

TURCAS PETROL A.Ő.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ İNCELEME RAPORU**

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI.....	1-2
ÖZET KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3-4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR	7-42
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7-8
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	9-13
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	14-16
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	16-17
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	17-18
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	18-21
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	22-24
DİPNOT 8 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	25-27
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR.....	28-29
DİPNOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	29
DİPNOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	30
DİPNOT 12 FİNANSMAN GELİRLERİ.....	30
DİPNOT 13 FİNANSMAN GİDERLERİ	30
DİPNOT 14 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER.....	31
DİPNOT 15 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER	31
DİPNOT 16 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	31-34
DİPNOT 17 PAY BAŞINA KAR/ZARAR.....	34
DİPNOT 18 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	35-39
DİPNOT 19 YABANCI PARA POZİSYONU.....	39-42
DİPNOT 20 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	42

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2014 VE 31 ARALIK 2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	190.176.224	81.692.069
Finansal yatırımlar	5	5.093.376	7.011.076
Ticari alacaklar		6.469.120	12.035.362
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	18	242.294	4.052
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		6.226.826	12.031.310
Diğer alacaklar		39.743.264	35.743.335
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	18	39.301.624	35.464.589
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		441.640	278.746
Peşin ödenmiş giderler		1.649.614	1.490.267
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	16	-	314.692
Diğer dönen varlıklar		2.587.516	2.286.500
		245.719.114	140.573.301
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar		246.953	246.953
Toplam Dönen Varlıklar		245.966.067	140.820.254
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar		306.673.210	299.021.841
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	18	306.599.607	298.933.788
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		73.603	88.053
Finansal yatırımlar	5	13.240	13.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	549.947.946	696.777.036
Maddi duran varlıklar		19.452.618	18.851.023
Maddi olmayan duran varlıklar		5.745	1.880
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		5.745	1.880
Peşin ödenmiş giderler		-	6.708
Ertelenmiş vergi varlıkları	16	14.838.299	18.080.411
Diğer duran varlıklar		3.979.193	3.926.609
Toplam Duran Varlıklar		894.910.251	1.036.678.748
TOPLAM VARLIKLAR		1.140.876.318	1.177.499.002

1 Ocak - 30 Haziran 2014 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 18 Ağustos 2014 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Finans Direktörü Erkan İlhantekin ve Muhasebe Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır.

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2014 VE 31 ARALIK 2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Finansal borçlanmalar	6	52.231.436	52.122.787
- <i>Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</i>		52.231.436	52.122.787
Ticari borçlar		6.175.725	9.849.514
- <i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	18	3.485.696	368.340
- <i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>		2.690.029	9.481.174
Diğer borçlar		7.511.807	3.497.124
- <i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	18	318.722	222.992
- <i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>		7.193.085	3.274.132
Dönem karı vergi yükümlülüğü	16	4.076.696	-
Kısa vadeli karşılıklar		667.642	575.732
- <i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>		417.642	325.732
- <i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>	8	250.000	250.000
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		46	42
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		70.663.352	66.045.199
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	374.707.864	403.167.922
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		409.206	443.522
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	16	31.983	51.786
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		1.092.425	1.092.439
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		376.241.478	404.755.669
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	9	225.000.000	225.000.000
Sermaye düzeltme farkları	9	41.247.788	41.247.788
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç / (kayıp)		(4.280.400)	(4.280.400)
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	9	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	36.674.580	34.823.299
Geçmiş yıllar karları		423.236.269	407.493.623
Net dönem (zararı) / karı		(5.067.324)	25.256.777
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		693.959.997	706.690.171
Kontrol gücü olmayan paylar		11.491	7.963
Toplam Özkaynaklar		693.971.488	706.698.134
TOPLAM KAYNAKLAR		1.140.876.318	1.177.499.002

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE
DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

		1 Ocak - Dipnotlar 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER					
Hasılat	10	33.460.808	20.222.291	13.552.075	9.869.070
Satışların maliyeti (-)	10	(32.842.763)	(18.398.399)	(13.083.315)	(8.766.357)
BRÜT KAR		618.045	1.823.892	468.760	1.102.713
Genel yönetim giderleri (-)	11	(7.935.415)	(7.187.426)	(4.519.072)	(3.155.898)
Pazarlama giderleri (-)	11	(838.236)	(910.748)	(341.798)	(640.989)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	14	23.976.674	15.743.822	23.287.677	14.954.792
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(582.648)	(4.565.000)	(243.277)	(4.502.191)
ESAS FAALİYET KARI		15.238.420	4.904.540	18.652.290	7.758.427
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	15	(62.583.151)	-	(62.583.151)	-
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	7	18.538.869	41.646.323	(7.505.140)	25.130.619
FİNANSMAN GELİRİ / GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET (ZARARI) / KARI		(28.805.862)	46.550.863	(51.436.001)	32.889.046
Finansman gelirleri	12	78.918.420	29.516.496	47.261.030	16.781.208
Finansman giderleri (-)	13	(47.850.144)	(41.698.574)	(13.815.412)	(32.881.716)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI / (ZARARI)					
		2.262.414	34.368.785	(17.990.383)	16.788.538
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri					
- Dönem vergi gideri	16	(4.108.208)	(2.955.369)	(4.015.366)	(2.503.762)
- Ertelenen vergi geliri/ (gideri)	16	(3.222.309)	1.004.251	(4.096.559)	992.731
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI)/KARI					
		(5.068.103)	32.417.667	(26.102.308)	15.277.507
Dönem (zararının) / karının dağılımı:					
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(5.067.324)	32.416.284	(26.101.449)	15.276.881
Kontrol gücü olmayan paylar		(779)	1.383	(859)	626
Pay başına (zarar) / kar	17	(0,02)	0,14	(0,12)	0,07

Takip eden dipnotlar özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/ GELİR	(5.068.103)	32.417.667	(26.102.308)	15.277.507
Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:				
Ana ortaklık payları	(5.067.324)	32.416.284	(26.101.449)	15.276.881
Kontrol gücü olmayan paylar	(779)	1.383	(859)	626
Pay başına (zarar) / kazanç	(0,03)	0,14	0,12	0,07

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

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI**

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye düzeltilme farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltilmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Geçmiş yıllar karı	Net dönem zararı	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2013	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	32.356.963	-	346.419.109	70.638.974	692.811.918	7.754	692.819.672
Transferler	-	-	-	2.466.336	-	68.172.638	(70.638.974)	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	486	486
Temettüleri	-	-	-	-	-	(7.098.123)	-	(7.098.123)	-	(7.098.123)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	32.416.284	32.416.284	1.383	32.417.667
Konsolidasyon kapsamındaki değişiklik	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30 Haziran 2013	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	34.823.299	-	407.493.624	32.416.284	718.130.079	9.623	718.139.702
1 Ocak 2014	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	34.823.299	(4.280.400)	407.493.624	25.256.777	706.690.171	7.963	706.698.134
Transferler	-	-	-	1.851.281	-	23.405.496	(25.256.777)	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	4.307	4.307
Temettüleri	-	-	-	-	-	(10.647.028)	-	(10.647.028)	-	(10.647.028)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	(5.067.324)	(5.067.324)	(779)	(5.068.103)
Konsolidasyon kapsamındaki değişiklikler	-	-	-	-	-	2.984.177	-	2.984.177	-	2.984.177
30 Haziran 2014	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(4.280.400)	423.236.269	(5.067.324)	693.959.997	11.491	693.971.488

