

TURCAS PETROL A.Ő.

**1 OCAK - 31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE BİLANÇOLAR	1-2
KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	4
KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI	5
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR.....	6-59
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	6-7
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-18
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	19-21
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	21
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	22
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLAR	22-23
DİPNOT 7 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	23-24
DİPNOT 8 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	24
DİPNOT 9 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....	24-28
DİPNOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR	28-29
DİPNOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	29-30
DİPNOT 12 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	30-35
DİPNOT 13 BORÇ KARŞILIKLARI	35
DİPNOT 14 KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI	36
DİPNOT 15 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	37
DİPNOT 16 ÖZKAYNAKLAR	38-39
DİPNOT 17 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYET	39
DİPNOT 18 FAALİYET GİDERLERİ	40
DİPNOT 19 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	40
DİPNOT 20 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER	40-41
DİPNOT 21 FİNANSAL GELİRLER.....	41
DİPNOT 22 FİNANSAL GİDERLER.....	41
DİPNOT 23 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	41-44
DİPNOT 24 HİSSE BAŞINA KAR	44
DİPNOT 25 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	45-49
DİPNOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	49-58
DİPNOT 27 FİNANSAL ARAÇLAR	58-59
DİPNOT 28 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	59

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

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	45.882.464	62.932.961
Ticari alacaklar	7	6.813.869	6.384.332
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	25	5.243.824	293.911
<i>Diğer taraflardan ticari alacaklar</i>		1.570.045	6.090.421
Diğer alacaklar	8	140.913	1.770.207
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	25	116.884	1.406.956
<i>Diğer taraflardan diğer alacaklar</i>		24.029	363.251
Stoklar		-	128.522
Diğer dönen varlıklar	15	3.762.083	2.011.937
		56.599.329	73.227.959
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklar	10	1.098.871	-
Toplam Dönen Varlıklar		57.698.200	73.227.959
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar	8	54.509	2.336
Finansal yatırımlar	5	58.240	28.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	9	496.994.264	435.747.202
Maddi duran varlıklar	10	4.081.814	5.520.496
Maddi olmayan duran varlıklar	11	65.525	230.760
Diğer uzun vadeli varlıklar	15	2.259.992	2.164.638
Ertelenmiş vergi varlıkları	23	-	205.386
Toplam Duran Varlıklar		503.514.344	443.899.058
TOPLAM VARLIKLAR		561.212.544	517.127.017

1 Ocak - 31 Aralık 2010 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 7 Nisan 2011 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Koordinasyon ve Düzenleyici İşler Direktörü Cabbar Yılmaz ve Muhasebe Servisi Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylamaları sonucu kesinleşecektir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Finansal borçlar	6	258.930	358.405
Ticari borçlar	7	7.007.726	7.057.229
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	25	238.716	232.139
<i>Diğer taraflara ticari borçlar</i>		6.769.010	6.825.090
Diğer borçlar	8	716.502	568.384
<i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	25	184.453	251.639
<i>Diğer taraflara diğer borçlar</i>		532.049	316.745
Dönem karı vergi yükümlülüğü	23	-	317.342
Borç karşılıkları		866.500	5.500
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	13	234.938	105.235
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	15	12.626	173.705
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		9.097.222	8.585.800
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Finansal borçlar	6	529.417	530.044
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	14	250.319	198.764
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	15	3.708.076	3.669.982
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	23	19.297	-
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		4.507.109	4.398.790
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	16	225.000.000	136.500.000
Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	16	41.247.788	41.247.788
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	16	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	26.996.418	24.842.674
Geçmiş yıllar karları		220.825.272	296.755.739
Net dönem karı		56.382.717	27.641.671
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		547.601.279	504.136.956
Azınlık payları		6.934	5.471
Toplam Özkaynaklar		547.608.213	504.142.427
TOPLAM KAYNAKLAR		561.212.544	517.127.017

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	2010	2009
Satışlar	17	52.337.960	45.026.333
Satışların maliyeti	17	(51.813.309)	(44.736.563)
Brüt kar		524.651	289.770
Genel yönetim giderleri	18	(10.877.437)	(8.823.916)
Diğer faaliyet gelirleri	20	18.285.273	14.569.443
Diğer faaliyet giderleri	20	(326.790)	(257.524)
Faaliyet karı		7.605.697	5.777.773
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	9	48.010.950	14.993.224
Finansman gelirleri	21	10.706.679	14.373.376
Finansman giderleri	22	(6.596.345)	(3.986.053)
Vergi öncesi kar		59.726.981	31.158.320
Vergi gideri			
- Dönem vergi gideri	23	(3.119.707)	(3.312.834)
- Ertelenmiş vergi gideri	23	(224.683)	(204.402)
Net dönem karı		56.382.591	27.641.084
Diğer kapsamlı gelir		-	-
Toplam kapsamlı gelir		56.382.591	27.641.084
Toplam kapsamlı gelir dağılımı:			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		56.382.717	27.641.671
Ana ortaklık dışı paylara ait kısım		(126)	(587)
Hisse başına kar	24	0,2506	0,1228

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Sermaye	Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karı	Net dönem karı	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2009 itibariyle bakiye	136.500.000	41.247.788	(19.520.506)	17.485.702	284.784.599	45.164.899	505.662.482	41	505.662.523
Geçmiş yıllardan transferler	-	-	-	7.356.972	37.807.927	(45.164.899)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	6.017	6.017
Ödenen temettü	-	-	-	-	(25.836.787)	-	(25.836.787)	-	(25.836.787)
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (Dipnot 16)	-	-	(3.330.410)	-	-	-	(3.330.410)	-	(3.330.410)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	27.641.671	27.641.671	(587)	27.641.084
31 Aralık 2009 itibariyle bakiye	136.500.000	41.247.788	(22.850.916)	24.842.674	296.755.739	27.641.671	504.136.956	5.471	504.142.427
Geçmiş yıllardan transferler	-	-	-	2.153.744	25.487.927	(27.641.671)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	1.589	1.589
Sermaye artışı (Dipnot 16)	88.500.000	-	-	-	(88.500.000)	-	-	-	-
Ödenen temettü	-	-	-	-	(12.918.394)	-	(12.918.394)	-	(12.918.394)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	56.382.717	56.382.717	(126)	56.382.591
31 Aralık 2010 itibariyle bakiye	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	26.996.418	220.825.272	56.382.717	547.601.279	6.934	547.608.213

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş

31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
İşletme faaliyetleri:			
Vergi öncesi kar		59.726.981	31.158.320
<i>İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakitin vergi öncesi kar ile mutabakatına yönelik düzeltmeler</i>			
Amortisman ve itfa payları	3,19	1.502.747	1.067.948
Sabit kıymet satış karı		(57.041)	(262.016)
Kıdem tazminatı karşılığı	14	51.555	395
Kullanılmamış izin karşılığı		129.703	(142.629)
Şüpheli ticari alacak karşılığındaki artış	7	-	36.906
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan gelir	9	(48.010.950)	(14.993.224)
Faiz gideri	22	690.097	395.296
Faiz geliri	21	(5.169.364)	(11.514.288)
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi sağlanan nakit akımı		8.863.728	5.746.708
<i>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler</i>			
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim	7,25	(481.710)	(112.602)
Diğer alacaklar ve varlıklardaki değişim		(89.939)	(719.356)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		886.130	(263.038)
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim	7,25	(49.503)	403.172
Ödenen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu cezası	15	-	(450.000)
Ödenen kurumlar vergisi	23	(3.437.049)	(4.741.504)
İşletme faaliyetlerinden sağlanan/(kullanılan) nakit akımları		5.691.656	(136.620)
Yatırım faaliyetleri:			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	10,11	(1.015.020)	(1.229.119)
Geri satın alınan hisseler ile ilgili nakit çıkışı	16	-	(3.330.410)
Duran varlık satışlarından elde edilen nakit girişleri		76.617	286.336
Özsermaye yöntemi ile değerlendirilen varlıklar sermaye artışı		(58.236.112)	(46.884.980)
Satılmaya hazır finansal yatırımlar sermaye artışı		(30.000)	-
Alınan temettüler		45.000.000	14.472.002
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit akımları		(14.204.514)	(36.686.171)
Finansman faaliyetleri:			
Kısa vadeli banka kredilerindeki azalış	6	(99.475)	(102.719)
Uzun vadeli banka kredilerindeki azalış	6	(627)	(356.669)
Alınan faizler	21	5.345.557	11.280.929
Ödenen faizler	22	(690.097)	(395.296)
Sermaye artışı azınlık payı		1.589	6.017
Ödenen temettüler		(12.918.394)	(25.836.787)
Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akımları		(8.361.447)	(15.404.525)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki azalış		(16.874.304)	(52.227.316)
1 Ocak itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler		62.699.602	114.926.918
31 Aralık itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler		45.825.298	62.699.602

Grup, 1,098,871 TL tutarında maddi duran varlığını "satış amaçlı elde tutulan duran varlık" olarak sınıflamıştır (Not 10).

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları (“Grup”), Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket” veya “Turcas”) ile 5 bağlı ortaklık ve 3 iştirakten oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türkp petrol Holding ve Burmah-Castrol tarafından kurulmuştur. 1996 yılında Tabaş Petrolcülük A.Ş. (“Tabaş”) Turcas Petrolcülük A.Ş.’ye %82,16 oranında ortak olmuştur.

30 Eylül 1999 tarihi itibarıyla Tabaş, Turcas Petrolcülük A.Ş. ile birleşmiştir. Bu birleşmenin sonucu olarak; Turcas Petrolcülük A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifi Tabaş’a devrolmuş ve Turcas Petrolcülük A.Ş. feshedilmiştir. Aynı tarih itibarıyla Tabaş Petrolcülük A.Ş.’nin ticari ünvanı Turcas Petrol A.Ş. olarak değiştirilmiştir.

1 Temmuz 2006 tarihinde, Turcas varlıklarının bir kısmını kısmi bölünme yoluyla Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)’ye devretmiştir. STAŞ’ın %30’u Turcas’a %70’i ise The Shell Company of Turkey Ltd.’e (“Shell Türkiye”) aittir. Bu tarihten sonra Turcas’ın ana faaliyet konusu olan petrol ve petrol ürünleri alımı, satımı ve ihracatı yeni kurulan STAŞ tarafından yürütülmeye başlanmıştır. Şirket yönetim kurulunun aldığı karar ile Turcas’ın faaliyet konusu özellikle enerji sektörü ve alt dalları olan petrol, akaryakıt, elektrik ve doğalgaz gibi sektörlerde arama, araştırma, üretim, taşıma, işleme, işletme, dağıtım, depolama, ithalat, ihracat, re-export ve ticarete dönük ulusal ve uluslararası yatırımlara ve yeni işler geliştirmeye odaklanan, her türlü ticari, sınai, zirai ve mali maksatlarla şirket/şirketler kurmak ve/veya kurulmuş veya kurulacak olan yerli ve yabancı şirketlerin sermaye ve yönetimine katılmak olarak değiştirilmiştir.

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Dikilitaş mah. Emirhan Caddesi No: 109 Beşiktaş/İstanbul

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri 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 15’de verilmiştir.

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

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 Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik

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

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

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

Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 23 Aralık 2003 tarihinde kurulmuş ve 16 Şubat 2006 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK’nın 16 Şubat 2006 tarihli ve 658-2 sayılı kararı ile Elektrik Üretim Lisansı almıştır.

Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 10 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti göstermeye başlamıştır.

Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. doğalgazın ithalatı ve toptan satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere 6 Haziran 2005’de kurulmuştur.

