

TURCAS PETROL A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1-2
ÖZET KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3-4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR	7-40
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7-8
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	9-12
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	12-14
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	14-15
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	15-16
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR	16-19
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	20-22
DİPNOT 8 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	23-25
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR	26-27
DİPNOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	27
DİPNOT 11 FAALİYET GİDERLERİ	28
DİPNOT 12 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	28
DİPNOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ	28
DİPNOT 14 FİNANSMAN GİDERLERİ	28
DİPNOT 15 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	29-31
DİPNOT 16 PAY BAŞINA (ZARAR)/ KAR	31
DİPNOT 17 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	32-36
DİPNOT 18 YABANCI PARA POZİSYONU	36-39
DİPNOT 19 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	40

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

		(Bağımsız incelemeden geçmemiş) 31 Mart 2015	(Bağımsız incelemeden geçmiş) 31 Aralık 2014
	Dipnotlar		
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	209.790.260	193.719.985
Finansal yatırımlar	5	7.785.672	7.774.969
Ticari alacaklar		1.164.761	5.561.889
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	17	369.679	218.224
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		795.082	5.343.665
Diğer alacaklar		47.190.913	44.442.208
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	17	46.773.475	44.213.731
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		417.438	228.477
Peşin ödenmiş giderler		1.664.860	1.573.960
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		-	278.558
Diğer dönen varlıklar		12.414.835	7.190.824
		280.011.301	260.542.393
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar		98.781	246.953
Toplam Dönen Varlıklar		280.110.082	260.789.346
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar		299.025.594	302.185.867
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	17	298.949.715	302.109.988
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		75.879	75.879
Finansal yatırımlar	5	63.240	63.240
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlar	7	472.061.482	498.513.898
Maddi duran varlıklar		20.010.581	20.105.490
Maddi olmayan duran varlıklar		-	4.733
Ertelenmiş vergi varlıkları	15	13.762.854	11.951.345
Diğer duran varlıklar		4.061.356	4.018.182
Toplam Duran Varlıklar		808.985.107	836.842.755
TOPLAM VARLIKLAR		1.089.095.189	1.097.632.101

1 Ocak - 31 Mart 2015 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 8 Mayıs 2015 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.**31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	(Bağımsız incelemeden geçmemiş) 31 Mart 2015	(Bağımsız incelemeden geçmiş) 31 Aralık 2014
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Finansal borçlanmalar	6	57.780.737	52.912.203
- Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		57.780.737	52.912.203
Ticari borçlar		538.942	6.309.794
- İlişkili taraflara ticari borçlar	17	-	3.602.170
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		538.942	2.707.624
Diğer borçlar		1.070.197	4.487.900
- İlişkili taraflara diğer borçlar	17	391.370	418.430
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		678.827	4.069.470
Dönem karı vergi yükümlülüğü	15	3.540.173	579.951
Kısa vadeli karşılıklar		626.907	556.204
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		396.458	325.755
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	8	230.449	230.449
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		107.867	-
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		63.664.823	64.846.052
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	362.697.825	350.566.964
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		551.239	507.932
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	15	21.895	587.980
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		1.079.254	1.093.079
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		364.350.213	352.755.955
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	9	225.000.000	225.000.000
Sermaye düzeltme farkları	9	41.247.788	41.247.788
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler diğer kazanç/kayıplar		(5.515.500)	(5.515.500)
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	9	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	36.674.580	36.674.580
Geçmiş yıllar karları		405.474.133	420.252.091
Net dönem zararı		(18.950.715)	(14.777.958)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		661.079.370	680.030.085
Kontrol gücü olmayan paylar		783	9
Toplam Özkaynaklar		661.080.153	680.030.094
TOPLAM KAYNAKLAR		1.089.095.189	1.097.632.101

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

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

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

	Dipnotlar	(Bağımsız incelemeden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2015	(Bağımsız incelemeden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2014
Hasılat	10	526.365	19.908.733
Satışların maliyeti	10	(451.446)	(19.759.448)
Brüt kar		74.919	149.285
Genel yönetim giderleri	11	(5.430.845)	(3.416.343)
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	11	(207.131)	(496.438)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		262.523	688.997
Esas faaliyetlerden diğer giderler		(144.607)	(339.371)
Esas faaliyet zararı		(5.445.141)	(3.413.870)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	12	247.451	-
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların (zararlarındaki)/ karlarındaki paylar	7	(26.643.895)	26.044.009
Finansman geliri/gideri öncesi faaliyet (zararı)/ karı		(31.841.585)	22.630.139
Finansman gelirleri	13	40.535.202	31.657.390
Finansman giderleri	14	(26.482.816)	(34.034.732)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi (zararı)/ karı		(17.789.199)	20.252.797
Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri)/ geliri			
- Dönem vergi gideri	15	(3.540.173)	(92.842)
- Ertelenen vergi geliri	15	2.377.594	874.250
Sürdürülen faaliyetler dönem (zararı)/ karı		(18.951.778)	21.034.205
Dönem (zararının)/ karının dağılımı:			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(18.950.715)	21.034.125
Kontrol gücü olmayan paylar		(1.063)	80
Pay başına (zarar)/ kar	16	(0,084)	0,09

