili düzeltmeler		759.858	(70.881.143)
- Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/artışla ilgili düzeltmeler		(54.903.586)	(12.676.007)
		(12.511.114)	(16.803.401)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları			
Ödenen vergi		(10.108.726)	(7.554.708)
Diğer nakit girişleri/çıkışları		(8.049)	(421.686)
		(22.627.889)	(24.779.795)

İlişikteki 8 ile 34'üncü sayfalar arasında sunulan muhasebe politikaları ve dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

		Cari Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2015	Geçmiş Dönem (Bağımsız İncelemeden Geçmiş) 1 Ocak- 30 Haziran 2014
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları	Dipnot Referansları		
Maddi duran varlıkların satışından elde edilen nakit		-	22.534
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(78.084.522)	(89.262.521)
Alınan faiz	10	1.232.779	1.394.931
Yatırımlara ilişkin vergiler		(16.024.443)	(14.301.902)
Verilen nakit avans ve borçlardan geri ödemeler		(12.748.357)	(17.124.869)
		(105.624.543)	(119.271.827)
C. Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları			
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		69.036.117	164.364.489
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(100.734.397)	(88.307.125)
Kontrol gücü olmayan paylarda sermaye artışı		1.976.931	-
Ödenen faiz		(18.798.890)	(15.894.031)
Ödenen temettüleri:		(1.337.518)	(984.754)
- ana ortaklık dışı paylara		(1.337.518)	(984.754)
Diğer nakit finansal yükümlülüklerle ilişkin ödemeler		21.560	(1.532.716)
		(49.836.197)	57.645.863
Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Artış / (Azalış) (A+B+C)		(178.088.629)	(86.405.759)
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		188.692.607	95.281.050
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)		10.603.978	8.875.291

İlişikteki 8 ile 34'üncü sayfalar arasında sunulan muhasebe politikaları ve dipnotlar bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Ayen Enerji A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Ayen Enerji") fiili faaliyet konusu elektrik üretimi ve ticaretinin yapılmasıdır. Şirket, 1990 yılında kurulmuştur. Şirket, çoğunluk hissesine sahip olan Aydınlar Şirketler Grubu'nun üyesidir. Şirket'in ana ortağı Aydınlar İnşaat A.Ş.'dir ("Aydınlar İnşaat").

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

Hülya Sok. No: 37, Gaziosmanpaşa/Ankara

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul'da işlem görmektedir. 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin halka açık kısmı %15,01'dir (31 Aralık 2014: %15,01'dir) (Not: 9).

Grup'un 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı 259'dir (31 Aralık 2014: 237).

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Ana faaliyeti	Doğrudan İştirak Oranı	Dolaylı İştirak Oranı	Kayıtlı ofis adresi
Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. ("Ayen Ostim")	Elektrik üretimi ve ticareti	%76	%76	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara
Kayseri Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Kayseri Elektrik")	Elektrik üretimi, dağıtımı ve ticareti	%96	%96	Yemliha Kasabası Kayseri
Ayen Elektrik Ticaret A.Ş. ("Ayen Elektrik")	Elektrik ticareti	%100	%100	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara
Aksu Temiz Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Aksu")	Elektrik üretimi ve ticareti	%70	%70	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara
Ayen-AS Energji SHA ("Ayen-AS")	Elektrik üretimi ve ticareti	%82	%89	Bulevardi Deshmoret e Kombit Qendra e Biznesit Twin Towers, Kulla nr.2, Kati i 10 Tirane/Albania (Arnavutluk)
Ayel Elektrik Üretim Sanayii ve Ticaret A.Ş. ("Ayel Elektrik")	Elektrik üretimi, dağıtımı ve ticareti	%82	%82	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara
Araklı Doğalgaz Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Araklı Enerji")	Elektrik üretimi ve ticareti	%76	%76	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara
Ayen Energy Trading SHA ("Ayen Trading")	Elektrik ticareti	%0	%100	Bulevardi Deshmoret e Kombit Qendra e Biznesit Twin Towers, Kulla nr.2, Kati i 10 Tirane/Albania (Arnavutluk)
Ayen Energy Trading D.O.O. Beograd-Stari Grad ("Ayen Sırbistan")	Elektrik ticareti	%0	%100	Kosaçicev Venac Sokak No: 20, 11000 Belgrad, Serbia (Sırbistan)
Ayen Energija Trgovanje z Električno Energijo D.O.O. ("Ayen Slovenya")	Elektrik ticareti	%0	%100	Dolenjska cesta 148, 1000 Ljubljana, Slovenia (Slovenya)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Bağlı Ortaklık	Ana faaliyeti	Doğrudan İştirak Oranı	Dolaylı İştirak Oranı	Kayıtlı ofis adresi
Ayen Doğalgaz Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Ayen Doğalgaz")(*)	Elektrik üretimi ve ticareti	%90	%90	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara

(*) Ayen Doğalgaz konsolide finansal tablolar üzerinde önemli bir etkisi olmadığı ve faaliyete geçmediğinden konsolidasyona dahil edilmemiş olup, proje lisans süresi EPDK'nın uygun görüşü ile iptal edilmiş ve proje sonlandırılmış olup yönetim tarafından 27 Ekim 2014 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında şirketin tasfiyesine karar verilmiştir.

İştirak	Ana faaliyeti	Doğrudan İştirak Oranı	Dolaylı İştirak Oranı	Kayıtlı ofis adresi
Elektrik Piyasaları İşletim A.Ş. ("EPIAŞ")(*)	Elektrik piyasaları işletmesi	%1	%1	Harbiye Mahallesi Asker Ocağı Caddesi Süzer Plaza Kat 4 No :15 Şişli -İstanbul

(*) EPIAŞ'a Aralık 2014 tarihi itibarıyla iştirak edilmiştir.

Ayen Enerji bünyesinde Akbük mevkiinde kurulmuş olan 31,5 MW kurulu gücündeki Akbük Rüzgar Elektrik Santrali için 18 Ocak 2007 tarihi itibarıyla 49 yıl süreyle üretim lisansı almıştır. Santralin sırasıyla, 19 Mart 2009 ve 3 Nisan 2009 tarihlerinde, 16,8 MW'lık birinci kısmı ve 14,7 MW'lık ikinci kısmının kabulü yapılarak işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, Gümüşhane ili, Kürtün ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 70,8 MW kurulu gücündeki Büyükdüz HES, 1 Haziran 2012 tarihi itibarıyla işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, İzmir ili Karaburun ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 30,75 MW kurulu gücündeki Mordoğan RES, 27 Eylül 2013 tarihi itibarıyla işletmeye alınmıştır. Bununla birlikte, Mordoğan RES işletmesinin 10,5 MW'lık kapasite artışı için EPDK'dan onay alınmış olup lisans tadili yapılarak toplam kapasite 42 MW'a yükselmiştir.

Ayen Enerji bünyesinde, İzmir ili Seferihisar ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 24 MW kurulu gücündeki Korkmaz RES ise 2014 yılının Ağustos ve Eylül aylarında sırasıyla 10 MW'lık birinci kısmı ve 14 MW'lık ikinci kısmının kabulü yapılarak, ticari işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, Aydın ili Didim ilçesi sınırlarında kurulmuş olan 20 MW kurulu gücündeki Akbük II RES yatırım çalışmaları devam etmektedir.

