

TURCAS PETROL A.Ő.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2016 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI DENETİM RAPORU**

İÇİNDEKİLER**SAYFA**

ARA DÖNEM FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU	1
ÖZET KONSOLİDE ARA DÖNEM FİNANSAL DURUM TABLOLARI	2-3
ÖZET KONSOLİDE ARA DÖNEM KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	4-5
ÖZET KONSOLİDE ARA DÖNEM ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI	6
ÖZET KONSOLİDE ARA DÖNEM NAKİT AKIŞ TABLOLARI	7
ÖZET KONSOLİDE ARA DÖNEM FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR.....	8-42
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	8-9
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	10-14
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	14-16
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	17
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	17-18
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR	19-22
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....	22-24
DİPNOT 8 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	24-26
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR	27-28
DİPNOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	29
DİPNOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	29
DİPNOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER	30
DİPNOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER	30
DİPNOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ.....	30
DİPNOT 15 FİNANSMAN GİDERLERİ	30
DİPNOT 16 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	30-33
DİPNOT 17 PAY BAŞINA KAR/ (ZARAR).....	33
DİPNOT 18 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	34-38
DİPNOT 19 YABANCI PARA POZİSYONU.....	38-41
DİPNOT 20 İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....	42
DİPNOT 21 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	42

Ara Dönem Finansal Bilgilere İlişkin Sınırlı Denetim Raporu

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Giriş

Turcas Petrol A.Ş.'nin ("Turcas Petrol" veya "Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2016 tarihli ilişikteki konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özetinin ve açıklayıcı dipnotlarının ("ara dönem özet konsolide finansal bilgiler") sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Şirket yönetimi, söz konusu ara dönem özet finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34, Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı (SBDS) 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetim"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

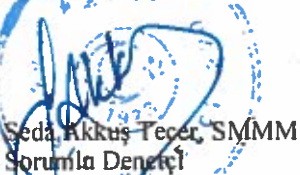
Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Diğer husus

Turcas Petrol A.Ş.'nin Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları bir başka Denetim Şirketi tarafından denetlenmiş ve söz konusu şirket 10 Mart 2016 tarihli raporunda sözkonusu konsolide finansal tablolar üzerinde olumlu görüş beyan etmiştir. Turcas Petrol A.Ş.'nin TMS 34'e uygun olarak 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla düzenlenmiş ara dönem özet konsolide finansal tabloları da aynı denetim şirketi tarafından sınırlı incelemeye tabi tutulmuş ve söz konusu denetim şirketi 19 Ağustos 2015 tarihli raporunda ilgili ara dönem özet konsolide finansal tabloların TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varılmasına sebep olacak herhangi bir hususa rastlanmadığını ifade etmiştir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited


Seda Akkuş Teker, SMMM
Sorumlu Denetçi

19 Ağustos 2016
İstanbul, Türkiye

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 VE 31 ARALIK 2015 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	(Sınırlı denetimden geçmiş) 30 Haziran 2016	(Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2015
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	142.727.755	168.562.550
Finansal yatırımlar	5	-	10.368.039
Ticari alacaklar		649.866	512.073
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	18	134.118	-
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		515.748	512.073
Diğer alacaklar		42.775.068	47.010.265
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	18	42.305.271	46.555.414
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		469.797	454.851
Peşin ödenmiş giderler		1.570.189	1.526.650
Diğer dönen varlıklar		364.122	2.000.901
Toplam Dönen Varlıklar		188.087.000	229.980.478
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar		178.004.756	183.329.818
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	18	177.979.522	183.304.585
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		25.234	25.233
Peşin ödenmiş giderler		4.367.562	-
Finansal yatırımlar	5	63.240	63.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	613.469.131	617.944.470
Maddi duran varlıklar	20	61.805.323	19.702.714
Maddi olmayan duran varlıklar	20	12.912.004	6.247
Ertelenmiş vergi varlığı	16	16.075.345	18.985.199
Diğer duran varlıklar		11.285.890	1.724.287
Toplam Duran Varlıklar		897.983.251	841.755.975
Toplam Varlıklar		1.086.070.251	1.071.736.453

1 Ocak - 30 Haziran 2016 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 18 Ağustos 2016 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Finans Direktörü Erkan İlhanterkin ve Muhasebe Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır.

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

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 VE 31 ARALIK 2015 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
	Dipnotlar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar		71.362.263	78.299.317
- Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	71.362.263	78.299.317
Ticari borçlar		220.738	497.460
- İlişkili taraflara ticari borçlar	18	220.738	-
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		-	497.460
Diğer borçlar		4.013.050	5.234.976
- İlişkili taraflara diğer borçlar	18	996.311	552.644
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		3.016.739	4.682.332
Dönem karı vergi yükümlülüğü	16	88.456	5.630.891
Kısa vadeli karşılıklar		460.719	497.535
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		234.770	267.086
- Kısa vadeli karşılıklar		225.949	230.449
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		2.729	287
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		76.147.955	90.160.466
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	365.777.485	346.508.276
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		433.388	626.573
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	16	127.574	21.943
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		970.385	996.831
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		367.308.832	348.153.623
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	9	270.000.000	270.000.000
Sermaye düzeltme farkları	9	41.247.788	41.247.788
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	9	(22.850.916)	(22.850.916)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler) diğer kazanç/kayıplar		(3.011.368)	(3.393.300)
- Tanınlanılmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)		(3.011.368)	(3.393.300)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	37.333.125	36.674.580
Geçmiş yıllar karları veya zararları		297.557.197	348.170.904
Net dönem karı veya zararı		20.651.966	(36.421.614)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		640.927.792	633.427.442
Kontrol gücü olmayan paylar		1.685.672	(5.078)
Toplam Özkaynaklar		642.613.464	633.422.364
Toplam Kaynaklar		1.086.070.251	1.071.736.453

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

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE
AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE
DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

