

**TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETÇİ İNCELEME RAPORU**

**TURCAS PETROL A.Ş.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

<b>İÇİNDEKİLER</b>	<b>SAYFA</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR .....</b>	<b>1-2</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI .....</b>	<b>3</b>
<b>KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI .....</b>	<b>4</b>
<b>KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI .....</b>	<b>5</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR.....</b>	<b>6-36</b>
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	6-7
DİPNOT 2 ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	8-10
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	11-14
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	14
DİPNOT 5 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....	15-17
DİPNOT 6 FİNANSAL YATIRIMLAR .....	18
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	18-21
DİPNOT 8 ÖZKAYNAKLAR .....	21-22
DİPNOT 9 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	22
DİPNOT 10 FAALİYET GİDERLERİ .....	23
DİPNOT 11 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLERİ .....	23
DİPNOT 12 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİRLER.....	24
DİPNOT 13 FİNANSAL GELİRLER .....	24
DİPNOT 14 FİNANSAL GİDERLER.....	24
DİPNOT 15 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	25-27
DİPNOT 16 HİSSE BAŞINA KAR .....	27
DİPNOT 17 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	28-32
DİPNOT 18 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	32-35
DİPNOT 19 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	36

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 VE 31 ARALIK 2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	96.506.330	62.932.961
Ticari alacaklar		2.793.714	6.384.332
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	17	432.813	293.911
<i>Diğer taraflardan ticari alacaklar</i>		2.360.901	6.090.421
Diğer alacaklar		1.689.147	1.770.207
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	17	1.672.042	1.406.956
<i>Diğer taraflardan diğer alacaklar</i>		17.105	363.251
Stoklar		130.243	128.522
Diğer dönen varlıklar		2.180.611	2.011.937
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>103.300.045</b>	<b>73.227.959</b>
<b>DURAN VARLIKLAR</b>			
Diğer alacaklar		14.036	2.336
Finansal yatırımlar	6	58.240	28.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	5	444.439.215	435.747.202
Maddi duran varlıklar		5.587.836	5.520.496
Maddi olmayan duran varlıklar		172.216	230.760
Diğer uzun vadeli varlıklar		2.015.575	2.164.638
Ertelenmiş vergi varlıkları	15	301.902	205.386
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>452.589.020</b>	<b>443.899.058</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>555.889.065</b>	<b>517.127.017</b>

1 Ocak - 30 Haziran 2010 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 27 Ağustos 2010 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Koordinasyon ve Düzenleyici İşler Direktörü Cabbar Yılmaz ve Muhasebe Servisi Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır.

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2010 VE 31 ARALIK 2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>			
Finansal borçlar		3.623.245	358.405
Ticari borçlar		2.584.300	7.057.229
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	17	271.090	232.139
<i>Diğer taraflara ticari borçlar</i>		2.313.210	6.825.090
Diğer borçlar		294.817	568.384
<i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	17	84.515	251.639
<i>Diğer taraflara diğer borçlar</i>		210.302	316.745
Dönem karı vergi yükümlülüğü	15	3.343.903	317.342
Borç karşılıkları		378.874	5.500
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		240.446	105.235
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		7.851	175.809
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>10.473.436</b>	<b>8.587.904</b>
<b>UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER</b>			
Finansal borçlar		670.638	530.044
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		175.834	196.660
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		3.819.822	3.669.982
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>4.666.294</b>	<b>4.396.686</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	8	136.500.000	136.500.000
Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	8	41.247.788	41.247.788
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	8	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	8	26.996.418	24.842.674
Geçmiş yıllar karları		309.325.272	296.755.739
Net dönem karı		49.523.495	27.641.671
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		540.742.057	504.136.956
Azınlık payları		7.278	5.471
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>540.749.335</b>	<b>504.142.427</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>555.889.065</b>	<b>517.127.017</b>

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

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

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

	Dipnotlar	Sınırlı incelemeden geçmiş		Sınırlı incelemeden geçmemiş	
		1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Satışlar	9	28.037.768	18.023.954	13.025.453	12.992.430
Satışların maliyeti	9	(27.415.650)	(17.257.333)	(12.948.892)	(11.463.998)
<b>Brüt kar</b>		<b>622.118</b>	<b>766.621</b>	<b>76.561</b>	<b>1.528.432</b>
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri		(30.497)	(300.262)	(19.577)	(142.109)
Genel yönetim giderleri	10	(4.761.675)	(4.635.014)	(2.365.341)	(1.959.739)
Diğer faaliyet gelirleri	12	17.175.492	13.568.508	16.646.278	10.710.812
Diğer faaliyet giderleri		(76.937)	(65.055)	(31.393)	(445)
<b>Faaliyet karı</b>		<b>12.928.501</b>	<b>9.334.798</b>	<b>14.306.528</b>	<b>10.136.951</b>
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen					
yatırımların kar / zararlarındaki paylar	5	36.486.823	(11.054.698)	15.763.053	30.699.302
Finansman gelirleri	13	6.021.437	9.648.853	3.399.182	3.379.644
Finansman giderleri	14	(2.622.059)	(2.135.125)	(1.474.440)	(1.409.591)
<b>Vergi öncesi kar</b>		<b>52.814.702</b>	<b>5.793.828</b>	<b>31.994.323</b>	<b>42.806.306</b>
<b>Vergi gelir/(gideri)</b>					
- Dönem vergi gideri	15	(3.387.505)	(3.116.189)	(3.369.546)	(2.232.797)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	15	96.516	(109.128)	20.509	(76.069)
<b>Net dönem karı</b>		<b>49.523.713</b>	<b>2.568.511</b>	<b>28.645.286</b>	<b>40.497.440</b>
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		-	-	-	-
<b>Toplam kapsamlı gelir</b>		<b>49.523.713</b>	<b>2.568.511</b>	<b>28.645.286</b>	<b>40.497.440</b>
Dönem karının dağılımı:					
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		49.523.495	2.568.645	28.645.339	40.496.834
Ana ortaklık dışı paylara ait kısım		218	(134)	(53)	606
Hisse başına kar	16	0,36	0,02	0,21	0,30

