

**TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETÇİ İNCELEME RAPORU**

# TURCAS PETROL A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
<b>ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR .....</b>	<b>1-2</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI .....</b>	<b>3</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI .....</b>	<b>4</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI .....</b>	<b>5</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR.....</b>	<b>6-40</b>
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	6
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	7-10
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	11-13
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	13-14
DİPNOT 5 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	14-17
DİPNOT 6 FİNANSAL YATIRIMLAR .....	17-18
DİPNOT 7 FİNANSAL BORÇLAR .....	19-21
DİPNOT 8 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	22-25
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR .....	26-27
DİPNOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ .....	27
DİPNOT 11 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	27
DİPNOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	28
DİPNOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ.....	28
DİPNOT 14 FİNANSMAN GİDERLERİ.....	29
DİPNOT 15 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	29-31
DİPNOT 16 PAY BAŞINA KAR.....	31
DİPNOT 17 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	32-36
DİPNOT 18 YABANCI PARA POZİSYONU.....	36-39
DİPNOT 19 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	40

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2013 VE 31 ARALIK 2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	128.200.688	118.140.599
Finansal yatırımlar		6.700.837	2.090.187
Ticari alacaklar		5.914.688	4.493.835
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	17	232.037	202.135
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		5.682.651	4.291.700
Diğer alacaklar		29.986.515	69.081.439
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	17	29.690.189	27.827.010
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		296.326	41.254.429
Peşin ödenmiş giderler		1.568.938	1.539.005
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		-	62.700
Diğer dönen varlıklar		2.080.134	1.572.923
		<b>174.451.800</b>	<b>196.980.688</b>
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar		246.953	246.953
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>174.698.753</b>	<b>197.227.641</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer alacaklar		264.748.807	251.622.904
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	17	264.663.861	251.538.413
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		84.946	84.491
Finansal yatırımlar	6	58.240	58.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	5	629.722.009	553.928.943
Maddi duran varlıklar		17.027.313	3.060.567
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		1.967	20.672
Peşin ödenmiş giderler		-	10.708.554
Ertelenmiş vergi varlıkları	15	3.040.200	2.040.971
Diğer duran varlıklar		3.886.297	3.828.715
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>918.484.833</b>	<b>825.269.566</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>1.093.183.586</b>	<b>1.022.497.207</b>

1 Ocak - 30 Haziran 2013 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 26 Ağustos 2013 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 2013 VE 31 ARALIK 2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Finansal borçlar	7	37.228.720	16.363.885
-Kısa vadeli borçlanmalar		82.993	75.259
-Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		37.145.727	16.288.626
Ticari borçlar		9.698.314	4.593.492
- İlişkili taraflara ticari borçlar	17	312.478	265.237
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		9.385.836	4.328.255
Diğer borçlar		3.054.194	14.030.945
- İlişkili taraflara diğer borçlar	17	51.148	535.897
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		3.003.046	13.495.048
Dönem karı vergi yükümlülüğü	15	2.392.402	-
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		374.341	294.594
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	8	4.412.500	4.500
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		4.846	36.656
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>57.165.317</b>	<b>35.324.072</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	316.233.284	292.796.276
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		446.861	353.913
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	15	49.669	54.691
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		1.148.753	1.148.583
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>317.878.567</b>	<b>294.353.463</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	9	225.000.000	225.000.000
Sermaye düzeltme farkları	9	41.247.788	41.247.788
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	9	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	34.823.299	32.356.963
Geçmiş yıllar karları		407.493.624	346.419.109
Net dönem karı		32.416.284	70.638.974
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		718.130.079	692.811.918
Kontrol gücü olmayan paylar		9.623	7.754
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>718.139.702</b>	<b>692.819.672</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>1.093.183.586</b>	<b>1.022.497.207</b>

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 KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

		<u>Sınırlı incelemeden geçmiş</u>		<u>Sınırlı incelemeden gecmemiş</u>	
		1 Ocak -	1 Ocak -	1 Nisan -	1 Nisan -
	Dipnotlar	30 Haziran 2013	30 Haziran 2012	30 Haziran 2013	30 Haziran 2012
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</b>					
Hasılat	10	20.222.291	7.276.095	9.869.070	4.306.968
Satışların maliyeti (-)	10	(18.398.399)	(7.101.945)	(8.766.357)	(3.837.495)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>1.823.892</b>	<b>174.150</b>	<b>1.102.713</b>	<b>469.473</b>
Genel yönetim giderleri (-)		(7.187.426)	(5.625.423)	(3.155.898)	(3.023.460)
Pazarlama giderleri (-)		(910.748)	(660.785)	(640.989)	(373.769)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	15.743.822	21.591.295	14.954.792	20.799.879
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(4.565.000)	(43.354)	(4.502.191)	(42.516)
<b>ESAS FAALİYET KARI</b>		<b>4.904.540</b>	<b>15.435.883</b>	<b>7.758.427</b>	<b>17.829.607</b>
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	5	41.646.323	15.648.606	25.130.619	(688.486)
<b>FİNANSMAN GELİRİ / GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>		<b>46.550.863</b>	<b>31.084.489</b>	<b>32.889.046</b>	<b>17.141.121</b>
Finansman gelirleri	13	29.516.496	40.928.718	16.781.208	25.179.151
Finansman giderleri (-)	14	(41.698.574)	(20.818.514)	(32.881.716)	(7.225.446)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI</b>					
		<b>34.368.785</b>	<b>51.194.693</b>	<b>16.788.538</b>	<b>35.094.826</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/ (Gideri)</b>					
- Dönem vergi gideri	15	(2.955.369)	(1.445.158)	(2.503.762)	(1.445.158)
- Ertelenen vergi geliri/ (gideri)	15	1.004.251	(2.857.707)	992.731	(3.191.830)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI</b>					
		<b>32.417.667</b>	<b>46.891.828</b>	<b>15.277.507</b>	<b>30.457.838</b>
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		-	-	-	-
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>		<b>32.417.667</b>	<b>46.891.828</b>	<b>15.277.507</b>	<b>30.457.838</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin dağılımı:</b>					
Ana ortaklık payları		32.416.284	46.894.174	15.276.881	30.459.098
Kontrol gücü olmayan paylar		1.383	(2.346)	626	(1.260)
Pay başına kazanç	16	0,14	0,21	0,07	0,14

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  
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI**

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karı	Net dönem karı	Ana ortaklığa ait öz kaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
<b>ÖNCEKİ DÖNEM</b>									
<b>1 Ocak 2012</b>	<b>225.000.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>29.863.083</b>	<b>258.095.696</b>	<b>97.915.312</b>	<b>629.270.963</b>	<b>6.177</b>	<b>629.277.140</b>
Transferler	-	-	-	2.493.880	95.421.432	(97.915.312)	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	131	131
Temettüleri	-	-	-	-	(7.098.019)	-	(7.098.019)	-	(7.098.019)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	46.894.174	46.894.174	(2.346)	46.891.828
<b>30 Haziran 2012</b>	<b>225.000.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>32.356.963</b>	<b>346.419.109</b>	<b>46.894.174</b>	<b>669.067.118</b>	<b>3.962</b>	<b>669.071.080</b>
<b>CARİ DÖNEM</b>									
<b>1 Ocak 2013</b>	<b>225.000.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>32.356.963</b>	<b>346.419.109</b>	<b>70.638.974</b>	<b>692.811.918</b>	<b>7.754</b>	<b>692.819.672</b>
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
<b>30 Haziran 2013</b>	<b>225.000.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>34.823.299</b>	<b>407.493.624</b>	<b>32.416.284</b>	<b>718.130.079</b>	<b>9.623</b>	<b>718.139.702</b>

