

 **Tüpraş**

2006 FAALİYET RAPORU

# Değişim başladı

Tüpraş'ın, 26 Ocak 2006'da %51 oranında kamu hissesinin devri ile başlayan değişim süreci, yeniden yapılanmaya yönelik başarılı adımlarla devam etmektedir. Yıl boyunca operasyonel ve finansal alanda birçok yenilik ve ilkleri gerçekleştiren Tüpraş, kurumsal kimliğinin yeniden yapılanması çerçevesinde, sosyal sorumluluk projelerinden çevresel düzenlemelere ve çalışanların eğitimine kadar uzanan bir dizi önemli faaliyeti başlatmıştır. Üretimde kalite ve verimlilik bazında onlarca rekorun kırıldığı 2006 yılı, Tüpraş'ı sektörde etkin ve küresel kuruluşlardan biri olma hedefine daha da yakınlaştırmıştır.

## İÇİNDEKİLER

1. Kurum Profili
2. Finansal ve Operasyonel Göstergeler
4. Kısaca Tüpraş
6. Kısaca 2006
10. Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
12. Yönetim Kurulu
14. Genel Müdür'ün Mesajı
16. Üst Yönetim
20. 2006 Yılı Faaliyetleri
  - Rafinaj
  - Petrokimya
  - Dağıtım (Opet)
  - Deniz Taşımacılığı (DİTAŞ)
42. Yatırımlar
44. İnsan, Toplum ve Çevre Sağlığı
46. Kalite
47. İnsan Kaynakları
48. Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Beyanı
53. Gündem
54. Kâr Dağıtım Önerisi
55. Ana Sözleşme Değişiklikleri
61. Denetim Kurulu Raporu
63. Bağımsız Denetim Raporu, Finansal Tablolar ve Dipnotları

# daha verimli...

Daha verimli bir Tüpraş için...

Şirket'in Hedef, Amaç ve Değerleri yeniden tanımlandı.

Kurumsal dönüşümün simgesi olarak Tüpraş logosu yenilendi ve kurum kimliği çalışması tamamlanarak Şirket faaliyet ve dokümanlarına uyarlandı.

İnsan kaynaklarında başlatılan reorganizasyon kapsamında, yönetici profiline uygun nitelikli ve genç 427 personel Tüpraş Ailesi'ne katıldı.

Sürekli, sağlıklı ve verimli bir gelişim için çalışanlara, kariyer planları doğrultusunda, kişisel ve mesleki yetkinliklerini artırmaya yönelik olarak bir dizi eğitim fırsatı sunuldu. Bu konuda, çalışanlar, Şirket içinde sunulan eğitim olanaklarının yanı sıra çeşitli eğitim kuruluşlarının yurtiçi ve yurtdışında düzenlediği programlardan da yaygın bir biçimde yararlandılar.

Tüpraş'ın en önemli sosyal paydaşı olan çalışanlarının iş ortamını iyileştirmek ve iş verimliliğini artırmak için gerekli yatırımların ilk adımları atıldı. Kurum tarihinde ilk kez gerçekleştirilen *Çalışan Memnuniyeti Anketi* sonuçları değerlendirilerek iyileştirmeler için gerekli yol haritası çizildi.

Etkin performans ölçümü kapsamında, yönetici personelden başlayan *Hedef Skor Kart Sistemi*'ne geçildi.

Kuruluş yıldönümünde düzenlenen kokteylde, çalışanlarla uzun yıllar Tüpraş'a emek veren emekli personel buluşturuldu ve kurumsal sürekliliğin önemi vurgulandı.

# daha güçlü...

Dikey entegrasyonun ilk adımı olarak, dağıtım ağının en hızlı büyüyen şirketi Opet Petrolcülük A.Ş.'nin %40 oranındaki hissesini satın aldı.

Kurumun en temel yatırımları olan tüm rafinerilerinin lisansları 49 yıllığına uzatıldı.

Batman Rafinerisi'nde GSM ruhsatı da alındı.

Daha aktif ve esnek ürün fiyatlandırma mekanizmasına geçilerek rafinaj kâr marjındaki riskler ortadan kaldırıldı ve uluslararası piyasa fiyatlarının daha yakın takibi sağlandı.

Üretimdeki artışın yanı sıra, Tüpraş'ın motorin pazarındaki hakim konumunun korunması için uzun bir dönemden sonra ilk kez ithalattan satışlar gerçekleştirildi.

Uzun vadeli kontratlar bazında gerçekleştirilen bazı ham petrol anlaşmaları, Tüpraş lehine daha iyi şartlar sağlayacak şekilde *Çerçeve Kontrat* formunda gerçekleştirilmeye başlandı.

Ürettiğini yurtiçi piyasada değerlendirmeyi hedefleyen Tüpraş bu doğrultuda konsinye ürün satış çalışmalarını başlattı.

Tüpraş rafinerilerinin bulunmadığı bölgelerde Opet terminal ve depolama tesisleri kullanılarak yurtiçi satış ağı (*hinterland*) güçlendirildi ve genişleme potansiyeli elde edildi.

Samsun ve Dörtüyük Aygaz terminallerinden LPG satışına başlanarak, Tüpraş'ın LPG pazarındaki satış alanının genişletilmesinin yanı sıra maliyet avantajı sağlandı ve Aygaz'la sinerji yaratıldı.

## Hedefimiz

Petrol sektöründe performansına ve insan kaynağına özenilen, güvenilir ve etkin bir küresel oyuncu olmaktır.

## Amacımız

Ülkemizin petrol ürünleri ihtiyacını karşılarken, sektörel gelişimde öncü ve etkin rol oynayarak, hissedarlarımız, iş ortaklarımız ve toplum için değer yaratmaktır.

## Değerlerimiz

Dürüst, şeffaf ve etik, insana saygılı, çevreye duyarlı, yaratıcı ve yenilikçi, müşteri odaklı olmak; çalışanlarının gelişimini desteklemek; takım çalışmasına önem vermektir.

## Faaliyet Alanlarımız

### Rafinaj

27,6 milyon ton/yıl olan rafinaj kapasitesinin 2006 yılında %94,9 oranında kullanımı gerçekleştirilmiştir.

Mevcut durumda 6,43 olan Nelson Kompleksitesi ile 5,67 olan Akdeniz rafineri kompleksitesinin üzerindedir. Yatırımlar tamamlandığında rafineri kompleksitesi 7,25 düzeyine çıkacaktır.

Yurtiçinde akaryakıt pazarında %70 paya sahiptir.

### Petrokimya

Petrokimya kompleksi 3 proses ünitesi ve altyapı tesislerinden oluşmaktadır; üretim kapasitesi 103 bin ton/yıldır.

2006 yılında satış miktarı bir önceki yıla göre %55 oranında artmıştır.

Rafinajda büyümeye imkan veren altyapı ve araziye sahiptir.

### Dağıtım

Tüpraş, Türkiye'de 1.256 istasyonu ve yaklaşık %14'lük pazar payı ile sektörün en hızlı büyüyen şirketi konumunda olan Opet Petrolcülük A.Ş.'nin %40'ını satın almıştır.

Opet, Tüpraş'ın uzun vadeli risklerini minimize ederken Tüpraş'a piyasanın ihtiyaç ve taleplerini daha yakın takip etme olanağı sağlayacak, rafinerilerinin olmadığı bölgelerde Opet'in depolama kapasitesinin kullanılması sayesinde ülke çapında hizmet alanını genişletme imkanı sağlayacaktır.

### Taşımacılık

DİTAŞ, Tüpraş'ın ham petrol ve petrol ürünlerinin yurtiçi ve yurtdışında deniz yolu ile taşınmasının yanı sıra, sektörde faaliyet gösteren firmalara aracılık ve liman hizmetleri vermektedir.

DİTAŞ, bir ham petrol, bir ürün tankeri ve petrol taşımacılığındaki deneyimi ile Tüpraş'a operasyon ve maliyet avantajı sağlamaktadır.

## KURUM PROFİLİ

<b>Şirket Unvanı</b>	Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi	<b>2006 Kârı (Vergi Sonrası)</b>	822,4 milyon YTL
<b>Kuruluş Tarihi</b>	16.11.1983	<b>Halka Açıklık Oranı</b>	%49
<b>Şirket Merkezi</b>	Körfez/Kocaeli	<b>Ham Petrol İşleme Kapasitesi</b>	27,6 milyon ton/yıl
<b>Kayıtlı Sermaye</b>	500 milyon YTL	<b>Petrokimya Üretim Kapasitesi</b>	103 bin ton/yıl
<b>Çıkarılmış Sermaye</b>	250,4 milyon YTL	<b>Ham Petrol Depolama Kapasitesi</b>	2,0 milyon m <sup>3</sup> (Brüt)
		<b>Ürün ve Ara Ürün Depolama Kapasitesi</b>	2,7 milyon m <sup>3</sup> (Brüt)

# BAŞLICA GÖSTERGELER

Finansal gücümüzle lider, üretimde deneyimli, gelecek için kararlıyız.

## FİNANSAL GÖSTERGELER

MİLYON US\$	2002	2003*	2004*	2005**	2006**
NET SATIŞLAR	5.157	7.853	8.559	11.080	14.062
ESAS FAALİYET KÂRI	91	313	557	615	585
VERGİ ÖNCESİ KÂR	171	547	695	680	705
VERGİ SONRASI KÂR	116	350	491	508	575
FİNANSAL BORÇLAR	353	290	268	357	522
NET BORÇ	(11)	(405)	(565)	(421)	259
NET ÇALIŞMA SERMAYESİ	409	790	808	997	702
YATIRIM HARCAMASI	57	84	186	254	274

\* ENFLASYONA GÖRE DÜZELTİLMİŞ KONSOLİDE MALİ DEĞERLERDİR.

\*\* SPK 11/25 TEBLİĞİ UYARINCA ENFLASYONA ENDEKLENMEMİŞ KONSOLİDE MALİ DEĞERLERDİR.

## HİSSE BAŞINA KAZANÇ

YTL	2002	2003	2004	2005	2006
HİSSE BAŞINA KÂR	0,694	1,880	2,630	2,720	3,280
HİSSE BAŞINA TEMETTÜ BRÜT	0,599	1,423	2,125	1,936	2,634
HİSSE BAŞINA TEMETTÜ NET	0,575	1,280	1,912	1,750	2,239

## KÂRLILIK RASYOLARI

	2002	2003	2004	2005	2006
ÖZKAYNAK KÂRLİLİĞİ (ROE) (%)	0,16	0,22	0,27	0,28	0,32
FİNANSAL ORAN (ÖZKAYNAKLAR/ TOPLAM YABANCI KAYNAK)	0,4	1,4	1,5	1,3	1,0

## OPERASYONEL GÖSTERGELER

BİN TON	2002	2003	2004	2005	2006
İŞLENEN HAM PETROL	23.322	23.937	24.508	25.495	26.192
ÜRETİM (PETROKİMYA HARİÇ)	21.572	22.200	22.701	23.889	24.591
SATIŞ (PETROKİMYA HARİÇ)	24.046	23.749	23.805	24.965	26.137
ÜRÜN DIŞ SATIMI (PETROKİMYA DAHİL)	2.829	3.002	3.376	4.609	6.242
ÜRÜN DIŞ ALIMI (PETROKİMYA DAHİL)	2.423	1.638	986	1.052	1.823
ÇALIŞAN PERSONEL SAYISI	5.637	5.334	5.187	5.153	4.439

## NET SATIŞLAR (MİLYON \$)

2002	5.157
2003	7.853
2004	8.559
2005	11.080
2006	14.062

## ESAS FAALİYET KÂRI (MİLYON \$)

2002	91
2003	313
2004	557
2005	615
2006	585

## VERGİ SONRASI KÂR (MİLYON \$)

2002	116
2003	350
2004	491
2005	508
2006	575

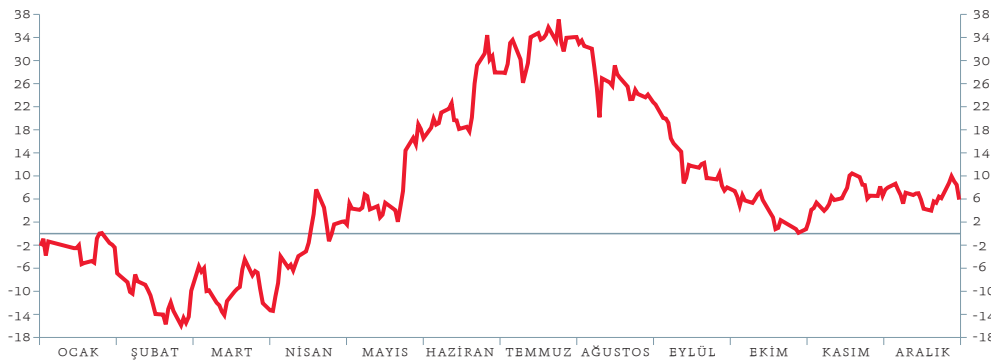
## YATIRIM HARCAMASI (MİLYON \$)

2002	57
2003	84
2004	186
2005	254
2006	274

## HİSSE BAŞINA KÂR (YTL)

2002	0,69
2003	1,88
2004	2,63
2005	2,72
2006	3,28

## TÜPRAŞ İMKB-100 RELATİF PERFORMANSI



YTL	EN DÜŞÜK	EN YÜKSEK	ORTALAMA	29 ARALIK 2006
TÜPRAŞ HİSSE FİYATI	22,08	30,50	25,50	24,20
İMKB ULUSAL-100 ENDEKSİ	31.950,70	47.728,50	39.778,72	39.117,50

2006 yılında Tüpraş hissesinin relatif performansı İMKB-100 endeksinin üzerinde seyretmiştir. Aynı dönemde Tüpraş hissesinin relatif performansı 25 Temmuz 2006 tarihinde en yüksek değer olarak %37,1'i görmüşken, 27 Şubat 2006'da sezonsallığın etkisiyle en düşük değer olarak %-15,9 olarak gerçekleşmiştir.

## DERECELENDİRME NOTLARI

Uluslararası Derecelendirme Kuruluşu FitchRatings, Tüpraş'ın uzun vadeli yabancı para cinsinden notunun BB (+) olduğunu belirlemiştir. Tüpraş bu notu ile Türkiye'nin döviz cinsinden kredi notunun bir seviye üzerindedir.

FitchRatings ayrıca, Tüpraş'ın uzun vadeli yerel para cinsinden notunun BBB (-), ulusal notunun AA (+), her iki not görünümünün de "durağan" olduğunu teyit etmiştir.

DERECELENDİRME NOTLARI	
UZUN VADELİ DÖVİZ NOTU	<b>BB (+)</b>
UZUN VADELİ TL NOTU	<b>BBB (-)</b>
ULUSAL	<b>AA (+)</b>



# KISACA TÜPRAŞ

## TÜRKİYE'NİN EN BÜYÜK SANAYİ ŞİRKETİ

Tüpraş, yıllık 27,6 milyon tonluk rafinaj ve 103 bin tonluk petrokimya kapasitesinin yanı sıra (%40 paya sahip olduğu) Opet ve (%79,98 pay ile) DİTAŞ ortaklıklarıyla yarattığı katma değer ve cirosuyla ülkemizin en büyük sanayi şirketidir.

Bugün hem pazar payı hem kurumsal güvenilirliği hem de üretim kompleksleri ve ortaklıklarıyla entegre petrol şirketine dönüşen Tüpraş'ın kökleri, 1961 yılında Amerikan Caltex tarafından kurulan İPRAŞ'a (İstanbul Petrol Rafinerisi A.Ş.) kadar uzanmaktadır. Kamu İktisadi Teşekkülleri'nin daha verimli çalışmalarını sağlamak amacıyla yapılan düzenlemeler kapsamında, İPRAŞ ve kamuya ait diğer 3 rafineri, 1983 tarihinde Tüpraş çatısı altında toplanmıştır.

Tüpraş'ın iş çeşitlenmesinde ilk adım olarak görülen, 2001 yılındaki Petkim Yarımca Tesisleri'nin satın alınması, rafinaj sektörünün ihtiyaç duyduğu genişleme projelerine hazır altyapı oluşturması açısından büyük önem taşımaktadır.

Rafinerilerin teknik derecelendirilmesinde kullanılan önemli bir gösterge olan Nelson Kompleksite Endeksi'ne göre Tüpraş'ın mevcut rafineri kompleksitesi hali hazırda Fransa'nın Akdeniz kıyılarındaki rafinerilerinin kompleksitelerine eşittir. Tüpraş'ın halen 6,43 düzeyinde olan rafineri kompleksitesi, 5,67 olan Akdeniz Rafineri Kompleksitesi'nin üzerindedir. Avrupa Birliği ile entegrasyon amacına yönelik olarak devam eden Tüpraş yatırımları tamamlandığında, rafineri kompleksitesi 7,25 düzeyine çıkacak ve Akdeniz'in yüksek kompleksitesine sahip olan rafinerilerin düzeyine ulaşacaktır.