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Sermaye	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı	Ana ortaklığa ait öz kaynaklar	Azınlık payları	Toplam öz kaynaklar
<b>1 Ocak 2009 itibariyle bakiye</b>	<b>136.500.000</b>	<b>(19.520.506)</b>	<b>41.247.788</b>	<b>17.485.702</b>	<b>284.784.599</b>	<b>45.164.899</b>	<b>505.662.482</b>	<b>41</b>	<b>505.662.523</b>
Transferler	-	-	-	7.356.972	37.807.927	(45.164.899)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	4.920	4.920
Ödenen temettü	-	-	-	-	(25.836.787)	-	(25.836.787)	-	(25.836.787)
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	-	(3.330.410)	-	-	-	-	(3.330.410)	-	(3.330.410)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	2.568.645	2.568.645	(134)	2.568.511
<b>30 Haziran 2009 itibariyle bakiye</b>	<b>136.500.000</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>41.247.788</b>	<b>24.842.674</b>	<b>296.755.739</b>	<b>2.568.645</b>	<b>479.063.930</b>	<b>4.827</b>	<b>479.068.757</b>
<b>1 Ocak 2010 itibariyle bakiye</b>	<b>136.500.000</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>41.247.788</b>	<b>24.842.674</b>	<b>296.755.739</b>	<b>27.641.671</b>	<b>504.136.956</b>	<b>5.471</b>	<b>504.142.427</b>
Transferler	-	-	-	2.153.744	25.487.927	(27.641.671)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	1.589	1.589
Ödenen temettü	-	-	-	-	(12.918.394)	-	(12.918.394)	-	(12.918.394)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	49.523.495	49.523.495	218	49.523.713
<b>30 Haziran 2010 itibariyle bakiye</b>	<b>136.500.000</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>41.247.788</b>	<b>26.996.418</b>	<b>309.325.272</b>	<b>49.523.495</b>	<b>540.742.057</b>	<b>7.278</b>	<b>540.749.335</b>

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2010	30 Haziran 2009
<b>İşletme faaliyetleri:</b>			
Vergi öncesi kar		52.814.702	5.793.828
<i>İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakdin vergi öncesi kar ile mutabakatına yönelik düzeltmeler</i>			
Amortisman ve itfa payları	10	718.800	406.225
Kıdem tazminatı karşılığı		(20.826)	(79.729)
Kullanılmamış izin karşılığı		135.211	(133.231)
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş. sermaye arttırımına ilişkin karşılık		-	37.500.000
Şüpheli ticari alacak karşılığı		36.906	(37.966)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlar	5	(36.486.823)	(26.445.302)
Faiz gideri	14	581.905	467.112
Faiz geliri	13	(2.688.958)	(7.230.178)
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi sağlanan nakit akımı</b>		<b>15.090.917</b>	<b>10.240.759</b>
<i>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler</i>			
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim	7	3.542.014	(2.825.287)
Diğer alacaklar ve varlıklardaki değişim		59.728	(360.979)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		81.687	813.187
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim	17	(4.472.930)	(1.850.922)
Ödenen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu cezası		-	(450.000)
Ödenen kurumlar vergisi	15	(360.944)	(2.629.404)
<b>İşletme faaliyetlerinden sağlanan nakit akımı</b>		<b>13.940.472</b>	<b>2.937.354</b>
<b>Yatırım faaliyetleri:</b>			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları		(727.595)	(514.617)
Geri satın alınan hisseler ile ilgili nakit çıkışı		-	(3.330.410)
Finansal varlık sermaye artışı		(30.000)	(991.189)
Özsermaye yöntemi ile değerlendirilen varlıklar sermaye artışı	5	(17.205.190)	(9.375.000)
Sermaye artışı azınlık payı		1.589	4.920
Duran varlık satışlarından elde edilen nakit girişleri		-	14.363
<b>Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit akımı</b>		<b>(17.961.196)</b>	<b>(14.191.933)</b>
<b>Finansman faaliyetleri:</b>			
Banka kredilerindeki artış/(azalış)		3.405.434	(284.747)
Alınan faizler	13	2.688.958	7.230.178
Ödenen faizler	14	(581.905)	(467.112)
Alınan temettüleri	5	45.000.000	14.472.002
Ödenen temettüleri		(12.918.394)	(25.836.787)
<b>Finansman faaliyetlerinden sağlanan/(kullanılan) nakit akımı</b>		<b>37.594.093</b>	<b>(4.881.546)</b>
<b>Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış)</b>		<b>33.573.369</b>	<b>(16.141.045)</b>
<b>1 Ocak itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler</b>		<b>62.932.961</b>	<b>114.926.918</b>
<b>30 Haziran itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler</b>		<b>96.506.330</b>	<b>98.785.873</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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 5 bağlı ortaklık ve 3 iştirakten oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türköpetrol 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. (“Shell Türkiye”)’e 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 Mahallesi Emirhan Caddesi No: 109 Beşiktaş/İstanbul

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası’nda işlem görmektedir.

Şirket’in ana hissedarları Aksoy Holding A.Ş.’dir. Şirket’in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 8’de verilmiştir.

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 34’tür (31 Aralık 2009: 32).

Bağlı Ortaklıklar	Ülke	Ana faaliyeti
Turcas Enerji Holding A.Ş. (Eski adıyla Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş. (“Marmara”))	Türkiye	Akaryakıt Depolama
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Doğalgaz
Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik

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.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. doğalgazın ithalatı ve toptan satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere 6 Haziran 2005’de kurulmuştur. Turcas Gaz, 1 Temmuz 2010 tarihinde spot LNG ithalat 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 satış faaliyetlerini gerçekleştirmektir. Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.’nin % 99,99’una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

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

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

STEAS 28 Aralık 2006 tarihinde Türk Ticaret gazetesinde tescil edilerek 50.000 TL sermaye ile kurulmuştur. Kurulan şirkette Turcas’ın %25, Aksoy Holding A.Ş.’nin %24 ortaklığı bulunmaktadır. Şirket’in faaliyet konusu enerji ve petrol sektöründe her türlü üretim, işleme, satış, dağıtım, yatırım, araştırma, geliştirme, ihracat ve ithalat faaliyetlerinde bulunmaktadır.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., 7 Aralık 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. Kurulan şirkette Turcas’ın 30% ortaklığı bulunmaktadır.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 5’te sunulmuştur.

**30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 2 - ÖZET 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 Tebliğ"i 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 Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (“TMSK”) tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS’ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK 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.

SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği uyarınca işletmeler, ara dönem finansal tablolarını UMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiş, söz konusu özet konsolide finansal tablolarını SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlamıştır.

Özet konsolide finansal tabloların hazırlanış tarihi itibarıyla, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin UMSK tarafından yayımlananlardan farkları TMSK tarafından henüz ilan edilmediğinden, konsolide finansal tablolar, SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, UMS/UFRS’nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlanmıştır. Konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından 14 Nisan 2008 ve 9 Ocak 2009 tarihli duyuruları ile uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

Turcas ve konsolidasyon kapsamına dahil olan Türkiye’deki bağlı ortaklıkları, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve finansal tabloların 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. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca hazırlanması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak düzenlenmiştir.