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 KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2013	30 Haziran 2012
<b>A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>		<b>83.942.151</b>	<b>(92.659.715)</b>
Dönem karı		32.417.667	46.891.828
<b>Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>28.051.259</b>	<b>(11.542.270)</b>
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		1.951.118	4.302.865
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri / (geliri)		25.645.988	(16.282.537)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	11	484.109	627.931
Finansal yatırımlardaki değişim		(4.610.650)	-
Kıdem tazminatı karşılığı		92.948	(16.715)
Kullanılmamış izin karşılığı		79.746	(173.814)
Borç karşılıkları		4.408.000	-
<b>İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler</b>		<b>29.817.854</b>	<b>(118.888.675)</b>
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim		(424.131)	(69.680.925)
Diğer alacaklardaki değişim		25.969.021	(4.223.213)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		(11.008.392)	1.339.738
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim		5.104.823	678.856
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki değişim		(474.445)	(47.575.840)
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki değişim		10.650.978	572.709
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>90.286.780</b>	<b>(83.539.117)</b>
Vergi ödemeleri		(562.967)	(1.904.420)
Faiz gideri	14	6.394.968	6.689.045
Faiz geliri	13	(12.176.630)	(13.905.223)
<b>B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(78.993.665)</b>	<b>28.189.937</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları		(14.432.153)	(212.291)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan gelir		(38.229.202)	(11.443.819)
İştiraklere yapılan sermaye avansı ödemesi	5	(67.563.864)	-
Alınan faiz		11.231.554	12.846.047
Alınan temettü	5	30.000.000	27.000.000
<b>C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit</b>		<b>5.163.250</b>	<b>45.703.928</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		19.099.174	59.828.140
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(428.983)	(315.540)
Ödenen faiz		(6.409.304)	(6.710.784)
Ödenen temettü		(7.098.123)	(7.098.019)
Sermaye artışı azınlık payı		486	131
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış/ ( azalış)</b>		<b>10.111.736</b>	<b>(18.765.850)</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>117.987.702</b>	<b>118.181.140</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>128.099.438</b>	<b>99.415.290</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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 Türkp petrol 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:

Dikilitaş mah. Emirhan Caddesi No: 109 Beşiktaş/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 41’dir (31 Aralık 2012: 46).

<b>Bağlı Ortaklıklar</b>	<b>Ülke</b>	<b>Ana faaliyeti</b>
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
<b>İştirakler</b>	<b>Ülke</b>	<b>Ana faaliyeti</b>
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)	Türkiye	Petrol ürünleri
Star Rafineri A.Ş. (“STAR”)	Türkiye	Rafineri
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (“RWE&Turcas Güney”)*	Türkiye	Enerji, elektrik

(\* RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. konsolide finansal tabloları Şirket’in bağlı ortaklığı olan RWE& Turcas Enerji Toptan Satış A.Ş. finansal tablolarını da içermektedir.



## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2013 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 Uygulanan Finansal Raporlama Standartları**

###### **Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri**

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

Grup, 30 Haziran 2013 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tablolarını SPK’nın Seri: II, 14.1No’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir.

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarını içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2012 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Şirket ve Türkiye’de kayıtlı olan Bağlı Ortaklıklar, 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 esaslı baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/IFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

###### **Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi**

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve finansal tablolarını SPK Tebliğ 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, KGGK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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 2012 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2012 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 SPK 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) 1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:**

- TMS 19 (değişiklik), "Çalışanlara Sağlanan Faydalar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklikler, koridor metodunu yürürlükten kaldırmakta ve finansal giderlerin net fonlama temelinde hesaplanmasını öngörmektedir. Standart, geçmiş hizmet maliyetlerinin gelir tablosunda muhasebeleştirilmesi hükmünü içermektedir. Yeni bir kavram olan yeniden ölçümü, gelir tablosu yerine diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmesini içermektedir.
- TFRS 10 (değişiklik), "Konsolide Finansal Tablolar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, kontrol konseptini bir işletmenin konsolidasyon kapsamına alınması için belirleyici unsur kabul ederek var olan prensipleri geliştirmektedir.
- TFRS 7 (değişiklik), "Finansal Araçlar: Açıklamalar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik, halihazırda geçerli olan dipnot açıklamalarının iyileştirilerek TFRS ve US GAAP finansal tablo hazırlayan şirketler arasındaki karşılaştırılabilirliğin artırılması amacını taşımaktadır.
- TMS 1 (değişiklik), "Finansal Tabloların Sunumu, Diğer Kapsamlı Gelir", 1 Temmuz 2012 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklikler sonucu ortaya çıkan temel gelişme işletmelerin diğer kapsamlı gelir altında gösterdiği hesapları daha sonraki dönemlerde potansiyel olarak gelir tablosu ile ilişkilendirilecek olarak gruplaması zorunluluğunun getirilmesidir. Değişiklik diğer kapsamlı gelirden hangi kalemlerin gösterileceğinden bahsetmemektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### 2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

(b) *1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan TMS/TFRS’lerdeki değişiklik ve yorumlar:*