Dipnotlar	Sınırlı denetimden geçmiş		Sınırlı denetimden geçmemiş		
	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015	
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER					
Hasılat	10	-	689.691	-	163.326
Satışların maliyeti (-)	10, 11	-	(561.667)	-	(110.221)
TİCARİ FAALİYETLERDEN BRÜT KAR (ZARAR)					
		-	128.024	-	53.105
Genel yönetim giderleri (-)	11	(10.701.147)	(11.316.717)	(5.749.479)	(5.885.872)
Pazarlama giderleri (-)	11	(602)	(416.404)	-	(209.273)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	24.611.978	32.707.191	355.931	32.444.668
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(307.136)	(271.812)	(153.491)	(127.205)
ESAS FAALİYET KARI (ZARARI)					
		13.603.093	20.830.282	(5.547.039)	26.275.423
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	4.278.885	433.840	4.278.885	186.389
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	7	4.355.448	(22.421.217)	3.597.599	4.222.678
FİNANSMAN GELİRİ/GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI (ZARARI)					
		22.237.426	(1.157.095)	2.329.445	30.684.490
Finansman gelirleri	14	49.053.954	62.922.287	29.341.096	22.387.085
Finansman giderleri (-)	15	(43.827.524)	(55.588.119)	(25.293.229)	(29.105.303)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ ZARAR / (KAR)					
		27.463.856	6.177.073	6.377.312	23.966.272
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri					
- Dönem vergi gideri	16	(3.820.397)	(3.703.702)	(104.812)	(163.529)
- Ertelenen vergi gideri	16	(2.991.526)	(1.618.115)	(971.607)	(3.995.709)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI (ZARARI)					
		20.651.933	855.256	5.300.893	19.807.034
Dönem karının/ (zararının) dağılımı:					
Ana ortaklık payları		20.651.966	855.058	5.300.925	19.805.773
Kontrol gücü olmayan paylar		(33)	198	(32)	1.261
Pay başına kar / (zarar)	17	0,076	0,003	0,020	0,088

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

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE
AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE
DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	Sınırlı denetimden geçmiş		Sınırlı denetimden geçmemiş	
	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Dönem karı (zararı)	20.651.933	855.256	5.300.893	19.807.034
Diğer kapsamlı gelirler				
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	477.415	-	477.415	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler				
- Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri	(95.483)	-	(95.483)	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER)	381.932	-	381.932	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)	21.033.865	855.256	5.682.825	19.807.034
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı:				
Ana ortaklık payları	21.033.898	855.058	5.682.857	19.805.773
Kontrol gücü olmayan paylar	(33)	198	(32)	1.261
Pay başına kar / (zarar)	0,078	0,003	0,021	0,088

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

TURCAS PETROL A.Ş.

**30 HAZİRAN 2016 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI**

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

	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler									
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı/ (zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2015	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(5.515.500)	420.252.091	(14.777.958)	680.030.085	9	680.030.094
Transferler	-	-	-	-	-	(14.777.958)	14.777.958	-	-	-
Sermaye artırım	45.000.000	-	-	-	-	(45.000.000)	-	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kâr payları	-	-	-	-	-	(12.303.229)	-	(12.303.229)	(6.263)	(6.263)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	855.058	855.058	198	855.256
30 Haziran 2015	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(5.515.500)	348.170.904	855.058	668.581.914	(6.056)	668.575.858
1 Ocak 2016	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(3.393.300)	348.170.904	(36.421.614)	633.427.442	(5.078)	633.422.364
Kar payları	-	-	-	658.545	-	(14.192.093)	-	(13.533.548)	-	(13.533.548)
Transferler	-	-	-	-	-	(36.421.614)	36.421.614	-	-	-
Kontrol Gücü Olmayan Pay Sahipleriyle Yapılan İşlemler (Dipnot 20)	-	-	-	-	-	-	-	-	1.690.783 (*)	1.690.783
Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)	-	-	-	-	381.932	-	-	381.932	-	381.932
Dönem karı	-	-	-	-	-	-	20.651.966	20.651.966	(33)	20.651.933
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	381.932	-	20.651.966	21.033.898	(33)	21.033.865
30 Haziran 2016	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	37.333.125	(3.011.368)	297.557.197	20.651.966	640.927.792	1.685.672	642.613.464

(*) 30 Haziran 2016 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap döneminde 1.690.783 TL tutarındaki Kontrol Gücü Olmayan Pay Sahipleriyle Yapılan İşlemler'in 1.690.333 TL tutarındaki kısmı Turcas Kuyucak'ın satın alımından kaynaklanmaktadır (Dipnot 20).

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

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE
AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		30.867.483	714.793
Dönem karı (zararı)		20.651.933	855.256
Dönem net karı/ (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		7.743.712	47.818.209
Vergi (Geliri) Gideri ile ilgili düzeltmeler	16	6.811.923	5.321.817
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları ile ilgili düzeltmeler		14.303.218	37.000.205
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		1.057.415	715.097
Satış Amaçlı veya Ortaklara Dağıtılmak Üzere Elde Tutulan Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile ilgili düzeltmeler		380.733	516.086
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile ilgili düzeltmeler		301.767	101.643
Dava ve/veya Ceza Karşılıkları (İptali) ile ilgili düzeltmeler		(4.500)	-
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile ilgili düzeltmeler	7	(4.355.448)	22.421.217
İştiraklerin Dağıtılmamış Karları ile ilgili düzeltmeler		-	(382.958)
İştirak, İş ortaklığı ve Finansal Yatırımların Elden Çıkarılmasından veya Paylarındaki Değişim Sebebi ile Oluşan Kayıplar (Kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	13, 20	(4.135.456)	-
Faiz Gelirleri ile ilgili düzeltmeler	15	9.786.225	6.989.921
Faiz Giderleri ile ilgili düzeltmeler	14	(16.402.165)	(24.864.819)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		11.917.381	(43.830.048)
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile ilgili düzeltmeler		(137.793)	4.647.261
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		101.088	(27.144.892)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile ilgili düzeltmeler		(276.722)	(5.809.554)
Faaliyetlerle ilgili Diğer Varlıklardaki Azalış (Artış)		20.992.873	(15.810.730)
Faaliyetlerle ilgili Diğer Yükümlülüklerdeki Artış (Azalış)		(8.762.065)	287.867
Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		(9.445.543)	(4.128.624)
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		(82.711)	-
Vergi ladeleleri (Ödemeleri)		(9.362.832)	(4.128.624)
B. Yatırım faaliyetlerinden (kaynaklanan) / sağlanan net nakit		13.235.430	19.197.834
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(310.536)	(377.960)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		55.237	337.460
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Satılması Sonucu Elde Edilen Nakit Girişleri		9.987.306	-
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlık Alımlarından Nakit Çıkışları		-	(186.887)
İştirakler ve/veya İş Ortaklıkları Pay Alımı veya Sermaye Artırımı Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları	7	-	(5.428.000)
Alınan faiz		3.503.423	24.853.221
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(69.873.691)	(35.175.999)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		(373.531)	14.888.500
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(37.563.160)	(30.743.691)
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		(12.565.824)	-
Ödenen faiz		(5.837.628)	(7.011.316)
Diğer Nakit Girişleri (Çıkışları)		-	(6.263)
Ödenen temettümler		(13.533.548)	(12.303.229)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ / (AZALIŞ)		(25.770.778)	(15.263.372)
DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	168.448.589	193.559.426
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	142.677.811	178.296.054

