

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**1 Ocak – 31 Aralık 2013 hesap dönemine ait
konsolide finansal tablolar ve
bağımsız denetim raporu**

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi
Ortakları'na:

Giriş

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.("Tüpraş") ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan konsolide finansal durum tablosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynak değişim tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özetini ve diğer açıklayıcı dipnotlarını denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolara ilgili olarak Grup Yönetiminin Sorumluluğu

Grup yönetimi bu konsolide finansal tabloların Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGG") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun olarak sunumundan ve bunun için konsolide finansal tabloların usulsüzlük veya hatadan kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanmasını sağlamak amacıyla yönetim tarafından gerekli görülen iç kontrollerden sorumludur.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtır yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetimimiz, konsolide finansal tablolardaki tutarlar ve dipnotlar ile ilgili bağımsız denetim kanıtı toplamak amacıyla, bağımsız denetim tekniklerinin kullanılmasını içermektedir. Bağımsız denetim tekniklerinin seçimi, konsolide finansal tabloların hata veya hileden ve usulsüzlükten kaynaklanıp kaynaklanmadığı hususu da dahil olmak üzere önemli yanlışlık içerip içermediğine dair risk değerlendirmesini de kapsayacak şekilde, mesleki kanaatimize göre yapılmıştır. Bu risk değerlendirmesinde, işletmenin iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, Grup yönetimi tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca Grup yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

Bağımsız denetim sırasında temin ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulmasına yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait finansal performansını ve nakit akışlarını, TMS (bkz. Not 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Diğer ilgili mevzuattan kaynaklanan bağımsız denetçi yükümlülükleri hakkında raporlar

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 402. Maddesi uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir, ayrıca Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2013 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 378. Maddesine göre, pay senetleri borsada işlem gören şirketlerde, yönetim kurulu, şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla, uzman bir komite kurmak, sistemi çalıştırmak ve geliştirmekle yükümlüdür. Aynı kanunun 398. maddesinin 4. fıkrasına göre, denetçinin, yönetim kurulunun şirketi tehdit eden veya edebilecek nitelikteki riskleri zamanında teşhis edebilmek ve risk yönetimini gerçekleştirebilmek için 378. maddede öngörülen sistemi ve yetkili komiteyi kurup kurmadığını, böyle bir sistem varsa bunun yapısı ile komitenin uygulamalarını açıklayan esasları KGK tarafından belirlenecek, ayrı bir rapor düzenleyerek, denetim raporuyla birlikte, yönetim kuruluna sunması gerekmektedir. Denetimimiz, bu riskleri yönetmek için Grup Yönetimi'nin, gerçekleştirdiği faaliyetlerin operasyonel etkinliği ve yeterliliğini değerlendirmeyi kapsamamaktadır. Bilanço tarihi itibarıyla KGK tarafından henüz bu raporun esasları hakkında bir açıklama yapılmamıştır. Dolayısıyla bu konuya ilişkin ayrı bir rapor hazırlanmamıştır. Bununla birlikte, Şirket, söz konusu komiteyi 28 Temmuz 2010 tarihinde kurmuş olup, komite iki üyeden oluşmaktadır. Komite 2013 yılı içerisinde Şirket'in varlığını, gelişmesini tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacına yönelik altı defa toplanmış ve hazırladığı raporları Yönetim Kurulu'na sunmuştur.

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

Ethem Kutucular, SMMM
Sorumlu Denetçi

19 Şubat 2014
İstanbul, Türkiye

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

1 Ocak-31 Aralık 2013 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar

İçindekiler

	<u>Sayfa</u>
Konsolide finansal durum tablosu	1
Konsolide kapsamlı gelir tablosu	2
Konsolide özkaynak değişim tablosu	3
Konsolide nakit akım tablosu	4
Konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar	5 - 68
Not 1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu	5-6
Not 2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar	7-29
Not 3 İşletme birleşmeleri	29
Not 4 Nakit ve nakit benzerleri	30-31
Not 5 Borçlanmalar	31-34
Not 6 Ticari alacaklar ve borçlar	34-36
Not 7 Diğer alacaklar ve borçlar	36
Not 8 Stoklar	36-37
Not 9 Finansal yatırımlar	37
Not 10 Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	37-38
Not 11 Yatırım amaçlı gayrimenkuller	38
Not 12 Maddi duran varlıklar	39-40
Not 13 Maddi olmayan duran varlıklar	40-41
Not 14 Peşin ödenmiş giderler	41
Not 15 Diğer varlıklar ve yükümlülükler	42-43
Not 16 Ertelenmiş gelirler	43
Not 17 Karşılıklar	43-46
Not 18 Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	46
Not 19 Diğer borçlar	46
Not 20 Devlet teşvik ve yardımları	46-47
Not 21 Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler	47-49
Not 22 Özkaynaklar	49-50
Not 23 Hasılat ve satışların maliyeti	51
Not 24 Genel yönetim giderleri, pazarlama giderleri, araştırma ve geliştirme giderleri	52
Not 25 Esas faaliyetlerden diğer gelirler/(giderler)	53
Not 26 Yatırım faaliyetlerinden gelirler	53
Not 27 Finansman gelirleri/(giderleri)	54
Not 28 Vergi varlık ve yükümlülükleri	54-56
Not 29 Pay başına kazanç	57
Not 30 İlişkili taraf açıklamaları	57-60
Not 31 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi	60-68
Not 32 Bilanço tarihinden sonraki olaylar	68

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

Bağımsız denetimden geçmiş			
Yeniden düzenlenmiş			
(Not 2.2.1)			
Varlıklar	Notlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Dönen varlıklar		9.764.538	9.129.259
Nakit ve nakit benzerleri	4	3.663.114	3.248.806
Ticari alacaklar	6	1.956.634	2.083.572
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	6, 30	343.355	162.382
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		1.613.279	1.921.190
Finansal yatırımlar	9	-	12.764
Diğer alacaklar	7	38.933	38.078
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		38.933	38.078
Stoklar	8	3.456.300	3.124.242
Peşin ödenmiş giderler	14	198.693	66.634
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	28	1.330	183.598
Diğer dönen varlıklar	15	449.534	371.565
Duran varlıklar		11.374.849	7.518.648
Finansal yatırımlar	9	4.000	3.999
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	10	804.168	793.862
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	11	4.621	4.621
Maddi duran varlıklar	12	8.321.563	5.846.115
Maddi olmayan duran varlıklar	13	39.367	39.904
Diğer maddi olmayan duran varlıklar		39.367	39.904
Peşin ödenmiş giderler	14	405.292	272.363
Ertelenmiş vergi varlığı	28	1.330.197	139.216
Diğer duran varlıklar	15	465.641	418.568
Toplam varlıklar		21.139.387	16.647.907
Kaynaklar			
Kısa vadeli yükümlülükler		10.396.466	8.068.100
Kısa vadeli borçlanmalar	5	909.587	551.905
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	5	165.084	152.455
Ticari borçlar	6	6.793.651	5.064.230
İlişkili taraflara ticari borçlar	6, 30	40.555	56.074
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		6.753.096	5.008.156
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	18	65.524	53.934
Diğer borçlar	19	9.563	11.489
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		9.563	11.489
Ertelenmiş gelirler	16	10.656	15.381
Dönem karı vergi yükümlülüğü	28	6.178	222.167
Kısa vadeli karşılıklar	17	363.747	55.450
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		4.097	6.017
Diğer kısa vadeli karşılıklar		359.650	49.433
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	15	2.072.476	1.941.089
Uzun vadeli yükümlülükler		5.604.407	3.690.223
Uzun vadeli borçlanmalar	5	5.447.345	3.539.773
Uzun vadeli karşılıklar	17	152.003	144.126
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		152.003	144.126
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	15	5.059	6.324
Özkaynaklar		5.138.514	4.889.584
Ödenmiş sermaye	22	250.419	250.419
Sermaye düzeltme farkları	22	1.344.243	1.344.243
Paylara ilişkin primler/iskontolar		172	172
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		(2.672)	(7.008)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)		(2.672)	(7.008)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		57.039	47.554
Yabancı para çevrim farkları		9.375	5.121
Yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazanç/(kayıpları)		47.664	42.433
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	22	221.417	223.321
Geçmiş yıllar karları		2.025.761	1.523.852
Net dönem karı		1.197.223	1.464.119
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		5.093.602	4.846.672
Kontrol gücü olmayan paylar		44.912	42.912
Toplam kaynaklar		21.139.387	16.647.907

31 Aralık 2013 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar, yayınlanmak üzere 19 Şubat 2014 tarihli yönetim kurulu toplantısında onaylanmış ve Genel Müdür Yardımcısı İbrahim Yelmenoğlu ve Finansal Raporlama Müdürü Deniz Köseoğlu tarafından imzalanmıştır.

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kapsamlı gelir tablosu
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

Bağımsız denetimden geçmiş			
Yeniden düzenlenmiş			
(Not 2.2.1)			
	Notlar	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Hasılat	23	41.078.427	42.436.908
Satışların maliyeti (-)	23	(39.605.121)	(40.746.066)
Brüt kar		1.473.306	1.690.842
Genel yönetim giderleri (-)	24	(494.754)	(466.337)
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri (-)	24	(186.542)	(187.084)
Araştırma ve geliştirme giderleri (-)	24	(18.428)	(12.439)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	25	165.919	222.756
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	25	(898.310)	(117.456)
Esas faaliyet karı		41.191	1.130.282
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	26	1.318	17.751
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından paylar	10	80.546	101.163
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet karı		123.055	1.249.196
Finansman gelirleri	27	1.005.707	271.468
Finansman giderleri (-)	27	(1.115.713)	(170.428)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı		13.049	1.350.236
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri	28	1.186.141	121.128
Dönem vergi gideri (-)		(6.178)	(222.167)
Ertelenmiş vergi geliri		1.192.319	343.295
Sürdürülen faaliyetler dönem karı		1.199.190	1.471.364
Diğer kapsamlı gelirler:			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		4.369	(3.325)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)		5.432	(4.156)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(1.063)	831
-Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri		(1.063)	831
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar		9.485	685
Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirileme kazançları		5.506	2.234
Yabancı para çevrim farklarındaki değişim		4.254	(1.437)
Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirileme kazançlarına ilişkin vergiler		(275)	(112)
-Ertelenmiş vergi (gideri)		(275)	(112)
Diğer kapsamlı gelir (vergi sonrası)		13.854	(2.640)
Toplam kapsamlı gelir		1.213.044	1.468.724
Dönem karının dağılımı:			
Kontrol gücü olmayan paylar		1.967	7.245
Ana ortaklık payları		1.197.223	1.464.119
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		2.000	7.245
Ana ortaklık payları		1.211.044	1.461.479
Nominal değeri 1 Kr olan pay başına kazanç (Kr)	29	4,78	5,85

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide özkaynak değişim tablosu (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

				Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler			Birikmiş karlar		Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Pay ihraç primleri/ iskontoları	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	Yeniden değerleme ve sınıflandırma kazanç/(kayıpları)	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı			
1 Ocak 2012 - Önceden raporlanan	250.419	1.344.243	172	-	40.311	6.558	198.605	1.287.945	1.241.738	4.369.991	35.667	4.405.658
Muhasebe politikası değişiklikleri: - TMS 19 (Not 2.2.1)	-	-	-	(3.683)	-	-	-	3.683	-	-	-	-
1 Ocak 2012 - Yeniden düzenlenen (Not 2.2.1)	250.419	1.344.243	172	(3.683)	40.311	6.558	198.605	1.291.628	1.241.738	4.369.991	35.667	4.405.658
Transferler	-	-	-	-	-	-	24.716	1.217.022	(1.241.738)	-	-	-
Temettü ödemesi	-	-	-	-	-	-	-	(984.798)	-	(984.798)	-	(984.798)
- Net dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	-	1.464.119	1.464.119	7.245	1.471.364
- Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	(3.325)	2.122	(1.437)	-	-	-	(2.640)	-	(2.640)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	(3.325)	2.122	(1.437)	-	-	1.464.119	1.461.479	7.245	1.468.724
31 Aralık 2012	250.419	1.344.243	172	(7.008)	42.433	5.121	223.321	1.523.852	1.464.119	4.846.672	42.912	4.889.584
1 Ocak 2013 - Önceden raporlanan	250.419	1.344.243	172	-	42.433	5.121	223.321	1.520.169	1.460.794	4.846.672	42.912	4.889.584
Muhasebe politikası değişiklikleri: - TMS 19 (Not 2.2.1)	-	-	-	(7.008)	-	-	-	3.683	3.325	-	-	-
1 Ocak 2013 - Yeniden düzenlenen (Not 2.2.1)	250.419	1.344.243	172	(7.008)	42.433	5.121	223.321	1.523.852	1.464.119	4.846.672	42.912	4.889.584
Transferler	-	-	-	-	-	-	(1.904)	1.466.023	(1.464.119)	-	-	-
Temettü ödemesi	-	-	-	-	-	-	-	(964.114)	-	(964.114)	-	(964.114)
- Net dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	-	1.197.223	1.197.223	1.967	1.199.190
- Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	4.336	5.231	4.254	-	-	-	13.821	33	13.854
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	4.336	5.231	4.254	-	-	1.197.223	1.211.044	2.000	1.213.044
31 Aralık 2013	250.419	1.344.243	172	(2.672)	47.664	9.375	221.417	2.025.761	1.197.223	5.093.602	44.912	5.138.514

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide nakit akım tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	
		Yeniden düzenlenmiş	
		(Not 2.2.1)	
	Notlar	1 Ocak – 31 Aralık 2013	1 Ocak – 31 Aralık 2012
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		2.549.122	2.639.580
Dönem karı/zararı		13.049	1.350.236
Dönem net karı/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		1.429.259	23.071
- Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	12,13	240.281	222.451
- Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	17	358.005	65.874
- Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	27	76.385	(42.431)
- Gerçekleşmemiş yabancı para çevirim farkları ile ilgili düzeltmeler		(4.254)	1.437
- Özkaynaktan pay alma yöntemi ile değerlendirilen yatırımların karları ile ilgili düzeltmeler	10	(80.546)	(101.163)
- Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıp/kazançlar ile ilgili düzeltmeler	26	(1.318)	(17.751)
- Yatırım ya da finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına neden olan diğer kalemlere ilişkin düzeltmeler	27	841.277	(98.964)
- Kar/zarar mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler		(571)	(6.382)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		1.183.228	1.569.865
- Stoklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(329.437)	356.162
- Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		124.820	1.095.716
- Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(125.898)	381.003
- Ticari borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		1.729.489	(321.798)
- Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(215.746)	58.782
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		2.625.536	2.943.172
- Vergi ödemeleri/iadeleri		(39.899)	(268.304)
- Diğer nakit girişleri/çıkışları		(36.515)	(35.288)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(2.158.810)	(2.200.689)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		3.180	25.725
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	12,13	(2.254.754)	(2.266.593)
Diğer uzun vadeli varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9	12.764	12.943
Diğer uzun vadeli varlık alımlarından nakit çıkışları	9	-	(12.764)
Alınan temettüler	10	80.000	40.000
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		(71.205)	1.505.732
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		970.714	2.441.000
Ödenen temettüler		(964.114)	(984.798)
Alınan faiz		191.906	170.690
Ödenen faiz		(269.711)	(121.160)
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/azalış		319.107	1.944.623
D. Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		4.254	(1.437)
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/azalış		323.361	1.943.186
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		2.764.509	821.323
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	4	3.087.870	2.764.509

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. ("Tüpraş" veya "Şirket") 16 Kasım 1983 tarihinde kurulmuştur. Şirket'in ana faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

- Ham petrol tedarik ve rafine etmek, gerektiğinde petrol ürünlerini ithal ve ihraç etmek ve bu maksatla yurt içinde ve dışında petrol rafinerileri kurmak ve işletmek,
- Petrokimya sanayi ve ilgili diğer sanayi alanında fabrikalar, tesisler kurmak ve işletmek,
- Petrokimyasal maddeler ve ilgili diğer maddelerin elde edilmesi için gerekli hammaddeler, yardımcı maddeler, malzeme ve kimyasal maddeleri tedarik ederek işlemek veya bu maddeleri üretmek ve bu maddelerin ticaretini yapmak,
- Üretim faaliyetinin her aşamasında elde edilecek ürünleri ambalajlamak ve bunun için ambalaj endüstrisi kurmak, atık, yan ürün ve standart dışı maddeleri değerlendirmek ve/veya satmak, değerlendirme olanağı bulunmayan maddelerin yok edilmesi için gerekli tesisleri kurmak ve işletmek,
- Yasa ve yönetmelikler çerçevesinde, her türlü enerji ve enerji ile ilgili sanayi alanında santraller, tesisler kurmak ve işletmek. Bunun için gerekli her türlü ekipman, malzeme ve kimyevi maddeyi tedarik ederek kullanmak ve bu maddelerin ticaretini yapmak,
- Her türlü petrol ürünleri, LPG ve doğalgazın yurtiçi, yurtdışı toptan ve perakende alımı, satımı, ithali, ihracı, depolanması, pazarlanması ve dağıtımını yapmak, yaptırmak, bu amaç ve konularda kısmen ya da tamamen faaliyet göstermek üzere diğer gerçek ve tüzel kişilerle dağıtım ve pazarlama şirketi veya benzeri diğer ortaklıklar kurmak veya mevcut ortaklıkların hisse senetlerini ve hisseyi temsil eden evraklarını temellük etmek, gerektiğinde satmak, iştirak paylarını almak veya devretmektir.

Tüpraş ve bağlı ortaklıklarının (topluca "Grup" olarak adlandırılacaktır) temel faaliyetlerinin önemli bölümü Türkiye'de olup, Grup'un faaliyetleri rafinaj sektörü altında toplanmıştır.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 1991 yılından beri Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BİST") (eski adıyla İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda (İMKB)) işlem görmektedir. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla, Şirket'in BİST'e kayıtlı %49 oranında hissesi mevcuttur. Aynı tarih itibarıyla Şirket'in hisselerini elinde bulunduran hissedarlar ve hisse oranları aşağıdaki gibidir (Not 22):

	%
Enerji Yatırımları A.Ş.	51,00
Halka açık kısım	49,00
	100,00

Şirket ana ortağı Koç Holding A.Ş., Koç Ailesi ve Koç Ailesi tarafından sahip olunan şirketler tarafından kontrol edilmektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Tüpraş'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklık ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları ve faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
Ditaş Deniz İşletmeciliği ve Tankerciliği A.Ş. ("Ditaş")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Üsküdar Tankercilik A.Ş. ("Üsküdar")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
T Damla Denizcilik A.Ş. ("Damla")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Kadıköy Tankercilik A.Ş. ("Kadıköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Beykoz Tankercilik A.Ş. ("Beykoz")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Sarıyer Tankercilik A.Ş. ("Sarıyer")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Kartal Tankercilik A.Ş. ("Kartal")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Maltepe Tankercilik A.Ş. ("Maltepe")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Salacak Tankercilik A.Ş. ("Salacak")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Karşıyaka Tankercilik A.Ş. ("Karşıyaka")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Körfez Hava Ulaştırma A.Ş. ("Körfez") (*)	Türkiye	Hava taşımacılığı ve ulaştırma

(*) Grup'un bağlı ortaklıklarından Körfez, 2009 yılının Haziran ayında kurulmuş olup, Grup'un 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloları açısından önemlilik teşkil etmemesi nedeniyle konsolidasyon kapsamına alınmayarak satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilmiştir. Körfez'in 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla aktif toplamı 5.382 bin TL ve net dönem karı 680 bin TL'dir.