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar

TURCAS PETROL A.Ş

30 HAZİRAN TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

Dipnotlar	(Bağımsız incelemeden geçmiş) 1 Ocak - 30 Haziran 2014	(Bağımsız incelemeden geçmiş) 1 Ocak - 30 Haziran 2013
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı	3.821.577	69.486.932
Dönem (zararı) / karı	(5.068.103)	32.417.667
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	59.630.859	28.051.259
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	7.330.517	1.951.118
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri / (geliri)	(4.991.014)	25.645.988
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	966.555	484.109
İştirak satış zararı	62.583.151	-
Finansal yatırımlardaki değişim	1.917.700	(4.610.650)
Kıdem tazminatı karşılığı	(34.316)	92.948
Kullanılmamış izin karşılığı	91.910	79.746
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	(8.233.644)	-
Borç karşılıkları	-	4.408.000
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler	(29.014.295)	15.362.635
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim	5.566.242	(424.131)
Diğer alacaklardaki değişim	(34.729.873)	11.513.802
Peşin ödenmiş gider ve diğer dönen varlıklardaki değişim	(191.547)	10.176.533
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim	4.014.672	(11.008.392)
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim	(3.673.789)	5.104.823
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları	25.548.461	75.831.561
Vergi ödemeleri	(31.513)	(562.967)
Faiz gideri	7.425.475	6.394.968
Faiz geliri	(29.120.846)	(12.176.630)
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit	146.249.748	(64.538.446)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları	(1.663.542)	(14.432.153)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit girişleri	91.527	-
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardaki sermaye artışı ⁷	(24.000.000)	-
İştirak satışından kaynaklanan nakit girişleri	123.002.629	-
Alınan faiz	29.279.428	11.231.554
Yönetim gelirlerinden elde edilen nakit girişleri	23.078.575	14.455.219
Alınan temettü	15.000.000	30.000.000
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan gelir	(18.538.869)	(38.229.202)
İştiraklere yapılan sermaye avansı ödemesi	-	(67.563.864)
C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit	(41.432.898)	5.163.250
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	4.057.524	19.099.174
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(27.349.375)	(428.983)
Ödenen faiz	(7.494.019)	(6.409.304)
Sermaye artışı azınlık payı	-	486
Ödenen temettü	(10.647.028)	(7.098.123)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış	108.638.425	10.111.736
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	81.421.815	117.987.702
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	190.060.240	128.099.438

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları (“Grup”), Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket” veya “Turcas”) ile 6 bağlı ortaklık ve 3 iştiraktan oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türkpترول Holding ve Burmah-Castrol tarafından kurulmuştur. 1996 yılında Tabaş Petrolcülük A.Ş. (“Tabaş”) Turcas Petrolcülük A.Ş.’ye %82,16 oranında ortak olmuştur.

30 Eylül 1999 tarihi itibarıyla Tabaş, Turcas Petrolcülük A.Ş. ile birleşmiştir. Bu birleşmenin sonucu olarak; Turcas Petrolcülük A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifi Tabaş’a devrolmuş ve Turcas Petrolcülük A.Ş. feshedilmiştir. Aynı tarih itibarıyla Tabaş Petrolcülük A.Ş.’nin ticari ünvanı Turcas Petrol A.Ş. olarak değiştirilmiştir.

1 Temmuz 2006 tarihinde, Turcas varlıklarının bir kısmını kısmi bölünme yoluyla Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)’ye devretmiştir. STAŞ’ın %30’u Turcas’a %70’i ise The Shell Company of Turkey Ltd.’e (“Shell Türkiye”) aittir. Bu tarihten sonra Turcas’ın ana faaliyet konusu olan petrol ve petrol ürünleri alımı, satımı ve ihracatı yeni kurulan STAŞ tarafından yürütülmeye başlanmıştır. Şirket yönetim kurulunun aldığı karar ile Turcas’ın faaliyet konusu özellikle enerji sektörü ve alt dalları olan petrol, akaryakıt, elektrik ve doğalgaz gibi sektörlerde arama, araştırma, üretim, taşıma, işleme, işletme, dağıtım, depolama, ithalat, ihracat, re-export ve ticarete dönük ulusal ve uluslararası yatırımlara ve yeni işler geliştirmeye odaklanan, her türlü ticari, sınai, zirai ve mali maksatlarla şirket/şirketler kurmak ve/veya kurulmuş veya kurulacak olan yerli ve yabancı şirketlerin sermaye ve yönetimine katılmak olarak değiştirilmiştir.

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Ahi Evran Cad. No:6 Aksoy Plaza. Kat: 7. Maslak/Sarıyer/İstanbul

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri Borsa İstanbul’ da işlem görmektedir.

Şirket’in ana hissedarı Aksoy Holding A.Ş.’dir. Şirket’in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 9’ da verilmiştir.

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 50’dir (31 Aralık 2013: 49).

Bağlı Ortaklıklar	Ülke	Ana faaliyeti
Turcas Enerji Holding A.Ş. (Eski adıyla Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.)	Türkiye	Holding
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Gaz
Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.	Türkiye	Petrol rafinerileri

Şirket 1996 yılında Turcas Enerji Holding A.Ş.’nin (“Turcas Enerji”) hisselerinin %100’ünü satın almıştır. Şirket, 1958 yılında kurulan Turcas Enerji’nin sahip olduğu Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.’deki (“ATAŞ”) %5 hissesini de aynı yıl içinde satın almıştır.

Şirket Yönetim Kurulu’nun 7 Haziran 2004 tarihinde almış olduğu karar ile Şirket’in bağlı ortaklığı Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş. Rafineri Belgesini diğer ATAŞ ortakları ile birlikte Petrol İşleri Genel Müdürlüğü’ne iade etmiş, ATAŞ’ın rafineri faaliyetlerine son vermiş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (“EPDK”) ATAŞ’a bir terminal lisansı almıştır. ATAŞ, bilanço tarihi itibarıyla akaryakıt depolama ve servisi faaliyetlerine devam etmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Şirket 27 Mayıs 2008 günü yapılan Olağanüstü Genel Kurulu’nda “Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.” olan şirket ünvanının “Turcas Enerji Holding A.Ş.” olarak değiştirme kararı almış, bu karar 15 Temmuz 2008 tarihli ve 7105 nolu Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi’nde yayımlanıp, ünvanı Turcas Enerji Holding A.Ş. olarak tescil ve ilan edilmiştir.

Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 23 Aralık 2003 tarihinde kurulmuş ve 16 Şubat 2006 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK’nın 16 Şubat 2006 tarihli ve 658-2 sayılı kararı ile Elektrik Üretim Lisansı almıştır.

Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti göstermeye başlamıştır.

Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. doğalgazın ithalatı ve toptan satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere 6 Haziran 2005’de kurulmuştur. Şirket 17 Mayıs 2007 tarihinde 30 yıl süreli toptan satış lisansı almıştır.

Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. 25 Ekim 2007 tarihinde kurulmuştur ve faaliyet konusu elektrik enerji üretim tesislerinin kurulması ve işletilmesi, elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerji ve/veya kapasitenin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmektir. Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.’nin % 99,99’una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş. 28 Aralık 2011 tarihinde kurulmuştur. Şirketin faaliyet konusu yurt içinde ve yurt dışında petrol rafinerilerinin ve ek tesislerin kurulması, satın alınması ve bu tesislerin işletilmesi, yurt içindeki ve yurt dışındaki rafinerilerde ham petrol işletmek ve işletilmesini sağlamaktır.

İştirakler	Ülke	Ana faaliyeti
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)	Türkiye	Petrol ürünleri
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (“RWE&Turcas Güney”)	Türkiye	Enerji, elektrik
Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. (“Turcas&BM”)	Türkiye	Enerji, elektrik

STAŞ her türlü akaryakıt ve yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtım konularında faaliyet göstermektedir.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., 7 Aralık 2007 tarihinde, elektrik santralleri inşa etmek ve işletmek, santrallerden elektrik enerjisi, ısı ve buhar üretmek ve toptan satışını yapmak, bakım hizmetlerini gerçekleştirmek ve üretim faaliyetinden çıkan geri dönüşüm ve atık maddelerini pazarlamak amacıyla kurulmuştur.