Kayseri Elektrik bünyesinde bulunan Yamula Barajı YİD modeli ile yapılmış olup Kızılırmak Nehri üzerinde bulunmaktadır. Kurulu gücü 100 MW, yıllık üretim kapasitesi 422 milyon kWh'dir. Santralin inşaatına 1998 yılında başlanmış ve Ağustos 2005'te işletmeye alınmıştır. Yamula Barajı'nın işletme süresi 20 yıl olup, 2025 yılında sözleşme süresi sona erecektir.

Ayen Ostim'in bünyesinde bulunan Ostim kombine doğalgaz çevrim elektrik santrali, Temmuz 2004 tarihi itibarıyla işletmeye alınmıştır. İşletmenin fiili faaliyet konusu, Ostim Organize Sanayi Bölgesi'nde kurulmuş olan 41 MW gücündeki doğalgaz santrali ile Elektrik Piyasası Kanunu hükümleri ile Dengeleme Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) çerçevesinde elektrik enerjisi satışını serbest piyasada gerçekleştirmektir. Şirket'in ana ortağı Aydınlar İnşaat'ın Ayen Ostim'in sermayesindeki payı %24'tür.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Ayen Elektrik'in fiili faaliyet konusu "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği"nin "Toptan Satış Lisansı" hükümleri ile diğer ilgili yönetmelikler çerçevesinde elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı ile ithalat ve ihracatının yapılmasıdır.

Aksu Temiz Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. bünyesinde bulunan Kayseri İli Yahyalı İlçesi sınırlarında kurulmuş olan 72 MW kurulu gücündeki Aksu Rüzgar Elektrik Santrali için 29 Kasım 2007 tarihi itibarıyla 49 yıl süre ile üretim lisansı almıştır. Santralin 2012 yılının Mart, Nisan ve Mayıs aylarında sırasıyla 30 MW'lık birinci kısmı, 36 MW'lık ikinci kısmı ve 6 MW'lık üçüncü kısmının kabulü yapılarak, ticari işletmeye alınmıştır. Bununla birlikte, 8 MW'lık kapasite artışı neticesinde toplam kapasite 80 MW'a yükseltilmiş olup EPDK tarafından lisans tadili yapılmıştır.

Ayen AS Energji SHA; Arnavutluk'ta bulunan, 110,7 MW kurulu gücünde, yıllık 380.000.000 kWh elektrik enerjisi üretim kapasiteli "Arnavutluk Fan Havzası HES Projeleri" kapsamında inşa edilmekte olan HES projelerinden, 28 MW kurulu gücünde, yıllık 118.400.000 kWh elektrik enerjisi üretim kapasiteli PESHQESHIT 3 Hidroelektrik Enerjisi Üretim Tesisi'nin yapımı tamamlanarak; 4 Mayıs 2015 tarihi itibarıyla ticari işletmeye alınmıştır.

Ayel Elektrik'in fiili faaliyet konusu "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği"nin "Toptan Satış Lisansı" hükümleri ile diğer ilgili yönetmelikler çerçevesinde elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı ile ithalat ve ihracatının yapılmasıdır.

Ayen Enerji 9 Mayıs 2012 tarihinde Araklı Enerji Doğalgaz Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin % 76 oranındaki hissesini devralmıştır. Araklı Enerji'ye Trabzon ili, Araklı ilçesinde inşa edilecek olan 72 MW kurulu gücündeki Çankaya HES için EPDK tarafından lisans verilmesi uygun bulunmuştur. 19 Ocak 2015 tarihi itibarıyla EPDK'dan alınan onay ile kurulu güç 98,36 MW'a çıkmış olup Çankaya barajı ve HES projesi için 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ön lisans almıştır.

Ayen Elektrik Ticaret A.Ş., 3.500.000 LEK (25.000 AVRO) sermayeli Ayen Energji Trading SHA'ya 24 Eylül 2013 tarihinde %100 oranında iştirak etmiştir. Şirket Tiran - Arnavutluk'ta, Arnavutluk yasalarına göre 30 Eylül 2013 tarihinde kurulmuştur.

Ayen Elektrik Ticaret A.Ş., 10.000 AVRO sermayeli Ayen Energji Trading D.O.O. (Sırbistan) ve 67.500 AVRO sermayeli Ayen Energji Trgovanje z Električno Energijo, D.O.O.'ya (Slovenya) sırasıyla 13 Haziran 2014 ve 19 Haziran 2014 tarihlerinde %100 oranında iştirak etmiştir. Söz konusu şirketlerin fiili faaliyet konuları Avrupa Birliği yönetmelikleri çerçevesinde elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin başta Avrupa Birliği ülkeleri olmak üzere toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı ile ithalat ve ihracatının yapılmasıdır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

Bu 1 Ocak – 30 Haziran 2015 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 18 Ağustos 2015 tarihinde onaylanmış ve yayınlanması için yetki verilmiştir. Yönetim Kurulu ve Genel Kurul dışındakilerin konsolide finansal tabloları değiştirme yetkisi yoktur.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Şirket ve Türkiye’de yerleşik bağlı ortaklıkları, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu (“TTK”) ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Ayen-AS ve Ayen Trading Arnavutluk’da kayıtlı olup muhasebe kayıtlarını Arnavutluk’da geçerli olan muhasebe standartlarına göre, Arnavutluk Leki bazında hazırlamaktadır. Ayen Slovenya ve Ayen Sırbistan sırasıyla Slovenya ve Sırbistan’da kayıtlı olup muhasebe kayıtlarını kayıtlı bulundukları ülkelerdeki geçerli olan muhasebe standartlarına göre, AVRO bazında hazırlamaktadır.

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II, 14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” (“Tebliğ”) hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (“TMS/FRS”) esas alınmıştır.

İlişikteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar, makul değeriyle gösterilen bazı finansal varlık ve yükümlölüklerin dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Türk Lirası cinsinden hazırlanmıştır.

Kullanılan Para Birimi

Grup’un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile hazırlanmıştır. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket’in geçerli para birimi olan ve ara dönem özet konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Grup’un bağlı ortaklıkları, fonksiyonel para birimi olarak operasyonlarını önemli derecede etkileyen veya üzerinde etkisi olan ve bu grupla ilgili olay ve durumların ekonomik önemini yansıtan para birimlerini kullanmaktadırlar. Bu kapsamda Ayen-AS ve Ayen Trading Arnavutluk LEK’ini kullanmaktadır. TMS 21’e göre Arnavutluk LEK’i cinsinden bilanço kalemleri (sermaye hesapları hariç) bilanço tarihinde geçerli olan alış kuru ile (1 LEK = 0,02126 TL) TL’ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir. Buna ek olarak Ayen Slovenya AVRO ve Ayen Sırbistan ise Sırbistan Dinarı’nı kullanmakta olup yabancı para cinsinden bilanço kalemleri (sermaye hesapları hariç) bilanço tarihinde geçerli olan alış kuru ile (1 AVRO = 2,9822 TL; 1 RSD: 0,0248 TL) ile TL’ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir. Ayrıca kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu kalemleri ise işlem tarihinde geçerli olan döviz kurundan TL’ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir.