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

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 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 2 iştirakten oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türkipetrol 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 önemli bir kısmını kısmi bölünme yoluyla Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ")'ye devretmiştir. STAŞ'ın %30'u Turcas'a %70'i ise The Shell Company of Turkey Ltd.'e ("Shell Türkiye") aittir. Bu tarihten sonra Turcas'ın ana faaliyet konusu olan petrol ve petrol ürünleri alımı, satımı ve ihracatı yeni kurulan STAŞ tarafından yürütülmeye başlanmıştır. Şirket yönetim kurulunun aldığı karar ile Turcas'ın faaliyet konusu özellikle enerji sektörü ve alt dalları olan petrol, akaryakıt, elektrik ve doğalgaz gibi sektörlerde arama, araştırma, üretim, taşıma, işleme, işletme, dağıtım, depolama, ithalat, ihracat, re-export ve ticarete dönük ulusal ve uluslararası yatırımlara ve yeni işler geliştirmeye odaklanan, her türlü ticari, sınai, zirai ve mali maksatlarla şirket/şirketler kurmak ve/veya kurulmuş veya kurulacak olan yerli ve yabancı şirketlerin sermaye ve yönetimine katılmak olarak değiştirilmiştir.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Ahi Evran Cad. No: 6 Aksoy Plaza. Kat: 7 34398 Maslak Sarıyer/İstanbul

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

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

Grup'un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 50'dir (31 Aralık 2015: 49).

Bağlı Ortaklıklar	Ülke	Ana faaliyeti
Turcas Enerji Holding A.Ş. (Eski adıyla Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.)	Türkiye	Holding
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji, elektrik

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

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

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 23 Aralık 2003 tarihinde kurulmuş ve 16 Şubat 2006 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK'nın 16 Şubat 2006 tarihli ve 658-2 sayılı kararı ile almış olduğu Elektrik Üretim Lisansı 29 Ocak 2015 tarihli ve 5440-17 sayılı EPDK Kurul Kararı ile 31 Ocak 2015 tarihi itibarıyla sona erdirilmiştir.

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 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 gerçekleştirmektir. Şirket ünvanı Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değişmiş olup, Şirket'in % 99,99'una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla Eylül 2013'te kurulmuştur. Şirket, 30 Mayıs 2016 tarihinde BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.'nin sahip olduğu %46 oranında hisseyi satın almıştır. Bu tarihten itibaren Turcas Kuyucak tam konsolidasyon yöntemiyle finansal tablolara dahil edilmektedir.

İştirakler	Ülke	Ana faaliyeti
Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ")	Türkiye	Petrol ürünleri
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ("RWE&Turcas Güney")	Türkiye	Enerji, elektrik

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

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

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

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan Muhasebe Standartları

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

Grup 30 Haziran 2016 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet finansal tablolarını SPK'nın Seri: XII, 14.1 No'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Grup ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları ve özsermaye metodu ile muhasebeleştirilen iştirakleri muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

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

Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarını içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup'un 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

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

**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak - 31 Aralık 2015 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2015 hesap dönemine ait yıllık konsolide finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK'nın Seri: II, 14.1 no'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde TMS/TFRS'nin esas alındığı Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) değişiklikler

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla sona eren ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2016 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- TFRS 11 – Müşterek Faaliyetlerde Hisse Edinimi (Değişiklikler)
- TMS 16 ve TMS 38 – Kabul edilebilir Amortisman ve İtfa Yöntemlerinin Açıklığa Kavuşturulması (TMS 16 ve TMS 38'deki Değişiklikler)
- TMS 16 Maddi Duran Varlıklar ve TMS 41 Tarımsal Faaliyetler: Taşıyıcı Bitkiler (Değişiklikler)
- TMS 27 – Bireysel Mali Tablolarda Özkaynak Yöntemi (TMS 27'de Değişiklik)
- TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları – Değişiklikler
- TFRS 10, TFRS 12 ve TMS 28: Yatırım İşletmeleri: Konsolidasyon istisnasının uygulanması (TFRS 10 ve TMS 28'de Değişiklik)
- TMS 1: Açıklama İnisyatifi (TMS 1'de Değişiklik)
- TFRS 14 – Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları
- TFRS Yıllık İyileştirmeler, 2012-2014 Dönemi

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulamaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Açıklama

iii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

- Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi
- Yıllık İyileştirmeler - 2011–2013 Dönemi
- UFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat
- UFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat (Değişiklik)
- UFRS 9 Finansal Araçlar – Nihai Standart (2014)
- UFRS 16 Kiralama İşlemleri
- UMS 12 Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi (Değişiklikler)
- UMS 7 Nakit Akış Tabloları (Değişiklikler)
- UFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)

Söz konusu yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumların Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde etkileri değerlendirilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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.

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

2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

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

2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

Ertelenmiş vergiler:

Grup vergiye esas mali tabloları ile TMS'ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabilceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilceği vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup'un 100.484.473 TL değerinde (31 Aralık 2015: 88.928.163 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup, bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesi öngördüğü için toplam 83.849.512 TL (31 Aralık 2015: 83.488.382 TL) olan birikmiş geçmiş yıl zararlarından 16.769.902 TL (31 Aralık 2015: 16.697.676 TL) ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (Dipnot 16).

Şarta bağlı yükümlülükler

Grup'un iştiraklerinden STAŞ'ta yürütülen vergi incelemesi ile ilgili olarak, STAŞ yönetimi vergi raporlarında eleştiri konusu olan uygulamaların ilgili vergi mevzuatlarına uygun ve mevzuatlarla uyumlu olduğunu değerlendirmektedir; dolayısıyla bu tahmin neticesinde, bahse konu vergi raporlarına yönelik olarak finansal tablolara karşılık yansıtılmamıştır (Dipnot 8).