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, makul değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esasına baz alınarak Grup’un fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası (“TL”) cinsinden hazırlanmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem 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.

##### **2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti**

30 Haziran 2010 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, 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla özet ara dönem konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı olan muhasebe politikalarının uygulanması suretiyle hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu özet ara dönem konsolide finansal tablolar 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

Ara dönemlerde vergi karşılıkları yıl sonu mali sonuçlarına uygulanması beklenen vergi oranları göz önünde bulundurularak hesaplanmaktadır. Bir yıllık mali dönem içerisinde eşit dağılmayan giderler, sadece bu giderlerin mali yıl sonunda uygun bir şekilde tahmin edilebileceği veya ertelenebileceği durumlarda ara dönem özet konsolide finansal tablolarda dikkate alınmıştır.

##### **Grup muhasebesi**

Özet ara dönem konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarda belirtilen esaslarla tutarlı olarak hazırlanan Turcas, bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının hesaplarını içerir.

1 Ocak - 30 Haziran 2010 ara döneminde bağlı ortaklıklardan ve özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardan oy hakları veya etkin ortaklık oranlarında değişiklik gösteren olmamıştır.

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

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK’nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerli olan yeni ve revize edilmiş standartlar ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır.

##### *1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerli olan standart, değişiklik ve yorumlar:*

- UMS 1 (Değişiklik), “Finansal Tabloların Sunumu”
- UMS 27 (Değişiklik), “Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar”
- UMS 38 (Değişiklik), “Maddi Olmayan Varlıklar”
- UFRS 3 (Değişiklik), “İşletme Birleşmeleri”
- UFRS 5 (Değişiklik), “Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler”
- UFRS 2 (Değişiklik), “Nakit Olarak Ödenen Hisse Bazlı Ödeme İşlemleri”
- UFRYK 17, “Gayri-Nakdi Varlıkların Ortaklara Dağıtımı”
- UFRYK 18, “Müşterilerden Transfer Edilen Varlıklar”
- UFRS 2009 İyileştirmeleri

Sözkonusu standart ve yorumların konsolide finansal tablolara önemli etkileri olmamıştır.

##### *30 Haziran 2010 tarihinde henüz yürürlüğe girmemiş standart, değişiklik ve yorumlar:*

- UFRS 9, “Finansal Araçlar: Sınıflandırma ve Ölçme”
- UMS 24 (Değişiklik), “İlişkili Taraf Açıklamaları”
- UMS 32 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Sunum ve UMS 1 Mali Tabloların Sunumu”
- UFRYK 14 (Değişiklik), “Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi”
- UFRYK 19 “Finansal Yükümlülüklerin Sermaye Araçları ile Ortadan Kaldırılması”
- UFRS 2010 İyileştirmeleri

Grup, yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip 1 Ocak 2011 tarihinden itibaren uygulayacaktır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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 bölümleri olarak tespit etmiştir. Petrol grubu madeni yağlar, motor yağları ve akaryakıt üretimi ile dağıtımını içermektedir. Petrokimya grubu başta termoplastikler olmak üzere farklı petrokimyasal ürünlerin üretimi ve dağıtımını yürütmektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim, toptan satış ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir. Doğalgaz grubu ise, doğalgaz toptan satış faaliyetlerini içermektedir.

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

Turcas’ın raporlanabilir bölümleri farklı ürün ve hizmetler sunan stratejik iş birimleridir. Herbiri 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 2010 itibariyle ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibariyle endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	26.724.943	1.312.825	-	28.037.768
AVFÖK	-	-	283.851	(817.639)	(2.917.467)	(3.451.255)
Finansal gelirler	-	-	964.187	800.175	4.257.075	6.021.437
Finansal giderler	-	-	(652.024)	(282.487)	(1.687.548)	(2.622.059)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(297.282)	(421.518)	(718.800)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	37.618.107	-	-	(1.131.284)	-	36.486.823
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.068	744.799	745.867

- b) 1 Ocak - 30 Haziran 2009 itibariyle ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibariyle endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	17.102.344	921.610	-	18.023.954
Bölümler arası gelirler	-	-	-	20.632	-	20.632
AVFÖK	-	-	(396.319)	(1.414.032)	(2.685.366)	(4.495.717)
Finansal gelirler	-	-	758.531	611.188	8.279.134	9.648.853
Finansal giderler	-	-	(768.592)	(15.433)	(1.351.100)	(2.135.125)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(294.697)	(111.528)	(406.225)
İştiraklerden giderler/(gelirler)	26.445.302	(37.500.000)	-	-	-	(11.054.698)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	431.676	82.941	514.617

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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 2010 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	-	-	12.290.844	734.609	-	13.025.453
AVFÖK	-	-	(246.542)	(376.026)	(1.385.196)	(2.007.764)
Finansal gelirler	-	-	521.649	354.097	2.523.436	3.399.182
Finansal giderler	-	-	(427.853)	(221.020)	(825.567)	(1.474.440)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(297.282)	(216.762)	(514.044)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	16.850.007	-	-	(1.086.954)	-	15.763.053
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.068	620.453	621.521

d) 1 Nisan - 30 Haziran 2009 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	-	-	12.503.071	489.359	-	12.992.430
Bölümler arası gelirler	-	-	-	(366.717)	-	(366.717)
AVFÖK	-	-	1.121.568	(787.188)	(805.685)	(471.305)
Finansal gelirler	-	-	722.189	243.849	2.413.606	3.379.644
Finansal giderler	-	-	(354.711)	(34.479)	(1.020.401)	(1.409.591)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(76.571)	(28.979)	(105.550)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	30.699.302	-	-	-	-	30.699.302
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	231.971	44.570	276.541

e) 30 Haziran 2010 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	-	8.189.703	4.220.148	2.533.669	14.943.520
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	416.954.855	-	-	27.484.360	-	444.439.215
Bölüm yükümlülükleri	-	-	2.331.023	1.484.784	11.323.923	15.139.730

f) 31 Aralık 2009 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	-	7.944.738	4.021.929	6.480.187	18.446.854
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	424.336.500	-	-	11.410.702	-	435.747.202
Bölüm yükümlülükleri (**)	-	-	6.845.235	2.382.891	3.756.464	12.984.590

(\*) Nakit ve nakit benzerleri ile ertelenen vergi varlığı hariçtir.