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

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

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

	Dipnotlar	31Mart 2015	31 Mart 2014
DÖNEM (ZARARI)/ KARI		(18.951.778)	21.034.205
Yabancı para çevrim farkları		-	8.488.760
DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)		-	8.488.760
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/ GELİR		(18.951.778)	29.522.965
Toplam kapsamlı (giderin)/ gelirin dağılımı:			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(18.950.715)	29.522.885
Kontrol gücü olmayan paylar		(1.063)	80
		(18.951.778)	29.522.965

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

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

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

	Sermaye	Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Geçmiş yıllar karı	Net dönem karı/ (zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2014	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	34.823.299	(4.280.400)	-	407.493.623	25.256.777	706.690.171	7.963	706.698.134
Transferler	-	-	-	-	-	-	25.256.777	(25.256.777)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	8.488.760	-	21.034.125	29.522.885	80	29.522.965
31 Mart 2014 (*)	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	34.823.299	(4.280.400)	8.488.760	432.750.400	21.034.125	736.213.056	8.043	736.221.099
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	-	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	-	(18.950.715)	(18.950.715)	(1.063)	(18.951.778)
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.837	1.837
31 Mart 2015 (*)	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(5.515.500)	-	405.474.133	(18.950.715)	661.079.370	783	661.080.153

(*) Bağımsız incelemeden geçmemiş.

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

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

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

Dipnotlar		(Bağımsız incelemeden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2015	(Bağımsız incelemeden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2014
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı		5.622.919	(15.368.557)
Dönem (zararı)/ karı		(18.951.778)	21.034.205
Dönem net (zararı)/ karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		42.769.087	(22.024.739)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltme	11	249.907	528.611
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satış karı	12	247.451	-
Kıdem tazminatı karşılığı		43.307	47.729
Kullanılmamış izin karşılığı		70.703	101.742
Gerçekleşmemiş kur farkı geliri/ gideri		14.553.425	12.350.242
Finansal yatırımlardaki değişim		(10.703)	(185.482)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan gelir	7	26.643.895	(26.044.009)
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		1.162.579	(781.408)
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler		(191.478)	(8.042.164)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(9.365.344)	(6.428.470)
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim		4.397.128	3.742.177
Diğer alacaklardaki değişim		411.568	(1.374.995)
Peşin ödenmiş gider ve diğer dönen varlıklardaki değişim		(5.036.353)	(4.497.927)
Peşin ödenmiş gider ve diğer duran varlıklardaki değişim		(43.174)	(26.299)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		(3.323.661)	(1.883.835)
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim		(5.770.852)	(2.387.591)
Faaliyetlerden elde edilen/ (kullanılan) nakit akışları		14.451.965	(7.419.004)
Vergi ödemeleri	15	(579.951)	(31.486)
Faiz gideri	14	3.187.452	3.839.801
Faiz geliri	13	(11.436.547)	(11.757.868)
B. Yatırım faaliyetlerinden elde edilen net nakit		11.291.581	26.813.793
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları		(154.275)	(215.101)
Satılmaya hazır duran varlıklardaki değişim		(99.279)	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit girişleri		4.010	91.527
Alınan faiz		11.541.125	11.937.367
Alınan temettü	7	-	15.000.000
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(739.646)	(824.612)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(53.375)	(21.341)
Ödenen faiz		(688.108)	(803.271)
Sermaye artışı azınlık payı		1.837	-
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış		16.174.854	10.620.624
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi		193.559.426	81.421.815
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi		209.734.280	92.042.439

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları (“Grup”), Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket” veya “Turcas”) ile 6 bağlı ortaklık ve 3 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. 6 Aksoy Plaza. Kat: 7. Maslak/İstanbul

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

Şirket’in ana hissedarı Aksoy Holding A.Ş.’dir. Şirket’in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 7’de verilmiştir.