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. Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.’nin % 99,99’una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

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

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

SOCAR & Turcas Enerji A.Ş. (“STEAS”) 28 Aralık 2006 tarihinde Türk Ticaret gazetesinde tescil edilerek 50.000 TL sermaye ile kurulmuştur. Kurulan şirkette Turcas’ın %25, Aksoy Holding A.Ş.’nin %24 ve State Oil Company of the Azerbaijan Republic (“SOCAR”)’in %51 ortaklığı bulunmaktadır. STEAS, 2008 yılı içerisinde hisselerinin %99,75’ine sahip bulunduğu SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.’yi kurmuş ve bu şirket Petkim Petrokimya Holding A.Ş. (“Petkim”)’nin %51 oranındaki hisselerinin özelleştirilmesi ihalesini kazanmış ve bu hisseleri 30 Mayıs 2008 tarihinde devralmıştır. Şirket’in faaliyet konusu enerji ve petrol sektöründe her türlü üretim, işleme, satış, dağıtım, yatırım, araştırma, geliştirme, ihracat ve ithalat faaliyetlerinde bulunmaktadır.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., 7 Aralık 2007 tarihinde, elektrik santralleri inşa etmek ve işletmek, santrallerden elektrik enerjisi, ısı ve buhar üretmek ve toptan satışını yapmak, bakım hizmetlerini gerçekleştirmek ve üretim faaliyetinden çıkan geri dönüşüm ve atık maddelerini pazarlamak amacıyla kurulmuştur (Dipnot 9).

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 9’da sunulmuştur.

**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
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 konsolide finansal tabloları, SPK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarına (“SPK Finansal Raporlama Standartları”) uygun olarak hazırlanmaktadır. SPK, Seri: XI, No: 29 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” ile işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir. Bu Tebliğ, 1 Ocak 2008 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerine ait ilk finansal tablolardan geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiş olup, SPK’nın Seri: XI, No: 25 "Sermaye Piyasasında Muhasebe Standartları Hakkında Tebliğ"i yürürlükten kaldırılmıştır. Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (“UMS/UFRS”)’na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayımlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (“TMSK”) tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS’ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) esas alınacaktır.

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

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

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

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

**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

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

Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’ndaki (UFRS) değişiklikler

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK’nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 1 Ocak 2010 tarihinde başlayan yıla ait dönemler için geçerli olan yeni ve revize edilmiş TMS/TFRS’lerdeki değişiklik ve yorumlardan Grup’un finansal tabloları üzerinde etkisi olan değişiklik ve yorumları uygulamıştır.

1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerli olan değişiklik ve yorumlar

- UMS 1 (Değişiklik), “Finansal Tabloların Sunumu”
- UMS 36 (Değişiklik), “Varlıklarda Değer Düşüklüğü”
- UMS 38 (Değişiklik), “Maddi Olmayan Varlıklar”
- UFRS 2 (Değişiklik), “Grup içi Nakit Olarak Ödenen Hisse Bazlı Ödeme İşlemleri”
- UFRS 3 (Değişiklik), “İşletme Birleşmeleri” ve dolaylı olarak UMS 27 “Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolar”, UMS 28 “İştiraklerdeki Yatırımlar” ve UMS 31 “İş Ortaklıklarındaki Paylar”
- UFRS 5 (Değişiklik), “Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler”
- UFRYK 9, “Saklı Türev Ürünlerin Yeniden Değerlendirilmesi” ve UMS 39 “Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme”
- UFRYK 16, “Yurtdışındaki İşletme ile İlgili Net Yatırımın Finansal Riskten Korunması ”
- UFRYK 17, “Parasal Olmayan Varlıkların Hissedarlara Dağıtımı ”
- UFRYK 18, “Müşterilerden Varlık Transferleri”

1 Ocak 2010 tarihinde henüz yürürlüğe girmemiş standart, değişiklik ve yorumlar

- UMS 32 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Sunum ve UMS 1 Mali Tabloların Sunumu”
- UFRS 9, “Finansal Araçlar”
- UFRYK 14, (Değişiklik), “Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi”
- UFRYK 19, “Finansal Borçların Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlarla Ödenmesi”
- UMS 24 (Değişiklik), “İlişkili Taraf Açıklamaları”

Grup yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip 1 Ocak 2011 tarihinden itibaren uygulayacaktır. Yukarıdaki Standart ve Yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenmektedir.

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”). Konsolide finansal tablolar, Turcas’ın fonksiyonel, Grup’un raporlama para birimi olan TL para birimi kullanılarak sunulmuştur.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

Konsolidasyon Esasları

- (a) Konsolide finansal tablolar ana ortaklık Turcas ile Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler'inin aşağıdaki (b)'den (d)'ye kadar maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan hesaplarını kapsamaktadır. Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, tarihsel maliyet esasına göre tutulan kayıtlarına SPK Finansal Raporlama Standartlarına uygunluk ve Grup tarafından uygulanan muhasebe politikalarına ve sunum biçimlerine uyumluluk açısından gerekli düzeltmeler ve sınıflandırmalar yapılmıştır.
- (b) Bağlı Ortaklıklar, Turcas'ın ya (a) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla; veya (b) oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte mali ve işletme politikaları üzerinde fiili hakimiyet etkisini kullanmak suretiyle mali ve işletme politikalarını Şirket'in menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.
- (c) Bağlı Ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınmış ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılmıştır. Gerekli görüldüğünde, Bağlı Ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilmiştir.

Bağlı Ortaklıklar'ın, bilançoları ve gelir tabloları tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş ve Turcas'ın sahip olduğu Bağlı Ortaklıklar'ın kayıtlı değerleri ile özkaynakları karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile Bağlı Ortaklıklar arasındaki grup içi işlemler ve bakiyeler konsolidasyon sırasında mahsup edilmiştir. Şirket'in sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynakları ve gelir tablosu hesaplarından netleştirilmiştir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle konsolidasyon kapsamında yer alan Bağlı Ortaklıklar'daki Turcas'ın doğrudan ve dolaylı oy hakları ile etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir :

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	Oy hakkı (%)	Etkin Ortaklık Oranı (%)	Oy hakkı (%)	Etkin Ortaklık Oranı (%)
Turcas Enerji Holding A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	97,50	97,50	97,50	97,50
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

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

- (d) İştiraklerdeki yatırımlar özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Bunlar, Grup’un genel olarak oy hakkının %20 ile %50’sine sahip olduğu veya Grup’un, şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip bulunmama ile birlikte önemli etkiye sahip olduğu kuruluşlardır.

Grup ile İştirak arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Grup’un İştirakteki payı ölçüsünde düzeltilmiştir. Grup, İştirak ile ilgili olarak söz konusu doğrultuda bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece İştirakteki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Grup’un önemli etkisinin sona ermesi durumunda özkaynak yöntemine devam edilmemiştir. Önemli etkinin sona erdiği tarihteki yatırımın kayıtlı değeri, o tarihten sonra gerçeğe uygun değeri güvenilir olarak ölçülebildiğinde gerçeğe uygun değerinden aksi takdirde maliyet bedeli üzerinden gösterilir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle İştirakler’deki Turcas’ın doğrudan ve dolaylı oy hakları aşağıda gösterilmiştir :

	2010 (%)	2009 (%)
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	30,00	30,00
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	25,00	25,00
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	30,00

- (e) Grup’un toplam oy haklarının %20’ye eşit veya %20’nin üzerinde olmakla birlikte Grup’un önemli bir etkiye sahip olmadığı veya konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen; teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal varlıklar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Grup’un, toplam oy haklarının %20’nin altında olduğu veya Grup’un önemli bir etkiye sahip olmadığı ve aktif piyasalarda kote pazar fiyatları olan ve rayiç değerleri güvenilir bir şekilde hesaplanabilen satılmaya hazır finansal varlıklar, rayiç (gerçeğe uygun) değerleriyle konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır(Dipnot 5).

- (f) Bağlı Ortaklıklar’ın net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve gelir tablosunda “ana ortaklık dışı paylar” olarak gösterilmektedir.

İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

Netleştirme/Mahsup

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

**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

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

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihi Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

2.2 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

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

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

İlişkili taraflar

Konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, önemli yönetim personeli ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve onlar tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirak ve ortaklıklar ile Aksoy Holding grup şirketleri, ilişkili taraflar olarak kabul ve ifade edilmişlerdir (Dipnot 25).

Ticari alacaklar

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar ertelenen finansman gelirinden netleştirilmiş olarak gösterilirler. Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin çok büyük olmaması durumunda, orijinal fatura değerleri üzerinden gösterilmiştir (Dipnot 7).

Grup tahsil imkanının kalmadığına dair objektif bir delil olduğu takdirde ilgili ticari alacak için şüpheli alacak karşılığı ayırmaktadır. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek gelir tablosuna gelir olarak kaydedilir.

Ertelenen finansman gelir/gideri

Ertelenen finansman gelir/gideri vadeli satışlar ve alımların üzerinde bulunan finansal gelirler ve giderleri temsil eder. Bu gelirler ve giderler, kredili satış ve alımların süresi boyunca, etkin faiz oranı ile hesaplanır ve finansal gelirler ve giderler kalemleri altında gösterilir (Dipnot 21 ve 22).

**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

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

Finansal yatırımlar

Sınıflandırma

Grup, finansal varlıklarını şu şekilde sınıflandırmıştır: krediler ve alacaklar ve satılmaya hazır finansal varlıklar. Sınıflandırma, finansal varlıkların alınma amaçlarına göre yapılmıştır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

(a) Alacaklar

Alacaklar, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıklardır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Alacaklar bilançoda ‘ticari ve diğer alacaklar’ olarak sınıflandırılırlar.

(b) Satılmaya hazır finansal varlıklar

Satılmaya hazır finansal varlıklar, bu kategoride sınıflandırılan ve diğer kategorilerin içinde sınıflandırılmayan türev araç olmayan varlıklardır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar.

Muhasebeleştirme ve Ölçümleme

Düzenli olarak alıp-satılan finansal varlıklar, alım-satımın yapıldığı tarihte kayıtlara alınır. Alım-satım yapılan tarih, yönetimin varlığı alım satım yapmayı vadettiği tarihtir. Gerçeğe uygun değer değişimleri gelir tablosu ile ilişkilendirilen finansal varlıklar hariç diğer yatırımlar deftere ilk olarak gerçeğe uygun değerine işlem maliyeti eklenmek suretiyle kaydedilir. Gerçeğe uygun değerle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendiren finansal varlıklar, gerçeğe uygun değerle değerlendirilir ve işlem maliyetleri, gelir tablosunda giderleştirilir. Finansal varlıklardan doğan nakit akım alım hakları sona erdiğinde veya transfer edildiğinde ve Grup tüm risk ve getirilerini transfer ettiğinde, finansal varlıklar defterlerden çıkartılır. Satılmaya hazır finansal varlıklar ve gerçeğe uygun değerle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendiren finansal varlıklar müteakip dönemlerde gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilmektedirler. Krediler ve alacaklar etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleriyle muhasebeleştirilmektedir.

Satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılan finansal varlıklar, satıldığında veya değer düşüklüğü oluştuğunda varsa özkaynaklarda gösterilen birikmiş gerçeğe uygun değer düzeltmeleri gelir tablosuna finansal varlıklardan doğan kar ve zararlar olarak aktarılır.

Satılmaya hazır finansal varlıklar üzerinde etkin faiz oranı kullanılarak hesaplanan faiz, gelir tablosunda diğer gelirler içinde gösterilir. Grup temettü ödemelerini almaya hak kazandığında, satılmaya hazır finansal varlıklardan elde edilen temettü geliri, gelir tablosunda diğer gelirler içinde gösterilir.

Finansal varlıklar için aktif bir piyasanın (borsada işlem görmeyen menkul kıymetler) bulunmaması durumlarında, Grup ilgili finansal varlığın gerçeğe uygun değerini değerlendirme yöntemleri kullanarak hesaplamaktadır. Bu yöntemler piyasa verilerinden yararlanılarak muvazaasız benzer işlemlerin kullanılmasını, benzer enstrümanların gerçeğe uygun değerlerinin referans alınmasını indirgenmiş nakit akımları analizini ve opsiyon fiyatlandırma modelleri yöntemlerini içerir.