Özsermaye hesaplarından sermaye tarihsel nominal değeri ile taşınmakta olup, buna ilişkin çevrim farkları ile bilanço ve kar veya zarar tablosunun TL’ye çevriminden kaynaklanan çevrim farkları özsermaye içerisinde yabancı para çevrim farkları hesabında muhasebeleştirilmektedir.

2.2 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) Özet konsolide finansal tablolarda raporlanan tutarları ve dipnotları etkileyen TMS’de yapılan değişiklikler

Bulunmamaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

b) 2015 yılından itibaren geçerli olup, Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tablolarını etkilemeyen standartlar, mevcut standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

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

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

TMS 19 (Değişiklikler) Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Bu değişiklik çalışanların veya üçüncü kişilerin yaptığı katkıların hizmete bağlı olmaları durumunda hizmet dönemleri ile nasıl ilişkilendirileceğine açıklık getirmektedir. Ayrıca, katkı tutarının hizmet yılından bağımsız olması durumunda, işletmenin bu tür katkıları hizmetin sunulduğu döneme ilişkin hizmet maliyetinden azalış şeklinde muhasebeleştirilmesine izin verilir.

2010-2012 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler

TFRS 2: Bu değişiklik 'hakediş koşulu' ve 'piyasa koşulu' tanımlarını değiştirirken 'performans koşulu' ve 'hizmet koşulu' tanımlarını getirmektedir.

TFRS 3: Bu değişiklik ile koşullu bedel her bir raporlama tarihinde gerçeğe uygun değeriyle ölçülür.

TFRS 8: Bu değişiklikler birleştirme kriterlerinin faaliyet bölümlerine uygulanmasında yönetim tarafından yapılan değerlendirmelerin açıklanmasını zorunlu kılar ve bölüm varlıkları toplamının işletme varlıkları toplamı ile mutabakatının ancak bölüm varlıklarının raporlanması durumunda gerektiğini belirtir.

TFRS 13: Bu değişiklik, TFRS 9 ve TMS 39'a getirilen değişikliklerin bazı kısa vadeli alacaklar ve borçların iskonto edilmeden ölçülebilmesini değiştirmedikçe açıklık getirir.

TMS 16 ve TMS 38: Bu değişiklik ile bir maddi duran varlık kalemi yeniden değerlendirme işlemine tabi tutulduğunda, varlığın defter değerinin yeniden değerlendirilmiş tutarına göre düzeltilir.

TMS 24: Bu değişiklik işletmenin diğer bir işletmeden kilit yönetici personel hizmetleri alması durumunda bu yöneticilere ödenmiş veya ödenecek tazminatların açıklanması gerektiğine açıklık getirir.

2010-2012 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler sırasıyla TFRS 9, TMS 37 ve TMS 39 standartlarının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

- b) 2015 yılından itibaren geçerli olup, Grup'un özet konsolide finansal tablolarını etkilemeyen standartlar, mevcut standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler

TFRS 3: Bu değişiklik müşterek anlaşmanın kendi finansal tablolarında müşterek anlaşma oluşumunun muhasebeleştirilmesinin TFRS 3 kapsamı dışında olduğuna açıklık getirir.

TFRS 13: Bu değişiklik, 52'nci paragraftaki istisnanın kapsamına açıklık getirir.

TMS 40: Bu değişiklik bir gayrimenkulün yatırım amaçlı gayrimenkul veya sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflandırılması konusunda TFRS 3 ve TMS 40 arasındaki ilişkiye açıklık getirir.

- c) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

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

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

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

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

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

2 ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

c) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 9 Finansal Araçlar

Kasım 2009’da yayınlanan TFRS 9 finansal varlıkların sınıflandırılması ve ölçümü ile ilgili yeni zorunluluklar getirmektedir. Ekim 2010’da değişiklik yapılan TFRS 9 finansal yükümlülüklerin sınıflandırılması ve ölçümü ve kayıtlardan çıkarılması ile ilgili değişiklikleri içermektedir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) TFRS 9 ve Geçiş Açıklamaları için Zorunlu Yürürlük Tarihi

TFRS 9’un zorunlu uygulama tarihi 1 Ocak 2018 tarihinden önce olmamak kaydıyla ertelenmiştir.

TMS 16 ve TMS 38 (Değişiklikler) Amortisman ve İtfa Payları İçin Uygulanabilir Olan Yöntemlerin Açıklanması

Bu değişiklik, maddi duran varlıklar için bir varlığın kullanımı sonucunda oluşan faaliyetlerden elde edilen gelire dayalı amortisman yönteminin kullanılmasının uygun olmadığına açıklık getirirken, aksi ispat edilene kadar hukuken geçerli öngörü olan ve yalnızca maddi olmayan duran bir varlığın gelir ölçümü olarak ifade edildiği nadir durumlarda ya da maddi olmayan duran varlıktan elde edilen gelir ile ekonomik faydaların birbiriyle yakından ilişkili olduğunun kanıtlandığı durumlarda maddi olmayan duran varlıklar için bir varlığın kullanımı sonucunda oluşan faaliyetlerden elde edilen gelire dayalı itfa yönteminin kullanılmasının uygun olmadığı görüşünü de ileri sürmüştür. Bu değişiklik ayrıca bir varlığın kullanılması sonucunda üretilen bir kalemin gelecek dönemlerde satış fiyatında beklenen düşüşlerin bir varlığın, teknolojik ya da ticari bakımdan eskime beklentisini işaret edebileceği ve sonrasında varlığa ilişkin gelecekteki ekonomik faydalarda düşüşün göstergesi olabileceği konusuna değinen açıklamalara da yer verir.

TMS 16 ve TMS 41 (Değişiklikler) ile TMS 1, TMS 17, TMS 23, TMS 36 ve TMS 40 (Değişiklikler) Tarımsal Faaliyetler: Taşıyıcı Bitkiler

Bu standart, ‘taşıyıcı bitkilerin’, TMS 41 standardı yerine, maddi duran varlıklar sınıflandırması altında, ilk muhasebeleştirme kaydı sonrasında maliyet ya da yeniden değerlendirme esasına göre ölçülmesine imkan sağlayacak şekilde TMS 16 standardı kapsamında ele alınmasını belirtir. Bu standartta ayrıca ‘taşıyıcı bitki’ tarımsal ürünlerin üretimi veya temini için kullanılan, bir dönemden fazla ürün vermesi beklenen ve önemsiz kalıntı satışları dışında tarımsal ürün olarak satılma olasılığının çok düşük olduğu yaşayan bir bitki olarak tanımlanmıştır. Bu standartta taşıyıcı bitkilerden yetiştirilen ürünlerin TMS 41 standardının kapsamında olduğu da belirtilmektedir.