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 49’dur (31 Aralık 2014: 48).

Bağlı Ortaklıklar

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

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.

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

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

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

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

Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş. 25 Ekim 2007 tarihinde kurulmuştur ve faaliyet konusu elektrik enerji üretim tesislerinin kurulması ve işletilmesi, elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerji ve/veya kapasitenin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmektir. Şirket ünvanı Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değişmiş olup, Şirket'in % 99,99'una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

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

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

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

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

Turcas&BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla Eylül 2013'de kurulmuştur.

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

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

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

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

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 (“KKGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Grup 31 Mart 2015 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 içermektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2014 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.

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

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

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

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2014 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2014 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 SPK Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

Türkiye Finansal Raporlama Standartları’ndaki (TFRS) değişiklikler

(a) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS 19’daki değişiklik, “Tanımlanmış fayda planları”; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- Yıllık İyileştirmeler 2010-2012 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- Yıllık İyileştirmeler 2011-2013 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

(b) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler

- TFRS 11, “Müşterek Anlaşmalar”daki değişiklik; . 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TMS 16 “Maddi duran varlıklar”, ve TMS 41 “Tarımsal faaliyetler”, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.
- TMS 16 ve TMS 38’deki değişiklik: “Maddi duran varlıklar” ve “Maddi olmayan duran varlıklar”, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TFRS 14, “Düzenleyici erteleme hesapları”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TMS 27 “Bireysel finansal tablolar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TFRS 10 “Konsolide finansal tablolar” ve TMS 28 “İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

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

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

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

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

- Yıllık İyileştirmeler 2014 Dönemi; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TMS 1“Finansal Tabloların Sunuluşu”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TFRS 10 “Konsolide finansal tablolar” ve TMS 28 “İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TFRS 15 ‘Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat’; 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TFRS 9, “Finansal araçlar”; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.

Grup, ilgili değişiklikleri ve yorumların finansal tablolar üzerinde önemli bir etki yaratmayacağını öngörmektedir.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

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

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

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.

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

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

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

2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

Ertelenmiş vergiler:

Grup vergiye esas mali tabloları ile TMS'ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilecek vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup'un 72.191.458 TL değerinde (31 Aralık 2014: 55.186.214 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 65.154.903 TL (31 Aralık 2014 : 48.342.964 TL) olan birikmiş geçmiş yıl zararlarından 13.030.981 TL (31 Aralık 2014 : 9.668.593 TL) ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (Dipnot 15).

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 ve rafineri faaliyetini içermektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim, toptan satış ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir.

Turcas'ın her bir faaliyet bölümü tarafından uygulanan muhasebe politikaları Turcas'ın 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.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

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

- a) 31 Mart 2015 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	-	526.365	-	526.365
AVFÖK	(4.452)	-	(8.765)	(1.109.448)	(4.072.570)	(5.195.235)
Finansal gelirler	17.707.911	-	360.431	18.947.193	3.519.667	40.535.202
Finansal giderler	(92)	-	(3.226)	(26.452.986)	(26.511)	(26.482.815)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(396)	(249.511)	(249.907)
İştiraklerden gelirler	(16.027.200)	-	-	(10.616.695)	-	(26.643.895)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	-	154.275	154.275

- b) 31 Mart 2014 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	-	19.908.733	-	19.908.733
AVFÖK	(4.193)	-	(142.059)	(890.153)	(1.848.854)	(2.885.259)
Finansal gelirler	-	-	267.851	27.542.271	3.847.268	31.657.390
Finansal giderler	(15.881)	-	(106.992)	(32.372.309)	(1.539.550)	(34.034.732)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(72.105)	(456.506)	(528.611)
İştiraklerden gelirler	34.025.696	-	-	(7.981.687)	-	26.044.009
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	-	215.101	215.101

- c) 31 Mart 2015 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	152.701.118	-	8.845.065	519.698.786	429.488.297	(493.699.559)	617.033.707
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	388.384.200	-	-	83.677.282	-	-	472.061.482
Bölüm yükümlülükleri	3.042	-	934	479.849.767	5.948.200	(57.786.907)	428.015.036

- d) 31 Aralık 2014 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	139.590.016	8.505.351	520.481.235	435.139.785	(504.598.184)	599.118.203
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	404.411.400	-	94.102.498	-	-	498.513.898
Bölüm yükümlülükleri	23.322	9.665	464.917.296	5.193.138	(52.541.414)	417.602.007

(*) Turcas Petrol holding faaliyetlerinden oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