(\*\*) Ertelenen vergi yükümlülüğü ve diğer vergi ve yasal kesintiler hariçtir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
<b>Gelirler</b>				
Bölüm gelirleri	28.037.768	18.044.586	13.025.453	13.359.147
Bölüm arası eliminasyonlar	-	(20.632)	-	(366.717)
<b>Konsolide gelirler</b>	<b>28.037.768</b>	<b>18.023.954</b>	<b>13.025.453</b>	<b>12.992.430</b>

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
<b>AVFÖK</b>				
Bölüm AVFÖK'ü	(533.788)	(1.810.351)	(622.569)	334.380
Diğer AVFÖK	(2.917.466)	(1.952.079)	(1.171.744)	(802.246)
<b>Konsolide AVFÖK</b>	<b>(3.451.254)</b>	<b>(3.762.430)</b>	<b>(1.794.313)</b>	<b>(467.866)</b>

Finansal gelirler	6.021.437	9.648.853	3.399.182	3.379.644
Finansal giderler	(2.622.059)	(2.135.125)	(1.474.440)	(1.409.591)
Diğer faaliyet gelirleri (net)	17.098.555	13.503.453	16.614.885	10.710.367
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	36.486.823	(11.054.698)	15.763.053	30.699.302
Amortisman ve itfa payları	(718.800)	(406.225)	(514.044)	(105.550)
<b>Konsolide vergi öncesi kar/zarar</b>	<b>52.814.702</b>	<b>5.793.828</b>	<b>31.994.323</b>	<b>42.806.306</b>

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
<b>Varlıklar</b>		
Bölüm varlıkları	14.943.520	18.446.854
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen varlıklar	444.439.215	435.747.202
Bölgümlerle ilişkilendirilmeyen varlıklar	96.506.330	62.932.961
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>555.889.065</b>	<b>517.127.017</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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)

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
<b>Yükümlülükler</b>		
Bölüm yükümlülükleri	11.501.010	12.098.864
Bölmelerle ilişkilendirilmeyen yükümlülükler	3.638.720	885.726
<b>Toplam yükümlülükler</b>	<b>15.139.730</b>	<b>12.984.590</b>

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Kasa	6.126	12.674
Banka		
- vadeli mevduat	96.393.909	62.745.766
- vadesiz mevduat	106.295	174.508
Diğer	-	13
	<b>96.506.330</b>	<b>62.932.961</b>

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
30 güne kadar	96.506.330	62.932.961
	<b>96.506.330</b>	<b>62.932.961</b>

Vadeli mevduatlara ilişkin ortalama etkin yıllık faiz oranları (%)

TL	6,50%	10,40%
ABD Doları	4,00%	4,50%

30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2009: Yoktur).



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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

	%	30 Haziran 2010	%	31 Aralık 2009
STAŞ	30	416.954.855	30,00	424.336.500
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	29,67	27.484.360	29,67	11.410.702
STEAŞ	25,00	-	25,00	-
		<b>444.439.215</b>		<b>435.747.202</b>

	30 Haziran 2010	30 Haziran 2009
<b>Dönem başı</b>	<b>435.747.202</b>	<b>385.341.000</b>
İştiraklerden gelir ve giderler (net)	36.486.823	26.445.302
Alınan temettüleri	(45.000.000)	(14.472.000)
İştirak sermaye artışı (*)	17.205.190	-
<b>Dönem sonu</b>	<b>444.439.215</b>	<b>397.314.302</b>

(\*) Sermaye artışı RWE&Turcas Güney'den kaynaklanmaktadır.

#### STAŞ

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 halihazırda en önemli iştiraklerinden olan ve 2010 yılı ilk altı ayında 4.249.970.282 TL satış hasılatı gerçekleştiren STAŞ, Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu daha da kuvvetli hale getirmiştir. Şirket, yurt çapındaki 1.197 adet Shell markalı istasyon ağı vasıtasıyla benzin, düşük kükürtlü dizel ve madeni yağ piyasalarındaki lider konumu ile yüksek kükürtlü dizel satışlarındaki ikincilik konumunu sürdürmektedir.

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

#### STAŞ

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Toplam varlıklar	2.216.556.910	2.122.737.000
Toplam yükümlülükler	(826.707.393)	(708.282.000)
Net varlıklar	1.389.849.517	1.414.455.000
<b>Net varlıklarda Grup' un payı</b>	<b>416.954.855</b>	<b>424.336.500</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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)

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009
Net satış gelirleri	4.249.970.282	3.448.064.000
Dönem karı	125.393.690	88.151.007
<b>Dönem karında Grup'un payı</b>	<b>37.618.107</b>	<b>26.445.302</b>

#### STEAS

Grup'un iştiraklerinden STEAŞ, 2008 yılı içerisinde hisselerinin %99,75'ine sahip bulunduğu SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.'yi kurmuş ve bu şirket Petkim Petrokimya Holding A.Ş. ("Petkim")'nin %51 oranındaki hisselerinin özelleştirilmesi ihalesini kazanmış ve bu hisseleri 30 Mayıs 2008 tarihinde devralmıştır. Toplam satış bedeli olan 2.040.000.000 ABD Doları içerisinde 1.660.000.000 ABD Doları'nı 28 ve 29 Mayıs 2008 tarihlerinde Özelleştirme İdare'sine ödemiştir. Geri kalan tutar olan 380.000.000 ABD Doları içerisinde 40.000.000 ABD Doları vade tarihi olan 30 Mayıs 2010'da ödenmiş olmakla beraber, geri kalan 340.000.000 ABD Doları'nın vadesi ise 30 Mayıs 2011'dir.

Yine 2008 yılı içerisinde STEAŞ, hisselerinin %99,99'una sahip bulunduğu SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş. ("STRAŞ")'yi kurmuş ve bu şirket Petkim Aliğa'da petrol rafinerisi kurmak üzere gerekli çalışmalara ve müracaatlara başlamıştır. Lisans başvurusu yapılmış olan yatırımın ÇED çalışması tamamlanarak ilgili rapor hazırlanmış olup bakanlığın incelemesine ve değerlendirmesine sunulmuştur. Projenin ön mühendislik çalışmaları için dünyanın önde gelen yabancı mühendislik firmalarından Technip (İtalya) ve UOP (İngiltere) firmalarıyla sözleşme imzalanmıştır. 23 Haziran 2010 tarihinde Socar Turcas Rafineri A.Ş.'ye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından rafineri işletme lisansı verilmiştir. Söz konusu rafineri 10 milyon ton ham petrol işleme kapasitesine sahip olacak olup, üreteceği hafif ve ağır nafta ürünleriyle öncelikle Petkim'in hammadde ihtiyacını karşılarken, diğer taraftan mevcut yurtiçi üretimin yetersiz kaldığı ve halen ithalat ile karşılanan diğer petrol ürünleri açığının bir kısmını karşılayacaktır.