Müşterek yönetime tabi ortaklık	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
OPET Petrolcülük A.Ş. ("Opet")	Türkiye	Petrol ürünleri perakende satışı
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş.	Türkiye	Jet yakıtı ikmal hizmeti
Tasfiye halinde Opet Gıda ve İhtiyaç Maddeleri Turizm Sanayi İç ve Dış Ticaret A.Ş. ("Opet Gıda") (*)	Türkiye	Gıda ürünleri dağıtımı
Opet International Limited ("Opet International")	İngiltere	Petrol ürünleri ticareti
Opet Trade B.V.	Hollanda	Petrol ürünleri ticareti
Opet Trade Singapore	Singapur	Petrol ürünleri ticareti
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş.	Türkiye	Madeni yağ ticareti
Op Ay Akaryakıt Ticaret Ltd. Şti.	Türkiye	Petrol ürünleri ticareti
Akdeniz Akaryakıt Depolama Nakliyat ve Tic. A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri ticareti
Nemrut Liman ve Boru İşl. Nak. İç ve Dış Tic. Ltd. Şti.	Türkiye	Denizcilik hizmetleri
Opet Aygaz Gayrimenkul A.Ş. (**)	Türkiye	Gayrimenkul

(*) 1 Ağustos 2003 tarihinden itibaren faaliyetlerini durdurmuştur.

(**) 20 Eylül 2013 tarihinde kurulmuştur.

Grup'un bünyesinde çalışan ortalama personel sayısı 31 Aralık 2013 tarihinde 4.986'dır (31 Aralık 2012 – 4.626).

Şirket'in tescil edilmiş adresi aşağıdaki gibidir:

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
Güney Mahallesi
Petrol Caddesi No:25 41790
Körfez, Kocaeli

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1. Sunuma ilişkin temel esaslar

2.1.1 Uygulanan muhasebe standartları

Grup'un konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete' de yayınlanan Seri II, 14.1 nolu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'nı / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") esas alınmıştır.

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

Grup ile Grup'a bağlı Türkiye'de yerleşik şirketler, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, KGK 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. Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre hazırlanan bu konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen satılmaya hazır finansal varlıklar dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Fonksiyonel ve sunum 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, Tüpraş'ın fonksiyonel, Grup'un sunum para birimi olan TL para birimi kullanılarak sunulmuştur.

2.1.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) değişiklikler

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2013 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

1 Ocak 2013 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar aşağıdaki gibidir:

TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (Değişiklik)

Değişiklik işletmenin finansal araçlarını netleştirmeye ilişkin hakları ve ilgili düzenlemeler (örnek teminat sözleşmeleri) konusunda bazı bilgileri açıklamasını gerektirmektedir. Getirilen açıklamalar finansal tablo kullanıcılarına;

- i) Netleştirilen işlemlerin şirketin finansal durumuna etkilerinin ve muhtemel etkilerinin değerlendirilmesi için ve
- ii) TFRS'ye göre ve diğer genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine göre hazırlanmış finansal tabloların karşılaştırılması ve analiz edilmesi için faydalı bilgiler sunmaktadır.

Yeni açıklamalar TMS 32 uyarınca finansal durum tablosunda netleştirilen tüm finansal araçlar için verilmelidir. Söz konusu açıklamalar TMS 32 uyarınca finansal durum tablosunda netleştirilememiş olsa dahi uygulanabilir ana netleştirme düzenlemesine veya benzer bir anlaşmaya tabi olan finansal araçlar için de geçerlidir. Değişiklik sadece açıklama esaslarını etkilemektedir ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu (Değişiklik) – Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu Unsurlarının Sunumu

Yapılan değişiklikler diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen kalemlerin sadece gruplamasını değiştirmektedir. Bundan sonra diğer kapsamlı gelir tablosunda ileri bir tarihte gelir tablosuna sınıflanabilecek (veya geri döndürülebilecek) kalemlerin hiçbir zaman gelir tablosuna sınıflanamayacak kalemlerden ayrı gösterilmesi gerekmektedir. Değişiklik sadece sunum esaslarını etkilemiştir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar (Değişiklik)

Standartta yapılan değişiklik kapsamında birçok konuya açıklık getirilmiş veya uygulamada değişiklik yapılmıştır. Yapılan birçok değişiklikten en önemlileri tazminat yükümlülüğü aralığı mekanizması uygulamasının kaldırılması, tanımlanmış fayda planlarında aktüeryal kar/zararının diğer kapsamlı gelir altında yansıtılması ve kısa ve uzun vadeli personel sosyal hakları ayrımının artık personelin hak etmesi prensibine göre değil yükümlülüğün tahmini ödeme tarihine göre belirlenmesidir. Grup, aktüeryal kazanç/kayıplarını bu değişiklik öncesi gelir tablosunda muhasebeleştirmekteydi. Grup, 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait finansal tablolarında ilgili değişikliğin etkilerini geçmişe dönük olarak açıklamıştır. Ayrıca, kısa ve uzun vadeli personel sosyal haklarının sunumunda oluşan değişiklik kapsamında, kısa vadeli borç karşılıklarında sunulan kullanılmamış izin karşılıkları, geriye dönük olarak çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar olarak sınıflandırılmıştır.

TMS 27 Bireysel Finansal Tablolar (Değişiklik)

TFRS 10'un ve TFRS 12'nin yayınlanmasının sonucu olarak, KGK TMS 27'de de değişiklikler yapmıştır. Yapılan değişiklikler sonucunda, artık TMS 27 sadece bağlı ortaklık, müştereken kontrol edilen işletmeler ve iştiraklerin bireysel finansal tablolarda muhasebeleştirilmesi konularını içermektedir. Grup, değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmasını beklememektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar (Değişiklik)

TFRS 11'in ve TFRS 12'nin yayınlanmasının sonucu olarak, KGK TMS 28'de de değişiklikler yapmış ve standardın ismini TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar olarak değiştirmiştir. Yapılan değişiklikler ile iştiraklerin yanı sıra, iş ortaklıklarında da özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirme getirilmiştir. Grup, düzeltilmiş standardın finansal durumu ve performansı üzerindeki etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar

TFRS 10 - TMS 27 Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolar Standardının konsolidasyona ilişkin kısmının yerini almıştır. Hangi şirketlerin konsolide edileceğini belirlemede kullanılacak yeni bir "kontrol" tanımı yapılmıştır. Mali tablo hazırlayıcılarına karar vermeleri için daha fazla alan bırakan, ilke bazlı bir standarttır. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerindeki etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 11 Müşterek Düzenlemeler

Standart müşterek yönetilen iş ortaklıklarının ve müşterek faaliyetlerin nasıl muhasebeleştirileceğini düzenlemektedir. Yeni standart kapsamında, artık iş ortaklıklarının oransal konsolidasyona tabi tutulmasına izin verilmemektedir. Grup, ilgili standardı 31 Aralık 2013 tarihli konsolide finansal tablolarında uygulamış ve Opet grubu şirketlerini (Not 2.1.4-c) özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirmiştir. Ayrıca Grup geçmiş dönem mali tablolarını da bu standarda göre yeniden düzenlemiştir.

TFRS 12 Diğer İşletmelerdeki Yatırımların Açıklamaları

TFRS 12 iştirakler, iş ortaklıkları, bağlı ortaklıklar ve yapısal işletmelere ilişkin verilmesi gereken tüm dipnot açıklama gerekliliklerini içermektedir. Söz konusu standart sadece sunum esasları ile ilgilidir ve Grup'un verdiği açıklamalar üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TFRS 13 Gerçeğe Uygun Değerin Ölçümü

Yeni standart gerçeğe uygun değer TFRS kapsamında nasıl ölçüleceğini açıklamakla beraber, gerçeğe uygun değer ne zaman kullanılabileceği ve/veya kullanılması gerektiği konusunda bir değişiklik getirmemektedir. Tüm gerçeğe uygun değer ölçümleri için rehber niteliğindedir. Yeni standart ayrıca, gerçeğe uygun değer ölçümleri ile ilgili ek açıklama yükümlülükleri getirmektedir. Yeni açıklamaların sadece TFRS 13'ün uygulamaya başlandığı dönemden itibaren verilmesi gerekmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerindeki etkilerini değerlendirmektedir.

TFRYK 20 Yerüstü Maden İşletmelerinde Üretim Aşamasındaki Hafriyat (Dekapaj) Maliyetleri

Yorum, üretim aşamasındaki hafriyatların ne zaman ve hangi koşullarda varlık olarak muhasebeleşeceği, muhasebeleşen varlığın ilk kayda alma ve sonraki dönemlerde nasıl ölçüleceğine açıklık getirmektedir. Söz konusu yorum Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisi olmamıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Uygulama Rehberi (TFRS 10, TFRS 11 ve TFRS 12 değişiklik)

Değişiklikler geriye dönük düzeltme yapma gerekliliğini ortadan kaldırmak amacıyla sadece uygulama rehberinde yapılmıştır. İlk uygulama tarihi "TFRS 10'un ilk defa uygulandığı yıllık hesap döneminin başlangıcı" olarak tanımlanmıştır. Kontrolün olup olmadığı değerlendirilmesi karşılaştırmalı sunulan dönemin başı yerine ilk uygulama tarihinde yapılacaktır. Eğer TFRS 10'a göre kontrol değerlendirmesi TMS 27/TMSYK 12'ye göre yapılandan farklı ise geriye dönük düzeltme etkileri saptanmalıdır. Ancak, kontrol değerlendirmesi aynı ise geriye dönük düzeltme gerekmez. Eğer birden fazla karşılaştırmalı dönem sunuluyorsa, sadece bir dönemin geriye dönük düzeltilmesine izin verilmiştir. KGK, aynı sebeplerle TFRS 11 ve TFRS 12 uygulama rehberlerinde de değişiklik yapmış ve geçiş hükümlerini kolaylaştırmıştır. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerindeki etkilerini mali tablolarına yansıtmıştır.

TFRS'deki iyileştirmeler

1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olan ve aşağıda açıklanan 2009-2011 dönemi yıllık TFRS iyileştirmelerinin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olmamıştır.

TMS 1 Finansal Tabloların Sunuşu:

İhtiyari karşılaştırmalı ek bilgi ile asgari sunumu mecburi olan karşılaştırmalı bilgiler arasındaki farka açıklık getirilmiştir.

TMS 16 Maddi Duran Varlıklar:

Maddi duran varlık tanımına uyan yedek parça ve bakım ekipmanlarının stok olmadığı konusuna açıklık getirilmiştir.

TMS 32 Finansal Araçlar: Sunum:

Hisse senedi sahiplerine yapılan dağıtımların vergi etkisinin TMS 12 kapsamında muhasebeleştirilmesi gerektiğine açıklık getirilmiştir. Değişiklik, TMS 32'de bulunan mevcut yükümlülükleri ortadan kaldırıp şirketlerin hisse senedi sahiplerine yaptığı dağıtımlardan doğan her türlü gelir vergisinin TMS 12 hükümleri çerçevesinde muhasebeleştirmesini gerektirmektedir.

TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama:

TMS 34'de her bir faaliyet bölümüne ilişkin toplam bölüm varlıkları ve borçları ile ilgili istenen açıklamalara açıklık getirilmiştir. Faaliyet bölümlerinin toplam varlıkları ve borçları sadece bu bilgiler işletmenin faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merciine düzenli olarak raporlanıyorsa ve açıklanan toplam tutarlarda bir önceki yıllık mali tablolara göre önemli değişiklik olduysa açıklanmalıdır.

Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

TMS 32 Finansal Araçlar: Sunum - Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi (Değişiklik)

Değişiklik "muhasebeleştirilen tutarları netleştirme konusunda mevcut yasal bir hakkının bulunması" ifadesinin anlamına açıklık getirmekte ve TMS 32 netleştirme prensibinin eş zamanlı olarak gerçekleşmeyen ve brüt ödeme yapılan hesaplaşma (takas büroları gibi) sistemlerindeki uygulama alanına açıklık getirmektedir. Değişiklikler 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Açıklama

Aralık 2011 de yapılan değişiklikle yeni standart, 1 Ocak 2015 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 Finansal Araçlar standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 9'a yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Standardın erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

TFRYK Yorum 21 Vergi ve Vergi Benzeri Yükümlülükler

Bu yorum, vergi ve vergi benzeri yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir. Aynı zamanda bu yorum, vergi ve vergi benzeri yükümlülüğün sadece ilgili yasalar çerçevesinde ödemeyi ortaya çıkaran eylemin bir dönem içerisinde kademeli olarak gerçekleşmesi halinde kademeli olarak tahakkuk edebileceğine açıklık getirmektedir. Asgari bir eşiğin aşılması halinde ortaya çıkan bir vergi ve vergi benzeri yükümlülük, asgari eşik aşılmadan yükümlülük olarak kayıtlara alınamayacaktır. Bu yorum 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu yorumun geçmişe dönük olarak uygulanması zorunludur. Söz konusu yorum Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde hiçbir etkisinin olması beklenmemektedir.

TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü - Finansal olmayan varlıklar için geri kazanılabilir değer açıklamaları (Değişiklik)

TFRS 13 'Gerçeğe uygun değer ölçümleri'ne getirilen değişiklikten sonra TMS 36 Varlıklarda değer düşüklüğü standardındaki değer düşüklüğüne uğramış varlıkların geri kazanılabilir değerlerine ilişkin bazı açıklama hükümleri değiştirilmiştir. Değişiklik, değer düşüklüğüne uğramış varlıkların (ya da bir varlık grubunun) gerçeğe uygun değerinden elden çıkarma maliyetleri düşülmüş geri kazanılabilir tutarının ölçümü ile ilgili ek açıklama hükümleri getirmiştir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. İşletme TFRS 13'ü uygulamışsa erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme – Türev ürünlerin devri ve riskten korunma muhasebesinin devamlılığı (Değişiklik)

TMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardına getirilen değişiklik, finansal riskten korunma aracının kanunen ya da düzenlemeler sonucunda merkezi bir karşı tarafa devredilmesi durumunda riskten korunma muhasebesinin durdurulmasını zorunlu kılan hükme dar bir istisna getirmektedir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2014 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu standardın Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde bir etkisi olması beklenmemektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

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

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

UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar (Değişiklik)

UFRS 10 standardı yatırım şirketi tanımına uyan şirketlerin konsolidasyon hükümlerinden muaf tutulmasına ilişkin bir istisna getirmek için değiştirilmiştir. Konsolidasyon hükümlerine getirilen istisna ile yatırım şirketlerinin bağlı ortaklıklarını UFRS 9 Finansal Araçlar standardı hükümleri çerçevesinde gerçeğe uygun değerden muhasebeleştirmeleri gerekmektedir. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerinde hiçbir etkisi olmayacaktır.

UFRS 9 Finansal Araçlar – Riskten Korunma Muhasebesi ve UFRS 9, UFRS 7 ve UMS 39'daki değişiklikler – UFRS 9 (2013)

UMSK Kasım 2013'de, yeni riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini ve UMS 39 ve UFRS 7'deki ilgili değişiklikleri içeren UFRS 9'un yeni bir versiyonunu yayınlamıştır. İşletmeler tüm riskten korunma işlemleri için UMS 39'un riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini uygulamaya devam etmek üzere muhasebe politikası seçimi yapabilirler. Bu standardın zorunlu bir geçerlilik tarihi yoktur, fakat halen uygulanabilir durumdadır ve yeni bir zorunlu geçerlilik tarihi, UMSK projenin değer düşüklüğü fazını bitirdikten sonra belirlenecektir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS'ndaki iyileştirmeler

UMSK, Aralık 2013'de '2010–2012 dönemi' ve '2011–2013 Dönemi' olmak üzere iki dizi 'UFRS'nda Yıllık İyileştirmeler' yayınlamıştır. Standartların "Karar Gereçekleri"ni etkileyen değişiklikler haricinde değişiklikler 1 Temmuz 2014'den itibaren geçerlidir.

Yıllık iyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi

UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler:

Hakediş koşulları ile ilgili tanımlar değişmiş olup sorunları gidermek için performans koşulu ve hizmet koşulu tanımlanmıştır. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

UFRS 3 İşletme Birleşmeleri

Bir işletme birleşmesindeki özkaynak olarak sınıflanmayan koşullu bedel, UFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında olsun ya da olmasın sonraki dönemlerde gerçeğe uygun değerinden ölçülerek kar veya zararda muhasebeleşir. Değişiklik işletme birleşmeleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

UFRS 8 Faaliyet Bölümleri

Değişiklikler şu şekildedir: i) Faaliyet bölümleri standardın ana ilkeleri ile tutarlı olarak birleştirilebilir/ toplulaştırılabilir. ii) Faaliyet varlıklarının toplam varlıklar ile mutabakatı, bu mutabakat işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili yöneticisine raporlanıyorsa açıklanmalıdır. Değişiklikler geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

UFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü

Karar Gerekçeleri'nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

UMS 16 Maddi Duran Varlıklar ve UMS 38 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

UMS 16.35(a) ve UMS 38.80(a)'daki değişiklik yeniden değerlemenin aşağıdaki şekilde yapılabileceğini açıklığa kavuşturmuştur i) Varlığın brüt defter değeri piyasa değerine getirilecek şekilde düzeltilir veya ii) varlığın net defter değerinin piyasa değeri belirlenir, net defter değeri piyasa değerine gelecek şekilde brüt defter değeri oransal olarak düzeltilir. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

UMS 24 İlişkili Taraf Açıklamaları

Değişiklik, kilit yönetici personeli hizmeti veren yönetici işletmenin ilişkili taraf açıklamalarına tabi ilişkili bir taraf olduğunu açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanacaktır.

Yıllık İyileştirmeler - 2011–2013 Dönemi

UFRS 3 İşletme Birleşmeleri

Değişiklik, i) sadece iş ortaklıklarının değil müşterek anlaşmaların UFRS 3'ün kapsamında olmadığı ii) bu kapsam istisnasının sadece müşterek anlaşmanın finansal tablolarındaki muhasebeleşmeye uygulanabilir olduğu açıklığa kavuşturulmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

UFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü

UFRS 13'deki portföy istisnasının finansal varlık, finansal yükümlülük ve diğer sözleşmelere uygulanabilir olduğu açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Gayrimenkulün yatırım amaçlı gayrimenkul ve sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflanmasında UFRS 3 ve UMS 40'ın karşılıklı ilişkisini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklik ileriye dönük olarak uygulanacaktır.

Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

KGK tarafından yayınlanan ilke kararları

Yukarıda belirtilenlere ek olarak KGK Türkiye Muhasebe Standartlarının Uygulanmasına yönelik aşağıdaki ilke kararlarını yayımlamıştır. "Finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi" yayınlanma tarihi itibarıyla geçerlilik kazanmıştır ancak diğer kararlar 31 Aralık 2012 tarihinden sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere uygulanmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2013-1 Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi

KGK, 20 Mayıs 2013 tarihinde finansal tablolarının yeknesak olmasını sağlamak ve denetimini kolaylaştırmak amacıyla "Finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi" yayınlamıştır. Bu düzenlemede yer alan finansal tablo örnekleri, bankacılık, sigortacılık, bireysel emeklilik veya sermaye piyasası faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulan finansal kuruluşlar dışında TMS'yi uygulamakla yükümlü olan şirketlerin hazırlayacakları finansal tablolara örnek teşkil etmesi amacıyla yayınlanmıştır. Grup bu düzenlemenin gerekliliklerini yerine getirmek amacıyla Not 2.2.1'de belirtilen sınıflama değişikliklerini yapmıştır.