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

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Gelirler		
Bölüm gelirleri	526.365	19.908.733
Konsolide gelirler	526.365	19.908.733
AVFÖK		
Bölüm AVFÖK'ü	(1.122.665)	(1.036.405)
Diğer AVFÖK	(4.072.570)	(1.848.854)
Konsolide AVFÖK	(5.195.235)	(2.885.259)
Finansman gelirleri	40.535.202	31.657.390
Finansman giderleri	(26.482.815)	(34.034.732)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	247.451	-
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	(26.643.895)	26.044.009
Amortisman ve itfa payları	(249.907)	(528.611)
Konsolide vergi öncesi (zarar)/ kar	(17.789.199)	20.252.797

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Kasa	12.866	6.454
Banka		
- vadesiz mevduat	638.015	484.069
- vadeli mevduat	209.139.379	193.229.462
	209.790.260	193.719.985

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	209.790.260	193.719.985
	209.790.260	193.719.985

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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
TL	8,71	8,58
ABD Doları	1,56	1,56

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

31 Mart 2015, 31 Aralık 2014 ve 31 Mart 2014 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2014
Nakit ve nakit benzerleri	209.790.260	193.719.985	92.133.198
Eksi: Faiz tahakkukları	(55.980)	(160.559)	(90.759)
	209.734.280	193.559.426	92.042.439

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2014: Yoktur).

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	31 Mart 2015			31 Aralık 2014		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	-	63.240	63.240	-	63.240	63.240
Vadeye kadar elde tutulacak	7.785.672	-	7.785.672	7.774.969	-	7.774.969
	7.785.672	63.240	7.848.912	7.774.969	63.240	7.838.209

a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	31 Mart 2015		31 Aralık 2014	
	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 değer hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması nedeniyle gerçeğe uygun değer güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlıkların kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından varsa değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle değerlendirilmiştir.

b) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar:

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların detayı aşağıda sunulmuştur:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Borçlanma senetleri:		
Kamu sektör bonusu	5.372.808	5.372.808
Özel sektör bonusu	2.412.864	2.402.161
	7.785.672	7.774.969

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR (Devamı)

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

3 aydan kısa	5.948.092
1 yıla kadar	1.837.580

Toplam	7.785.672
---------------	------------------

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

3 aydan kısa	5.937.675
1 yıla kadar	1.837.294

Toplam	7.774.969
---------------	------------------

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
1 Ocak	7.774.969	7.011.076
Alımlar	21.815	123.379
Satış ve itfa yoluyla elden çıkarılanlar	(51.507)	-
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	40.395	62.103
31 Mart	7.785.672	7.196.558

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli finansal borçlanmalar	57.780.737	52.912.203
Uzun vadeli finansal borçlanmalar	362.697.825	350.566.964
	420.478.562	403.479.167

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

	31 Mart 2015		
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	5,28	57.582	163.010
- Değişken faiz oranlı (*)	1,87	13.237.647	37.474.456
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	7.717.137	20.143.271
Toplam kısa dönem finansal borçlanmalar			57.780.737
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,87	93.555.477	264.846.201
- Sabit faiz oranlı	4,35	269.611	763.241
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		568.226	1.608.591
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	36.177.652	94.430.908
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		401.840	1.048.884
Toplam uzun dönem finansal borçlanmalar			362.697.825
Toplam finansal borçlanmalar			420.478.562

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 324.239.396 TL (114.535.800 Avro) olup bu kredilere ilişkin 20.519.519 TL (7.248.408 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 114.848.800 TL (44.000.000 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 274.621 TL (105.211 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Aralık 2014			
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	5,28	82.276	232.077
- Değişken faiz oranlı (*)	1,87	12.660.435	35.711.288
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	7.317.624	16.968.838
Toplam kısa dönem finansal borçlar			52.912.203
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,87	93.902.617	264.871.110
- Sabit faiz oranlı	4,35	269.916	761.351
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		52.286	147.482
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	36.558.873	84.776.372
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		4.592	10.649
Toplam uzun dönem finansal borçlar			350.566.964
Toplam finansal borçlar			403.479.167

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 323.071.125 TL (114.535.798 Avro) olup bu kredilere ilişkin 21.089.506 TL (7.476.692 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 102.031.600 TL (44.000.000 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 286.391 TL (123.503 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

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

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde ödenecek	57.780.737	52.912.203
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	54.764.728	52.483.456
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	54.821.018	52.492.544
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	54.830.317	52.501.925
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	54.840.233	52.456.292
5 yıldan sonra ödenecek	143.441.529	140.632.747
	420.478.562	403.479.167

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

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 yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro,
- Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. (“TSKB”)’den de Libor+3.40 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmeleri imzalanmıştır.

Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 31 Mart 2015 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla 114.535.800 Avro ve 44.000.000 ABD Dolar’ı seviyesindedir.

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

Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Portigon AG ve Bayern LB ile Turcas Elektrik Üretim A.Ş. arasında imzalanan kredi sözleşmesinin gereği olarak da Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 3 Şubat 2015 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.

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 Temlikli 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 temlikli tesis edilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	31 Mart 2015	(%)	31 Aralık 2014
STAŞ	30,00	388.384.200	30,00	404.411.400
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	80.025.945	30,00	90.458.925
Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	46,00	3.651.337	46,00	3.643.573
		472.061.482		498.513.898

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Dönem başı	498.513.898	696.777.036
İştiraklerden gelir ve giderler (net),(**)	(26.643.895)	26.044.009
Yabancı para çevrim farkları	-	16.339.446
Alınan temettüler	-	(15.000.000)
İştirak ile yapılan işlemler (*)	191.479	191.481
Dönem sonu	472.061.482	724.351.972

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

(**) Grup’un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan (26.643.895) TL’nin 16.027.200 TL’lik zarar kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.’den, 10.624.459 TL’lik zarar kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’den, 7.764 TL’lik gelir kısmı Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’den oluşmaktadır.

STAŞ

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

Turcas’ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, Shell markası ile faaliyet gösteren 1.072 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

Shell & Turcas Petrol A.Ş. 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla 2.983.047.000TL (31 Aralık 2014: 15.823.878.000 TL) 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., 2014 yılsonu itibarıyla Benzin satışlarında % 25’lik ve Madeni Yağ satışlarında % 25’lik 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.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

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

STAŞ	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	3.339.627.000	3.338.590.000
Toplam yükümlülükler	(2.044.975.000)	(1.990.550.000)
Net varlıklar	(1.294.652.000)	1.348.040.000
Net varlıklarda Grup'un payı	388.384.200	404.411.400
	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Net satış gelirleri	2.983.047.000	3.447.199.000
Kapsamlı (gider)/ gelir	(53.424.000)	61.109.000
Dönem (zararında)/ karında Grup'un payı	(16.027.200)	18.332.700

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.

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	1.557.283.013	1.558.555.411
Toplam yükümlülükler	(1.252.954.724)	(1.218.812.261)
Net varlıklar	304.328.289	339.743.150
Net varlıklarda Grup'un payı	91.298.487	101.922.945
	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Net satış gelirleri	155.724.415	153.752.234
Kapsamlı gider	(35.414.861)	(26.574.328)
Dönem zararında Grup'un toplam payı	(10.624.458)	(7.972.298)

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.

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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	21.877.550	15.506.952
Toplam yükümlülükler	(13.939.866)	(7.586.142)
Net varlıklar	7.937.684	7.920.810
Net varlıklarda Grup’un payı	3.651.335	3.643.573
	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Kapsamlı gelir/ (gider)	16.877	(20.410)
Dönem karında/ (zararında) Grup’un payı	7.764	(9.389)

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Grup'un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2015		31 Aralık 2014	
	Döviz Cinsi	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	417.500	417.500	381.500	381.500
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	TL	3.829.511	3.829.511	4.618.402	4.618.402
	Avro	-	-	200.000	564.140
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	USD	77.000.000	200.985.400	77.000.000	178.555.300
	Avro	157.851.984	446.863.182	157.851.984	445.253.091
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		-	-	-	-
		652.095.593		629.372.433	

(*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımına ilişkin TSKB ile ilk üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmesi imzalanmış olup Turcas Petrol A.Ş.'nin imzalanan bu kredi sözleşmesinde bankaya verdiği toplam kefalet tutarı 77.000.000 Amerikan Dolarıdır. Dipnot 6'da belirtildiği üzere Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı için Portigon AG ve Bayern LB ile imzalanan kredi sözleşmesi kapsamında söz konusu bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Yine söz konusu sözleşmenin gereği olarak, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 3 Ağustos 2015 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.

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

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

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %99'dur (31 Aralık 2014: %88).