Turcas&BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla kurulmuştur.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 7’de sunulmuştur.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

İlişikteki ara dönem özet 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 (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları 34 (“TMS 34”) ‘Ara Dönem Finansal Raporlama’ esas alınmıştır

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Grup’un ara dönem özet finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2013 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve finansal tablolarını SPK Tebliği hükümlerine uygun olarak hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren, KGK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

Finansal tabloların TMS’ye uygun hazırlanması, yönetim tarafından Grup muhasebe politikaları belirlenirken bazı önemli kararların alınmasını gerektirir. Konsolide finansal tablolar hazırlanırken alınan önemli varsayımlar ve tahminlere Not 2.4’te yer verilmiştir.

**30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR
(Devamı)**

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2013 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2013 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.

(a) 30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla geçerli olan yeni standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

- TMS/UMS 32'deki değişiklik, “Finansal Araçlar”: varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, TMS/UMS 32 “Finansal Araçlar: Sunum” uygulamasına yardımcı olmak için vardır ve bilançodaki finansal varlıkların ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi için gerekli bazı unsurları ortaya koymaktadır.
- TFRS/UFRS 10, TFRS/UFRS 12 ve TMS/UMS 27'deki değişiklik, “Konsolide finansal tablolar”: iştiraklerin konsolidasyonunda istisnalar”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, “Yatırım İşletmesi” tanımını karşılayan bazı farklı karakterdeki işletmelerin konsolide edilmesi yerine gerçeğe uygun değerlerinden muhasebeleştirilip, gerçeğe uygun değer farklarının ise gelir tablosu ile ilişkilendirilmesini içermektedir.
- TMS/UMS 36'daki değişiklik, “Varlıklarda değer düşüklüğü” geri kazanılabilir tutar açıklamalarına ilişkin”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, değer düşüklüğüne uğramış varlığın, geri kazanılabilir değeri, gerçeğe uygun değerinden satış için gerekli masrafları düşülmesi ile bulunmuşsa; geri kazanılabilir değer ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.
- TMS/UMS 39'daki değişiklik, “Finansal Araçlar”: Muhasebeleştirilmesi ve ölçümü” - ‘türev araçların yenilenmesi”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişik belirtilen şartlar sağlandığı sürece, kanun ve yönetmeliklerden kaynaklanan korunma aracının taraflarının değişmesi veya karşı tarafın yenilenmesi sebebiyle finansal risklerden korunma muhasebesi uygulamasına son verilmeyeceğine açıklık getirmektedir.
- TFRYK/UFYK 21 - TMS/UMS 37, “Zorunlu vergiler”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. “Karşılıklar, koşullu borçlar ve koşullu varlıklar” üzerine bu yorum vergiye ilişkin yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir.

**30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR
(Devamı)**

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

(b) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS/ UMS 19’daki değişiklik, “Tanımlanmış Fayda Planları”, 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkıların hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.
- Yıllık İyileştirmeler 2012: 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS/UFRS 2, Hisse Bazlı Ödemeler
 - TFRS/UFRS 3, İşletme Birleşmeleri
 - TFRS/UFRS 8, Faaliyet Bölümleri
 - TFRS/UFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
 - TMS/UFRS 16, Maddi Duran Varlıklar ve TMS/ UMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
 - TFRS/UFRS 9, Finansal Araçlar: TMS/UMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
 - TMS/UMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm
- Yıllık İyileştirmeler 2013; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-2-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS/UFRS 1, “TFRS/UFRS’nin İlk Uygulaması
 - TFRS/UFRS 3, İşletme Birleşmeleri
 - TFRS/UFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
 - TMS/UFRS 40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller
- TFRS/UFRS 11’deki değişiklik, “Müşterek Anlaşmalar”, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ticari faaliyet oluşturmuş bir müşterek ortaklıktan iktisap edilen hisselerin nasıl muhasebeleştirileceği konusunda yol göstermektedir.
- TMS/UMS 16 ve TMS/UMS 38’deki değişiklikler, “Maddi duran varlıklar”, “Maddi olmayan duran varlıklar”, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik ile maddi ve maddi olmayan duran varlıkların amortisman ve itfa paylarının hesaplanmasında kullanılan hasılat merkezli yöntem ortadan kaldırılmıştır.
- TFRS/UFRS 14, “Düzenleyici Erteleme Hesapları”, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Tarife uygulamasını kullanan işletmelere ilk kez uluslararası finansal raporlama standartlarını uygularken daha önce kullandığı muhasebe standartlarına göre uygulamış oldukları muhasebe politikalarına devam etme hakkı vermektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

(b) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- TFRS/UFRS 15, “Müşteri kontratlarından doğan hasılat”, 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart ile Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ve Amerika Muhasebe Standartları Kurulu birlikte çalışarak hasılat standartları üzerinde yeknasaklığı sağlamayı ve mali tablo okuyucularına işlemin; içeriği, tutarı, zamanı ile hasılatın belirsizliği ve müşteri kontratlarından doğan hasılatın nakit akışıyla ilgili bilgi sunmayı amaçlamaktadır. Bu standart ile hasılatın muhasebeleştirilmesinde; kazanç yönteminden, kontrolün transferini esas alan varlık-yükümlülük yöntemine geçilmesi amaçlanmaktadır.
- TFRS/UFRS 9 “Finansal Araçlar - sınıflandırma ve ölçüm”; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart finansal varlık ve yükümlülüklerin, sınıflandırması ve ölçümü ile ilgili TMS/UMS 39 standartlarının yerine geçmiştir. TFRS/UMS 9; itfa edilmiş değer ve gerçeğe uygun değer olmak üzere ölçümle ilgili iki model sunmaktadır. Tüm özkaynak araçları gerçeğe uygun değeri ile ölçülürken; borçlanma araçlarının kontrata bağlı nakit getirisi Şirket tarafından alınacaksa ve bu nakit getiri faiz ve anaparayı içeriyorsa, borçlanma araçları itfa edilmiş değer ile ölçülür. Yükümlülükler için standart, TMS/UMS 39’deki itfa edilmiş maliyet yöntemi ve gömülü türevlerin ayrıştırılması da dahil olmak üzere birçok uygulamayı devam ettirmektedir. Esas önemli değişiklik, finansal yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerden takip edildiği durumlarda; muhasebesel uyumsuzluk olmadığı sürece gerçeğe uygun değer değişimindeki Şirketin kendi kredi riskinden kaynaklanan kısmen artık gelir tablosuna değil, kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmasıdır. Bu değişiklik özellikle finansal kuruluşları etkileyecektir.
- TFRS/UFRS 9’deki değişiklik, “Finansal Araçlar - genel riskten korunma muhasebesi”. 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik TFRS/UFRS 9 Finansal Araçlar standardına yer alan riskten korunma muhasebesine önemli değişiklikler getirerek riski yönetimi faaliyetlerinin finansal tablolara daha iyi yansıtılmasını sağlamıştır.

Grup, ilgili değişiklikleri ve yorumları özet konsolide finansal tablolar üzerinde önemli bir etki aratmayacağını öngörmektedir.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki herbir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir (“fonksiyonel para birimi”). Özet ara dönem konsolide finansal tablolar, Turcas’ın fonksiyonel, Grup’un raporlama para birimi olan TL para birimi kullanılarak sunulmuştur.

Fonksiyonel ve raporlama para birimi TL dışında bir para birimi olan iştiraklerin muhasebe kayıtları ve yasal finansal tabloları kullandıkları para birimleri cinsinden hazırlanmış olup TFRS uyarınca doğru sunum yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzeltilmiştir. Söz konusu iştiraklerin aktif ve pasifleri bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderleri ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası’na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları özkaynak içerisindeki yabancı para çevrim farkları kalemi altında takip edilmektedir.

