

**TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 31 MART 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

# TURCAS PETROL A.Ş.

## 1 OCAK - 31 MART 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>3-4</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI .....</b>	<b>5</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI .....</b>	<b>6</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR.....</b>	<b>7-41</b>
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	7-9
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	9-13
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	14-15
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ .....	16
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR .....	16-18
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLAR .....	18-20
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	21-23
DİPNOT 8 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	24-26
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR .....	27-28
DİPNOT 10 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ .....	28
DİPNOT 11 FAALİYET GİDERLERİ .....	29
DİPNOT 12 FİNANSAL GELİRLER .....	29
DİPNOT 13 FİNANSAL GİDERLER .....	29
DİPNOT 14 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	30-32
DİPNOT 15 HİSSE BAŞINA KAR .....	32
DİPNOT 16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	33-37
DİPNOT 17 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ .....	37-40
DİPNOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	41

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

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

Dipnotlar	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 31 Mart 2013	(Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2012	
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	112.077.812	118.140.599
Finansal yatırımlar	5	3.155.400	2.090.187
Ticari alacaklar		4.489.327	4.493.835
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	16	190.573	202.135
<i>Diğer taraflardan ticari alacaklar</i>		4.298.754	4.291.700
Diğer alacaklar		71.682.250	69.081.439
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	16	28.905.230	27.827.010
<i>Diğer taraflardan diğer alacaklar</i>		42.777.020	41.254.429
Diğer dönen varlıklar		5.024.251	3.174.628
		<b>196.429.040</b>	<b>196.980.688</b>
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklar		246.953	246.953
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>196.675.993</b>	<b>197.227.641</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer alacaklar		257.806.723	251.622.904
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>		257.719.064	251.538.413
<i>Diğer taraflardan diğer alacaklar</i>		87.659	84.491
Finansal yatırımlar		58.240	58.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	570.444.647	553.928.943
Maddi duran varlıklar		8.501.816	3.060.567
Maddi olmayan duran varlıklar		2.756	20.672
Diğer uzun vadeli varlıklar		12.520.769	14.537.270
Ertelenmiş vergi varlıkları	14	1.997.800	1.986.279
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>851.332.751</b>	<b>825.214.875</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>1.048.008.744</b>	<b>1.022.442.516</b>

1 Ocak - 31 Mart 2013 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 16 Mayıs 2013 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Koordinasyon ve Düzenleyici İşler Direktörü Cabbar Yılmaz ve Muhasebe Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır.

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

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

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

Dipnotlar	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 31 Mart 2013	(Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2012	
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Finansal borçlar	6	16.667.973	16.363.885
Ticari borçlar		8.950.506	4.593.492
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	16	263.270	265.237
<i>Diğer taraflara ticari borçlar</i>		8.687.236	4.328.255
Diğer borçlar		11.847.301	14.030.945
<i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	16	390.335	535.897
<i>Diğer taraflara diğer borçlar</i>		11.456.966	13.495.048
Dönem karı vergi yükümlülüğü	14	352.833	-
Borç karşılıkları		4.500	4.500
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		383.090	294.594
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		8.771	36.656
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>38.214.974</b>	<b>35.324.072</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Finansal borçlar	6	298.132.619	292.796.276
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		313.060	353.913
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		1.148.618	1.148.583
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>299.594.297</b>	<b>294.298.772</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	9	225.000.000	225.000.000
Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	9	41.247.788	41.247.788
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	9	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	32.356.963	32.356.963
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç		239.155	-
Geçmiş yıllar karları		417.058.083	346.419.109
Net dönem karı		17.139.403	70.638.974
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		710.190.476	692.811.918
Azınlık payları		8.997	7.754
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>710.199.473</b>	<b>692.819.672</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>1.048.008.744</b>	<b>1.022.442.516</b>

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2013	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2012
Satışlar	10	10.353.221	2.969.127
Satışların maliyeti	10	(9.632.042)	(3.264.450)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>		<b>721.179</b>	<b>(295.323)</b>
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	11	(269.759)	(287.016)
Genel yönetim giderleri	11	(4.031.528)	(2.601.963)
Diğer faaliyet gelirleri		789.030	791.416
Diğer faaliyet giderleri		(62.809)	(838)
<b>Faaliyet zararı</b>		<b>(2.853.887)</b>	<b>(2.393.724)</b>
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	7	16.515.704	16.337.092
Finansman gelirleri	12	12.735.287	15.749.567
Finansman giderleri	13	(8.816.858)	(13.593.068)
<b>Vergi öncesi kar</b>		<b>17.580.246</b>	<b>16.099.867</b>
<b>Vergi gideri</b>			
- Dönem vergi gideri	14	(451.607)	-
- Ertelenmiş vergi geliri	14	11.521	334.123
<b>Net dönem karı</b>		<b>17.140.160</b>	<b>16.433.990</b>
<b>Net dönem karının dağılımı:</b>			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		17.139.403	16.435.076
Ana ortaklık dışı paylara ait kısım		757	(1.086)
Hisse başına kar	15	0,08	0,07