**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

Grup bilanço tarihinde, finansal varlıklarının değer düşüklüğü ile ilgili nesnel kanıt olup olmadığını değerlendirir. Satılmaya hazır olarak sınıflandırılan hisse senetlerinin gerçeğe uygun değerinin maliyetinin altına önemli ölçüde ve uzun süreli olarak düşmesi değer düşüklüğü göstergesi olarak değerlendirilir. Satılmaya hazır finansal varlıkların değer düşüklüğü ile ilgili nesnel kanıtların varlığı durumunda ilgili finansal varlığın elde etme maliyeti ile gerçeğe uygun değeri arasındaki farktan oluşan toplam zarardan daha önce gelir tablosuna yansıtılan değer düşüklüğü tutarı çıkarıldıktan sonra kalan zarar özkaynaklardan çıkarılarak gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Sermaye araçları ile ilgili gelir tablosuna kaydedilen değer düşüklüğü giderleri, takip eden dönemlerde söz konusu değer düşüklüğünün ortadan kalkması durumunda dahi gelir tablosu ile ilişkilendirilmez. Ticari alacaklar ile ilgili değer düşüklüğü tespiti ticari alacaklar ile ilgili muhasebe politikalarında açıklanmıştır.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, kasada tutulan nakit, bankalarda tutulan mevduatlar, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları içerir (Dipnot 4).

Maddi duran varlıklar ve ilgili amortismanlar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın düşülmesi ile gösterilmektedir. Arazi ve arsalar için sınırsız ömürleri olması sebebi ile amortisman ayrılmamaktadır. Amortisman, maddi varlıkların faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır. Maddi duran varlıkların amortisman dönemleri, tahmin edilen faydalı ömürleri esas alınarak, aşağıda belirtilmiştir:

Makine ve cihazlar	5-10 yıl
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	5 - 10 yıl
Özel maliyetler	5 yıl

Maddi varlıklarda değer düşüklüğü olduğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde, olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Maddi varlıkların elden çıkartılması dolayısıyla oluşan kar ve zararlar diğer faaliyet gelirleri ve giderleri hesaplarına dahil edilirler.

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte varlığın gelecekteki ekonomik faydasını artırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Tüm diğer giderler oluşukça gelir tablosunda gider kalemleri içinde muhasebeleştirilir (Dipnot 10).

Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar ticari marka lisansları, patentler ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 11).

a) Ticari işletme lisansları

Ayrı olarak elde edilen ticari işletme lisansları maliyet değerleriyle gösterilmektedir. Ticari işletme lisanslarının sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş itfa payları düşüldükten sonraki değerleri ile takip edilirler. Ticari işletme lisanslarının itfa payları, tahmini faydalı ömürleri boyunca (5 yıl) maliyet değerleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

b) Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir. Bilgisayar yazılımları tahmini sınırlı faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Bilgisayar yazılımlarının tahmin edilen faydalı ömürleri 5 yıldır.

Finansal kiralamalar

Grup - kiracı olarak

Finansal Kiralama

Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki vergi avantaj veya teşvikleri düşüldükten sonraki gerçeğe uygun değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden aktifleştirilir. Anapara kira ödemeleri yükümlülük olarak gösterilir ve ödendikçe azaltılır. Faiz ödemeleri ise, finansal kiralama dönemi boyunca konsolide gelir tablosunda giderleştirilir. Finansal kiralama sözleşmesi ile elde edilen maddi duran varlıklar, varlığın faydalı ömrü boyunca amortismanına tabi tutulur.

Operasyonel Kiralama

Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, işletme kiralaması olarak sınıflandırılır. İşletme kiralaları olarak yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna gider olarak kaydedilir.

Finansal borçlar ve borçlanma maliyetleri

Finansal borçlar, alındıkları tarihlerde, alınan finansal borç tutarından işlem giderleri çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Finansal borçlar, takip eden tarihlerde, etkin faiz oranı ile hesaplanmış iskonto edilmiş değerleri ile konsolide finansal tablolarda takip edilirler. Alınan finansal borç tutarı (işlem giderleri hariç) ile geri ödeme değeri arasındaki fark, konsolide gelir tablosunda finansal borç süresince tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilir (Dipnot 6). Grup'un bilanço tarihinden itibaren 12 ay için yükümlülüğü geri ödemeyi erteleme gibi koşulsuz hakkı bulunmuyorsa finansal borçlar, kısa vadeli yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Dönem vergi gideri ve ertelenen vergi

Vergi gideri, cari dönem vergi giderini ve ertelenmiş vergi giderini kapsar. Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, gelir tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

Dönem vergi gideri, bilanço tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklarının ve özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının faaliyet gösterdiği ülkelerde yürürlükte olan vergi kanunları dikkate alınarak hesaplanır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenen vergi hesaplanmasında yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca bilanço tarihi itibarıyla geçerli bulunan vergi oranları kullanılır (Dipnot 23).

Ertelenen vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

Ticari borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir.

Kıdem tazminatı karşılığı

Kıdem tazminatı karşılığı, Turcas'ın ve Bağlı Ortaklıklarının, Türk İş Kanunu uyarınca personelin emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder. Türkiye'de geçerli olan çalışma hayatını düzenleyen yasalar ve Türk İş Kanunu uyarınca, Grup, en az bir yıllık hizmetini tamamlayan, kendi isteği ile işten ayrılması veya uygunsuz davranışlar sonucu iş akdinin feshedilmesi dışında kalan sebepler yüzünden işten çıkarılan, vefat eden veya emekliye ayrılan her personeline toplu olarak kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Tanımlanmış sosyal yardım yükümlülüğünün bugünkü değeri ile ilgili ayrılan karşılık öngörülen yükümlülük yöntemi kullanılarak hesaplanır. Tüm aktüeryal karlar ve zararlar konsolide gelir tablosunda muhasebeleştirilir (Dipnot 14).

Dövizli işlemler

Dönem içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, bilanço tarihinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevirimlerinden doğan kur kazancı veya zararları konsolide gelir tablosuna yansıtılmıştır.

Gelirlerin kaydedilmesi

Satışlar, ürünün teslimi veya hizmetin verilmesi, ürünle ilgili risk ve faydaların transferlerinin yapılmış olması, gelir tutarının güvenilir şekilde belirlenebilmesi ve işlemle ilgili ekonomik faydaların Grup'a akmasının muhtemel olması üzerine alınan veya alınabilecek bedelin gerçeğe uygun değeri üzerinden tahakkuk esasına göre kayıtlara alınır. Net satışlar, ürün satışlarından iade ve indirimlerin düşülmesi suretiyle bulunur. Satış işlemi bir finansman işlemi içeriyorsa, satış bedelinin gerçeğe uygun değeri, izleyen dönemlerde yapılacak tahsilatların etkin faiz oranı ile iskonto edilmesiyle hesaplanır. Satış bedelinin nominal değeri ile gerçeğe uygun değer arasındaki fark, finansman geliri olarak ilgili dönemlere yine tahakkuk esasına göre kaydedilir (Dipnot 21 ve 22).

Grup tarafından elde edilen faiz geliri etkin faiz oranı üzerinden hesaplanarak tahakkuk esasına göre kaydedilir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

Temettü

Temettü alacakları beyan edildiği dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak beyan edildiği dönemde yükümlülük olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Ödenmiş sermaye

Adi hisse senetleri özkaynaklarda sınıflandırılırlar. Yeni hisse senedi ve opsiyon ihracıyla ilişkili maliyetler, vergi etkisi indirilmiş olarak tahsil edilen tutardan düşülerek özkaynaklarda gösterilirler.

Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi

Herhangi bir Grup şirketi, ana ortaklığın hisselerini bedelini ödeyerek satın aldığı anda, el değiştiren hisselerin nominal tutarına denk gelen ödeme tutarı, hisse senedinin iptaline veya yeniden ihraç edilmesine kadar özkaynaklardan düşülmekte ve karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi kalemi altında gösterilmektedir. Bu hisse senetlerinin müteakip dönemlerde yeniden ihraç edilmesi veya satılması durumunda tahsil edilen tutar yine özkaynaklarda gösterilir (Dipnot 16).

Borç karşılıkları

Karşılıklar, Grup’un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabildiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir. Gelecek dönemlerde oluşması beklenen faaliyet zararları için karşılık ayrılmaz (Dipnot 13).

Koşullu varlık ve yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve koşullu yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 12).

Hisse başına kazanç

Konsolide gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, ana ortaklık payına düşen konsolide net karın ilgili dönem içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

Türkiye’deki şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve özkaynak enflasyon düzeltmesi farkları hesabından hisseleri oranında hisse dağıtarak (“bedelsiz hisseler”) sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kazanç hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, çıkarılan bedelsiz hisselerin geriye dönük olarak dikkate alınması suretiyle elde edilir.

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlaması

Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili merciiine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur. Yönetim kurulu, işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii olarak belirlenmiştir (Dipnot 3).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

Nakit akım raporlaması

Konsolide nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri, 3 aydan kısa vadeli hazır değerleri içermektedir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle konsolide nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Nakit ve nakit benzerleri	45.882.464	62.932.961
Eksi: Faiz tahakkukları	(57.166)	(233.359)
	45.825.298	62.699.602

2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

Ertelenmiş vergiler:

Grup vergiye esas mali tabloları ile SPK finansal raporlama standartlarına göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabilir tarihler ve gerektiğinde kullanılabilir vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle 1.048.368 TL (31 Aralık 2009: 1.048.368 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 20.021.270 TL (31 Aralık 2009: 16.553.694 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (Dipnot 23).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas’ın raporlanabilir bölümlerini, petrol, petrokimya, elektrik ve doğalgaz olarak organize etmiştir. Petrol grubu madeni yağlar, motor yağları ve akaryakıt üretimi ile dağıtımını içermektedir. Petrokimya grubu başta termoplastikler olmak üzere farklı petrokimyasal ürünlerin üretimi ve dağıtımını yürütmektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim, toptan satış ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir. Doğalgaz grubu ise, doğalgaz toptan satış faaliyetlerini içermektedir.

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

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

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

- a) 1 Ocak - 31 Aralık 2010 itibariyle ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibariyle endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	48.396.993	3.940.967	-	52.337.960
Bölümler arası gelirler	-	-	-	-	-	-
AVFÖK	-	-	(644.062)	(2.262.328)	(5.943.649)	(8.850.039)
Finansal gelirler	-	-	1.593.466	965.685	8.147.528	10.706.679
Finansal giderler	-	-	(1.195.837)	(949.718)	(4.450.790)	(6.596.345)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(32)	(379.627)	(1.123.088)	(1.502.747)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	49.230.900	-	-	(1.219.950)	-	48.010.950
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	3.346	1.011.674	1.015.020

- b) 1 Ocak - 31 Aralık 2009 itibariyle ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibariyle endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	42.874.869	2.151.464	-	45.026.333
Bölümler arası gelirler	-	-	-	20.672	-	20.672
AVFÖK	-	-	(1.234.065)	(1.989.240)	(4.242.893)	(7.466.198)
Finansal gelirler	-	-	1.234.838	1.170.364	11.968.174	14.373.376
Finansal giderler	-	-	(1.109.843)	(392.334)	(2.483.876)	(3.986.053)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(559.975)	(507.973)	(1.067.948)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	53.467.502	(37.500.000)	-	(974.278)	-	14.993.224
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	633.451	595.668	1.229.119

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

c) 31 Aralık 2010 itibariyle faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm varlıkları	-	-	15.220.724	7.046.714	41.950.842	64.218.280
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	428.567.400	-	-	68.426.864	-	496.994.264
Bölüm yükümlülükleri	-	-	5.286.025	915.710	7.402.596	13.604.331

d) 31 Aralık 2009 itibariyle faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm varlıkları	-	-	10.361.842	22.458.457	48.559.516	81.379.815
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	424.336.500	-	-	11.410.702	-	435.747.202
Bölüm yükümlülükleri	-	-	6.845.235	2.382.891	3.756.464	12.984.590

(*) Turcas Petrol holding faaliyetlerinden oluşmaktadır.