**30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR
(Devamı)**

2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

Muhasebe politikaları ve muhasebe tahminlerinde değişiklik ve hatalar olması durumunda, yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Cari dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlık ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları, geçmiş tecrübe, diğer faktörler ile o günün koşullarıyla gelecekteki olaylar hakkında makul beklentiler dikkate alınarak sürekli olarak değerlendirilir. Bu tahmin ve varsayımlar, yönetimlerin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, muhasebe tahminleri doğası gereği gerçekleşen sonuçlarla birebir aynı tutarlarda neticelenmeyebilir. Gelecek finansal raporlama döneminde varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ertelenmiş vergiler:

Grup vergiye esas mali tabloları ile TMS’ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup’un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılacağı tarihler ve gerektiğinde kullanılacak vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup’un, 65.569.681 TL değerinde (31 Aralık 2013: 90.675.465 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır.

Grup, bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş ve Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş’nin önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kâr elde etmesi öngördüğü için toplam 60.029.891 TL birikmiş geçmiş yıl zararlarından 12.005.978 TL ertelenmiş vergi varlığı yaratmıştır. (31 Aralık 2013: 15.236.689 TL)

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas’ın raporlanabilir bölümlerini, petrol, elektrik ve doğalgaz olarak organize etmiştir. Petrol grubu madeni yağlar, motor yağları ve akaryakıt üretimi ile dağıtımını ve rafineri faaliyetini içermektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim, toptan satış ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir.

Turcas’ın her bir faaliyet bölümü tarafından uygulanan muhasebe politikaları Turcas’ın özet konsolide finansal tablolarında kullanılan KGK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarıyla aynıdır.

Turcas’ın raporlanabilir bölümleri farklı ürün ve hizmetler sunan stratejik iş birimleridir. Her biri farklı teknoloji ve pazarlama stratejileri gerektirdiği için ayrı olarak yönetilmektedir.

Her bir bölüm ile ilgili bilgiler aşağıda yer almaktadır. Bölümlerin performansının düzenli olarak değerlendirilmesinde amortisman, vergi ve faiz öncesi kar (“AVFÖK”) dikkate alınmaktadır. Şirket yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde AVFÖK’ü aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından en uygun yöntem olarak görmektedir.

- a) 1 Ocak - 30 Haziran 2014 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	33.460.808	-	33.460.808
AVFÖK	(16.733.799)	(166.058)	(1.603.902)	34.708.734	16.204.975
Finansal gelirler	4.254.367	420.597	60.321.027	13.922.429	78.918.420
Finansal giderler	(801.804)	(191.682)	(43.627.190)	(3.229.468)	(47.850.144)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(25.387)	(941.168)	(966.555)
İştiraklerden gelirler	36.116.096	-	(17.577.227)	-	18.538.869
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.663.542	1.663.542

- b) 1 Ocak - 30 Haziran 2013 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm gelirleri	-	-	20.222.291	-	20.222.291
AVFÖK	244.180	(125.620)	323.556	4.946.533	5.388.649
Finansal gelirler	303.861	-	17.104.352	12.108.282	29.516.495
Finansal giderler	-	(20.254)	(39.515.898)	(2.162.422)	(41.698.574)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(190)	(92.244)	(391.675)	(484.109)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	30.604.709	-	11.041.614	-	41.646.323
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	2.153	14.430.000	14.432.153

- c) 1 Nisan - 30 Haziran 2014 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	13.552.075	-	13.552.075
AVFÖK	(16.729.606)	(23.999)	(713.749)	36.557.588	19.090.234
Finansal gelirler	4.254.367	152.746	32.778.756	10.075.161	47.261.030
Finansal giderler	(785.923)	(84.690)	(11.254.881)	(1.689.918)	(13.815.412)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	46.718	(484.662)	(437.944)
İştiraklerden gelirler	2.090.400	-	(9.595.540)	-	(7.505.140)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.436.637	1.436.637

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

d) 1 Nisan - 30 Haziran 2013 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm gelirleri	-	-	9.869.070	-	9.869.070
AVFÖK	245.903	(63.645)	19.739	7.695.917	7.897.914
Finansal gelirler	303.861	(114.827)	8.642.047	7.950.127	16.781.208
Finansal giderler	-	(11.899)	(31.580.813)	(1.289.004)	(32.881.716)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(95)	(45.455)	(93.937)	(139.487)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	14.639.540	-	10.491.079	-	25.130.619
Maddi ve maddi olmayan durum varlık alımları	-	-	(1.271)	8.665.467	8.664.196

e) 30 Haziran 2014 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltilmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	126.861.325	-	8.138.149	501.789.390	381.008.613	(426.869.105)	590.928.372
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	443.314.500	-	-	106.633.446	-	-	549.947.946
Bölüm yükümlülükleri	32.950	-	10.256	449.786.427	10.802.922	(13.727.725)	446.904.830

f) 31 Aralık 2013 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltilmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	742.142	-	8.149.506	449.089.239	339.283.588	(316.542.509)	480.721.966
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	599.933.498	-	-	96.843.538	-	-	696.777.036
Bölüm yükümlülükleri	31.642.279	-	86.750	473.374.005	4.132.270	(38.434.438)	470.800.866

(*) Turcas Petrol holding faaliyetlerinden oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

g) Gelir, AVFÖK, varlık, yükümlülük ve önemli tutardaki diğer kalemlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Gelirler				
Bölüm gelirleri	33.460.808	20.222.291	13.552.075	9.869.070
Konsolide gelirler	33.460.808	20.222.291	13.552.075	9.869.070
AVFÖK				
Bölüm AVFÖK'ü	(18.503.759)	442.116	(17.467.354)	201.997
Diğer AVFÖK	34.708.734	4.946.533	36.557.588	7.695.917
Konsolide AVFÖK	16.204.975	5.388.649	19.090.234	7.897.914
Finansal gelirler	78.918.420	29.516.496	47.261.030	16.781.208
Finansal giderler	(47.850.144)	(41.698.574)	(13.815.412)	(32.881.716)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	(62.583.151)	-	(62.583.151)	-
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	18.538.869	41.646.323	(7.505.140)	25.130.619
Amortisman ve itfa payları	(966.555)	(484.109)	(437.944)	(139.487)
Konsolide vergi öncesi kar/(zarar)	2.262.414	34.368.785	(17.990.383)	16.788.538

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Kasa	9.859	4.948
Banka		
- vadesiz mevduat	2.273.374	404.877
- vadeli mevduat	187.892.991	81.282.244
	190.176.224	81.692.069

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
30 güne kadar	190.176.224	81.692.069
	190.176.224	81.692.069

Vadeli mevduatlara ilişkin ortalama etkin yıllık faiz oranları (%):

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
TL	9,93	6,55
ABD Doları	2,34	2,54

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

30 Haziran 2014, 31 Aralık 2013 ve 30 Haziran 2013 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2013
Nakit ve nakit benzerleri	190.176.224	81.692.069	128.200.688
Eksi: Faiz tahakkukları	(115.984)	(270.254)	(101.250)
	190.060.240	81.421.815	128.099.438

30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2013: Yoktur).

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	30 Haziran 2014			31 Aralık 2013		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	-	13.240	13.240	-	13.240	13.240
Vadeye kadar elde tutulacak	5.093.376	-	5.093.376	7.011.076	-	7.011.076
	5.093.376	13.240	5.106.616	7.011.076	13.240	7.024.316

a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	30 Haziran 2014		31 Aralık 2013	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
	13.240		13.240	

Satılmaya hazır finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin bulunmadığı veya gerçeğe uygun değerinin hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması nedeniyle gerçeğe uygun değerinin güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlıkların kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından varsa değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle değerlendirilmiştir.

b) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar:

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların detayı aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Borçlanma senetleri:		
Özel sektör bonosu	5.093.376	7.011.076
Toplam	5.093.376	7.011.076

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR (Devamı)

30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşmede yer alan vade tarihlerine kalan süre aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014			31 Aralık 2013		
	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam
3 aydan kısa	5.093.376	-	5.093.376	7.011.076	-	7.011.076
Toplam	5.093.376		5.093.376	7.011.076		- 7.011.076

30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşme ile belirlenen yeniden fiyatlama tarihine kalan süre aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014			31 Aralık 2013		
	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam
3 aydan kısa	5.093.376	-	5.093.376	7.011.076	-	7.011.076
Toplam	5.093.376		5.093.376	7.011.076		- 7.011.076