- TFRS 11, “Müşterek Anlaşmalar”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, ortak düzenlemelerin yasal şekli yerine düzenlemenin sağladığı haklara ve yükümlülükleri vurgulayarak ortak düzenlemelere daha gerçekçi bir bakış açısı getirmektedir.
- TFRS 12, “Diğer İşletmelerdeki Paylara İlişkin Açıklamalar”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart ortak düzenlemeler, iştirakler, özel amaçlı araçlar ve diğer bilanço dışı araçlar da dahil olmak üzere diğer işletmelerde bulundurulmuş tüm paylara ilişkin açıklama yükümlülüklerini içermektedir.
- TFRS 13, “Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, tam bir makul değer tanımı ve tüm TFRS’lerde uygulanacak tek bir ölçüm ve açıklamalar kaynağı sağlayarak tutarlılığın geliştirilmesi ve karmaşıklığın azaltılmasını amaçlamaktadır.
- TFRS 10, 11 ve 12’ye geçiş rehberi (değişiklik), 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, geçiş TFRS 10, 11 ve 12’ye geçiş sürecinde düzeltilmesi gereken önceki dönem mali tablolarına limit getirip karşılaştırılması gereken mali tabloyu bir önceki yıl ile sınırlı tutmaktadır. Konsolide yapısı olmayan işletmeler için değişiklik karşılaştırmalı mali tablo sunumunu TFRS 12’nin ilk defa geçerli olacağı tarihe kadar kaldırmıştır.
- TMS 27 (revize), “Bireysel Finansal Tablolar”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, TMS 27’nin kontrol ile ilgili hükümlerinin yeni TFRS 10’da ele alınmasından sonra geride kalan bireysel finansal tablolar ile ilgili hükümleri içermektedir.
- TMS 28 (revize), “İştirakler ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, yeni TFRS 11’in yayınlanmasının ardından özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilecek iş ortaklıkları ve iştirakler ile ilgili yükümlülükleri içermektedir.
- TFRS 1 (değişiklik), “TFRS’nin İlk Defa Uygulanması - devlet kredileri”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik, ilk kez TFRS uygulayan şirketlerin piyasa faiz oranından daha az bir maliyet ile kullandıkları devlet kredilerinin muhasebeleştirilmesini içermektedir.
- TFRS’lerin geliştirilmesi projesi kapsamında, 2011 yılı içinde 5 tane standarda değişiklik getirilmiştir. TFRS 1, TMS 1, TMS 16, TMS 32 ve TMS 34. Bu değişiklikler 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TFRYK 20, “Açık İşletme Madeninin Üretim Aşamasındaki Dekupaj Maliyetleri” 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yorum, üretim sırasında oluşan sökme maliyetleri ile ilgili muhasebeleştirmeyi içermektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### 2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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

- TMS 32 (değişiklik), “Finansal Araçlar: Sunum”, 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik ile TMS 32, “Finansal Araçlar: Sunum” standardında bulunan uygulama rehberi bilançoda bulunan finansal varlık ve finansal yükümlülüklerin netleştirilmesi konusunda daha açıklayıcı olması amacıyla güncellenmiştir.
- TFRS 9 “Finansal Araçlar”, 1 Ocak 2015 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Finansal varlık ve yükümlülüklerin sınıflandırılması, ölçümü ve muhasebeleştirilmesine yer vermektedir. TMS 39’da yer alan finansal enstrümanların sınıflama ve ölçüm prensipleri yerine gelmiştir.
- TMS 36 (değişiklik), “Varlıklarda değer düşüklüğü”, 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, değer düşüklüğüne uğramış varlığın eğer gerçeğe uygun değeri ile satış maliyetinin farkı baz alınarak hesaplanmış ise, geri kazanılabilir tutarı ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.
- TMS 39 (değişiklik), “Finansal Araçlar: muhasebeleştirilmesi ve ölçümü”, 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler türevlerin tecdit ve finansal risklerden korunma muhasebesi ile ilgili olup, belirtilen şartlar sağlandığı sürece, kanun ve yönetmelikler sebebiyle türevlerin tecdit edilmesi durumunda finansal risklerden korunma muhasebesine devam edilmesine izin vermektedir.
- TFRS 10 (değişiklik), “Konsolide Finansal Tablolar”, TFRS 12 ve UMS 27 “İştiraklerdeki Yatırımlar”, 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik ile birçok fon ve fon nitelikli şirketin iştirakleri konsolidasyondan hariç tutulacak, bunun yerine, bu iştirakleri makul değişiklikleri gelir tablosuna yansıtılmak suretiyle izlenecektir. Değişiklik iştiraklerdeki yatırımlar tanımlamasına giren şirketler için istisna getirmektedir.

##### 2.3 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

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

Grup, SPK’nın 7 Haziran 2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan karar uyarınca düzenlenecek mali tablo ve dipnot formatları hakkındaki duyurusuna istinaden geçmiş dönemlere ait ara dönem özet konsolide finansal tablolarda cari dönemde yapılan gösterim değişikliklerine uygun olarak gerekli sınıflandırmaları yapmıştır. Bu sınıflandırmalar aşağıda açıklanmıştır:

- i) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda “diğer dönen varlıklar” ve “diğer duran varlıklar” içerisinde sınıflandırılan, sırasıyla 1.539.005 TL ve 10.708.554 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler “peşin ödenmiş giderler” hesabına sınıflandırılmıştır.
- ii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda “diğer dönen varlıklar” içerisinde sınıflandırılan, 62.700 TL tutarındaki peşin ödenen vergiler ve fonlar “cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar” hesabına sınıflandırılmıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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, petrokimya, elektrik ve doğalgaz olarak organize etmiştir. Petrol grubu madeni yağlar, motor yağları ve akaryakıt üretimi ile dağıtımını ve rafineri faaliyetini içermektedir. Petrokimya grubu başta termoplastikler olmak üzere farklı petrokimyasal ürünlerin üretimi ve dağıtımını yürütmektedir. Grup, 26 Aralık 2011 tarihinde petrokimya bölümünde faaliyet gösteren iştiraki Socar&Turcas Enerji A.Ş.’deki hisselerinin tamamını satmıştır. Dolayısıyla, bu tarihten itibaren Grup’un petrokimya bölümünde faaliyeti kalmamıştır. 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 SPK 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 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	(8.455)	(125.620)	(116.577)	(5.539.521)	(5.790.173)
Finansal gelirler	303.861	-	17.104.352	12.108.283	29.516.496
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

- b) 1 Ocak - 30 Haziran 2012 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	-	-	7.276.095	-	7.276.095
AVFÖK	(200.254)	(108.104)	(1.645.863)	(3.529.906)	(5.484.127)
Finansal gelirler	497	340.994	31.621.597	8.965.630	40.928.718
Finansal giderler	(641.240)	(149.787)	(11.135.706)	(8.891.781)	(20.818.514)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(190)	(98.241)	(529.500)	(627.931)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	17.795.316	-	(2.146.710)	-	15.648.606
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	3.710	208.581	212.291

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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)

c) 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	(6.732)	(63.645)	(96.905)	(2.387.405)	(2.554.687)
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 duran varlık alımları	-	-	(1.271)	8.665.467	8.664.196

d) 1 Nisan - 30 Haziran 2012 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	-	-	4.306.968	-	4.306.968
AVFÖK	(198.319)	(55.196)	(301.949)	(2.081.996)	(2.637.460)
Finansal gelirler	-	190.455	21.069.517	3.919.179	25.179.151
Finansal giderler	(329.569)	(36.992)	(5.162.329)	(1.696.556)	(7.225.446)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(95)	(46.290)	(243.911)	(290.296)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	1.744.903	-	(2.433.389)	-	(688.486)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	2.439	163.422	165.861

e) 30 Haziran 2013 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	1.788.670	7.989.583	398.668.245	374.727.525	(319.712.446)	463.461.577
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	510.157.123	-	119.564.886	-	-	629.722.009
Bölüm yükümlülükleri	81.061.908	80.393	363.539.079	12.588.536	(82.226.032)	375.043.884

f) 31 Aralık 2012 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	1.665.260	7.863.310	371.387.078	326.519.240	(238.866.624)	468.568.264
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	441.978.153	-	111.950.790	-	-	553.928.943
Bölüm yükümlülükleri	10.625.756	104.384	316.682.526	3.114.900	(850.031)	329.677.535