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

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Gelirler		
Bölüm gelirleri	52.337.960	45.047.005
Bölüm arası eliminasyonlar	-	(20.672)
Konsolide gelirler	52.337.960	45.026.333
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
AVFÖK		
Bölüm AVFÖK'ü	(2.906.390)	(3.223.305)
Diğer AVFÖK	(5.943.649)	(4.242.893)
Konsolide AVFÖK	(8.850.039)	(7.466.198)
Finansal gelirler	10.706.679	14.373.376
Finansal giderler	(6.596.345)	(3.986.053)
Diğer faaliyet gelirleri	17.958.483	14.311.919
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	48.010.950	14.993.224
Amortisman ve itfa payları	(1.502.747)	(1.067.948)
Konsolide vergi öncesi kar	59.726.981	31.158.320

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Varlıklar		
Bölüm varlıkları	15.327.072	11.966.668
Diğer varlıklar	3.008.744	6.480.186
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen varlıklar	496.994.264	435.747.202
Bölümlerle ilişkilendirilmeyen varlıklar	45.882.464	62.932.961
Toplam varlıklar	561.212.544	517.127.017
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Yükümlülükler		
Bölüm yükümlülükleri	6.201.735	9.228.126
Diğer yükümlülükler	6.686.094	2.870.738
Bölümlerle ilişkilendirilmeyen yükümlülükler	716.502	885.726
Toplam yükümlülükler	13.604.331	12.984.590

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Kasa	19.705	12.674
Banka		
- vadesiz mevduat	15.985.322	174.508
- vadeli mevduat	29.877.437	62.745.766
Diğer	-	13
	45.882.464	62.932.961

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
30 güne kadar	45.882.464	62.932.961
	45.882.464	62.932.961

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

	2010	2009
TL	7,63	8,55
ABD Doları	3,39	3,45

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

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

Satılmaya hazır finansal varlıklar

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
RWE & Turcas Kuzey Elektrik Üretim A.Ş. (*)	45.000	30,00	15.000	30,00
	58.240		28.240	

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLAR

	2010	2009
Kısa vadeli finansal borçlar	258.930	358.405
Uzun vadeli finansal borçlar	529.417	530.044
	788.347	888.449

Kısa vadeli finansal borçlar

	2010	2009
Avro krediler	58.185	4.790
Finansal kiralama	200.745	353.615
	258.930	358.405

Uzun vadeli finansal borçlar

	2010	2009
Avro krediler	228.062	-
Finansal kiralama	301.355	530.044
	529.417	530.044

Kredilere ilişkin ortalama etkin yıllık faiz oranları (%):

	2010	2009
Avro krediler	6,20	6,37
Finansal kiralama	6,37	6,37

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLAR(Devamı)

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir.

	2010	2009
1 yıl içerisinde ödenecek	258.930	358.405
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	363.214	420.826
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	65.896	109.218
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	70.164	-
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	30.143	-
	788.347	888.449

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

	2010	2009
1-3 yıl arası	502.100	888.449
3-5 yıl arası	286.247	-
	788.347	888.449

Finansal borçlar için verilen teminat bulunmamaktadır (2009: Yoktur).

DİPNOT 7 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa vadeli ticari alacaklar	2010	2009
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 25)	5.243.824	293.911
Ticari alacaklar	2.867.638	7.498.553
Diğer ticari alacaklar	61.341	3.554
Alınan senetler	-	60.547
	8.172.803	7.856.565
Eksi: Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(1.341.153)	(1.449.958)
Eksi: Ertelenen finansman geliri	(17.781)	(22.275)
Kısa vadeli ticari alacaklar (net)	6.813.869	6.384.332

Şüpheli ticari alacaklar karşılığının dönem içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Dönem başı	1.449.958	1.417.448
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	-	36.906
Konusu kalmayan karşılıklar (Dipnot 19)	(108.805)	(4.396)
Dönem sonu	1.341.153	1.449.958

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

Kısa vadeli ticari borçlar	2010	2009
Ticari borçlar	6.787.175	6.849.956
İlişkili taraflara borçlar (Dipnot 24)	238.716	232.139
	7.025.891	7.082.095
Eksi: Ertelenen finansman gideri	(18.165)	(24.866)
Kısa vadeli ticari borçlar (net)	7.007.726	7.057.229

DİPNOT 8 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

DİĞER alacaklar	2010	2009
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 25)	116.884	1.406.956
Resmi dairelerden alacaklar	-	361.008
Diğer	24.029	2.243
	140.913	1.770.207
DİĞER borçlar	2010	2009
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	531.193	316.465
İlişkili taraflara borçlar (Dipnot 25)	184.453	251.639
Diğer	856	280
	716.502	568.384

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	%	31 Aralık 2010	%	31 Aralık 2009
STAŞ	30,00	428.567.400	30,00	424.336.500
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	68.426.864	30,00	11.410.702
STEAS	25,00	-	25,00	-
		496.994.264		435.747.202

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Dönem başı	435.747.202	385.341.000
İştiraklerden gelir ve giderler (net)	48.010.950	14.993.224
Alınan temettüler	(45.000.000)	(14.472.002)
Konsolidasyon kapsamına alınan iştirakler	-	3.000.000
İştirak sermaye artışları (*)	58.236.112	46.884.980
Dönem sonu	496.994.264	435.747.202

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

STAŞ

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

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

Grup'un hali hazırda en önemli iştiraklerinden olan ve 2010 yılında 9.395.195 bin TL satış hasılatı gerçekleştiren STAŞ, Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu daha da kuvvetli hale getirmiştir. Şirket, yurt çapındaki 1.050 civarındaki Shell markalı istasyon ağı vasıtasıyla benzin, düşük kükürlü dizel ve madeni yağ piyasalarındaki lider konumu ile yüksek kükürlü dizel satışlarındaki ikincilik konumunu sürdürmektedir.

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

STAŞ	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Toplam varlıklar	2.465.606.000	2.122.737.000
Toplam yükümlülükler	(1.037.049.000)	(708.282.000)
Net varlıklar	1.428.557.000	1.414.455.000
Net varlıklarda Grup'un payı	428.567.400	424.336.500
	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Net satış gelirleri	9.395.195.000	7.860.954.000
Kapsamlı gelir	164.103.000	178.225.000
Dönem karında Grup'un payı	49.230.900	53.467.500

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

STEAS

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

Yine 2008 Yılı içerisinde hissedarı olduğumuz SOCAR & Turcas Enerji A.Ş., hisselerinin %99,999'na sahip bulunduğu SOCAR&Turcas Rafineri A.Ş.'ni kurmuştur. Bu şirket Aliğa'da PETKİM sınırları içerisinde petrol rafinerisi kurmak üzere gerekli çalışmalara ve müracaatlara başlamıştır. Yatırımın ÇED çalışması tamamlanarak ilgili rapor hazırlanmış, Bakanlığın inceleme ve değerlendirmesine sunulmuş olup, 08 Aralık 2009 tarihinde ÇED Olumlu Belgesi alınmıştır. Projenin ön mühendislik çalışmaları için dünyanın önde gelen yabancı mühendislik firmalarından Technip(İtalya)/UOP (İngiltere) firmalarıyla sözleşme imzalanmıştır. Söz konusu çalışma tamamlanmış olup, çalışma çerçevesinde ünitelerde kullanılacak teknolojiler (lisans) için Lisansörler belirlenmiştir. Beş farklı Lisansör ile Lisans ve Temel Mühendislik Paketi'ni hazırlamak üzere Mühendislik Sözleşmeleri Şubat 2010 itibari ile imzalanmış olup çalışmalar devam etmektedir. Diğer taraftan kurulacak rafinerinin lisanslı olmayan üretim üniteleri ile utilite ve yardımcı servis ve tesislerin temel mühendislik çalışmalarını yürütmek ve Lisansörler tarafından hazırlanan Temel Mühendislik Paketlerini entegre ederek, detay Mühendislik / Malzeme satınalma/İnşaat ve Montaj İhalesine teknik baz olacak Mühendislik Paketini (FEED) hazırlamak üzere ihaleye çıkılmış ve Foster Wheeler İtalya firması ile sözleşme imzalanmış olup 26 Şubat 2010 tarihi itibari ile yürürlüğe girmiştir.

23 Haziran 2010 tarihinde SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.'ye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından bir Rafineri İşletme lisansı verilmiştir. Söz konusu Rafineri 10 milyon ton ham petrol işleme kapasitesine sahip olacak olup, üreteceği hafif ve ağır nafta ürünleriyle öncelikle Petkim'in hammadde ihtiyacını karşılarken, diğer taraftan mevcut yurtiçi üretimin yetersiz kaldığı ve halen ithalat ile karşılanan motorin ve jet yakıtı açığının bir kısmını karşılayacaktır. Rafineri projesine ait finansmanın 2011 yılında bulunmasını takiben 2012 yılı başında inşaatla başlaması ve 2015 yılında tesisin üretime başlaması planlanmaktadır.

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

<u>STEAS</u>	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Toplam varlıklar	5.720.263.712	5.561.017.150
Toplam yükümlülükler	(4.482.407.353)	(4.217.014.715)
Azınlık payları	(1.927.881.497)	(1.904.707.130)
Net varlıklar	(690.025.138)	(560.704.695)

Net varlıklarda Grup'un payı ()**

-

-

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Net satış gelirleri	2.939.184.113	2.057.459.379
Kapsamlı gider	(106.146.076)	(25.738.293)
Geçmiş yıl zararları	(862.813.847)	(733.704.695)
Dönem zararında Grup'un toplam payı	(32.277.288)	(6.434.573)
Birikmiş zararlarında Grup'un toplam payı	(215.703.462)	(183.433.674)
Konsolidasyon kapsamındaki özkaynak yöntemine göre değerlendirme etkisi (*)	-	37.500.000

(*) Özkaynaktan pay alma yöntemiyle değerlendirilen STEAŞ'ın 31 Aralık 2010 tarihli konsolide finansal tablolarına göre özkaynakları; dönem zararı ve geçmiş yıl zararlarından dolayı eksi bakiyeye dönmüştür.

Özkaynaktan pay alma yöntemiyle değerlendirilen STEAŞ'ın 31 Aralık 2009 tarihli konsolide finansal tablolarına göre özkaynakları; dönem zararı ve geçmiş yıl zararlarından dolayı eksi bakiyeye dönmüştür. Grup, STEAŞ'ta bulundurduğu 12.500.000 TL tutarındaki yatırımını 31 Aralık 2008 tarihli konsolide finansal tablolarında kar zarar tablosunda özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların zararlarındaki paylar içerisinde muhasebeleştirmiştir. STEAŞ Yönetim Kurulu, 23 Mart 2009 tarihinde, STEAŞ'ın ödenmiş sermayesinin 50.000.000 TL'den 200.000.000 TL'ye artırılması kararını almıştır ve bu karar 17 Nisan 2009 tarihinde yapılan Genel Kurul toplantısında görüşülerek kabul edilmiştir. STEAŞ'ta yapılan 150.000.000 TL'lik sermaye artırımından Grup'un payına düşen tutar olan 37.500.000 TL'lik kısım Grup tarafından ödenmiştir. Grup, 37.500.000 TL tutarındaki yatırımını 31 Aralık 2009 tarihli konsolide finansal tablolarında kar zarar tablosunda özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların zararlarındaki paylar içerisinde muhasebeleştirmiştir.