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

<u>STEAS</u>	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Toplam varlıklar	5.605.462.048	5.561.017.150
Toplam yükümlülükler	(4.404.318.109)	(4.217.014.715)
Azınlık payları	(1.916.949.682)	(1.904.707.130)
Net varlıklar	(715.805.743)	(560.704.695)
<b>Net varlıklarda Grup'un payı (*)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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)

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2010</b>
Net satış gelirleri	1.401.571.730
Dönem zararı	(143.400.578)
Geçmiş yıl zararları	(889.347.825)
<hr/>	
Dönem zararında Grup'un toplam payı	(35.858.144)
Geçmiş yıl zararlarında Grup'un toplam payı	(222.336.956)
Üzerinden zarar payı ayrılmayan cari dönem zararı	(35.858.144)
Üzerinden zarar payı ayrılmayan toplam zarar	258.195.100
Konsolidasyon kapsamındaki özkaynak yöntemine göre değerlendirme etkisi (*)	-

(\*) Özkaynaktan pay alma yöntemiyle değerlendirilen STEAŞ'ın 30 Haziran 2010 tarihli özet ara dönem konsolide finansal tablolarına göre özkaynakları; dönem zararı ve geçmiş yıl zararlarından dolayı eksi bakiyeye dönmüştür.

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

	<b>30 Haziran 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Toplam varlıklar	95.540.102	38.545.698
Toplam yükümlülükler	(3.186.743)	(86.978)
Net varlıklar	92.353.359	38.458.720

**Net varlıklarda Grup'un payı** **27.484.360** **11.410.702**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2010</b>
Net satış gelirleri	-
Dönem zararı	(3.801.357)

**Dönem zararında Grup'un payı** **(1.131.284)**

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 arazi satın almaya başlamış olup EPDK'ya Elektrik Üretim Ön Lisans başvurusu yapmış ve 22 Nisan 2009 tarihinde üretim lisansını almıştır. Kurulan şirket dönem içinde projenin geliştirilmesi ile ilgili olarak teknik ve ekonomik fizibilite çalışmalarının yanı sıra, temel mühendislik, geoteknik çalışmalar ve ÇED müracaatlarını gerçekleştirmiştir. Onay süreçleri tamamlandıktan sonra, bir müteahhitlik firması ile anahtar teslimi mühendislik – satınalma - inşaat anlaşması imzalanmıştır ve santral inşaatına başlanmıştır. 2010 yılı içinde gerekli tüm ruhsat ve izinlerin alınması, Botaş ile gaz tedarik, kullanım ve bağlantı anlaşması, TEİAŞ ile de kullanım ve bağlantı anlaşmalarının yapılması planlanmaktadır. Dönem içerisinde santralin inşaat ruhsatı alınmıştır. Santralin işletilmesi için gerekli ruhsat ve izinler yıl içerisinde alınacaktır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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

##### Satılmaya hazır finansal varlıklar

	30 Haziran 2010		31 Aralık 2009	
	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	15.000	30,00
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.(**)	-			30,00
	<b>58.240</b>		<b>28.240</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.

(\*\*) Söz konusu şirket 2009 yılı içerisinde faal duruma geçtiğinden, konsolide finansal tablolara etkisi de dikkate alınarak özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmeye başlanmıştır (Dipnot 5).

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### Şarta bağlı yükümlülükler

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

Grup'un 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler (Teminat-Rehin-İpotekler)	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	126.650	126.650
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	17.055.100	15.968.523
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı(*)	144.225.000	138.015.000
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>161.406.750</b>	<b>154.110.173</b>

(\*) Şirket'in, 30 Haziran 2010 itibariyle Socar & Turcas Petrokimya A.Ş. lehine Petkim iktisabıyla ilgili olarak bankalara verdiği kefalet tutarı 90.000.000 ABD Doları (31 Aralık 2009: 90.000.000 ABD Doları), RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. için verilen kefalet tutarı 2.502.000 TL dir (31 Aralık 2009: 2.502.000 TL).

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Alınan ipotekler	2.201.150	2.301.150
Alınan garanti mektupları	22.195	10.022.195
Alınan diğer teminatlar	-	12.000
	<b>2.223.345</b>	<b>12.335.345</b>

31 Aralık 2009 - 30 Haziran 2010 tarihleri arasında, STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerine ilişkin, aşağıdaki hususların haricinde önemli bir değişiklik olmamıştır.

Mevzuata uygun olarak, Özel Tüketim Vergisi kanunu no 7/A'nın gerekliliklerini yerine getiren bayiler, ihraç mal taşıyan araçlara Özel Tüketim Vergisi (“ÖTV”) ve Katma Değer Vergisi (“KDV”) muaf olarak akaryakıt satışı yapma hakkına sahiptir. 2009 yılının ilk çeyreğinde, vergi otoriteleri, Eylül 2006 ve Aralık 2008 tarihleri arasındaki dönemde, Şirket'in ÖTV ve KDV'den muaf tuttuğu sevkiyatlarıyla ilgili vergi incelemesinde bulunmuştur. Vergi mevzuatlarının, vergi otoriteleri tarafından yorumlanması sonucu sevkiyatlarla ilgili muafiyetin, transit araçlar için teşvik uygulaması kapsamında araç başına 550 litreye kadar olduğu ve dağıtıcıların bayilerle birlikte sorumlu olduğu belirtilmiştir. İnceleme sonucunda, Şirket'e, araç başına sınırlandırılmış 550 litreyi aşan satışları üzerinden, ceza ve faizler dahil olmak üzere 56 milyon TL vergi cezası tebliğ edilmiştir.

10 Haziran 2009 tarihinde, Şirket ve vergi otoriteleri arasında uzlaşma toplantısı yapılmış; ancak toplantı sonucunda uzlaşmaya varılamamıştır. Şirket yönetimi, 550 lt sınırının Türkiye dışına çıkan araçlar için geçerli olmadığını, yalnızca Türkiye'ye giriş yapan araçlar için geçerli olduğunu, vergi otoritesinin kararının ve ilgili cezanın herhangi bir hukuki dayanağı olmadığını savunarak, 24 Haziran 2009 tarihinde cezanın iptali istemiyle dava açmıştır. Ağustos 2010 tarihinde görülen mahkemede dava Şirket lehine sonuçlanmıştır. Vergi Dairesi, mahkeme kararının açıklandığı tarihten itibaren, 30 gün içerisinde Danıştay'da karara itiraz etme hakkına sahiptir.