(\*) Turcas Petrol, holding faaliyetlerinden oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
<b>Gelirler</b>				
Bölüm gelirleri	20.222.291	7.276.095	9.869.070	4.306.968
<b>Konsolide gelirler</b>	<b>20.222.291</b>	<b>7.276.095</b>	<b>9.869.070</b>	<b>4.306.968</b>
<b>AVFÖK</b>				
Bölüm AVFÖK'ü	(250.652)	(1.954.221)	(167.282)	(555.464)
Diğer AVFÖK	(5.539.521)	(3.529.906)	(2.387.405)	(2.081.996)
<b>Konsolide AVFÖK</b>	<b>(5.790.173)</b>	<b>(5.484.127)</b>	<b>(2.554.687)</b>	<b>(2.637.460)</b>
Finansal gelirler	29.516.496	40.928.718	16.781.208	25.179.151
Finansal giderler	(41.698.574)	(20.818.514)	(32.881.716)	(7.225.446)
Diğer faaliyet gelirleri (net)	11.178.822	21.547.941	10.452.601	20.757.363
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	41.646.323	15.648.606	25.130.619	(688.486)
Amortisman ve itfa payları	(484.109)	(627.931)	(139.487)	(290.296)
<b>Konsolide vergi öncesi kar</b>	<b>34.368.785</b>	<b>51.194.693</b>	<b>16.788.538</b>	<b>35.094.826</b>

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Kasa	17.297	10.806
Banka		
- vadesiz mevduat	397.330	232.905
- vadeli mevduat	127.786.061	117.896.888
	<b>128.200.688</b>	<b>118.140.599</b>
Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:		
30 güne kadar	128.200.688	118.140.599
	<b>128.200.688</b>	<b>118.140.599</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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)

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

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
TL	6,08	6,30
ABD Doları	2,43	2,35

30 Haziran 2013, 31 Aralık 2012 ve 30 Haziran 2012 tarihleri itibarıyla özet konsolide ve konsolide nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2012
Nakit ve nakit benzerleri	128.200.688	118.140.599	99.479.746
Eksi: Faiz tahakkukları	(101.250)	(152.897)	(64.456)
	<b>128.099.438</b>	<b>117.987.702</b>	<b>99.415.290</b>

30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2012: Yoktur).

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	%	30 Haziran 2013	%	31 Aralık 2012
STAŞ	30,00	419.379.300	30,00	429.460.200
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	119.564.886	30,00	111.950.790
STAR	18,50	90.777.823	18,50	12.517.953
		<b>629.722.009</b>		<b>553.928.943</b>

	30 Haziran 2013	30 Haziran 2012
<b>Dönem başı</b>	<b>553.928.943</b>	<b>541.927.870</b>
İştiraklerden gelir ve giderler (net)	41.646.323	15.648.606
Alınan temettüleri	(30.000.000)	(27.000.000)
İştiraklere verilen sermaye avansı (*)	67.563.864	-
İştirak ile yapılan işlemler (**)	(3.417.121)	(4.204.787)
<b>Dönem sonu</b>	<b>629.722.009</b>	<b>526.371.689</b>

(\*) Grup'un iştiraklerinden STAR Rafineri A.Ş.'nin ileriki dönemde alacağı sermaye artırımına ilişkin karar gereği, STAR Rafineri A.Ş.'ye 30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla 67.563.864 TL tutarında kaynak aktarılmıştır.

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



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

##### STAŞ

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

Shell Türkiye ve Turcas varlıklarının bir kısmını birleştirerek 1 Temmuz 2006 tarihinde STAŞ'ı kurmuştur. Turcas yeni kurulan şirketin %30'una sahiptir. Turcas'ın ana faaliyet konusu olan petrol ve petrol ürünleri alımı, satımı, ihracı ve ihracatı 1 Temmuz 2006 tarihinden sonra yeni kurulan STAŞ tarafından yürütülmeye başlanmıştır.

Grup'un hali hazırda en önemli iştiraklerinden olan ve 2013 yılının ilk altı aylık döneminde 6.430.979.000 TL satış hasılatı gerçekleştiren STAŞ, Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu daha da kuvvetli hale getirmiştir. Şirket, yurt çapındaki 1.050 civarındaki Shell markalı istasyon ağı vasıtasıyla benzin ve madeni yağ piyasalarındaki lider konumu ile tüm beyaz ürünler satışlarındaki üçüncülük konumunu sürdürmektedir.

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

STAŞ	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	3.235.584.000	3.015.835.000
Toplam yükümlülükler	(1.837.653.000)	(1.584.301.000)
Net varlıklar	1.397.931.000	1.431.534.000
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>419.379.300</b>	<b>429.460.200</b>
	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2013</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2012</b>
Net satış gelirleri	6.430.979.000	5.565.721.000
Dönem karı	66.397.000	60.056.000
<b>Dönem karında Grup'un payı</b>	<b>19.919.100</b>	<b>18.016.800</b>

##### 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. ve RWE & Turcas Kuzey Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı 2 adet 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 yılı içinde EPDK'dan Elektrik Üretim Lisansı almış, arazi alımları tamamlanmıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

Ayrıca, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli santrali için Yunan "METKA" firması ile 27 Ekim 2009 tarihinde yürürlüğe giren anahtar teslimi mühendislik, satınalma ve inşaat anlaşması imzalanmıştır. 2010 yılı içinde TEİAŞ ile sistem bağlantı anlaşmalarının yapılması süreçleri tamamlanarak nihai yatırım kararı alınmış ve 2010 yılı sonunda projenin finansmanı için Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi temini sözleşmesi imzalanmıştır. 19 Temmuz 2010 tarihinde santralin inşaatına fiilen başlanmış olup, 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir.

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	1.532.071.367	1.392.208.084
Toplam yükümlülükler	(1.095.114.038)	(992.056.136)
Net varlıklar	436.957.329	400.151.948
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>131.087.199</b>	<b>120.045.584</b>
	<b>1 Ocak -</b>	<b>1 Ocak -</b>
	<b>30 Haziran 2013</b>	<b>30 Haziran 2012</b>
Net satış gelirleri	56.507.459	3.414.342
Dönem karı/ (zararı)	36.805.381	(7.155.699)
<b>Dönem karında/ (zararında) Grup'un toplam payı</b>	<b>11.041.614</b>	<b>(2.146.710)</b>

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 İnşaat Ticaret LTD Şirketleri (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 30 Haziran 2013 tarihli finansal tablolarında 52.322.666 TL tutarında gelir tahakkuku kaydedilmesine karar vermiştir. Söz konusu gelir tahakkukunun Grup'un konsolide finansal tablolarına yansayan payı 15.696.800 TL'dir.