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Toplam varlıklar	236.593.984	38.545.698
Toplam yükümlülükler	(8.504.435)	(86.978)
Net varlıklar	228.089.549	38.458.720
Net varlıklarda Grup'un payı	68.426.864	11.410.702

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Kapsamlı gider	(4.066.499)	(953.966)
Dönem zararında Grup'un toplam payı	(1.219.950)	(283.042)

Turcas'ın elektrik üretimine ilişkin direk ve dolaylı hisseleri vasıtasıyla %100 iştiraki konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş., dünyanın önde gelen enerji şirketlerinden RWE AG'nin Türkiye'deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ve RWE & Turcas Kuzey Elektrik Üretim A.Ş. unvanlı 2 adet ortak girişim şirketi kurmuştur. 2009 yılında kurulan bu şirketlerde Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin hisse oranı %30'dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde 775 MW kurulu güce sahip bir doğalgaz dönüşümlü termik santral kurmak ve işletmek üzere 2008 yılı içinde T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı'ndan ÇED Olumlu belgesi almış, 2009 yılı içinde EPDK'dan Elektrik Üretim Lisansı almış, arazi alımları tamamlanmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

Ayrıca, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’nin Denizli ilinde yapacağı santral için Yunanistan menşe-i-li ‘METKA’ firması ile 27 Ekim 2009 tarihinde yürürlüğe giren anahtar teslimi mühendislik, satınalma ve inşaat anlaşması imzalanmıştır. Dönem içerisinde santralin inşaat ruhsatı da alınmıştır. 2010 yılı içinde TEİAŞ ile sistem bağlantı anlaşmalarının yapılması süreçleri tamamlanarak nihai yatırım kararı alınmış ve 2010 yılı sonunda projenin finansmanı için çok uygun şartlarda West LB ve Bayern LB bankalarından kredi temini sözleşmesi imzalanmıştır. Nihai Yapım sürecinin 2. etabı planlandığı gibi 30 Nisan 2010 tarihinden itibaren başlamıştır. 19 Temmuz 2010 tarihinde santralin inşaatına fiilen başlanmıştır. 2011 yılı içerisinde BOTAS ile gaz tedarik kullanım ve bağlantı anlaşması planlanmaktadır

DİPNOT 10 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2010	İlaveler	Çıkışlar	Transferler (*)	31 Aralık 2010
Maliyet					
Makine ve cihazlar	12.834.895	396.728	(7.647)	(1.758.193)	11.465.783
Taşıtlar, döşeme ve demirbaşlar	1.443.300	367.628	(139.530)	50.940	1.722.338
Özel maliyetler	303.147	7.672	-	-	310.819
Yapılmakta olan yatırımlar	-	142.467	-	(50.940)	91.527
	14.581.342	914.495	(147.177)	(1.758.193)	13.590.467
Birikmiş Amortisman					
Makine ve cihazlar	7.618.217	1.069.448	(2.254)	(659.323)	8.026.088
Taşıtlar, döşeme ve demirbaşlar	1.307.365	111.023	(127.602)	-	1.290.786
Özel maliyetler	135.264	56.515	-	-	191.779
	9.060.846	1.236.986	(129.856)	(659.323)	9.508.653
Net Kayıtlı Değer	5.520.496				4.081.814

(*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin sahip olduğu ve Yeditepe Beynelmielel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.’nin ihtiyacı için kurulan elektrik jeneratörünün Yeditepe Beynelmielel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.’ye satışına karar verilmiş olup satış işleminin Kasım 2011’de tamamlanması planlandığından söz konusu jeneratör konsolide finansal tablolarda “Satılmaya hazır duran varlıklar” altında sınıflandırılmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 10 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)**

	1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Maliyet				
Makine ve cihazlar	12.697.875	1.173.132	(1.036.112)	12.834.895
Taşıtl araçları, döşeme ve demirbaşlar	1.446.712	29.549	(32.960)	1.443.301
Özel maliyetler	299.181	3.965	-	303.146
	14.443.768	1.206.646	(1.069.072)	14.581.342
Birikmiş Amortisman				
Makine ve cihazlar	(7.840.816)	(803.556)	1.026.155	(7.618.217)
Taşıtl araçları, döşeme ve demirbaşlar	(1.271.437)	(68.888)	32.960	(1.307.365)
Özel maliyetler	(79.379)	(55.885)	-	(135.264)
	(9.191.632)	(928.329)	1.059.115	(9.060.846)
Net Kayıtlı Değer	5.252.136			5.520.496

31 Aralık 2010 ve 2009 amortisman giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (2009: Yoktur).

31 Aralık 2010 itibarıyla Grup'un, finansal kiralama ile elde ettiği makine ve cihazların net defter değeri 1.098.871 TL'dir (2009: 1.429.726 TL).

DİPNOT 11- MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2010	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	31 Aralık 2010
Maliyet					
Haklar	29.478.517	100.526	-	-	29.579.043
	29.478.517	100.526	-	-	29.579.043
Birikmiş Amortisman					
Haklar	29.247.757	265.761	-	-	29.513.518
	29.247.757	265.761	-	-	29.513.518
Net Kayıtlı Değer	230.760				65.525

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 11- MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)**

	1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	31 Aralık 2009
Maliyet					
Haklar	29.485.451	22.473	(29.407)	-	29.478.517
	29.485.451	22.473	(29.407)	-	29.478.517
Birikmiş Amortisman					
Haklar	29.123.182	139.619	(15.044)	-	29.247.757
	29.123.182	139.619	(15.044)	-	29.247.757
Net Kayıtlı Değer	362.269				230.760

DİPNOT 12 – KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**Sarta bağlı yükümlülükler**

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

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

	Döviz Cinsi	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009		
		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	126.650	126.650	126.650	126.650	
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı	TL	4.787.878	4.787.878	4.159.035	4.159.035	
	USD	8.500.000	13.141.000	6.000.000	11.809.488	
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı(*)	TL	2.502.000	2.502.000	2.502.000	2.502.000	
	USD	98.251.000	151.896.046	97.843.188	147.322.488	
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		-	-	-	-	
		172.453.574		165.919.661		

(*) Şirket’in, 31 Aralık 2010 itibariyle Socar & Turcas Petrokimya A.Ş. lehine Petkim iktisabıyla ilgili olarak bankalara verdiği kefalet tutarı 90.000.000 ABD Doları (31 Aralık 2009: 90.000.000 ABD Doları).

(*) Şirket’in, 31 Aralık 2010 itibariyle Shell Enerji A.Ş. ile imzalanan Gaz Alım Sözleşmesi ile ilgili olarak bankalara verdiği teminat tutarı 8.251.000 ABD Doları’dır.(31 Aralık 2009: 7.843.188 ABD Doları). Söz konusu teminat mektupları Mart 2011 içinde iade edilmiştir.

(*) RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. için verilen kefalet tutarı 2.502.000TL dir (31 Aralık 2009: 2.502.000 TL).

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 – KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Alınan ipotekler	2.201.150	2.301.150
Alınan garanti mektupları	117.195	10.022.195
Alınan diğer teminatlar	-	12.000
	2.318.345	12.335.345

STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

- a) Shell Türkiye, STAŞ'ta sahip olduğu hisseleri üçüncü bir şahsa devretmeye karar verirse, Turcas elinde bulundurduğu hisselerin tamamını Shell Türkiye ile birlikte aynı koşullarda ve aynı fiyat (veya aşağıda atıf yapılan satım opsiyonunun uygulanabilir hale gelmesi durumunda, daha büyükse, 150 milyon Amerikan Doları tutarında bir bedel) üzerinden birlikte satım hakkını haiz olacaktır. Ancak, eğer üçüncü bir kişi Shell Türkiye'nin Ortak Girişim Şirketi hisselerinin tamamına bir teklif getirirse, Shell Türkiye Turcas'ı aynı şart ve koşullarla ve (1) hisseler için yapılan teklifteki fiyat, (2) adil değeri, veya (3) (Turcas, hisselerini kısmi bölünme işleminin tamamlanmasının yedinci yıldönümünü takip eden onüçüncü günde veya daha önce satmaya zorlanırsa) 150 milyon Amerikan Doları'ndan hangisi daha yüksekse o fiyatla birlikte satım yapmaya zorlayabilecektir. Ancak bu durumda, Turcas, hisselerini satmamak için objektif bir nedenin var olması halinde, hisselerini satmak zorunda olmayacaktır.

Turcas'ın, gerekli hükümet onaylarını ve yasal onayları elde etmesi şartına bağlı olarak, STAŞ hisselerini Shell Türkiye'ye satma izni veren satım opsiyonu bulunmaktadır. Bu satım opsiyonu, Turcas'a, Ortak Girişim Şirketi'nin satım opsiyonunun kullanıldığı tarihten önceki 2 yıllık dönem içerisinde Turcas'a ve bağlı şirketlerine ödediği veya Ortak Girişim Sözleşmesine uygun olarak alıkoyduğu toplam kümülatif kar payının 40 milyon ABD Dolarından az olması halinde Turcas hisselerinin tamamını, kısmi bölünme işleminin tamamlanması ve varlıkların Ortak Girişim Şirketi'ne devrinin üçüncü yıldönümü ile yedinci yıldönümü arasında herhangi bir zamanda, toplam 150 milyon ABD Doları bedelle (Shell Türkiye'nin o tarihte Ortak Girişim Şirketi hissedarı olması kaydıyla) Shell Türkiye'ye satma hakkı tanımaktadır. Ayrıca, söz konusu satım opsiyonu yukarıda söz edilen kümülatif kar dağıtım şartına tabi olmaksızın kısmi bölünme işleminin tamamlanarak varlıkların Ortak Girişim Şirketi'ne devrini takip eden yedinci yılın sonundan itibaren 30 günlük bir süre içinde kullanılabilir ve Turcas'ın elindeki Ortak Girişim Şirketi hisselerinin tamamı için Shell Türkiye tarafından ödenecek toplam tutar 150 milyon Amerikan Doları olacaktır.

- b) Turcas tarafından verilen tazminat taahhütleri aşağıdaki konularla bağlantılı her türlü yükümlülüğe ilişkindir:
- (1) Eğer mevcut garanti ya da diğer teminatlar Ortak Girişim Şirketi'ne devredilmiş olsaydı Ortak Girişim Şirketi'nin sorumluluğu daha büyük olacaktı ise, Ortak Girişim Şirketi'nin sorumluluğunun daha büyük olduğu ölçüde, herhangi bir bayının Ortak Girişim Şirketi'ne borçlu olduğu tutarların tazmin ettirilmesi;
 - (2) Perakende satış istasyonlarının "Shell" markası ile yeniden markalanması;

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 – KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

- (3) BP ve Total’in Şirket’e %50 oranda mevcut olan hakkı için ödeme yaptıkları, Ambarlı’da bulunan ve Turcas tarafından edinilmiş olan arsa parseli (“Ambarlı Arsası”) üzerindeki herhangi bir hakkın BP ve Total’e devri hususunda, Ortak Girişim Şirketi böyle bir devri tamamlamak zorunda kalırsa, Turcas Ortak Girişim Şirketi’ne hangisinin miktarı daha az ise onu ödemek zorundadır: (i) 1.000.000 Amerikan Doları; ve (ii) Ambarlı Arsası’nın devir sırasındaki rayiç piyasa değerine eşit bir miktar veya satıştan doğan gelire eşit bir miktar, her iki halde de ödeme Ortak Girişim Şirketi tarafından bu konuyla ilgili olarak üstlenilmiş olan masraflar ve harcamalarla birlikte yapılacaktır;
- (4) Hariç tutulan Turcas varlıkları;
- (5) İş Devir Sözleşmesi uyarınca, borçların Ortak Girişim Şirketi’ne geçtiği ancak ilgili borca denk düşen hakkın Ortak Girişim Şirketi’ne geçmediği ölçüde olmak üzere herhangi bir Turcas Sözleşmesi;
- (6) Herhangi bir Turcas’ın mevcut yükümlülüğü;
- (7) Kısmi bölünme işlemi ile ilgili olan Turcas malvarlığının Ortak Girişim Şirketi’ne devrine ilişkin her türlü vergi;
- (8) Turcas ile ilgili vergiye dair hususlar.