## TAŞIMA VE DAĞITIM ORTAKLIKLARI

Tüpraş'ın %79,98'ine sahip olduğu DİTAŞ, bir ham petrol tankeri, bir ürün tankeri ve petrol taşımacılığındaki deneyimi ile Tüpraş'ın operasyonlarında önemli bir yere sahiptir. Tüpraş'ın lojistik ihtiyacını sağlayan bu bağlı ortaklığa, 27 Aralık 2006 tarihi itibarıyla bir yenisi eklenmiştir. Opet Petrolcülük A.Ş.'nin %40 oranındaki Aygaz A.Ş.'ye ait hisselerinin, 380 milyon ABD doları bedelle satın alınması yoluyla Tüpraş, piyasanın ihtiyaç ve taleplerini daha yakından takip etmeyi ve daha hızlı yanıt vermeyi planlamaktadır. Sektörün en hızlı büyüyen şirketi konumunda olan Opet, Tüpraş'ın vizyonu doğrultusunda hizmet alanını genişletme stratejisinin önemli bir parçası olarak kabul edilmektedir. Opet'le başlanan dikey entegrasyon Tüpraş'ın uzun vadeli risklerini minimize ederken, Tüpraş'ın uluslararası arenada küresel oyuncu olmasını kolaylaştıracaktır.

## KURUMA VE SEKTÖRE DEĞER KATAN SÜREÇ..

Uzun yıllar bir Kamu İktisadi Teşekkülü olarak Türkiye'ye hizmet veren Tüpraş'ın tarihinde, 10 Temmuz 1990 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na devredilmesi önemli bir dönüm noktası olmuştur.

Özelleştirme planı çerçevesinde, 1991 yılında Tüpraş'ın birinci halka arzı gerçekleştirilmiş ve sermayesinin %2,5'i oranında A grubu hisse senedi halka arz edilmiştir. 1999 yılı sonuna kadar Tüpraş hisselerinin yaklaşık %3,58'i İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda işlem görmekteydi.

2000 yılı Nisan ayında Tüpraş hisselerinin ikinci halka arzının tamamlanmasıyla İstanbul ve Londra Menkul Kıymetler Borsalarında işlem gören A grubu hisselerin toplam sermayeye oranı %34,24'e yükselmiştir. 4 Mart 2005 tarihinde Tüpraş hisselerinin %14,76'sı İMKB Toptan Satışlar Pazarı'nda uluslararası fonlara satılmış ve halka açıklık oranı %49'a yükselmiştir.

2005 yılı, Tüpraş'ın bundan sonraki geleceği için hayati öneme sahip olayların gerçekleştiği bir yıl olmuştur. O tarihe kadar kamuya ait olan %51 oranındaki hissenin blok satışı için ÖİB tarafından 12 Eylül 2005 tarihinde yapılan ihaleyi, 4 milyar 140 milyon ABD doları ile Koç-Shell Ortak Girişim Grubu kazanmış ve Özelleştirme Yüksek Kurulu, 7 Kasım 2005 tarih ve 2005/1128 sayılı kararı ile ihale sonucunu onaylamıştır. Koç Holding 26 Ocak 2006 tarihinde Hisse Satış Sözleşmesi'ni imzalayarak hisse devrini gerçekleştirmiştir.

ÖİB ihale şartnamesinin gereği olarak, Tüpraş hisselerini devralmak üzere kurulan Enerji Yatırımları A.Ş.'nin ortaklık yapısı, Koç Holding A.Ş. %75, Aygaz A.Ş. %20, Opet Petrolcülük A.Ş. %3, Shell Overseas Investment B.V. %1,9 ve The Shell Company of Turkey Ltd. %0,1 dağılımıyla belirlenmiştir.





Türkiye'nin ikinci büyük terminal ve depolama kapasitesine sahip Opet ile pazardaki üstün konumunu pekiştiren Tüpraş, özellikle kendi rafinerilerinin uzak olduğu Doğu Karadeniz ve Doğu Akdeniz bölgelerindeki pazar da dahil olmak üzere Türkiye'nin her noktasını kapsar hale gelmiştir.

#### MÜKEMMEL ALTYAPI, GÜÇLÜ LOJİSTİK VE DEPOLAMADA ÜSTÜN KONUM

Türkiye'nin toplam rafinaj kapasitesinin tamamı Tüpraş'a aittir. Rafinerilerinin coğrafi konumları itibarıyla tüketim merkezlerine yakınlığı ve ülke ihtiyacına en iyi şekilde cevap verebilecek biçimde konuşlandırılmış olması Tüpraş'ın rekabet gücünü bir kat daha artırmaktadır.

1,7 bin ton ham petrol, 1,3 milyon ton beyaz ürün ve 0,9 milyon ton siyah ürün depolama kapasitesi ile Türkiye'nin toplam petrol ürünleri depolama kapasitesinin %59'una sahip olmasının getirdiği üstün konum, ülkemizin 90 günlük stratejik rezerv tutma yükümlüğünün uygulanması aşamasında Tüpraş için önemli bir iş potansiyeline dönüşecektir.

Buna ilave olarak, Türkiye'nin ikinci büyük terminal ve depolama kapasitesine sahip Opet ile pazardaki üstün konumunu pekiştiren Tüpraş, özellikle kendi rafinerilerinin uzak olduğu Doğu Karadeniz ve Doğu Akdeniz bölgelerindeki pazar da dahil olmak üzere Türkiye'nin her noktasını kapsar hale gelmiştir. Böylelikle müşterilerine Türkiye'nin her noktasında hizmet sunabilme imkanına erişen Tüpraş, Opet ve Aygaz ile ürün ve lokasyon swap'ı yaparak yurtiçi piyasa hakimiyetini perçinlemiştir.

Rafinerilerinde kullandığı enerji ve utilitelerini kendisi üreten Tüpraş özellikle İzmit Rafinerisi'nde 2006 yılında devreye alınan 40 MW'lık ilave elektrik üretim kapasitesi ile maliyet avantajını artırırken operasyonel risklerini daha da azaltmıştır.

#### MEVCUT SERMAYE YAPISI (YTL)

HİSSEDARLAR	GRUP	TÜRÜ	ÇIKARILMIŞ	%
ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş.	A GRUBU	HAMİLİNE	127.713.792,22	51
ÖİB	C GRUBU	NAMA	0,01	
DIĞER ORTAKLAR (HALKA AÇIK)	A GRUBU	HAMİLİNE	122.705.407,77	49
<b>TOPLAM</b>			<b>250.419.200,00</b>	<b>100</b>

#### GÜÇLÜ FİNANSAL YAPISI

Ürün satışları esnasında devlet adına tahsil edilen ÖTV ve KDV gibi vergi ve fonlarla bir yandan devlete fon sağlanırken, diğer yandan toplanan bu fonlarla efektif fon ve nakit yönetimi yoluyla artı değer yaratılmaktadır.

Petrol sektöründe yer almanın getirdiği yüksek nakit yaratabilme avantajı ile bir yandan teknolojik yatırımlarını sürdürürken, diğer yandan örneğine rastlanmayan yüksek kâr payı dağıtımına rağmen finansal parametrelerini ve nakit pozisyonlarını daha da güçlü hale getirmektedir.

Sahip olduğu güçlü nakit pozisyonunun getirdiği avantajla yurtiçi pazar payını artırma hedefine yönelik olarak, müşterilerine satış esnekliği tanınmanın yanı sıra 2006 yılında konsinye ürün satışına yönelik gerekli girişimleri başlatarak diğer şirketlerin ithalat avantajlarını ortadan kaldırmıştır.

#### SERMAYE YAPISI

Sermaye yapısı açısından da güvenilirliğini kanıtlayan Tüpraş, 22 Kasım 1990 tarihinde Kayıtlı Sermaye Sistemi'ne geçmiş ve 15 Ekim 2001 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda kayıtlı sermayesini 100 milyon YTL'den 500 milyon YTL'ye yükseltmiştir.

20 Haziran 2001 tarihinde Tüpraş'ın çıkarılmış sermayesi, bedelsiz olarak %235 artışla 250,4 milyon YTL'ye yükseltilmiş ve 3 Eylül 2001 tarih, 5373 sayılı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde yayımlanmıştır.



## KISACA 2006



### Kurumsal kimlik yenilendi: Daha verimli ve daha güçlü bir Tüpraş.

Tüpraş'ta 2006 Ocak'ta başlayan değişim, Şirket'in görsel kimliğine de yansiyarak farklı bir ivme kazandı. Şirket yeni logosuyla birlikte tüm görsel kimliğini değiştirdi. Özellikle Koç Topluluğu'nun büyük itici gücünü arkasına alan Tüpraş, bunu yeni kimliğine de yansıttı. Tüpraş artık, daha enerjik, daha çevreyle dost, daha ilerici, daha verimli ve her zamankinden daha güçlü.



### Master plan devam ediyor: Daha yaşanabilir bir çevre için 274 milyon ABD doları yatırım...

Tüpraş, Avrupa Birliği ile entegrasyon şartlarını karşılamak için 1989 yılında ortaya koyduğu 2,2 milyar ABD doları değerindeki Yatırım Master Planı'nı tamamlama yolunda büyük bir kararlılık, sürat ve istikrarla devam etmektedir. Bu çerçevede, 2006 yılında toplam 392 milyon YTL (274 milyon ABD doları) yatırım harcaması gerçekleştirilmiştir. 2007 yılının ilk yarısında üretime katılacak İzmit DHS ve CCR projesi ile İzmir'den sonra İzmit Rafinerisi'nde de Euro V spekt tlerinde 10 ppm kükürt içeren düşük kükürtlü motorin üretimi rafinaj kârlılığını artıracaktır.



### Master Yatırım Planı'nın da ötesi: 320 milyon ABD doları ek yatırım...

Tüpraş, Master Yatırım Planı'nın yanı sıra yıllardır yapılamayan kârlılık ve verimlilik artışına yönelik kısa dönemde hayata geçirilecek projelere hız vermiş ve bunun gereklerini yerine getirmeye başlamıştır. Ham petrol Blending Sistemi, LPG ve Ürün Satış Sistemlerinde otomasyon, Vagon Dolum ve Boşaltma Sistemi tesisi gibi operasyonel verimliliği artıracak birçok projeden oluşan ilave 320 milyon ABD doları tutarındaki yatırım projelerinin tamamlanması ile rekabet gücünü daha da artıracaktır.



## Etkin insan kaynakları yönetimi: Tüpraş, 2006 yılında insan kaynakları alanında da birçok yeniliğe ve değişime imza attı.

İlk kez gerçekleştirilen Çalışan Memnuniyeti Anketi'nin oluşturduğu yol haritası ile insan kaynakları alanında başlatılan reorganizasyon çalışmaları sonucunda, Tüpraş'ta çalışmayı tercih etmeyen veya emekli edilen yaklaşık 1.141 kişi yerine 427 adet nitelikli ve genç personel Şirket ailesine katıldı. Yönetici profiline uygun personel alımı gerçekleştirilerek, çalışanların iş ortamını ve verimliliklerini geliştirecek yatırımlar yapıldı.



## Dikey entegrasyonda ilk adım: Opet Petrolcülük A.Ş.'nin %40'ı artık Tüpraş'ın.

Tüpraş açısından 2006 yılındaki en önemli gelişmelerin başında, dikey entegrasyon yolunda büyük bir stratejik önem taşıyan Opet'in %40 hissesinin 380 milyon dolar bedelle devralınması gelmektedir. Pazar payı en hızlı yükselen dağıtım şirketi olan Opet'in devralınmasıyla Tüpraş'ın piyasadaki etkinliğinin artırılmasının yanı sıra, kârlılığa katkı sağlayacak ve hissedarların geleceğe daha güvenli bakmalarını sağlayacak önemli bir adım atılmıştır. Opet'in özellikle Giresun ve Mersin terminallerinin kullanılmaya başlanmasıyla Tüpraş'ın Karadeniz ve Akdeniz bölgesindeki etkinliği artırılırken, dağıtım altyapısı açısından da tüm Türkiye'ye yayılmış bulunacaktır.



## Güvenli üretim ve maliyet avantajı için: 32 milyon ABD doları yatırım daha....

İzmit Rafinerisi'nde 32 milyon ABD doları tutarındaki 40 MW'lık Kojenerasyon Ünitesi'nin devreye alınması sonucunda, tesisin elektrik üretim kapasitesi %88,8, buhar üretim kapasitesi ise %16 oranında artırılarak yeni ünitelerin enerji ihtiyaçlarının sağlanmasının yanı sıra operasyon riskleri en aza indirgenmiş olacaktır.

# .. üretim



# mek

için enerji



## YÖNETİM

YÖNETİM KURULU  
BAŞKANI'NIN MESAJI

## Tüpraş Ailesinin Değerli Üyeleri, Sayın Hissedarlarımız ve İş Ortaklarımız,

Ulusal ekonomilerin öneminin azaldığı, ekonominin, kültürlerin ve toplumların bütünleştiği bir dünyada yaşıyoruz. Onlarca faktörün birbirini etkilediği ve değiştirdiği bu ortamda, iktisadi faaliyetlerin bir bütün olarak dünya ekonomisi çerçevesinde ele alınması zorunluluk haline gelmiştir.

2006 yılı, finans piyasalarındaki kısa dönemli dalgalanmalara rağmen global ekonomik büyümenin sürdüğü bir yıl olarak geçmiştir. FED'in faiz artırımlarına karşın son 5 yıllık dönemde nispeten düşük kalan faiz oranları ve likidite bolluğu bu durumun en önemli destekleyicisi olmuştur. Global ekonomik büyüme ve emtia fiyatlarındaki artış, ABD ve bazı gelişen ekonomilerde aşırı ısınma ve enflasyon kaygılarına yol açmıştır. Buna karşın Çin ve eski Doğu Bloku ülkelerindeki verimlilik artışı enflasyonist baskıları kontrol altında tutmaya yardımcı olmuştur. Önümüzdeki iki yılda gelişmekte olan piyasalarda 2008 yılı da dahil olmak üzere dünya ekonomisinden daha hızlı bir büyüme oranının korunacağı beklenmektedir.

Bu durum, arz artışına, talepte gevşemeye ve koruma önlemlerine bağlı olarak, önümüzdeki dönemde emtia fiyatlarında sınırlı bir düşüşün olabileceği beklentisini desteklemektedir. Öte yandan dünya ekonomisinde büyümenin devam etmesi başta petrol olmak üzere emtia fiyatları düzeyinin yüksek seyredeceğini göstermektedir.

Global ekonomik gidişattaki bu olumlu görünüme rağmen dikkat edilmesi gereken önemli riskler de mevcuttur. Gelişmekte olan piyasalardaki nispeten güçlenen ekonomik altyapı, geçmiş büyüme dönemlerini takip eden hızlı düşüşlerin bu dönemde tekrarlanmayacağını göstermektedir. Ancak yine de ülkeler, dış şokların etkisini minimize edecek yapısal önlemleri almak durumundadır.

Enflasyonun düşmesinin de yardımıyla, Türkiye'nin uluslararası yatırımcılar nezdindeki itibarı artarken, likiditenin rotası da Türkiye'ye çevrilmiştir. 2001 krizinden bu yana kişi başı milli gelir 2.100 dolardan 5.500 dolar seviyesine yükselmiş, Merkez Bankası rezervleri 20 milyar dolardan 60 milyar dolara seviyesine gelmiştir. Son 30 yılın en az açık veren bütçe performansı, %16'dan %1 seviyelerine gerileyen bütçe dengesi/GSMH oranı ve azalan kamu borç yükü önemli gelişmelerdir. 1993-2002

döneminde ortalama 1,1 milyar dolar olan doğrudan yabancı yatırım girişi 2006 yılında 20,2 milyar dolara yükselmiştir. Bütün bunlar, Türk ekonomisinin bu dönemde ortaya koyduğu güçlü performansın temel göstergeleridir. 2006 Mayıs-Haziran döneminde yaşanan dalgalanmanın bir krize dönüşmeden atlatılması, güçlenen ekonomik yapıya duyulan güvenin bir göstergesidir. Önümüzdeki süreçte de mali ve para piyasalarındaki yapısal reformların sürdürülmesinin yanı sıra ekonomik istikrarın bozacak adımlardan kaçınılması oldukça önem arz etmektedir.

Halen %10'lar seviyesinde seyreden işsizlik oranı ekonomik istikrarın önünde bir engel oluşturmaya devam etmektedir. Aynı zamanda her kademedeki nitelikli insan gücü sıkıntısı ülkemizin ve bizlerin önemli bir sorunu olarak durmaktadır. Yurt sathında başlattığımız kampanya ile meslek liselerine sağladığımız destek, bu soruna verdiğimiz önemin bir göstergesidir.

Ham petrol ve doğal gaz gibi dışa bağımlı olduğumuz enerji girdilerinde yaşanan fiyat artışının cari açığa olan etkisi açıktır. Artan cari işlemler açığını azaltmanın en kabul edilen yolu yüksek katma değer yaratarak ihracatın üretim yoluyla artırılmasıdır. Bu nedenle Koç Topluluğu Şirketleri de 2006 yılında ihracatta rekorlar kırarak dış ticaret açığının artmasını engelleyici rol oynamışlardır. Tüpraş da 2006 yılında gerçekleştirdiği 3 milyar dolarlık ihracat ile bu sorunun çözülmesine önemli katkıda bulunmuştur.