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
1 Ocak	7.011.076	2.090.187
Alımlar	9.482.515	6.689.271
Satis ve itfa yoluyla elden çıkarılanlar	(11.440.610)	(2.090.187)
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	40.395	11.566
30 Haziran	5.093.376	6.700.837

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	2014	2013
Kısa vadeli finansal borçlanmalar	52.231.436	52.122.787
Uzun vadeli finansal borçlanmalar	374.707.864	403.167.922
Toplam	426.939.300	455.290.709

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

	30 Haziran 2014		
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	6,20	35.142	101.626
- Değişken faiz oranlı	1,99	12.654.245	36.594.812
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı	3,75	7.316.096	15.534.998
Toplam kısa dönem finansal borçlanmalar			52.231.436
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,99	100.001.391	289.194.021
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		45.954	132.895
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,75	40.204.611	85.370.472
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku			10.476
Toplam uzun dönem finansal borçlanmalar			374.707.864
Toplam finansal borçlanmalar			426.939.300

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 349.550.427 TL (120.826.285 Avro) olup bu kredilere ilişkin 22.362.374 TL (7.732.762 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 101.225.876 TL (47.666.667 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 320.406 TL (150.893 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

	31 Aralık 2013		
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	6,20	34.060	100.016
- Değişken faiz oranlı	1,88	12.401.006	36.415.554
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı	3,79	7.312.569	15.607.217
Toplam kısa dönem finansal borçlar			52.122.787
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,88	105.323.872	309.283.551
- Sabit faiz oranlı	6,20	17.848	52.411
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		64.247	188.661
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,79	43.864.521	93.620.048
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		10.894	23.251
Toplam uzun dönem finansal borçlar			403.167.922
Toplam finansal borçlar			455.290.709

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 370.467.777 TL (126.159.638 Avro) olup bu kredilere ilişkin 23.369.453 TL (10.784.740 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 109.560.733 TL (51.333.333 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 333.469 TL (156.243 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

Yabancı para cinsinden değişken faizli finansal borçlar dönem sonunda yürürlükteki döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Değişken faizli finansal borçların faiz oranları 6 aylık periyotlarda yeniden belirlenmekte olup, taşınan değerlerin makul değere yakınsadığı öngörülmektedir.

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
1 yıl içerisinde ödenecek	52.231.436	52.122.787
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	51.689.673	52.075.182
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	51.689.673	52.022.771
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	51.689.673	52.022.771
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	51.689.673	52.022.771
5 yıldan sonra ödenecek	167.949.172	195.024.427
	426.939.300	455.290.709

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Kredilerin yeniden fiyatlandırmaya kalan sürelerine ilişkin faize duyarlılık dağılımı aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
1-3 yıl arası	155.610.782	156.220.739
3-5 yıl arası	103.379.347	104.045.541
5-7 yıl arası	95.617.442	104.045.541
7-10 yıl arası	72.331.729	72.771.110
10-13 yıl arası	-	18.207.778
	426.939.300	455.290.709

Grup’un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin iştiraki olan RWE Turcas&Güney Elektrik Üretim A.Ş.’nin Denizli’de inşa etmiş olduğu 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının Turcas Elektrik Üretim A.Ş. payına düşen finansmanı kapsamında temin edilen kredilere ilişkin bilgiler aşağıda sunulmuştur:

- Bayerische Landesbank (“Bayern LB”) ve Portigon AG tarafından oluşturulan bankalar konsorsiyumundan Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı’nın garantörlüğünde Euribor+1.65 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro,
- Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. (“TSKB”)’den de Libor+3.40 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmeleri imzalanmıştır.

Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 30 Haziran 2014 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla 120.826.285 Avro ve 47.666.667 ABD Dolar’ı seviyesindedir.

Turcas Petrol A.Ş., TSKB ile imzalanan kredi sözleşmesinde bankaya 77.000.000 Amerikan Doları; Bayern LB ve Portigon AG ile imzalanan kredi sözleşmesinde de bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet vermiştir.

Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Portigon AG ve Bayern LB ile Turcas Elektrik Üretim A.Ş. arasında imzalanan kredi sözleşmesinin gereği olarak da Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 15 Temmuz 2014 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir (31 Aralık 2013 tarihinde 21.656.038 Avro olup, dönem içerisinde harici garanti tutarında fark kadar düşüş sağlanmıştır). Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ‘ye 8.500.000 Avro (31 Aralık 2013: 21.656.038 Avro) tutarında kefalet verilmiştir.

11 Kasım 2010 tarihinde Turcas Enerji Holding A.Ş., Turcas Petrol A.Ş. ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ile Portigon AG, Bayern LB ve TSKB arasında imzalanan Hisse Rehin Sözleşmeleri ve Hissedar Alacak Temliki Sözleşmeleri kapsamında Turcas Enerji Holding A.Ş.’nin ve Turcas Petrol A.Ş.’nin Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’de bulunan hisseleri ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’den olan alacakları üzerinde ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’de sahip olduğu hisseler ve RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’den olan alacakları üzerinde Portigon AG, Bayern LB ve TSKB lehine, her bir bankanın kredilerdeki payları oranında ve eşit şartlarda, birinci dereceden rehin ve alacak temliki tesis edilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	30 Haziran 2014	(%)	31 Aralık 2013
STAŞ	30,00	443.314.500	30,00	437.891.400
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	103.779.817	30,00	93.983.068
Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	46,00	2.853.629	46,00	2.860.470
Socar Turkey Yatırım A.Ş.	-	-	18,50	162.042.098
		549.947.946		696.777.036

	30 Haziran 2014	30 Haziran 2013
Dönem başı	696.777.036	553.928.943
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)	18.538.869	41.646.323
Alınan temettüleri	(15.000.000)	(30.000.000)
İştirak ile yapılan işlemler (**)	3.367.135	(3.417.121)
Yabancı para çevrim farkları	16.339.446	-
Konsolidasyon kapsamından çıkış (***)	(194.074.540)	-
İştirak sermaye artışları	24.000.000	67.563.864
Dönem sonu	549.947.946	629.722.009

(*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan 18.538.869TL'nin 20.423.100TL'lik kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, (17.570.386)TL'lik kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den (6.841)TL'lik kısmı Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den, geriye kalan 15.692.996TL'lik kısım ise SOCAR Turkey Yatırım A.Ş.'nin 15 Mayıs 2014 tarihinde gerçekleşmiş olan satışına kadar ki kârının Grup'a düşen payından oluşmaktadır.

(**) Grup'un iştiraklerinden RWE&Turcas Güney'in Denizli Santrali yatırımının finansmanı için kullanılmak üzere Grup tarafından RWE&Turcas Güney'e kullandırılan ortak borçlarına ilişkin olarak RWE&Turcas Güney tarafından aktifleştirilen borçlanma giderlerinin konsolidasyon sırasında düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.

(**) Grup, Socar Turkey Yatırım A.Ş.'de sahip olduğu %18,5 oranındaki hisselerin tamamı 59.390.000 ABD bedeli ile Rafineri Holding A.Ş.'ye 15 Mayıs 2014 tarihinde satmıştır.

STAŞ

Dipnot 1'de açıklandığı üzere, STAŞ her türlü akaryakıt ve yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını konularında faaliyet göstermektedir.