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

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

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

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

Her bir bölüm ile ilgili bilgiler aşağıda yer almaktadır. Bölümlerin performansının düzenli olarak değerlendirilmesinde amortisman, vergi, yatırım faaliyetlerinden gelirler, özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından paylar ve finansman gelir ve gider öncesi kar ("AVFÖK") dikkate alınmaktadır. Şirket yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde AVFÖK'ü aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından en uygun yöntem olarak görmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 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)

a) 1 Ocak - 30 Haziran 2016 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
AVFÖK	-	-	(384.247)	15.044.755	14.660.508
Finansman gelirleri	-	-	34.259.282	14.794.672	49.053.954
Finansman giderleri	-	-	(32.568.317)	(11.259.207)	(43.827.524)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(1.077)	(1.056.338)	(1.057.415)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	29.662.200	-	(25.306.752)	-	4.355.448
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	310.536	310.536

b) 1 Ocak - 30 Haziran 2015 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	689.691	-	689.691
AVFÖK	(46.245)	(14.761)	(1.500.952)	23.107.337	21.545.379
Finansman gelirleri	18.697.489	568.203	32.733.327	10.923.268	62.922.287
Finansman giderleri	(1.267.411)	(8.243)	(53.779.964)	(532.501)	(55.588.119)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(5.030)	(710.067)	(715.097)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	5.637.300	-	(28.058.517)	-	(22.421.217)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	377.960	-	377.960

c) 1 Nisan - 30 Haziran 2016 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
AVFÖK	-	-	(277.375)	(4.740.011)	(5.017.386)
Finansman gelirleri	-	-	19.337.348	10.003.748	29.341.096
Finansman giderleri	-	-	(20.252.774)	(5.040.455)	(25.293.229)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(1.077)	(528.576)	(529.653)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	26.089.200	-	(22.491.601)	-	3.597.599
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	244.323	244.323

d) 1 Nisan - 30 Haziran 2015 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	163.326	-	163.326
AVFÖK	(41.794)	(5.996)	(391.505)	27.179.908	26.740.613
Finansman gelirleri	989.578	207.772	13.786.134	7.403.601	22.387.085
Finansman giderleri	(1.267.319)	(5.017)	(27.326.978)	(505.989)	(29.105.303)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(4.634)	(460.556)	(465.190)
İştiraklerden gelirler/ (giderler)	21.664.500	-	(17.441.822)	-	4.222.678
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	223.685	223.685

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 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)

e) 30 Haziran 2016 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	-	-	704.519.231	624.092.349	(856.010.460)	472.601.120
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	418.745.400	-	194.723.731	-	-	613.469.131
Bölüm yükümlülükleri	-	-	421.662.090	38.476.764	(16.682.067)	443.456.787

f) 31 Aralık 2015 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	-	-	467.698.501	497.651.771	(511.558.289)	453.791.983
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	389.083.200	-	228.861.270	-	-	617.944.470
Bölüm yükümlülükleri	-	-	583.021.331	23.259.605	(167.966.847)	438.314.089

(*) Turcas Petrol faaliyetlerinden oluşmaktadır.

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Gelirler				
Bölüm gelirleri	-	689.691	-	163.326
Konsolide gelirler	-	689.691	-	163.326
AVFÖK				
Bölüm AVFÖK'ü	(384.247)	(1.561.958)	(277.375)	(439.295)
Diğer AVFÖK	15.044.755	23.107.337	(4.740.011)	27.179.908
Konsolide AVFÖK	14.660.508	21.545.379	(5.017.386)	26.740.613
Finansman gelirleri	49.053.954	62.922.287	29.341.096	22.387.085
Finansman giderleri	(43.827.524)	(55.588.119)	(25.293.229)	(29.105.303)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/ (giderler)	4.278.885	433.840	4.278.885	186.389
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	4.355.448	(22.421.217)	3.597.599	4.222.678
Amortisman ve itfa payları	(1.057.415)	(715.097)	(529.653)	(465.190)
Konsolide vergi öncesi kar/(zarar)	27.463.856	6.177.073	6.377.312	23.966.272

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Kasa	9.589	91
Banka		
- vadesiz mevduat	327.896	316.109
- vadeli mevduat	142.390.270	168.246.350
	142.727.755	168.562.550

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
30 güne kadar	63.413.703	168.562.550
60 güne kadar	79.314.052	-
	142.727.755	168.562.550

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

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
TL	9,55	9,96
ABD Doları	1,93	2,78
AVRO	0,35	1,45

30 Haziran 2016, 31 Aralık 2015 ve 30 Haziran 2015 tarihleri itibarıyla özet konsolide ve konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015	30 Haziran 2015
Nakit ve nakit benzerleri	142.727.755	168.562.550	178.468.211
Eksi: Faiz tahakkukları	(49.944)	(113.961)	(172.157)
	142.677.811	168.448.589	178.296.054

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı yoktur (31 Aralık 2015: Yoktur).

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	30 Haziran 2016			31 Aralık 2015		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	-	63.240	63.240	-	63.240	63.240
Vadeye kadar elde tutulacak	-	-	-	10.368.039	-	10.368.039
	-	63.240	63.240	10.368.039	63.240	10.431.279

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR (Devamı)

a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
Elektrik Piyasaları İşletmeleri Anonim Şirketi	50.000	0,08	50.000	0,08
	63.240		63.240	

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

b) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar:

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların detayı aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Borçlanma senetleri:		
Kamu sektör bonosu	-	5.372.809
Özel sektör bonosu	-	4.995.230
	-	10.368.039

31 Aralık 2015 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşmede yer alan vade tarihlerine kalan süre aşağıdaki gibidir:

3 aydan kısa	10.162.262
1 yıla kadar	205.777
Toplam	10.368.039

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
1 Ocak	10.368.039	7.774.969
Alımlar	-	24.064
Satış ve itfa yoluyla elden çıkarılanlar	(10.368.039)	(146.705)
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	-	40.395
30 Haziran	-	7.692.723

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Kısa vadeli finansal borçlanmalar	71.362.263	78.299.317
Uzun vadeli finansal borçlanmalar	365.777.485	346.508.276
	437.139.748	424.807.593