2006 yılında dalgalı bir seyir izleyen Dated Brent ham petrol fiyatı, yılı 60 ABD doları düzeyinde kapatmıştır. Yükselen petrol fiyatlarının talep üzerinde sınırlı etkisi olduğu ve planlanan rafinaj yatırımlarının ürün talep artışını 2009 yılının sonuna kadar yakalayamayacağı görülmektedir. Bunlar da rafinaj sektörünün kârlı konumunu sürdürmeye devam edeceğini teyit etmektedir.

Küresel ve ulusal ölçekte bu gelişmeler yaşanırken, Tüpraş'ın katılımıyla, Koç Topluluğu Türkiye enerji sektörünün en önemli oyuncusu haline gelmiştir. Tüpraş Koç Grubu bünyesine geçtiği ilk yıldaki faaliyetleriyle birçok operasyonel ve finansal yenilikleri gerçekleştirmiştir. Opet Petrolcülük A.Ş.'nin %40 hissesi satın alınmıştır. Bu satın alma sayesinde Tüpraş, iş çeşitlenmesi yoluyla uzun vadeli risklerini azaltmış olup, dağıtımdaki hızlı büyüme potansiyeli ve kârlılıktan da pay alarak ortakları için daha fazla katma değer üretecektir.

2006 yılında, tedarik sistemine yönelik iyileştirmelerle Şirket'in kâr marjı yükseltilmiş, ürün fiyatlandırma mekanizmasında esneklik ve uluslararası fiyatların daha yakın takibi sağlanmıştır. Topluluğa bağlı diğer şirketlerle yakalanan sinerjiler, gerek maddi gerek operasyonel boyutta avantajlar sağlamıştır. Akaryakıt dağıtım sektörüyle olan bağlar daha da güçlendirilirken, motorin pazarındaki payın artırılması amacıyla ithalattan satışlar artırılmıştır. Konsinye ürün satışlarına başlanmış, ayrıca Tüpraş tesislerinin bulunmadığı yerlerdeki Opet depolama tesisleri kullanılarak yurtiçi ürün satışlarında artış sağlanmıştır.

Master Yatırım Planı çerçevesindeki yatırımlarımız hızla tamamlanmaktadır. 2006 yılında devam eden ve yeni projelere toplam 274 milyon ABD doları tutarında yatırım yapılmıştır. Ayrıca, rafinerilerimizde Rafinerici lisansları 49 yılına uzatılmıştır.

Tüpraş'ta çalışmalarımızın başladığı ilk andan itibaren, en önemli desteğimiz olan insan kaynakları alanında önemli adımlar atmanın da haklı gururunu yaşıyoruz. Kurumsal başarının en önemli kriterinin insan ve çevreyi korumak olduğuna inanmaktayız. Bu kapsamda Tüpraş, çevreye yönelik olumsuz etkiyi en aza indirecek; çalışanlarımıza, müteahhitlerimize, müşterilerimize ve toplumumuza gelebilecek zararları engelleyecek bir Sağlık, Emniyet ve Çevre (SEÇ) politikası belirlemiştir. Yöneticilerimizden başlayarak bütün personelimizin Tüpraş SEÇ politikasının ve standartlarının aktarılmasında ve uygulanmasında aktif önderlik yapacağına yürekten inanıyoruz.

2006 yılında, "Operasyonel Mükemmellik Programı" yoluyla Şirket performansını iyileştirecek bir uygulamayı başlatmış bulunuyoruz. Program sayesinde, iş güvenliği, bakım ve güvenilirlik, işletme giderleri, işgücü verimliliği, enerji ve kayıplar konusunda belirlenen iyileştirme fırsatları uygulamaya konulacaktır. Böylece mevcut operasyonel performansımızı daha da geliştirmeyi planlamaktayız.

Yukarıda kısa başlıklar halinde bahsettiğimiz gelişmelere imza atarken, kurumsal yeniden yapılanmanın dışa dönük yüzünü de ihmal etmemiş bulunuyoruz. Bu çerçevede Hedef, Amaç ve Değerlerimizi yeniden tanımlarken Tüpraş'ın kurumsal kimlik çalışmasını da tamamladık. Artık Tüpraş'ın değişen kimliğini yansıtan yeni bir logomuz var.

Yıllık 27,6 milyon ton ham petrol işleme kapasitesi, 20,1 milyar YTL net cirosu, 822,4 milyon YTL konsolide net kârı ile Türkiye Cumhuriyeti'nin meydana getirdiği en büyük sanayi kuruluşu olan Tüpraş, 2007'ye ve önümüzdeki döneme umutla bakmaktadır.

Tüpraş, ülkemizin tek rafinaj kuruluşu olup, 4 rafineriye, Petrokimya tesisine, deniz taşımacılığı şirketine ve hizmet alanını ülke çapında genişletme imkanı sağlayan dağıtım şirketine sahiptir. Yıllık 27,6 milyon ton ham petrol işleme kapasitesi, 20,1 milyar YTL net cirosu, 822,4 milyon YTL konsolide net kârı ile Türkiye Cumhuriyeti'nin meydana getirdiği en büyük sanayi kuruluşu olan Tüpraş, 2007'ye ve önümüzdeki döneme umutla bakmaktadır.

2007'de 25,7 milyon ton ham petrol işlemeyi planlayan, yeni ve stratejik yatırımları hizmete sokmanın heyecanını taşıyan Tüpraş'ın başarı grafiğini yükseltmek ve onu, sadece Türkiye'nin değil, dünyanın önemli enerji oyuncusu haline getirmek ana hedefimiz olmaya devam ediyor.

Tüpraş için büyük bir değişim yılı olan 2006'da gerçekleştirilen yenilik ve başarılı sonuçlarda emeği geçen tüm ortaklarımıza, hissedarlarımıza, müşterilerimize, tüm sosyal ve ekonomik paydaşlarımıza da teşekkürü bir borç biliyoruz. Ayrıca tüm çalışanlarımıza, bu süreçte göstermiş oldukları gayret ve destekleri için içtenlikle teşekkür ediyor, önümüzdeki dönemde aynı başarıyı tekrar birlikte yaşayacağımıza yürekte inanıyoruz.

**MUSTAFA VEHBİ KOÇ**  
**YÖNETİM KURULU BAŞKANI**



## YÖNETİM

## YÖNETİM KURULU

**MUSTAFA VEHBİ KOÇ YÖNETİM KURULU BAŞKANI**  
**MEHMET ÖMER KOÇ YÖNETİM KURULU BAŞKANI VEKİLİ**  
**TEMEL KAMİL ATAY YÖNETİM KURULU ÜYESİ**  
**FEVZİ BÜLEND ÖZAYDINLI YÖNETİM KURULU ÜYESİ**  
**EROL MEMİOĞLU YÖNETİM KURULU ÜYESİ**  
**CÜNEYT AĞCA YÖNETİM KURULU ÜYESİ**  
**HASAN KÖKTAŞ ÖİB C GRUBU TEMSİLCİSİ**

## DENETİM KURULU

**ALİ TARIK UZUN DENETÇİ**  
**İBRAHİM MURAT ÇAĞLAR DENETÇİ**  
**ŞÜKRÜ DİLAVER DENETÇİ**

**MUSTAFA VEHBİ KOÇ**  
**YÖNETİM KURULU BAŞKANI**

1960 doğumlu olan Mustafa Vehbi Koç, 1984 yılında George Washington Üniversitesi İş İdaresi Bölümü'nden mezun oldu. Profesyonel iş yaşamına aynı yıl Tofaş Oto A.Ş.'de Satış Elemanı olarak başladı. 1986-1989 yıllarında İsviçre'deki Kofisa Trading Company'de Satış Müdürü, 1989-1992 arasında Ram Dış Ticaret A.Ş. Genel Müdür Yardımcısı, 1992-1994 yıllarında Koç Holding A.Ş. Sanayi-Enerji-Ticaret Şirketleri Başkan Yardımcısı, 1994-1996 yıllarında Koç Holding A.Ş. İnşaat ve Maden Grubu Başkan Yardımcısı, 1996-2003 yıllarında Koç Holding A.Ş. İnşaat ve Maden Grubu Başkanı olarak çalıştı. Nisan 2003'ten bu yana Koç Holding A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yapan Mustafa Vehbi Koç, çok iyi seviyede İngilizce ve Almanca bilmektedir. Mustafa Vehbi Koç, İstanbul Sanayi Odası üyesi, Türk Sanayicileri ve İşadamları Derneği Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı, Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu üyesi ve Young Presidents' Organization üyesidir. Türk-Amerikan İş Konseyi'nin eski Başkanı olan Koç, 2005 yılından itibaren de Başkan Vekili olarak görevini sürdürmektedir. Ayrıca, Vehbi Koç Vakfı Yönetim Kurulu ile Eğitim Gönüllüleri Vakfı Mütevelli Heyeti üyesidir. Haziran 2004 tarihinde JP Morgan International Council'a katılmıştır. Koç, evli ve iki çocuk babasıdır.

**MEHMET ÖMER KOÇ**  
**YÖNETİM KURULU BAŞKANI VEKİLİ**

1962 doğumlu olan Mehmet Ömer Koç, lisans eğitimini Columbia Üniversitesi Ancient Greek Bölümü'nde tamamlamış ve aynı üniversiteden İş Yönetimi Yüksek Lisans derecesi ile mezun olmuştur. İş yaşamına 1985 yılında, İsviçre'deki Kofisa Trading Company'de Satış Memuru olarak başlayan Mehmet Ömer Koç, 1989-1990 yılları arasında New York'ta Ramerica Int. Inc.'de Satış Memuru olarak görev yapmıştır. 1991-1992'de Gazal A.Ş.'de Müdür olarak görev alan Koç, daha sonra sırasıyla 1992-1996 yıllarında Koç Holding A.Ş. Finansman Koordinatörü, 1996-2000 yıllarında Koç Holding A.Ş. Enerji Grubu Başkan Yardımcısı, 2000-2004 yıllarında Koç Holding A.Ş. Enerji Grubu Başkanı görevlerinde bulunmuştur. 2004 Nisan ayından bu yana Koç Holding A.Ş. Yönetim Kurulu Üyesi olan Koç, İngilizce ve Fransızca bilmektedir.

**TEMEL KAMİL ATAY**  
**YÖNETİM KURULU ÜYESİ**

1940 doğumlu olan Temel Kamil Atay, İTÜ Makina Mühendisliği ve Wayne Byalet Üniversitesi İşletme Bölümü mezunudur. İş yaşamına 1965 yılında Chrysler Sanayi'de Ürün Geliştirme Mühendisi olarak başlayan Atay, 1966-1969 yıllarında Otosan A.Ş. Mamul Geliştirme Müdürü, 1969-1972 yıllarında Ford Motor Co. U.S.A. Mamul Geliştirme Mühendisi, 1972-1974 yıllarında Koç Holding A.Ş. Otomotiv Koordinatör Yardımcısı, 1974-1981 yıllarında Otoyal Sanayi A.Ş. Genel Müdürü, 1981-1994 yıllarında Tofaş Türk Otomobil Fab. A.Ş. Genel Müdürü olarak çalışmıştır. 1992 yılından itibaren aynı zamanda Koç Holding A.Ş.

Teknik Projeler Başkan Yardımcısı görevini de üstlenen Atay, 1994-1996 yılları arasında Koç Holding A.Ş. Tofaş Grubu Başkanlığı yapmış ve 1996 yılında Koç Holding A.Ş. Yönetim Kurulu Üyesi olmuştur. 1996-1998 yıllarında Topluluk Yürütme Kurulu Başkan Vekili ve diğer Otomotiv Grubu Şirketleri Başkanı görevlerini üstlenen Atay, 1998-2000 yıllarında Koç Holding A.Ş. Yönetim Kurulu Başkan Vekili ve Uygulamadan Sorumlu Yönetim Komitesi Üyesi, 2000-2001 yılları arasında ise bu görevlerine ek olarak Koç Holding A.Ş. CEO'lüğünü üstlenmiştir. 2003 yılından bu yana Koç Holding A.Ş. Yönetim Kurulu Başkan Vekili ve Koç Holding A.Ş. Aile Ofisi Sorumlusu olarak görev yapan Atay İngilizce bilmektedir.

**FEVZİ BÜLEND ÖZAYDINLI**  
**YÖNETİM KURULU ÜYESİ**

1949 doğumlu olan Fevzi Büleld Özaydınlı, 1971 yılında Beyrut Amerikan Üniversitesi'nden mezun olmuştur. Profesyonel iş hayatına 1972 yılında Oyak İştirakler Müdür Yardımcısı olarak başlayan Özaydınlı, kariyerine 1976-1979 yılları arasında Motorlu Araçlar Tic. A.Ş. (Oyak) Bölge Müdürü, 1979-1987 yıllarında Oyak İştirakler ve Yatırımlardan Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak devam etmiştir. 1987 yılında Migros Türk T.A.Ş. Yatırımlar Koordinatörü olarak sorumluluk üstlenen Özaydınlı, 1988-1990 yıllarında Maret A.Ş.'de Pazarlamadan Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı, 1990-2000 yıllarında Migros Türk T.A.Ş. Genel Müdürü, 2000-2001 yıllarında Koç Holding A.Ş. CEO Vekili ve Fiat Grubu Başkanı olarak görev yapmıştır. 2002 yılından bu yana Koç Holding A.Ş. Yönetim Kurulu Üyesi ve CEO'su olan Özaydınlı, İngilizce bilmektedir.





05

03

02

01

07

04

06

**EROL MEMİOĞLU**  
**YÖNETİM KURULU ÜYESİ**

1954 doğumlu olan Erol Memioğlu, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Petrol Mühendisliği mezunudur. İş yaşamına 1979 yılında TPAO'da Uzman-Başmühendis olarak başlayan Memioğlu, 1990 yılına kadar sürdürdüğü bu görevinin ardından aynı kurumda Üretim Müdürü olmuş ve 1994-1999 yılları arasında Yurtdışı Projeler Grup Başkanı ve Turkish Petroleum Overseas Co. Başkanı olarak görev yapmıştır. Kariyerine 1999-2003 yıllarında Koç Holding A.Ş. Enerji Grubu Başkan Yardımcısı, 2003-2004 yıllarında Koç Holding A.Ş. Enerji Grubu İcradan Sorumlu Yönetim Kurulu Üyesi olarak devam eden Memioğlu, 2004 Mayıs ayından bu yana Koç Holding A.Ş. Enerji Grubu Başkanı'dır. Memioğlu İngilizce bilmektedir.

**CÜNEYT AĞCA**  
**YÖNETİM KURULU ÜYESİ**

1962 doğumlu Cüneyt Ağca, lisans ve yüksek lisans eğitimini Texas Üniversitesi Petrol Mühendisliği Bölümü'nde tamamlamış ve 1985-1987 yılları arasında bu üniversitede Araştırma Asistanı olarak çalışmıştır. Profesyonel iş yaşamına 1987 yılında TPAO Üretim Grubu Başkanlığı'nda Kıdemli Mühendis olarak başlayan Ağca, 1995 yılında bu kurumda Yurtdışı Projeler Grup Başkanlığı Proje Müdürü olarak göreve getirilmiş ve 1997'de Yurtdışı Projeler Grup Başkan Yardımcısı olmuştur. 2000 yılına kadar sürdürdüğü bu görevin ardından Koç Holding A.Ş. Enerji Grubu Koordinatör Yardımcısı görevine gelen Ağca, 2002 yılından bu yana Koç Holding A.Ş. Enerji Grubu Koordinatörü'dür. Ağca İngilizce bilmektedir.

**HASAN KÖKTAŞ**  
**ÖİB C GRUBU TEMSİLCİSİ**

1963 doğumlu olan Hasan Köktaş, 1988 yılında ODTÜ Kamu Yönetimi Bölümü'nden mezun olmuştur. Hasan Köktaş, çalışma hayatına Türkiye İş Bankası Kambiyo Bölümü'nde başladı. Daha sonra sırasıyla Family Finans Fon Yönetim Bölümü'nde Şef, Belko'da Genel Müdür, Vakıfbank'ta Yönetim Kurulu Üyesi, Anadolu Finans'ta Müdür ve Bel Plas A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerinde bulundu. Hasan Köktaş halen T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nda Başkan Yardımcısı'dır. Köktaş İngilizce bilmektedir.

**ALİ TARIK UZUN**  
**DENETİM KURULU ÜYESİ**

1964 doğumlu olan Ali Tarık Uzun, lisans eğitimini Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi İktisat Bölümü'nde tamamlamış ve Koç Üniversitesi'nde İş Yönetimi Yüksek Lisansı yapmıştır. 1985-1992 yıllarında Maliye Bakanlığı Hesap Uzmanları Kurulu Başkanlığı'nda Hesap Uzmanı olarak görev yapan Uzun, 1992-1996 yıllarında Koç Holding A.Ş. Denetim ve Mali Grup Başkanlığı Mali İşler Koordinatör Yardımcısı, 1996-2003 yıllarında Koç Holding A.Ş. Denetim ve Mali Grup Başkanlığı Mali İşler Koordinatörü olarak çalışmıştır. 2004 yılından bu yana Koç Holding A.Ş. Denetim Grubu Başkanı olan Uzun, çok iyi seviyede İngilizce bilmektedir. Uzun, evli ve iki çocuk babasıdır.