2013-2 Ortak Kontrole Tabi İşletme Birleşmelerinin Muhasebeleştirilmesi

Karara göre i) ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinin hakların birleşmesi (pooling of interest) yöntemi ile muhasebeleştirilmesi gerektiği, ii) dolayısıyla finansal tablolarda şerefiyeye yer verilmemesi gerektiği ve iii) hakların birleştirilmesi yöntemi uygulanırken, ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başı itibarıyla birleşme gerçekleşmiş gibi finansal tabloların düzeltilmesi ve ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başından itibaren karşılaştırmalı olarak sunulması gerektiği hükmüne bağlanmıştır. Bu kararın Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

2013-3 İntifa Senetlerinin Muhasebeleştirilmesi

İntifa senedinin hangi durumlarda finansal bir borç hangi durumlarda ise özkaynağa dayalı finansal araç olarak muhasebeleştirilmesi gerektiği konusuna açıklık getirilmiştir. Bu kararın Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

2013-4 Karşılıklı İştirak Yatırımlarının Muhasebeleştirilmesi

Bir işletmenin iştirak yatırımı olan bir işletmede kendisine ait hisselerin bulunması durumu karşılıklı iştirak ilişkisi olarak tanımlanmış ve karşılıklı iştiraklerin muhasebeleştirilmesi konusu, yatırımın türüne ve uygulanan farklı muhasebeleştirme esaslarına bağlı olarak değerlendirilmiştir. Söz konusu ilke kararı ile konu aşağıdaki üç ana başlık altında değerlendirilmiş ve her birinin muhasebeleştirme esasları belirlenmiştir.

- i) Bağılı ortaklığın, ana ortaklığın özkaynağa dayalı finansal araçlarına sahip olması durumu,
- ii) İştiraklerin veya iş ortaklığının yatırımcı işletmenin özkaynağa dayalı finansal araçlarına sahip olması durumu
- iii) İşletmenin özkaynağa dayalı finansal araçlarına, TMS 39 ve TFRS 9 kapsamında muhasebeleştirdiği bir yatırımının bulunduğu işletme tarafından sahip olunması durumu.

Bu kararın Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

2.1.3 Yabancı Ülkelerde faaliyet gösteren müşterek yönetime tabi ortaklıkların finansal tabloları

Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıkların finansal tabloları, faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklere uygun olarak hazırlanmış olup Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir. İlgili yabancı ortaklıkların varlık ve yükümlülükleri konsolide bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderler ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları özkaynaklar içerisindeki yabancı para çevrim farkları hesabı altında takip edilmektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1.4 Konsolidasyon esasları

- a) 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2012 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarda belirtilen esaslarla tutarlı olarak hazırlanan ana şirket olan Tüpraş, Bağlı Ortaklıkları ve Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıkları'nın finansal tablolarını kapsamaktadır.
- b) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla konsolidasyona tabi tutulan Bağlı Ortaklıklar ve Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıkları'nın oy hakları ve etkin ortaklık payları 31 Aralık 2012 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarda belirtilen oy hakları ve etkin ortaklık paylarından değişiklik göstermemiştir.

	31 Aralık 2013		31 Aralık 2012	
	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
Bağlı Ortaklık				
Ditaş	79,98	79,98	79,98	79,98
Üsküdar	79,98	79,98	79,98	79,98
Damla	79,98	79,98	79,98	79,98
Beykoz	79,98	79,98	79,98	79,98
Kadıköy	79,98	79,98	79,98	79,98
Sarıyer	79,98	79,98	79,98	79,98
Kartal	79,98	79,98	79,98	79,98
Maltepe	79,98	79,98	79,98	79,98
Salacak	79,98	79,98	79,98	79,98
Karşıyaka	79,98	79,98	79,98	79,98

Bağlı Ortaklıklar'a ait finansal durum tabloları ve gelir tabloları tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş olup, Şirket'in sahip olduğu payların kayıtlı iştirak değeri, ilgili özkaynak ile karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile Bağlı Ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmektedir. Şirket'in sahip olduğu bağlı ortaklık hisselerinin kayıtlı değerleri ve bu hisselerden kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kapsamlı gelir tablosu hesaplarından netleştirilmiştir.

- c) Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar, Grup'un bir veya daha fazla müteşebbis ortak tarafından müştereken yönetilmek üzere, bir ekonomik faaliyetin üstlenilmesi için bir sözleşme dahilinde oluşturulan şirketleri ifade etmektedir. Grup bu müşterek kontrolü, kendisinin doğrudan ya da dolaylı olarak sahip olduğu hisselerden veya ilişkili tarafların sahip olduğu paylara ait oy haklarını onlar adına kullanma yetkisinden yararlanarak sağlamaktadır. Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar özkaynaktan pay alma yöntemi kullanılmak suretiyle konsolidasyon kapsamına alınırlar. Özkaynaktan pay alma yöntemine göre muhasebeleştirilen yatırımlar konsolide finansal durum tablosunda, alış maliyetinin üzerine Grup'un iştirakin net varlıklarındaki payına alım sonrası değişikliklerin eklenmesi veya çıkarılması ve varsa değer düşüklüğü karşılığının düşülmesiyle gösterilmektedir. Konsolide kapsamlı gelir tablosu, Grup'un iştiraklerinin faaliyetleri sonucundaki payını yansıtmaktadır. İştirakin kar veya zararına henüz yansıtılmamış tutarların iştirakin özkaynaklarında ortaya çıkardığı değişiklikler de Grup'un iştirakteki payı oranında iştirakin defter değerinde düzeltme yapılmasını gerekli kılabilir. Bu değişikliklerden Grup'a düşen pay doğrudan Grup'un kendi özkaynaklarında muhasebeleştirilir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle konsolidasyon kapsamındaki müşterek yönetime tabi ortaklıkların oranları gösterilmiştir:

	31 Aralık 2013		31 Aralık 2012	
	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
Özkaynaklardan pay alma yöntemi kullanılarak değerlendirilen müşterek yönetime tabi ortaklıklar				
Opet	50,00	40,00	50,00	40,00
Opet Gıda (tasfiye halinde)	50,00	39,99	50,00	39,99
Opet International	50,00	40,00	50,00	40,00
Opet Trade B.V.	50,00	40,00	50,00	40,00
Opet Trade Singapore	50,00	40,00	50,00	40,00
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş.	25,00	20,00	25,00	20,00
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş.	25,00	20,00	25,00	20,00
Op Ay Akaryakıt Ticaret Ltd. Şti.	25,00	20,00	25,00	20,00
Akdeniz Akaryakıt Depolama Nakliyat ve Tic. A.Ş.	16,65	13,32	16,65	13,32
Nemrut Liman ve Boru İşl. Nak. İç ve Dış Tic. Ltd. Şti.	12,50	10,00	12,50	10,00
Opet Aygaz Gayrimenkul A.Ş.	25,00	20,00	-	-

- d) Grup'un toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu 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 satılmaya hazır finansal varlıklar gerçeğe uygun değerleriyle, 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 (Not 9).
- e) Bağlı Ortaklıklar'ın net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide finansal durum tablosu ve kapsamlı gelir tablosunda ana ortaklık dışı pay olarak gösterilmiştir.

2.2. Muhasebe politikalarında değişiklikler

2.2.1 Karşılaştırmalı bilgiler

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır.

Grup, 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2012 tarihi itibariyle hazırlanmış konsolide finansal durum tablosu ile; 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kapsamlı gelir tablosunu, nakit akım tablosunu ve özkaynak değişim tablosunu ise 31 Aralık 2012 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

SPK'nın 7 Haziran 2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan karar uyarınca Sermaye Piyasası'nda Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği kapsamına giren sermaye piyasası kurumları için 31 Mart 2013 tarihinden sonra sona eren ara dönemlerden itibaren yürürlüğe giren finansal tablo örnekleri ve kullanım rehberi yayınlanmıştır. Yürürlüğe giren bu formatlar uyarınca Grup'un finansal durum tablolarında çeşitli sınıflamalar yapılmıştır. Grup'un 31 Aralık 2012 tarihli finansal durum tablosunda ve 31 Aralık 2012 tarihinde sona eren konsolide kapsamlı gelir tablosunda yapılan sınıflamalar şunlardır:

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

- Diğer dönen varlıklar hesap grubunda gösterilen 66.634 bin TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler finansal durum tablosunda ayrı bir hesap olarak gösterilmiştir.
- Diğer duran varlıklar hesap grubunda gösterilen 272.363 bin TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler finansal durum tablosunda ayrı bir hesap olarak gösterilmiştir.
- Dönem karı vergi yükümlülüğü hesap grubunda gösterilen 183.598 bin TL tutarındaki peşin ödenmiş kurumlar vergisi dönen varlıklar grubu altında "Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar" hesabında gösterilmiştir.
- Diğer kısa vadeli yükümlülükler hesap grubunda bulunan toplam 53.934 bin TL tutarındaki personele borçlar ve ödenecek sosyal güvenlik kesintileri "Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar" hesabında gösterilmiştir.
- Alınan avanslar hesap grubunda bulunan 15.381 bin TL tutarındaki alınan avanslar "Ertelenmiş gelirler" hesabında gösterilmiştir.
- Diğer kısa vadeli yükümlülükler hesap grubunda bulunan 11.489 bin TL tutarındaki alınan depozito ve teminatlar "Diğer borçlar" hesabında gösterilmiştir.
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar ve çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar hesapları sırasıyla kısa vadeli karşılıklar ve uzun vadeli karşılıklar hesapları altında gruplanmıştır.
- Borç karşılıkları hesabının adı "Diğer kısa vadeli karşılıklar" olarak değiştirilmiş ve kısa vadeli karşılıklar hesabı altında gruplanmıştır.
- Diğer kısa vadeli karşılıklar hesabında bulunan 1.380 bin TL tutarındaki personel prim tahakkukları çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar hesabına sınıflanmıştır.
- Diğer dönen varlıklar hesap grubunda bulunan 31.821 bin TL tutarındaki verilen depozito ve teminatlar diğer alacaklar hesabına sınıflandırılmıştır.
- Hisse senetleri ihraç primleri hesabının adı "Paylara ilişkin primler/iskontolar" olarak değiştirilmiştir.
- Finansal varlıklar değer artış fonu hesabının adı "Yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazanç/(kayıpları)" olarak değiştirilmiştir.
- Azınlık payları hesabının adı "Kontrol gücü olmayan paylar" olarak değiştirilmiştir.
- Yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazanç/(kayıpları) ve yabancı para çevrim farkları hesapları "Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler" hesabı altında gruplanmıştır.
- Satışlar hesabının adı "Hasılat" olarak değiştirilmiş ve hizmet gelirleri hesabı hasılat hesabı altına sınıflanmıştır.
- Finansman gelirleri hesap grubunda bulunan ticari borçlara ilişkin 52.733 bin TL tutarındaki kur farkı geliri ve 159.898 bin TL tutarındaki vadeli satışlardan kaynaklanan vade farkı gelirleri esas faaliyetlerden diğer gelirler hesabına sınıflanmıştır.
- Finansman giderleri hesap grubunda bulunan ticari alacaklara ilişkin 10.455 bin TL tutarındaki kur farkı gideri ve 12.724 bin TL tutarındaki vadeli alışlardan kaynaklanan vade farkı giderleri esas faaliyetlerden diğer giderler hesabına sınıflanmıştır.
- Esas faaliyetlerden diğer gelirler hesap grubunda bulunan 17.751 bin TL tutarındaki maddi ve maddi olmayan duran varlık satış karları yatırım faaliyetlerinden gelirler hesabına sınıflandırılmıştır.
- Finansman gelirleri hesap grubunda bulunan 592.304 bin TL tutarındaki mevduatlardan oluşan kur farkı karı finansman giderleri hesap grubu altında mevduatlardan oluşan kur farkı zararı hesabı altında netlenmiştir.

TFRS 11 "Müşterek Anlaşmalar" standardı, iş ortaklıklarını konsolide finansal tablolarda özkaynak yönetimine göre muhasebeleştirmeyi zorunlu kılmıştır. Değişiklik 1 Ocak 2013 sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Uygulama geriye dönük olarak uygulanmış ve 31 Aralık 2012 tabloları yeniden düzenlenmiştir.

TMS 19 – Çalışanlara sağlanan faydalar standardında yapılan değişiklikler kapsamında kıdem tazminatına ilişkin aktüeryal kazanç/kayıplar özkaynaklar altında muhasebeleştirilmektedir. Bu uygulama 1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve uygulama geriye dönük olarak uygulanmıştır.

Yapılan sınıflamalar ile TFRS 11 ve TMS 19 değişikliklerinin etkileri aşağıdaki tablolarda özetlenmiştir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

31 Aralık 2012 tarihli konsolide finansal durum tablosunda yapılan değişiklikler:

Varlıklar	31 Aralık 2012 (Önceden raporlanan)	31 Aralık 2012 (Düzeltilmeler sonrası)	Düzeltilmelerin net etkisi
Dönen varlıklar	9.598.255	9.129.259	(468.996)
Nakit ve nakit benzerleri	3.267.129	3.248.806	(18.323)
Ticari alacaklar	2.428.236	2.083.572	(344.664)
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	141.093	162.382	21.289
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	2.287.143	1.921.190	(365.953)
Finansal yatırımlar	12.764	12.764	-
Diğer alacaklar	29.190	38.078	8.888
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	29.190	38.078	8.888
Stoklar	3.331.359	3.124.242	(207.117)
Peşin ödenmiş giderler	-	66.634	66.634
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	-	183.598	183.598
Diğer dönen varlıklar	529.547	371.565	(157.982)
Türev finansal araçlar	30	-	(30)
Duran varlıklar	7.515.885	7.518.648	2.763
Ticari alacaklar	6.903	-	(6.903)
Finansal yatırımlar	85.938	3.999	(81.939)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	44.410	793.862	749.452
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	4.621	4.621	-
Maddi duran varlıklar	6.149.528	5.846.115	(303.413)
Maddi olmayan duran varlıklar	281.036	39.904	(241.132)
Şerefiye	189.073	-	(189.073)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	91.963	39.904	(52.059)
Peşin ödenmiş giderler	-	272.363	272.363
Ertelenmiş vergi varlığı	114.029	139.216	25.187
Diğer duran varlıklar	829.420	418.568	(410.852)
Toplam varlıklar	17.114.140	16.647.907	(466.233)
Kaynaklar			
Kısa vadeli yükümlülükler	8.428.878	8.068.100	(360.778)
Kısa vadeli borçlanmalar	821.758	551.905	(269.853)
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	160.569	152.455	(8.114)
Ticari borçlar	5.222.515	5.064.230	(158.285)
İlişkili taraflara ticari borçlar	59.827	56.074	(3.753)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5.162.688	5.008.156	(154.532)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	-	53.934	53.934
Diğer borçlar	-	11.489	11.489
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	-	11.489	11.489
Ertelenmiş gelirler	16.377	15.381	(996)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	40.880	222.167	181.287
Kısa vadeli karşılıklar	91.449	55.450	(35.999)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	4.637	6.017	1.380
Diğer kısa vadeli karşılıklar	86.812	49.433	(37.379)
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	2.075.072	1.941.089	(133.983)
Türev finansal araçlar	258	-	(258)
Uzun vadeli yükümlülükler	3.795.678	3.690.223	(105.455)
Uzun vadeli borçlanmalar	3.660.453	3.539.773	(120.680)
Uzun vadeli karşılıklar	118.515	144.126	25.611
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	118.515	144.126	25.611
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	16.710	6.324	(10.386)
Özkaynaklar	4.889.584	4.889.584	-
Ödenmiş sermaye	250.419	250.419	-
Sermaye düzeltme farkları	1.344.243	1.344.243	-
Paylara ilişkin primler/iskontolar	172	172	-
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	-	(7.008)	(7.008)
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazanç/(kayıpları)	-	(7.008)	(7.008)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	47.554	47.554	-
Yabancı para çevrim farkları	5.121	5.121	-
Yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazanç/(kayıpları)	42.433	42.433	-
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	223.321	223.321	-
Geçmiş yıllar karları	1.520.169	1.523.852	3.683
Net dönem karı	1.460.794	1.464.119	3.325
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	4.846.672	4.846.672	-
Kontrol gücü olmayan paylar	42.912	42.912	-
Toplam kaynaklar	17.114.140	16.647.907	(466.233)

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

31 Aralık 2012 tarihinde sona eren konsolide kapsamlı gelir tablosunda yapılan değişiklikler:

	31 Aralık 2012 (Önceden raporlanan)	31 Aralık 2012 (Düzeltilmeler sonrası)	Düzeltilmelerin net etkisi
Hasılat	47.099.089	42.436.908	(4.662.181)
Satışların maliyeti (-)	(45.101.719)	(40.746.066)	4.355.653
Brüt kar	1.997.370	1.690.842	(306.528)
Genel yönetim giderleri (-)	(518.470)	(466.337)	52.133
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri (-)	(335.498)	(187.084)	148.414
Araştırma ve geliştirme giderleri (-)	(12.439)	(12.439)	-
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	47.835	222.756	174.921
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(98.795)	(117.456)	(18.661)
Esas faaliyet karı	1.080.003	1.130.282	50.279
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	17.751	17.751
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından paylar	11.304	101.163	89.859
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet karı	1.091.307	1.249.196	157.889
Finansman gelirleri	1.101.394	271.468	(829.926)
Finansman giderleri (-)	(820.989)	(170.428)	650.561
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı	1.371.712	1.350.236	(21.476)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri	96.327	121.128	24.801
Dönem vergi gideri	(248.876)	(222.167)	26.709
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	345.203	343.295	(1.908)
Sürdürülen faaliyetler dönem karı	1.468.039	1.471.364	3.325
Diğer kapsamlı gelirler:			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar	-	(3.325)	(3.325)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	-	(4.156)	(4.156)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	-	831	831
-Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri	-	831	831
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar	685	685	-
Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerleme kazançları	2.234	2.234	-
Yabancı para çevrim farklarındaki değişim	(1.437)	(1.437)	-
Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerleme kazançlarına ilişkin vergiler	(112)	(112)	-
-Ertelenmiş vergi (gideri)	(112)	(112)	-
Diğer kapsamlı gelir (vergi sonrası)	685	(2.640)	(3.325)
Toplam kapsamlı gelir	1.468.724	1.468.724	-
Dönem karının dağılımı:			
Kontrol gücü olmayan paylar	7.245	7.245	-
Ana ortaklık payları	1.460.794	1.464.119	3.325
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar	7.245	7.245	-
Ana ortaklık payları	1.461.479	1.461.479	-
Nominal değeri 1 Kr olan pay başına kazanç (Kr)	5,83	5,85	0,02

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

31 Aralık 2012 tarihli konsolide nakit akım tablosunda yapılan değişiklikler:

	31 Aralık 2012 (Önceden raporlanan)	31 Aralık 2012 (Düzeltilmeler sonrası)	Düzeltilmelerin net etkisi
Vergi ve ana ortaklık dışı kar öncesi dönem karı	1.371.712	1.350.236	(21.476)
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi sağlanan nakit akımı	1.561.506	1.371.478	(190.028)
İşletme faaliyetlerinden elde edilen/(kullanılan) net nakit	2.819.289	2.636.706	(182.583)
Yatırım faaliyetlerinden elde edilen/ (kullanılan) net nakit	(2.139.898)	(2.028.562)	111.336
Finansman faaliyetlerinde (kullanılan)/ sağlanan net nakit	1.259.363	1.335.042	75.679
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	2.782.832	2.764.509	(18.323)

2.2.2 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.