	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	30 Haziran 2016 Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	%1,42	11.353.461	36.381.032
- Sabit faiz oranlı (***)	%3,33	5.194.987	16.646.817
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	Libor+%3,4	6.336.195	18.334.414
Toplam kısa dönem finansal borçlanmalar			71.362.263

Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	Euribor+%1,65	79.525.711	254.832.188
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		5.250	16.823
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,35	159.990	512.671
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	%4,52	38.113.565	110.285.410
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		45.063	130.393
Toplam uzun dönem finansal borçlanmalar			365.777.485
Toplam finansal borçlar			437.139.748

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

- (*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 307.216.201 TL (95.873.237 Avro) olup bu kredilere ilişkin 16.158.168 TL (5.042.494 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 edilmektedir.
- (**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 98.520.189 TL (34.047.619 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 215.774 TL (74.569 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Grup'un %92 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarlı 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25.02.2016 tarihinde imzalanmıştır. Kullanılan kredinin bakiyesi 10.300.000 ABD Doları ve 480.000 Avro seviyesindedir.
- (***) Grup, iştiraki olan Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'deki Jeotermal Santrali yatırımının köprü kredisi niteliğindeki finansman için 5.000.000 Avro tutarlı, vade tarihi 4 Temmuz 2016 olan %2,3 sabit faizli ve vadesinde anapara va faiz ödemeli krediyi 26 Haziran 2015'te Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'den kullanmıştır. Bahsi geçen kredi, vade tarihi itibarıyla kapatılmıştır. Geri kalan tutar ise %4,35 faizli Garanti Malta kredisinden oluşmaktadır.

	31 Aralık 2015		
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı (***)	3,18	5.127.483	16.293.090
- Değişken faiz oranlı (*)	1,78	12.814.195	40.718.386
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	7.321.448	21.287.841
Toplam kısa dönem finansal borçlar			78.299.317
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,78	82.025.570	260.644.451
- Sabit faiz oranlı	4,35	202.777	644.343
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		38.431	122.117
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	29.262.913	85.084.846
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		4.306	12.519
Toplam uzun dönem finansal borçlar			346.508.276
Toplam finansal borçlar			424.807.593

- (*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 321.571.616 TL (101.199.528 Avro) olup bu kredilere ilişkin 18.809.559 TL (5.919.423 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 edilmektedir.
- (**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 106.612.000 TL (36.666.667 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 239.313 TL (82.306 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (***) Grup, iştiraki olan Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'deki Jeotermal Santrali yatırımının köprü kredisi niteliğindeki finansman için 5.000.000 Avro tutarlı, vade tarihi 4 Temmuz 2016 olan %2,3 sabit faizli ve vadesinde anapara va faiz ödemeli krediyi 26 Haziran 2015'te Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'den kullanmıştır. Geri kalan tutar ise %4,35 faizli Garanti Malta kredisinden oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

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

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
1 yıl içerisinde ödenecek	71.362.263	78.299.317
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	52.177.744	61.616.823
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	54.684.743	61.627.391
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	51.902.815	61.576.952
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	49.299.397	61.392.275
5 yıldan sonra ödenecek	157.712.786	100.294.835
	437.139.748	424.807.593

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

- Bayerische Landesbank ("Bayern LB") ve Portigon AG tarafından oluşturulan bankalar konsorsiyumundan Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı'nın garantörlüğünde Euribor+1.65 faizli üç yıllık 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 yıllık geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmeleri imzalanmıştır.

Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 30 Haziran 2016 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla 95.873.237 Avro ve 34.047.619 ABD Doları seviyesindedir.

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

Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Portigon AG ve Bayern LB ile Turcas Elektrik Üretim A.Ş. arasında imzalanan kredi sözleşmesinin gereği olarak da Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 3 Ağustos 2016 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş. 'ye 8.500.000 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

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. TEÜAŞ ile TSKB, Bayern LB ve Portigon A.G. ("Bankalar Konsorsiyumu") arasında imzalanan tadil sözleşmeleri uyarınca, TEÜAŞ'ın %30 paya sahip olduğu 775 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Santrali yatırımının finansmanı kapsamında Bankalar Konsorsiyumu'ndan temin edilen kredilerin vadesi 2 yıl uzatılmıştır. Böylelikle, TSKB'den temin edilen kredinin vadesi 2020 yılından 2022 yılına uzatılırken, Bayern LB ve Portigon A.G.'den temin edilen kredinin vadesi 2023 yılından 2025 yılına uzatılmıştır.

Grup'un %92 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarlı 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25.02.2016 tarihinde imzalanmıştır. Kullanılan kredinin bakiyesi 10.300.000 ABD Doları ve 480.000 Avro seviyesindedir.

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	30 Haziran 2016	(%)	31 Aralık 2015
STAŞ	30,00	418.745.400	30,00	389.083.200
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	194.723.731	30,00	219.614.001
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. (Dipnot 1)	-	-	46,00	9.247.269
		613.469.131		617.944.470

	30 Haziran 2016	30 Haziran 2015
Dönem başı	617.944.470	498.513.898
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)	4.355.448	(22.421.217)
İştirak ile yapılan işlemler (**)	-	382.958
İşletme birleşmeleri etkisi (Dipnot 20)	(8.830.787)	-
İştirak sermaye artışları (***)	-	5.428.000
Dönem sonu	613.469.131	481.903.639

(*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler tutarı olan 4.355.448 TL'nin 29.662.200 TL'lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, 24.890.270 TL'lik zarar kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den, 416.482 TL'lik zarar kısmı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den oluşmaktadır.

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

(***) 30 Haziran 2015 itibarıyla iştirak sermaye artışı, Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den kaynaklanmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (devamı)

STAS

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

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAS), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAS, 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.016 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

Shell & Turcas Petrol A.Ş. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla 7.343.577.000 TL (30 Haziran 2015: 6.939.803.000 TL) net satış hasılatı gerçekleştirerek Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu devam ettirmiştir. Shell & Turcas Petrol A.Ş. sektördeki karlılığın en önemli göstergesi olan istasyon başına satışlarda pazar lideri konumundadır. Shell & Turcas Petrol A.Ş. 30 Haziran 2016 itibarıyla Benzin satışlarında %25'lik ve Madeni Yağ satışlarında %24'lük pazar payı ile pazar liderliğini devam ettirirken Benzin ve Dizel satışlarının toplamından oluşan Beyaz Ürünler pazarında ise %17'lik pay ile üçüncü sırada yer almaktadır.