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Alınan garanti mektupları	340.800	7.361.109
Alınan ipotekler	-	2.201.150
Alınan diğer teminatlar	57.000	57.000
	397.800	9.619.259

STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	863.221.200	824.856.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	31.275.600	24.577.800
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.001.500	15.000.000
Diğer	3.224.400	3.699.300
	912.722.700	868.133.100

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Alınan ipotekler	416.919.600	391.216.200
Alınan garanti mektupları	163.944.000	160.657.200
Alınan diğer teminatlar	67.347.900	50.101.200
	648.211.500	601.974.600

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 105.195.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2014: 139.500.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde	4.687.800	10.438.200
1-5 yıl	20.694.300	20.816.400
5-22 yıl	6.176.700	10.595.400
	31.558.800	41.850.000

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

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

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, 45.214.582TL tutarında vergi aslı, 67.821.873TL tutarında vergi ziyai 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 ziyai 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 etmiş ve bahse konu vergi raporlarına yönelik finansal tablolara karşılık yansıtmamıştır.

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

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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
EPDK'ya verilen garanti mektupları	2.466.701	2.466.701
Tedarikçilere verilen garanti mektupları	699.858	-
Diğer	10.500	10.500
	3.177.059	2.477.201

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Alınan garanti mektupları	7.017.364	3.434.423
Alınan teminat çekleri	80.400	80.400
	7.097.764	3.514.823

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

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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Kuyucak Kaymakamlığı Mal Müdürlüğü'ne verilen garanti mektupları	358.356	97.578
Aydın Valiliği İl Özel İdaresi'ne verilen garanti mektupları	135.700	135.700
EPDK'ya verilen garanti mektupları	61.962	61.962
Aydem Elektrik'e verilen garanti mektupları	4.140	51.980
	560.158	347.220

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	Hisse (%) Grubu	Hisse (%)	31 Mart 2015	Hisse (%)	31 Aralık 2014
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	51,55	115.979.910	51,55	115.979.910
Halka açık kısım	A Grubu	25,04	56.337.766	25,03	56.312.433
Turcas Petrol A.Ş. (*)	A Grubu	5,36	12.059.447	5,36	12.059.447
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	9.054.468	4,02	9.054.468
Suna Baban	A/B Grubu	3,46	7.789.719	3,46	7.789.719
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	3,46	7.794.215	3,46	7.794.215
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	2,21	4.968.783	2,21	4.968.783
Diğer	A/B Grubu	4,90	11.015.692	4,91	11.041.025
Toplam		100,00	225.000.000	100,00	225.000.000
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)			(22.850.916)		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
Düzeltilmiş sermaye			243.396.872		243.396.872

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

Şirket'in 31 Mart 2015 itibarıyla sermayesi 225.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2014: 225.000.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

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

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

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Yasal Yedekler	36.674.580	36.674.580
	36.674.580	36.674.580

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. 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 artırımı 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.

DİPNOT 10 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Elektrik satışı	433.525	17.246.566
Diğer satışlar	92.840	2.662.167
	526.365	19.908.733
	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Elektrik maliyeti	445.194	18.193.417
İletim kapasite ve hizmet bedeli	1.412	1.562.616
Diğer maliyetler	4.840	3.415
	451.446	19.759.448

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 11 - FAALİYET GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Personel giderleri	3.806.232	2.046.620
Dışarıdan sağlanan hizmetler	448.021	505.634
Amortisman ve itfa giderleri	249.907	528.611
Bakım ve onarım giderleri	246.575	153.133
Vergi ve diğer yükümlülükler	166.968	61.036
Seyahat giderleri	125.544	184.970
Kira giderleri	48.196	82.442
Bağış ve yardımlar	20.326	-
Diğer giderler	526.207	350.335
	5.637.976	3.912.781

DİPNOT 12 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satış karı	247.451	-
	247.451	-

DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Kur farkı gelirleri	29.078.420	19.362.725
Faiz gelirleri	11.436.547	11.757.868
Ertelenmiş finansman gelirleri	20.235	536.797
	40.535.202	31.657.390

DİPNOT 14 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Kur farkı giderleri	23.265.918	30.005.898
Banka faiz giderleri	3.187.452	3.839.801
Ertelenmiş finansman giderleri	29.446	189.033
	26.482.816	34.034.732

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(3.540.173)	(8.614.968)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	-	8.035.017
Peşin ödenen vergiler /(vergi yükümlülüğü)	(3.540.173)	(579.951)

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Cari kurumlar vergi gideri	(3.540.173)	(92.842)
Ertelenmiş vergi geliri	2.377.594	874.250
	(1.162.579)	781.408

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 2014: %20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin çıkarılması sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