TMS 16 ve TMS 41’de yapılan bu değişiklikler sırasıyla TMS 1, TMS 17, TMS 23, TMS 36 ve TMS 40 standartlarının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

c) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 11 ve TFRS 1 (Değişiklikler) *Müşterek Faaliyetlerde Edinilen Payların Muhasebeleştirilmesi*

Bu standart, işletme teşkil eden müşterek bir faaliyette pay edinen işletmenin:

- TFRS 11’de belirtilen kurallara aykırı olanlar haricinde, TFRS 3 ve diğer TMS’lerde yer alan işletme birleşmeleriyle ilgili tüm muhasebeleştirme işlemlerinin uygulaması, ve
- TFRS 3 ve diğer TMS’ler uyarınca işletme birleşmelerine ilişkin açıklanması gereken bilgileri açıklamasını öngörür.

TFRS 11’de yapılan bu değişiklik TFRS 1 standardının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

2011-2013 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler

TFRS 1: Bu değişiklik işletmenin TMS’yi ilk defa uygulaması durumunda TMS’lerin hangi versiyonlarının kullanılacağı konusuna açıklık getirir.

TMS 1 (Değişiklikler) *Açıklama Hükümleri*

Bu değişiklikler; finansal tablo hazırlayıcılarının finansal raporlarını sunmalarına ilişkin olarak farkında olunan zorunluluk alanlarında dar odaklı iyileştirmeler içermektedir.

2012-2014 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler

TFRS 5: Satış amaçlı elde tutulan bir duran varlığın ortaklara dağıtım amacıyla elde tutulan duran varlığa sınıflandığı ya da tam tersinin olduğu durumlara ve bir varlığın ortaklara dağıtım amacıyla elde tutulan olarak sınıflandırılmasına son verildiği durumlara ilişkin ilave açıklamalar getirmektedir.

TFRS 7: Bir hizmet sözleşmesinin devredilen bir varlığın devamı olup olmadığı ve ara dönem finansal tablo açıklamalarındaki mahsuplaştırma işlemi konusuna netlik getirmek amacıyla ilave bilgi verir.

TMS 34: Bilginin ‘ara dönem finansal raporda başka bir bölümde’ açıklanmasına açıklık getirmektedir.

2012-2014 Dönemine İlişkin Yıllık İyileştirmeler TMS 19 standardının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

TMS 27 (Değişiklikler) *Bireysel Finansal Tablolarda Özkaynak Yöntemi*

Bu değişiklik işletmelerin bireysel finansal tablolarında bağlı ortaklıklar ve iştiraklerdeki yatırımların muhasebeleştirilmesinde özkaynak yönteminin kullanılması seçeneğine izin vermektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

c) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikler) Yatırımcı ile İştirak veya İş Ortaklığı Arasındaki Varlık Satışları veya Aynı Sermaye Katkıları

Bu değişiklik ile bir yatırımcı ile iştirak veya iş ortaklığı arasındaki varlık satışları veya aynı sermaye katkılarından kaynaklanan kazanç veya kayıpların tamamının yatırımcı tarafından muhasebeleştirilmesi gerektiği açıklığa kavuşturulmuştur.

TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28 (Değişiklikler) Yatırım İşletmeleri: Konsolidasyon İstisnalarının Uygulanması

Bu değişiklik, yatırım işletmelerinin konsolidasyon istisnasını uygulamaları sırasında ortaya çıkan sorunlara aşağıdaki şekilde açıklık getirir:

- Ara şirket için konsolide finansal tablo hazırlanmasına ilişkin istisnai durum, bir yatırım işletmesinin tüm bağlı ortaklıklarını gerçeğe uygun değer üzerinden değerlediği hallerde dahi, yatırım işletmesinin bağlı ortaklığı olan ana şirket için geçerlidir.
- Ana şirketin yatırım faaliyetleri ile ilgili olarak hizmet sunan bir bağlı ortaklığın yatırım işletmesi olması halinde, bu bağlı ortaklık konsolidasyona dahil edilmemelidir.
- Bir iştirakin ya da iş ortaklığının özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirildiği hallerde, yatırım işletmesinde yatırım işletmesi amacı gütmeyen bir yatırımcı iştirakteki ya da iş ortaklığındaki payları için uyguladığı gerçeğe uygun değer ölçümünü kullanmaya devam edebilir.
- Tüm iştiraklerini gerçeğe uygun değerden ölçen bir yatırım işletmesi, yatırım işletmelerine ilişkin olarak TFRS 12 standardında belirtilen açıklamaları sunar.

TFRS 14 Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları

TFRS 14 *Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları* standardı uyarınca Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını ilk defa uygulayacak bir işletmenin, belirli değişiklikler dahilinde, ‘düzenlemeye dayalı erteleme hesaplarını’ hem TFRS’lere göre hazırlayacağı ilk finansal tablolarında hem de sonraki dönem finansal tablolarında önceki dönemde uyguladığı genel kabul görmüş muhasebe standartlarına göre muhasebeleştirilmeye devam etmesine izin verilir.

TFRS 14, TFRS 1 standardının da ilgili yerlerinde değişikliklere yol açmıştır.

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

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak - 31 Aralık 2014 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2014 hesap dönemine ait yıllık konsolide finansal tablolar ve ekli dipnotları ile birlikte okunmalıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	30 Haziran 2015							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aydiner İnşaat A.Ş. (*)	21.968	-	-	-	28.338.159	964.381	15.116.092	-
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş.	-	-	-	-	17.825	-	-	-
Layne Bowler Pompa Sanayi A.Ş.	23.714	-	-	-	-	-	-	-
Aksu diğer ortaklar(**)	-	-	-	13.723.086	-	-	-	-
Kayseri diğer ortaklar	-	-	-	-	-	1.014.161	-	-
Agron Turizm ve Ticaret A.Ş.	240.783	-	-	-	-	-	-	-
As Energji ShPk (***)	-	-	-	8.410.868	-	-	-	-
Metay İnşaat Sanayii ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	3.069.094	-	-	-
Araıklı diğer ortaklar	-	-	-	-	-	-	-	445.410
Diğer	15.280	3.267	-	-	45.260	-	-	-
	<u>301.745</u>	<u>3.267</u>	<u>-</u>	<u>22.133.954</u>	<u>31.470.338</u>	<u>1.978.542</u>	<u>15.116.092</u>	<u>445.410</u>

(*) Ticari borçlar Aydiner İnşaat'ın Grup'un yapılmakta olan yatırımları için kesmiş olduğu hakediş faturalarından oluşmaktadır. Kısa vadeli ticari olmayan borçlar ise Aydiner İnşaat tarafından Grup'a verilen finansal borçtan oluşmaktadır. Söz konusu finansal borçlar için uygulanan faiz oranı 30 Haziran 2015 itibarıyla %13,30'dur.

(**) Alacaklar, Aksu'nun diğer ortaklarından sermaye taahhüdüne ilişkin alacaklarından oluşmaktadır.