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

STAS	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Toplam varlıklar	4.280.462.000	3.958.599.000
Toplam yükümlülükler	(2.884.644.000)	(2.661.655.000)
Net varlıklar	1.395.818.000	1.296.944.000
Net varlıklarda Grup'un payı	418.745.400	389.083.200

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015
Net satış gelirleri	7.343.577.000	6.939.803.000
Kapsamlı gelir	98.874.000	18.791.000
Dönem karında Grup'un payı	29.662.200	5.637.300

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş

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

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (devamı)**RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.**

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Toplam varlıklar	1.553.924.058	1.542.168.937
Toplam yükümlülükler	(904.844.956)	(774.461.923)
Net varlıklar	649.079.102	767.707.014
Net varlıklarda Grup'un payı	194.723.731	230.312.104

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015
Net satış gelirleri	382.953.511	283.064.000
Kapsamlı gider	(82.967.567)	(93.480.023)
Dönem zararında Grup'un toplam payı	(24.890.270)	(28.044.007)

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**a) Sarta bağlı varlık ve yükümlülükler****Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler**

Grup'un 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibariyle teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	5.787.102	5.787.102	25.417.500	25.417.500
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	TL	-	-	2.642.642	2.642.642
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	ABD Doları Avro	168.000.000 157.851.984	486.124.800 505.820.898	77.000.000 157.851.984	223.885.200 501.590.464
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		-	-	-	-
		997.732.800		753.535.806	

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

- (*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının kendi payına düşen finansmanına ilişkin olarak; 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. Aynı amaçla Dipnot 6'da belirtildiği üzere Portigon AG ve Bayern LB ile imzalanan üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro tutarlı kredi sözleşmesi kapsamında söz konusu bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Yine söz konusu sözleşmenin gereği olarak, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 3 Şubat 2016 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş.'ye 8.500.000 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarlı 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesini 25.02.2016 tarihinde imzalanmıştır. Söz konusu kredi için 91 Milyon ABD Doları tutarında kefalet verilmiştir.

- (**) Genel olarak Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin elektrik dağıtım şirketlerine vermiş olduğu teminatlardan oluşmaktadır.

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %155'tir (31 Aralık 2015: %119).

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Alınan diğer teminatlar	-	27.000
	-	27.000

STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

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

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	746.051.400	866.476.500
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	72.190.500	55.696.500
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.001.500
Diğer	2.722.200	1.991.100
	835.964.100	939.165.600

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Alınan ipotekler	348.868.800	246.508.500
Alınan garanti mektupları	168.751.500	167.716.200
Alınan diğer teminatlar	119.962.500	106.716.900
	637.582.800	520.941.600

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 1.037.423.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2015: 838.212.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
1 yıl içerisinde	41.614.800	34.540.800
1-5 yıl	161.291.100	129.255.000
5-22 yıl	108.321.000	87.667.800
	311.226.900	251.463.600

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

30 Aralık 2014 tarihinde 2009, 2010, 2011 ve 2012 vergilendirme dönemlerine ilişkin STAŞ'a yapılan vergi incelemesi neticesinde; Büyük Mükellefler Vergi Dairesi Başkanlığı'nca, eleştiri konusu STAŞ'ın yurtdışından aldığı hizmetlerin niteliğine ilişkin Kurumlar Vergisi tevkifatı uygulamaları ile ilgili gecikme faizi hariç olmak üzere, 45.214.582 TL tutarında vergi aslı, 67.821.873 TL tutarında vergi ziyayı cezasını içeren ihbarnameler STAŞ'a tebliğ edilmiştir. İlave olarak, yine aynı vergi incelemesine istinaden 10.765.666 TL tutarında vergi aslı, 11.572.683 TL tutarında vergi ziyayı cezasını içeren ihbarnameler de STAŞ'a 31 Aralık 2014 tarihinde tebliğ edilmiştir. Şirket yönetimi, raporda eleştiri konusu olan uygulamaların ilgili vergi mevzuatlarına uygun ve mevzuatlarla uyumlu olduğunu düşünmektedir. STAŞ, bahse konu raporlarla ilgili olarak uzlaşma ve hukuki süreç dahil tüm yasal haklarını tatbik etmiştir. Şirket tarafından 9 Mayıs 2016 tarihinde yapılan Özel Durum Açıklamasına göre davalarda esas yönünden STAŞ lehine hüküm kurulduğunu bildiren yazılı mahkeme kararı Şirket'e iletilmiştir.

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

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

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
EPDK'ya verilen garanti mektupları	4.359.480	1.307.844
Türkiye Elektrik İletim A.Ş'ye verilen garanti mektupları	3.862.857	1.158.857
Diğer	35.000	6.000
	<u>8.257.337</u>	<u>2.472.701</u>
	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Alınan garanti mektupları	31.132.904	11.899.665
	<u>31.132.904</u>	<u>11.899.665</u>

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)

Ortaklar	Hisse (%)	Hisse (%)	30 Haziran 2016	Hisse (%)	31 Aralık 2015
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	51,50	139.175.892	51,50	139.175.892
Halka açık kısım	A Grubu	25	67.820.763	25	67.621.972
Turcas Petrol A.Ş. (*)	A Grubu	5,4	14.471.336	5,4	14.471.336
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4	10.865.362	4	10.865.362
Suna Baban	A/B Grubu	3,5	9.347.663	3,5	9.347.663
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	3,5	9.353.058	3,5	9.353.058
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	2,2	5.962.540	2,2	5.962.540
Diğer	A/B Grubu	4,9	13.003.386	4,9	13.202.177
Toplam		100,00	270.000.000	100,00	270.000.000
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-) (*)			(22.850.916)		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
Düzeltilmiş sermaye			288.396.872		288.396.872

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

Şirket'in 30 Haziran 2016 itibarıyla sermayesi 270.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2015: 270.000.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

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

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

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Yasal Yedekler	37.333.125	36.674.580
	37.333.125	36.674.580

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

Temettü dağıtımı

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: IV. No: 27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği'nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu SPK Kararı ile konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5'inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirmeden sermaye artırımını yapan ve bu nedenle payları "eski" ve "yeni" şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 10 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Elektrik satışı (*)	-	583.072	-	149.546
Diğer satışlar	-	106.619	-	13.780
	-	689.691	-	163.326
	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Elektrik maliyeti	-	553.584	-	108.390
İletim kapasite ve hizmet bedeli	-	2.818	-	1.406
Diğer maliyetler	-	5.265	-	425
	-	561.667	-	110.221

(*) Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin 6 Mayıs 2015 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca; kaynakların daha verimli yatırımlara kanalize edilmesi hedefine paralel olarak perakende elektrik satış faaliyetlerinin kademeli olarak azaltılmasına karar verilmiştir.