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

Gelir Vergisi Stopajı

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

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.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20 'dir (31 Aralık 2014: %20).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Geçmiş yıllar zararı	(65.154.903)	(48.342.964)	13.030.981	9.668.593
Faiz tahakkuku	10.515.308	10.506.708	2.103.062	2.101.342
RWE&Turcas Güney alacak faiz tahakkuku	9.372.983	-	(1.874.597)	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	1.233.919	1.079.224	246.784	215.845
Kıdem tazminatı karşılığı	(551.239)	(507.932)	110.248	101.586
Dava karşılıkları	(225.949)	(225.949)	45.190	45.190
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(396.458)	(325.755)	79.291	65.151
Gelir tahakkuku	-	4.162.500	-	(832.500)
Ertelenmiş faiz geliri	-	20.235	-	4.047
Ertelenmiş faiz gideri	-	29.444	-	(5.889)
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü) (net)			13.740.959	11.363.365

Bilanço tarihinde Grup'un, 72.191.458 TL değerinde (31 Aralık 2014: 55.186.214 TL) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır.

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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
2014	-	1.688.540
2015	620.807	926.802
2016	739.644	739.644
2017	1.130.847	1.130.847
2018	494.090	494.090
2019	1.863.327	1.863.327
2020	2.187.840	-
	7.036.555	6.843.250

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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
2018	48.342.964	48.342.964
2019	16.811.939	-
	65.154.903	48.342.964

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2015 ve 2014 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Dönem başı	11.363.365	18.028.625
Ertelenmiş vergi geliri	2.377.594	874.250
Dönem sonu	13.740.959	18.902.875

DİPNOT 16 - PAY BAŞINA (ZARAR)/ KAR

31 Mart 2015 ve 2014 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	225.000.000	225.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net (zarar)/ kar	(18.950.715)	21.034.125
Pay başına (zarar)/ kar	(0,084)	0,09

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Mart 2015							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
Shell&Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	6.464	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	40.655.585	-	298.949.715	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş. (**)	-	6.072.000	-	-	-	35.231	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (***)	369.679	-	-	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	-	187.318	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	109.037	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	590	-	-	-	-	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	44.615	-	-	-	53.320	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	685	-	-	-	-	-	-
	369.679	46.773.475	-	298.949.715	-	391.370	-	-

(*) 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 9.372.983 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

(**) Turcas Enerji Holding A.Ş. tarafından aktarılan tutar olup sermaye avansı niteliğindedir.

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

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2015							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Alınan temettüleri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	9.372.983	-	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	62	-	-	-	1.500	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic. A.Ş.	-	230.200	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	1.500	-	5.030	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	5.030	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	27.933	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	5.030	-
Aksoy Enternasyonel Ticaret.A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	17.137	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	5.030	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	36.544	-	16.239	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	-	1.180	-
	-	230.200	9.373.045	-	45.544	-	84.109	-

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2014							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	284	5.415	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	41.076.955	-	302.109.988	3.601.886	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	3.133.873	-	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (**)	218.224	-	-	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	190.071	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	177.007	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	1.145	-	-	-	-	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	45.937	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	1.758	-	-	-	-	-	-
	218.224	44.213.731	-	302.109.988	3.602.170	418.430	-	-

(*) 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 37.491.933TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır. Ayrıca, Grup'un bağlı ortaklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den diğer tedarikçileriyle yaptığı gibi sözleşme uyarınca elektrik alımı yapmaktadır.

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

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2014							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Alınan temettüleri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	2.919	370.788	-	-	-	15.000.000	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	9.931.803	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic. A.Ş.	-	447.342	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	1.500	-	4.410	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	8.819	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	74.795	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	4.410	-
Aksoy Enternasyonel Ticaret.A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	13.624	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	33.243	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	3.399	-	-	-	-	-	-	-
	6.318	818.130	9.931.803	-	42.243	15.000.000	106.058	-

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 17 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 31 Mart 2015	1 Ocak - 31 Mart 2014
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	545.733	557.763

2015 ve 2014 yıllarında üst yönetime ikramiye, huzur hakkı, emeklilik sosyal yardımları, işten çıkartma, ayrılma nedeniyle sağlanan faydalar, hisse bazlı ödemeler ve diğer uzun vadeli faydalar sağlanmamıştır.