2.3. Önemli muhasebe politikalarının özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

2.3.1 Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri konsolide bilançoda maliyet değerleri ile yansıtılmaktadırlar. Nakit ve nakit benzerleri, eldeki nakit, banka mevduatları ile tutarı belirli, nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip, değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi üç ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Not 4).

2.3.2 Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü karşılığı

Grup'un doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan vadeli satışlarından kaynaklanan ticari alacaklar, etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmiştir.

Grup'un ödenmesi gereken meblağları tahsil edemeyecek olduğunu gösteren bir durumun söz konusu olması halinde ticari alacaklar için bir değer düşüklüğü karşılığı oluşturulur. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar da dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir.

Değer düşüklüğü tutarı, kaydedilmesinden sonra oluşacak bir durum dolayısıyla azalırsa, söz konusu tutar cari dönemde diğer gelirlere yansıtılır (Not 6).

2.3.3 İlişkili taraflar

Konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yönetim personeli ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve onlar tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirak ve ortaklıklar ile Koç Topluluğu şirketleri, ilişkili taraflar olarak kabul edilmişlerdir (Not 30).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.4 Stoklar

Stoklar, net gerçekleşebilir değer ya da elde etme bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir. Grup, stoklarını ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlemektedir. Üretim sürecinde aynı hammadde girdisinden birden fazla ürün elde edildiğinden her bir ürünün üretim maliyeti ayrı olarak belirlenememektedir. Şirket, üretim maliyetlerini rasyonel ve tutarlı bir şekilde dağıtabilmek için, üretim tamamlanma aşamasında üretim maliyetlerini, ürünler arasında her bir ürünün nispi satış değerlerini esas alarak dağıtmaktadır.

Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır (Not 8).

2.3.5 Yedek parça ve malzemeler

Yedek parça ve malzemeler net gerçekleşebilir değer ya da elde etme bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Yedek parça ve malzemelerin maliyeti tüm satın alma maliyetlerini ve yedek parçaların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir. Grup, yedek parça ve malzemelerini ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlemektedir. Grup, beklenen kullanım süresi içerisinde kullanılmayan ve yakın bir gelecekte kullanılmasını öngörmediği yedek parça ve malzemeler için değer düşüklüğü karşılığı ayırmaktadır (Not 15).

2.3.6 Finansal yatırımlar

Tüm finansal varlıklar, ilk kaydedilişlerinde işlem maliyetleri dahil olmak üzere maliyet bedelleri üzerinden değerlendirilir. Likidite ihtiyacının karşılanmasına yönelik olarak veya faiz oranlarındaki değişimler nedeniyle satılabilecek olan ve belirli bir süre gözetilmeksizin elde tutulan finansal araçlar, satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılmıştır. Bunlar, kısa vadeli olarak kar amacıyla elde tutulmadıkça veya işletme sermayesinin artırılması amacıyla satışına ihtiyaç duyulmayacaksa duran varlıklar olarak gösterilir, aksi halde dönen varlıklar olarak sınıflandırılır. Şirket yönetimi, bu finansal araçların sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte uygun bir şekilde yapmakta olup düzenli olarak bu sınıflandırmayı gözden geçirmektedir.

Grup her bilanço tarihinde bir ya da bir grup finansal varlığında değer düşüklüğü olduğuna dair objektif bir kanıtın olup olmadığını değerlendirir. Finansal araçların satılmaya hazır olarak sınıflandırılması durumunda, gerçeğe uygun değerinde elde etme maliyetinin altına önemli derecede düşmesi veya gerçeğe uygun değerinde uzun süreli bir düşüş eğiliminde bulunması, menkul kıymetlerin değer düşüklüğüne maruz kalıp kalmadığını değerlendirmede dikkate alınır. Eğer satılmaya hazır finansal varlıklar için bu tür bir kanıt mevcutsa, özkaynaklardan dönemin kapsamlı gelir tablosuna transfer edilerek kümüle net zarar, elde etme maliyeti ile cari gerçeğe uygun değer arasındaki farktan, bu finansal varlığa ilişkin daha önce kar/zararda muhasebeleştirilmiş gerçeğe uygun değer zararları düşülmek suretiyle hesaplanır ve dönemin kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Satılmaya hazır finansal varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişikliklerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kar ve zararlar bir değer düşüklüğü olmadığı durumda dönem sonuçları ile ilişkilendirilmeden finansal varlığın konsolide finansal tablolardan çıkarıldığı tarihe kadar doğrudan özkaynak içinde "Finansal Varlıklar Değer Artış Fonu" hesabında muhasebeleştirilmiştir. Satılmaya hazır finansal varlıklar konsolide finansal tablolardan çıkarıldıklarında, özkaynak da "Finansal Varlıklar Değer Artış Fonu"nda takip edilen ilgili kazanç ve zararlar konsolide kapsamlı gelir tablosuna transfer edilir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Satılmaya hazır finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin olmadığı veya doğru biçimde gerçeğe uygun değeri yansıtmadığı durumlarda finansal varlığın gerçeğe uygun değeri değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenir. Bu değerlendirme teknikleri, piyasa koşullarına uygun güncel işlemleri veya esasen benzer diğer yatırım araçlarını baz almayı ve yatırım yapılan şirkete özgü şartları dikkate alarak iskonto edilmiş nakit akım analizlerini içerir.

Şirket'in %20'nin altında sermaye payına sahip olduğu finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin olmadığı, gerçeğe uygun değerinin hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması nedeniyle gerçeğe uygun bir değer tahmininin yapılamadığı ve gerçeğe uygun değerinin güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlığın kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından, şayet mevcutsa, değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle belirlenmiştir (Not 9).

2.3.7 Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın düşülmesi ile bulunan net değerleri ile gösterilmektedir. Tarihi değerler, maddi duran varlığın iktisabı ile direkt olarak ilgili olan maliyetleri içermektedir. İktisap tarihinden sonraki maliyetler, sadece varlıkla ilgili gelecekteki ekonomik faydanın Grup'a akışının muhtemel olduğu ve varlığın maliyetinin güvenilir olarak ölçülebildiği durumlarda varlığın defter değerine ilave edilir veya ayrı bir varlık olarak kaydedilir. Diğer tüm bakım onarım giderleri ilgili döneme ait kapsamlı gelir tablosunda giderleştirilir. Amortisman, maddi duran varlıkların brüt defter değerleri üzerinden faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır (Not 12).

Grup'un sahip olduğu maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Faydalı ömür
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3-50 yıl
Binalar	5-50 yıl
Makina tesis ve cihazlar	3-50 yıl
Taşıt araçları	4-25 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	2-50 yıl

Arazi ve arsalar, sınırsız ömürleri olması sebebiyle amortismanına tabi değildir.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın gerçeğe uygun değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının konsolide bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıkların satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar diğer faaliyet gelirleri ve giderleri hesaplarına dahil edilirler.

2.3.8 Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, haklar ve yazılımları ve geliştirme giderlerini içermektedir (Not 13).

a) Haklar ve yazılımlar

Haklar ve yazılımlar, iktisap maliyeti üzerinden kaydedilir ve iktisap edildikleri tarihten sonra 5 yılı geçmeyen bir süre için tahmini faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

b) Geliştirme giderleri

Geliştirme giderlerine ilişkin muhasebe politikası Not 2.3.23'de açıklanmıştır.

2.3.9 Yatırım amaçlı gayrimenkuller

Mal ve hizmetlerin üretiminde kullanılmak veya idari maksatlarla veya işlerin normal seyri esnasında satılmak yerine, kira elde etmek veya değer kazanması amacıyla veya her ikisi için elde tutulan araziler ve binalar "yatırım amaçlı gayrimenkuller" olarak sınıflandırılır ve maliyet yöntemine göre maliyet eksi birikmiş amortisman (arazi hariç) değerleri ile gösterilir.

Yatırım amaçlı gayrimenkuller olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla incelenir ve bu inceleme sonunda yatırım amaçlı gayrimenkullerin kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise karşılık ayrılmak suretiyle geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili yatırım amaçlı gayrimenkulün mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile satış maliyeti düşülmüş gerçeğe uygun değerden yüksek olanı olarak kabul edilir (Not 11).

2.3.10 Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, şerefiye dışındaki tüm maddi ve maddi olmayan duran varlıkları için, her bilanço tarihinde söz konusu varlığa ilişkin değer düşüklüğü olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın taşınmakta olan değeri, kullanım veya satış yoluyla elde edilecek olan tutarlardan yüksek olanı ifade eden net gerçekleşebilir değer ile karşılaştırılır. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığın ait olduğu nakit üreten herhangi bir birimin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutardan yüksekse, değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Bu durumda oluşan değer düşüklüğü zararları konsolide kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Değer düşüklüğünün iptali nedeniyle varlığın (veya nakit üreten birimin) kayıtlı değerinde meydana gelen artış, önceki yıllarda değer düşüklüğünün konsolide finansal tablolara alınmamış olması halinde oluşacak olan defter değerini (amortismanı tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır. Değer düşüklüğünün iptali konsolide kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Şerefiyenin net kayıtlı değeri yıllık olarak gözden geçirilmekte ve gerekli görüldüğü durumlarda daimi değer kaybı göz önüne alınarak düzeltmeye tabi tutulmaktadır.

2.3.11 Borçlanma maliyeti

Banka kredileri alındıkları tarihlerde işlem maliyetleri düşürülmüş gerçeğe uygun değerleri üzerinden kayda alınırlar. Müteakip dönemlerde etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedelleriyle değerlendirilir ve işlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, konsolide kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır.

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda satın alınması, yapımı veya üretimi ile ilişki kurulabilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Şirket, Fuel Oil Dönüşüm projesi kapsamında alınan döviz kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini TL kredi faizleri ile karşılaştırmakta ve hesaplanan borçlanma maliyetlerini kümüle yönetime göre mali tablolarında aktifleştirmektedir (Not 12).

Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde konsolide kapsamlı gelir tablosuna kaydedilmektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.12 Faaliyet kiralamaları

Grup - kiracı olarak

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 konsolide kapsamlı gelir tablosuna gider olarak kaydedilir.

Grup - kiralyan olarak

Operasyonel kiralama

Operasyonel kiralamada, kiralanın varlıklar, konsolide bilançoda maddi duran varlıklar altında sınıflandırılır ve elde edilen kira gelirleri kiralama dönemi süresince, eşit tutarlarda konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır. Kira geliri kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

2.3.13 Ertelenmiş vergiler

Ertelenmiş vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır ve gelir tablosuna gider veya gelir olarak kaydedilir. Bununla birlikte, ertelenen vergi, aynı veya farklı bir dönemde doğrudan öz sermaye ile ilişkilendirilen varlıklarla ilgili ise doğrudan öz sermaye hesap grubuyla ilişkilendirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilir.

İndirimli kurumlar vergisi ödemesine imkan sağlayan devlet teşvikleri UMS-12 Gelir Vergileri standardı kapsamında değerlendirilerek; hak kazanılan vergi avantajı tutarı üzerinden, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu avantajdan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla, ertelenen vergi varlığı muhasebeleştirilmektedir.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir. Ertelenmiş vergi varlık veya yükümlülükleri konsolide finansal tablolarda uzun vadeli olarak sınıflandırılmıştır (Not 28).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.14 Kıdem tazminatı karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalar / Kıdem tazminatı karşılığı

a) Tanımlanan fayda planı:

Grup, mevcut iş kanunu gereğince, emeklilik nedeni ile işten ayrılan veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle işine son verilen ve en az bir yıl hizmet vermiş personele belirli miktarda kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür.

Grup, finansal tablolardaki kıdem tazminatı karşılığını "Projeksiyon Metodu"nu kullanarak ve Grup'un personel hizmet süresini tamamlama ve kıdem tazminatına hak kazanma konularında geçmiş yıllarda kazandığı deneyimlerini baz alarak hesaplamış ve bilanço tarihi itibarıyla iskonto edilmiş değerini kayıtlara almıştır (Not 17). Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmıştır.

b) Tanımlanan katkı planları:

Grup, Sosyal Güvenlik Kurumu'na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup'un bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

2.3.15 Kıdeme teşvik primi karşılığı

Grup'un belli bir kıdemin üzerindeki çalışanlarına ödenen "Kıdeme Teşvik Primi" ("Prim") adı altında sağladığı bir fayda bulunmaktadır. Konsolide finansal tablolarda tahakkuk etmiş olan kıdeme teşvik primi karşılığı, gelecekteki olası yükümlülüklerin tahmini toplam karşılığının şimdiki zamana indirgenmiş değerini ifade eder (Not 17).

2.3.16 Dövizli işlemler

Yıl içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, dönem sonunda geçerli olan döviz kurları üzerinden Türk Lirası'na çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur farkı geliri veya zararları aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinden kaynaklanan kur farkları (Not 2.3.11) dışında konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır.

2.3.17 Gelirlerin kaydedilmesi

Gelir, mal ve hizmet satışlarının faturalanmış değerlerini içerir. 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. Satışlarda önemli riskler ve faydalar, mallar alıcıya teslim edildiğinde ya da yasal sahiplik alıcıya geçtiğinde devredilir. Net satışlar, teslim edilmiş malların fatura edilmiş bedelinin satış iadelerinden ve satış ile ilgili vergilerden arındırılmış halidir. Faiz gelirleri zaman dilimi esasına göre gerçekleşir, geçerli faiz oranı ve vadesine kalan süre içinde etkili olacak faiz oranını dikkate alarak tahakkuk edecek olan gelir belirlenir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Satışların içerisinde önemli bir vade farkı bulunması durumunda, gerçeğe uygun bedel, gelecekte oluşacak tahsilatların finansman maliyeti içerisinde yer alan gizli faiz oranı ile indirgenmesi ile tespit edilir. Gerçek değerleri ile nominal değerleri arasındaki fark, tahakkuk esasına göre faiz geliri olarak değerlendirilir.

2.3.18 Karşılıklar

Grup'un geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışı akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur. Karşılıklar, konsolide bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahmine göre hesaplanır ve etkisinin önemli olduğu durumlarda konsolide bilanço tarihindeki değerine indirgenmesi için iskonto edilir.

2.3.19 Taahhütler, koşullu varlıklar ve yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilecek muhtemel yükümlülükler ve varlıklar konsolide finansal tablolara alınmamakta ve koşullu yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Not 21).

2.3.20 Temettü

Grup, temettü gelirlerini ilgili temettüyü alma hakkı olduğu tarihte konsolide finansal tablolara yansıtmaktadır. Temettü borçları, kar dağıtımının bir unsuru olarak beyan edildiği dönemde yükümlülük olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır.

2.3.21 Hisse başına kazanç

Konsolide kapsamlı gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, net karın, dönem boyunca mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile tespit edilir.

Türkiye'de şirketler mevcut hissedarlarına birikmiş karlardan ve özkaynak enflasyon düzeltmesi farkları hesabından hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kar hesaplanırken bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

2.3.22 Bölümlere göre raporlama

TFRS 11 "Müşterek Anlaşmalar" standardı, iş ortaklıklarını konsolide finansal tablolarda özkaynak yönetimine göre muhasebeleştirmeyi zorunlu kılmıştır. Bu değişiklik Not 2.2.1 karşılaştırmalı bilgiler bölümünde açıklandığı üzere Grup tarafından geriye dönük olarak uygulanmıştır. Bu kapsamda Opet Petrolcülük A.Ş. özkaynak metodu ile değerlendirilmiş olup, akaryakıt dağıtım bölümü, bölümlere göre raporlama kapsamından çıkarılmıştır. Konsolidasyon kapsamında sadece rafinaj bölümü kalmış olması sebebiyle 1 Ocak 2013 tarihinden başlamak üzere bölümlere göre raporlama yapılmamaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait toplam satışlarının %10'undan fazla satış yaptığı iki müşterisinden elde ettiği toplam 9.863.219 bin TL tutarındaki ciro akaryakıt satışlarından oluşmaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.23 Nakit akım tablosu

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akım tabloları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları Grup'un faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleri ile ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

2.3.24 Araştırma ve geliştirme giderleri

Araştırma masrafları, olduğu dönem içerisinde kapsamlı gelir tablosuna kaydedilir.

Geliştirme faaliyetleri (ya da Grup içi bir projenin gelişim aşaması) sonucu ortaya çıkan işletme içi yaratılan maddi olmayan duran varlıklar yalnızca aşağıda belirtilen şartların tamamı karşılandığında kayda alınırlar:

- duran varlığın kullanıma hazır ya da satılmaya hazır hale getirilebilmesi için tamamlanmasının teknik anlamda mümkün olması,
- duran varlığı tamamlama, kullanma veya satma niyetinin olması,
- duran varlığın kullanılabilir veya satılabilir olması,
- varlığın ne şekilde ileriye dönük olası bir ekonomik fayda sağlayacağını belli olması,
- duran varlığın gelişimini tamamlamak, söz konusu varlığı kullanmak ya da satmak için uygun teknik, finansal ve başka kaynakların olması, ve
- varlığın geliştirme maliyetinin, geliştirme sürecinde güvenilir bir şekilde ölçülebilir olması.

Diğer geliştirme giderleri gerçekleştiğinde gider olarak kaydedilmektedir. Önceki dönemde gider kaydedilen geliştirme gideri sonraki dönemde aktifleştirilemez.

2.3.25 Devlet teşvik ve yardımları

Devlet teşvikleri ile birlikte yatırım, araştırma ve geliştirme teşvikleri; Grup'un teşvik talepleri ile ilgili olarak yetkililer tarafından onaylandığı zaman tahakkuk esasına göre gerçeğe uygun değer ile muhasebeleştirilir.

Yatırım indirimi istisnası kapsamında indirimli kurumlar vergisi ödemesine imkan sağlayan devlet teşvikleri UMS-12 Gelir Vergileri standardı kapsamında değerlendirilmektedir (Not.2.3.13).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.26 İşletme birleşmeleri ve şerefiye

İşletme birleşmeleri, UFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" kapsamında satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir. 1 Ocak 2011 tarihinden önceki işletme birleşmelerinde bir işletmenin satın alınması ile ilgili katlanılan satın alma maliyeti, iktisap edilen işletmenin satın alma tarihindeki tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerine dağıtılır. Satın alım maliyetinin iktisap edilen işletmenin tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde iktisap edilen işletmenin/şirketin finansal tablolarında yer almayan ancak şerefiyenin içerisinden ayrılabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmesi sırasında oluşan şerefiye amortismanına tabi tutulmaz, bunun yerine yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulur.

İktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerindeki iktisap edenin payının işletme birleşmesi maliyetini aşması durumunda ise fark gelir olarak kaydedilir.

1 Ocak 2011 tarihinden sonra gerçekleşen işletme birleşmelerinde, 1 Ocak 2011 tarihi itibarıyla geçerli olan yeniden düzenlenmiş UFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" standardı uygulanmaktadır. Yeniden düzenlenmiş UFRS 3'ün temel farkı satın alma sırasında katlanılan bütün işlem maliyetlerinin kar/zararda muhasebeleştirilmesidir. 2012 yılı içerisinde gerçekleşen ve yeniden düzenlenmiş UFRS 3'ün uygulanmasını gerektiren bir işletme birleşmesi yoktur.

Şerefiye, değer düşüklüğü tespiti için nakit üreten birimlere dağıtılır. Dağıtım, şerefiyenin oluşmasına neden olan işletme birleşmesinden fayda elde etmesi beklenen nakit üreten bir ya da birden fazla birime yapılır. Grup, 28 Aralık 2006 tarihindeki Opet iktisabı nedeniyle Opet'in yurtiçindeki önemli pazar pozisyonu ve Tüpraş ile birlikteliğinin yaratacağı sinerjiyi, şerefiyenin oluşmasına ana sebep olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak Grup yönetimi, Opet, bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıklarını tek bir nakit üreten birim olarak değerlendirmektedir.

2.4. Muhasebe politikaları, muhasebe tahminlerinde değişiklikler ve hatalar

Yeni bir TMS/TFRS'nin ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, söz konusu TMS/TFRS'nin şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5. Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri üzerinde önemli etkisi olan muhasebe tahminleri aşağıdaki gibidir:

a) Kıdem tazminatı karşılığı:

Kıdem tazminatı karşılığının hesaplamasında çalışan devir hızı, iskonto oranları ve maaş artışları gibi aktüeryal varsayımlar kullanılmaktadır. Hesaplamaya ilişkin detaylar çalışanlara sağlanan faydalar dipnotunda belirtilmiştir (Not 17).

b) Faydalı ömür:

Maddi varlıklar, yatırım amaçlı gayrimenkuller ve şerefiye haricindeki maddi olmayan varlıklar tahmini faydalı ömürleri boyunca itfaya tabi tutulmuştur. Yönetim tarafından belirlenen faydalı ömürler Not 2.3.7 ve 2.3.8'de açıklanmıştır.

c) Şerefiye değer düşüklüğü tespit çalışmaları:

Grup, Opet alımından kaynaklanan şerefiyeyi Not 2.3.10'da belirtildiği üzere yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutmaktadır. Söz konusu nakit üreten birimin geri kazanılabilir değeri satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamalarına göre tespit edilmiştir. Bu hesaplamalar belirli tahmin ve varsayımlar içermektedir. Grup, 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla yapmış olduğu değer düşüklüğü testleri sonucunda şerefiye tutarında herhangi bir değer düşüklüğü tespit etmemiştir. Grup'un yeniden düzenlenen finansal tablolarında şerefiye tutarı Opet iştirak değerinin üzerine sınıflandırılmıştır.

d) Ertelenen vergi aktifi:

Ertelenen vergi aktifi gelecek yıllarda vergilendirilebilen gelirin oluşmasının muhtemel olduğunun tespiti halinde kayıtlara alınmaktadır. Vergilendirilebilen gelirin oluşmasının muhtemel olduğu durumlarda ertelenmiş vergi aktifi her türlü geçici farklar üzerinden hesaplanmaktadır. 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren dönem için Grup'un gelecek dönemlerde vergilendirilebilir karının olduğuna dair kullanılan varsayımlar yeterli bulunduğundan ertelenmiş vergi aktifi kaydedilmiştir (Not 28).

3. İşletme birleşmeleri

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren dönem içerisinde gerçekleşen herhangi bir işletme birleşmesi yoktur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. Nakit ve nakit benzerleri

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Bankalar		
Gelir payı (bloke)	566.744	480.809
Vadeli mevduat	3.043.234	2.752.771
Vadesiz mevduat	44.636	11.738
Vadeli mevduat faiz tahakkukları	8.500	3.488
Toplam	3.663.114	3.248.806

Gelir payı (bloke)

Şirket tarafından, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde belirlendiği üzere, müşterilerden alınan gelir payı bankalarda tutulmakta ve Şirket kayıtlarında bloke mevduat olarak değerlendirilmektedir. Gelir payları 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla gecelik faizli mevduat olarak değerlendirilmiştir (Not 15).

Vadeli mevduat ve diğer hazır değerler

31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2013

	1 aydan kısa	1 - 3 ay arası	Toplam
TL	40.890	-	40.890
ABD Doları	2.973.808	23.619	2.997.427
Avro	3.254	1.478	4.732
İngiliz Sterlini	185	-	185
Vadeli mevduat	3.018.137	25.097	3.043.234

31 Aralık 2012

	1 aydan kısa	1 - 3 ay arası	Toplam
TL	603.560	90.000	693.560
ABD Doları	2.045.641	10.724	2.056.365
Avro	2.764	-	2.764
İngiliz Sterlini	82	-	82
Vadeli mevduat	2.652.047	100.724	2.752.771

Vadeli TL mevduatların etkin faiz oranı %6,38, vadeli ABD doları mevduatların etkin faiz oranı %3,04, vadeli Avro mevduatların etkin faiz oranı %2,10, vadeli İngiliz Sterlini mevduatların etkin faiz oranı %2,10 (31 Aralık 2012 - TL için %8,11, ABD doları için %3,20, Avro için %2,50, İngiliz Sterlini için %2,50)'dir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4. Nakit ve nakit benzerleri (devamı)

31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla konsolide nakit akım tablosunda yer alan nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Hazır değerler	3.663.114	3.248.806
Bloke mevduatlar (Gelir payı dahil)	(566.744)	(480.809)
Eksi: Vadeli mevduat faiz tahakkukları	(8.500)	(3.488)
Nakit ve nakit benzeri değerler	3.087.870	2.764.509

5. Borçlanmalar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Kısa vadeli borçlanmalar:		
Kısa vadeli banka kredileri	904.163	550.475
Kredi faiz tahakkukları	5.424	1.430
Toplam	909.587	551.905
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli taksitleri:		
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli taksitleri	149.298	136.529
Kredi faiz tahakkukları	5.802	7.395
Tahvil faiz tahakkukları	9.984	8.531
Toplam	165.084	152.455
Uzun vadeli borçlanmalar:		
Uzun vadeli banka kredileri	3.953.335	2.291.691
Çıkarılmış tahviller (*)	1.494.010	1.247.820
Kredi faiz tahakkukları	-	262
Toplam	5.447.345	3.539.773
Toplam borçlanmalar	6.522.016	4.244.133

- (*) Tüpraş, 26 Eylül, 17 Ekim, 18 Ekim, 30 Ekim ve 2 Kasım 2012 tarihli özel durum açıklamalarında belirttiği üzere yurtdışında yerleşik yatırımcılara tahvil ihraç etmiş ve tahvil satışı 2 Kasım 2012 tarihinde tamamlanmıştır. Satışı tamamlanan toplam 700.000 bin ABD Doları tutarındaki tahvillerin vadesi 2 Mayıs 2018 olup, altı ayda bir faiz ödemeli, kupon faiz oranı %4,125'tir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. Borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların para birimi ve faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

			31 Aralık 2013
	Etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	Bin TL
Kısa vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	4,18	37.100.000	108.944
TL krediler (*)	8,33	795.219.165	795.219
			904.163
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli taksitleri:			
ABD doları krediler	2,02	57.588.516	122.913
Avro krediler	0,99	7.878.151	23.134
TL krediler	7,49	3.251.152	3.251
			149.298
Faiz gider tahakkukları			21.210
Toplam kısa vadeli borçlanmalar			1.074.671
Uzun vadeli borçlanmalar:			
ABD doları krediler	2,39	1.834.184.024	3.914.699
ABD doları tahviller	4,17	700.000.000	1.494.010
Avro krediler	1,11	12.986.059	38.134
TL krediler	7,49	502.304	502
			5.447.345
Faiz gider tahakkukları			-
Toplam uzun vadeli borçlanmalar			5.447.345

(*) 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla, ÖTV, Gümkart ve SGK borçlarının ödenmesinde bankalar tarafından Şirket'e 85.219 bin TL tutarında faizsiz kredi avantajı sağlanmıştır (31 Aralık 2012 – 124.801 bin TL).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. Borçlanmalar (devamı)

			31 Aralık 2012
	Etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	Bin TL
Kısa vadeli borçlanmalar:			
ABD doları krediler	2,62	238.793.897	425.674
TL krediler	-	124.801.000	124.801
			550.475
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli taksitleri:			
ABD doları krediler	2,84	66.120.835	117.867
Avro krediler	1,18	7.935.536	18.662
			136.529
Faiz gider tahakkukları			17.356
Toplam kısa vadeli borçlanmalar			704.360
Uzun vadeli borçlanmalar:			
ABD doları krediler	2,53	1.236.824.302	2.204.763
Avro krediler	2,80	36.963.898	86.928
ABD doları tahviller	4,17	700.000.000	1.247.820
			3.539.511
Faiz gider tahakkukları			262
Toplam uzun vadeli borçlanmalar			3.539.773

31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
2014	-	159.308
2015	409.676	263.072
2016	619.674	348.158
2017	596.621	329.249
2018	2.071.729	1.561.319
2019 ve sonrası	1.749.645	878.667
	5.447.345	3.539.773

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. Borçlanmalar (devamı)

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

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
1-90 gün	972.491	742.734
91-365 gün	3.430.383	1.952.716
1-5 yıl	1.777.068	161.777
5 yıl üzeri	342.074	1.386.906
	6.522.016	4.244.133

(*) Şirket'in 2018 yılında ödenecek olan 700.000 bin ABD doları karşılığı 1.494.010 bin TL tutarındaki sabit faizli tahvilleri yukarıdaki tabloda 1-5 yıl arasında gösterilmiştir. (31 Aralık 2012- 1.247.820 bin TL, 5 yıl üzeri)

31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla Grup tarafından kullanılan kredilerde 11.100 bin TL karşılığı 6.227 bin ABD doları T.C Hazine Müsteşarlığı garantisi bulunmaktadır. Bu garantilere ilişkin borçların ödenmemesi halinde doğabilecek yükümlülükler T.C. Hazine Müsteşarlığı tarafından Grup'tan 6183 sayılı Amme Alacakları'nın Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un hükümlerine göre tahsil edilebilecektir. İlgili kredi 21 Ağustos 2013 tarihinde ödenmiştir.

2011 yılında Tüpraş, Fuel Oil Dönüşüm Projesi Yatırımının finansmanı için 3 ayrı kredi anlaşması imzalamış olup, bu anlaşmalara istinaden kredi kullanımına 2011 yılında başlamış ve 2012-2013 yıllarında devam etmiştir. Finansman paketi kapsamında İspanyol İhracat Kredi Kuruluşu (CESCE) tarafından sigorta edilen 1.111,8 milyon ABD Doları tutarındaki kredi ve İtalyan İhracat Kredi Kuruluşu (SACE) tarafından sigorta edilen 624,3 milyon ABD Doları tutarındaki kredi ilk 4 yılı anapara ve faiz geri ödemesiz, toplam 12 yıl vadeli. Üçüncü kredi anlaşması toplam 359 milyon ABD Doları tutarında olup 4 yıl anapara geri ödemesiz, toplam 7 yıl vadeli. 26 Kasım 2013 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 24 Ekim 2013 tarihli mektupla CESCE ve SACE'den kullanılacak kredi tutarı yenilenerek sırasıyla 1.078,5 milyon ABD Doları ve 597,4 milyon ABD Dolarına düşürülmüştür. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla kredi sigorta ödemeleri ve yatırım harcamaları için toplam 1.742,8 milyon ABD Doları tutarında kredi kullanılmıştır (31 Aralık 2012 – 1.085,4 milyon ABD Doları).

6. Ticari alacaklar ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Ticari alacaklar	1.618.353	1.926.715
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 30)	343.355	162.382
Şüpheli ticari alacaklar	2.593	17
Diğer ticari alacaklar	11	18
Eksi: Vadeli satışlardan kaynaklanan ertelenen finansman geliri	(5.085)	(5.543)
Eksi: Şüpheli ticari alacak karşılığı	(2.593)	(17)
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar (net)	1.956.634	2.083.572

Tüpraş, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla gayri kabili rücu faktoring kapsamında faktoring şirketlerinden tahsil etmiş olduğu 1.609.499 bin TL'yi (31 Aralık 2012 – 1.496.173 bin TL) ticari alacaklardan düşmüştür.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

6. Ticari alacaklar ve borçlar (devamı)

Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların kredi kalitesi

Grup, vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış veya koşulları yeniden görüşülmüş ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin detayları dört grupta incelemektedir. 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla söz konusu ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin detaylar aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Grup 1	2.159	2.050
Grup 2	2.348	2.715
Grup 3	1.371.374	1.490.060
Grup 4	25.177	-
	1.401.058	1.494.825

Grup 1 - Yeni müşteriler (3 aydan kısa süredir müşteri olanlar)

Grup 2 - Kamu kurum ve kuruluşları

Grup 3 - Önceki dönemlerde tahsil gecikmesi yaşanmamış mevcut müşteriler (3 aydan uzun süredir müşteri olanlar)

Grup 4 - Önceki dönemlerde tahsilat sıkıntısı yaşanmış, ancak gecikmeli olsa da tahsilat yapılmış mevcut müşteriler (Grup 1 ve 2 hariç)

Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar için yaşlandırma analizi

31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
3 aydan kısa	458.042	540.807
3-12 ay arası	97.534	43.707
1 yıldan uzun	-	4.233
	555.576	588.747

Grup yönetimi, vadesini geçmiş ancak karşılık ayrılmayan alacak tutarının önemli bir kısmının düzenli satış yapılan devlet kuruluşlarından olması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir.

Şüpheli ticari alacak karşılığının 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren yıllar içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak	17	17
Dönem içerisindeki artış	2.576	-
Dönem içerisindeki tahsilatlar	-	-
31 Aralık	2.593	17

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

6. Ticari alacaklar ve borçlar (devamı)

Kısa vadeli ticari borçlar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Ticari borçlar	6.753.560	5.008.552
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 30)	40.555	56.074
Eksi: Vadeli alışlardan kaynaklanan ertelenen finansman gideri	(464)	(396)
Toplam kısa vadeli ticari borçlar (net)	6.793.651	5.064.230

7. Diğer alacaklar ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Verilen depozito ve teminatlar	26.588	31.821
Personelden alacaklar	6.116	4.859
Sigorta tazminat alacakları	6.229	1.398
Şüpheli diğer alacaklar	645	645
Eksi: Şüpheli diğer alacaklar karşılığı	(645)	(645)
	38.933	38.078

8. Stoklar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
İlk madde ve malzeme	572.796	644.879
Yarı mamuller	719.379	637.931
Mamuller	1.105.603	1.030.418
Ticari mallar	17.462	15.200
Yoldaki mallar	1.030.203	788.276
Diğer stoklar	10.857	10.159
	3.456.300	3.126.863
Stok değer düşüklüğü karşılığı	-	(2.621)
	3.456.300	3.124.242

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

8. Stoklar (devamı)

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren yıllar içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak	2.621	-
Dönem içerisindeki artışlar	-	2.621
Dönem içerisindeki iptaller	(2.621)	-
31 Aralık	-	2.621

9. Finansal yatırımlar

Kısa vadeli finansal yatırımlar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar	-	12.764
	-	12.764

31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısa vadeli finansal yatırımlar 180 günden uzun vadeli mevduatlardan oluşmaktadır.

Uzun vadeli finansal yatırımlar

	31 Aralık 2013		31 Aralık 2012	
	İştirak oranı (%)	Tutar	İştirak oranı (%)	Tutar
Körfez Hava Ulaştırma A.Ş.	100,00	4.000	100,00	3.999
		4.000		3.999

31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla Körfez Hava Ulaştırma A.Ş.'nin diğer hissedarları elinde bulunan %0,01'lik hisseleri 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Tüpraş'a devrolmuştur.

10. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar

	31 Aralık 2013		31 Aralık 2012	
	İştirak oranı (%)	Tutar	İştirak oranı (%)	Tutar
OPET Petrolcülük A.Ş.	40,00	804.168	40,00	793.862
		804.168		793.862

28 Aralık 2006 tarihinde Opet hisselerinin satın alımından doğan 189.073 bin TL'lik şerefiye tutarı yeniden düzenlenen mali tablolarda iştirak değerinin üzerine sınıflandırılmıştır (Not 2.2.1).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar (devamı)

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardaki değişimler aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak	793.862	731.902
Özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilen yatırımların mali yıl karlarındaki pay	80.546	101.163
Özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilen yatırımların finansal varlık değer artış fonu	5.506	2.234
Özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilen yatırımların dağıttığı temettü	(80.000)	(40.000)
Özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilen yatırımlardan kaynaklı yabancı para çevrim farkları	4.254	(1.437)
31 Aralık	804.168	793.862

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların özet mali tabloları (etkin ortaklık payı öncesi) aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Dönen varlıklar	2.534.055	1.724.195
Duran varlıklar	1.623.590	1.581.123
Toplam varlıklar	4.157.645	3.305.318
Kısa vadeli yükümlülükler	2.018.685	1.378.450
Uzun vadeli yükümlülükler	599.715	395.878
Özkaynaklar	1.539.245	1.530.990
Toplam kaynaklar	4.157.645	3.305.318

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Satış gelirleri (net)	17.845.630	14.716.248
Brüt kar	906.748	795.535
Faaliyet karı	361.558	340.863
Net dönem karı	201.365	252.908

11. Yatırım amaçlı gayrimenkuller

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkuller 4.621 bin TL tutarındaki arsalarından oluşmaktadır (31 Aralık 2012 – 4.621 bin TL). Yatırım amaçlı arsaların makul değerleri yapılan değerlendirme çalışmaları kapsamında 38.117 bin TL olarak tespit edilmiştir (31 Aralık 2012 – 38.117 bin TL).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

12. Maddi duran varlıklar

	1 Ocak 2013	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2013
Maliyet:					
Arazi ve arsalar	46.083	-	64	-	46.147
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	1.450.279	-	83.821	(2.386)	1.531.714
Binalar	354.779	-	23.946	(1.182)	377.543
Makine, tesis ve cihazlar	5.367.432	15	87.075	(5.587)	5.448.935
Taşıt araçları	366.312	2.357	6.617	(9.840)	365.446
Döşeme ve demirbaşlar	58.611	250	11.111	(486)	69.486
Yapılmakta olan yatırımlar	2.447.971	2.714.268	(222.281)	-	4.939.958
Diğer maddi duran varlıklar	1.248	119	-	-	1.367
	10.092.715	2.717.009	(9.647)	(19.481)	12.780.596
Birikmiş amortisman:					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(878.158)	(59.757)	-	2.354	(935.561)
Binalar	(144.785)	(8.514)	-	1.182	(152.117)
Makine, tesis ve cihazlar	(3.106.948)	(136.363)	-	5.587	(3.237.724)
Taşıt araçları	(88.546)	(14.843)	-	8.059	(95.330)
Döşeme ve demirbaşlar	(27.153)	(10.489)	-	443	(37.199)
Diğer maddi duran varlıklar	(1.010)	(92)	-	-	(1.102)
	(4.246.600)	(230.058)	-	17.625	(4.459.033)
Net defter değeri	5.846.115				8.321.563

	1 Ocak 2012	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2012
Maliyet:					
Arazi ve arsalar	27.510	-	18.601	(28)	46.083
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	1.414.742	-	92.836	(57.299)	1.450.279
Binalar	345.836	-	16.162	(7.219)	354.779
Makine, tesis ve cihazlar	5.374.865	94	154.751	(162.278)	5.367.432
Taşıt araçları	278.471	87.359	858	(376)	366.312
Döşeme ve demirbaşlar	55.935	218	11.234	(8.776)	58.611
Yapılmakta olan yatırımlar	586.715	2.178.922	(317.662)	(4)	2.447.971
Diğer maddi duran varlıklar	1.248	-	-	-	1.248
	8.085.322	2.266.593	(23.220)	(235.980)	10.092.715
Birikmiş amortisman:					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(881.500)	(52.669)	-	56.011	(878.158)
Binalar	(141.921)	(8.954)	-	6.090	(144.785)
Makine, tesis ve cihazlar	(3.133.288)	(130.728)	-	157.068	(3.106.948)
Taşıt araçları	(75.710)	(13.157)	-	321	(88.546)
Döşeme ve demirbaşlar	(25.922)	(9.767)	-	8.536	(27.153)
Diğer maddi duran varlıklar	(865)	(145)	-	-	(1.010)
	(4.259.206)	(215.420)	-	228.026	(4.246.600)
Net defter değeri	3.826.116				5.846.115

31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlara ilave olan 436.697 bin TL değerindeki yatırım harcamaları, 31 Aralık 2011 tarihi itibarıyla verilen sabit kıymet avansları hesabı altında bulunmaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

12. Maddi duran varlıklar (devamı)

Şirket, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Fuel Oil Dönüşüm projesi kapsamında alınan döviz kredileri ile ilgili oluşan borçlanma maliyetlerini TL kredi faizleri ile karşılaştırmış ve 593.829 bin TL tutarındaki borçlanma maliyetlerini kümüle yönteme göre mali tablolarında yapılmakta olan yatırımlar hesabında aktifleştirmiştir. (31 Aralık 2012 – 57.729 bin TL).