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	31Mart 2013	31 Mart 2012
<b>NET DÖNEM KARI</b>		<b>17.140.160</b>	<b>16.433.990</b>
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç		239.155	-
<b>DiĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)</b>		<b>239.155</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>		<b>17.379.315</b>	<b>16.433.990</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin dağılımı:</b>			
Ana ortaklık payları		17.378.558	16.435.076
Kontrol dışı paylar		757	(1.086)
		<b>17.379.315</b>	<b>16.433.990</b>

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Sermaye	Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç	Geçmiş yıllar karı	Net dönem karı	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
<b>1 Ocak 2012 itibarıyla bakiye</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>
Geçmiş yıllardan transferler	-	-	-	-	-	97.915.312	(97.915.312)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	-	200	200
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	16.435.076	16.435.076	(1.086)	16.433.990
<b>31 Mart 2012 itibarıyla bakiye(*)</b>	<b>225.000.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>29.863.083</b>	-	<b>356.011.008</b>	<b>16.435.076</b>	<b>645.706.039</b>	<b>5.291</b>	<b>645.711.330</b>
<b>1 Ocak 2013 itibarıyla bakiye</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>
Geçmiş yıllardan transferler	-	-	-	-	-	70.638.974	(70.638.974)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	-	486	486
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	239.155	-	17.139.403	17.378.558	757	17.379.315
<b>31 Mart 2013 itibarıyla bakiye(*)</b>	<b>225.000.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>32.356.963</b>	<b>239.155</b>	<b>417.058.083</b>	<b>17.139.403</b>	<b>710.190.476</b>	<b>8.997</b>	<b>710.199.473</b>

(\*) Bağımsız denetimden geçmemiş.

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

## TURCAS PETROL A.Ş

### 31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

Dipnotlar	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2013	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2012	
<b>İşletme faaliyetleri:</b>			
Vergi öncesi kar	17.580.246	16.099.867	
<i>İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakitin vergi öncesi kar ile mutabakatına yönelik düzeltmeler</i>			
Amortisman ve itfa payları	11	344.622	337.635
Kıdem tazminatı karşılığı		(40.853)	(9.189)
Kullanılmamış izin karşılığı		88.496	(188.792)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan gelir	7	(16.515.704)	(16.337.092)
Finansal borçlara ilişkin kur farkı (geliri) / gideri		(791.287)	-
Faiz gideri	13	2.919.589	3.030.602
Faiz geliri	12	(2.078.680)	(3.376.370)
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi sağlanan nakit akımı</b>			
	<b>1.506.429</b>	<b>(443.339)</b>	
<i>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler</i>			
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim		(5.205.865)	(805.020)
Finansal yatırımlardaki değişim		(1.065.213)	-
Diğer alacaklar ve varlıklardaki değişim		(2.433.929)	(1.290.366)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		(1.972.338)	(1.602.626)
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim		4.357.014	(316.744)
Ödenen kurumlar vergisi		(98.774)	(1.788.605)
<b>İşletme faaliyetlerinden kullanılan nakit akımları</b>			
	<b>(4.912.676)</b>	<b>(6.246.700)</b>	
<b>Yatırım faaliyetleri:</b>			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(5.767.957)	(46.430)	
İştiraklere yatırım harcamaları için sağlanan nakit	-	(19.368.199)	
<b>Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit akımları</b>			
	<b>(5.767.957)</b>	<b>(19.414.629)</b>	
<b>Finansman faaliyetleri:</b>			
Alınan krediler	11.750.443	38.185.456	
Ödenen krediler	(7.236.505)	(26.188)	
Alınan faizler	1.114.834	3.140.567	
Ödenen faizler	(1.001.809)	(1.056.945)	
Sermaye artışı azınlık payı	486	200	
<b>Finansman faaliyetlerinden sağlanan nakit akımları</b>			
	<b>4.627.449</b>	<b>40.243.090</b>	
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki azalış</b>			
	<b>(6.053.184)</b>	<b>14.581.761</b>	
<b>1 Ocak itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler</b>			
	<b>117.987.702</b>	<b>118.181.140</b>	
<b>31 Mart itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler</b>			
	<b>111.934.518</b>	<b>132.762.901</b>	

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



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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:

Dikilitaş mah. Emirhan Caddesi No: 109 Beşiktaş/İstanbul

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası’nda 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 45’tir (31 Aralık 2012: 46).

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 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 ATAS ortakları ile birlikte Petrol İşleri Genel Müdürlüğü’ne iade etmiş, ATAS’ın rafineri faaliyetlerine son vermiş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (“EPDK”) ATAS’a bir terminal lisansı almıştır. ATAS, bilanço tarihi itibarıyla akaryakıt depolama ve servisi faaliyetlerine devam etmektedir.

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 10 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 Rüzgar 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 gerçekleştirmektedir. 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
Star Rafineri A.Ş. (“STAR”)(*)	Türkiye	Rafineri
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji, elektrik

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

Socar&Turcas Rafineri A.Ş.(yeni adıyla Star Rafineri A.Ş.(“STAR”)) 10 Eylül 2008 tarihinde kurulmuştur. Şirketi’in hisselerinin %18,5’i Turcas’a ait iken geri kalan %81,5’u State Oil Company of the Azerbaijan Republic (“SOCAR”)’in Türkiye’deki 31 Aralık 2011 tarihi itibarıyla %100 iştiraki olan SOCAR Turkey Enerji A.Ş.’ye aittir. STAR, İzmir Aliğa’da SOCAR&Turcas Ege Rafinerisi projesini gerçekleştirmek amacıyla 04 Kasım 2008 tarihinde T.C Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na (EPDK) lisans başvurusunda bulunmuş ve EPDK tarafından STAR’a 49 yıl süreyle rafinaj faaliyeti yapmak üzere 23 Haziran 2010 tarihli ve RAF/2610-3/27891 numaralı Rafinerici Lisansı verilmiştir.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)**

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 (Dipnot 7).