(***) Alacaklar, Ayen AS'nin diğer ortaklarının sermaye taahhütlerinin ödenmesine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2014							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aydiner İnşaat A.Ş. (*)	-	-	-	-	43.500.299	58.573.371	-	-
Kayseri ve Cıvırı Elektrik A.Ş.	8.659	-	-	-	24.375	-	-	-
Metay İnşaat Sanayii ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	1.694.955	-	-	-
Aksu Diğer Ortaklar (**)	-	-	-	12.717.857	-	-	-	-
As Energji ShPk (***)	-	-	-	6.310.304	-	-	-	-
Araklı Diğer Ortaklar	-	-	-	-	-	-	-	445.410
Diğer	58.941	-	-	-	-	-	-	-
	<u>67.600</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>19.028.161</u>	<u>45.219.629</u>	<u>58.573.371</u>	<u>-</u>	<u>445.410</u>

(*) Kısa vadeli ticari borçlar İzmir İli sınırları içerisinde kurulmakta olan Korkmaz RES ve Arnavutluk sınırları içerisinde kurulmakta olan Ayen AS HES yatırımları için kesilen hakediş faturalarından oluşmaktadır. Kısa vadeli ticari olmayan borçlar ise Aydiner İnşaat tarafından Grup'a verilen finansal borçtan oluşmaktadır. Söz konusu finansal borç için uygulanan faiz oranı 31 Aralık 2014 itibariyle %12.86'dır.

(**) Alacaklar, Aksu'nun diğer ortaklarından sermaye taahhüdüne ilişkin alacaklarından oluşmaktadır.

(***) Alacaklar, Ayen AS'nin diğer ortaklarından sermaye taahhüdüne ilişkin alacaklarından oluşmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

1 Ocak – 30 Haziran 2015					
İlişkili taraflarla olan işlemler	Enerji satışları	Faiz gelirleri	Sabit kıymet alımları	Hizmet alımları	Faiz giderleri
Aydiner İnşaat A.Ş. (*)	182.356	2.821.523	44.699.758	123.924	214.842
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş.	-	-	-	106.318	-
Samsun Makine Sanayi A.Ş.	4.646	-	-	-	-
Aybet Beton A.Ş.	101.736	-	-	-	-
Metay İnşaat Sanayii ve Ticaret A.Ş.	-	-	1.231.348	2.500	-
Aksu Diğer Ortaklar	-	722.691	-	-	-
Layne Bowler Pompa Sanayi A.Ş.	115.138	-	-	-	-
Diğer	338.103	-	-	49.308	-
	<u>741.979</u>	<u>3.544.214</u>	<u>45.931.106</u>	<u>282.050</u>	<u>214.842</u>

(*) Sabit kıymet alımları, Aydiner İnşaat'ın yapılmakta olan yatırımlar kapsamında Grup'a faturaladığı inşaat hakediş bedellerinden oluşmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

1 Ocak – 30 Haziran 2014						
İlişkili taraflarla olan işlemler	Enerji satışları	Faiz gelirleri	Sabit kıymet alımları	Hizmet alımları	Faiz giderleri	Diğer giderler
Aydiner İnşaat A.Ş. (*)	731.063	2.018.418	67.698.538	182.638	378.203	-
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş.	-	-	-	133.695	-	-
Samsun Makine Sanayi A.Ş.	9.377	-	-	-	423.308	-
Aybet Beton A.Ş.	517.313	-	-	-	-	-
Metay İnşaat Sanayii ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	1.350	-	514.257
Aksu Diğer Ortaklar	-	825.705	-	-	-	-
Layne Bowler Pompa Sanayi A.Ş.	110.758	-	-	-	-	-
Diğer	-	-	-	84.224	-	-
	<u>1.368.511</u>	<u>2.844.123</u>	<u>67.698.538</u>	<u>401.907</u>	<u>801.511</u>	<u>514.257</u>

(*) Sabit kıymet alımları, Aydiner İnşaat'ın yapılmakta olan yatırımlar kapsamında Grup'a faturaladığı inşaat hakediş bedellerinden oluşmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015	1 Ocak- 30 Haziran 2014	1 Nisan- 30 Haziran 2014
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	1.482.176	773.939	1.414.855	864.784
Diğer uzun vadeli faydalar	192.106	(16.954)	107.831	(35.021)
	<u>1.674.282</u>	<u>756.985</u>	<u>1.522.686</u>	<u>829.763</u>

4. MADDİ VE DİĞER MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Maddi Duran Varlıklar	Maddi Olmayan Duran Varlıklar
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak 2015 itibariyle açılış bakiyesi	1.020.555.947	23.289.436
Alımlar (*)	87.969.178	20.567
Çevrim farkı	21.891.805	-
30 Haziran 2015 itibariyle kapanış bakiyesi	<u>1.130.416.930</u>	<u>23.310.003</u>
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak 2015 itibariyle açılış bakiyesi	(108.139.678)	(3.926.280)
Dönem gideri	(15.456.038)	(436.607)
Çevrim farkı	(54.816)	-
30 Haziran 2015 itibariyle kapanış bakiyesi	<u>(123.650.532)</u>	<u>(4.362.887)</u>
30 Haziran 2015 itibariyle net defter değeri	<u>1.006.766.398</u>	<u>18.947.116</u>

- (*) Cari dönemde Ayen AS yatırımları için alınan kredilere ilişkin olarak 9.560.150 TL tutarında borçlanma maliyeti maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiştir. Dönem içinde yapılan alımlar Ayen AS ve Akbük RES 2 ile ilgili inşaat hakedişleri, genel inşaat harcamaları ve tesis yapımı ile ilgili genel giderlerden oluşmaktadır. Ayrıca, Arnavutluk Fan havzası projeleri kapsamındaki 28 MW kurulu güce sahip Peshqesit 3 HES 4 Mayıs 2015 itibarıyla işletmeye alınmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

4. MADDİ VE DİĞER MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Maddi Duran Varlıklar	Maddi Olmayan Duran Varlıklar
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak 2014 itibariyle açılış bakiyesi	797.349.246	22.846.460
Alımlar (*)	93.853.322	283.946
Çıkışlar	(35.580)	-
Çevrim Farkı	(1.396.664)	-
30 Haziran 2014 itibariyle kapanış bakiyesi	889.770.324	23.130.406
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak 2014 itibariyle açılış bakiyesi	(79.927.647)	(3.040.002)
Dönem gideri	(13.588.319)	(441.559)
Çıkışlar	13.046	-
30 Haziran 2014 itibariyle kapanış bakiyesi	(93.502.920)	(3.481.561)
30 Haziran 2014 itibariyle net defter değeri	796.267.404	19.648.845

(*) Dönem içinde yapılan alımların 92.803.471 TL'si yapılmakta olan yatırımlara ilişkin olup 85.006.169 TL'si Arnavutluk HES projesi, geriye kalan tutar ise Korkmaz RES projesi ile ilgili inşaat hakedişleri, genel inşaat harcamaları ve tesis yapımı ile ilgili genel giderlerden oluşmaktadır. Ayrıca 2014 yılı içerisinde yapılmakta olan yatırımlar için alınan kredilere ilişkin olarak oluşan toplam 4.107.904 TL tutarındaki borçlanma maliyeti maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiştir

Cari dönem amortisman giderlerinin ve itfa paylarının 15.580.948 TL'si (30 Haziran 2014: 13.821.319 TL) satılan malın maliyetine, 311.697 TL'si (30 Haziran 2014: 208.559 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

5. İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	16.026.632	22.730.057
Faturalanmış ve vadesi gelmemiş hizmet imtiyaz anlaşması alacakları (*)	11.416.926	3.883.075
Toplam kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	27.443.558	26.613.132
Uzun vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	101.824.055	90.367.450
Toplam hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	129.267.613	116.980.582
Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	222.110.452	211.229.710
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(104.259.765)	(98.132.203)
Hizmet imtiyaz anlaşmaları ödemelerinden alacaklar(*)	11.416.926	3.883.075
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları-net	129.267.613	116.980.582

(*) TETAŞ'a faturalanmış; ancak tahsil edilmemiş alacaklardan oluşmaktadır.