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

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	54.176.400	42.622.800
EPDK’ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	226.200	804.000
Diğer	10.289.251	2.722.500
	79.691.851	61.149.300

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Alman ipotekler	191.955.900	188.217.300
Alman garanti mektupları	80.856.300	71.071.200
Alman diğer teminatlar	7.255.200	265.800
	280.067.400	259.554.300

STAŞ bayi sahiplerine bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 1.124.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2009: 4.996.667 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
1 yıl içerisinde	124.200	486.000
1-5 yıl	158.400	680.000
5-14 yıl	54.600	333.000
	337.200	1.499.000

**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 12 – 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.

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

10 Haziran 2009 tarihinde, Şirket ve vergi otoriteleri arasında uzlaşma toplantısı yapılmış; ancak toplantı sonucunda uzlaşmaya varılamamıştır. Şirket yönetimi, 550 lt sınırının Türkiye dışına çıkan araçlar için geçerli olmadığını, yalnızca Türkiye'ye giriş yapan araçlar için geçerli olduğunu, vergi otoritesinin kararının ve ilgili cezanın herhangi bir hukuki dayanağı olmadığını savunarak, 24 Haziran 2009 tarihinde cezanın iptali istemiyle dava açmıştır. Ağustos 2010 tarihinde görülen mahkemede dava Şirket lehine sonuçlanmıştır. Vergi Dairesi, mahkeme kararının açıklandığı tarihten itibaren, Danıştay'da temyiz yoluna başvurmuştur. STAŞ yönetimi, finansal tablolarına yansıtılması gereken bir yükümlülük olmayacağı beklentisindedir.

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

Kurum tarafından yayınlanan Tebliğ, beş yılı aşan anlaşmalarla önceden kazanılmış hakların geri kazanılabilmesi ile ilgili yol göstermediğinden, Grup, 1 Haziran 2009 tarihinde, Danıştay'ın 13. Hukuk Dairesi'ne, Kurum'un kararının geçmişe yönelik uygulamasının iptali ve uygulamanın durdurulması istemiyle dava açmıştır. Uygulamanın durdurulmasına yönelik talep mahkeme tarafından red edilmiştir, ancak uygulamanın geriye yönelik uygulanmasının iptali konusundaki mahkeme kararı rapor tarihi itibarıyla açıklanmamıştır. Kurum kararına uyum amacıyla, bu karardan etkilenen sözleşmeler ile ilgili olarak STAŞ yönetimi ile bayiler arasında yeni anlaşmaların görüşülme süreci devam etmekte olup anlaşma durumunda, yeni anlaşmalar 5 yıl ile sınırlı kalmak koşulu ile hazırlanmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 – KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

STEAŞ’ın Petkim iktisabı ile ilgili olan taahhütler ve koşullu yükümlülükler:

30 Mayıs 2008 tarihinde, STEAŞ’ın %100 bağlı ortaklığı olan SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.’nin (bundan sonra STPAŞ olarak anılacaktır) Petkim’i satın alımıyla ilgili olarak Özelleştirme İdaresi Başkanlığı’na 491.750.000 ABD doları karşılığı 743.673.525 TL’lik teminat mektubu verilmiştir. 70.000.000 TL tutarındaki teminat çekleri Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.’ye hammadde alımına istinaden verilmiş olup 57.826.473 TL tutarındaki teminat mektuplarının 26.310.215 TL’lik kısmı kullanılan krediler için bankalara, 20.786.000 TL’lik kısmı gümrük müdürlüklerine, 8.780.314 TL’lik kısmı elektrik alımlarına istinaden TEDAŞ ve TEİAŞ’a, 1.761.000 TL’lik kısmı EPDK’ya ve kalan 188.944 TL’lik kısmı da diğer işlemler için farklı kuruluşlara verilen teminat mektuplarını içermektedir.

STPAŞ’nin Petkim’in satın alımına ilişkin almış olduğu 625 milyon ABD doları tutarındaki kredi ile ilgili olarak STPAŞ’nin sahibi olduğu Petkim hisselerinin tamamı, krediyi veren bankalar lehine rehin tesis edilmiştir.

STPAŞ’ın ana ortağı STEAŞ ve bağlı ortaklıklarının, Petkim’in satın alımına ilişkin almış olduğu kredi sözleşmeleri uyarınca ayni veya nakdi bir temettü dağıtımını yapması ve Petkim’den elde edilecek temettünün tasarrufu konularında çeşitli kısıtlamalar bulunmaktadır. Ayrıca, STEAŞ ve bağlı ortaklıklarının çeşitli finansal ve finansal olmayan taahhütleri mevcut olup bu taahhütlerin yerine getirilmemesi halinde, kreditorlerin söz konusu kredileri geri çağırma hakkı bulunmaktadır. STEAŞ ve bağlı ortaklıklarının, ayrıca, Petkim’in yürürlükte bulunan çevre yönetmeliklerine uyumu için gerekli çalışmaların tespit edilmesi ve yürütülmesini taahhüt etmiştir.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı’na verilen teminat mektupları STPAŞ tarafından “Hisse Satış Sözleşmesinde” yer alan ödeme yatırım, üretim ve denetim taahhütlerine istinaden Özelleştirme İdaresi Başkanlığı’na teslim edilmiştir. Belirtilen taahhütler “Hisse Satış Sözleşmesinde” yer alan hükümler uyarınca yerine getirildikleri tarihlerde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı’nca serbest bırakılacaktır.

Hisse Satış Sözleşmesine istinaden, STPAŞ, sözleşmenin imzalanmasından itibaren üç yıl süre içerisinde, Petkim’in kontrol hissesinin el değiştirmesi sonucunu doğuracak her türlü hisse devrinde Özelleştirme İdaresi’nin onayını almayı kabul ve taahhüt etmiştir.

STPAŞ, Petkim’de çalışan 4857 sayılı İş Kanunu’na tabi kapsam içi personelin kanunlardan ve toplu iş sözleşmelerinden doğan haklarının korunacağını, kıdem tazminatlarının (diğer kamu kuruluşlarında işçi statüsünde geçen süreler dahil) ve diğer bütün haklarının Petkim tarafından ödeneceğini kabul ve taahhüt eder. Hisse Satış Sözleşmesi’nin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla STPAŞ, Petkim ile hizmet akdi ilişkisi devam eden nakle tabi personelin, kullanılmamış yıllık izin ücretlerini karşılama yükümlülüğünün Petkim’e ait olduğunu kabul ve taahhüt etmiştir.

STPAŞ, Hisse Satış Sözleşmesi tarihinden sonraki üç yıl içerisinde Petkim’e ait liman altyapısı ve hizmetleri, fabrika kapasitelerinin artırılması, yeni fabrikalar kurulması konularına yönelik olarak belli bir tutarın üzerinde yatırım yapacağını kabul ve taahhüt eder. STPAŞ, Etilen Fabrikası’nın üretimini, Hisse Satış Sözleşmesi imza tarihinden itibaren en az 3 yıl süreyle devam ettirmeyi ve bu fabrikada her yıl belli bir ton üretim yapmayı, önceden öngörülemeyen ve STPAŞ’ın kusurundan kaynaklanmayan durumlar hariç, kabul ve taahhüt etmiştir.

STPAŞ, Petkim’i devraldığı tarihten önceki döneme ilişkin olarak yapılmış olan her türlü işlem ve kayıtlara intikal etmemiş bütün alacaklar, borç ve yükümlülüklerden sorumlu olup, bu hususlar ile ilgili olarak İdare’yi ve Petkim’i ilzam edecek hiçbir başvuru ve rücu hakkının bulunmadığını kabul ve taahhüt eder. Bu yükümlülük, hisseleri devam eden devir hallerinde de geçerli olacaktır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 – KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Grup'un Petkim iktisabı ile ilgili olan taahhütler ve şarta bağlı yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Alınan teminat mektupları	123.060.683	98.155.205
Toplam alınan teminatlar	123.060.683	98.155.205
Satınalımıyla ilgili verilen teminat mektupları	153.600.175	173.260.900
Verilen teminat çekleri	17.500.000	17.500.000
Verilen teminat mektupları	10.746.217	14.463.952
Toplam verilen teminatlar	181.846.392	205.224.852

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 Aralık 2010	31 Aralık 2009
EPDK'ya verilen garanti mektupları	2.802.000	2.802.000
Diğer	556.007	-
	3.358.007	2.802.000
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Alınan garanti mektupları	98.053.262	-
	98.053.262	-

DİPNOT 13 - BORÇ KARŞILIKLARI

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Genel gider karşılığı	6.500	5.500
Ceza Karşılığı (*) (Dipnot 18)	860.000	-
	866.500	5.500

(*) 30.06.2006 tarihinde Turcas Petrol A.Ş. ile The Shell Company of Turkey Ltd. Şirketleri arasında "Kısmi Bölünme" işlemi gerçekleşmiş olup; söz konusu Şirketler malvarlığının bir kısmını aynı sermaye olarak yeni kurulan Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ne tahsis etmiş ve karşılığında Grup, Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin %30'u oranında hissesine sahip olmuştur. T.C. Maliye Bakanlığı Vergi Dairesi Başkanlığı Mecidiyeköy Vergi Dairesince 24.08.2010 düzenleme tarihli vergi/ceza ihbarnamesinde Kısmi Bölünmeye konu teşkil eden ve kurulan ortaklığa aktarılan Sabit Kıymetlerin KDV'sine denk gelen 5.662.824,48 TL tutarında vergi aslı cezası Grup'a tebliğ edilmiştir. Söz konusu ceza için uzlaşma talebinde bulunulmuş olup, 860.000 TL gider karşılığı ayrılmıştır. Ayrılan karşılık tutarına ek olarak herhangi bir yükümlülük doğması beklenmemektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI

Türk İş Kanunu'na göre Şirket ve Türkiye'de kayıtlı Bağlı Ortaklıklar'ı ile İştirakler'i, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58 erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

Ödenecek tazminatı, her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu miktar 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla, 2.623,23TL (31 Aralık 2009: 2.365,16 TL) ile sınırlandırılmıştır.

Kıdem tazminatı karşılığı herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, Türk İş Kanunu uyarınca personelin emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder.

Türkiye'de geçerli olan çalışma hayatını düzenleyen yasalar ve Türk İş Kanunu uyarınca, Grup, en az bir yıllık hizmetini tamamlayan, kendi isteğiyle işten ayrılması veya uygunsuz davranışlar sonucu iş akdinin feshedilmesi dışında kalan sebepler yüzünden işten çıkarılan, askerlik hizmeti için çağrılan, vefat eden veya emekliye ayrılan her personeline toplu olarak kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Tanımlanmış sosyal yardım yükümlülüğünün bugünkü değeri ile ilgili ayrılan karşılık öngörülen yükümlülük yöntemi kullanılarak hesaplanır. Tüm aktüeryal karlar ve zararlar konsolide gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

UFRS, belirli fayda planları dahilinde muhtemel tazminat yükümlülüğünün tahmin edilebilmesi için aktüer değerlendirme öngörülerinin geliştirilmesini gerektirir. Konsolide mali tablolarda, Grup öngörülen yükümlülük yöntemini uygulayarak ve geçmiş yıllardaki deneyimlerine dayanarak, hizmet süresini sonlandırdığı tarih itibarıyla kıdem tazminatı almaya hak kazananları temel alarak bir yükümlülük hesaplamaktadır. Bu karşılık, gelecekte çalışanların emekliliklerinden doğacak muhtemel yükümlülüklerin bugünkü değerinin tahmin edilmesiyle bulunmaktadır.

Buna göre toplam karşılığın hesaplanmasına yönelik aşağıdaki finansal ve demografik aktüer varsayımlar yapılmıştır:

	2010	2009
İskonto oranı (%)	4,66	5,92
Emeklilik olasılığının tahmini için kullanılan oran (%)	99	99

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı, enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Şirket'in ve Türkiye'de kayıtlı Bağlı Ortaklıklar'ı ile İştirakler'inin kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir düzenlendiği için, 1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerli olan 2.623,23 TL tavan tutarı (1 Ocak 2009: 2.427,04 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Dönem içindeki kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir.