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, Shell markası ile faaliyet gösteren yaklaşık 1.050 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

Shell & Turcas Petrol A.Ş. 30 Haziran 2014 yıl sonu itibarıyla 7.332.742 bin TL satış hasılatı gerçekleştirerek Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu devam ettirmiştir (2013: 13.997.089 bin TL). Shell & Turcas Petrol A.Ş. Sektördeki karlılığın en önemli göstergesi olan istasyon başına satışlarda Pazar lideri konumundadır. Shell & Turcas Petrol A.Ş. 30 Haziran 2014 itibarıyla Benzin satışlarında %24'lük ve Madeni Yağ satışlarında %26'lük pazar payı ile pazar liderliğini devam ettirirken Benzin ve Dizel satışlarının toplamından oluşan Beyaz Ürünler pazarında ise %18'lik pay ile üçüncü sırada yer almaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

Grup’un özkaynaktan pay alma yöntemi ile konsolide ettiği STAŞ’ın özet mali bilgileri aşağıda açıklanmıştır:

STAŞ	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Toplam varlıklar	3.610.402.000	3.201.367.000
Toplam yükümlülükler	(2.132.687.000)	(1.741.729.000)
Net varlıklar	1.477.715.000	1.459.638.000
Net varlıklarda Grup’un payı	443.314.500	437.891.400

	1 Ocak - 31 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013
Net satış gelirleri	7.332.742.000	6.430.979.000
Kapsamlı gelir	68.077.000	66.397.000
Dönem karında Grup’un payı	20.423.100	19.919.100

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

Turcas’ın elektrik üretimine ilişkin doğrudan ve dolaylı hisseleri vasıtasıyla %100 iştiraki konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş., dünyanın önde gelen enerji şirketlerinden RWE AG’nin Türkiye’deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. 2009 yılında kurulan bu şirketlerde Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin hisse oranı %30’dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., Denizli ilinde 775 MW kurulu güce sahip bir doğalgaz dönüşümlü termik santral kurmak ve işletmek üzere 2008 yılı içinde T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı’ndan ÇED Olumlu belgesi almış, 2009 yıl içinde EPDK’dan Elektrik Üretim Lisansı almış, arazi alımları tamamlanmıştır.

Turcas’ın elektrik üretimine ilişkin direkt ve dolaylı hisseleri vasıtasıyla %100 iştiraki konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş., dünyanın önde gelen enerji şirketlerinden RWE AG’nin Türkiye’deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. 2007 yılında kurulan bu şirketlerde Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin hisse oranı %30’dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde kurduğu 775 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir.

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’nin yapmış olduğu Denizli Doğalgaz Çevrim Santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla devreye alınmış bulunmaktadır. Diğer taraftan söz konusu santralin sahibi ve işleticisi konumunda bulunan RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ile Metal Constructions of Greece SA (METKA) ve Power Projects Sanayi Insaat Ticaret LTD Sirketleri (PPL) arasında akdedilmiş olan EPC Sözleşmesi uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren projenin tamamlanmasının gecikmesi nedeniyle, bu tarihten itibaren EPC Sözleşmesinin ilgili maddeleri uyarınca gecikme tazminatı talep etme hakkı doğmuş ve RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. yönetimi 31 Aralık 2013 tarihli finansal tablolarında 61.666.500 TL tutarında gelir tahakkuku kaydedilmesine karar verilmişti. Bu konuda taraflar arasında bir uzlaşma protokolü imzalanmış ve bu protokole istinaden; METKA ve PPL, 2013 yılı içerisinde yaptıkları tahkim taleplerini geri çekmiş, RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’ye ödenecek gecikme bedeli 21.000.000 Avro olarak belirlenmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Toplam varlıklar	1.606.386.523	1.643.196.489
Toplam yükümlülükler	(1.220.963.871)	(1.292.916.492)
Net varlıklar	385.422.652	350.279.997

Net varlıklarda Grup’un payı **115.626.796** **105.083.999**

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013
Net satış gelirleri	326.214.308	56.507.459
Kapsamlı (gider)/gelir	(58.567.952)	36.805.381

Dönem (zararında)/ karında Grup’un toplam payı **(17.570.386)** **11.041.614**

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.

Turcas&BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla kurulmuştur.

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Toplam varlıklar	6.757.760	6.722.769
Toplam yükümlülükler	(554.223)	(504.361)
Net varlıklar	6.203.537	6.218.408

Net varlıklarda Grup’un payı **2.860.468** **2.860.468**

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013
Kapsamlı gider	(14.871)	-

Dönem zararında Grup’un payı **(6.841)** **-**

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Sarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Grup'un 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	30 Haziran 2014		31 Aralık 2013	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	420.776	420.776	437.976	437.976
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	TL	5.064.026	5.064.026	14.380.934	14.380.934
	Avro	200.000	578.380	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı(*)	USD	77.000.000	163.501.800	77.000.000	164.341.100
	Avro	157.851.984	456.492.152	171.208.022	502.752.357
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı					
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			626.057.134		681.912.367

(*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımına ilişkin TSKB ile ilk üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmesi imzalanmış olup Turcas Petrol A.Ş.'nin imzalanan bu kredi sözleşmesinde bankaya verdiği toplam kefalet tutarı 77.000.000 Amerikan Dolarıdır. Dipnot 7'de belirtildiği üzere Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı için Portigon AG ve Bayern LB ile imzalanan kredi sözleşmesi kapsamında söz konusu bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Yine söz konusu sözleşmenin gereği olarak, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 15 Temmuz 2014 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle söz konusu harici garanti tutarı 21.656.038 Avro olup, tutar dönem içerisinde 8.500.000 Avro'ya düşürülmüştür. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş.'ye 8.500.000 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

(**) Genel olarak Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin elektrik dağıtım şirketlerine vermiş olduğu teminatlardan oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %90'dır. (31 Aralık 2013: %96).

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Alınan garanti mektupları	6.048.486	9.136.905
Alınan ipotekler	2.201.150	2.201.150
Alınan diğer teminatlar	57.000	62.000
	8.306.636	11.400.055

STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

STAŞ'ın üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin Grup'a düşen payları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	781.382.100	341.741.700
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	4.381.800	4.373.400
Diğer	3.564.900	3.233.700
	804.328.800	364.348.800

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Alınan ipotekler	336.098.400	322.008.600
Alınan garanti mektupları	164.413.200	151.882.800
Alınan diğer teminatlar	8.688.300	9.004.200
	509.199.900	482.895.600

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 159.260.000TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2013: 158.955.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
1 yıl içerisinde	10.221.600	10.603.200
1-5 yıl	26.084.700	27.471.300
5-22 yıl	11.471.400	9.612.000
	47.777.700	47.686.500

Geçerli olan çevre kanunlarına göre, faaliyetlerden kaynaklanan çevre kirliliğinden STAŞ sorumludur. STAŞ'nin çevre kirliliği oluşturması halinde, söz konusu zararı telafi etmesi söz konusu olabilecektir. Bilanço tarihi itibarıyla STAŞ'nin aleyhine açılmış bir çevre kirliliği davası bulunmamakla beraber şu an itibarıyla faaliyetlerine devam eden terminallerin kapanması halinde, STAŞ'nin bu terminallerin toprak temizliği maliyetine katlanması söz konusu olabilecektir. Bunun yanı sıra, Ortak Girişim Sözleşmesi'ne göre, satın alım tarihinden önce gerçekleşen tüm çevresel yükümlülükler sermayedarların sorumluluğundadır. STAŞ, satın alım tarihinden sonra oluşan çevresel yükümlülüklerden sorumludur. STAŞ yönetimi, finansal tablolarına yansıtılması gereken bir yükümlülük olmayacağı beklentisindedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Turcas’ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Grup’un üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.’ye verilen garanti mektupları	2.466.701	2.466.701
Diğer	10.500	10.500
	2.477.201	2.477.201

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Alınan garanti mektupları	23.397.678	18.499.992
	23.397.678	18.499.992

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Turcas’ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Grup’un üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Aydın Valiliği İl Özel İdaresi’ne verilen garanti mektupları	135.700	135.700
	135.700	135.700

b) Karşılıklar

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Dava karşılıkları	245.500	245.500
Diğer karşılıklar	4.500	4.500
	250.000	250.000