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait kapsamlı konsolide gelir tablosunda 230.058 bin TL'lik (31 Aralık 2012 – 215.420 bin TL) amortisman giderinin 211.117 bin TL'lik (31 Aralık 2012 – 195.149 bin TL) kısmı satılan malın maliyetinde, 4 bin TL'lik (31 Aralık 2012 – 3 bin TL) kısmı satış ve pazarlama giderlerinde, 13.943 bin TL'lik (31 Aralık 2012 – 13.973 bin TL) kısmı genel yönetim giderlerinde, 4.994 bin TL'lik (31 Aralık 2012 – 6.295 bin TL) kısmı diğer gider ve zararlarda yer almaktadır.

13. Maddi olmayan duran varlıklar

Diğer maddi olmayan duran varlıklar:

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla diğer maddi olmayan duran varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2013	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2013
Maliyet:					
Haklar ve yazılımlar	32.371	45	2.481	(5)	34.892
Geliştirme giderleri	28.598	-	7.166	-	35.764
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	18	-	-	(18)	-
	60.987	45	9.647	(23)	70.656
Birikmiş itfa payları:					
Haklar ve yazılımlar	(17.546)	(4.379)	-	5	(21.920)
Geliştirme giderleri	(3.525)	(5.844)	-	-	(9.369)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(12)	-	-	12	-
	(21.083)	(10.223)	-	17	(31.289)
Net defter değeri	39.904				39.367

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

13. Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2012	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2012
Maliyet:					
Haklar ve yazılımlar	28.232	-	5.633	(1.494)	32.371
Geliştirme giderleri	11.009	-	17.589	-	28.598
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	20	-	(2)	-	18
	39.261	-	23.220	(1.494)	60.987
Birikmiş itfa payları:					
Haklar ve yazılımlar	(14.650)	(4.370)	-	1.474	(17.546)
Geliştirme giderleri	(868)	(2.657)	-	-	(3.525)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(8)	(4)	-	-	(12)
	(15.526)	(7.031)	-	1.474	(21.083)
Net defter değeri	23.735				39.904

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait kapsamlı konsolide gelir tablosunda 10.223 bin TL'lik (31 Aralık 2012 – 7.031 bin TL) itfa payı giderinin; 7 bin TL'lik kısmı satılan malın maliyetinde (31 Aralık 2012 – 8 bin TL), 10.216 bin TL'lik kısmı genel yönetim giderlerinde (31 Aralık 2012 – 7.023 bin TL) yer almaktadır.

14. Peşin ödenmiş giderler

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Peşin ödenen sigorta ve diğer giderler	47.351	31.212
Verilen sipariş avansları	20.904	13.288
Mahsup edilecek vergi ve fonlar	130.438	22.134
	198.693	66.634

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Peşin ödenen yatırım kredisi sigorta giderleri (*)	167.419	167.419
Verilen sabit kıymet avansları	225.336	104.288
Peşin ödenen diğer giderler	12.537	656
	405.292	272.363

(*) Şirket, Fuel Oil Dönüşüm Projesi için almış olduğu yatırım kredilerinin sigortalarını ilk kullanım sırasında peşin olarak ödemiştir. Bu giderler kredilerin vadesi süresince itfa olacaktır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

15. Diğer varlık ve yükümlülükler

Diğer dönen varlıklar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Tecil edilen Katma Değer Vergisi ("KDV")	321.027	267.324
Tecil edilen Özel Tüketim Vergisi ("ÖTV")	123.050	100.290
Diğer çeşitli dönen varlıklar	5.457	3.951
	449.534	371.565

Diğer duran varlıklar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Yedek parça ve malzeme stokları	495.283	450.437
Diğer	770	1.073
Yedek parça ve malzeme stokları değer düşüklüğü karşılığı	(30.412)	(32.942)
	465.641	418.568

Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Ödenecek ÖTV	970.807	935.543
Ödenecek KDV	38.692	113.713
Tecil edilen KDV	321.027	267.324
Tecil edilen ÖTV	123.050	100.290
Gelir payı	569.013	483.236
Ödenecek vergi ve yükümlülükler	41.656	31.835
Diğer	8.231	9.148
	2.072.476	1.941.089

Tecil edilen ÖTV ve KDV, ihrac kayıtlı satışların ÖTV ve KDV tutarından oluşmaktadır ve aynı zamanda varlıklarda "Diğer dönen varlıklar" içerisinde ve yükümlülüklerde "Kısa vadeli diğer yükümlülükler" içerisinde yer almaktadır. Söz konusu satışların ihracat işlemlerinin gerçekleştiği belgelendiğinde, tecil edilen bu vergiler vergi dairesi tarafından terkin edilerek "Diğer dönen varlıklar"da yer alan ÖTV ve KDV tutarları, "kısa vadeli diğer yükümlülükler" ile karşılıklı olarak mahsuplaştırılmaktadır.

Petrol Piyasası Kanunu gereğince, rafinericilerin ulusal stok bulundurma yükümlülüğü kapsamındaki sorumluluğu nedeniyle oluşabilecek kaynak ihtiyacı, finansman giderleri ve bu mahiyetteki stokların depolama ve idame maliyeti, tüketici fiyatlarına ilave edilen, T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK") tarafından azami 10 ABD dolar/ton'a kadar belirlenecek olan ve değerlendirilmesi EPDK tasarrufunda olan gelir payı ile karşılanır. Rafinericilerin haricinde petrol ürünlerinin ithalatı durumunda ise bu gelir payı rafinericiye ithalatçı tarafından ödenir.

Grup, bu konuyu düzenleyen Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin ilgili maddesinin yürürlüğe girdiği tarih olan 1 Ocak 2005'ten itibaren akaryakıt satışları ve rafinerilerin dışındaki kuruluşların yaptığı akaryakıt ithalatı üzerinden gelir payı toplamaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

15. Diğer varlık ve yükümlülükler (devamı)

Grup, akaryakıt üzerinden toplanan gelir payına ek olarak Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Yönetmeliği gereğince 16 Eylül 2005 tarihinden itibaren LPG için de gelir payı toplamaya başlamıştır.

Petrol Piyasası Kanunu uyarınca oluşturulan Ulusal Petrol Stoku Komisyonu, toplanan gelir paylarının banka hesabında bloke edilerek muhasebesinin Tüpraş Genel Müdürlüğü tarafından yürütülmesi ve hesapta biriken tutarın gecelik repo ile değerlendirilmesi kararını almıştır.

Bu kararlara istinaden 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla hesaplanan 569.013 bin TL (31 Aralık 2012 – 483.236 bin TL) tutarında gelir payları kapsamlı gelir tablosu ile ilişkilendirilmeksizin "Kısa Vadeli Diğer Yükümlülükler" içerisinde muhasebeleştirilmektedir. Hesaplanan Gelir Payı'na ilişkin olarak bankalarda bloke gecelik faizli mevduat olarak değerlendirilen 566.744 bin TL'lik tutar, "Nakit ve Nakit Benzerleri" içerisinde "Gelir payı (bloke)" olarak sınıflandırılmaktadır (31 Aralık 2012 – 480.809 bin TL) (Not 4).

Diğer uzun vadeli yükümlülükler:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Gelecek yıllara ait gelirler	2.544	3.332
Diğer	2.515	2.992
	5.059	6.324

16. Ertelenmiş gelirler

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Alınan sipariş avansları	10.656	15.381
Toplam	10.656	15.381

17. Karşılıklar

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar:

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Kıdeme teşvik primi karşılığı	2.601	4.637
Personel prim tahakkukları	1.496	1.380
Toplam	4.097	6.017

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Kıdem tazminatı karşılığı	114.551	113.316
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	31.727	27.710
Kıdeme teşvik primi karşılığı	5.725	3.100
Toplam	152.003	144.126

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

17. Karşılıklar (devamı)

Kıdeme teşvik primi karşılığı:

Grup'un belli bir kıdemin üzerindeki çalışanlarına "Kıdeme Teşvik Primi" adı altında sağladığı bir fayda bulunmaktadır.

Kıdeme Teşvik Primi, çalışanların işlerine ve işyerlerine bağlılıklarını teşvik etmek amacıyla 5 yıllık kıdeme ulaşan kapsam içi çalışanlara 45 günlük, 10 yıllık kıdemi olanlara 55 günlük, 15 yıllık kıdemi olanlara 70 günlük, 20 yıllık kıdemi olanlara 80 günlük, 25 yıllık kıdemi olanlara 90 günlük ve 30 yıllık kıdemi olanlara 100 günlük çıplak ücretleri tutarında, her kıdeme kademesi için bir defaya mahsus olmak üzere kıdemlerini doldurdukları ayın ücretleriyle birlikte ödenir.

Kıdeme teşvik primi karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak	7.737	8.094
Dönem içerisindeki artışlar	6.389	5.486
Dönem içerisindeki ödemeler	(5.800)	(5.843)
31 Aralık	8.326	7.737

Kıdem tazminatı karşılığı:

İş Kanunu'na göre, Grup, bir senesini doldurmuş olan ve Grup ile ilişkisi kesilen veya emekli olan, 25 hizmet (kadınlarda 20) yılını dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002'deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır.

Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 3.254,44 TL (31 Aralık 2012-3.033,98 TL) ile sınırlandırılmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır.

TMS 19, Grup'un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
İskonto oranı (%)	% 4,78	% 3,86
Emeklilik olasılığına ilişkin kullanılan oran (%)	% 99,53	% 99,56

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. Grup'un Türkiye'de kayıtlı bağlı ortaklıkları ile müşterek yönetime tabi ortaklığının kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla geçerli olan 3.254,44 TL üzerinden hesaplanmaktadır (31 Aralık 2012-3.033,98 TL).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

17. Karşılıklar (devamı)

Kıdem tazminatı karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak	113.316	100.711
Faiz giderleri	8.499	10.071
Aktüeryal (karlar)/zararlar	(5.432)	4.156
Dönem içerisindeki artışlar	11.950	11.908
Dönem içerisindeki ödemeler	(13.782)	(13.530)
31 Aralık	114.551	113.316

Kullanılmamış izin günleri karşılığı:

Kullanılmamış izin günleri karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak	27.710	26.092
Dönem içerisindeki artışlar	6.720	3.750
Dönem içerisindeki ödemeler	(2.703)	(2.132)
31 Aralık	31.727	27.710

Diğer kısa vadeli karşılıklar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Kısa vadeli borç karşılıkları:		
Ceza karşılığı (Not 21)	309.011	-
Dava	12.305	12.193
EPDK katkı payı	13.989	12.426
Diğer	24.345	24.814
Toplam kısa vadeli borç karşılıkları	359.650	49.433

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren yıllar için kısa vadeli borç karşılıklarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Dava	EPDK katılma payı	Ceza karşılığı	Diğer	Toplam
1 Ocak 2013	12.193	12.426	-	24.814	49.433
Dönem içerisindeki artışlar/(azalışlar), net	167	14.875	309.011	394	324.447
Dönem içerisindeki ödemeler	(55)	(13.312)	-	(863)	(14.230)
31 Aralık 2013	12.305	13.989	309.011	24.345	359.650
1 Ocak 2012	11.579	12.773	-	4.205	28.557
Dönem içerisindeki artışlar/(azalışlar), net	1.342	12.426	-	20.891	34.659
Dönem içerisindeki ödemeler	(728)	(12.773)	-	(282)	(13.783)
31 Aralık 2012	12.193	12.426	-	24.814	49.433

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

17. Karşılıklar (devamı)

EPDK katılma payı, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca, rafinericilik lisansı sahiplerinin yıllık gelir tablolarında yer alan net satışlar tutarının EPDK tarafından her yıl belirlenen katılma payı oranı ile çarpılmak suretiyle hesaplayarak ödemesi gereken katkı payı tutarını ifade etmektedir.

18. Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Personele borçlar	53.416	43.404
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	12.108	10.530
Toplam	65.524	53.934

19. Diğer borçlar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Alınan depozito ve teminatlar	9.563	11.489
	9.563	11.489

20. Devlet teşvik ve yardımları

Şirket 2 Ağustos 2010 tarihi itibarıyla Araştırma ve Geliştirme Merkezi Belgesini almış olup Araştırma ve Geliştirme Merkezi ve yürütmüş olduğu teşvikli Teknoloji ve Yenilik Destek Programları Başkanlığı Projeleri ile 5746 sayılı Araştırma ve Geliştirme Faaliyetlerinin Desteklenmesi Hakkında Kanun kapsamında (Araştırma ve geliştirme indirimi, gelir vergisi stopaj teşviki, sosyal güvenlik primi desteği ve damga vergisi istisnası) teşviklerinden yararlanmaktadır.

Şirket Fuel Oil Dönüşüm Projesi (RUP) için, 2011 yılı 1. çeyreğinde 14/07/2009 tarihli ve 2009/15199 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı kapsamında, büyük ölçekli yatırım teşvik belgesi almıştır. İlgili yasa kapsamında Şirket, yeni yatırımları nedeniyle yapacağı yatırım harcamalarının %30'unu vergi matrahından %50 oranında, yatırım nihayetlenip gelir elde edilmeye başladığında indirim konusu yapabilecektir. 7 Ekim 2013 tarihinde ise Fuel Oil Dönüşüm Projesi (RUP), T.C. Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından 19 Ekim 2012 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere stratejik yatırım kapsamına alınmıştır. Şirket Stratejik Yatırım Teşviği kapsamında yatırım döneminde yapmakta olduğu harcamalarının %50'sini, vergi matrahından %90 oranında indirim konusu yapabilecektir. Bu kapsamlarda Şirket, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 4.163.798 bin TL (31 Aralık 2012 – 1.188.137 bin TL) yatırım harcaması yapmış olup gelecek dönemlerde kullanabileceği 1.579.992 bin TL (31 Aralık 2012 – 356.441 bin TL) vergi aktifli elde etmiştir. Ayrıca Şirket, Stratejik Yatırım Teşvik Belgesi kapsamında 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla oluşan vergi matrahından 41.082 bin TL'yi mahsup etmiştir (31 Aralık 2012- Yoktur).

Grup, 5510 sayılı kanun kapsamında %5 sigorta primi işveren hissesi desteğinden yararlanmaktadır.

Şirket 11 Nisan 2013 tarihinde demir yolu ile şehirlerarası yük taşımacılığında kullanılacak olan 75.000 bin TL değerindeki vagonların satın alınması için yatırım teşviği almıştır. Yatırımın yararlanacağı destek unsurları KDV istisnası, faiz desteği, gümrük vergisi muafiyeti, vergi indirim oranı (%80), yatırıma katkı oranı (%40), sigorta primi işveren hissesi desteğidir (7 yıl).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

20. Devlet teşvik ve yardımları (devamı)

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un devlet teşvik ve yardımlarından gelirleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
SGK teşvikleri	18.492	14.921
Ar-Ge teşvikleri	26.680	28.072
Diğer	5	331
	45.177	43.324

21. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler

	31 Aralık 2013		31 Aralık 2012	
Alınan teminatlar:	Orijinal bakiye:	TL karşılığı:	Orijinal bakiye:	TL karşılığı:
Alınan teminat mektupları		2.181.580		1.967.170
- TL Teminat mektupları	1.061.071	1.061.071	1.025.171	1.025.171
- USD Teminat mektupları	489.909	1.045.613	489.939	873.366
- Avro Teminat mektupları	22.761	66.839	25.806	60.688
- Diğer para cinslerinden teminat mektupları	-	8.057	-	7.945
Teminat senetleri		49.179		58.531
- TL Teminat senetleri	47.775	47.775	58.413	58.413
- Avro Teminat senetleri	478	1.404	50	118
Alınan garanti mektupları		106.715		100.000
- TL Garanti mektupları	-	-	100.000	100.000
- USD Garanti mektupları	50.000	106.715	-	-
Alınan taahhütler		9.768		3.258
- USD Taahhütler	3.070	6.552	330	588
- Diğer para cinslerinden taahhütler	-	3.216	-	2.670
Toplam alınan teminatlar		2.347.242		2.128.959
Verilen teminatlar:				
Teminat akreditifleri		1.210.166		1.479.065
- USD Teminat akreditifleri	560.357	1.195.970	810.966	1.445.628
- Avro Teminat akreditifleri	3.537	10.387	12.720	29.914
- Diğer para cinslerinden teminat akreditifleri	-	3.809	-	3.523
Teminat mektupları		112.201		69.358
- TL Teminat mektupları	67.786	67.786	69.001	69.001
- USD Teminat mektupları	20.810	44.415	200	357
Gümrüklere verilen teminat mektupları ve kefaletler		522.264		251.156
- TL Teminat mektupları	487.026	487.026	191.987	191.987
- USD Teminat mektupları	-	-	20.000	35.652
- Avro Teminat mektupları	12.000	35.238	10.000	23.517
Bankalara verilen kefaletler		222.879		187.083
- USD Kefaletler	53.383	113.935	83.710	149.221
- Avro Kefaletler	37.100	108.944	16.100	37.862
Toplam verilen teminatlar		2.067.510		1.986.662

31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla alınan teminatlar müşteri ve satıcılardan alınan teminatlardan oluşmaktadır. Verilen teminatlar ise genellikle kamu kuruluşlarına ve gümrük dairelerine verilen teminatlardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla bankalara verilen kefaletler, Grup'un konsolidasyon kapsamında olan şirketlerinin kullandığı 222.879 bin TL tutarındaki krediler için verilmiştir (31 Aralık 2012 - 187.083 bin TL).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

21. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

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

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
A.Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.844.631	1.799.579
B.Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	222.879	187.083
C.Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
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	-	-
	2.067.510	1.986.662

Çevre kirliliği yükümlülüğü:

Grup, yürürlükte olan çevre kanunlarına göre, gerçekleştirdiği faaliyetleri sonucu sebep olacağı çevre kirliliğinden doğabilecek oluşan zararlardan, kusur şartı aranmaksızın, sorumludur. Grup kirliliğe sebep olduğu takdirde, meydana gelen zararlardan ötürü tazminat ödemekle yükümlü tutulabilir. 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle, Grup aleyhine çevre kirliliğinden dolayı açılmış bir dava bulunmamaktadır.