DİPNOT 11 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Personel giderleri	6.681.166	6.141.059	3.881.889	2.334.827
Dışarıdan sağlanan hizmetler	1.259.004	1.749.101	742.942	1.301.080
Amortisman ve itfa giderleri	1.057.415	715.097	529.653	465.190
Bakım ve onarım giderleri	474.755	510.678	242.700	264.103
Bağış ve yardımlar	438.182	20.326	103.210	-
Seyahat giderleri	332.877	353.430	211.296	227.886
Vergi ve diğer yükümlülükler	60.941	482.140	19.399	315.172
Kira giderleri	29.012	806.893	2.202	758.697
Mamul maliyeti	-	561.667	-	110.221
Diğer	368.397	954.397	16.188	428.190
	10.701.749	12.294.788	5.749.479	6.205.366

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER

24.611.978 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler'in 24.010.230 TL tutarındaki kısmı Ortak Girişim Sözleşmesi'nden kaynaklanmaktadır. Ortak Girişim Sözleşmesi, Shell Türkiye'nin yurtdışındaki ana ortaklığı tarafından STAS'a yansıtılan yönetim gideri masraflarının belli bir tutarı aşması durumunda, Turcas'a belirlenmiş tutarı Shell Türkiye'ye yansıtma hakkı vermektedir.

DİPNOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

4.278.885 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 4.135.456 TL tutarındaki kısmı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.'nin sahip olduğu %46 oranındaki hisse alımı esnasında oluşan gerçeğe uygun değer artışından kaynaklanmaktadır (Dipnot 20).

DİPNOT 14 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Kur farkı gelirleri	32.651.789	38.037.233	22.365.359	8.958.813
Faiz gelirleri	16.402.165	24.864.819	6.975.737	13.428.272
Ertelenmiş finansman gelirleri	-	20.235	-	-
	49.053.954	62.922.287	29.341.096	22.387.085

DİPNOT 15 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Kur farkı giderleri	34.041.299	48.568.753	20.727.321	25.302.835
Banka faiz giderleri	9.786.225	6.989.921	4.565.908	3.802.468
Reeskont faiz giderleri	-	29.445	-	-
	43.827.524	55.588.119	25.293.229	29.105.303

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(3.820.397)	(12.245.134)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	3.731.941	6.614.243
Peşin ödenen vergiler / (ödenen vergi yükümlülüğü)	(88.456)	(5.630.891)

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Cari kurumlar vergi gideri	(3.820.397)	(3.703.702)	(104.812)	(163.529)
Ertelenmiş vergi gideri	(2.991.526)	(1.618.115)	(971.607)	(3.995.709)
	(6.811.923)	(5.321.817)	(1.076.419)	(4.159.238)

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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 (31 Aralık 2015: %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 (temettüer) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere 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 TMS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TMS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2015: %20).

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Geçmiş yıllar zararı	(83.849.512)	(83.488.382)	16.769.902	16.697.676
Faiz tahakkuku, net	(9.094.449)	(10.515.308)	1.818.890	2.103.062
RWE&Turcas Güney alacak faiz tahakkuku	14.104.287	1.141.528	(2.820.857)	(228.306)
Dava karşılığı	(225.949)	(225.949)	45.190	45.190
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(114.452)	(834.512)	22.890	166.902
Kıdem tazminatı karşılığı	(400.529)	(626.573)	80.106	125.315
Kullanılmayan izin karşılıkları	(234.770)	(267.086)	46.954	53.417
Diğer	76.518	-	(15.304)	-
Ertelenen vergi varlığı, net			15.947.771	18.963.256

Bilanço tarihinde Grup'un, 100.484.473 TL tutarında (31 Aralık 2015: 88.928.163 TL) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır.

Grup'un toplam 100.484.473 TL tutarında kullanılmamış mali zararlarının 95.567.319 TL'si Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'ye, 3.980.656 TL'si Turcas Yenilenebilir Enerji A.Ş.'ye, 310.951 TL'si Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye ve 625.547 TL'si Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye aittir. Grup'un yaptığı değerlendirmeler neticesinde, kullanılmamış mali zararlarının 16.634.961 TL'lik kısmının önümüzdeki beş yıl içerisinde vergi matrahından mahsup edilemeyeceği düşünülmektedir. Bu nedenle, bu tutar üzerinden ertelenen vergi varlığı yaratılmamıştır.

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

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
2018	48.704.094	48.342.964
2020	35.145.418	35.145.418
	83.849.512	83.488.382

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015
Dönem başı	18.963.256	11.363.365
Kar veya zarar tablosunda gösterilen	(2.991.526)	(1.618.115)
Diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen	(95.483)	-
İşletme birleşmelerinden kaynaklanan (Dipnot 20)	71.524	-
Dönem sonu	15.947.771	9.745.250

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)**

30 Haziran 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait özet konsolide kar veya zarar tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	30 Haziran 2015
Vergi öncesi dönem karı	27.463.856	6.177.073
Vergi oranı (%)	20	20
Vergi oranı üzerinden vergi (gideri) / geliri	(5.492.771)	(1.235.415)
Vergiye tabi olmayan gelirler	9.264	832.500
İştiraklerle yapılan işlemler	871.090	(4.484.243)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(242.452)	(27.020)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	120.295	61.199
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış mali zararlar	(2.412.827)	(174.934)
Diğer	335.478	(293.904)
Cari dönem vergi gideri	(6.811.923)	(5.321.817)

DİPNOT 17 - PAY BAŞINA KAR/ (ZARAR)

30 Haziran 2016 ve 2015 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar/ (zarar) hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	270.000.000	270.000.000	270.000.000	270.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar/ (zarar)	20.651.966	855.058	5.300.925	19.805.773
Pay başına kar/ (zarar)	0,076	0,003	0,020	0,088

TURCAS PETROL A.Ş.