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	Hisse (%) Grubu	Hisse (%)	30 Haziran 2014	Hisse (%)	31 Aralık 2013
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	51,55	115.979.910	51,55	115.979.910
Halka açık kısım	A Grubu	24,91	56.051.858	24,91	56.048.763
Turcas Petrol A.Ş. (*)	A Grubu	5,36	12.059.447	5,36	12.059.447
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	9.054.469	4,02	9.054.468
Suna Baban	A/B Grubu	3,46	7.789.720	3,46	7.789.719
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	3,46	7.794.215	3,46	7.794.215
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	2,21	4.968.783	2,21	4.968.783
Diğer	A/B Grubu	5,02	11.301.598	5,03	11.304.695
Toplam		100,00	225.000.000	100,00	225.000.000
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)			(22.850.916)		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
Düzeltilmiş sermaye			243.396.872		243.396.872

(*) Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıklarından Turcas Enerji Holding A.Ş. bünyesinde bulunan %5,36’lık Turcas Petrol A.Ş. hisselerinin tamamını Sermaye Piyasası Kurulu’nun 10 Ağustos 2011 tarih ve 26/767 sayılı “Payları İMKB’de İşlem Gören Şirketlerin Kendi Paylarını Satın Almaları Sırasında Uyacakları İlke ve Esaslar” ı çerçevesinde hazırlanmış olan Geri Alım Programı sonucunda İMKB Toptan Satışlar Pazarı’nda 29 Kasım 2012 tarihinde almıştır. Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi bu işlemden oluşmaktadır.

Şirket’in 30 Haziran 2014 itibarıyla sermayesi 225.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (2013: 225.000.000 hisse) Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL’dir.

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri’nin en az üçü “B” Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu Üyeleri’nin en az ikisi C Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. C Grubu Hisseleri’nin sahipleri Yönetim Kurulu üyelerinin seçildiği Genel Kurul tarihinde en az yüzde kırk (% 40) A Grubu Hisselerini elde tuttukları takdirde üç (3) Yönetim Kurulu Üyesi adayını gösterme ve seçme hakkına sahip olurlar. Ancak geriye kalan Yönetim Kurulu Üyeleri B Grup Hisseleri’nin sahipleri tarafından aday gösterilip seçilirler.

C Grubu hissedarlarından en az birinin ayrıca Şirket’in ana sözleşmesinde belirtilen birtakım kritik kararların alınmasında olumlu oy kullanması şartı aranmaktadır.

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Yasal Yedekler	36.674.580	34.823.299
	36.674.580	34.823.299

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

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.

Halka açık şirketler, temettü dağıtımlarını SPK’nın öngördüğü şekilde aşağıdaki gibi yaparlar:

9 Ocak 2009 tarih, 1/6 sayılı SPK kararı uyarınca, finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan işletmelerce dağıtılabilir karın hesaplanmasında finansal tablolarda yer alan kar içinde görünen; bağlı ortaklık, müşterek yönetime tabi teşebbüs ve iştiraklerden ana ortaklığın finansal tablolarına intikal eden kar tutarlarının, şirketlerin yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, genel kurullarınca kar dağıtım kararı alınmış olmasına bakılmaksızın, dağıtacakları kar tutarını SPK’nın Seri:XI, No:29 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamalarına imkan tanınmasına karar verilmiştir

SPK’nın 27 Ocak 2010 tarihli kararı ile payları borsada işlem gören halka açık anonim ortaklıklar için yapılacak temettü dağıtımını konusunda herhangi bir asgari kar dağıtım zorunluluğu getirilmemesine karar verilmiştir.

Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları ile olağanüstü yedeklerin kayıtlı değerleri bedelsiz sermaye artırımını nakit kar dağıtımını ya da zarar mahsubunda kullanılabilecektir. Ancak sermaye enflasyon düzeltmesi farkları, nakit kar dağıtımında kullanılması durumunda kurumlar vergisine tabi olacaktır.

DİPNOT 10 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Elektrik satışı	30.887.389	19.969.240	13.552.075	9.735.476
Satıştan iadeler	-	(33.903)	-	(33.903)
Diğer satışlar	2.573.419	286.954	-	167.497
TOPLAM	33.460.808	20.222.291	13.552.075	9.869.070
	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Elektrik maliyeti	32.808.644	18.392.006	13.064.412	8.761.052
İletim kapasite ve hizmet bedeli	24.569	-	12.768	-
Diğer maliyetler	9.550	6.393	6.135	5.305
TOPLAM	32.842.763	18.398.399	13.083.315	8.766.357

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Mamul maliyeti	32.842.763	18.398.399	13.083.315	8.766.357
Personel giderleri	5.142.901	4.104.287	3.096.281	1.852.553
Dışarıdan sağlanan hizmetler	1.057.255	1.105.467	551.621	125.193
Amortisman ve itfa giderleri	966.555	484.109	437.944	139.487
Seyahat giderleri	450.222	382.573	265.252	163.919
Vergi ve diğer yükümlülükler	160.524	212.872	99.488	147.730
Kira giderleri	139.809	346.416	57.367	173.151
Bakım ve onarım giderleri	137.588	93.316	(15.545)	58.227
Diğer	718.797	1.369.134	368.462	1.136.627
	41.616.414	26.496.573	17.944.185	12.563.244

DİPNOT 12 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Kur farkı gelirleri	49.287.841	17.213.311	29.925.116	6.556.703
Faiz gelirleri	29.120.846	12.176.630	17.362.978	10.106.429
Ertelenmiş finansman gelirleri	509.733	126.555	(27.064)	118.076
	78.918.420	29.516.496	47.261.030	16.781.208

DİPNOT 13 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Kur farkı giderleri	40.282.740	35.302.649	10.276.842	29.483.567
Banka faiz giderleri	7.425.475	6.394.968	3.585.674	3.475.379
Reeskont faiz giderleri	141.929	957	(47.104)	(77.230)
	47.850.144	41.698.574	13.815.412	32.881.716

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Shell Company Ortak Girişim Sözleşmesi Geliri (*)	23.078.575	14.455.219	23.078.575	14.455.219
Servis hizmet gelirleri	181.053	626.783	66.734	219.655
Kira gelirleri	135.198	64.555	66.644	33.131
Damga vergisi geliri	-	-	-	-
Diğer	581.848	597.265	75.724	246.787
	23.976.674	15.743.822	23.287.677	14.954.792

(*) Ortak Girişim Sözleşmesi, Shell Türkiye'nin yurtdışındaki ana ortaklığı tarafından STAS'a yansıtılan yönetim gideri masraflarının belli bir tutarı aşması durumunda, Turcas'a belirlenmiş tutarı Shell Türkiye'ye yansıtma hakkı vermektedir.

DİPNOT 15 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen finansal yatırımların satışından elde edilen zarar (*)	62.583.151	-	62.583.151	-
	62.583.151	-	62.583.151	-

(*) Grup, 15 Mayıs 2014 tarihinde Socar Turkey Yatırım A.Ş. ("Şirket")' de sahip olduğu %18,5'lik hissenin tamamını Rafineri Holding A.Ş.'ye 59.390.000 ABD Doları bedel ile satmıştır. Satıştan kaynaklanan zarar, Şirket'in satış tarihi itibarıyla net varlık tutarının Grup'a düşen payı ile satış bedeli arasındaki farka eşittir.

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	31 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(4.108.208)	(4.918.216)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	31.513	5.232.908
Peşin ödenen vergiler /(vergi yükümlülüğü)	(4.076.695)	314.692

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Cari kurumlar vergi gideri	(4.108.208)	(2.955.369)	(4.015.366)	(2.503.762)
Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	(3.222.309)	1.004.251	(4.096.559)	992.731
	(7.330.517)	(1.951.118)	(8.111.925)	(1.511.031)

Kurumlar Vergisi

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu özet konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Türkiye’de Kurumlar Vergisi oranı %20 ’dir (2013: %20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin çıkarılması sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 25’inci günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

Gelir Vergisi Stopajı

Türkiye’deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri

Grup, ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin TMS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TMS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20 'dir (2013: %20).