	2010	2009
Dönem başı	196.660	196.265
Hizmet maliyeti	30.483	46.682
Faiz maliyeti	11.634	9.150
Ödenen tazminatlar	(3.083)	(66.879)
Aktüeryal kayıp	14.625	13.546
Dönem sonu	250.319	198.764

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

DİĞER DÖNEN VARLIKLAR

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Devreden KDV	1.977.438	1.946.702
Peşin ödenen giderler (*)	1.399.220	-
Peşin ödenen vergiler	317.318	-
Gelecek aylara ait giderler	66.673	51.025
Verilen iş avansları	1.434	14.210
	3.762.083	2.011.937

(*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş., 11 Kasım 2010 tarihinde Bayerische Landesbank ile maksimum 149.351.984 Euro tutarlı kredi sözleşmesi imzalamıştır. Bu sözleşmeye konu olan tutar, Denizli Projesi’nde Grup’un payına düşen finansmanı sağlamak amacıyla kullanılacağından ödenen 1.399.220 TL tutarındaki komisyon gideri konsolide finansal tablolarda “Peşin Ödenen Gider” olarak sınıflandırılmıştır.

DİĞER DURAN VARLIKLAR

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Devreden KDV	2.167.596	2.072.242
Diğer	92.396	92.396
	2.259.992	2.164.638

DİĞER KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Gelecek aylara ait gelirler	12.626	173.705
	12.626	173.705

DİĞER UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Alınan sipariş avansları (*)	1.575.930	1.555.582
Diğer çeşitli borçlar (**)	1.387.736	1.514.227
Gelecek yıllara ait gelirler	744.410	600.173
	3.708.076	3.669.982

(*) 17 Ağustos 1995 tarihinde BP Petrolleri A.Ş.’nin Ambarlı’daki dolun tesislerinin Turcas Petrolcülük A.Ş., Tabas Petrolcülük A.Ş. ve Selyak Petrol Ürünleri Üretim ve Pazarlama A.Ş. (Total Oil A.Ş.) tarafından ortaklaşa kullanılması için bu dört şirket arasında bir sözleşme yapılmıştır. Fakat bu arazinin sahipliği konusunda BP Petrolleri A.Ş. ve üçüncü şahıslar (yaklaşık 600 ortak) arasında çıkan bir ihtilaf dolayısıyla, Turcas Petrolcülük A.Ş. kendisine ait olan başka bir arazinin diğer şirketlerce, bu ihtilaf çözülmediği takdirde satın alınması için BP Petrolleri A.Ş. ve Selyak Petrol Ürünleri Üretim ve Pazarlama A.Ş.’nden toplam 1.000.000 ABD Doları avans almıştır.

(**) Turcas Petrol A.Ş.’den kısmi bölünme sonucu Shell & Turcas Petrol A.Ş.’ye geçen çalışanların 30 Haziran 2006’ ya kadar hak ettikleri kıdem tazminatı yükümlülük tutarıdır. Turcas Petrol A.Ş., The Shell Company of Turkey Limited ve Shell & Turcas Petrol A.Ş. arasında imzalanan “Kısmi Bölünme Sözleşmesi”nin 10. maddesi gereği, Shell&Turcas Petrol A.Ş.’ye devrolan personelin devir tarihine kadar biriken kıdem tazminatları tutarları Grup’un yükümlülüğündedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	Hisse (%) Grubu	Hisse (%)	31 Aralık 2010	Hisse (%)	31 Aralık 2009
Aksoy Holding A.Ş.	A Grubu	51,55	115.979.910	51,55	70.361.109
Halka açık kısım (*)	A Grubu	28,94	65.118.684	28,73	39.220.393
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	9.054.468	4,02	5.486.425
Suna Baban	A Grubu	3,46	7.789.719	3,46	4.722.146
Müeddet Hanzat Öz	A Grubu	3,46	7.794.215	3,46	4.722.146
Yılmaz Tecmen	A Grubu	2,21	4.968.783	2,21	3.016.169
Diğer	A/B Grubu	6,36	14.294.221	6,57	8.971.612
Toplam		100,00	225.000.000	100,00	136.500.000
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)			(22.850.916)		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
Düzeltilmiş sermaye			243.396.872		154.896.872

(*) Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi, Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin elinde bulundurduğu Turcas Petrol A.Ş. hisselerinden kaynaklanmaktadır.

Şirket'in 2010 yılındaki sermayesi 225.000.000 adet hissedenden oluşmaktadır (2009: 136.500.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir. Şirket, 2010 yılı içerisinde 85.153.606 TL'si geçmiş yıllar karlarından, 3.346.394 TL'si olağanüstü yedeklerden olmak üzere toplam 88.500.000 TL sermaye artışı gerçekleştirmiştir.

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

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

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

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Yasal Yedekler	26.996.418	24.842.674
	26.996.418	24.842.674

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 – ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

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

Halka açık şirketler, temettü dağıtımlarını SPK'nın öngördüğü şekilde aşağıdaki gibi yaparlar:

9 Ocak 2009 tarih, 1/6 sayılı SPK kararı uyarınca, finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan işletmelerce dağıtılabilir karın hesaplanmasında finansal tablolarda yer alan kar içinde görünen; bağlı ortaklık, müşterek yönetime tabi teşebbüs ve iştiraklerden ana ortaklığın finansal tablolarına intikal eden kar tutarlarının, şirketlerin yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, genel kurullarınca kar dağıtım kararı alınmış olmasına bakılmaksızın, dağıtacakları kar tutarını SPK'nın Seri:XI, No:29 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamalarına imkan tanınmasına karar verilmiştir.

SPK'nın 27 Ocak 2010 tarihli kararı ile payları borsada işlem gören halka açık anonim ortaklıklar için yapılacak temettü dağıtımı konusunda herhangi bir asgari kar dağıtım zorunluluğu getirilmemesine karar verilmiştir.

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

Şirket'in yasal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynakların toplam tutarı 53.684.227 TL'dir. (31 Aralık 2009: 26.380.154 TL)

DİPNOT 17 - SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2010	2009
Doğalgaz satışı	49.027.338	42.908.898
Elektrik satışı	3.307.488	1.797.975
Diğer satışlar	2.681.911	24.875
Hizmet satışı	633.478	285.076
Buhar satışı	-	9.509
Satışlardan indirimler (*)	(3.312.255)	-

Satışlar **52.337.960** **45.026.333**

(*) Petkim Petrokimya Holding A.Ş.'nin Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.'ye kesmiş olduğu fiyat farkı faturalarından kaynaklanmaktadır.

	2010	2009
Doğalgaz maliyeti	46.986.177	42.687.963
İletim kapasite ve hizmet bedeli	4.827.132	2.048.600
Satışların Maliyeti	51.813.309	44.736.563

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - FAALİYET GİDERLERİ

Genel yönetim giderleri	2010	2009
Personel giderleri	3.682.473	2.935.928
Amortisman ve itfa giderleri	1.502.747	1.067.948
Dışarıdan sağlanan hizmetler	1.398.901	1.183.060
Ceza ödemeleri (Dipnot 13)	860.000	450.000
Seyahat giderleri	591.658	375.582
Kira giderleri	560.049	542.832
Vergi ve diğer yükümlülükler	559.762	214.184
Bakım ve onarım giderleri	317.463	1.170.345
Şüpheli alacak ve diğer karşılık giderleri	31.899	166.238
Diğer	1.372.485	717.799
	10.877.437	8.823.916

DİPNOT 19 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	2010	2009
Mamul maliyeti	51.813.309	44.736.563
Personel giderleri	3.682.473	2.935.928
Amortisman ve itfa giderleri	1.502.747	1.067.948
Dışarıdan sağlanan hizmetler	1.398.901	1.183.060
Ceza ödemeleri	860.000	450.000
Seyahat giderleri	591.658	375.582
Kira giderleri	560.049	542.832
Vergi ve diğer yükümlülükler	559.762	214.184
Bakım ve onarım giderleri	317.463	1.170.345
Şüpheli alacak ve diğer karşılık giderleri	31.899	166.238
Diğer	1.372.485	717.799
	62.690.746	53.560.479

DİPNOT 20 - DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER

Diğer faaliyet gelirleri	2010	2009
The Shell Company of Turkey Ortak Girişim Sözleşmesi geliri	16.280.680	10.375.582
Servis hizmet gelirleri	1.429.492	774.400
Kira gelirleri	289.944	315.315
Konusu kalmayan karşılıklar	108.804	4.396
EPDK cezası iadesi (*)	-	2.258.000
Diğer	176.353	841.750
	18.285.273	14.569.443

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

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER (Devamı)

DİĞER FAALİYET GİDERLERİ

	2010	2009
Karşılık giderleri	149.770	166.238
Sabit kıymet satış zararı	57.041	-
Diğer	119.979	91.286
	326.790	257.524

DİPNOT 21 - FİNANSAL GELİRLER

	2010	2009
Kur farkı gelirleri	5.533.734	2.837.042
Faiz gelirleri	5.169.364	11.514.288
Ertelenmiş finansman gelirleri	3.581	22.046
	10.706.679	14.373.376

DİPNOT 22 - FİNANSAL GİDERLER

	2010	2009
Kur farkı giderleri	5.905.248	3.587.176
Banka faiz giderleri	690.097	395.296
Ertelenmiş finansman giderleri	1.000	3.581
	6.596.345	3.986.053

DİPNOT 23 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(3.119.707)	(3.312.834)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	3.437.025	2.995.492
Peşin ödenen vergiler (Not 15)/(vergi yükümlülüğü)	317.318	(317.342)

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	2010	2009
Cari kurumlar vergi gideri	(3.119.707)	(3.312.834)
Ertelenmiş vergi gideri	(224.683)	(204.402)
	(3.344.390)	(3.517.236)

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - 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 konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Türkiye’de Kurumlar Vergisi oranı %20 ’dir (2009: %20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin çıkarılması sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

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

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 kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri

Grup, ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20 ’dir (2009: %20).

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 23 - 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)	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	682.296	476.492	(136.459)	(95.298)
İndirilebilir birikmiş mali zararlar(Dipnot 2.4)	(1.048.368)	(1.048.368)	209.674	209.674
Kıdem tazminatı karşılığı	(250.319)	(198.764)	50.064	39.751
Şüpheli alacak karşılığı	(151.055)	(151.055)	30.211	30.211
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(234.938)	(105.235)	46.987	21.048
Peşin ödenen komisyon	(1.098.871)	-	(219.774)	-
Ertelenen vergi (yükümlülüğü)/varlığı (net)			(19.297)	205.386

Bilanço tarihinde Grup’un, 20.021.270 TL değerinde (31 Aralık 2009: 16.553.694) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır ve bu zararlara ait ileride kullanabileceğini düşündüğü 1.048.368 TL (31 Aralık 2009: 1.048.368) tutar için ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Ertelenen vergi varlığı hesaplanmamış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir (Dipnot 2.4):

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
2010	-	7.652
2011	34.161	34.161
2012	3.301.603	3.301.603
2013	11.081.941	11.081.941
2014	2.128.337	2.128.337
2015	3.475.228	-
	20.021.270	16.553.694

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Dönem başı	205.386	409.788
Ertelenmiş vergi gideri	(224.683)	(204.402)
Dönem sonu	(19.297)	205.386

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Vergi öncesi dönem karı	59.726.981	31.158.320
Vergi oranı (%)	20%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi gideri	(11.945.396)	(6.231.664)
Geçmiş yıl zararlarının kullanılmayan kısımları	(695.046)	(425.667)
Temettü geliri	9.000.000	2.894.400
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(29.107)	(140.942)
İstisnalar	-	481.251
Diğer	325.159	(94.614)
Cari dönem vergi gideri	3.344.390	3.517.236

DİPNOT 24 - HİSSE BAŞINA KAR

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

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	225.000.000	225.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar	56.382.717	27.641.671
Hisse başına kar	0,2506	0,1228

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

	31 Aralık 2010							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
Shell&Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	66.776	-	-	-	-	-	-
Socar & Turcas Rafineri A.Ş.	-	50.108	-	-	-	-	-	-
Petkim Petrokimya A.Ş.	4.894.434	-	-	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	131.952	-	-	-	-	-	-	-
Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş.	217.438	-	-	-	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	184.453	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	238.716	-	-	-
	5.243.824	116.884	-	-	238.716	184.453	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT NOTLAR