Türk Rekabet Kurumu (“Kurum”), Mart 2009 tarihinde, bayilik anlaşmalarının yanısıra, bayilerle yapılan kredi anlaşmalarının, ekipman anlaşmalarının, uzun dönem kira anlaşmalarının ya da uzun dönem intifa anlaşmalarının sürelerinin, 14 Temmuz 2002 tarihli Dikey Anlaşmalar'da Blok Muafiyeti Tebliği (“Tebliğ”), dahilinde, 5 yıl ile sınırlandırılması gerektiğini duyurmuştur. Söz konusu duyuru uyarınca, bayilik anlaşmaları ile beraber yapılan uzun dönem kira anlaşmaları ve uzun dönem intifa hakkı sağlayan anlaşmalar, rekabet yasağının sürelerinin uzatacak şekilde uygulanamayacaktır. Tebliğ uyarınca, Kurum 18 Eylül 2005 tarihinden önce yapılmış anlaşmaların muafiyet döneminin 18 Eylül 2010 tarihinde sona ereceğini, ancak 18 Eylül 2005 tarihinden sonra geçerli olan anlaşmalar için toplam geçerlilik dönemi 5 yıl ile sınırlandırılacağını bildirmiştir.

Kurum tarafından yayınlanan Tebliğ, beş yılı aşan anlaşmalarla önceden kazanılmış hakların geri kazanılabilmesi ile ilgili yol göstermediğinden, Grup, 1 Haziran 2009 tarihinde, Danıştay'ın 13. Hukuk Dairesi'ne, Kurum'un kararının geçmişe yönelik uygulamasının iptali ve uygulamanın durdurulması istemiyle dava açmıştır. Uygulamanın durdurulmasına yönelik talep mahkeme tarafından red edilmiştir, ancak uygulamanın geriye yönelik uygulanmasının iptali konusundaki mahkeme karar rapor tarihi itibarıyla açıklanmamıştır. Şirket yönetimi ile bayiler arasında yeni anlaşmaların görüşülme süreci devam etmekte ve 30 Haziran 2010 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal tablolar üzerinde bu husus nedeniyle olumsuz bir etki beklenmemektedir. Ayrıca Şirket, kira ve intifa hakkı karşılığında önceden peşin ödenen tutarlardan 18 Eylül 2010 sonrası dönem için kalan tutarların geri kazanılabilmesi için bu konularla ilgili bir kısım bayilerden yazılı taahhüt almıştır. Söz konusu taahhütü vermeyen bayiler ile ilgili olarak da, Medeni Kanun çerçevesinde gerekli hukuki işlemler başlatılmıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	46.335.900	42.622.800
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	229.800	804.000
Diğer	2.839.618	2.722.500
<b>Toplam</b>	<b>64.405.318</b>	<b>61.149.300</b>

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Alınan ipotekler	189.775.500	188.217.300
Alınan garanti mektupları	66.625.800	71.071.200
Alınan diğer teminatlar	7.266.000	265.800
<b>Toplam</b>	<b>263.667.300</b>	<b>259.554.300</b>

STAŞ bayi sahiplerine bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 4.901.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2009: 4.996.667 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
1 yıl içerisinde	538.800	486.000
1-5 yıl	643.200	680.000
5-14 yıl	288.300	333.000
	<b>1.470.300</b>	<b>1.499.000</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### STEAS'ın Petkim iktisabı ile ilgili olan taahhütler ve koşullu yükümlülükler:

31 Aralık 2009 - 30 Haziran 2010 tarihleri arasında, STEAS ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerine ilişkin önemli bir değişiklik olmamıştır.

Turcas'ın STEAS'ın Petkim iktisabı ile ilgili olan taahhütler ve şarta bağlı yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Alınan teminat mektupları	91.859.401	98.155.205
<b>Toplam alınan teminatlar</b>	<b>91.859.401</b>	<b>98.155.205</b>
Satınalmıla ilgili verilen teminat mektupları	153.600.175	173.260.900
Verilen teminat çekleri	17.500.000	17.500.000
Verilen teminat mektupları	9.366.832	14.463.952
<b>Toplam verilen teminatlar</b>	<b>180.467.007</b>	<b>205.224.852</b>

#### DİPNOT 8 - ÖZKAYNAKLAR

##### a) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	Hisse (%) Grubu	Hisse (%)	30 Haziran 2010	Hisse (%)	31 Aralık 2009
Aksoy Holding A.Ş.	A Grubu	51,55	70.361.109	51,55	70.361.109
Halka açık kısım (*)	A Grubu	28,74	39.238.882	28,73	39.220.393
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	5.486.425	4,02	5.486.425
Suna Baban	A Grubu	3,46	4.722.146	3,46	4.722.146
Müeddet Hanzat Öz	A Grubu	3,46	4.722.146	3,46	4.722.146
Yılmaz Tecmen	A Grubu	2,21	3.016.169	2,21	3.016.169
Diğer	A Grubu	6,55	8.952.972	6,55	8.971.461
Erdal Aksoy	B Grubu	0,00005	58	0,00005	58
Aksoy Holding A.Ş.	B Grubu	0,00004	38	0,00004	38
Diğer	B Grubu	0,00005	55	0,00005	55
<b>Toplam</b>		<b>100,00</b>	<b>136.500.000</b>	<b>100,00</b>	<b>136.500.000</b>

Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)	(22.850.916)	(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi	41.247.788	41.247.788
Düzeltilmiş sermaye	154.896.872	154.896.872

(\*) Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi, Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin elinde bulundurduğu 7.316.064 adet Turcas Petrol A.Ş. hisselerinden kaynaklanmaktadır (31 Aralık 2009: 7.316.064).

Şirket'in 2010 yılındaki sermayesi 136.500.000 adet hisseden oluşmaktadır (2009: 136.500.000 hisse) Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az üçü "B" Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir.

Şirket'in bir Denetim Kurulu Üyesi, B grubu hissedarlarının çoğunluğunun belirlediği adaylar arasından seçilir.

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

#### b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Yasal Yedekler	26.996.418	24.842.674
	<b>26.996.418</b>	<b>24.842.674</b>

Yasal yedekler Türk Ticaret Kanunu'na göre ayrılan birinci ve ikinci tertip yasal yedeklerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedekler, tüm yedekler tarihi (enflasyona göre endekslenmemiş) ödenmiş sermayenin %20'sine erişene kadar, geçmiş dönem ticari karının yıllık %5'i oranında ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler, birinci tertip yasal yedek ve temettülerden sonra, tüm nakdi temettü dağıtımları üzerinden yıllık %10 oranında ayrılır.