**İBRAHİM MURAT ÇAĞLAR**  
**DENETİM KURULU ÜYESİ**

1973 doğumlu olan İbrahim Murat Çağlar, Bilkent Üniversitesi, İktisadi İdari Bilimler Fakültesi İktisat Bölümü mezunudur. İş yaşamına 1997 yılında Pricewaterhouse Coopers'da Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Müdürü olarak başlayan Çağlar, 2005 yılından bu yana Koç Holding A.Ş. Denetim Grubu Başkanlığı Koordinatör Yardımcısı olarak görev yapmaktadır.

**ŞÜKRÜ DİLAVER**  
**DENETİM KURULU ÜYESİ**

1965 doğumlu olan Şükrü Dilaver, Karadeniz Üniversitesi İktisadi ve İdari Bilimler Fakültesi mezunudur. İstanbul Bilgi Üniversitesi'nde İş Yönetimi Yüksek Lisansı yapmıştır. Profesyonel iş yaşamına 1989'da Hesap Uzman Yardımcısı olarak başlayan Dilaver, 1991'de Hesap Uzmanı, 2000'de Başhesap Uzmanı olmuştur. 2000 Mart ayında Boğaziçi Kurumlar Vergi Dairesi'ne geçen Şükrü Dilaver, 2001 Mart ayında İstanbul Defterdar Yardımcısı, 2004 Ocak ayında Kocaeli Defterdarı, 2005 yılında İstanbul Defterdarı olmuştur.

## YÖNETİM

GENEL MÜDÜR'ÜN  
MESAJI

## Değerli Hissedarlarımız ve İş Ortaklarımız,

26 Ocak 2006 tarihinde %51 hissesi Enerji Yatırımları A.Ş. tarafından devralınan Tüpraş, geçtiğimiz yıl içinde büyük ölçekli bir değişim ve yenilenme sürecini başlatmış olup, değişim devam etmektedir.

Logomuzu ve kurum kimliğimizi yenileyerek başladığımız bu süreçte, mevcut yatırım programına devam edilmesinin yanı sıra Tüpraş'ı güvenli geleceğe taşıyacak yeni yatırımlara da hız kazandırılmıştır.

Organizasyondan verimliliğe, kârlılıktan kaliteye her alanda ilkler ve rekorlarla dolu bir yılı tamamlamış bulunuyoruz. Türk sanayisinin en köklü ve güçlü grubu olan Koç Topluluğu'ndan alınan dinamizm ve bağlı Şirketlerle yarattığımız sinerjiler Tüpraş'ı dünya çapında bir oyuncu olma hedefimize her geçen gün biraz daha yaklaştırıyor.

Tüpraş olarak 2006 yılında birbirinden önemli adımlar atıp Şirketimizi yeniden yapılandırırken, bir yandan da dünyadaki gelişmeleri izlemeye, değişimlere yanıt vermeye çalıştık. Geçtiğimiz yıl petrol fiyatları arz ve talep cephesindeki iniş çıkışlara paralel olarak çok dalgalı seyretmiştir. OPEC'in ham petrol üretimini Kasım ayına kadar üst düzeylerde koruması da, ham petrol fiyatlarının dalgalı ve yüksek seyretmesini engelleyememiştir.

Ham petrol üretim sahalarına ve boru hatlarına yapılan sabotajlar Irak'tan ham petrol çıkışının çok sınırlı olmasına neden olmuştur. Dünyanın önemli ham petrol ihracatçılarından Venezüella, Nijerya, Ekvador gibi ülkelerdeki siyasal istikrarsızlıklar da ham petrol arzını olumsuz yönde etkilemiştir. Meksika Körfezi'nde geçmiş yıllardaki gibi kasırgaların yaşanmamasına karşın, ABD'de benzin katkı ve motorin spekt değişimine ilişkin kararlar dünya ham petrol arzını ve rafinaj faaliyetlerini etkilemiş, ham petrol ve petrol ürünleri fiyatlarının yüksek düzeylerde seyretmesine neden olmuştur.

Geçmiş yıllarda olduğu gibi özellikle Çin ve Hindistan gibi ülkelerde devam eden ekonomik büyümeye paralel olarak petrol talebinin yüksek seyretmesi ham petrol fiyatlarının artışında büyük rol oynamıştır. Daha önceki yıllarda 78 milyon varil/gün düzeyinde olan dünya ham petrol talebi, 2006 yılında 85 milyon varil/gün düzeyine yükselmiştir. 2007 yılında da 87 milyon varil/güne kadar çıkacağı tahmin edilmektedir.

Yapılan araştırmalar, kapasite artışlarının petrol ürünlerine olan talep artışını ancak 2010 yılında yakalayabileceğini göstermektedir. Dolayısıyla, artan petrol ürünü talebi, öncelikle mevcut rafinerilerin zaten yüksek olan kapasite kullanımlarını daha da artırma çabalarıyla karşılanmaya çalışılmaktadır. Petrol ürünlerine olan talebin yüksekliğinin yanı sıra yeni rafineri yatırımlarının bölgemiz dışında Çin, Hindistan ve Ortadoğu'da olması nedeniyle pazar konumunda önemli bir değişiklik beklenmemektedir.

Ülkemizde ve dünya ülkelerinde sosyal ve ekonomik kalkınmanın sürdürülmesi hatta yaşamın kendisinin tamamen enerjiye bağlı olması ve gün geçtikçe daha fazla enerjiye gereksinim duyulması, bu sektörde oluşan gelişim ve değişimlerin yakından izlenmesini gerekli kılmaktadır.

Türkiye'nin birincil enerji tüketiminin devam edeceği ve enerji tüketiminin 2007 yılında 99 milyon ton petrol eşdeğerine ulaşacağı tahmin edilmektedir.

Rafinajda Avrupa'nın önde gelen şirketlerinden olan Tüpraş, ülkemizin yaşadığı ekonomik büyümenin ve dolayısıyla artan enerji talebinin karşılanmasında en önemli rolü oynamaktadır. Tüpraş, AB standartlarına uygun ürünleriyle önümüzdeki yıllarda da stratejik önemini korumaya devam edecektir.

Tüpraş olarak 2006 yılında operasyonel ve finansal alanlarda birçok yenilik ve ilke imza attık. 2006 yılında Tüpraş %94,9 kapasite ile çalışarak 26,2 milyon ton ham petrol işlemiştir. Toplam üretim miktarı %2,9 oranında (702 bin ton) artarak 24,6 milyon tona ulaşmıştır. Yurtiçi satışlar 19,9 milyon ton olarak gerçekleşirken, 6,2 milyon tona ulaşan ihracatla toplam satışlar bir önceki yıla göre %4,7 oranında artmıştır. 2006 yılında bu kapasite ve verimlilik artışının göstergesi olarak 836,5 milyon YTL esas faaliyet kârı ve %20,8 oranında artışla 822,4 milyon YTL net dönem kârı elde edilmiştir.

Kuruluşundan bu yana Türkiye'nin en önde gelen petrol ürünü tedarikçisi olan Tüpraş'ın, 2005 yılında yürürlüğe giren %100 ithalat serbestisine rağmen, 2006 yılında Türkiye akaryakıt (araç yakıtları) ve fuel oil pazarındaki payı yaklaşık %70 olarak gerçekleşmiştir. Türkiye'ye yapılan ithalatın ana nedeni ise Tüpraş'ın motorin ve LPG gibi bazı ürünlerdeki sınırlı üretim kapasitesidir. Dağıtım şirketlerinin ithalata yönelmesinin diğer bir nedeni de bu şirketlerin işletme sermayesi ihtiyacıdır. Bu şirketlere konsinye satışlar gibi alternatif çözümler sunulmaya başlanarak satış artışı sağlanacaktır.

Bu doğrultuda üretimden satışların yanı sıra ürün ticaretini de artırarak yurtiçi beyaz ürün satışlarını 2006 yılında %2,2 oranında artırmıştır. İthal ürün ticaretini %87,5 oranında artışla 1,7 milyon tona çıkaran Tüpraş, Türkiye petrol ürünleri pazarındaki lider konumunu pekiştirmek için diğer kurumsal yeteneklerinin yanı sıra, güçlü üretim ve depolama kapasitesini, ürün ithalat ve ihracat alanında yerleşik altyapısını kullanmaktadır.

Tüpraş, Avrupa Birliği ile entegrasyon şartlarını karşılamak için 1989 yılında ortaya koyduğu 2,14 milyar ABD doları değerindeki Yatırım Master Planı'nı tamamlama konusunda büyük bir kararlılık ve istikrarla yola devam etmektedir. Bu çerçevede, 2006 yılında toplam 392 milyon YTL (274 milyon ABD doları) yatırım harcaması gerçekleştirilmiştir. 2007 yılının ilk yarısında üretime katılacak İzmit DHS ve CCR projesi ile İzmir'den sonra İzmit Rafinerisi'nde de Euro V normunda 10 ppm kükürt içeren düşük kükürtlü motorin üretimi, rafinaj kârlılığını daha da artıracaktır. Yatırım Planı çerçevesinde 2008 Temmuz ayına kadar tamamlanacak Kırıkkale DHS ve CCR üniteleri ve İzmit ve İzmir rafinerilerinde benzin yatırımları sonrasında Tüpraş benzin ve motorinde Avrupa Birliği'nin 2009 yılında uygulamaya koyacağı ürün kalitesini yakalamış olacaktır.

İzmit Rafinerisi'nde 32 milyon ABD doları tutarındaki 40 MW'lık Kojenerasyon Ünitesi'nin devreye alınması sonucunda, tesisin elektrik üretim kapasitesi %88,8, buhar üretim kapasitesi ise %16 oranında artırılarak yeni

ünitelerin enerji ihtiyaçlarının sağlanmasının yanı sıra operasyonel riskler de en aza indirgenmiş olacaktır.

2006 yılında, tesislerimiz özelinde de önemli gelişmelerin parçası olmanın gururunu yaşadık. Bütün rafinerilerimizde Rafinerici lisanslarının 49 yıllığına uzatılması yanında, Batman Rafinerisi de, ISO 9001, ISO 14001 ve OHSAS 18001 belgelerini almaya hak kazandı. Bu gelişmelerin yanı sıra Batman Rafinerimizde asfalt üretim kapasitesi 2.200 ton/güne çıkarken, ilk kez Türkiye standartlarına uygun motorin satışına da başlanmıştır. Kırıkkale Rafinerisi Laboratuvarı, Tüpraş'ın ilk akredite laboratuvarı olurken, Rafineri'de vagon dolmuş tartım sisteminde de otomasyona geçilmiştir.

Tüpraş'ın önemli tesislerinden biri olan İzmir Rafinerisi'nde üretim verimliliğinde, kapasite kullanımında, toplam ürün satışlarında ve ihracatta rekor düzeylere çıkılmıştır. Bu Rafinerimizde ayrıca, detay mühendislik dışında ilk kez tamamen Tüpraş çalışanları tarafından gerçekleştirilecek Benzin Kalitesinin İyileştirilmesi Projesi'ne de başlanmıştır.

Şirketimiz açısından 2006 yılındaki en önemli gelişmelerin başında, dikey entegrasyon yolunda büyük bir stratejik önem taşıyan Opet'in %40 hissesinin 380 milyon dolar bedelle alınması gelmektedir. Pazar payı en hızlı ve istikrarlı bir şekilde yükselen dağıtım şirketi olan Opet'in devralınmasıyla Tüpraş'ın piyasadaki etkinliğinin artırılmasının yanı sıra, kârlılığa katkı sağlayacak ve hissedarlarımızın geleceğe daha güvenli bakmalarını sağlayacak önemli bir adım atılmıştır. Opet'in özellikle Mersin ve Giresun terminallerinin kullanılmaya başlanmasıyla Tüpraş'ın Karadeniz ve Akdeniz bölgesindeki etkinliği artarken, dağıtım altyapısı açısından da tüm ülke sathını kuşatmış bulunuyoruz.

Ortaklığımız Deniz Taşımacılığı ve Tankerciliği A.Ş. (DİTAS), 2006 yılında Tüpraş rafinerilerinin ihtiyacı doğrultusunda 27,5 milyon ton ham petrol taşımıştır. Petrol ürünleri taşımaları ise 720,2 bin ton seviyesine ulaşmıştır.

Tüpraş, 17 yıldan bu yana sürdürdüğü mevcut Yatırım Master Planı'nın yanı sıra kârlılığını ve rekabet gücünü artıracak yeni yatırım hedefleri belirlemiş ve bunun gereklerini yerine getirmeye başlamıştır. Ham petrol Blending Sistemi, LPG ve ürün satış sistemlerinin modernizasyonu, İzmit ve Kırıkkale rafinerileri arasında ürün demiryolu taşımacılık sistemi ve operasyonel verimliliği artıracak birçok projeden oluşan ilave yatırım projelerimizin tamamlanması ile rekabet gücümüzün daha da artacağına belirtmek isterim.

Tüpraş, insanı ve çevreyi koruyan ürünlerini ve hizmetlerini sürekli olarak geliştirmekte ve hedeflerine ulaşırken insan sağlığını, işletme güvenliğini, çevrenin korunmasını ve toplum yararını ön planda tutmaktadır. Bu kapsamda, çevre ile ilgili yükümlülüklerini eksiksiz biçimde yerine getirmeyi görev bilen Tüpraş, en son teknolojilerin kullanıldığı ve Avrupa Birliği'nin 2009 normlarında üretim yapan bir rafineri şirketi konumuna gelmeye hazırlanmaktadır.

Tüpraş, insanı ve çevreyi koruyan ürünlerini ve hizmetlerini sürekli olarak geliştirmekte ve hedeflerine ulaşırken insan sağlığını, işletme güvenliğini, çevrenin korunmasını ve toplum yararını ön planda tutmaktadır.

Ülkemizin en köklü kuruluşu olan Koç Topluluğu'na katılmış olmamızın verdiği güç ve enerjiyle, 2006 yılında insan kaynakları alanında da birçok yeniliğe ve değişime imza attık. İlk kez gerçekleştirdiğimiz Çalışan Memnuniyeti Anketi, bize bu iyileştirme çalışmaları için bir yol haritası oluşturdu. İnsan kaynaklarında başlattığımız reorganizasyon çalışmaları ile yalın bir yönetim anlayışı oluşturduk, verimliliğimizi artırdık. Şirketimizde yıllardır süregelen geçici işçi sorununu çözdük. Deneyimli çalışanlarımızın arasına Tüpraş'ın geleceğinde rol alacak 427 yetenekli ve genç arkadaşımızı dahil ettik. Ayrıca, çalışanlarımızın iş ortamlarını iyileştirerek verimliliklerini artıracak yatırımlara başladık. Çalışanımıza ve insana verdiğimiz değeri, eğitim olanaklarımızı tüm personelimizi kapsayacak şekilde genişleterek kanıtladık.

Tüpraş ile Petrol-İş arasında 1 Ocak 2007-31 Aralık 2008 dönemini kapsayan Toplu İş Sözleşmesi görüşmeleri anlaşma ile sonuçlanmış ve sözleşme 2 Nisan 2007 tarihinde taraflarca imzalanmıştır. İmzalanan bu sözleşme ile çalışanlara birinci altı ayda %10 zam yapılmış, takip eden altı aylık zaman dilimlerinde enflasyon farkının ücretlere yansıtılması kararlaştırılmıştır. Mazeret izinleri, hafta sonu çalışması ve yıllık izin sürelerinde yeniden düzenleme yapılmıştır. Şirketimizin özelleştirilmesi sonrası imzalanmış olan bu ilk sözleşmenin, çalışma barışı korunarak, karşılıklı anlayış içinde sonuçlandırılması hepimiz için gurur vericidir.

Tüpraş bugüne kadar olduğu gibi bundan sonra da, Türkiye'nin geleceği için yaptığı yatırımları, ürettiği değerleri ve değişmeyen güçlü performansı ile iş ortaklarının ve hissedarlarının güvenine layık olmaya devam edecektir.

Başarılarımızda kuşkusuz en büyük paya sahip olan hissedarlarımıza, Yönetim ve Denetim Kurulumuza ve tüm mesai arkadaşlarıma teşekkürlerimi sunuyorum.

**YAVUZ ERKUT**  
**GENEL MÜDÜR**

*Yavuz Erkut*



## YÖNETİM

## ÜST YÖNETİM

**YAVUZ ERKUT**  
**GENEL MÜDÜR**

1955 doğumlu olan Yavuz Erkut, lisans eğitimini Boğaziçi Üniversitesi Kimya Mühendisliği Bölümü'nde 1976 yılında, yüksek lisans eğitimini ise Wales Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü'nde, 1978 yılında tamamlamıştır. İş yaşamına 1979 yılında İpraş Rafinerisi'nde Proses Mühendisi olarak başlamıştır. 1979-1990 yılları arasında Ünite Şefi, Başmühendis, İşletme Müdür Yardımcısı görevlerinde bulunmuştur. 1990 yılında Tüpraş Genel Müdürlüğü'ne Dış Ticaret Müdürü olarak atanmıştır. 1994-1997 yılları arasında Petrol İkmal ve Ticaret Daire Başkanlığı göreviyle Ham petrol İkmal, Akaryakıt Satış, Fiyatlandırma, Dış Ticaret ve LPG İkmal ve Satış Müdürlüklerini yönetmiştir. 1998-2000 döneminde ise aynı bölümlerden sorumlu Daire Başkanlığı ve Genel Müdür Yardımcılığı görevlerinde bulunmuştur. 2000 yılında Opet Petrolcülük A.Ş.'ye transfer olmuştur. 2000-2006 yılları arasında çeşitli dönemlerde Opet Petrolcülük A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdürlük görevinden sonra 27 Ocak 2006 tarihi itibarıyla Tüpraş Genel Müdürlüğü'ne atanmıştır. Evli ve iki çocuk babası olan Erkut, İngilizce bilmektedir.