SOCAR & Turcas Enerji A.Ş. (“STEAS”) 28 Aralık 2006 tarihinde Türk Ticaret gazetesinde tescil edilerek 50.000 TL sermaye ile kurulmuştur. Kurulan şirkette 26 Aralık 2011 tarihine kadar Turcas’ın %25, Aksoy Holding A.Ş.’nin %24 ve State Oil Company of the Azerbaijan Republic (“SOCAR”)’in %51 ortaklığı bulunmaktadır. SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.’nin 200.000.000 TL ödenmiş sermayesi içerisinde Grup’un sahip olduğu %25 oranında hisseleri 26 Aralık 2011 tarihinde imzalanan “Hisse Satış ve Alım Sözleşmesi” uyarınca 44.000.000 ABD Doları bedel ile State Oil Company of Azerbaijan Republic (SOCAR) şirketine satılmıştır.

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

#### **DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**

##### **2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

###### **Uygulanan Muhasebe Standartları**

Grup’un konsolide finansal tabloları, SPK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarına (“SPK Finansal Raporlama Standartları”) uygun olarak hazırlanmaktadır. SPK, Seri: XI, No: 29 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” ile işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir. Bu Tebliğ, 1 Ocak 2008 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerine ait ilk finansal tablolardan geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiş olup, SPK’nın Seri: XI, No: 25 "Sermaye Piyasasında Muhasebe Standartları Hakkında Tebliği"ni yürürlükten kaldırılmıştır. Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (“UMS/UFRS”)’na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayımlananlardan farkları Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGMDSK”) tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS’ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, KGMDSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) esas alınacaktır.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, UMSK tarafından yayımlanmış UMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı uygulanmamıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)

##### 2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Turcas ve konsolidasyon kapsamına dahil olan Türkiye’deki bağlı ortaklıkları ve özsermaye metodu ile muhasebeleştirilen iştirakleri, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı (“Maliye Bakanlığı”) tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değeri ile gösterilen finansal varlıklar dışında tarihi maliyet esaslı baz alınarak hazırlanmıştır.

Finansal tabloların UFRS’ye uygun hazırlanması, yönetim tarafından Grup muhasebe politikaları belirlenirken bazı önemli kararların alınmasını gerektirir. Konsolide finansal tablolar hazırlanırken alınan önemli varsayımlar ve tahminlere Dipnot 2.4’te yer verilmiştir.

##### Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’ndaki (UFRS) değişiklikler

(a) *1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan UMS/UFRS’lerdeki değişiklik ve yorumlar:*

- UMS 1 (değişiklik), “Finansal Tabloların Sunumu”, 1 Temmuz 2012 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UMS 19 (değişiklik), “Çalışanlara Sağlanan Faydalar”, 1 Temmuz 2012 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.  
(Grup tarafından ilgili değişiklik 31 Mart 2013 tarihli mali tablolarda uygulanmıştır. Bu değişiklik ile ilgili olarak geriye dönük uygulama zorunlu olmakla beraber ilgili değişikliğin önceki dönem mali tabloları üzerindeki tutarsal etkisinin oldukça önemsiz olması sebebiyle geriye dönük uygulama yapılmamış ve önceki dönem mali tabloları ilgili değişiklik sebebiyle yeniden düzenlenmemiştir.)
- UMS 12 (değişiklik), “Gelir Vergileri”, ertelenmiş vergiler, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UFRS 10, “Konsolide Finansal Tablolar”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)

##### Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’ndaki (UFRS) değişiklikler (devamı)

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

- UFRS 11, “Ortak Düzenlemeler”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UFRS 12, “Diğer İşletmelerdeki Paylar ile İlgili Açıklamalar”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UFRS 13, “Makul Değer Ölçümü”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UMS 27 (revize), “Bireysel Finansal Tablolar”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UMS 28 (revize), “İştirakler ve İş Ortaklıkları”, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UFRYK 20, Madenlerle ilgili üretim sırasında oluşan sökme maliyetleri ile ilgili olup 1 Ocak 2013 tarihinden sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UFRS 1 (değişiklik), “UFRS’nin İlk Defa Uygulanması” kamu kredilerinin muhasebeleştirilmesine ilişkin olan değişiklik, 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UFRS 7 (değişiklik), “Finansal Araçlar” varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi, 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

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

- UFRS 9, “Finansal Araçlar”, 1 Ocak 2015 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UMS 32 (değişiklik), “Finansal Araçlar: Sunum”, 1 Ocak 2014 tarihlerinde veya bu tarihlerden sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- UFRS 10, UFRS 12 ve UMS 27’deki değişiklikler, 1 Ocak 2014 tarihlerinde veya bu tarihlerden sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)**

Grup yönetimi, yukarıdaki standart ve yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup’un finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı görüşündedir.