Sermaye düzeltmesi farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

#### DİPNOT 9 - SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Doğalgaz satışı	25.613.231	17.088.926	11.618.405	12.503.071
Elektrik satışı	1.149.584	795.540	630.787	419.083
Hizmet satışı	163.241	126.070	103.822	70.276
Diğer satışlar	1.111.712	13.418	672.439	-
	<b>28.037.768</b>	<b>18.023.954</b>	<b>13.025.453</b>	<b>12.992.430</b>

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Doğalgaz maliyeti	25.633.496	14.861.471	12.057.728	9.479.311
İletim kapasite ve hizmet bedeli	270.191	-	9.164	37.516
Diğer maliyetler	1.511.963	2.395.862	882.000	1.947.171
	<b>27.415.650</b>	<b>17.257.333</b>	<b>12.948.892</b>	<b>11.463.998</b>



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 10 - FAALİYET GİDERLERİ

##### Genel yönetim giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Personel giderleri	1.869.337	1.498.456	901.860	557.245
Dışarıdan sağlanan hizmetler	811.828	737.938	395.526	420.064
Amortisman ve itfa giderleri	718.800	406.225	514.044	105.550
Kira giderleri	273.902	279.537	137.992	140.575
Bakım ve onarım giderleri	219.257	629.359	82.378	485.607
Şüpheli alacak ve diğer karşılık giderleri	146.774	29.847	114.646	2.062
Vergi ve diğer yükümlülükler	43.362	445.810	25.672	25.194
Diğer	678.415	607.842	193.223	223.442
	<b>4.761.675</b>	<b>4.635.014</b>	<b>2.365.341</b>	<b>1.959.739</b>

#### DİPNOT 11 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Mamul maliyeti	27.415.650	17.257.333	12.948.892	11.463.998
Personel giderleri	1.869.337	1.498.456	901.860	557.245
Dışarıdan sağlanan hizmetler	811.828	737.938	395.526	420.064
Amortisman ve itfa giderleri	718.800	406.225	514.044	105.550
Kira giderleri	273.902	279.537	137.992	140.575
Bakım ve onarım giderleri	219.257	629.359	82.378	485.607
Şüpheli alacak karşılık gideri	146.774	29.847	114.646	2.062
Vergi ve diğer yükümlülükler	43.362	445.810	25.672	25.194
Diğer	678.415	607.842	193.223	223.442
	<b>32.177.325</b>	<b>21.892.347</b>	<b>15.314.233</b>	<b>13.423.737</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - DİĞER FAALİYETLERDEN GELİRLER

##### Diğer faaliyet gelirleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Shell Company Ortak				
Girişim Sözleşmesi Geliri	16.280.680	10.375.582	16.280.680	10.375.582
Servis hizmet gelirleri	380.494	342.085	91.355	108.001
Kira gelirleri	201.413	208.026	53.366	55.916
EPDK cezası iadesi (*)	-	2.258.000	-	-
Diğer	312.905	384.815	220.877	171.313
	<b>17.175.492</b>	<b>13.568.508</b>	<b>16.646.278</b>	<b>10.710.812</b>

(\*) Daha önce Grup aleyhine EPDK tarafından tahakkuk ettirilen cezanın ilk iki taksit tutarı 2.258.000 TL vergi dairesine ödenmiş; ancak açılan davalar sonucunda 2009 yılı Mart ayı içerisinde, daha önce ödemesi yapılan 2.258.000 TL'lik tutar Grup tarafından iade alınmıştır.

#### DİPNOT 13 - FİNANSAL GELİRLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Faiz gelirleri	2.688.958	7.230.178	1.395.694	2.549.507
Kur farkı gelirleri	2.954.354	2.173.119	2.003.488	710.605
Ertelenmiş finansman gelirleri	378.125	245.556	-	119.532
	<b>6.021.437</b>	<b>9.648.853</b>	<b>3.399.182</b>	<b>3.379.644</b>

#### DİPNOT 14 - FİNANSAL GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Kur farkı giderleri	(2.039.349)	(1.834.895)	(1.434.399)	(1.593.426)
Banka faiz giderleri	(581.905)	(296.704)	(39.703)	170.408
Reeskont faiz giderleri	(805)	(3.526)	(338)	13.427
	<b>(2.622.059)</b>	<b>(2.135.125)</b>	<b>(1.474.440)</b>	<b>(1.409.591)</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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

##### Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Cari kurumlar vergisi karşılığı	3.387.505	3.312.834
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(43.602)	(2.995.492)
	<b>3.343.903</b>	<b>317.342</b>

##### Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Cari kurumlar vergi gideri	(3.387.505)	(3.116.189)	(3.369.546)	(2.232.797)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	96.516	(109.128)	20.509	(76.069)
	<b>(3.290.989)</b>	<b>(3.225.317)</b>	<b>(3.349.037)</b>	<b>(2.308.866)</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 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 (2009: %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 2010 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 (temettüler) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı 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 (2009: %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 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>	<b>30 Haziran 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	111.029	476.492	(22.205)	(95.298)
İndirilebilir birikmiş mali zararlar	(1.048.368)	(1.048.368)	209.674	209.674
Kıdem tazminatı karşılığı	(180.666)	(198.764)	36.133	39.751
Şüpheli alacak karşılığı	(151.055)	(151.055)	30.211	30.211
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(240.446)	(105.235)	48.089	21.048
<b>Ertelenen vergi varlığı (net)</b>			<b>301.902</b>	<b>205.386</b>

Bilanço tarihinde Grup'un, 14.898.581TL değerinde (31 Aralık 2009: 15.609.472) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır ve bu zararlara ait ileride kullanabileceğini düşündüğü 1.048.268 TL (31 Aralık 2009: 1.048.368) tutar için ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Ertelenen vergi varlığı hesaplanmamış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<b>30 Haziran 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
2010	-	1.915
2011	-	628
2012	1.013.269	1.690.136
2013	10.710.744	10.742.225
2014	2.126.200	2.126.200
	<b>13.850.213</b>	<b>14.561.104</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2010 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 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010	30 Haziran 2009
Dönem başı	205.386	409.788
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	96.516	(109.128)
<b>Dönem sonu</b>	<b>301.902</b>	<b>300.660</b>