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Geçmiş yıllar zararı	60.029.891	76.183.445	12.005.978	15.236.689
Faiz tahakkuku	10.515.308	11.488.753	2.103.062	2.297.751
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	1.221.685	1.090.796	244.337	218.159
Kıdem tazminatı karşılığı	(409.206)	(443.522)	81.841	88.704
Dava karşılıkları	(245.500)	(245.500)	49.100	49.100
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(417.642)	(325.732)	83.528	65.146
Stoklar	1.194.775	-	238.955	-
Diğer	2.425	365.379	(485)	73.076
Ertelenen vergi varlığı / (yükümlülüğü) (net)			14.806.316	18.028.625

Bilanço tarihinde Grup'un, 65.569.681 TL değerinde (31 Aralık 2013: 90.675.465 TL) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır.

Ertelenen vergi varlığı hesaplanmamış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
2014	2.128.337	11.610.869
2015	792.820	792.820
2016	463.394	543.041
2017	1.130.847	1.051.200
2018	494.090	494.090
2019	530.302	-
	5.539.790	14.492.020

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlığı hesaplanmış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
2018	59.818.695	76.183.445
2019	211.196	-
	60.029.891	76.183.445

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2014 ve 2013 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013
Dönem başı	18.028.625	1.986.280
Ertelenmiş vergi (gideri)/ geliri	(3.222.309)	1.004.251
Dönem sonu	14.806.316	2.990.531

30 Haziran 2014 ve 2013 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait özet konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	30 Haziran 2013
Vergi öncesi dönem karı	2.262.414	34.368.785
Vergi oranı (%)	20%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi gideri	(452.483)	(6.873.757)
Vergiye tabi olmayan gelirler	492.398	1.157.707
Geçmiş yıl zararlarının kullanılmayan kısımları	(6.490.422)	(3.174.182)
İştiraklerle yapılan işlemler	(713.564)	7.645.820
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(571.004)	(946.316)
Diğer	404.558	239.610
Cari dönem vergi gideri	(7.330.517)	(1.951.118)

DİPNOT 17 - PAY BAŞINA KAR / (ZARAR)

30 Haziran 2014 ve 2013 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	225.000.000	225.000.000	225.000.000	225.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net (zarar) / kâr	(5.067.324)	32.416.284	(26.101.449)	15.276.881
Pay başına (zarar) / kâr	(0,02)	0,14	(0,12)	0,07

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2014 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	30 Haziran 2014							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	
İştirakler								
Shell&Turcas Petrol A.Ş.	4.508	-	-	-	-	6.117	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	39.299.692	-	306.599.607	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	1.932	-	-	-	597	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (**)	232.583	-	-	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	3.485.696	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	5.203	-	-	-	-	71.601	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	240.407	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
	242.294	39.301.624		306.599.607	3.485.696	318.722	-	-

(*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmaktadır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecektir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 17.476.719 TL faiz geliri tahakkuk ettirilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır

(**) Grup'un bağlı ortaklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., Conrad Yeditepe Beynelmlel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.'ye diğer müşterileriyle olduğu gibi imzaladıkları sözleşme uyarınca elektrik satmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2014 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2014							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Alınan temettüleri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	5.612	588.251	-	-	-	15.000.000	-	-
Star Rafineri A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	5.806.426	-	17.476.719	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	-	23.078.575	-
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic. A.Ş.	-	1.962.510	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	3.000	-	8.833	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	17.667	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	107.595	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	8.833	-
Aksoy Enternasyonal Ticaret Anonim Şirketi	-	-	-	-	3.000	-	28.941	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	65.114	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	2.307	-	-	-	-	-	-	-
TOPLAM	5.814.345	2.550.761	17.476.719	-	83.114	15.000.000	171.869	-

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2014 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2013							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	23.373	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	35.446.006	-	298.933.788	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	4.052	-	-	-	8.532	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	199.619	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettümler	-	-	-	-	279.097	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	18.583	-	-	80.711	-	-	-
	4.052	35.464.589	-	298.933.788	368.340	222.992	-	-

(*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmaktadır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecektir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 24.347.273 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2014 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2013						
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler							
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	34.773	1.018.560	-	-	30.000.000	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	11.347.477	-	-	-	-
Star Rafineri A.Ş.	-	-	593.101	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler							
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	14.455.219	-
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	31.825	1.116.954	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	600	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	7.892	-	15.098	17.100
Aksoy Enternasyonal Ticaret Anonim Şirketi	-	-	-	1.300	-	22.154	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	397.667	-	-	54.055	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	3.030	72.589
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	500	-	1.907	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	600	-	-	-
	464.265	2.135.514	11.940.578	64.947	30.000.000	42.189	89.689

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2014 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Cari dönemde üst düzey yönetime sağlanan ücret ve benzeri menfaatler tutarı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	1.839.811	1.165.082	983.497	582.674
	1.839.811	1.165.082	983.497	582.674

2014 ve 2013 yıllarında üst yönetime huzur hakkı, emeklilik sosyal yardımları, işten çıkartma, ayrılma nedeniyle sağlanan faydalar, hisse bazlı ödemeler ve diğer uzun vadeli faydalar sağlanmamıştır.

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU

(i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler kayda alınan aktif ve pasifler arasındaki fark sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Bu çerçevede. Grup, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2014 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır, diğer para birimlerinin etkisi önemsiz düzeydedir.

		30 Haziran 2014			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	154.782.430	72.850.320	31.834	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	154.782.430	72.850.320	31.834	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	154.782.430	72.850.320	31.834	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	52.231.436	7.316.096	12.689.387	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	52.231.436	7.316.096	12.689.387	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	374.707.864	40.209.545	100.047.345	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	374.707.864	40.209.545	100.047.345	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	426.939.300	47.525.641	112.736.732	-
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(272.156.870)	25.324.679	(112.704.897)	-
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(167.693.998)	39.956.871	(87.326.124)	-
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24-	Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25-	İhracat	-	-	-	-
26-	İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2014 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır, diğer para birimlerinin etkisi önemsiz düzeydedir.

		31 Aralık 2013			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	42.396.610	19.857.501	5.022	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	42.396.610	19.857.501	5.022	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	42.396.610	19.857.501	5.022	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	52.122.787	7.312.569	12.435.066	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	52.122.787	7.312.569	12.435.066	-
14-	Ticari borçlar	403.167.922	43.875.415	105.405.967	-
15-	Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	403.167.922	43.875.415	105.405.967	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	455.290.709	51.187.984	117.841.033	-
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(412.894.099)	(31.330.484)	(117.836.011)	-
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14+15-16a)	(308.648.525)	(16.705.345)	(92.965.879)	-
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24-	Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25-	İhracat	-	-	-	-
26-	İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2014 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)*Kur riskine duyarlılık*

		30 Haziran 2014			
		Kar/zarar		Özkaynaklar	
		Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde					
1-	ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	5.377.442	(5.377.442)	-	-
2-	ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3-	ABD Doları net etki (1+2)	5.377.442	(5.377.442)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde					
4-	Avro net varlık/yükümlülük	(32.593.129)	32.593.129	-	-
5-	Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6-	Avro net etki (4+5)	(32.593.129)	32.593.129	-	-
Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlendirilmesi halinde					
7-	Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-	-	-
8-	Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9-	Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)	-	-	-	-
TOPLAM (3+6+9)		(27.215.687)	27.215.687	-	-

		31 Aralık 2013			
		Kar/zarar		Özkaynaklar	
		Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde					
1-	ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(6.686.865)	6.686.865	(6.686.865)	6.686.865
2-	ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3-	ABD Doları net etki (1+2)	(6.686.865)	6.686.865	(6.686.865)	6.686.865
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde					
4-	Avro net varlık/yükümlülük	(34.602.545)	34.602.545	(34.602.545)	34.602.545
5-	Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6-	Avro net etki (4+5)	(34.602.545)	34.602.545	(34.602.545)	34.602.545
TOPLAM (3+6)		(41.289.410)	41.289.410	(41.289.410)	41.289.410

DİPNOT 20 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....