##### **Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi**

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

##### **İşletmenin Sürekliliği**

Grup özet ara dönem konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

##### **Netleştirme/Mahsup**

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

##### **Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi**

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

#### **2.2 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar**

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.

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

31 Mart 2013 tarihinde sona eren döneme ilişkin ara dönem özet konsolide finansal tablolar, UFRS'nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik UMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Ayrıca, 31 Mart 2013 tarihi itibarıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2012 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı olan muhasebe politikalarının uygulanması suretiyle hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 31 Aralık 2012 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

##### 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 SPK finansal raporlama standartlarına 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 kullanılabilmesi tarihleri ve gerektiğinde kullanılacak vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup'un, 16.012.718 TL değerinde (31 Aralık 2012: 16.343.032) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup, ihtiyatlılık prensibi kapsamında ve yapılan değerlendirmelere dayanarak bu geçmiş yıl zararlarına ilişkin ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmemiştir (Dipnot 13).

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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(Dipnot 2.1.d). 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) 31 Mart 2013 itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	-	10.353.221	-	10.353.221
AVFÖK	(1.723)	-	(61.975)	(19.672)	(3.152.116)	(3.235.486)
Finansal gelirler	-	-	114.827	8.462.305	4.158.155	12.735.287
Finansal giderler	-	-	(8.355)	(7.935.085)	(873.418)	(8.816.858)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(95)	(46.789)	(297.738)	(344.622)
İştiraklerden gelirler	15.965.169	-	-	550.535	-	16.515.704
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	3.424	5.764.533	5.767.957

- b) 31 Mart 2012 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	-	2.969.127	-	2.969.127
AVFÖK	(1.935)	-	(52.908)	(1.343.914)	(1.447.910)	(2.846.667)
Finansal gelirler	497	-	150.539	10.552.080	5.046.451	15.749.567
Finansal giderler	(311.671)	-	(112.795)	(5.973.377)	(7.195.225)	(13.593.068)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(95)	(51.951)	(285.589)	(337.635)
İştiraklerden gelirler	16.050.413	-	-	286.679	-	16.337.092
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.271	45.159	46.430



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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) 31 Mart 2013 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	1.730.667	-	7.805.293	376.373.426	332.518.425	(240.863.714)	477.564.097
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	457.943.016	-	-	112.501.631	-	-	570.444.647
Bölüm yükümlülükleri	10.899.629	-	9.498	320.262.635	6.993.628	(356.119)	337.809.271

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

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	1.665.260	-	7.861.030	371.338.749	326.515.158	(238.866.624)	468.513.573
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	441.978.153	-	-	111.950.790	-	-	553.928.943
Bölüm yükümlülükleri	10.625.756	-	102.104	316.634.197	3.110.818	(850.031)	329.622.844

(\*) Turcas Petrol holding faaliyetlerinden oluşmaktadır.

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

	31 Mart 2013	31 Mart 2012
<b>Gelirler</b>		
Bölüm gelirleri	10.353.221	2.969.127
<b>Konsolide gelirler</b>	<b>10.353.221</b>	<b>2.969.127</b>
<b>AVFÖK</b>		
Bölüm AVFÖK'ü	(83.370)	(1.398.757)
Diğer AVFÖK	(3.152.116)	(1.447.910)
<b>Konsolide AVFÖK</b>	<b>(3.235.486)</b>	<b>(2.846.667)</b>
Finansal gelirler	12.735.287	15.749.567
Finansal giderler	(8.816.858)	(13.593.068)
Diğer faaliyet gelirleri	726.221	790.578
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	16.515.704	16.337.092
Amortisman ve itfa payları	(344.622)	(337.635)
<b>Konsolide vergi öncesi kar</b>	<b>17.580.246</b>	<b>16.099.867</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Kasa	14.021	10.806
Banka		
- vadesiz mevduat	273.451	232.905
- vadeli mevduat	111.790.340	117.896.888
	<b>112.077.812</b>	<b>118.140.599</b>

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
30 güne kadar	112.077.812	118.140.599
	<b>112.077.812</b>	<b>118.140.599</b>

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

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
TL	5,53	6,30
ABD Doları	2,43	2,35

31 Mart 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla konsolide nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Nakit ve nakit benzerleri	112.077.812	118.140.599
Eksi: Faiz tahakkukları	(143.294)	(152.897)
	<b>111.934.518</b>	<b>117.987.702</b>

31 Mart 2013 tarihi itibarıyla Grup’un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2012: Yoktur).

#### DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	31 Mart 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	3.155.400	-	3.155.400	2.090.187	-	2.090.187
	<b>3.155.400</b>	<b>58.240</b>	<b>3.213.640</b>	<b>2.090.187</b>	<b>58.240</b>	<b>2.148.427</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR(Devamı)

##### a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	31 Mart 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 gayrifaal olduğundan ve konsolide finansal tablolara önemli derecede etkisi bulunmadığından özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmemiş, satılmaya hazır finansal varlık olarak maliyet bedeliyle konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Satılmaya hazır finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin bulunmadığı veya gerçeğe uygun değer hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması nedeniyle gerçeğe uygun değer 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:

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
<b>Borçlanma senetleri:</b>		
Özel sektör bonosu	3.155.400	2.090.187
	<b>3.155.400</b>	<b>2.090.187</b>

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

	31 Mart 2013			31 Aralık 2012		
	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam
3 aydan kısa	3.155.400	-	3.155.400	2.090.187	-	2.090.187
	<b>3.155.400</b>	<b>-</b>	<b>3.155.400</b>	<b>2.090.187</b>	<b>-</b>	<b>2.090.187</b>

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

	31 Mart 2013			31 Aralık 2012		
	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam	Bankacılık	Diğer Şirketler	Toplam
3 aydan kısa	3.155.400	-	3.155.400	2.090.187	-	2.090.187
	<b>3.155.400</b>	<b>-</b>	<b>3.155.400</b>	<b>2.090.187</b>	<b>-</b>	<b>2.090.187</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR(Devamı)

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
<b>1 Ocak</b>	<b>2.090.187</b>	-
Alımlar	1.063.371	-
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	1.842	-
<b>31 Mart</b>	<b>3.155.400</b>	-

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLAR

	2013	2012
Kısa vadeli finansal borçlar	16.667.974	16.363.885
Uzun vadeli finansal borçlar	298.132.618	292.796.276
	<b>314.800.592</b>	<b>309.160.161</b>

	31 Mart 2013		
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	6,20	32.505	75.376
- Değişken faiz oranlı	1,92	5.669.512	13.147.031
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı	3,91	1.904.996	3.445.566
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>16.667.973</b>
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,92	107.081.877	248.312.165
- Sabit faiz oranlı	6,20	43.592	101.085
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		638.855	1.481.441
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,91	26.391.113	47.733.606
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		278.831	504.322
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>298.132.619</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>314.800.592</b>

(\*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 287.937.828 TL (124.170.007 Avro) olup bu kredilere ilişkin 25.079.413 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.

(\*\*) TSKB'den kullanılan kredinin toplam tutarı 50.804.100 TL (28.500.000 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 368.777 TL (288.750 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.****31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)**

	<b>31 Aralık 2012</b>		
	<b>Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)</b>	<b>Orijinal tutar</b>	<b>TL</b>
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	6,20	32.002	75.259
- Değişken faiz oranlı	2,28	5.496.742	12.926.688
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı	4,08	1.885.974	3.361.938
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>16.363.885</b>
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	2,28	104.411.535	245.544.606
- Sabit faiz oranlı	6,20	51.908	122.072
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		26.562	62.465
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	4,08	26.400.547	47.061.615
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		3.096	5.518
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>292.796.276</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>309.160.161</b>

(\*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 285.519.913 TL (121.410.007 Avro) olup bu kredilere ilişkin 25.649.399 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.

(\*\*) TSKB'den kullanılan kredinin toplam tutarı 50.804.100 TL (28.500.000 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 380.547 TL (288.750 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	<b>2013</b>	<b>2012</b>
1 yıl içerisinde ödenecek	16.667.973	16.363.885
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	33.265.428	32.657.350
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	33.206.049	32.619.226
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	33.185.196	32.577.252
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	33.185.196	32.577.252
5 yıldan sonra ödenecek	165.290.750	162.365.196
	<b>314.800.592</b>	<b>309.160.161</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLAR(Devamı)

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

	2013	2012
1-3 yıl arası	83.139.451	81.640.461
3-5 yıl arası	66.370.392	65.154.504
5-7 yıl arası	66.370.393	65.154.504
7-10 yıl arası	98.920.356	84.284.004
10-13 yıl arası	-	12.926.688
	<b>314.800.592</b>	<b>309.160.161</b>

Grup’un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin iştiraki olan RWE Turcas&Güney Elektrik Üretim A.Ş.’nin Denizli Projesinin finansmanında, Turcas Elektrik Üretim A.Ş. payına düşen finansmanı kapsamında Denizli’de inşa edilmekte 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 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 kredinin 124.170.007 Avro’luk kısmı ile TSKB kredisinin 28.500.000 ABD Dolar’lık kısmı 31 Mart 2013 itibarıyla kullanılmıştır.

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 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 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.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	%	31 Mart 2013	%	31 Aralık 2012
STAŞ	30,00	443.943.600	30,00	429.460.200
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	112.501.631	30,00	111.950.790
STAR	18,50	13.999.416	18,50	12.517.953
		<b>570.444.647</b>		<b>553.928.943</b>
		<b>31 Mart 2013</b>		<b>31 Mart 2012</b>
<b>Dönem başı</b>		<b>553.928.943</b>		<b>541.927.870</b>
<u>İştiraklerden gelir ve giderler (net)</u>		16.515.704		16.337.092
<b>Dönem sonu</b>		<b>570.444.647</b>		<b>558.264.962</b>

#### STAŞ

Dipnot 1'de açıklandığı üzere, STAŞ her türlü akaryakıt ve yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını 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 yılında 2.903.578 bin 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	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	3.099.695.000	3.015.835.000
Toplam yükümlülükler	(1.619.882.000)	(1.584.301.000)
Net varlıklar	1.479.813.000	1.431.534.000
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>443.943.600</b>	<b>429.460.200</b>
	<b>1 Ocak - 31 Mart 2013</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2012</b>
Net satış gelirleri	2.903.578.000	2.542.603.000
Kapsamlı gelir	48.279.000	53.134.000
<b>Dönem karında Grup'un payı</b>	<b>14.483.700</b>	<b>15.940.200</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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

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.