Grup'un çevre kirliliği konusunda uzman danışman firması tarafından kimyasal madde ve malzemelerin depolanması, ortam hava kalitesi ve emisyonu, atık su toplanması ve kalitesi, çöp alanları, yeraltı ve yerüstü suları, genel tesis operasyonları konularının çevre üzerindeki etkileri incelenmiştir. Grup yönetimi, yapmış olduğu değerlendirmeler sonucunda, yapılması gereken temizlik masraflarının 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibariyle tamamlandığı görüşündedir.

Ulusal stok bulundurma yükümlülüğü:

Ulusal petrol stoğu, rafineri, akaryakıt ve LPG dağıtıcı lisansı sahiplerinin ikmal ettiği günlük ortalama ürün miktarının minimum yirmi katını kendi depolarında veya lisanslı depolama tesislerinde topluca veya statülerine göre ayrı ayrı bulundurma yükümlülüğü ile sağlanır. Petrol Piyasası Kanunu gereğince sürekliliğin sağlanması, kriz veya olağanüstü hallerde risklerin önlenmesi ve uluslararası anlaşmalar gereği olağanüstü hal petrol stokları ile ilgili yükümlülüklerin ifası amaçlarıyla bir önceki yıl günlük ortalama kullanımının içindeki net ithalat miktarının en az doksan günlük miktarı kadar petrol stoğun tutulması gerekliliği üzerine ulusal petrol stoğunun tamamlayıcı kısmının muhafazasından rafinericiler sorumlu tutulmuştur.

Vergi İncelemesi:

Şirket nezdinde 24 Temmuz 2013 tarihinde, Maliye Bakanlığı Vergi Denetim Kurulu tarafından yapılan vergi incelemesi devam etmektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

21. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

Rekabet Kurulu Cezası

Rekabet Kurulu'nun ("RK") Tüpraş'a tebliğ edilen 11 Temmuz 2012 tarihli yazısında; Kurulun 4 Temmuz 2012 tarih ve 12-36/1040-M(2) sayılı kararı ile; 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 4 ve 6'ncı maddelerinin ihlal edilip edilmediğinin belirlenmesi amacıyla Tüpraş ve OPET Petrolcülük A.Ş. nezdinde açılan soruşturma 17 Ocak 2014 tarihinde Rekabet Kurumu'nun internet sitesinden yapılan açıklama ile sonuçlandırılmıştır. Rekabet Kurulu, yargı yolu Ankara İdare Mahkemeleri olmak üzere gerekçesi daha sonra tebliğ edilecek olan aynı tarih ve 14-03/60-24 sayılı Kararı ile Tüpraş'ın fiyatlandırma ve sözleşmelere ilişkin uygulamaları yoluyla hakim durumunu kötüye kullandığına, bu suretle 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 6. maddesini ihlal ettiğine; bu nedenle 4054 sayılı Kanun'un 16. maddesinin üçüncü fıkrası ve "Rekabeti Sınırlayıcı Anlaşma, Uyumlu Eylem ve Kararlar ile Hakim Durumun Kötüye Kullanılması Halinde Verilecek Para Cezalarına İlişkin Yönetmelik" in 5. maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi ve ikinci fıkrası hükümleri uyarınca Tüpraş'ın 2013 mali yılı sonunda oluşan ve Kurul tarafından belirlenen yıllık gayri safi gelirlerinin takdiren % 1'i oranında olmak üzere 412.015 bin TL idari para cezası verilmesine karar vermiştir. Henüz gerekçeli karar verilmediğinden eleştirinin detayları bilinmemekle birlikte söz konusu idari para cezası, gerekçeli kararın tebliğini takiben 30 gün içinde 5326 sayılı Kabahatler Kanunu'nun 17. Maddesi hükmü çerçevesinde, dörtte üçü nispetinde 309.011 bin TL olarak ödenecek olup, anılan karar ve cezaya ilişkin olarak gerekli yasal girişimlerde bulunulacaktır. Şirket 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Rekabet Kurulu cezası ile ilgili ödeyeceği 309.011 bin TL için ayırdığı karşılığı kısa vadeli borç karşılıkları hesabında muhasebeleştirmiştir.

22. Özkaynaklar

Şirket'in 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	Ortaklık payı (%)	31 Aralık 2012	Ortaklık payı (%)
Enerji Yatırımları A.Ş.	127.714	51	127.714	51
Halka açık kısım	122.705	49	122.705	49
Toplam	250.419	100	250.419	100
Sermaye düzeltme farkları	1.344.243		1.344.243	
Ödenmiş sermaye toplamı	1.594.662		1.594.662	

Sermaye düzeltme farkları ödenmiş sermayeye yapılan nakit ve nakit benzeri ilavelerin enflasyona göre düzeltilmiş toplam tutarları ile enflasyon düzeltmesi öncesindeki tutarları arasındaki farkı ifade eder.

Şirketin kayıtlı sermayesi 500.000 bin TL olup, işbu sermaye, her birinin nominal değeri 1 Kr olmak üzere 50.000.000.000 adet hisseye bölünmüştür. Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 Kuruş ("Kr") (31 Aralık 2012 -1 Kr) kayıtlı nominal bedeldeki 25.041.919.999 adet A grubu ve Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na ait bir adet C grubu imtiyazlı hisse senedinden oluşmaktadır.

Şirket Ana Sözleşmesi gereği C grubu hissedara yönetim kurulunda 1 üye ayrılmaktadır. Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının karşılanmasını etkileyebilecek herhangi bir kararın alınması, C grubu hissedarının onayına bağlıdır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

22. Özkaynaklar (devamı)

Kanuni değerlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilmektedir.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

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.

Yukarıda bahis geçen tutarların Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir. Şirket'in 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 221.417 bin TL'dir (31 Aralık 2012 – 223.321 bin TL).

Kar payı dağıtımı

Halka açık şirketler, kar payı dağıtımlarını SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-19.1 no'lu Kâr Payı Tebliği'ne göre yaparlar.

Ortaklıklar, kârlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kâr dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Söz konusu tebliğ kapsamında, asgari bir dağıtım oranı tespit edilmemiştir. Şirketler esas sözleşmelerinde veya kar dağıtım politikalarında belirlenen şekilde kar payı öderler. Ayrıca, kar paylarının eşit veya farklı tutarlı taksitler halinde ödenebileceği ve ara dönem finansal tablolarda yer alan kâr üzerinden nakden kâr payı avansı dağıtılabilmektedir.

TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz.

Tüpraş'ın yasal kayıtlarındaki dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynakların toplam tutarı 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 2.157.612 bin TL'dir. Bu kaynakların 1.698.998 bin TL'lik enflasyon düzeltme farklarından ve 22.258 bin TL'lik diğer sermaye yedeklerinden oluşan kısmı temettü olarak dağıtılması halinde vergiye tabi olacaktır.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla sona eren yıl içinde, 2012 yılı net dağıtılabılır dönem karının birinci ve ikinci tertip yasal akçeler ayrıldıktan sonra kalan bakiyenin tamamı ve ikinci tertip yedek akçelerden toplam 964.114 bin TL'nin nakit temettü olarak dağıtılması taahhüt edilmiş ve tamamı ödenmiştir. İlgili dağıtım yapılırken, tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kar payı elde eden dar mükellef ortaklara, %385 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 3,85 TL brüt, 3,85 TL net temettü ödemesi, diğer hissedarlara %385 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 3,85 TL brüt, 3,2725 TL net nakit temettü ödemesi yapılmıştır.

31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla sona eren yıl içinde, 2011 yılı net dağıtılabılır dönem karının birinci ve ikinci tertip yasal akçeler ayrıldıktan sonra kalan bakiyenin tamamı ve ikinci tertip yedek akçelerden toplam 984.798 bin TL'nin nakit temettü olarak dağıtılması taahhüt edilmiş ve tamamı ödenmiştir. İlgili dağıtım yapılırken, tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kar payı elde eden dar mükellef ortaklara, % 393,26 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 3,9326 TL brüt, 3,9326 TL net temettü ödemesi, diğer hissedarlara %393,26 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 3,9326 TL brüt, 3,34271 TL net nakit temettü ödemesi yapılmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

23. Hasılat ve satışların maliyeti

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Yurtiçi satışlar	33.293.436	33.552.371
Yurtdışı satışlar	7.836.246	8.997.706
Hizmet gelirleri	61.650	65.865
Brüt satışlar	41.191.332	42.615.942
Eksi: Satış iskontoları	(95.436)	(118.896)
Eksi: Satıştan iadeler	(17.469)	(60.138)
Net satış gelirleri	41.078.427	42.436.908
Satılan mamul maliyeti	(38.109.417)	(38.497.477)
Satılan ticari mallar maliyeti	(1.449.834)	(2.189.351)
Satılan hizmet maliyeti	(45.870)	(59.238)
Brüt kar	1.473.306	1.690.842

Satışların maliyeti:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Kullanılan hammadde ve sarf malzemeleri	36.606.499	37.158.372
Satılan ticari mal maliyeti	1.449.834	2.189.351
Enerji giderleri	776.244	715.318
Personel giderleri	309.778	268.012
Amortisman ve itfa payları (Not 12-13)	211.124	195.157
Diğer üretim giderleri	251.642	219.856
Satışların maliyeti	39.605.121	40.746.066

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. Genel yönetim giderleri, pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, araştırma ve geliştirme giderleri**Genel yönetim giderleri:**

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Personel giderleri	208.572	201.964
Vergi, resim ve harç giderleri	81.956	69.019
Dışarıdan alınan hizmetler	32.281	35.102
Sigorta giderleri	27.330	24.862
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 12-13)	24.159	20.996
Ofis giderleri	23.776	24.946
Kira giderleri	16.952	15.623
Aidat giderleri	15.119	13.525
Dava, takip ve müşavirlik giderleri	14.780	22.012
Bağış ve yardımlar	10.050	14.404
Seyahat ve ulaşım giderleri	2.285	2.794
Diğer	37.494	21.090
Toplam genel yönetim giderleri	494.754	466.337

Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Nakliye, depolama ve sigorta giderleri	69.808	76.926
Personel giderleri	55.664	49.678
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	30.480	28.842
Enerji giderleri	5.261	4.590
Kira giderleri	5.059	3.225
Reklam giderleri	1.057	6.528
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 12-13)	4	3
Diğer	19.209	17.292
Toplam pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	186.542	187.084

Araştırma ve geliştirme giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Personel giderleri	13.985	7.481
Dava, takip ve müşavirlik giderleri	294	697
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	3.600	3.508
Diğer	549	753
Toplam araştırma ve geliştirme giderleri	18.428	12.439

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

25. Esas faaliyetlerden diğer gelirler/(giderler)

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Esas faaliyetlerden diğer gelirler:		
Vadeli satışlardan kaynaklanan vade farkı gelirleri	137.719	159.898
Ticari alacakların kur farkı gelirleri, net	17.102	-
Ticari borçların kur farkı gelirleri, net	-	52.733
Kira gelirleri	3.407	2.605
Konusu kalmayan karşılıklar	982	369
Diğer	6.709	7.151
	165.919	222.756

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Esas faaliyetlerden diğer giderler:		
Çalışmayan kısım giderleri		
-Amortisman gideri (Not 12-13)	(4.994)	(6.295)
-Diğer çalışmayan kısım giderleri	(27.024)	(54.375)
Ticari borçların kur farkı giderleri, net	(538.316)	-
Rekabet Kurulu ceza karşılığı gideri	(309.011)	-
Ticari alacakların kur farkı giderleri, net	-	(10.455)
Vadeli alışlardan kaynaklanan vade farkı giderleri	(10.273)	(12.724)
Diğer	(8.692)	(33.607)
	(898.310)	(117.456)

26. Yatırım faaliyetlerinden gelirler

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satış karları, net	1.318	17.751
Toplam yatırım faaliyetlerinden gelirler	1.318	17.751

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

27. Finansman gelirleri/(giderleri)

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Finansman gelirleri:		
Mevduatlardan oluşan kur farkı karı,(net)	808.789	-
Mevduat faiz gelirleri	196.918	172.504
Kredilerden oluşan kur farkı karı,(net)	-	98.964
Toplam finansal gelirleri	1.005.707	271.468
Finansman giderleri:		
Mevduatlardan oluşan kur farkı zararı, (net)	-	(30.118)
Kredilerden oluşan kur farkı zararı, (net)	(841.277)	-
Faiz giderleri	(273.303)	(130.073)
Tahvil ihraç giderleri	-	(6.445)
Diğer	(1.133)	(3.792)
Toplam finansman giderleri	(1.115.713)	(170.428)

28. Vergi varlık ve yükümlülükleri

i) Kurumlar vergisi:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	6.178	222.167
Cari dönem peşin ödenen vergi	(1.330)	(183.598)
Ödenecek kurumlar vergisi	4.848	38.569

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, tam konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı 2013 yılı için %20’dir (2012-%20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

Vergi öncesi dönem karının hesaplanan vergi geliri tutarı ile mutabakatı aşağıda sunulmuştur:

	2013	2012
Vergi öncesi kar	13.049	1.350.236
Beklenen vergi gideri (%20)	(2.610)	(270.047)
Yatırım teşvik geliri (*)	1.223.551	356.441
İndirim ve istisnalar	35.847	36.535
Kanunen kabul edilmeyen giderler ve üzerinden vergi hesaplanmayan farklar	(70.647)	(1.801)
Toplam vergi geliri	1.186.141	121.128

- (*) Şirket Fuel Oil Dönüşüm Projesi (RUP) için, 2011 yılı 1. çeyreğinde 14/07/2009 tarihli ve 2009/15199 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı kapsamında, büyük ölçekli yatırım teşvik belgesi almıştır. İlgili yasa kapsamında Şirket, yeni yatırımları nedeniyle yapacağı yatırım harcamalarının %30'unu vergi matrahından %50 oranında, yatırım nihayetlenip gelir elde edilmeye başladığında indirim konusu yapabilecektir. 7 Ekim 2013 tarihinde ise Fuel Oil Dönüşüm Projesi (RUP), T.C. Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından 19 Ekim 2012 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere stratejik yatırım kapsamına alınmıştır. Şirket Stratejik Yatırım Teşviği kapsamında yatırım döneminde yapmakta olduğu harcamalarının %50'sini, vergi matrahından %90 oranında indirim konusu yapabilecektir. Bu kapsamlarda Şirket, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 4.163.798 bin TL (31 Aralık 2012 – 1.188.137 bin TL) yatırım harcaması yapmış olup gelecek dönemlerde kullanabileceği 1.579.992 bin TL (31 Aralık 2012 – 356.441 bin TL) vergi aktifi elde etmiştir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergiye konu olan birikmiş geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin etkileri, konsolide bilanço tarihi itibarıyla geçerli vergi oranları kullanılarak aşağıda özetlenmiştir:

	Birikmiş geçici farklar		Ertelenmiş vergi (yükümlülüğü)/varlığı	
	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki fark	1.226.381	1.281.465	(245.276)	(256.293)
Finansal varlıklar gerçeğe uygun değer farkı	46.790	41.559	(2.340)	(2.078)
Diğer	14.760	-	(2.952)	-
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü			(250.568)	(258.371)
Yatırım teşvik geliri (*)	4.163.798	1.188.137	1.579.992	356.441
Stratejik yatırım teşvik belgesi kapsamında mahsup edilen teşvik geliri (*)	-	-	(41.082)	-
Kıdem tazminatı ve kıdeme teşvik primi karşılığı	121.452	119.963	24.290	23.993
Dava karşılıkları	12.305	12.193	2.461	2.439
Yedek parça ve malzeme stokları için değer düşüklüğü karşılığı	30.412	32.942	6.082	6.588
Kullanılmamış izin ücretleri karşılığı	30.905	27.222	6.181	5.444
Stok değer düşüklüğü karşılığı	-	2.621	-	524
Ertelenmiş finansal gelirler, (net)	4.621	5.147	924	1.029
Diğer	9.587	5.645	1.917	1.129
Ertelenmiş vergi varlıkları			1.580.765	397.587
Ertelenmiş vergi varlığı - net			1.330.197	139.216

(*) Şirket Fuel Oil Dönüşüm Projesi (RUP) için, 2011 yılı 1. çeyreğinde 14/07/2009 tarihli ve 2009/15199 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı kapsamında, büyük ölçekli yatırım teşvik belgesi almıştır. İlgili yasa kapsamında Şirket, yeni yatırımları nedeniyle yapacağı yatırım harcamalarının %30'unu vergi matrahından %50 oranında, yatırım nihayetlenip gelir elde edilmeye başladığında indirim konusu yapabilecektir. 7 Ekim 2013 tarihinde ise Fuel Oil Dönüşüm Projesi (RUP), T.C. Ekonomi Bakanlığı Teşvik Uygulama ve Yabancı Sermaye Genel Müdürlüğü tarafından 19 Ekim 2012 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere stratejik yatırım kapsamına alınmıştır. Şirket Stratejik Yatırım Teşviği kapsamında yatırım döneminde yapmakta olduğu harcamalarının %50'sini, vergi matrahından %90 oranında indirim konusu yapabilecektir. Bu kapsamlarda Şirket, 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla 4.163.798 bin TL (31 Aralık 2012 – 1.188.137 bin TL) yatırım harcaması yapmış olup gelecek dönemlerde kullanabileceği 1.579.992 bin TL (31 Aralık 2012 – 356.441 bin TL) vergi aktifi elde etmiştir. Ayrıca Şirket, Stratejik Yatırım Teşvik Belgesi kapsamında 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla oluşan vergi matrahından 41.082 bin TL'yi mahsup etmiştir (31 Aralık 2012- Yoktur).

Ertelenmiş vergi hareket tablosu aşağıda sunulmuştur:

	2013	2012
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü), net		
1 Ocak	139.216	(204.798)
Cari dönem ertelenen vergi geliri	1.192.319	343.295
Aktüeryal (kazanç)/kayıp	(1.063)	831
Finansal varlıklar değer artış fonu	(275)	(112)
31 Aralık	1.330.197	139.216

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29. Pay başına kazanç

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Ana ortaklığa ait dönem karı	1.197.223	1.464.119
Beheri 1 Kr nominal değerli hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	25.041.920.000	25.041.920.000
Toplam Kr cinsinden pay başına esas ve nispi kazanç	4,78	5,85

30. İlişkili taraf açıklamaları

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu dipnottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir.