DİPNOT 18 - YABANCI PARA POZİSYONU

(i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

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

		31 Mart 2015			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	177.565.461	68.019.552	7.213	407
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	177.565.461	68.019.552	7.213	407
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)	177.565.461	68.019.552	7.213	407
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	57.780.737	7.717.137	13.295.230	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	57.780.737	7.717.137	13.295.230	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	362.697.825	36.579.492	94.393.314	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	362.697.825	36.579.492	94.393.314	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	420.478.562	44.296.629	107.688.543	-
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)	(242.913.101)	23.722.923	(107.681.330)	407
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(242.913.101)	23.722.923	(107.681.330)	407
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.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

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

		31 Aralık 2014			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	157.461.670	67.888.515	12.406	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	157.461.670	67.888.515	12.406	-
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)	157.461.670	67.888.515	12.406	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	52.912.203	7.317.624	12.742.711	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	52.912.203	7.317.624	12.742.711	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	350.566.966	36.563.465	94.224.819	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	350.566.966	36.563.465	94.224.819	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	403.479.169	43.881.089	106.967.530	-
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)	(246.017.499)	24.007.426	(106.955.124)	-
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / (246.017.499) yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	-	-	-	-
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.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

	31 Mart 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	6.192.157	(6.192.157)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	6.192.157	(6.192.157)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(30.483.508)	30.483.508	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(30.483.508)	30.483.508	-	-
Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlenmesi halin				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	157	(157)	-	-
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)	157	(157)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(24.291.194)	24.291.194	-	-
	31 Aralık 2014			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	5.567.082	(5.567.082)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	5.567.082	(5.567.082)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(30.168.832)	30.168.832	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(30.168.832)	30.168.832	-	-
TOPLAM (3+6)	(24.601.750)	24.601.750	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 19 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.'nin sermayesinin 115.000.000 TL'den 520.000 TL'ye azaltılmasına ilişkin Genel Kurul Kararı, Esas Sözleşmesi'nin Sermaye konulu 6. maddesinin bu yönde tadil edilmesine ilişkin tadil metni ve Yönetim Kurulu Raporu İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü'nce 3 Nisan 2015 tarihinde tescil edilmiştir. Tescil kararını takiben, 8 Nisan 2015 tarihi itibarıyla 114.480.000 TL tutarındaki fon, Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş. hesaplarından Turcas Petrol A.Ş. hesaplarına transfer edilmiştir.
- b) Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., 27 Nisan 2015 tarihinde dört ayrı Rüzgar Enerjisi Yatırım Projesine ilişkin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ön lisans başvurularında bulunmuştur. Bahsi geçen dört projenin; Balıkesir (35 MW), Çanakkale (40 MW), İzmir (21 MW) ve Tekirdağ (20 MW) illerinde gerçekleşmesi öngörülmekte olup, toplam 116 MW'lık üretim kapasitesi hedeflenmektedir.
- c) Grup'un %99,99 dolaylı bağlı ortaklığı 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. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. tarafından mevcut perakende müşteri portföyüne karşı olan sözleşmesel yükümlülükler yerine getirilecek olup, perakende müşteri portföyüne söz konusu tarihten itibaren yeni müşteri eklenmeyeceğine karar verilmiştir. Hali hazırda Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin sahip olduğu Tedarik Lisansı çerçevesinde yürütülen toptan satış faaliyetlerine ise devam edilecektir.
- d) Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin ödenmiş sermayesinin 131.000.000 TL'den 152.000.000 TL'ye yükseltileceği ve söz konusu sermaye artırımının Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'ndan gerekli izinlerin alınmasını takiben yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında hissedarların onayına sunulacağı Şirket'in 19 Mart 2015 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtilmiştir. Aynı Özel Durum Açıklaması'nda Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin bu kaynak girişinin aşağıdaki şekillerde kullanılacağı da belirtilmiştir.
- Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin mevcut 120.000.000 TL olan ödenmiş sermayesinin; tamamı daha önce Turcas Enerji Holding A.Ş. tarafından ödenmiş olan sermaye avanslarından karşılanmak üzere 13.795.000 TL artırılarak 133.795.000 TL'ye çıkarılacağı ve söz konusu sermaye artırımının yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında hissedarların onayına sunulacaktır.
 - Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin mevcut 7.000.000 TL olan ödenmiş sermayesinin; tamamı nakden olmak üzere 7.500.000 TL artırılarak 14.500.000 TL'ye çıkarılacağı ve söz konusu sermaye artırımının yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında hissedarların onayına sunulacaktır.
 - Grup'un %46 oranındaki doğrudan iştiraki Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin mevcut 8.000.000 TL olan ödenmiş sermayesinin; tamamı daha önce Turcas Enerji Holding A.Ş. ve diğer ortaklar tarafından ödenmiş olan sermaye avanslarından karşılanmak üzere 11.800.000 TL artırılarak 19.800.000 TL'ye çıkarılacağı ve söz konusu sermaye artırımının yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında hissedarların onayına sunulacaktır.

.....