#### **Star Rafineri A.Ş.**

SOCAR Turkey Enerji A.Ş.'nin 50.000.000 TL ödenmiş sermaye içerisinde 49.996.996 TL hissesine sahip olduğu bağlı ortaklığı Star Rafineri A.Ş. hisselerinin %18,5'i nominal bedel üzerinden 29 Aralık 2011 tarihinde Grup tarafından satın alınmıştır. Star Rafineri A.Ş.'nin temel faaliyet konusu, LPG, nafta, ksilen ürünleri, motorin ve jet yakıtı üretilmesidir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

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

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	599.855.025	361.986.941
Toplam yükümlülükler	(484.203.852)	(304.152.038)
Net varlıklar	115.651.173	57.834.903
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>21.395.467</b>	<b>10.699.461</b>
Şerefiye	1.818.492	1.818.492
Sermaye avansı	67.563.864	-
<b>Toplam</b>	<b>90.777.823</b>	<b>12.517.953</b>
	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2013</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2012</b>
Kapsamlı gelir/ (gider)	57.760.048	(1.197.211)
Dönem karında/ (zararında) Grup'un toplam payı	10.685.609	(221.484)

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	30 Haziran 2013			31 Aralık 2012		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	-	58.240	58.240	-	58.240	58.240
Vadeye kadar elde tutulacak	6.700.837	-	6.700.837	2.090.187	-	2.090.187
	<b>6.700.837</b>	<b>58.240</b>	<b>6.759.077</b>	<b>2.090.187</b>	<b>58.240</b>	<b>2.148.427</b>

##### a) Satılmaya hazır finansal yatırımlar:

	30 Haziran 2013		31 Aralık 2012	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
RWE & Turcas Kuzey Elektrik Üretim A.Ş. (*)	45.000	30,00	45.000	30,00
	<b>58.240</b>		<b>58.240</b>	

(\*) Söz konusu şirket henüz gayriaktif olduğundan ve ekli konsolide finansal tablolara önemli derecede etkisi bulunmadığından özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmemiş, satılmaya hazır finansal varlık olarak maliyet bedeliyle finansal tablolara yansıtılmıştır.

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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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 YATIRIMLAR (Devamı)

##### b) Vadeye kadar elde tutulacak finansal yatırımlar:

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların detayı aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
<b>Borçlanma senetleri:</b>		
Özel sektör bonosu	6.700.837	2.090.187
	<b>6.700.837</b>	<b>2.090.187</b>

30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşmede yer alan vade tarihlerine kalan süre aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013			31 Aralık 2012		
	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam
3 aydan kısa	6.700.837	-	6.700.837	2.090.187	-	2.090.187
	<b>6.700.837</b>	<b>-</b>	<b>6.700.837</b>	<b>2.090.187</b>	<b>-</b>	<b>2.090.187</b>

30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşme ile belirlenen yeniden fiyatlama tarihine kalan süre aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013			31 Aralık 2012		
	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam
3 aydan kısa	6.700.837	-	6.700.837	2.090.187	-	2.090.187
	<b>6.700.837</b>	<b>-</b>	<b>6.700.837</b>	<b>2.090.187</b>	<b>-</b>	<b>2.090.187</b>

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
<b>1 Ocak</b>	<b>2.090.187</b>	-
Alımlar	6.689.271	-
Satış ve itfa yoluyla elden çıkarılanlar	(2.090.187)	-
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	11.566	-
<b>30 Haziran</b>	<b>6.700.837</b>	-

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Kısa vadeli borçlanmalar	82.993	75.259
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	37.145.727	16.288.626
<b>Toplam kısa vadeli finansal borçlar</b>	<b>37.228.720</b>	<b>16.363.885</b>
Uzun vadeli borçlanmalar	316.233.284	292.796.276
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>353.462.004</b>	<b>309.160.161</b>

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Avro	33.016	32.002	6,20	6,20	82.993	75.259
					<b>82.993</b>	<b>75.259</b>

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
ABD Doları	3.775.270	1.885.974	3,91	4,08	7.266.639	3.361.938
Avro	11.886.497	5.496.742	1,87	2,28	29.879.088	12.926.688
					<b>37.145.727</b>	<b>16.288.626</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
ABD Doları (*)						
- Değişken faiz oranlı	24.539.252	26.400.547	3,91	4,08	47.233.153	47.061.615
- Değişken faiz oranlı kredilerin faiz tahakkuku	-	3.096	-	-	-	5.518
Avro						
- Değişken faiz oranlı (**)	106.957.134	104.411.535	1,87	2,28	268.858.147	245.544.606
- Sabit faiz oranlı	35.142	51.908	6,20	6,20	88.336	122.072
- Değişken faiz oranlı faiz tahakkuku	21.342	26.562	-	-	53.648	62.465
					<b>316.233.284</b>	<b>292.796.276</b>

(\*) TSKB'den kullanılan kredinin toplam tutarı 54.856.800 TL (28.500.000 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 357.008 TL (288.750 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(\*\*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 324.645.881 TL (129.150.607 Avro) olup bu kredilere ilişkin 24.509.426 TL (13.678.207 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.

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.

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
1 yıl içerisinde ödenecek	37.228.720	16.363.885
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	37.234.063	32.657.350
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	37.145.727	32.619.226
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	37.145.727	32.577.252
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	37.145.727	32.577.252
5 yıldan sonra ödenecek	167.562.040	162.365.196
	<b>353.462.004</b>	<b>309.160.161</b>

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

---

#### **DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)**

Grup’un dolaylı bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Denizli’de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımına ilişkin 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 3 yılı geri ödemesiz toplam 13 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 kredinin 129.150.607 Avro’luk kısmı ile TSKB kredisinin 28.500.000 ABD Dolar’lık kısmı 30 Haziran 2013 itibarıyla kullanılmıştır.

Turcas Petrol A.Ş., TSKB ile Turcas Elektrik Üretim A.Ş. arasında 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 21.656.038 Avro tutarında 15 Temmuz 2014 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ‘ye 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 2013 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, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 8.1 Koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

###### a. Turcas ile ilgili koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %83'dür (31 Aralık 2012: %80).

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları	3.451.278	2.483.881
Alınan ipotekler	2.201.150	2.201.150
Alınan diğer teminatlar	82.000	62.000
	<b>5.734.428</b>	<b>4.747.031</b>

###### b. STAŞ ile ilgili Turcas'ın koşullu varlık ve yükümlülükleri

STAŞ ile ilgili Grup'un üstlendiği koşullu varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	113.611.800	103.406.700
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	781.500	781.500
Diğer	2.594.700	2.862.300
	<b>131.988.000</b>	<b>122.050.500</b>

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Alınan ipotekler	300.168.600	292.341.000
Alınan garanti mektupları	132.667.200	194.030.400
Alınan diğer teminatlar	6.222.300	4.548.900
	<b>439.058.100</b>	<b>490.920.300</b>

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 141.910.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2012: 118.504.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
1 yıl içerisinde	5.489.700	9.104.400
1-5 yıl	27.471.300	21.087.900
5-22 yıl	9.612.000	5.358.900
	<b>42.573.000</b>	<b>35.551.200</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 8.1 Koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

##### b. STAŞ ile ilgili Turcas’ın koşullu varlık ve yükümlülükleri (devamı)

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.