**GÜROL ACAR**  
**GENEL MÜDÜR YARDIMCISI**

1953 doğumlu olan Gürol Acar, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Kimya Mühendisliği Bölümü'nü 1976 yılında bitirmiştir. İş yaşamına 1977 yılında İpraş Rafinerisi'nde Proses Mühendisi olarak başlamış, çeşitli mühendislik pozisyonlarında görev almıştır. Tüpraş İzmit Rafinerisi ve Genel Müdürlük yönetim kademelerinde çeşitli görevlerde bulunmuştur. Tüpraş'ta çalışırken Devlet Planlama Teşkilatı'nın hazırladığı 7. ve 8. dönem beş yıllık kalkınma planlarında Petrol Ürünlerinden Sorumlu Komisyon'un Başkanlığını yürütmüştür. Kırıkkale Rafineri Müdürü olarak çalışırken Ekim 2000 tarihinde Opet Petrolcülük A.Ş.'de Terminal ve Teknik Servisler Müdürü olarak işe başlamıştır. Aralık 2004-Ocak 2006 döneminde Opet Petrolcülük A.Ş. Terminal ve Teknik Servisler Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapan Acar, 27 Ocak 2006 tarihi itibarıyla Tüpraş Teknik İşlerden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak atanmıştır. Evli ve bir çocuk babası olan Acar, İngilizce bilmektedir.

**YILMAZ BAYRAKTAR**  
**GENEL MÜDÜR YARDIMCISI**

1954 doğumlu olan Yılmaz Bayraktar, Boğaziçi Üniversitesi Kimya Mühendisliği Bölümü'nden 1976 yılında mezun olmuş, yüksek lisansını ise Wales Üniversitesi Makine Mühendisliği Bölümü'nde "Endüstri İçin Dizayn ve İş İdaresi" başlıklı programda tamamlamıştır. İş yaşamına 1979 yılında İpraş Rafinerisi'nde Enerji ve Ekoloji Mühendisi olarak başlamıştır. 20 yıllık rafineri çalışması süresince, sırasıyla Kuvvet Santrali, Buhar Üretim, Elektrik Üretim, Pompa Transfer ve Atık Su Arıtma Üniteleri Şeflik ve Başmühendisliklerinde ve daha sonra sırasıyla Yardımcı Tesisler İşletme Müdür Yardımcılığı, Üretim Üniteleri İşletme Müdürlüğü ve 1997 yılından itibaren Rafineri Müdür Yardımcılığı görevlerinde bulunmuştur. 1999-2006 yılları arasında Siemens Power Generation "İşletme ve Bakım" anlaşması altındaki BOSEN Enerji Elektrik Üretim A.Ş. kombine çevrim santralinde Siemens adına Tesis Müdürü görevini üstlendikten sonra 27 Ocak 2006 itibarıyla Tüpraş Genel Müdür Yardımcısı olarak atanmıştır. Evli ve bir çocuk babası olan Bayraktar, İngilizce bilmektedir.

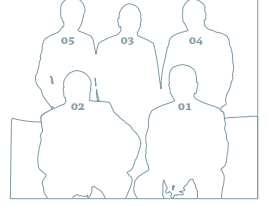
**HASAN TAN**  
**GENEL MÜDÜR YARDIMCISI**

1964 Ankara doğumlu olan Hasan Tan, Orta Doğu Teknik Üniversitesi Kimya Mühendisliği Bölümü'nü 1986 yılında, Pennsylvania Üniversitesi İş Yönetimi Yüksek Lisans programını 1990 yılında tamamlamıştır. İş yaşamına 1990 yılında Tüpraş'ta Dış Ticaret Departmanı'nda Mühendis olarak başlamış ve Motorin ve LPG İthalatından Sorumlu İthalat Şefi olarak devam etmiştir. 1995 yılında Ham petrol İkmal Departmanı'na ham petrol anlaşmaları ve kârlılık analizlerinden sorumlu Koordinatör olarak atanmıştır. 1999-2004 yılları arasında LPG İkmal ve Satış Müdürü olarak görev yapmıştır. Ocak 2005-Ocak 2006 döneminde Opet Petrolcülük A.Ş. İkmal Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapan Tan, 27 Ocak 2006 tarihi itibarıyla Tüpraş'ın özelleştirilmesinden sonra Ticari İşlerden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak atanmıştır. Evli ve bir çocuk babası olan Tan, İngilizce bilmektedir.

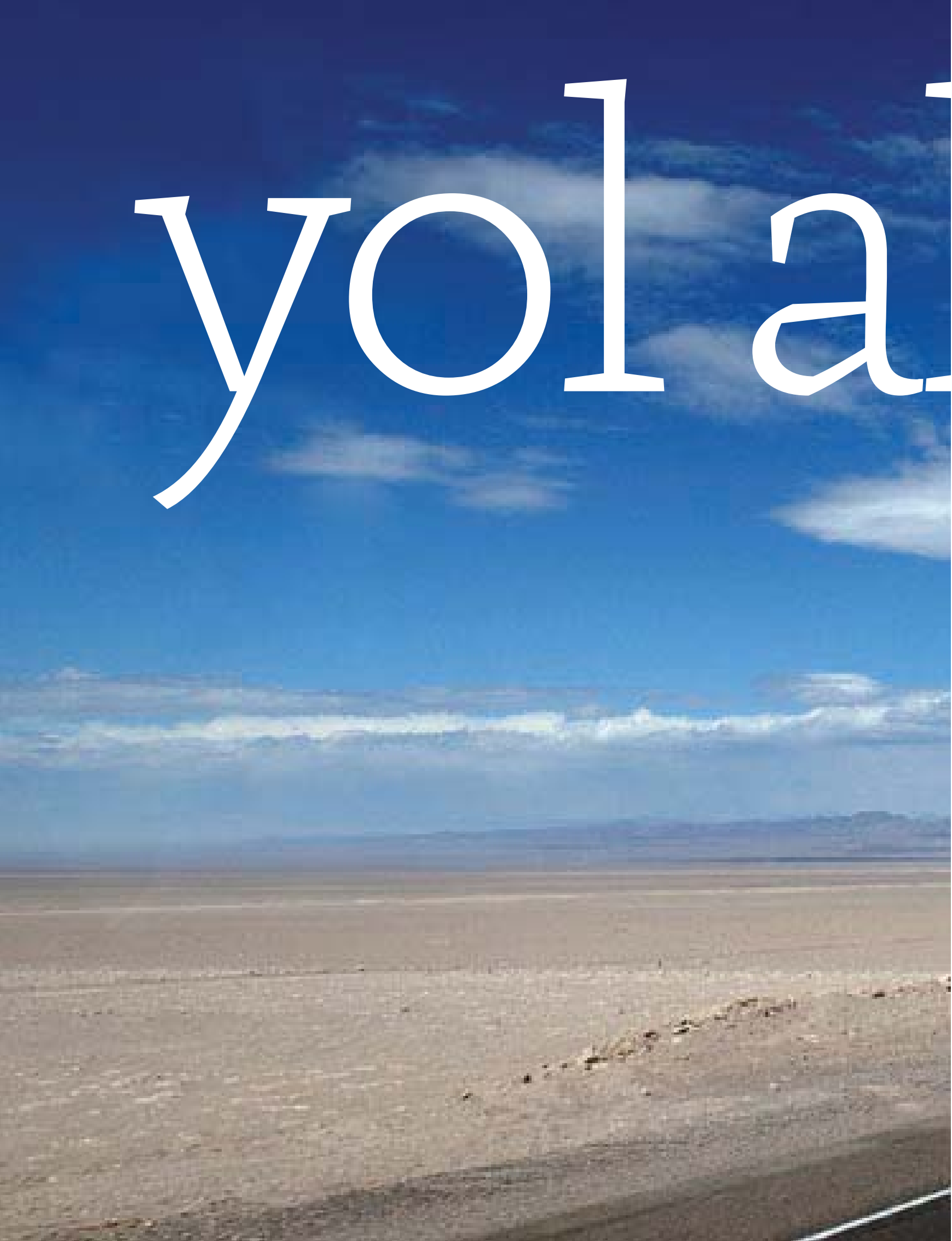
**İBRAHİM YELMENOĞLU**  
**GENEL MÜDÜR YARDIMCISI**

1971 doğumlu olan İbrahim Yelmenoğlu, Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi'ni 1991 yılında, Illinois Üniversitesi Yüksek Lisans programını 2003 yılında tamamlamıştır. İş yaşamına 1987 yılında Maliye Bakanlığı'nda başlamıştır. 1992-2004 yılları arasında Hesap Uzmanları Kurulu'nda görev almıştır. 2004 yılında Koç Holding Denetim Grup Başkanlığı'na transfer olan Yelmenoğlu, 2004-2006 döneminde Koç Holding A.Ş. Denetim Grubu Koordinatörü olarak görev yapmıştır. Tüpraş'ın Koç Holding'e %51 hisse devrinden sonra 27 Ocak 2006 tarihi itibarıyla Mali İşlerden Sorumlu Genel Müdür Yardımcılığı görevine atanmıştır. Evli ve iki çocuk babası olan Yelmenoğlu İngilizce bilmektedir.

- 01 YAVUZ ERKUT GENEL MÜDÜR  
02 GÜROL ACAR GENEL MÜDÜR YARDIMCISI  
03 YILMAZ BAYRAKTAR GENEL MÜDÜR YARDIMCISI  
04 HASAN TAN GENEL MÜDÜR YARDIMCISI  
05 İBRAHİM YELMENOĞLU GENEL MÜDÜR YARDIMCISI



yola



# İmak

için enerji



## 2006 YILI FAALİYETLERİ

# RAFİNAJ

Tüpraş'ın ana faaliyet alanı olan rafinajda, 2006 yılında 4 rafineride 26,2 milyon ton ham petrol işlenmiştir. İşlenen 26,2 milyon ton ham petrolün 10,5 milyon tonu İzmit, 11,1 milyon tonu İzmir, 3,8 milyon tonu Kırıkkale, 0,8 milyon tonu Batman Rafinerisi'nde işlenmiş olup, kapasite kullanımı %94,9 olarak gerçekleşmiştir.

Tüpraş, rafinerilerinde işlediği ham petrolü Suudi Arabistan, İran, Libya ve Rusya gibi ülkelerin ulusal ham petrol şirketleriyle yaptığı yıllık anlaşmalar yoluyla sağlamaktadır. Bunun yanı sıra Tüpraş, ürün talepleri doğrultusunda gerekli özelliklerde ham petroler için "çerçeve anlaşma" kapsamında alımlar yapılmaktadır. İşlenen ham petrolün %8,4'lük kısmı yerli ham petrolden karşılanırken piyasa koşulları izlenerek spot piyasadan da alım yapılmaktadır. 2006 yılında ham petrol anlaşmaları Tüpraş lehine daha iyi şartlar sağlayacak bir hale getirilirken ilave opsiyonlar sağlanmış ve fiyat bazında iyileştirmelerin yanı sıra arz güvenliği de artırılmıştır.

2006 yılında, 10,8 milyar ABD doları karşılığı, 24,3 milyon ton ham petrol ithalatı gerçekleştirilmiştir. Rafinerilerinin ağır ve referans ham petrole göre daha avantajlı olan yüksek kükürtlü ve ağır ham petrol işleyebilme kabiliyeti sayesinde Tüpraş, ilave marj avantajı sağlamaktadır. Yüksek kükürtlü ağır ham petrol temin oranı tabloda görüldüğü üzere %29,1, orta kükürtlü ağır ham petrolün oranı ise %52,1 olarak gerçekleşmiştir.

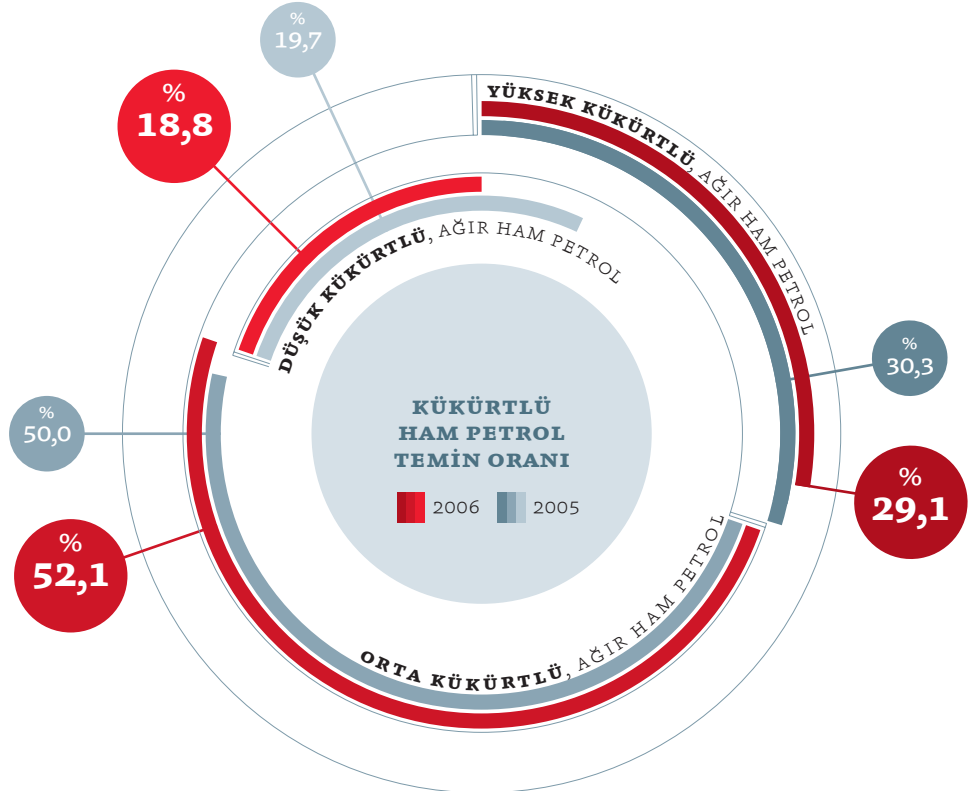
2006 yıl ortalamasında Dated Brent ham petrol fiyatı 65,14 dolar/varil olmasına karşın, ortalama ithal ham petrol birim maliyeti bunun 4,52 dolar altında 60,62 dolar/varil seviyesinde gerçekleşmiştir. 2,2 milyon ton yerli ham petrol alımı da dahil edildiğinde Tüpraş'ın ortalama birim maliyeti 5,32 ABD dolar/varil daha düşük olmaktadır.

### TÜPRAŞ RAFİNERİLERİNDE KAPASİTE KULLANIMI (%)

Yıl	Rafineri	Kapasite Kullanımı (%)
2004	İZMİT	95
	İZMİR	93
	KIRIKKALE	67
	BATMAN	84
2005	İZMİT	89
	İZMİR	107
	KIRIKKALE	72
	BATMAN	81
2006	İZMİT	91
	İZMİR	111
	KIRIKKALE	76
	BATMAN	69

### İŞLENEN HAM PETROL (MİLYON TON)

Yıl	Rafineri	İşlenen Ham Petrol (Milyon Ton)
2004	İZMİT	10,9
	İZMİR	9,3
	KIRIKKALE	3,3
	BATMAN	0,9
2005	İZMİT	10,3
	İZMİR	10,7
	KIRIKKALE	3,6
	BATMAN	0,9
2006	İZMİT	10,5
	İZMİR	11,1
	KIRIKKALE	3,8
	BATMAN	0,8





## TÜPRAŞ'ın ana faaliyet alanı olan rafinajda, 2006 yılında 4 rafineride 26,2 milyon ton ham petrol işlenmiştir.

2006 yılında işlenen ham petrolün 10 milyon tonu İzmit, 10,6 milyon tonu İzmir, 3,5 milyon tonu Kırıkkale ve 0,7 milyon tonu Batman Rafinerisi'nde olmak üzere toplam 24,6 milyon ton satılabilir ürün üretilmiştir. 2005 yılına göre orta distilat katında 191,3 bin ton daha fazla ürün üretilmiştir.

Siyah-beyaz ürün dağılımı incelediğinde, 2005 yılında, toplam üretim içinde %66 olan beyaz ürün oranı 2006 yılında %67,1'e yükselmiştir. Siyah ürün oranı ise %34 düzeyinden %32,9 düzeyine gerilemiştir. Buna karşılık fuel oil'e göre daha kârlı olan asfalt oranı, aynı dönemde %1,6 artmıştır.

Grafikte görüldüğü üzere Tüpraş'ın rafineri marjları, petrol ürünlerinin yurtiçi satış fiyatları belirlenirken Akdeniz piyasası ürün fiyatlarının baz alınması sebebiyle bu piyasa ile doğrudan ilişkilidir.