**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

	30 Haziran 2016					
	Alacaklar			Borçlar		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Ticari olmayan	Ticari olmayan
Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari olmayan
İlişkili taraflarla olan bakiyeler						
Shell&Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	32.895	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	42.305.271	-	177.979.522	-	-
Diğer ilişkili şirketler						
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettümler	-	-	-	-	250.456	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	166.621	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	7.723	-	-	-	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	54.117	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	44.455	-	-	-	-	-
Aksoy Enternasyonal Tic.A.Ş.	53.724	-	-	-	-	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	28.216	-	-	-	-	-
Alte Enerji A.Ş.	-	-	-	-	712.960	-
	134.118	42.305.271	-	177.979.522	220.738	996.311

(*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 14.104.287 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2016						
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Alınan temettümler	Diger gelirler
İştirakler							Diger giderler
Shell&Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	14.104.287	-	-	-	24.010.230
Diger ilişkili şirketler							
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	18.624
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	-	-	101.266
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	18.624
Aksoy Entermasyonal Ticaret Anonim Şirketi	-	-	-	-	3.000	-	84.636
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	18.624
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	86.892	-	625.156
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	-	2.099
Pronerji Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	18.624
Aydın İmar San. ve Tic.A.Ş.	-	-	-	-	-	-	281.780
TOPLAM	-	-	14.104.287	-	98.892	-	25.179.663

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

	31 Aralık 2015							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler								
İştirakler								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	28.285.223	-	183.304.585	-	-	-	
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	18.264.922	-	-	-	-	-	
Diğer ilişkili şirketler								
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettümler	-	-	-	-	-	209.990	-	
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	302.947	-	
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	39.707	-	
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	5.269	-	-	-	-	-	
	-	46.555.414	-	183.304.585	-	552.644	-	

(*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 44.966.097 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2015							
	Alınan faizler	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Alınan temettüleri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	21.868.259	-	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	139	-	-	-	3.000	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD. Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic. A.Ş.	-	-	-	-	-	-	32.235.600	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti. Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	230.200	-	-	-	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş. Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	10.060	-
Aksoy Enternasyonal Ticaret Anonim Şirketi Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	10.060	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş. YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	3.000	-	34.634	-
	-	-	-	-	76.588	-	10.499	-
TOPLAM	-	230.200	21.868.398	-	94.588	-	32.493.075	-

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2016	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2016	1 Nisan - 30 Haziran 2015
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	2.897.890	1.940.280	2.380.537	1.394.547
	2.897.890	1.940.280	2.380.537	1.394.547

2016 ve 2015 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 19 - YABANCI PARA POZİSYONU

(i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**(i) Kur riski yönetimi (Devamı)**

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

		30 Haziran 2016			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	133.020.179	39.929.260	5.455.272	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	133.020.179	39.929.260	5.455.272	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	133.020.179	39.929.260	5.455.272	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	71.362.263	6.336.195	16.548.449	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	71.362.263	6.336.195	16.548.449	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	365.777.485	38.158.627	79.690.951	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	365.777.485	38.158.627	79.690.951	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	437.139.748	44.494.822	96.239.400	-
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(304.119.569)	(4.565.562)	(90.784.128)	-
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(304.119.569)	(4.565.562)	(90.784.128)	-
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24-	Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25-	İhracat	-	-	-	-
26-	İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**(i) Kur riski yönetimi (Devamı)**

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

	31 Aralık 2015			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-Ticari alacak	-	-	-	-
2a-Parasal finansal varlıklar	148.276.776	44.701.198	5.760.187	-
2b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-Diğer-	-	-	-	-
4-Dönen varlıklar (1+2+3)	148.276.776	44.701.198	5.760.187	-
5-Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-Diğer-	-	-	-	-
8-Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-Toplam varlıklar (4+8)	148.276.776	44.701.198	5.760.187	-
10-Ticari borçlar	-	-	-	-
11-Finansal yükümlülükler	78.299.317	7.321.448	17.941.678	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	78.299.317	7.321.448	17.941.678	-
14-Ticari borçlar	-	-	-	-
15-Finansal yükümlülükler	346.508.276	29.267.219	82.266.778	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	346.508.276	29.267.219	82.266.778	-
18-Toplam yükümlülükler (13+17)	424.807.593	36.588.667	100.208.456	-
19-Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(276.530.817)	8.112.531	(94.448.269)	-
21-Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(276.530.817)	8.112.531	(94.448.269)	-
22-Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24-Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25-İhracat	-	-	-	-
26-İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

	30 Haziran 2016			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(1.321.091)	1.321.091	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	(1.321.091)	1.321.091	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(29.090.866)	29.090.866	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(29.090.866)	29.090.866	-	-
Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlenmesi halin				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-	-	-
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)	-	-	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(30.411.957)	30.411.957	-	-
	31 Aralık 2015			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	2.358.800	(2.358.800)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	2.358.800	(2.358.800)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(30.011.882)	30.011.882	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(30.011.882)	30.011.882	-	-
TOPLAM (3+6)	(27.653.082)	27.653.082	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2016 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 20 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Şirket, 30 Mayıs 2016 tarihinde BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.'nin Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'de sahip olduğu %46 oranında hisseyi satın almıştır. Tanımlanabilir varlıkların iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değeri TFRS 3 kapsamında dikkate alınarak aşağıdaki gibi hesaplanmıştır:

Nakit ve nakit benzerleri	4.752.763
Maddi duran varlıklar	42.324.153
Diğer varlıklar	12.514.719
Yükümlülükler	(38.462.475)
Satın alınan net varlıklar	21.129.160
Satın alınan hisse oranı	46%
Satın alınan net varlık payı	9.719.414
Alımda ortaya çıkan rayiç değer farkı	(4.135.456)
Alımda ortaya çıkan maddi olmayan duran varlık	12.838.629
Alımda ortaya çıkan şarta bağlı yükümlülükler	(1.104.000)
Transfer edilen alım bedeli	17.318.587
Alımdan sonra ortaya çıkan kontrol gücü olmayan paylar	1.690.333

DİPNOT 21 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Yoktur.

.....