##### c. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Turcas’ın koşullu varlık ve yükümlülükleri

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

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
EPDK’ya verilen garanti mektupları	5.499.480	5.499.480
Diğer	1.559.473	6.815.820
	<b>7.058.953</b>	<b>12.315.300</b>

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları (*)	131.247.687	128.907.412
	<b>131.247.687</b>	<b>128.907.412</b>

(\*) Şirket’in kendi tüzel kişiliği adına almış olduğu TRİ’ler genel olarak yüklenici şirketi olan Metka’dan alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

##### d. Star Rafineri A.Ş. ile ilgili Turcas’ın koşullu varlık ve yükümlülükleri

Star Rafineri A.Ş ile ilgili Grup’un üstlendiği koşullu varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Verilen garanti mektupları	10.262	11.890
	<b>10.262</b>	<b>11.890</b>

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları	18.892.469	6.338.936
	<b>18.892.469</b>	<b>6.338.936</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 8.2 Karşılıklar

30 Haziran 2013 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve halihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda karşılık ayırmaktadır. 30 Haziran 2013 itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 245.500 TL'dir (31 Aralık 2012: Yoktur).

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Dava karşılıkları	245.500	-
Diğer karşılıklar (*)	4.167.000	4.500
	<b>4.412.500</b>	<b>4.500</b>

(\*) Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Grup'a 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanunu'nun 2,3 ve 4 numaralı maddelerine aykırı davranıldığından 5.550.000 TL idari para cezası uygulanmasına karar vermiştir. Söz konusu tutar, konuya ilişkin resmi yazının ulaşmasından otuz gün içerisinde ödendiğinden %25 indirim uygulanarak 6 Ağustos 2013 tarihinde 4.162.500 TL tutarında ödeme yapılmıştır.

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak	-	-
Cari dönem dava karşılığı	245.500	-
<b>30 Haziran</b>	<b>245.500</b>	<b>-</b>

Diğer karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak	4.500	6.500
Cari dönem diğer karşılıklar	4.162.500	-
Ödenen diğer karşılıklar	-	(2.000)
<b>30 Haziran</b>	<b>4.167.000</b>	<b>4.500</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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

Ortaklar	Hisse (%) Grubu	Hisse (%)	30 Haziran 2013	Hisse (%)	31 Aralık 2012
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	51,55	115.979.872	51,55	115.979.872
Halka açık kısım	A Grubu	24,90	56.035.672	24,86	55.928.634
Turcas Petrol A.Ş. (*)		5,36	12.059.447	5,36	12.059.447
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	9.045.000	4,02	9.054.468
Suna Baban	A/B Grubu	3,46	7.785.000	3,46	7.789.719
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	3,46	7.785.000	3,46	7.794.215
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	2,21	4.972.500	2,21	4.968.783
Diğer	A/B Grubu	5,04	11.337.509	5,08	11.424.862
<b>Toplam</b>		<b>100,00</b>	<b>225.000.000</b>	<b>100,00</b>	<b>225.000.000</b>
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)			(22.850.916)		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
<b>Düzeltilmiş sermaye</b>			<b>243.396.872</b>		<b>243.396.872</b>

(\*) 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 işlemde oluşmaktadır.

Şirket’in 30 Haziran 2013 itibarıyla sermayesi 225.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2012: 225.000.000 hisse). Hisselerin nominal 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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 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)

##### b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Yasal Yedekler	34.823.299	32.356.963
	<b>34.823.299</b>	<b>32.356.963</b>

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.

#### DİPNOT 10 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Elektrik satışı	19.969.240	6.749.268	9.735.476	4.053.547
Satıştan iadeler	(33.903)	-	(33.903)	-
Diğer satışlar	286.954	526.827	167.497	253.421
	<b>20.222.291</b>	<b>7.276.095</b>	<b>9.869.070</b>	<b>4.306.968</b>

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Elektrik maliyeti	18.392.006	7.072.031	8.761.052	3.810.902
İletim kapasite ve hizmet bedeli	-	17.282	-	15.563
Diğer maliyetler	6.393	12.632	5.305	11.030
	<b>18.398.399</b>	<b>7.101.945</b>	<b>8.766.357</b>	<b>3.837.495</b>

#### DİPNOT 11 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Mamul maliyeti	18.398.399	7.101.945	8.766.357	3.837.495
Personel giderleri	4.104.287	2.700.758	1.852.553	1.327.853
Dışarıdan sağlanan hizmetler	1.105.467	754.928	125.193	405.503
Amortisman ve itfa giderleri	484.109	627.931	139.487	290.296
Seyahat giderleri	382.573	351.943	163.919	56.788
Kira giderleri	346.416	266.611	173.151	115.610
Vergi ve diğer yükümlülükler	212.872	299.769	147.730	272.684
Bakım ve onarım giderleri	93.316	85.024	58.227	51.503
Diğer	1.369.134	1.199.244	1.136.627	876.992
	<b>26.496.573</b>	<b>13.388.153</b>	<b>12.563.244</b>	<b>7.234.724</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

##### a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler:

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Shell Company Ortak Girişim Sözleşmesi Geliri (*)	14.455.219	19.168.240	14.455.219	19.168.240
Servis hizmet gelirleri	626.783	230.955	219.655	224.522
Kira gelirleri	64.555	719.587	33.131	688.170
Damga vergisi geliri	-	686.070	-	-
Diğer	597.265	786.443	246.787	718.947
	<b>15.743.822</b>	<b>21.591.295</b>	<b>14.954.792</b>	<b>20.799.879</b>

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

##### b) Esas faaliyetlerden diğer giderler:

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
EPDK ceza giderleri (*)	4.162.500	-	4.162.500	-
Dava karşılık giderleri	245.500	-	245.500	-
Sabit kıymet satış zararları	-	20.122	-	-
Diğer	157.000	23.232	94.191	42.516
	<b>4.565.000</b>	<b>43.354</b>	<b>4.502.191</b>	<b>42.516</b>

(\*) Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Grup'a 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanunu'nun 2,3 ve 4 numaralı maddelerine aykırı davranıldığından 5.550.000 TL idari para cezası uygulanmasına karar vermiştir. Söz konusu tutar, konuya ilişkin resmi yazının Grup'a ulaşmasından otuz gün içerisinde ödendiğinden %25 indirim uygulanarak Grup tarafından 6 Ağustos 2013 tarihinde 4.162.500 TL tutarında ödeme yapılmıştır. Söz konusu tutar, 30 Haziran 2013 tarihli özet konsolide finansal tablolarda gider tahakkuku olarak muhasebeleştirilmiştir.

#### DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Kur farkı gelirleri	17.213.311	26.909.195	6.556.703	14.624.838
Faiz gelirleri	12.176.630	13.905.223	10.106.429	10.528.853
Ertelenmiş finansman gelirleri	126.555	114.300	118.076	25.460
	<b>29.516.496</b>	<b>40.928.718</b>	<b>16.781.208</b>	<b>25.179.151</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Kur farkı giderleri	35.302.649	14.040.765	29.483.567	3.569.016
Banka faiz giderleri	6.394.968	6.689.045	3.475.379	3.658.443
Reeskont faiz giderleri	957	88.704	(77.230)	(2.013)
	<b>41.698.574</b>	<b>20.818.514</b>	<b>32.881.716</b>	<b>7.225.446</b>

#### DİPNOT 15 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

##### Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(2.955.369)	(4.908.672)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	562.967	4.971.372
<b>Dönem karı vergi (yükümlülüğü)/ varlığı</b>	<b>(2.392.402)</b>	<b>62.700</b>

##### Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Cari kurumlar vergi gideri	(2.955.369)	(1.445.158)	(2.503.762)	(1.445.158)
Ertelenmiş vergi geliri/ (gideri)	1.004.251	(2.857.707)	992.731	(3.191.830)
	<b>(1.951.118)</b>	<b>(4.302.865)</b>	<b>(1.511.031)</b>	<b>(4.636.988)</b>

##### 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 (2011: %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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 15 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

##### 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 (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımını sayılmaz.

##### **Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri**

Grup, ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları 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, SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20 ’dir (2010: %20).

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

	<b>Toplam geçici farklar</b>		<b>Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)</b>	
	<b>30 Haziran 2013</b>	<b>31 Aralık 2012</b>	<b>30 Haziran 2013</b>	<b>31 Aralık 2012</b>
Faiz tahakkuku	(11.522.313)	(8.094.794)	2.304.463	1.618.959
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(2.358.977)	(906.776)	471.795	181.355
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(374.341)	(294.594)	74.868	58.919
Kıdem tazminatı karşılığı	(446.861)	(353.913)	89.372	70.783
Dava karşılığı	(245.500)	-	49.100	-
Şüpheli alacak karşılığı	-	(151.055)	-	30.211
Ertelenmiş faiz geliri	12.277	138.832	2.455	27.766
Ertelenmiş faiz gideri	7.611	8.568	(1.522)	(1.713)
<b>Ertelenen vergi varlığı (net)</b>			<b>2.990.531</b>	<b>1.986.280</b>

Bilanço tarihinde Grup’un, 34.667.600 TL değerinde (31 Aralık 2012: 16.343.032 TL) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Ertelenen vergi varlığı hesaplanmamış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<b>30 Haziran 2013</b>	<b>31 Aralık 2012</b>
2013	9.978.376	10.034.994
2014	2.112.546	2.128.337
2015	787.323	792.820
2016	543.041	543.041
2017	1.650.303	2.843.840
2018	19.596.011	-
	<b>34.667.600</b>	<b>16.343.032</b>



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2013 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 15 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	30 Haziran 2012
Dönem başı	1.986.280	126.057
Ertelenmiş vergi geliri/ (gideri)	1.004.251	(2.857.707)
<b>Dönem sonu</b>	<b>2.990.531</b>	<b>(2.731.650)</b>

30 Haziran 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait özet konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	30 Haziran 2012
<b>Vergi öncesi dönem karı</b>	<b>34.368.785</b>	<b>51.194.693</b>
Vergi oranı (%)	20%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi gideri	(6.873.757)	(10.238.939)
Vergiye tabi olmayan gelirler	1.157.707	1.847.799
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	92.695	2.901.073
Geçmiş yıl zararlarının kullanılmayan kısımları	(3.174.182)	(323.980)
İştiraklerle yapılan işlemler	7.645.820	3.129.721
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(946.316)	(1.197.496)
Diğer	146.915	(421.043)
<b>Cari dönem vergi gideri</b>	<b>(1.951.118)</b>	<b>(4.302.865)</b>

#### DİPNOT 16- PAY BAŞINA KAR

30 Haziran 2013 ve 2012 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	225.000.000	225.000.000	225.000.000	225.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar	32.416.284	46.894.174	15.276.881	30.459.098
<b>Pay başına kar</b>	<b>0,14</b>	<b>0,21</b>	<b>0,07</b>	<b>0,14</b>

## 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 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	30 Haziran 2013							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	
<b>İştirakler</b>								
Shell&Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	4.624	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	29.296.386	-	264.663.861	-	-	-	-
RWE& Turcas Enerji Toptan Satış A.Ş.	-	300.000	-	-	-	-	-	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>								
Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (**)	232.037	-	-	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	312.478	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	46.524	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	18.060	-	-	-	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	75.743	-	-	-	-	-	-
	<b>232.037</b>	<b>29.690.189</b>	<b>-</b>	<b>264.663.861</b>	<b>312.478</b>	<b>51.148</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(\*) 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 (TLLibor+2) kullanılarak 11.347.477 TL faiz geliri de kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat,rehin,ipotek alınmamıştır.

(\*\*) Grup'un bağlı ortaklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., Conrad Yeditepe Beynelmillel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.'ye diğer müşterileriyle olduğu gibi imzaladıkları sözleşme uyarınca elektrik satmaktadır. Söz konusu bakiye müteakip dönemde tahsil edilmiştir. . Conrad Yeditepe Beynelmillel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş. de kojenerasyon tesisinin kullanılmamasından dolayı Grup'a fatura kesmektedir. Söz konusu faturalardan kaynaklanan borçlar müteakip dönemde ödenmiştir.

**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 17 - 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
<b>İştirakler</b>							
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	-	-	-	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>							
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
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	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	-	-	-
	<b>464.265</b>	<b>2.135.514</b>	<b>11.940.578</b>	<b>64.947</b>	<b>30.000.000</b>	<b>42.189</b>	<b>89.689</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 ARALIK 2012 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2012							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<b>İştirakler</b>								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	11.671	-	-
Star Rafineri A.Ş. (***)	-	14.559.646	-	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	13.242.973	-	251.538.413	-	-	-	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (**)	202.135	-	-	-	-	254.577	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	269.649	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	265.237	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	24.391	-	-	-	-	-	-
	<b>202.135</b>	<b>27.827.010</b>	<b>-</b>	<b>251.538.413</b>	<b>265.237</b>	<b>535.897</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde yapacağı 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 (TLLibor+2) kullanılarak 23.737.828 TL faiz geliri de kaydedilmiştir. 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. Bu bakiye müteakip dönemde tahsil edilmiştir. Conrad Yeditepe Beynelmlel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş. de kojenerasyon tesisinin kullanılmamasından dolayı Grup'a fatura kesmektedir. Söz konusu faturalardan kaynaklanan borçlar müteakip dönemde ödenmiştir.

(\*\*\*) Grup'un iştiraklerinden Star Rafineri A.Ş.'ye finansman amaçlı borç verilmiştir. Söz konusu borca ilişkin ortalama piyasa faiz oranı (%12,5) kullanılarak 1.681.517 TL faiz geliri de kaydedilmektedir (31 Aralık 2011: 529.956 TL). Söz konusu alacak için herhangi bir teminat,rehin,ipotek alınmamıştır.