30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla, brüt ve net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacaklarının ödeme planları aşağıdaki gibidir:

	Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (ABD Doları)		Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (TL)	
	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Vadesi 1 yıla kadar	12.283.020	16.815.620	32.995.877	38.993.741
Vadesi 1-2 yıla kadar	7.750.420	7.750.420	20.819.953	17.972.449
Vadesi 2-3 yıla kadar	7.750.420	7.750.420	20.819.953	17.972.449
Vadesi 3-4 yıla kadar	7.750.420	7.750.420	20.819.953	17.972.449
Vadesi 4 yıldan uzun	47.148.388	51.023.598	126.654.716	118.318.622
	82.682.668	91.090.478	222.110.452	211.229.710

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

5. İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI (devamı)

	Net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (ABD Doları)		Net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (TL)	
	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Vadesi 1 yıla kadar	5.966.062	9.802.086	16.026.632	22.730.057
Vadesi 1-2 yıla kadar	2.291.395	2.130.038	6.155.374	4.939.345
Vadesi 2-3 yıla kadar	2.629.109	2.452.753	7.062.576	5.687.689
Vadesi 3-4 yıla kadar	3.007.181	2.805.465	8.078.190	6.505.593
Vadesi 4 yıldan uzun	29.977.260	31.581.708	80.527.915	73.234.823
	<u>43.871.007</u>	<u>48.772.050</u>	<u>117.850.687</u>	<u>113.097.507</u>

Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, anlaşma süresi boyunca gerçekleşen alacaklardan oluşmaktadır. ETKB ile yapılan Enerji Satış Anlaşması uyarınca, Yamula barajının ve elektrik ekipmanlarının mülkiyet hakkı, sözleşme süresi sonunda ETKB'ye transfer edilecektir.

6. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

a) Karşılıklar

Grup, her dönem sonunda devam eden davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla dava karşılığı bulunmamaktadır (31 Aralık 2014: Bulunmamaktadır).

b) Koşullu Varlık ve Borçlar

Koşullu varlıklar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Alınan teminat mektupları (*)	18.702.721	20.094.684
Ayen Enerji adına verilen kefaletler (**)	604.758.670	592.162.355
	<u>623.461.391</u>	<u>612.257.039</u>

(*) Alınan teminat mektuplarının tamamı, Ayen Elektrik tarafından müşterilerden, elektrik satışına ilişkin tahsilatta oluşabilecek risklere karşı teminat olarak alınmıştır.

(**) Grup'un yabancı kaynaklar için bankalarla imzaladığı nakdi ve gayri nakdi genel kredi sözleşmelerine ilişkin Aydinler İnşaat A.Ş.'nin kefaletini ihtiva etmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

6. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (devamı)

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

Koşullu borçlar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Verilen temlikler (*)	500.220.465	560.775.632

(*) Kayseri Elektrik, ETKB ile yaptığı "Yamula Barajı ve HES'in Kurulması, İşletilmesi ve Üretilecek Elektrik Enerjisinin TETAŞ'a Satışına İlişkin İmtiyaz Sözleşmesi" ve Yamula Barajı ve HES için Yapılan Enerji Satış Anlaşması gereği, 74.641.464 ABD Doları (31 Aralık 2014: 119.658.318 ABD Doları) tutarındaki alacağını kullanılan kredi için 7 Temmuz 2003 tarihinde temlik vermiştir. Ancak bu temlikler kredilerin başlangıçta belirlenen ödeme planlarına uyulmadığı takdirde devreye girecektir. Ayrıca, 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla Aksu Temiz Enerji A.Ş.'nin alacakları üzerinde 100.500.000 AVRO (299.711.100 TL, 31 Aralık 2014: 100.500.000 AVRO) tutarında temlik bulunmaktadır.

Koşullu borçlar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Ticari işletme rehni (**)	290.000.000	290.000.000

(**) Grup, Akbük RES için kullandığı banka kredisinin teminatı olarak 25 Haziran 2009 tarihinde 140.000.000 TL tutarında; Mordoğan RES ve Korkmaz RES için kullandığı banka kredisinin teminatı olarak da 30 Mayıs 2012 tarihinde 150.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni vermiştir.

Koşullu borçlar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Verilen ipotekler (***)	13.431.500	11.594.500

(***) Grup'un uzun vadeli banka kredileri için Ayen Enerji'ye ait arsalar üzerinde toplam 13.431.500 TL (5.000.000 ABD Doları) tutarında verdiği ipoteklerden oluşmaktadır.

Koşullu borçlar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Verilen teminat mektupları (****)	65.903.126	95.305.195

(****) Grup tarafından verilen teminat mektuplarının 18.466.996 TL'si (6.874.510 ABD Doları) Ayen AS için Arnavutluk Ekonomi Bakanlığı'na, 4.558.600 TL'si EPDK'ya, 2.000.000 TL'si Akbük II Rüzgar Enerjisi Santrali'nin teminatı olarak TEİAŞ'a, 4.371.585 TL'si (1.627.363 ABD Doları) Grup tarafından yatırım faaliyetlerinde kullanılmış olan kredilerin teminatı için verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. Geriye kalan kısmı ise elektrik alımından doğacak borçlar için güvence bedeli olarak tedarikçilere verilen teminatlardan oluşmaktadır.

Koşullu borçlar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Verilen kefaletler (*****)	149.110.000	235.364.900

(*****) Verilen kefaletlerin, 149.110.000TL (50.000.000 AVRO)'si Ayen Enerji'nin Aksu Temiz Enerji'nin TSKB'den almış olduğu kredinin müteselsil garantörlüğünden kaynaklanmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

7. TAAHHÜTLER

30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle Grup'un teminat, rehin ve ipotek ("TRİ") pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015				31 Aralık 2014			
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO
Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	366.960.513	296.991.747	26.046.520	-	398.255.859	302.629.965	41.237.610	-
Teminat	25.920.813	6.991.747	7.046.520	-	50.283.359	12.629.965	16.237.610	-
Rehin	290.000.000	290.000.000	-	-	290.000.000	290.000.000	-	-
İpotek	13.431.500	-	5.000.000	-	11.594.500	-	5.000.000	-
Kefalet	-	-	-	-	46.378.000	-	20.000.000	-
Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	689.312.778	33.344.255	76.268.827	151.260.000	794.964.760	37.000.258	122.229.566	168.230.000
Temlik	500.220.465	-	74.641.464	100.500.000	560.956.024	-	119.658.318	100.500.000
Teminat	39.982.313	33.344.255	1.627.363	760.000	45.021.836	37.000.258	2.571.248	730.000
Kefalet	149.110.000	-	-	50.000.000	188.986.900	-	-	67.000.000
Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
Diğer verilen teminatların toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam teminat, rehin ve ipotekler	1.018.665.091	330.336.002	88.315.347	151.260.000	1.193.220.619	339.630.223	163.467.176	168.230.000

(*) Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı 30 Haziran 2015 itibariyle %0'dır (31 Aralık 2014: %0).