Ayrıca, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’nin Denizli ilinde yapacağı santral 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. Nihai Yapım sürecinin 2. etabı planlandığı gibi 30 Nisan 2010 tarihinden itibaren başlamıştır.

19 Temmuz 2010 tarihinde santralin inşaatına fiilen başlanmıştır. 2011 yılı içerisinde santralin doğalgaz bağlantısı için Bölgesel Gaz Dağıtım kuruluşu Kentgaz ile anlaşılmış, Kentgaz ve BOTAŞ santral için gaz bağlantı anlaşması imzalanmıştır. BOTAŞ ile 2012 yılı kapsayan gaz tedarik anlaşması 2012 yılı Şubat ayı içerisinde imzalanmıştır. Tesis inşaatının fiili ilerlemesi 31 Mart 2013 itibarıyla % 97 seviyesindedir. Enerji nakil hatlarından Afyon - Denizli hattına bağlı olan kısım enerjilendirilerek devreye alınmıştır. Tesisin devreye alma çalışmalarının 2013 yılının ikinci çeyreğinde tamamlanması planlanmaktadır.

##### RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	1.372.187.898	1.392.208.084
Toplam yükümlülükler	(970.199.816)	(992.056.136)
Net varlıklar	401.988.082	400.151.948
<b>Net varlıklarda Grup’un payı</b>	<b>120.596.425</b>	<b>120.045.584</b>
	<b>1 Ocak - 31 Mart 2013</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2012</b>
Kapsamlı gelir/ (gider)	1.836.134	955.598
Dönem karında/ (zararında) Grup’un toplam payı	550.535	286.679



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)

##### 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.

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

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	418.602.848	361.986.941
Toplam yükümlülükler	(352.760.014)	(304.152.038)
Net varlıklar	65.842.834	57.834.903
<b>Net varlıklarda Grup’un payı</b>	<b>12.180.924</b>	<b>10.699.461</b>
Şerefiye	1.818.492	1.818.492
<b>Toplam</b>	<b>13.999.416</b>	<b>12.517.953</b>
	<b>1 Ocak - 31 Mart 2013</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2012</b>
Kapsamlı gelir	8.007.941	597.373
Dönem karında Grup’un toplam payı	1.481.469	110.213

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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

##### Sarta bağlı yükümlülükler

##### Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Grup'un 31 Mart 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	31 Mart 2013		31 Aralık 2012	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
<b>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler</b>					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	437.976	437.976	420.776	420.776
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	TL	10.368.213	10.368.213	6.639.446	6.639.446
	Avro	200.000	463.780	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı(*)	TL	2.502.000	2.502.000	2.502.000	2.502.000
	ABD Doları	77.000.000	139.269.900	77.000.000	137.260.200
	Avro	171.208.022	400.028.852	172.508.022	405.687.115
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		-	-	-	-
		<b>553.070.721</b>		<b>552.509.537</b>	

(\*) RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. için verilen kefalet tutarı 2.502.000TL dir (31 Aralık 2012: 2.502.000 TL).

(\*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 'nin Denizli'de inşa edilmekte 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 5'te belirtildiği üzere Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı için West LB 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 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 21.656.038 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Turcas Petrol A.Ş. ayrıca Siemens AG'ye Denizli projesindeki gaz tribünlerinin uzun süreli bakımlarının sağlanması amacıyla bakım kontratı kapsamında 1.500.000 Avro tutarında kefalet vermiştir.

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)

31 Mart 2013 tarihi itibarıyla Şirket’in vermiş olduğu TRİ’lerin özkaynaklara oranı %77’dir (31 Aralık 2012: %80).

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları	3.062.636	2.483.881
Alınan ipotekler	2.201.150	2.201.150
Alınan diğer teminatlar	62.000	62.000
	<b>5.325.786</b>	<b>4.747.031</b>

#### STAŞ ile ilgili Turcas’ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

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

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	79.406.400	103.406.700
EPDK’ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	781.500	781.500
Diğer	26.637.300	2.862.300
	<b>121.825.200</b>	<b>122.050.500</b>

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Alınan ipotekler	147.678.600	292.341.000
Alınan garanti mektupları	128.266.200	194.030.400
Alınan diğer teminatlar	4.284.900	4.548.900
	<b>280.229.700</b>	<b>490.920.300</b>

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 129,592,000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2012: 118.504.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
1 yıl içerisinde	6.846.300	9.104.400
1-5 yıl	24.405.600	21.087.900
5-22 yıl	7.625.700	5.358.900
	<b>38.877.600</b>	<b>35.551.200</b>

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 bulunmamasıyla beraber şu an itibarıyla faaliyetlerine devam eden terminalerin kapanması halinde, STAŞ’nin bu terminalerin 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.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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:

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
EPDK’ya verilen garanti mektupları	5.499.480	5.499.480
Diğer	2.045.562	6.815.820
	<b>7.545.042</b>	<b>12.315.300</b>

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları	111.777.528	128.907.412
	<b>111.777.528</b>	<b>128.907.412</b>