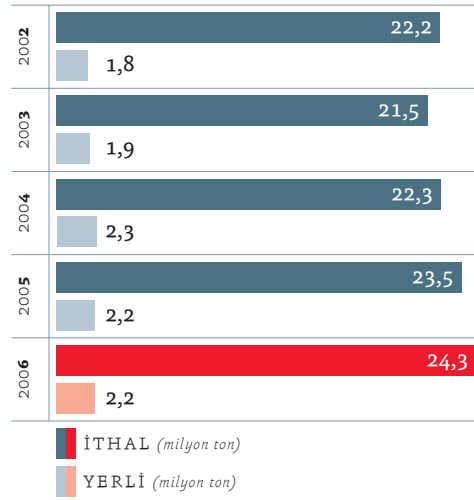
Rafineri marjını rakamsal olarak karşılaştırdığımızda, 2006 yılında ulaşılan 5,86 dolar/varil brüt rafineri marjı, 5,30 dolar/varil düzeyindeki Akdeniz kompleks marjının 0,56 dolar/varil üzerindedir. Akdeniz kompleks marjı 2005 yılında ulaştığı 5,31 dolar/varil değerine göre aynı seviyede kalırken, Tüpraş brüt rafineri marjı 2005 yılına göre 0,15 dolar/varil artmıştır.

Tüpraş, 2006 yılında 26,14 milyon ton toplam ürün satışı gerçekleştirerek 2005 yılına göre toplam satışlarını %4,7 oranında artırmıştır. Türkiye'de doğal gaz kullanımının yaygınlaşması nedeniyle yurtiçi tüketimi yaklaşık %27 oranında daralan fuel oil satışları hariç tutulduğunda Tüpraş'ın yurtiçi satışları 16,27 milyon tonla 2005 yılına göre %4,7 oranında artmıştır.

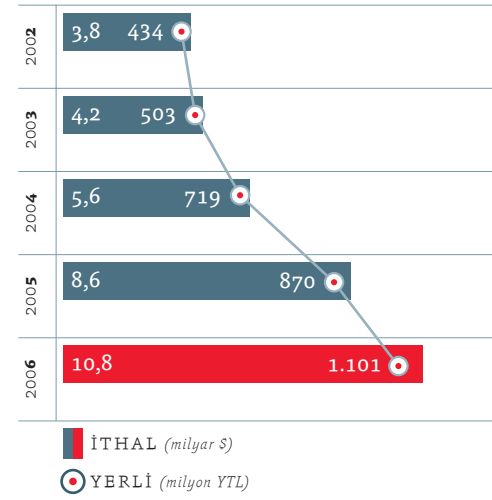
Tüpraş, 2006 yılında 17,58 milyar YTL düzeyinde belirlemiş olduğu net satış hasılatı hedefini, 20,11 milyar YTL (14,06 milyar dolar) olarak gerçekleştirmiş ve program hedefinin %14,4 oranında üzerine çıkmıştır.

Tüpraş, 2006 yılında 19,9 milyon ton ürünü yurtiçinde pazarlayarak, LPG hariç ülke tüketiminin yaklaşık %70'ini karşılamıştır.

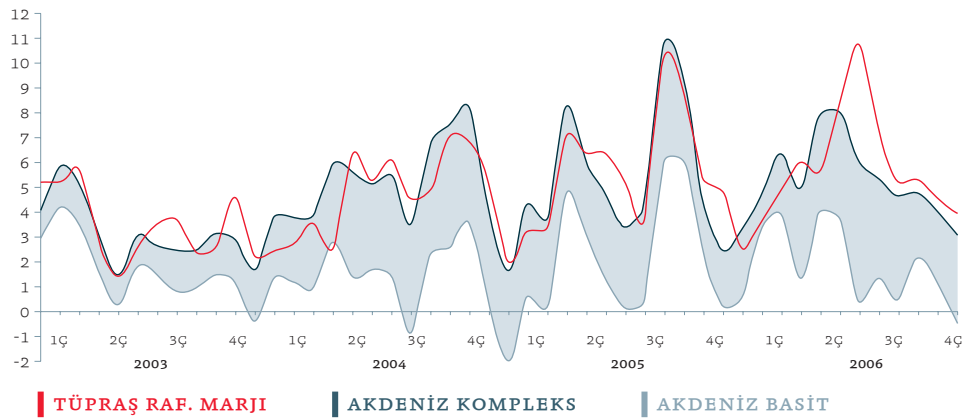
### HAM PETROL TEMİNİ MİKTAR



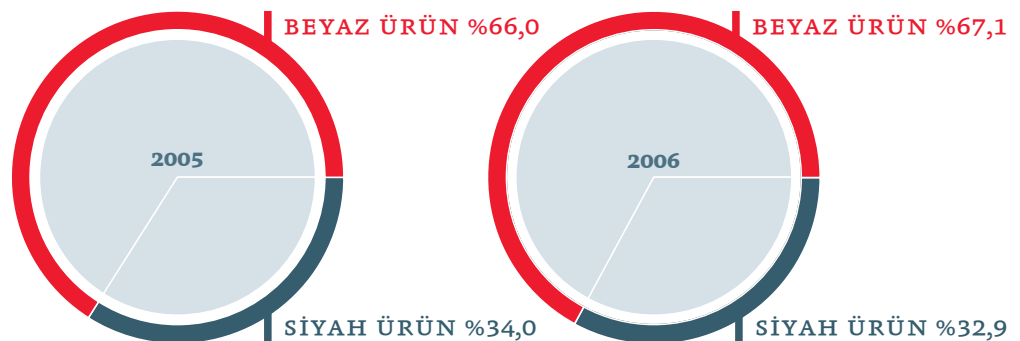
### HAM PETROL TEMİNİ TUTAR



### TÜPRAŞ VE AKDENİZ RAFİNERİ MARJI KARŞILAŞTIRMASI



### SİYAH-BEYAZ ÜRÜN (%)



## 2006 YILI FAALİYETLERİ

## » RAFİNAJ

Ülke tüketimini karşılamamanın yanı sıra, sektöründe dünyanın önemli oyuncularından biri olmayı hedefleyen Tüpraş, faaliyet gösterdiği rafinaj sektöründe geliştirdiği teknolojik altyapı ile ürettiği nitelikli ürünleri rekabetçi dünya pazarına da sunmakta; bunun sonucunda da son yıllarda giderek artan bir oranda ihracat ve müşteri potansiyeline kavuşmaktadır. Bu bağlamda 2006 yılında Tüpraş toplam ihracatının yaklaşık %61'i, yüksek kalite normlarının geçerli olduğu ABD, AB ve Singapur pazarına yapılmıştır. Yurtiçi piyasanın ekonomik koşullara ve pazar koşullarına bağlı olarak daraldığı dönemlerde ortaya çıkan talep fazlası ürünlerin ihraç edilmesi, üretim ve stok maliyetlerinin ciddi şekilde aşağı çekilmesini sağlarken, döviz riskine karşı doğal korunma mekanizmasını oluşturmaktadır.

## TÜPRAŞ RAFİNERİLERİ ÜRETİMLERİ (BİN TON)

ÜRÜNLER	2005	2006	DEĞİŞİM %
LPG	764,1	799,2	4,6
NAFTA	1.387,7	1.403,3	1,1
BENZİNLER	3.547,8	3.611,9	1,8
JET YAKITI/GAZYAĞI	2.012,8	2.155,7	7,1
YÜKSEK KÜKÜRTLÜ MOTORİN	6.753,8	5.518,1	(18,3)
MOTORİN 50 PPM	813,2	2.097,4	157,9
FUEL OIL'LER	6.310,9	5.798,5	(8,1)
ASFALTLAR	1.761,5	2.220,4	26,1
MAKİNE YAĞLARI	341,5	327,7	(4,0)
DİĞER	195,3	658,3	237,2
TOPLAM	23.888,6	24.590,6	2,9

LPG  
(BİN TON)

2002	654
2003	686
2004	719
2005	764
2006	799

NAFTA  
(MİLYON TON)

2002	1,4
2003	1,3
2004	1,5
2005	1,4
2006	1,4

MAKİNE YAĞI  
(BİN TON)

2002	298
2003	280
2004	292
2005	341
2006	328

JET YAKITI-MOTORİN (Orta Distilat)  
(MİLYON TON)

2002	6,8	1,6
2003	7,2	1,8
2004	7,2	1,8
2005	7,6	2,0
2006	7,6	2,2

■ MOTORİN  
■ JET YAKITI/GAZYAĞI

BENZİNLER  
(MİLYON TON)

2002	2,3	1,0
2003	2,5	0,9
2004	2,6	0,6
2005	3,2	0,3
2006	3,6	

■ KURŞUNSUZ SÜPER BENZİN  
■ SÜPER BENZİN

FUEL OIL'LER-ASFALT (Siyah Ürünler)  
(MİLYON TON)

2002	4,5	1,1	1,2
2003	4,7	1,1	1,4
2004	5,2	0,9	1,4
2005	5,5	0,8	1,8
2006	5,1	0,8	2,2

■ FUEL OIL'LER  
■ ASFALTLAR  
■ KALORİFER YAKITI

**TÜPRAŞ 2006 yılında toplam 1.040 milyon ABD doları değerinde 1,8 milyon ton petrol ve petrokimya ürünü ithalatı yapmıştır.**

Petrol ürünlerinin yurtdışı piyasaya satılmasının ana nedenlerinden biri ise kış koşullarının getirdiği mevsimsel talep daralmasından kaynaklanmaktadır. Bunun en iyi örnekleri benzin ihracatlarında görülmektedir. Ayrıca bir başka neden olarak İzmir Rafinerisi Dizel Kükürt Giderme Ünitesi'nin Eylül 2005'te devreye girmesinden sonra, Türkiye'de vergiden kaynaklanan fiyat dezavantajı nedeniyle yaygın pazar imkanı bulamayan 1.149 bin ton 50 ppm düşük kükürtlü motorinin İzmir'den ihracatı gerçekleştirilmiştir.

Tüpraş 2006 yılında 400 bin ton nafta, 1,5 milyon ton kurşunsuz benzin, 294 bin ton izomerat, 2,2 milyon ton fuel oil, 1,1 milyon ton düşük kükürtlü motorin ve diğer çeşitli petrol ürünleri olmak üzere toplam 3,04 milyar dolar değerinde 6,2 milyon ton ürün ihracatı gerçekleştirmiş ve yıllık programın %15,3 üzerinde gerçekleşme sağlamıştır.

2006 yılında, referans prime göre karşılıklı görüşme ve pazarlık yöntemiyle artış sağlanan ürün ihraç primleri sayesinde 28,2 milyon dolar daha fazla ihracat geliri elde edilmiştir.

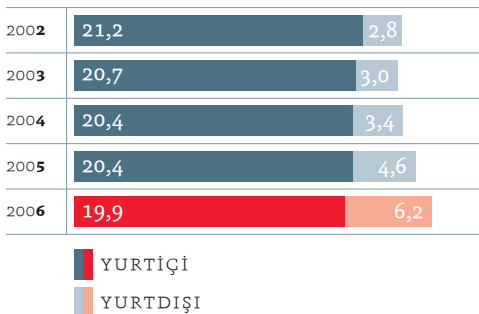
Enerji sektöründe hızla değişen arz ve talep dengelerine karşı esnek bir tutum sergileyebilmenin öneminin bilincinde olan Tüpraş, iç piyasadaki ürün açıklarını ve mevsimsel talep değişikliklerini karşılayabilmek için ürün dış alımı yapma yoluna gitmektedir.

Tüpraş 2006 yılında 334,2 bin ton LPG, 1.370,1 bin ton yüksek kükürtlü motorin, 15,1 bin ton bütadien 1,3, 100,9 bin ton aromatik yağ, 2,6 bin ton stiren olmak üzere toplam 1,04 milyar dolar değerinde 1,8 milyon ton petrol ve petrokimya ürünü ithalatı yapmıştır.

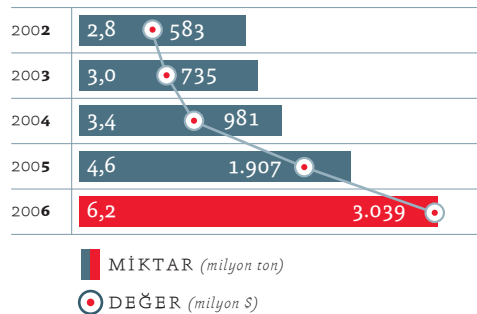
### TÜPRAŞ RAFİNERİLERİ SATIŞLARI (BİN TON)

ÜRÜNLER	2005	2006	Değişim %
LPG	1.397,3	1.172,6	(16,1)
NAFTA	822,3	1.009,9	22,8
BENZİNLER	2.010,0	1.813,8	(9,8)
JET YAKITI/GAZYAĞI	2.003,8	2.032,9	1,5
YÜKSEK KÜKÜRTLÜ MOTORİN	6.554,8	6.653,3	1,5
MOTORİN 50 PPM	490,0	908,5	85,4
<b>ORTA DİSTİLAT TOPLAMI</b>	<b>9.048,6</b>	<b>9.594,7</b>	<b>6,0</b>
FUEL OIL'LER	4.820,1	3.627,1	3,0
ASFALTLAR	1.753,0	2.179,2	24,3
MAKİNE YAĞLARI	339,1	305,8	(9,8)
DİĞER	164,4	195,7	19,0
<b>TOPLAM YURTDIŞI SATIŞLARI</b>	<b>20.354,9</b>	<b>19.898,8</b>	<b>(2,2)</b>
<b>DIŞ SATIM</b>	<b>4.609,7</b>	<b>6.238,5</b>	<b>35,3</b>
<b>TOPLAM SATIŞ</b>	<b>24.964,7</b>	<b>26.137,3</b>	<b>4,7</b>

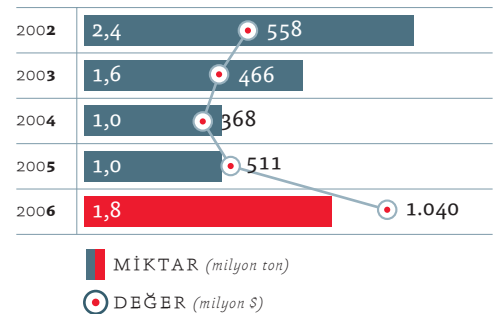
### TOPLAM SATIŞLAR (MİLYON TON)



### ÜRÜN DIŞ SATIMI



### ÜRÜN DIŞ ALIMI



aydınlık



# anmak

için enerji



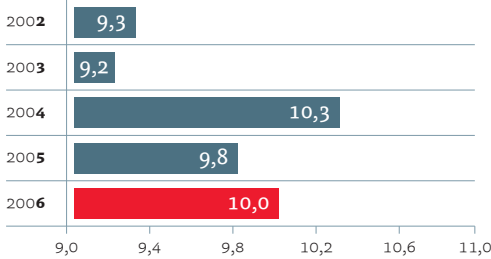


## 2006 YILI FAALİYETLERİ

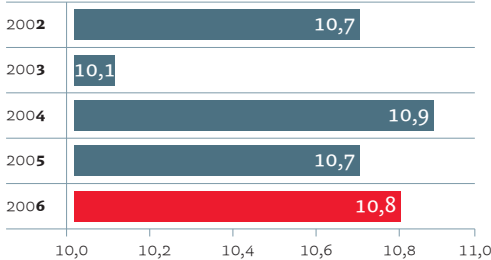
# İZMİT RAFİNERİSİ



### İZMİT RAFİNERİSİ ÜRETİMİ (MİLYON TON)



### İZMİT RAFİNERİSİ SATIŞI (MİLYON TON)



Üretime 1961 yılında 1 milyon ton/yıl ham petrol işleme kapasitesi ile başlayan ve zaman içinde gerçekleşen önemli kapasite artırımları ve modernizasyon çalışmaları neticesinde, kapasitesi 1982'de 11,5 milyon ton/yıla ulaşan İzmit Rafinerisi, 2006 yılında verimlilik açısından rekorlarla dolu bir yıl geçirmiştir.

Birçok üründe aylık satış rekorlarına imza atılan 2006 yılında, 1,5 aylık planlı battery shut-down sürecine rağmen, 10,5 milyon ton ham petrol işlenmiş ve bir önceki yıla göre %1,8 oranında artış kaydedilerek %91,3 kapasite kullanımı gerçekleşmiştir.

Ana ürünler olarak LPG, nafta, kurşunsuz benzin, jet yakıtı, gazyağı, motorin, HVGO, kalorifer yakıtı, fuel oil ve asfalttan oluşan 10 milyon ton petrol ürünü üretilmiştir.

Nelson Kompleksite Endeksi'ne göre Rafineri'nin 31 Aralık 2006 itibarıyla kompleksitesi, tasarım kapasitesine göre 6,17'dir. Planlanan yatırımların 2006'da tamamlanmasından sonra İzmit Rafinerisi'nin Nelson Kompleksite Endeksi, 7,78'e yükselecektir.