- (1) Müşterek yönetime tabi ortaklıklar
- (2) Grup ortaklarının hissedarı olduğu şirketler
- (3) Ana ortak

a) Mevduatlar ve finansal yatırımlar:

Mevduatlar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	2.006.485	2.404.150
Toplam	2.006.485	2.404.150

Finansal yatırımlar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	-	12.764
Toplam	-	12.764

b) Alacaklar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	216.148	80.751
THY OPET Havacılık Yakıtları A.Ş. (1)	50.364	47.867
Aygaz A.Ş. (2)	75.991	32.572
Diğer (2)	852	1.192
Toplam	343.355	162.382

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

30. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

c) Borçlar:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Aygaz A.Ş. (2)	8.311	10.105
RAM Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (2) (*)	4.152	21.285
Zer Merkezi Hizmetler ve Ticaret A.Ş. (2)	6.882	3.796
Ark İnşaat A.Ş. (2)	6.761	6.572
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	5.171	6.034
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	4.046	5.076
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş. (2)	767	633
Diğer (2)	4.465	2.573
Toplam	40.555	56.074

(*) Sigorta acentesi olarak faaliyet gösteren Ram Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. aracılığı ile sigorta şirketleri ile imzalanan poliçeler kapsamında, 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihlerinde sona eren yıllarda ödenen ve tahakkuk eden prim tutarını içermektedir.

d) Verilen maddi duran varlık avansları:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
RMK Marine Gemi Yapım Sanayii ve Deniz Taşımacılığı İşl. A.Ş. (2)	117.704	65.848
Ark İnşaat A.Ş. (2)	17.224	4.330
Toplam	134.928	70.178

e) Banka kredileri:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	32.519	52.414
Toplam	32.519	52.414

f) Ürün ve hizmet satışları:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
THY OPET Havacılık Yakıtları A.Ş. (1)	4.435.677	3.004.444
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	3.516.767	3.767.442
Aygaz A.Ş. (2)	441.817	384.263
Ram Dış Ticaret A.Ş. (2)	59.585	104.219
Opet-Fuchs Madeni Yağlar (1)	29.955	35.831
Diğer (2)	1.743	11.714
Toplam	8.485.544	7.307.913

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

30. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

g) Mal ve hizmet alımları:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Aygaz A.Ş. (2)	277.471	258.908
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	70.327	72.967
THY OPET Havacılık Yakıtları A.Ş. (1)	58.626	46.871
Zer Merkezi Hizmetler ve Ticaret A.Ş. (2)	40.797	30.767
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	17.514	5.914
Koç Holding (3)	10.626	9.202
Ark İnşaat A.Ş. (2)	9.357	7.203
Eltek Elektrik Enerjisi İthalat, İhracat ve Toptan Tic. A.Ş. (2)	8.242	-
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş. (2)	6.557	5.197
Setair Hava Taşımacılığı ve Hizmetleri A.Ş. (2)	4.916	3.468
Opet-Fuchs Madeni Yağlar (1)	2.143	2.581
Diğer (2)	74.744	49.755
Toplam	581.320	492.833

h) Sabit kıymet alımları:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Ark İnşaat A.Ş. (2)	70.754	88.341
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	2.801	11.766
Diğer (2)	386	603
Toplam	73.941	100.710

i) Yönetim Kurulu üyeleri ve üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Kısa vadeli faydalar	43.355	37.867
Toplam	43.355	37.867

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren yıllar itibariyle Şirket tarafından yönetim kurulu üyeleri ve kilit yöneticilere sağlanan faydalar, ücret, prim, SGK ve Koç Holding Emeklilik Vakfı işveren hisselerini ve yönetim kurulu huzur haklarını içermektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

30. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

j) İlişkili taraflara ödenen finansman giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	9.699	3.388
Yapı Kredi Faktoring A.Ş. (2)	17.056	6.422
Yapı Kredi Bank Netherland (2)	-	3.709
Toplam	26.755	13.519

k) Vadeli mevduat ve finansal yatırım faiz gelirleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	99.018	105.865
Toplam	99.018	105.865

l) Yapılan bağışlar:

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Rahmi Koç Vakfı Müzesi (2)	1.335	300
Vehbi Koç Vakfı (2)	4.800	12.070
Koç Üniversitesi (2)	510	344
DenizTemiz Derneği (2)	3	3
Toplam	6.648	12.717

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Grup faaliyetlerinden dolayı, borç ve sermaye piyasası fiyatları, döviz kurları ve faiz oranlarındaki değişimlerin etkileri dahil çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Grup'un risk yönetim programı, mali piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup Grup'un mali performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır.

Likidite riski:

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

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme imkanından oluşmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için ödeyeceği nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akım tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akımlarını dikkate alarak yapmaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

31 Aralık 2013

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	15.473.675	16.367.992	9.498.145	608.867	4.293.276	1.967.704
Banka kredileri	5.018.022	5.644.533	834.089	264.231	2.578.509	1.967.704
Borçlanma senedi ihraçları	1.503.994	1.771.336	-	61.628	1.709.708	-
Ticari borçlar	6.799.037	6.799.501	6.516.493	283.008	-	-
Diğer borçlar ve yükümlülükler	2.152.622	2.152.622	2.147.563	-	5.059	-
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Finansal Yükümlülükler (Net)	-	-	-	-	-	-
Türev Nakit Girişleri	-	-	-	-	-	-
Türev Nakit Çıkışları	-	-	-	-	-	-

31 Aralık 2012

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	11.321.199	11.968.081	6.862.171	1.004.007	1.531.157	2.570.746
Banka kredileri	2.987.782	3.359.700	221.866	521.701	1.318.943	1.297.190
Borçlanma senedi ihraçları	1.256.351	1.530.919	-	51.473	205.890	1.273.556
Ticari borçlar	5.064.230	5.064.626	4.633.793	430.833	-	-
Diğer borçlar ve yükümlülükler	2.012.836	2.012.836	2.006.512	-	6.324	-
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Finansal Yükümlülükler (Net)	-	-	-	-	-	-
Türev Nakit Girişleri	-	-	-	-	-	-
Türev Nakit Çıkışları	-	-	-	-	-	-

Nakit çıkışları, satışlardan elde edilecek nakit girişleri ve gerekli görüldüğü takdirde finansman yoluyla karşılanacaktır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kredi riski:

Grup, vadeli satışlarından kaynaklanan ticari alacakları ve bankalarda tutulan mevduatları dolayısıyla kredi riskine maruz kalmaktadır. Grup yönetimi müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskini her bir müşteri için ayrı ayrı olmak kaydıyla kredi limitleri belirleyerek ve gerektiği takdirde teminat alarak riskli gördüğü müşterilerine ise sadece nakit tahsilat yoluyla satış yaparak azaltmaktadır. Grup'un tahsilat riski esas olarak ticari alacaklarından doğabilmektedir. Ticari alacaklar, Grup yönetiminin geçmiş tecrübeler ve cari ekonomik durum göz önüne alınarak değerlendirilmekte ve uygun miktarda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide bilançoda net olarak gösterilmektedir.

Tüpraş'ın müşterilerinin büyük bölümü finansal açıdan kuvvetli akaryakıt dağıtım şirketleri ya da devlet kuruluşlarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un satış yaptığı en büyük 5 müşterisinden olan alacaklarının toplam ticari alacaklar içerisindeki payı sırasıyla %25 ve %33'dür. Bununla birlikte, Grup'un yıllara göre tahsil edilemeyen alacak tutarına bakıldığında ve yukarıdaki sebepler dikkate alındığında, Grup yönetimi ticari alacaklarından oluşan kredi riskinin düşük olduğu görüşündedir. Grup finansal varlıkların yönetiminde de aynı kredi riski yönetimi prensipleri ile hareket etmektedir. Yatırımlar, likiditesi en yüksek enstrümanlara yapılmakta ve işlemin yapıldığı kuruluşlar finansal açıdan güçlü bankalar arasından seçilmektedir. Grup, bugüne kadar tahsil edilemeyen, vadesi geçen, koşulları yeniden görüşülen herhangi bir banka mevduatı bulunmadığından banka mevduatları ile ilgili herhangi bir değer düşüklüğü riskinin olmadığını düşünmektedir.

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

31.12.2013	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Tara f	Diğer Tara f	İlişkili Tara f	Diğer Tara f			
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski	343.355	1.613.279	-	38.933	3.663.114	-	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	919.199	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	343.355	1.057.702	-	38.933	3.663.114	-	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	555.577	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	2.593	-	645	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(2.593)	-	(645)	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı*	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

31.12.2012	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	162.382	1.921.190	-	38.078	3.248.806	-	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	954.854	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	162.382	1.332.443	-	38.078	3.248.806	-	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	588.747	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	17	-	645	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(17)	-	(645)	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı*	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

31 Aralık 2013	Alacaklar		Bankalarda ki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar			
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	118.273	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	339.770	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	97.534	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-	-	-	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-

31 Aralık 2012	Alacaklar		Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar			
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	85.557	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	455.250	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	43.707	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	4.233	-	-	-	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-

Grup yukarıda belirtilen finansal varlıkların değer düşüklüğü testleri sırasında tahsil edilmesi gereken tutarların tahsil edilemeyecek olduğunu gösteren etkenlerin varlığını göz önünde bulundurmıştır.

Piyasa riski:

Şirket emtia fiyatı, döviz kuru ve faiz haddi risklerini piyasa riskinin en önemli unsurları olarak görmektedir. Döviz kuru ve faiz haddi riskleri portföy ve ürün bazında ayrı ayrı değerlendirilmektedir.

Emtia fiyat riski

Tüpraş, üretimde kullanmak üzere edindiği ham petrol stokları ile ilgili olarak petrol fiyatlarındaki dalgalanmaların etkilerine maruz kalmaktadır. Şirket yönetimi söz konusu riskin bertaraf edilmesi için elde bulundurduğu stok miktarlarını düzenli olarak gözden geçirmektedir.

Tüpraş'ın ürün satış fiyatları ise 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununda tanımlandığı üzere "en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu" olan, Akdeniz ürün fiyatları ve ABD doları satış kuru takip edilerek belirlenmektedir. Yasal tanım çerçevesinde Akdeniz piyasasındaki petrol ürünleri fiyatlarında oluşan değişiklikler ve ABD doları kurundaki değişim Şirket yönetimi tarafından günlük olarak değerlendirilmekte ve bu iki faktöre göre oluşturulan yeni fiyat, yürürlükteki satış fiyatlarından anlamlı bir şekilde yukarı ya da aşağı yönde farklılık gösterdiğinde ürün satış fiyatları güncellenmektedir.

Faiz haddi riski

Grup, faiz hadlerindeki değişimlerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz haddi riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz haddi riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerin dengelenmesi suretiyle yönetilmektedir.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar		
Vadeli mevduatlar	3.618.478	3.237.068
Finansal yükümlülükler	3.073.854	1.733.261
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	-	-
Finansal yükümlülükler	3.448.162	2.510.872

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

31 Aralık 2013 tarihinde ABD doları para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 3.374 bin TL daha düşük olacaktı (31 Aralık 2012 – 1.258 bin TL). 31 Aralık 2013 tarihinde ABD doları para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 2.942 bin TL daha yüksek olacaktı (31 Aralık 2012 – 1.258 bin TL). 31 Aralık 2013 tarihinde Avro para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 200 bin TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2012 - 221 bin TL). 31 Aralık 2013 tarihinde TL para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı riski bulunmamaktadır (31 Aralık 2012 tarihinde TL para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı riski bulunmamaktadır).

Beklenen yeniden fiyatlandırma ve vade tarihleri, alınan krediler dışındaki finansal varlık ve yükümlülükler için sözleşme vade tarihlerinden farklı olmadığından ek bir tablo ile sunulmamıştır.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin yeniden fiyatlandırma tarihlerine göre vade analizleri Not 5'te sunulmuştur.

Döviz kuru riski

Grup, döviz cinsinden yaptığı operasyonları nedeniyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir.

Grup'un net finansal yükümlülükleri, esas olarak yurt dışından hammadde ithalatı ve ihracat satışları sebebiyle yabancı para çevrim riskine maruzdur. Grup, söz konusu yabancı para finansal yükümlülüklerden ötürü ortaya çıkan kur riskini, ürün satış fiyatlarına döviz kuru değişimlerini yansıtmak suretiyle sınırlandırmaktadır.

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu riskini özetlemektedir. Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve borçların kayıtlı tutarları yabancı para cinslerine göre aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Varlıklar	3.200.998	2.256.865
Yükümlülükler	(10.218.215)	(7.001.435)
Net bilanço yabancı para pozisyonu	(7.017.217)	(4.744.570)
Bilanço dışı türev araçlar net yabancı para pozisyonu	-	-
Net yabancı para pozisyonu	(7.017.217)	(4.744.570)

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU										
31 Aralık 2013						31 Aralık 2012				
	Türk Lirası Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	İngiliz Sterlini	Diğer	Türk Lirası Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	İngiliz Sterlini	Diğer
Ticari Alacaklar	27.605	12.934	-	-	-	127.521	71.535	1	-	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	3.053.472	1.428.357	1.615	53	-	2.062.187	1.155.188	1.219	29	-
Diğer	2.217	1.039	-	-	-	1.309	675	41	-	9
Dönen Varlıklar	3.083.294	1.442.330	1.615	53	-	2.191.017	1.227.398	1.261	29	9
Diğer	156.583	1.106	47.281	984	11.926	93.416	763	37.412	1.418	-
Duran Varlıklar	156.583	1.106	47.281	984	11.926	93.416	763	37.412	1.418	-
Toplam Varlıklar	3.239.877	1.443.436	48.896	1.037	11.926	2.284.433	1.228.161	38.673	1.447	9
Ticari Borçlar	4.496.742	2.088.905	12.386	339	829	2.882.103	1.616.778	14	1	-
Finansal Yükümlülükler	274.628	64.871	46.372	-	-	579.821	314.554	8.121	-	-
Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	2	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	4.771.372	2.153.777	58.758	339	829	3.461.924	1.931.332	8.135	1	-
Finansal Yükümlülükler	5.446.843	2.534.184	12.986	-	-	3.539.511	1.936.824	36.964	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	5.446.843	2.534.184	12.986	-	-	3.539.511	1.936.824	36.964	-	-
Toplam Yükümlülükler	10.218.215	4.687.961	71.744	339	829	7.001.435	3.868.156	45.099	1	-
Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aktif Karakterli Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasif Karakterli Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	(6.978.338)	(3.244.525)	(22.848)	698	11.097	(4.717.002)	(2.639.995)	(6.426)	1.446	9
Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu	(7.137.138)	(3.246.670)	(70.129)	(286)	(829)	(4.811.727)	(2.641.433)	(43.879)	28	-

Grup, net yabancı para finansal yükümlülüklerden ve ticari borçlardan ötürü ortaya çıkan kur riskini, ürün satış fiyatlarına döviz kuru değişimlerini yansıtmak suretiyle sınırlandırmaktadır. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu toplam ham petrol ve petrol ürünü stokları tutarı 3.375.937 bin TL (31 Aralık 2012 - 3.049.561 bin TL)'dir (Not 8).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal durum tablosundaki net döviz pozisyonunun döviz kurlarındaki değişimlere baz duyarlılık analizi özetlenmiştir.

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31 Aralık 2013				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değişmesi halinde:				
ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(692.937)	692.937	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-) (*)	12.142	(327.601)	-	-
ABD Doları Net Etki	(680.795)	365.336	-	-
Avro kurunun % 10 değişmesi halinde:				
Avro net varlık/yükümlülüğü	(20.593)	20.593	-	-
Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
Avro Net Etki	(20.593)	20.593	-	-
TOPLAM	(701.388)	385.929	-	-
31 Aralık 2012				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değişmesi halinde:				
ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(470.862)	470.862	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-) (*)	112.259	(1.649)	-	-
ABD Doları Net Etki	(358.603)	469.213	-	-
Avro kurunun % 10 değişmesi halinde:				
Avro net varlık/yükümlülüğü	(10.319)	10.319	-	-
Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
Avro Net Etki	(10.319)	10.319	-	-
TOPLAM	(368.922)	479.532	-	-

- (*) Şirket, kullanmış olduğu RUP yatırım kredisinden oluşan kur farklarını TL faizleri ile karşılaştırıp döviz faizlerinden aşan kısımlarını yapılmakta olan yatırımlar hesabında aktifleştirmiştir. Döviz kurundaki %10 artış ve azalış etkisi de aynı yöntemle hesaplanmış ve aktifleşen kur farkları döviz kuru duyarlılık analizi tablosunda ABD doları riskinden korunan kısım olarak sınıflanmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

İhracat ve ithalat bilgileri

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
İhracat		
ABD Doları (Bin TL karşılığı)	7.833.772	8.995.181
Toplam	7.833.772	8.995.181
İthalat		
ABD Doları (Bin TL karşılığı)	34.440.960	36.078.249
Toplam	34.440.960	36.078.249

Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer paydaşlarına fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetle bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemekte, yeni hisseler çıkarabilmekte ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilmektedir. 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla net finansal borç/ yatırılan sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Toplam finansal borçlar (Not 5)	6.522.016	4.244.133
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri (Not 4)	(3.663.114)	(3.248.806)
Net finansal borç	2.858.902	995.327
Özkaynaklar	5.138.514	4.889.584
Yatırılan sermaye	7.997.416	5.884.911
Net finansal borç/ yatırılan sermaye oranı	%35,75	%16,91

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır. Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri 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.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

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

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.

Parasal borçlar

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

32. Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Rekabet Kurulu'nun ("RK") Tüpraş'a tebliğ edilen 11 Temmuz 2012 tarihli yazısında; Kurulun 4 Temmuz 2012 tarih ve 12-36/1040-M(2) sayılı kararı ile; 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 4 ve 6'ncı maddelerinin ihlal edilip edilmediğinin belirlenmesi amacıyla Tüpraş ve OPET Petrolcülük A.Ş. nezdinde açılan soruşturma 17 Ocak 2014 tarihinde Rekabet Kurumu'nun internet sitesinden yapılan açıklama ile sonuçlandırılmıştır. Rekabet Kurulu Tüpraş'ın 2013 mali yılı sonunda oluşan ve Kurul tarafından belirlenen yıllık gayri safi gelirlerinin takdiren % 1'i oranında olmak üzere 412.015 bin TL idari para cezası verilmesine karar vermiştir. Henüz gerekçeli karar verilmediğinden eleştirinin detayları bilinmemekle birlikte söz konusu idari para cezası, gerekçeli kararın tebliğini takiben 30 gün içinde 5326 sayılı Kabahatler Kanunu'nun 17. Maddesi hükmü çerçevesinde, dörtte üçü nispetinde 309.011bin TL olarak ödenecek olup, anılan karar ve cezaya ilişkin olarak gerekli yasal girişimlerde bulunulacaktır. Şirket 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Rekabet Kurulu cezası ile ilgili ödeyeceği 309.011 bin TL için ayırdığı karşılığı "kısa vadeli borç karşılığı" hesabında muhasebeleştirmiştir.