##### Star Rafineri A.Ş. ile ilgili Turcas’ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

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

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Verilen garanti mektupları	11.890	11.890
	<b>11.890</b>	<b>11.890</b>

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları	11.909.348	6.338.936
	<b>11.909.348</b>	<b>6.338.936</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 (%)	31 Mart 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	56.018.634	24,86	55.928.634
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	9.054.468	4,02	9.054.468
Suna Baban	A/B Grubu	3,46	7.789.719	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	5,04	11.334.862	5,08	11.424.862
<b>Toplam</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
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. 31 Mart 2013 itibarıyla karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi de bu işlemde oluşmaktadır ( 31 Aralık 2012 itibarıyla karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi ise, Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin elinde bulundurduğu Turcas Petrol A.Ş. hisselerinden kaynaklanmaktadır.).

Şirket'in 2013 yılındaki sermayesi 225.000.000 adet hissedenden oluşmaktadır (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.

Şirket'in iki Denetim Kurulu Üyesi'nden birisi C grubu hissedarlarının, diğeri de B grubu hissedarlarının çoğunluğunun belirlediği adaylar arasından seçilir.

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

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Yasal Yedekler	32.356.963	32.356.963
	<b>32.356.963</b>	<b>32.356.963</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 dağıtımı konusunda herhangi bir asgari kar dağıtım zorunluluğu getirilmemesine karar verilmiştir.

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

#### DİPNOT 10 - SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2013	1 Ocak - 31 Mart 2012
Elektrik satışı	9.483.764	2.695.721
Diğer satışlar	869.457	273.406
	<b>10.353.221</b>	<b>2.969.127</b>
	1 Ocak - 31 Mart 2013	1 Ocak - 31 Mart 2012
Mamul maliyeti	9.629.497	3.261.129
İletim kapasite ve hizmet bedeli	1.458	1.719
Diğer maliyetler	1.087	1.602
	<b>9.632.042</b>	<b>3.264.450</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - FAALİYET GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2013	1 Ocak - 31 Mart 2012
Personel giderleri	2.251.734	1.372.905
Dışarıdan sağlanan hizmetler	980.274	349.424
Amortisman ve itfa giderleri	344.622	337.635
Seyahat giderleri	218.654	295.154
Kira giderleri	173.265	151.001
Vergi ve diğer yükümlülükler	65.142	27.085
Bakım ve onarım giderleri	35.089	33.521
Şüpheli alacak ve diğer karşılık giderleri	-	92.556
Diğer giderler	232.507	229.698
	<b>4.301.287</b>	<b>2.888.979</b>

#### DİPNOT 12 - FİNANSAL GELİRLER

	1 Ocak - 31 Mart 2013	1 Ocak - 31 Mart 2012
Kur farkı gelirleri	10.656.607	12.284.357
Faiz gelirleri	2.078.680	3.376.370
Ertelenmiş finansman gelirleri	-	88.840
	<b>12.735.287</b>	<b>15.749.567</b>

#### DİPNOT 13 - FİNANSAL GİDERLER

	1 Ocak - 31 Mart 2013	1 Ocak - 31 Mart 2012
Kur farkı giderleri	5.819.082	10.471.749
Banka faiz giderleri	2.919.589	3.030.602
Ertelenmiş finansman giderleri	78.187	90.717
	<b>8.816.858</b>	<b>13.593.068</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

##### Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(451.607)	-
Peşin ödenen vergi ve fonlar	98.774	10.552
<b>Peşin ödenen vergiler /(vergi yükümlülüğü)</b>	<b>(352.833)</b>	<b>10.552</b>

##### Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 31 Mart 2013	1 Ocak - 31 Mart 2012
Cari kurumlar vergi gideri	(451.607)	-
Ertelenmiş vergi geliri	11.521	334.123
	<b>(440.086)</b>	<b>334.123</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 (2012: %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.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

##### 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 (2012: %20).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Mart 2013	31 Aralık 2012	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
Faiz tahakkuku	(8.094.794)	(8.094.794)	1.618.959	1.618.959
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(987.112)	(906.776)	197.422	181.355
Kıdem tazminatı karşılığı	(313.060)	(353.913)	62.612	70.783
Şüpheli alacak karşılığı	-	(151.055)	-	30.211
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(383.090)	(294.594)	76.618	58.919
Ertelenmiş faiz geliri	217.019	138.832	43.404	27.766
Ertelenmiş faiz gideri	6.074	8.568	(1.215)	(1.714)
<b>Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü) (net)</b>			<b>1.997.800</b>	<b>1.986.279</b>

Bilanço tarihinde Grup'un, 16.012.718 TL değerinde (31 Aralık 2012: 16.343.032) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Ertelenen vergi varlığı hesaplanmamış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2013	31 Aralık 2012
2013	9.951.418	10.034.994
2014	2.128.337	2.128.337
2015	792.820	792.820
2016	463.394	543.041
2017	2.468.283	2.843.840
2018	208.466	-
	<b>16.012.718</b>	<b>16.343.032</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2013</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2012</b>
Dönem başı	1.986.279	126.057
Ertelenmiş vergi geliri	11.521	334.123
<b>Dönem sonu</b>	<b>1.997.800</b>	<b>460.180</b>