2006 yılında 32 milyon ABD doları tutarındaki 40 MW'lık Kojenerasyon Ünitesi devreye alınarak Rafineri'nin elektrik üretim kapasitesi %88,8 artırılarak 45 MW'tan 85 MW'a ve ayrıca buhar üretim kapasitesi %16 oranında artırılarak 510 ton/saate çıkarılmıştır. Böylece daha güvenli üretim imkanı sağlanmıştır. Ayrıca Shell GSI BV firması ile imzalanan teknik servis anlaşması çerçevesinde, başlatılan HMIP "Hydrocarbon Magrin Improvement" ve HMIP/OCP "Opportunity Confirmation Program" çalışmalarının birinci aşaması tamamlanmış, rafineri operasyonunda yapılacak iyileştirmeler tanımlanmıştır.

Plant 36 Desulfurizer Ünitesi'nde sadece kataliz değişimi ile 800 kton/yıl 10 ppm motorin üretim imkanı sağlanmış ve yıllık 35 milyon ABD doları getirecek imkan yaratılmıştır.

31 Aralık 2006 itibarıyla toplam 1.231 personelin çalıştığı İzmit Rafinerisi'nde 2006 yılında gerçekleştirilen diğer bir yenilik de, boru hattı satışlarında manuel satışıdan sayaçlı satış sistemine geçilmesi olmuştur.



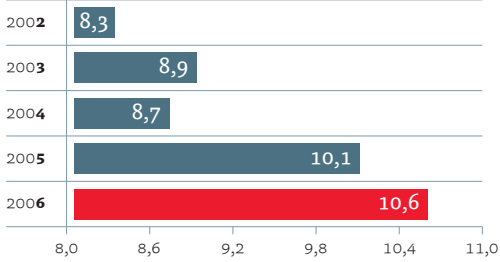


## 2006 YILI FAALİYETLERİ

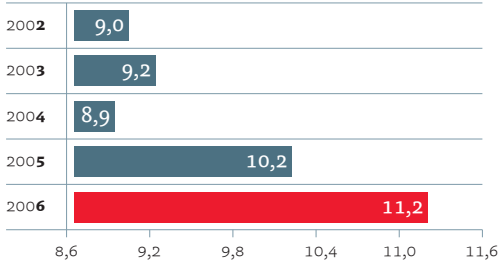
# İZMİR RAFİNERİSİ



### İZMİR RAFİNERİSİ ÜRETİMİ (MİLYON TON)



### İZMİR RAFİNERİSİ SATIŞI (MİLYON TON)



Türkiye'nin artan petrol ürünleri talebini karşılamak amacıyla 1972 yılında 3 milyon ton/yıl ham petrol işleme kapasitesi ile üretime başlayan İzmir Rafinerisi, o tarihten bu yana, önemli kapasite artırımları ve ünite modernizasyonları ile Türkiye'nin ikinci en büyük rafinerisi konumuna gelmiş ve mevcut tasarım kapasitesi 10 milyon ton/yıla ulaşmıştır. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla toplam 1.181 personelin görev yaptığı Rafineri'de, 2006 yılında üretim verimliliğinden çevre düzenlemelerine, iş güvenliğinden teknolojik gelişime kadar uzanan bir dizi önemli uygulama hayata geçirilmiştir.

2006'da ünite planlı duruş süreleri azaltılmış, bakım işlerinde dışardan hizmet alımı uygulaması yaygınlaştırılmış ve beyaz ürün dönüşüm ünitelerinin devreye girdiği 1993 yılından bu yana %93,61 ile en yüksek ürün verimliliğine ulaşılmıştır. Tüm zamanların en yüksek kapasite kullanım oranına, %111,3 oranıyla ulaşan Rafineri'de, yaklaşık 11,1 milyon ton ham petrol işlenmiş ve ana ürünler olarak LPG, nafta, kurşunsuz benzin, jet yakıtı, motorin, madeni yağ, kalorifer yakıtı, fuel oil ve asfalttan oluşan yaklaşık 10,6 milyon ton petrol ürünü üretilmiştir. Rafineri ayrıca, petrokimya sanayi hammaddesi de üretmekte olup, Türkiye'de makine yağları üretim kompleksine sahip tek rafineridir.

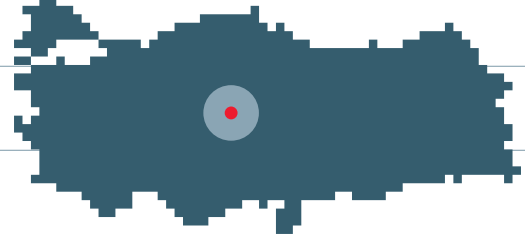
Tasarım kapasitesi yıllık 330 bin ton olan İzmir Rafinerisi'nin spindle oil, hafif neutral, ağır neutral ve bright stok ürünlerinden oluşan makine yağları üretimi, 2006 yılında Türkiye tüketiminin %75'ini karşılamıştır. İzmir Rafinerisi'nin Master Yatırım Planı çerçevesinde 2005 yılında tamamlanan yatırımlar sonrasında Nelson Kompleksitesi 6,44'ten, 7,66'ya yükselmiştir. Rafineri'de Benzin Spektlerinin İyileştirilmesi Projesi, "Turn Key-Lump Sum" yerine, ilk kez dışarıdan sadece detay mühendislik hizmeti alınarak, tüm satın alma, inşaat, montaj ve devreye alma işlemleri rafineri personeli tarafından üstlenilerek gerçekleştirilmektedir. Bu yatırımın ikincisi de İzmir Rafinerisi'nde aynı yöntemle gerçekleştirilecektir.

2006, İzmir Rafinerisi'nde birçok alanda ilklere ve rekorlara imza atılan bir yıl olmuştur. 11,31 milyon ton toplam ürün satışı ve 4,3 milyon ton ihracat ile tüm zamanların rekoru kırılmıştır. Bir başka rekor da, Ağustos ayında, 60.552 ton aylık asfalt satışı ile kırılmıştır.

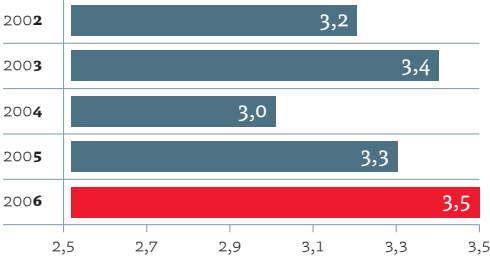


## 2006 YILI FAALİYETLERİ

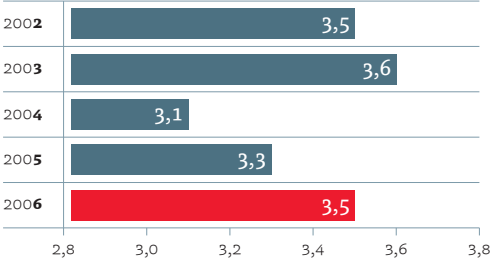
# KIRIKKALE RAFİNERİSİ



### KIRIKKALE RAFİNERİSİ ÜRETİMİ (MİLYON TON)



### KIRIKKALE RAFİNERİSİ SATIŞI (MİLYON TON)



Kırıkkale Rafinerisi, 1986 yılında başta Ankara olmak üzere Orta Anadolu, Doğu Akdeniz ve Doğu Karadeniz Bölgesi'ndeki birçok ilin petrol talebini karşılamak amacıyla kurulmuştur. Kuruluşundan sonra Hydrocracker ve İzomerizasyon ünite ilaveleri ile geliştirilen Rafineri, Akdeniz standartlarına göre orta ölçekli bir rafineridir. Rafineri'de 31 Aralık 2006 tarihi itibariyle toplam 834 personel çalışmaktadır. Yıllık 5 milyon ton ham petrol işleme kapasitesine sahip olan Rafineri'nin ham petrol ikmali, BOTAS'ın Ceyhan Terminali'nden, Ceyhan-Kırıkkale boru hattı ile yapılmaktadır.

2006 yılı, Tüpraş'ın diğer tesisleri gibi Kırıkkale Rafinerisi için de bir atılım yılı olarak kabul görmektedir. Yılın dikkat çeken gelişmesi ise Rafineri Laboratuvarı'nın, Tüpraş'ın ilk akredite laboratuvarı olmasıdır.

Bir başka gelişme de kapasite kullanımında gerçekleşmiş, vagon dolum altyapısında iyileştirmeler yapılarak, vagon dolum tartım sisteminde otomasyona geçilmiştir. Ayrıca ürünlerle birlikte oxygenate vagon tahliye istasyonu montajları tamamlanmıştır. Rafineri'de kapasite kullanımını artırmak amacıyla bölge dışına fuel oil ve benzin satışı yapılmıştır. Bu doğrultuda %76,2 kapasite kullanımı gerçekleşmiştir.

2006 yılında, Rafineri'de, 3,8 milyon ton ham petrol işlenmiş ve ana ürünler olarak LPG, benzin, jet yakıtı, gazyağı, motorin, fuel oil ve asfalttan oluşan yaklaşık 3,5 milyon ton petrol ürünü üretilmiştir. Rafineri'nin Nelson Kompleksite Endeksi'ne göre mevcut kompleksitesi 31 Aralık 2006 tarihi itibariyle tasarım kapasitesine göre 5,32 olup, planlanan yatırımların 2008 yılında tamamlanmasından sonra 6,32'ye çıkması beklenmektedir.

2006 yılında Kırıkkale Rafinerisi'nde diğer bir başarı da kazasız işgünü bazında 344 gün ile rafineri rekoru kırılmasıdır.

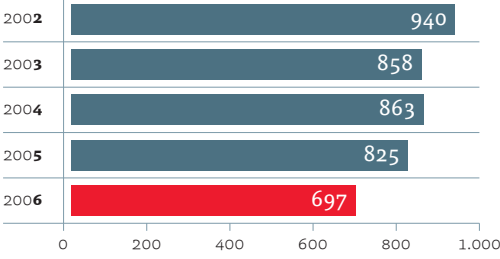


## 2006 YILI FAALİYETLERİ

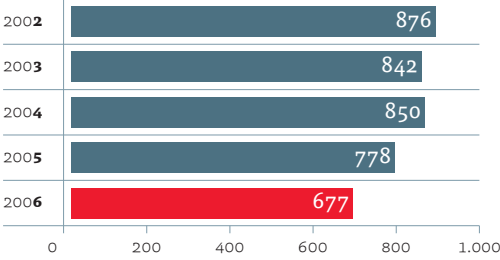
# BATMAN RAFİNERİSİ



### BATMAN RAFİNERİSİ ÜRETİMİ (BİN TON)



### BATMAN RAFİNERİSİ SATIŞI (BİN TON)



Türkiye'nin ilk rafinerisi olma özelliğini taşıyan Batman Rafinerisi, yılda 330 bin ton ham petrol işleme kapasitesiyle, 1955 yılında işletmeye açılmıştır. 1960'ta bir darboğaz giderme projesi uygulanmış ve 1972'de yeni ham petrol işleme ünitesinin devreye alınması ile Batman'ın yıllık ham petrol işleme kapasitesi 1,1 milyon ton/yıla ulaşmıştır. 31 Aralık 2006 itibarıyla rafineride toplam 379 personel çalışmaktadır.

Yıl boyunca 755 bin ton ham petrol işlenmiş ve ağırlıklı olarak asfalt, fuel oil ve motorinden oluşan yaklaşık 700 bin ton ürün üretilmiştir. Rafineri'nin Nelson Kompleksite Endeksi'ne göre 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla kompleksitesi 1,83'tür.

2005 Mayıs ayında başlanan Entegre Yönetim Sistemleri kurma çalışmaları 2006 Şubat ayında tamamlanmış ve Rafineri ISO 9001, ISO 14001 ve OHSAS 18001 belgelerini almıştır. Rafineri'ye ilk kez düşük kükürlü fuel oil getirilerek emisyon değerleri öngörülen değerlerin altına çekilmiştir.

Ham petrol ünitesinin asfalt modunda çalışabilmesi için gerekli proses çalışması yapılmış ve bu projenin gerçekleştirilmesi ile toplam asfalt üretiminde 485 ton/gün artış sağlanarak, Rafineri'nin asfalt üretim kapasitesi 2.200 ton/güne çıkarılmıştır. Asfalt satışlarında sezonsallığı gidermek ve rafineri

kârlılığını artırmak için asfalt depolama kapasitesinin genişletilmesi amacıyla 70.000 m<sup>3</sup>'lük Asfalt Tank Tesisi fizibilite raporu hazırlanmış ve Tank Tesisi inşası çalışmalarına başlanmıştır.

İşlenen 102.230 tonla, Eylül ayında ham petrol işleme rekoru kırılmış ve 62.870 tonla asfalt üretim rekoru yenilenmiştir. 2006 yılında, asfalt satışlarında da Rafineri'nin en yüksek aylık satışları gerçekleştirilmiştir.

Ham petrol alım ve nafta transfer prosedürlerinin daha etkin uygulanması ile fire oranı bir önceki yıllara göre %0,4'ten %0,09'a düşürülmüş böylece ham petrol tasarrufu yapılmıştır.

Rafineri'ye Kasım ayında bölge dışından 50 ppm motorin transferi yapılmaya başlanmış, transfer edilen motorinin rafineri motorin üretimi ile paçallanmasıyla Rafineri'den ilk kez TSE standartlarına uygun motorin satışlarına başlanmıştır.

Yıl içinde toplam 1.127 ton petrol atığı ve 640 ton katı atık bertarafı tamamlanarak, 370 ton petrol atığı sisteme geri kazandırılmıştır.

# ISIMM



# mak

için enerji



## 2006 YILI FAALİYETLERİ

## PETROKİMYA

Tüpraş'ın İzmit-Yarımca'da bulunan Körfez Petrokimya Kompleksi, İzmit Rafinerisi'nin yanında, 1,36 milyon m<sup>2</sup> arazi üzerine kuruludur. Petrokimya alanında faaliyet gösteren bir kamu kuruluşu olan PETKİM'e ait Yarımca Petrokimya Kompleksi, Tüpraş tarafından Kasım 2001'de devralınmıştır.

Başlangıçta Tüpraş'a petrokimya alanında iş çeşitlendirmesinin yolunu açan Körfez Petrokimya Tesisleri bugün için petrokimya alanından daha çok İzmit Rafinerisi'nin genişlemesine de imkan sağlayabilecek limanı, altyapısı ve 1,36 milyon m<sup>2</sup>lik arazisinin yanı sıra tüketim bölgelerine yakınlığından doğan emsalsiz coğrafi konumu ile dikkatleri çekmektedir.

Körfez Petrokimya Kompleksi, 3 proses ünitesi ile yardımcı altyapı tesislerinden oluşmakta olup, üretim kapasitesi 103 bin ton/yıldır.

İzmit Rafinerisi'ne komşu olan kauçuk ve lastik piyasasına ürün sağlayan Petrokimya Kompleksi 2006 yılında, polistiren, stiren bütadien kauçuk, CIS polibütadien kauçuk, bütadien 1.3 ve karbon siyahı ihtiva eden üretim atıkları dahil yaklaşık 75 bin ton petrokimya ürünü üretmiştir. Bir önceki yıla göre satış miktarını %55 gibi büyük bir oranda artırmıştır.

Körfez Petrokimya Kompleksi, Proses Üniteleri ve Yardımcı Tesisler olmak üzere iki kısımdan oluşmaktadır. Proses Üniteleri, Stiren Bütadien Kauçuk, CIS Polibütadien Kauçuk ve Karbon Siyahı'ndan oluşmaktadır. Yardımcı Tesisler de ise, Buhar Üretim Ünitesi ve Atık Su Arıtma Ünitesi yer almaktadır.

2006 yılındaki yoğun talebi karşılamak amacıyla Karbon Siyahı-I, Karbon Siyahı-II ve Karbon Siyahı-III Üniteleri birlikte çalıştırılmış ve Karbon Siyahı-

III Ünitesi'nin yedek reaktörü de devreye alınarak kapasite artırılmıştır. Bu kapasite artırımıyla fabrika, kuruluşundan bugüne kadar en yüksek karbon siyahı üretimini gerçekleştirmiştir. Kauçuk Fabrikalarında ise üretim, pazar talebi ve hammadde teminine bağlı olarak program hedefinin altında gerçekleşmiştir.

2006 yılında üretim artıkları hariç toplam 74.145 ton, üretim artıkları dahil 74.953 ton üretim yapılmıştır.

2006 yılında petrokimya satışları bir önceki yıla göre %55 oranında artmıştır. Karbon siyahında satışların artmasının ana sebebi, Rusya'dan yapılan ithalatın durma noktasına gelmesidir. Stiren bütadien kauçuk satışları ise, iç piyasaya talebin kısıtlı olduğu Mayıs ve Haziran 2006 aylarında gerçekleştirilen ihracat ile artırılmıştır.

Üretime paralel olarak 2006 yılında üretim artıkları hariç toplam 75.893 ton; üretim artıkları dahil toplam 76.715 ton satışın yapıldığı Körfez Petrokimya Kompleksi'nin toplam satışlarınının %95,73'ü yurtiçine gerçekleştirilmiştir.