**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 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2012					
	Ahımlar	Satışlar	Alınan faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler
<b>İştirakler</b>						
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	36.945	313.834	-	-	27.000.000	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	11.506.371	-	-	-
Star Rafineri A.Ş.	-	-	895.346	-	-	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>						
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	14.256	1.569.525	-	-	-	297.337
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	600	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	600	-	20.019
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	600	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	255.089	-	-	54.011	-	10.611
	<b>306.290</b>	<b>1.883.359</b>	<b>12.401.717</b>	<b>55.811</b>	<b>27.000.000</b>	<b>327.967</b>

## 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 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	1.165.082	1.103.590	582.674	551.795
	<b>1.165.082</b>	<b>1.103.590</b>	<b>582.674</b>	<b>551.795</b>

2013 ve 2012 yıllarında üst yönetime ikramiye, huzur hakkı, emeklilik sosyal yardımları, işten çıkartma, ayrılma nedeniyle sağlanan faydalar, hisse bazlı ödemeler ve diğer uzun vadeli faydalar sağlanmamıştır.

#### DİPNOT 18 - YABANCI PARA POZİSYONU

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

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

**DİPNOT 18 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**

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

		30 Haziran 2013			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	71.557.046	37.176.108	188	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
<b>4-</b>	<b>Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>71.557.046</b>	<b>37.176.108</b>	<b>188</b>	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
<b>8-</b>	<b>Duran varlıklar (5+6+7)</b>	-	-	-	-
<b>9-</b>	<b>Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>71.557.046</b>	<b>37.176.108</b>	<b>188</b>	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	37.228.720	3.775.270	11.919.514	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13-</b>	<b>Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>37.228.720</b>	<b>3.775.270</b>	<b>11.919.514</b>	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	316.233.284	24.539.252	107.013.618	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17-</b>	<b>Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>316.233.284</b>	<b>24.539.252</b>	<b>107.013.618</b>	-
<b>18-</b>	<b>Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>353.462.004</b>	<b>28.314.522</b>	<b>118.933.132</b>	-
<b>19-</b>	<b>Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
<b>20-</b>	<b>Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(281.904.958)</b>	<b>8.861.586</b>	<b>(118.932.944)</b>	-
<b>21-</b>	<b>Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(281.904.958)</b>	<b>8.861.586</b>	<b>(118.932.944)</b>	-
<b>22-</b>	<b>Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	-	-	-	-
<b>23-</b>	<b>Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı</b>	-	-	-	-
<b>24-</b>	<b>Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı</b>	-	-	-	-
<b>25-</b>	<b>İhracat</b>	-	-	-	-
<b>26-</b>	<b>İthalat</b>	-	-	-	-

**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 18 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**

		31 Aralık 2012			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	81.841.762	45.911.456	-	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	11.194.728	6.280.000	-	-
<b>4-</b>	<b>Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>93.036.490</b>	<b>52.191.456</b>	-	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
<b>8-</b>	<b>Duran varlıklar (5+6+7)</b>	-	-	-	-
<b>9-</b>	<b>Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>93.036.490</b>	<b>52.191.456</b>	-	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	16.363.885	1.885.974	5.528.744	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13-</b>	<b>Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>16.363.885</b>	<b>1.885.974</b>	<b>5.528.744</b>	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	292.796.276	26.403.643	104.490.004	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17-</b>	<b>Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>292.796.276</b>	<b>26.403.643</b>	<b>104.490.004</b>	-
<b>18-</b>	<b>Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>309.160.161</b>	<b>28.289.617</b>	<b>110.018.748</b>	-
<b>19-</b>	<b>Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
<b>20-</b>	<b>Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(216.123.671)</b>	<b>23.901.839</b>	<b>(110.018.748)</b>	-
<b>21-</b>	<b>Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10-11-12a-14+15-16a)</b>	<b>(216.123.671)</b>	<b>23.901.839</b>	<b>(110.018.748)</b>	-
<b>22-</b>	<b>Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	-	-	-	-
<b>23-</b>	<b>Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı</b>	-	-	-	-
<b>24-</b>	<b>Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı</b>	-	-	-	-
<b>25-</b>	<b>İhracat</b>	-	-	-	-
<b>26-</b>	<b>İthalat</b>	-	-	-	-



**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 18 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)***Kur riskine duyarlılık*

	30 Haziran 2013			
	Kar/(zarar)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	1.705.678	(1.705.678)	1.705.678	(1.705.678)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>1.705.678</b>	<b>(1.705.678)</b>	<b>1.705.678</b>	<b>(1.705.678)</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(29.896.174)	29.896.174	(29.896.174)	29.896.174
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(29.896.174)</b>	<b>29.896.174</b>	<b>(29.896.174)</b>	<b>29.896.174</b>
<b>Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlenmesi halinde</b>				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-	-	-
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>9- Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM (3+6+9)</b>	<b>(28.190.496)</b>	<b>28.190.496</b>	<b>(28.190.496)</b>	<b>28.190.496</b>

	31 Aralık 2012			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	4.260.742	(4.260.742)	4.260.742	(4.260.742)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>4.260.742</b>	<b>(4.260.742)</b>	<b>4.260.742</b>	<b>(4.260.742)</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(25.873.109)	25.873.109	(25.873.109)	25.873.109
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(25.873.109)</b>	<b>25.873.109</b>	<b>(25.873.109)</b>	<b>25.873.109</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(21.612.367)</b>	<b>21.612.367</b>	<b>(21.612.367)</b>	<b>21.612.367</b>

## **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 19 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

- 1) Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Grup’a 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu’nun 2,3 ve 4 maddelerine aykırı olduğundan bahisle 5.550.000 TL idari para cezası uygulanmasına karar vermiştir. Konuya ilişkin resmi yazının Grup’a ulaşmasından itibaren otuz gün içinde ödenmesi durumunda, söz konusu tutara % 25 oranında indirim uygulanmaktadır. Grup, söz konusu indirimden yararlanarak kararı verilen idari para cezasına ilişkin olarak 4.162.500 TL’lik tutarı, talep ve dava hakkının saklı tutulduğu ihtirazi kaydıyla 6 Ağustos 2013 tarihinde ödemiştir. Söz konusu tutar için 30 Haziran 2013 tarihli özet konsolide finansal tablolarda gider tahakkuku muhasebeleştirilmiştir ( Dipnot 8).
- 2) Grup’un %99,6 oranla doğrudan bağlı ortaklığı olan Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş., 18 Haziran 2013 tarihli Yönetim Kurulu Karar ile ödenmiş sermayesini 1.500.000 TL’den 83.250.000 TL’ye arttırmaya karar vermiştir. Söz konusu artış 10 Temmuz 2013 tarihinde gerçekleştirilmiştir.
- 3) Grup’un iştiraklerinden STAR Rafineri A.Ş.’nin ileriki dönemde alacağı sermaye artırımına ilişkin karar gereği, Grup’un %99,6 oranla doğrudan bağlı ortaklığı olan Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş., STAR Rafineri A.Ş.’ye 30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla 67.563.864 TL ve bilanço tarihinden sonra da 23.738.175 TL tutarında kaynağı sermaye avansı olarak aktarmıştır.

.....