#### DİPNOT 15 - HİSSE BAŞINA KAR

31 Mart 2013 ve 2012 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim hisse başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2013</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2012</b>
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	225.000.000	225.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar	17.139.403	16.435.076
<b>Hisse başına kar</b>	<b>0,08</b>	<b>0,07</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

	31 Mart 2013							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<b>İştirakler</b>								
Shell&Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	5.113	-	-
Star Rafineri A.Ş. (*)	-	14.940.147	-	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (**)	-	13.564.161	-	257.719.064	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	300.025	-	-	-	385.222	-	-
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (***)	190.573	-	-	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	263.270	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	75.742	-	-	-	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	25.155	-	-	-	-	-	-
	<b>190.573</b>	<b>28.905.230</b>		<b>257.719.064</b>	<b>263.270</b>	<b>390.335</b>	-	-

(\*) Grup'un iştiraklerinden Star Rafineri A.Ş.'ye finansman amaçlı borç verilmiştir. Bu borca ilişkin borcun doğduğu dönemdeki piyasa faiz oranı kullanılarak 322.458 TL faiz geliri kaydedilmiştir.

(\*\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde yapacağı santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla West LB, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 31 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmaktadır.

(\*\*\*) 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. Bu bakiye müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2013						
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
<b>İştirakler</b>							
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	16.336	586.890	-	-	-	-	-
Star Rafineri A.Ş.	-	-	322.458	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>							
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	7.556	462.830	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	300	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	300	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	300	11.066	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	1.907	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	300	11.066	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	165.174	-	-	-	26.624	-	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	1.039	57.885
	<b>189.066</b>	<b>1.049.720</b>	<b>322.458</b>	<b>-</b>	<b>27.824</b>	<b>25.078</b>	<b>57.885</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - 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'un iştiraklerinden Star Rafineri A.Ş.'ye finansman amaçlı borç verilmiştir. Bu borca ilişkin borcun doğduğu dönemdeki piyasa faiz oranı kullanılarak 529.956 TL faiz geliri kaydedilmiştir.

(\*\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde yapacağı santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla West LB ve Bayern LB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 31 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmaktadır.

(\*\*\*) 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. Bu bakiye müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2012				
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Kira geliri	Diğer gelirler
<b>İştirakler</b>					
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	18.620	385.066	-	-	-
Star Rafineri A.Ş.	-	-	445.774	-	-
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>					
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	272	570.384	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	300	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	300	9.933
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	300	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	83.507	-	-	27.017	-
	<b>102.399</b>	<b>955.450</b>	<b>445.774</b>	<b>27.917</b>	<b>9.933</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

---

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 31 Mart 2013	1 Ocak - 31 Mart 2012
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	476.845	359.163

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 17 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

##### (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.****31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 17 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**

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

		31 Mart 2013			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	82.095.916	45.389.414	36	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	11.358.636	6.280.000	-	-
<b>4-</b>	<b>Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>93.454.552</b>	<b>51.669.414</b>	<b>36</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>93.454.552</b>	<b>51.669.414</b>	<b>36</b>	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	16.667.974	1.904.996	5.702.017	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13-</b>	<b>Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>16.667.974</b>	<b>1.904.996</b>	<b>5.702.017</b>	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	290.539.799	26.669.944	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>290.539.799</b>	<b>26.669.944</b>	<b>104.490.004</b>	-
<b>18-</b>	<b>Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>307.207.773</b>	<b>28.574.940</b>	<b>110.192.021</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>(213.753.221)</b>	<b>23.094.474</b>	<b>(110.191.986)</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>(225.111.857)</b>	<b>16.814.474</b>	<b>(110.191.986)</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.****31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 17 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE  
DÜZEYİ (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.****31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 17 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)***Kur riskine duyarlılık*

	31 Mart 2013		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	3.041.234	(3.041.234)	3.041.234	(3.041.234)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>3.041.234</b>	<b>(3.041.234)</b>	<b>3.041.234</b>	<b>(3.041.234)</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(25.552.420)	25.552.420	(25.552.420)	25.552.420
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(25.552.420)</b>	<b>25.552.420</b>	<b>(25.552.420)</b>	<b>25.552.420</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>(22.511.186)</b>	<b>22.511.186</b>	<b>(22.511.186)</b>	<b>22.511.186</b>

	31 Aralık 2012		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.**

### **31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

---

#### **DİPNOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

31 Aralık 2012 tarihli finansal tablolara göre 70.835.807 TL tutarındaki net dağıtılabilir karından 2.303.961 TL yasal yedekler ayrıldıktan sonra 7.500.000 TL tutarında ortaklara temettü olarak nakden dağıtılmasının 23 Mayıs 2013 tarihinde yapılacak olan 2012 yılı Olağan Genel Kurul’un onayına sunulmasına karar verilmiştir.

Grup’un, %100 dolaylı bağlı ortaklığı konumundaki Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş’nin, Aydın ili, Kuyucak ilçesi, Pamukören Beldesi’nde sahip olduğu 2009/147 numaralı Jeotermal Kaynak Arama Ruhsatı’na ilişkin olarak Aydın İl Özel İdaresi’ne yapmış olduğu başvuru sonucunda İşletme Ruhsatı 2 Mayıs 2013 tarihinde alınmıştır.

.....