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

DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2010							
	Ahımlar	Satışlar Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	20.362	137.537	-	50.224	-	267.556	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	195.012	392.915	-	-	561.996	45.000.000	1.591	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	-	151.668	-	8.446	-	221.105	-
SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.	-	-	22.843	-	8.446	-	237.308	-
SOCAR Bosphorus Enerji ve Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	720	-	-	-
Petkim Petrokimya Holding A.Ş.	49.725.940	-	-	-	60.363	-	373.298	3.857.324
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	-	-	-	690.280	-
Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	2.326.555	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	4.921	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	4.922	-	-	-
Aksoy Petrol ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	4.922	-	2.969	-
Aksoy Petrol Dağıtım Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	1.071.204	-	-	-	90.195	-	59.244	-
	50.992.156	2.739.832	312.048	-	795.155	45.000.000	1.853.351	3.857.324

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT NOTLAR

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

DİPNOT 25- İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2009							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	108.518	-	-	-	-	-	-	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	959.080	-	-	-	-	-	-
Socar & Turcas Rafineri A.Ş.	-	447.876	-	-	-	-	-	-
Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş.	185.393	-	-	-	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	251.639	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	232.139	-	-	-
	293.911	1.406.956	-	-	232.139	251.639	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT NOTLAR

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

DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2009							
	Ahımlar	Satışlar Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	-	170.517	-	57.041	-	325.736	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	-	59.754	-	9.507	-	250.022	-
SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.	-	-	8.187	-	9.507	-	250.022	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	552.816	14.472.002	-	-
Petkim Petrokimya A.Ş.	-	-	-	-	79.567	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	13.131	-	-	-	-	-	-
Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	2.082.545	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	4.768	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	623	-	4.768	-	-	-
Aksoy Petrol ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	2.662	-	-	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	4.768	-	919	-
Aksoy Petrol Dağıtım Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	2.662	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	12.043	-	-	93.198	-	72.514	-
	-	2.107.719	239.081	-	821.264	14.472.002	899.213	-

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	908.484	1.029.746

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

(a) Sermaye risk yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı kredileri de içeren borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri, kar yedekleri ve geçmiş yıl karlarını da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla da dengede tutmayı amaçlamaktadır.

Grup sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal borçlar ve yükümlülükleri, finansal kiralama ve ticari borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, bilançoda gösterildiği gibi öz sermaye ile net borcun toplanmasıyla hesaplanır. Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle hazır değerler toplamı, toplam borçlarından yüksektir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle net borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Toplam borçlar	8.512.575	8.514.062
Nakit ve nakit benzerleri	(45.882.464)	(62.932.961)
Net borç	(37.369.889)	(54.418.899)
Toplam özkaynak	547.601.279	504.136.956
Toplam sermaye	510.231.390	449.718.057
Net borç/Toplam sermaye oranı	(7%)	(12%)

Grup'un genel stratejisi önceki dönemlerden bir farklılık göstermemektedir.

**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

**DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE
DÜZEYİ (Devamı)**

(b) Finansal Risk Faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski (kur riski, gerçeğe uygun değer faiz oranı riski, nakit akımı faiz oranı riski ve fiyat riski), kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grubun risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Kredi riski yönetimi

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Gruba finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup yalnızca kredi güvenilirliği olan taraflarla işlemlerini gerçekleştirme ve mümkün olduğu durumlarda, yeterli teminat elde etme yoluyla kredi riskini azaltmaya çalışmaktadır.

Kredi limitlerinin kullanımı Grup tarafından sürekli olarak izlenmekte ve müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeler ve diğer faktörler göz önüne alınarak müşterinin kredi kalitesi sürekli değerlendirilmektedir. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2010	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar				
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	5.243.824	1.990.676	116.884	24.029	45.862.759	-	19.705
- Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı		287.525					
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	5.243.824	1.570.045	116.884	24.029	45.862.759	-	19.705
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı							
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	420.631	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.507.744	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(1.087.113)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	287.525	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar							

(*) Tutarın belirlenmesinde. alınan teminatlar (ipotekler) gibi. kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.**31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2009	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar				
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	293.911	6.511.352	1.406.956	363.251	62.920.274	-	-
- Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	6.159.434	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	293.911	6.090.421	1.406.956	363.251	62.920.274	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	5.871.909	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	420.931	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.654.815	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(1.233.884)	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	287.525	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde. alınan teminatlar (ipotekler) gibi. kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Grup'un vadesi gelmemiş ticari alacakları 6.813.869 TL'dir (31 Aralık 2009: 6.384.332 TL).

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Grup'un vadesi geçmiş ancak, şüpheli alacak olarak değerlendirilmemiş ve karşılık ayrılmamış bir ticari alacağı bulunmamaktadır (31 Aralık 2009: Yoktur). Grup, faaliyet gösterdiği sektörlerin dinamikleri ve şartlarından dolayı 60 güne kadar olan gecikmeler için herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir. 60 günden daha uzun süredir tahsil edemediği alacakları için ise ipotek gibi teminatlar bulundurması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir.

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla ticari alacakların 1.507.744TL (31 Aralık 2009: 1.654.815 TL) tutarındaki kısmı şüpheli alacak olarak değerlendirilmiş, bu tutardan teminatlı alacaklar düşülmek sureti ile kalan 1.087.113TL'lik (31 Aralık 2009: 1.233.884 TL) kısım için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Ticari alacaklar için ayrılan şüpheli alacak karşılığı geçmiş tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

Vadesi geçen alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2010	Alacaklar	
	Ticari alacaklar	Diğer alacaklar
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	975.378	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	532.366	-
	1.507.744	-

31 Aralık 2009	Alacaklar	
	Ticari alacaklar	Diğer alacaklar
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	1.122.449	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	532.366	-
	1.654.815	-

Likidite risk yönetimi

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski tabloları

İhtiyatlı likidite riski yönetimi yeterli ölçüde nakit tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder.

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Aşağıdaki tablo, finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Gelecek dönemlerde yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler de aşağıdaki tabloda ilgili vadelere dahil edilmiştir.

31 Aralık 2010

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan kısa	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	788.347	837.225	68.386	206.597	562.241	-
Ticari borçlar	7.007.726	7.007.726	7.007.726	-	-	-
Toplam yükümlülük	7.844.951	7.844.951	7.076.112	206.597	562.241	-

31 Aralık 2009

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan kısa	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	888.449	939.509	93.947	281.840	563.722	-
Ticari borçlar	7.057.229	7.057.229	7.057.229	-	-	-
Toplam yükümlülük	7.996.738	7.996.738	7.151.176	281.840	563.722	-

Piyasa riski yönetimi

Faaliyetleri nedeniyle Grup döviz kurundaki ve faiz oranındaki değişiklikler ile ilgili finansal risklere maruz kalmaktadır.

Grup düzeyinde karşılaşılan piyasa riskleri duyarlılık analizleri esasına göre ölçülmektedir.

Cari yılda Grup'un maruz kaldığı piyasa riskinde ya da karşılaşılan riskleri ele alış yönteminde veya bu riskleri nasıl ölçtüğüne dair kullandığı yöntemde, önceki seneye göre bir değişiklik olmamıştır.

(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 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

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

		31 Aralık 2010			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	26.320.377	17.019.483	3.732	306
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	26.320.377	17.019.483	3.732	306
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)	26.320.377	17.019.483	3.732	306
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	502.100	-	245.034	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	502.100	-	245.034	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	588.020	-	286.965	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.547.855	1.001.200	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.135.875	1.001.200	286.965	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	2.637.975	1.001.200	531.999	-
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)	23.682.402	16.018.283	(528.267)	306
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14+15-16a)	25.230.258	17.019.483	(528.267)	306
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.**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

		31 Aralık 2009			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	14.842.944	9.857.622	149	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	14.842.944	9.857.622	149	-
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)	14.842.944	9.857.622	149	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	(884.077)	-	(409.238)	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(884.077)	-	(409.238)	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	(530.462)	-	(245.550)	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	(1.507.507)	(1.001.200)	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(2.037.969)	(1.001.200)	(245.550)	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	(2.922.046)	(1.001.200)	(654.788)	-
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)	11.920.898	8.856.422	(654.639)	-
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14+15-16a)	13.428.405	9.857.622	(654.639)	-
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.**31 ARALIK 2010 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE
DÜZEYİ (Devamı)***Kur riskine duyarlılık*

	31 Aralık 2010			
	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	2.476.427	(2.476.427)	2.476.427	(2.476.427)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	2.476.427	(2.476.427)	2.476.427	(2.476.427)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(108.248)	108.248	(108.248)	108.248
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(108.248)	108.248	(108.248)	108.248
Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlenmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	61	(61)	61	(61)
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)	61	(61)	61	(61)
TOPLAM (3+6+9)	2.368.240	(2.368.240)	2.368.240	(2.368.240)

	31 Aralık 2009			
	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	1.333.512	(1.333.512)	1.333.512	(1.333.512)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	1.333.512	(1.333.512)	1.333.512	(1.333.512)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(141.422)	141.422	(141.422)	141.422
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(141.422)	141.422	(141.422)	141.422
TOPLAM (3+6)	1.192.090	(1.192.090)	1.192.090	(1.192.090)

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(ii) Faiz oranı riski yönetimi

Grup’un finansal yükümlülükleri, Grup’u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır. Grup’un finansal yükümlülükleri ağırlıklı olarak sabit faizli borçlanmalardır ve Grup’un değişken faizli finansal varlıkları bulunmamaktadır. Dolayısıyla Grup’un faiz oranı duyarlılığı önemsiz düzeydedir.

Faiz oranı duyarlılığı

Grup’un faiz oranına duyarlı finansal araçlarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Sabit Faizli Araçlar		
Finansal Varlıklar	45.689.648	62.745.766
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	-	-
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	-
Finansal Yükümlülükler	788.764	1.063.509
Değişken Faizli Finansal Araçlar		
Finansal Varlıklar	-	-
Finansal Yükümlülükler	-	-

NOT 27 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında istekli taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Finansal enstrümanların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme metodları kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup’un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, gerçeğe uygun değeri belirlenebilen finansal enstrümanların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

Dönem sonu kurlarıyla çevrilen yabancı para cinsinden olan bakiyelerin gerçeğe uygun değerlerinin, kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2010 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

NOT 27 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (Devamı)

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal varlıkların gerçeğe uygun değerinin ilgili varlıkların kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilir.

Parasal borçlar

Kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

Değişken faiz oranlarına sahip yabancı para uzun vadeli kredilerin bilanço tarihinde döviz kuru ile Türk lirasına çevrilmiş olup, gerçeğe uygun değerleri kayıtlı değere yaklaşmaktadır.

Kıdem tazminatı yükümlülükleri ise indirgenmiş değerleri ile muhasebeleştirilmektedir.

DİPNOT 28 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli Projesi finansmanı kapsamında West Landesbank (West LB) - Bayerische Landenbank ile imzaladığı kredi sözleşmesinin gereği olarak Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine 21.656.038 Avro tutarında 15 Temmuz 2014 vadeli bir garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından 21.656.038 Avro tutarında kefalet verilmiştir.
- b) Grup'un hisselerinin direkt ve dolaylı olarak toplam % 99,96'sına sahip olduğu Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.'nin ödenmiş sermayesinin 20.000.000 TL'den 20.250.000TL'ye yükseltilmesine ilişkin karar, 15 Mart 2011 tarihinde yapılan 2010 Yılı Olağan Genel Kurul toplantısında alınmıştır.
- c) Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. tarafından 2010 yılında 7.52 olarak açıklanan Şirket'in Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme notu, 2011 yılı itibariyle yine Kobirate firması tarafından yapılan yeniden değerlendirme sonucunda şirketimizin Kurumsal Yönetim Uyum derecelendirme notu 8.12 olarak revize edilmiştir.
- d) Grup'un dolaylı ortaklığı Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.'nin ödenmiş sermayesinin 2.000.000 TL'den 2.750.000 TL'ye yükseltilmesine ilişkin karar, 15 Mart 2011 tarihinde yapılan 2010 Yılı Olağan Genel Kurul toplantısında alınmıştır.