#### DİPNOT 16 - HİSSE BAŞINA KAR

2010 ve 2009 yılı için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim hisse başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	136.500.000	136.500.000	136.500.000	136.500.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar	49.523.495	2.568.645	28.645.339	40.496.834
<b>Hisse başına kar</b>	<b>0,36</b>	<b>0,02</b>	<b>0,21</b>	<b>0,30</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 2010							
	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>								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	139.702	-	-	-	-	-	-	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	1.601.751	-	-	-	-	-	-
Socar & Turcas Rafineri A.Ş.	-	70.291	-	-	-	-	-	-
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş.	293.111	-	-	-	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	84.515	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	271.090	-	-	-
	<b>432.813</b>	<b>1.672.042</b>	-	-	<b>271.090</b>	<b>84.515</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)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2010				
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Kira geliri	Diğer gelirler
<b>İştirakler</b>					
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	-	41.753	29.674	149.519
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	-	67.075	4.931	122.280
SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.	-	-	16.440	4.931	131.735
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	95.938	-	-	-	45.001.405
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>					
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	1.552.803	-	-	-
Socar Bosphorus Enerji Ve Ticaret Ltd.Şti.	-	-	-	420	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	2.450	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	2.450	-
Aksoy Petrol ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	2.450	2.556
Aksoy Petrol Dağıtım Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-
Petkim Petrokimya Holding A.Ş.	-	28.563.391	-	36.270	234.150
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	626.368	-	-	45.557	59.244
	<b>722.306</b>	<b>30.116.194</b>	<b>125.268</b>	<b>129.133</b>	<b>45.700.889</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)**

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2009							
	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>								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	108.518	-	-	-	-	-	-	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	959.080	-	-	-	-	-	-
Socar & Turcas Rafineri A.Ş.	-	447.876	-	-	-	-	-	-
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş.	185.393	-	-	-	-	251.639	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	232.139	-	-	-
	<b>293.911</b>	<b>1.406.956</b>	-	-	<b>232.139</b>	<b>251.639</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)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2009				
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Kira geliri	Diğer gelirler
<b>İştirakler</b>					
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	-	69.611	29.538	174.936
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	-	15.494	4.923	131.363
SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.	-	-	723	4.923	131.363
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	114.414	-	-	-	14.472.002
EON & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	13.131	-	-	-
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>					
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	921.610	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	2.462	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	623	2.462	-
Aksoy Petrol ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	2.462	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	2.462	605
Aksoy Petrol Dağıtım Yatırımları A.Ş.	-	-	-	2.462	-
EON & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	-	-
Petkim Petrokimya Holding A.Ş.	-	-	-	43.682	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	12.043	-	48.124	-
	<b>114.414</b>	<b>946.784</b>	<b>86.451</b>	<b>143.500</b>	<b>14.910.269</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)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	338.397	498.832	169.620	248.014
	<b>338.397</b>	<b>498.832</b>	<b>169.620</b>	<b>248.014</b>

#### DİPNOT 18 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

##### (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.

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

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

		<b>30 Haziran 2010</b>			
		<b>TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)</b>	<b>ABD Doları</b>	<b>Avro</b>	<b>Diğer</b>
1-	Ticari alacak				
2a-	Parasal finansal varlıklar	64.935.238	41.235.461	915	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
<b>4-</b>	<b>Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>64.935.238</b>	<b>41.235.461</b>	<b>915</b>	<b>-</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>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9-</b>	<b>Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>64.935.238</b>	<b>41.235.461</b>	<b>915</b>	<b>-</b>
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	629.149	-	327.392	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13-</b>	<b>Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>629.149</b>	<b>-</b>	<b>327.392</b>	<b>-</b>
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	377.608	-	196.497	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.576.590	1.001.200	-	-
<b>17-</b>	<b>Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>1.954.198</b>	<b>1.001.200</b>	<b>196.497</b>	<b>-</b>
<b>18-</b>	<b>Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>2.583.347</b>	<b>1.001.200</b>	<b>523.889</b>	<b>-</b>
<b>19-</b>	<b>Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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>62.351.891</b>	<b>40.234.261</b>	<b>(522.974)</b>	<b>-</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>63.928.481</b>	<b>41.235.461</b>	<b>(522.974)</b>	<b>-</b>
<b>22-</b>	<b>Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>23-</b>	<b>Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24-</b>	<b>Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25-</b>	<b>İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26-</b>	<b>İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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 -FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE  
DÜZEYİ (Devamı)**

		31 Aralık 2009			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak				
2a-	Parasal finansal varlıklar	14.842.944	9.857.622	149	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
<b>4-</b>	<b>Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>14.842.944</b>	<b>9.857.622</b>	<b>149</b>	<b>-</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>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9-</b>	<b>Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>14.842.944</b>	<b>9.857.622</b>	<b>149</b>	<b>-</b>
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	884.077	-	409.238	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13-</b>	<b>Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>884.077</b>	<b>-</b>	<b>409.238</b>	<b>-</b>
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	530.462	-	245.550	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.507.507	1.001.200	-	-
<b>17-</b>	<b>Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>2.037.969</b>	<b>1.001.200</b>	<b>245.550</b>	<b>-</b>
<b>18-</b>	<b>Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>2.922.046</b>	<b>1.001.200</b>	<b>654.788</b>	<b>-</b>
<b>19-</b>	<b>Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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>11.920.898</b>	<b>8.856.422</b>	<b>(654.639)</b>	<b>-</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>13.428.405</b>	<b>9.857.622</b>	<b>(654.639)</b>	<b>-</b>
<b>22-</b>	<b>Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>23-</b>	<b>Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24-</b>	<b>Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25-</b>	<b>İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26-</b>	<b>İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)***Kur riskine duyarlılık*

	30 Haziran 2010			
	Kar/(zarar)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	4.023.426	(4.023.426)	4.023.426	(4.023.426)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>4.023.426</b>	<b>(4.023.426)</b>	<b>4.023.426</b>	<b>(4.023.426)</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(52.297)	52.297	(52.297)	52.297
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(52.297)</b>	<b>52.297</b>	<b>(52.297)</b>	<b>52.297</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>3.971.129</b>	<b>(3.971.129)</b>	<b>3.971.129</b>	<b>(3.971.129)</b>

	31 Aralık 2009			
	Kar/(zarar)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	885.642	(885.642)	885.642	(885.642)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>885.642</b>	<b>(885.642)</b>	<b>885.642</b>	<b>(885.642)</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(65.464)	65.464	(65.464)	65.464
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(65.464)</b>	<b>65.464</b>	<b>(65.464)</b>	<b>65.464</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>820.178</b>	<b>(820.178)</b>	<b>820.178</b>	<b>(820.178)</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

- a) Grubun sermayesinin %100'üne sahip olduğu Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş., 29 Nisan.2010 tarihinde T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na İthalat (Spot LNG) Lisansı için başvurmuş, T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 1 Temmuz 2010 tarihli toplantısında alınan 2624/6 sayılı karara binaen, Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.'ye 10 (on) yıl süreli İthalat (Spot LNG) Lisansı verilmesi uygun bulunmuştur.
- b) 16 Temmuz 2010 tarihinde, Türkiye Cumhuriyeti Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'ndan ve Sanayi ve Ticaret Bakanlığı'ndan izinlerinin alınmasını takiben, Şirket ana sözleşme değişikliğinin görüşülüp karara bağlanması için şirket ortaklarının Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'na davet edilmelerine karar verilmiştir.

.....