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

8. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015	1 Ocak- 30 Haziran 2014	1 Nisan- 30 Haziran 2014
Personel giderleri (*)	(8.462.338)	(3.757.245)	(6.167.175)	(2.692.065)
Amortisman ve itfa giderleri	(15.892.645)	(8.383.204)	(14.029.878)	(7.052.566)
Ulaşım giderleri	(427.596)	(192.434)	(543.397)	(204.778)
Doğalgaz maliyeti	(4.681.145)	(371.644)	(12.971.850)	(6.698.999)
Elektrik maliyeti (**)	(60.214.373)	(23.716.680)	(32.888.463)	(13.235.622)
Santral teknik danışmanlık ve bakım onarım	(4.982.811)	(2.521.905)	(4.367.711)	(3.281.019)
Müşavirlik giderleri	(859.991)	(348.569)	(1.286.338)	(435.795)
Sistem kullanım bedeli (***)	(3.776.615)	(2.984.801)	(1.097.552)	(426.977)
Ofis giderleri	(422.599)	(229.788)	(425.203)	(217.756)
Şüpheli alacaklar karşılık giderleri	(940.001)	(940.001)	-	-
Vergi resim ve harçlar	(315.132)	(135.676)	(195.401)	(114.386)
Diğer	(3.455.918)	(1.028.335)	(2.456.544)	(342.951)
	<u>(104.431.164)</u>	<u>(44.610.282)</u>	<u>(76.429.512)</u>	<u>(34.702.914)</u>

(*) Personel giderlerinin 4.676.330 TL (30 Haziran 2014: 3.282.065 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 3.786.008 TL (30 Haziran 2014: 2.885.110 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

(**) Ayen Ostim'in, Ayen Enerji'nin ve Ayen Elektrik'in tedarikçilerinden ve PMUM'dan alıp müşterilere sattığı elektrik bedelinden oluşmaktadır.

(***) Grup, TEİAŞ tarafından düzenlenerek Grup'a gönderilen iletim hizmet bedeli faturalarını aynı tutarlar ile TETAŞ ve diğer müşterilerine fatura etmek suretiyle yansıtmaktadır. TETAŞ ve diğer müşterilere yansıtılabilen tutarlar ilişikteki özet konsolide finansal tablolarda satışlarla netleştirilerek gösterilmiştir, ancak yansıtılamayan ve Grup tarafından TEİAŞ'a ödenen tutarlar satılan malın maliyetine yansıtılmıştır.

9. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Şirket kayıtlı sermaye sistemine tabi değildir. Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 0,01 TL kayıtlı nominal bedeldeki 17.104.230.000 (31 Aralık 2014: 17.104.230.000) adet hisseden oluşmaktadır. Söz konusu sermayenin tamamı ödenmiştir.

Şirket'in 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	30 Haziran 2015	%	31 Aralık 2014
Aydiner İnşaat A.Ş.	84,98	145.347.710	84,98	145.347.710
Halka açık kısım	15,01	25.675.650	15,01	25.675.650
Diğer	<1	18.940	<1	18.940
Nominal sermaye		171.042.300		171.042.300

Şirket'in faaliyetleri, Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde, 5 (beş) adedi (A) grubu hissedarlar arasından olmak üzere, Genel Kurul tarafından seçilen en az 7 (yedi) üyeden oluşan Yönetim Kurulu tarafından yürütülür. (A) grubu hissedarların Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında 1 hisse karşılığı 15 oy hakkı bulunmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

9. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir. 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 62.162.876 TL'dir (31 Aralık 2014: 56.068.938 TL).

Ayrıca 17 Nisan 2015 tarihinde yapılan Kayseri Elektrik Genel Kurul Toplantısı'nda, Şirket'in 2014 dönem karı üzerinden 6.093.938 TL tutarında yedek akçe ayrılmasına karar verilmiştir.

Kar Dağıtımına Konu Edilebilecek Kaynaklar

Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yasal kayıtlarında bulunan dönem karı 14.942.267 TL geçmiş yıl karları ise 21.524.231 TL'dir. Grup'un kar dağıtımına konu edilebilecek kaynaklarının toplamı dönem karı eklendikten sonra 36.466.498 TL'dir (31 Aralık 2014: 21.524.231 TL).

10. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler:

	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015	1 Ocak- 30 Haziran 2014	1 Nisan- 30 Haziran 2014
Faiz gelirleri	1.232.779	457.863	1.394.931	517.585
Kambiyo karları	17.300.576	3.468.488	-	(3.511.653)
Sabit kıymet satış karları	-	-	17.421	17.421
Diğer	68.244	35.935	21.972	21.972
	<u>18.601.599</u>	<u>3.962.286</u>	<u>1.434.324</u>	<u>(2.954.675)</u>

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler:

	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015	1 Ocak- 30 Haziran 2014	1 Nisan- 30 Haziran 2014
Kambiyo zararları	-	-	(405.151)	(651.925)
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(405.151)</u>	<u>(651.925)</u>

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

11. FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015	1 Ocak- 30 Haziran 2014	1 Nisan- 30 Haziran 2014
Net kur farkı giderleri/gelirleri	(37.453.849)	(26.958.385)	6.407.082	22.590.616
Banka kredi faizleri	(11.254.651)	(4.577.153)	(13.520.514)	(7.048.617)
Ertelenmiş finansman giderleri	(1.135.519)	(533.983)	(2.375.825)	(1.333.770)
Diğer	(3.472.442)	(1.903.108)	(738.796)	(463.672)
	<u>(53.316.461)</u>	<u>(33.972.629)</u>	<u>(10.228.053)</u>	<u>13.744.557</u>

12. PAY BAŞINA KAYIP/KAZANÇ

	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015	1 Ocak- 30 Haziran 2014	1 Nisan- 30 Haziran 2014
Pay başına kayıp/kazanç				
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı (tam değeri)	17.104.230.000	17.104.230.000	17.104.230.000	17.104.230.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net dönem karı / (zararı)	1.682.699	(4.864.011)	12.191.830	21.391.852
1.000 adet pay başına kazanç / (kayıp)	0,10	(0,28)	0,71	1,25

13. FİNANSAL ARAÇLAR

Diğer Finansal Yükümlülükler:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler		
İhraç edilen tahviller (*)	70.000.000	70.175.251
	<u>70.000.000</u>	<u>70.175.251</u>

(*) Grup, 24 ay vadeli ve üç ayda bir kupon ödemeli, değişken faizli ve vade sonunda anapara ödemeli toplam 70.000.000 TL nominal değerli tahvili 24 Aralık 2014 tarihinde ihraç etmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

13. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

Finansal Borçlar:

Grup'un 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Finansal Borçlar	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli finansal borçlar	58.214.755	61.296.610
Uzun vadeli finansal borçların kısa vadeli kısımları	88.179.866	92.865.188
Uzun vadeli finansal borçlar	786.628.459	775.021.665
	<u>933.023.080</u>	<u>929.183.463</u>

Grup'un kısa vadeli banka kredileri için, 9.645.307 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2014: 7.276.678 TL).

Banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	30 Haziran 2015	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%12,30	15.247.565	-
ABD DOLARI	%7,43	48.417.746	18.804.103
AVRO	%4,01	82.729.310	767.824.356
		<u>146.394.621</u>	<u>786.628.459</u>
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2014	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	%12,04	49.701.816	-
ABD DOLARI	%5,88	38.091.767	24.348.455
AVRO	%4,06	66.368.215	750.673.210
		<u>154.161.798</u>	<u>775.021.665</u>

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

13. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

Finansal Borçlar: (devamı)

Grup'un 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde ödenecek	146.394.621	154.161.798
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	69.882.253	64.816.025
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	51.078.142	57.328.078
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	76.733.602	72.578.118
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	76.733.602	72.578.118
5 yıl ve daha uzun vadeli	512.200.860	507.721.326
	933.023.080	929.183.463

14. YABANCI PARA POZİSYONU

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015		
	TL Karşılığı	ABD Doları	AVRO
Ticari Alacak	16.879.379	6.283.505	-
Parasal Finansal Varlıklar	8.561.227	35.067	2.839.188
Kısa Vadeli İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları	27.443.558	10.216.118	-
Diğer	22.116	-	7.416
DÖNEN VARLIKLAR	52.906.280	16.534.690	2.846.604
Uzun Vadeli İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları	101.824.055	37.904.945	-
Diğer	16.430.335	152.397	5.372.192
DURAN VARLIKLAR	118.254.390	38.057.342	5.372.192
TOPLAM VARLIKLAR	171.160.670	54.592.032	8.218.796
Ticari Borçlar	45.840.742	84.143	15.295.657
Finansal Borçlar	131.147.056	18.023.954	27.741.033
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	176.987.798	18.108.097	43.036.690
Uzun Vadeli Borçlanmalar	786.628.459	7.000.001	257.469.102
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	786.628.459	7.000.001	257.469.102
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	963.616.257	25.108.098	300.505.792
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(792.455.587)	29.483.934	(292.286.996)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

14. YABANCI PARA POZİSYONU (devamı)

	31 Aralık 2014		
	TL Karşılığı	ABD Doları	AVRO
Ticari Alacak	7.358.155	2.448.381	595.811
Parasal Finansal Varlıklar	73.322.908	17.738	25.979.996
Kısa Vadeli İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları	26.613.132	11.476.619	-
Diğer	20.918	-	7.416
DÖNEN VARLIKLAR	107.315.113	13.942.738	26.583.223
Uzun Vadeli İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları	90.367.450	38.969.964	-
Diğer	2.832.578	-	1.004.211
DURAN VARLIKLAR	93.200.028	38.969.964	1.004.211
TOPLAM VARLIKLAR	200.515.141	52.912.702	27.587.434
Ticari Borçlar	43.519.547	430.515	15.074.707
Finansal Borçlar	104.459.982	16.426.654	23.528.987
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	147.979.529	16.857.169	38.603.694
Finansal Borçlar	775.021.665	10.500.002	266.130.113
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	775.021.665	10.500.002	266.130.113
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	923.001.194	27.357.171	304.733.807
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(722.486.053)	25.555.531	(277.146.373)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

14. YABANCI PARA POZİSYONU (devamı)

Grup, başlıca AVRO ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 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 vergi öncesi dönem kar/zararı ile özkaynaklar üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	30 Haziran 2015	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değerlenmesi halinde	7.920.269	(7.920.269)
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü		
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)		
ABD Doları net etki	7.920.269	(7.920.269)
AVRO net varlık / yükümlülük	(87.165.828)	87.165.828
AVRO riskinden korunan kısım (-)		
AVRO net etki	(87.165.828)	87.165.828
TOPLAM	(79.245.559)	79.245.559

	30 Haziran 2014	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değerlenmesi halinde		
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	6.983.635	(6.983.635)
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
ABD Doları net etki	6.983.635	(6.983.635)
AVRO net varlık / yükümlülük	(72.839.494)	72.839.494
AVRO riskinden korunan kısım (-)		
AVRO net etki	(72.839.494)	72.839.494
TOPLAM	(65.855.859)	65.855.859

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Aksi belirtilmedikçe tüm tutarlar Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir)

15. RAPORLAMA TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Ayen Enerji A.Ş. tarafından İzmir ili, Karaburun ilçesinde tesis edilen, 30,75 MW kurulu gücündeki Mordoğan RES Elektrik Enerjisi Üretim Tesisinde 10,5 MW'lık Kapasite artışı neticesinde toplam kapasite 42 MW'a yükseltilmiş ve EPDK tarafından Lisans Tadili yapılmıştır. Bu kapasite artışı sonucunda, Mordoğan Rüzgar Enerjisi Üretim Tesisinin ilave türbinlerinin devreye girmesi ile birlikte, beklenen yıllık toplam üretim miktarı 128.426.000 kWh olacaktır.

Ayen Enerji A.Ş. tarafından, Muğla ili, Milas ilçesi sınırları içerisinde tesis edilip, işletilecek olan 20 MW kurulu gücünde, yıllık 68.153.000 kWh Elektrik Enerjisi üretim kapasiteli Akbük II RES projesi yatırımında kullanılmak üzere, Commerzbank AG ile varılan anlaşma uyarınca; 15 yıl vadeli, 6 ayda bir ana para ve faiz ödemeli, 17.560.000 Avro tutarında Yatırım Kredisi temin edilmiş olup, kredi sözleşmesi 30 Temmuz 2015 tarihinde taraflarca imzalanmıştır.

AYEN AS'ın 41 yıllık imtiyazına sahip olduğu, 110 MW kurulu güce sahip Peshqeshit HES ve Ura e Fanit Barajı ve Fangut HES projelerinde kullanılmak üzere, Türkiye İş Bankası A.Ş.'den 26 Şubat 2014 tarihinde imzalanan kredi sözleşmesi ile temin ettiği 128 milyon Avro tutarındaki kredi 31 Temmuz 2015 tarihinde imzalanan tadil sözleşmesi ile 25 milyon Avro tutarındaki kısmı yatırım kredisi, 5 Milyon Avro tutarındaki kısmı işletme kredisi olmak üzere-toplam 30 milyon Avro tutarında arttırılarak 158 Milyon Avro'ya çıkarılmıştır.

AYEN AS'ın 31.07.2015 tarihindeki Genel Kurul Toplantısı'nda, 4.900.000.000 LEK olan Esas Sermayesinin 5.600.000.000 LEK'e çıkarılmasına karar verilmiştir.