## PETROKİMYA KOMPLEKSİ ÜRETİM MİKTARLARI (2003 - 2006)

ÜRÜNLER (TON)	2003	2004	2005	2006
POLİSTİREN	6.881	2.208	373	-
STİREN BÜTADİEN KAUÇUK	21.118	30.345	14.686	17.256
CIS POLİBÜTADİEN KAUÇUK	13.739	14.206	9.665	5.086
KARBON SİYAHİ	39.642	32.686	26.820	51.788
BÜTADİEN 1.3	23.698	25.421	3.903	-
DİĞER	-	-	-	14
<b>TOPLAM</b>	<b>105.078</b>	<b>104.866</b>	<b>55.447</b>	<b>74.145</b>

## PETROKİMYA KOMPLEKSİ SATIŞ MİKTARLARI (2003 - 2006)

ÜRÜNLER (TON)	2003	2004	2005	2006
POLİSTİREN	7.879	2.461	537	-
STİREN BÜTADİEN KAUÇUK	22.870	29.584	11.930	16.179
POLİBÜTADİEN KAUÇUK	12.821	13.513	7.896	5.373
KARBON SİYAHİ	37.878	32.885	28.507	51.050
DİĞER	-	45	42	-
<b>İÇ SATIŞ TOPLAMI</b>	<b>81.448</b>	<b>78.488</b>	<b>48.912</b>	<b>72.602</b>
<b>İHRAÇ KAYITLI SATIŞ TOPLAMI</b>	<b>207</b>	<b>125</b>	<b>-</b>	<b>48</b>
<b>GENEL TOPLAM</b>	<b>81.655</b>	<b>78.613</b>	<b>48.912</b>	<b>72.650</b>
İHRACAT	5.059	5.725	94	3.243
<b>TOPLAM SATIŞ</b>	<b>86.714</b>	<b>84.338</b>	<b>49.006</b>	<b>75.893</b>





## 2006 YILI FAALİYETLERİ

# DAĞITIM

1992 yılında kurulan Opet Petrolcülük A.Ş., akaryakıt dağıtım sektöründe Tüpraş'tan sonra en büyük ikinci depolama kapasitesine sahiptir ve 648 Opet, 603 Sunpet olmak üzere 1.251 istasyonu ile faaliyet göstermektedir.

Opet'in faaliyet alanlarını perakende satışlar, ticari ve endüstriyel yakıtlar, madeni yağlar ve şirket nakliyesi oluşturmaktadır.

2002 yılı sonunda Koç Holding Enerji Grubu'nun %50'sine ortak olduğu Opet, kuruluşundan bu yana altyapı yatırımlarına ağırlık vermiştir. Opet'in pazarda kendine büyük bir rekabet avantajı sağlayan mevcut depolama ve terminal kapasitesi 800.000 m<sup>3</sup> olup, Marmara ve Giresun terminalleri tanklarının tam olarak devreye girmesiyle 844.000 m<sup>3</sup>'e ulaşacaktır.

Opet 2006 yılsonu itibarıyla Türkiye'nin, beyaz ürünlerde dördüncü, siyah ürünlerde üçüncü akaryakıt dağıtım şirkettir. Opet, güçlü altyapısı, gerçekçi vizyonu ve ülkeye olan inancıyla son on yılın en hızlı ve tutarlı büyüyen petrol şirketlerinden birisidir.

Türkiye'nin dördüncü büyük akaryakıt dağıtım şirketi olan ve her geçen gün pazar payını artıran Opet, Tüpraş ve Koç Topluluğu Şirketleri ile doğan güç birlikteliği ve sinerjileri sonucu Türkiye'de tüketicinin ilk tercihi olmayı hedeflemektedir. Bu hedeflere ulaşırken çevreye ve hukuka saygılı olarak hizmet, ürün gibi her alanda kaliteyi artırarak müşteri memnuniyetini sağlamayı temel ilke edinen Opet Petrolcülük A.Ş.; KalDer koordinasyonunda, TMME Ortak Girişimi tarafından gerçekleştirilen Türkiye Müşteri Memnuniyeti Endeksi (TMME) sonuçlarına göre akaryakıt sektöründe, müşteri memnuniyeti en yüksek şirket olarak açıklanmıştır.

Ayrıca Opet, 2004 yılından itibaren ISO 9001:2000 Kalite Belgesi'ne sahiptir.

Yurtdışına açılma konusunda ciddi adımlar atan Opet LPG sektöründe lider olan Aygaz ile Bulgaristan'da gerçekleştirdiği ortak yatırımla bunu kanıtlamıştır. 2003 yılında Opet ve Aygaz ortaklığında kurulan Opet Aygaz Bulgaria AD (OAB) bir buçuk yıl gibi kısa bir süre içinde Bulgaristan'ın her tarafına yayılmış ve 18 istasyonluk bir ağa ulaşmıştır. Beş yıl içinde 50'den fazla istasyon açılması hedeflenmektedir.

Opet, OW Bunker işbirliği ile kurulmuş olan TBS Denizcilik Şirketi ile Türkiye deniz yakıtları pazarında faaliyet göstermektedir.

Opet Madeni Yağlar A.Ş., İzmir'de Işıkkent ve Çiğli'de bulunan fabrikalarında madeni yağ üretimi ve satışı yapmaktadır. Entegre Kalite Sistem

Belgelerine sahip Şirket, başta Ortadoğu ve Balkan ülkeleri olmak üzere ürünlerini 20 ülkeye ihraç etmektedir.

2001 yılında marketçilik alanında dünya devi 7/Eleven'la yapılan işbirliği sonucu istasyonlar ve şehir merkezlerinde geniş bir mağaza zinciri oluşturularak, 24 saat kaliteli ürün ve hizmet sunumu hedeflenmiştir.

Tüpraş'ın 2006 yılında Opet hissesinin %40'ını satın almasıyla Opet, Türkiye'de Tüpraş'tan alacağı güçle yoluna daha emin adımlarla devam edecektir.

Yeni ürün ve hizmetleri, gelişen istasyon ağı ile sektörde farklılık yaratan kuruluş Opet, Temiz Tuvalet Kampanyası, Yeşil Yol Projesi, Örnek Köy Projesi gibi projeleriyle sosyal yaşama destek vermeye de devam etmektedir.

### OPET'İN BAĞLI ORTAKLIKLARI

BAĞLI ORTAKLIKLAR	HİSSE %
OPET INTERNATIONAL LTD.	100,00
OPET TRADE B.V.	100,00
OPET TRADE IRELAND LTD.	100,00
OPET MADENİ YAĞ SANAYİ TİCARET VE NAK. A.Ş.	99,99
OPET DIŞ TİCARET VE NAKLİYAT A.Ş.	99,99
OPET GIDA VE İHTİYAÇ MAD. TURİZM SAN. İÇ VE DIŞ TİC. A.Ş.	99,99
OPET AYGAZ B.V.	50,00
TBS DENİZCİLİK VE PETROL ÜRÜNLERİ TİCARET A.Ş.	49,00





## 2006 YILI FAALİYETLERİ

## DİTAŞ

Mart 1974'te, ham petrol ve petrol ürünlerinin yurtiçi ve uluslararası deniz taşımacılığında kullanılmak üzere, çeşitli deniz taşıtları almak, kiralamak ve çalıştırmak amacı ile kurulan Deniz İşletmeciliği ve Tankerciliği A.Ş. (DİTAŞ) Türkiye'nin önde gelen tanker ve denizcilik şirketlerinden biridir. İPRAŞ'ın DİTAŞ'taki %29 hissesi 1983 yılında, tüm kamu rafinerileri ile birlikte Tüpraş'a devredilmiştir. Tüpraş, ÖİB'nin elinde bulunan %50,98 oranında DİTAŞ hissesini, Ekim 2002'de 16,5 milyon ABD dolarına satın alarak DİTAŞ hisselerinin toplam %79,98'ine sahip olmuştur. 26 Ocak 2006 tarihinde Tüpraş'ın Koç-Shell Ortak Girişim Grubu tarafından satın alınması ile birlikte Koç Topluluğu'na dahil olmuştur.

Taşımacılık, denizcilik işlemleri ile aracılık, liman ve danışmanlık hizmetleri veren DİTAŞ, bir ham petrol tankeri, bir ürün tankeri ve 30 yılı aşkın deneyimiyle Tüpraş'a büyük bir operasyon ve maliyet avantajı sağlamaktadır.

5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanunu uyarınca Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na başvuru yapan DİTAŞ, 6 Aralık 2004 tarihinden itibaren 30 yıl süre ile taşıma faaliyeti yapmak üzere Taşıma Lisansı (deniz yolu) almıştır. Serbest Kullanıcı Lisansı'nın süresi 24 Mart 2008 tarihine kadar uzatılan DİTAŞ, Tüpraş'a, PETKİM'e ve Türkiye'de petrol sektöründe yer alan diğer şirketlere, sahip olduğu iki tanker ve kiraladığı diğer tankerlerle hizmet vermektedir.

Şirket, DİTAŞ ve Cumhuriyet tankerleri ile merkez ofisi için ISO 9001-2000 Kalite Yönetimi, ISO 14001 Çevre Yönetimi ve ISPS Code (Uluslararası Gemi ve Liman Güvenlik Kuralları) sertifikalarına sahiptir.

2006 yılında Tüpraş rafinerilerinin ihtiyacı doğrultusunda DİTAŞ, 27,5 milyon ton ham petrol ve 720,2 bin ton petrol ürünü taşımaya gerçekleştirmiştir.

DİTAŞ yerli ve yabancı tankerleri kiralayarak, gemi sahipleri ile ham petrol veya petrol ürünlerinin ithalat veya ihracatçıları arasında aracılık hizmeti yapmaktadır.

Kılavuzluk, acentelik ve diğer rıhtım hizmetlerini verme hakkına sahip olan DİTAŞ, bu alandaki deneyimini Tüpraş'ın ve sektördeki diğer şirketlerin operasyonlarında kullanmaktadır.

Tüpraş rafinerilerinde hizmet veren römorkör ve palamar botlarının işletmesini üstlenen DİTAŞ, 2006 yılında da, terminalerin dolmuş ve boşaltımı için yanan tankerlerin teknik emniyetlerini sağlama konusunda çalışmalarını sürdürmüştür.

### DİTAŞ TARAFINDAN TAŞINAN HAM PETROL VE PETROL ÜRÜNLERİ (2002-2006)

(BİN TON)

Yıl	Ham Petrol	Petrol Ürünleri
2002	24.025	967
2003	26.220	933
2004	24.429	1.102
2005	24.972	650
2006	27.460	720

### DİTAŞ'IN SERMAYE YAPISI

HİSSEDARLAR	HİSSE ADEDİ	ÖDENMİŞ SERMAYE (YTL)	YÜZDE (%)
TÜPRAŞ	799.800.000	7.998.000	79,98
TÜRK SİLAHLI KUVVETLERİNİ GÜÇLENDİRME VAKFI	200.000.000	2.000.000	20,00
MOGAZ, AKPA, DEMİR EXPORT	200.000	2.000	0,02
<b>TOPLAM</b>	<b>1.000.000.000</b>	<b>10.000.000</b>	<b>100,00</b>

### DİTAŞ'IN TANKERLERİNE GENEL BAKIŞ

TANKER TİPİ	M/T CUMHURİYET HAM PETROL	M/T DİTAŞ PETROL ÜRÜNLERİ
YAPIM YILI	2001	1982
SLOP DEPOSU KAPASİTESİ (M <sup>3</sup> )	377	170
KARGO KAPASİTESİ (SLOP DAHİL) (M <sup>3</sup> )	177.380	18.420
DWT (TON)	164.859	14.805
BRÜT TONAJ (TON)	84.476	8.763
NET TONAJ (TON)	53.710	5.366
UZUNLUK (M)	274,2	143,1

### FİNANSAL GÖSTERGELER

MİLYON ABD DOLARI	2004	2005	2006
NET SATIŞLAR	140,8	139,2	164,6
İŞLETME KÂRI	11,7	11,3	10,9
NET KÂR	13,4	13,1	14,2



## YATIRIMLAR

Şirket'in kârlılığını ve rekabet gücünü artırmak amacıyla rafinerilerin modernizasyonu ve Avrupa Birliği çevre standartlarında ürün üretimi için uygulanan Master Yatırım Planı, Tüpraş'ın 26 Ocak 2006'da Koç Grubu'na devredilmesinin ardından aksayan yönler giderilerek projelere hız kazandırılmıştır. Şirket'in ileriye yönelik yatırım ihtiyacının belirlenmesi amacıyla, Batman Rafinerisi'nin ürün kalitesinin iyileştirilmesi, kapasite kullanımının artırılması; Körfez Petrokimya Tesisleri'nin mevcut çalışma imkanlarının değerlendirilmesi ile Türkiye ve çevre ülkelerin akaryakıt ihtiyaç ve tüketimlerini de dikkate alarak mevcut kapasitenin artırılması konularında fizibilite yapılmak üzere çalışmalar başlatılmıştır. Ayrıca rafinerilerde master planına ilave olarak 2006 yılında kârlılığı, üretim kapasitesini artırıcı ve satış altyapısının da modernizasyonunu sağlayacak toplam tutarı 54 milyon dolar olan bir orta ölçekli projenin yanı sıra bir kısmı işletme giderlerinden harcanmak üzere iki yılda toplam 25 milyon dolar tutarında çevre yatırımı yapılmasına karar verilmiştir.

Tüpraş 2,2 milyar dolar proje bedelli Master Yatırım Planı kapsamında, yılda 2,5 milyon ton düşük kükürtlü (10/50 ppm) motorin üretecek olan İzmir Rafinerisi Dizel Kükürt Giderme Ünitesi'ni 1 Eylül 2005 tarihinde devreye almıştır. 2007 yılının ikinci çeyreğinde tamamlanacak olan İzmit Rafinerisi Dizel Kükürt Giderme Ünitesi'nin ve Temmuz 2008'de Kırıkkale Rafinerisi Dizel Kükürt Giderme Ünitesi'nin tamamlanmasıyla da Avrupa Birliği'nde 2009 yılından itibaren yürürlüğe girecek olan 10 ppm (ağırlıkça %0,001) kükürt oranında üretim yapılacaktır.

Tüpraş mali hiçbir teşvik almamasına rağmen, piyasaya Avrupa Birliği standartlarında ürünler sunma konusunda öncülük etmeye devam etmektedir. Tamamen kurşunsuz benzin üretimine geçilmesinin yanı sıra benzen, kükürt ve aromatik için geçerli Avrupa Birliği spesifikasyonlarında üretim yapılabilmesi için gerekli yatırım çalışmaları da sürmektedir. Bu yatırımların tamamlanmasıyla Tüpraş'ın rekabet gücünü artıracak en son teknolojilerin kullanılması sonucunda yüksek kalitede ürün üretilecek ve Avrupa Birliği'nin hedeflediği Euro V ürün standartlarına ulaşılacaktır.

İzmit, İzmir ve Kırıkkale rafinerilerinde devam eden 766 milyon dolar proje bedelli yatırımlarında tamamlanan kısımlardan sonra kalan harcama tutarı 2006 yılsonu itibarıyla 239 milyon dolardır. Tüpraş rafinerilerinde 2006 yılında toplam 392 milyon YTL (274 milyon dolar) yatırım harcaması gerçekleştirilmiştir. İzmit, İzmir ve Kırıkkale rafinerilerinde devam eden diğer yatırımlar da tamamlandığında, 2007 yılı ikinci çeyreği sonunda İzmit Rafinerisi'nde üretilen motorin ve 2008 yılı ortalarında Kırıkkale Rafinerisi'nde üretilen motorin ile birlikte her 3 rafineride üretilen kurşunsuz benzin AB 2009 standartlarına uygun olacaktır.



## YATIRIMLAR

## DEVAM EDEN PROJELER

**İzmit Rafinerisi CCR Reformer ve Dizel Kükürt Giderme Ünitesi Tesisi**

Projenin amacı motorinde istenilen kükürt değerlerinin sağlanması olup, proje kapsamında Rafineri benzin paçalının oktanını artırmak için yeni bir CCR Reformer Ünitesi de kurulacaktır. Proje kurşunsuz benzin üretimini artırırken, kurulan Reformer Ünitesi'nden elde edilen hidrojen, Dizel Kükürt Giderme Ünitesi'nin ihtiyacını da karşılayacaktır.

Dizel işleme kapasitesi 8.500 m<sup>3</sup>/gün, CCR Reformer şarj kapasitesi ise 4.500 m<sup>3</sup>/gün olarak belirlenen tesislerin 2007 yılının ikinci çeyreğinde devreye alınması planlanmış olup, toplam yatırım tutarı finansman maliyeti dahil 327,6 milyon ABD dolarıdır.

CCR-Platformer ve Regen Ünitesi için 18 Aralık 2006 tarihi itibarıyla ve MQD Ünitesi için 29 Aralık itibarıyla "Mekanik Tamamlama" kabulü yapılmıştır. Bu projede 2006 yılsonu itibarıyla fiziki gerçekleşme oranı %99'a ulaşmıştır.

**BENZİN İYİLEŞTİRME PROJELERİ**

Bu projelerin amacı üretilen kurşunsuz benzinde 1 Ocak 2009 tarihinden itibaren Avrupa Birliği'nde geçerli olacak kükürt içeriğinin maksimum 10 ppm olması ve aromatik değerinin maksimum %35, benzen içeriğinin de maksimum %1 oranına indirgenmesidir. Hedeflenen özelliklerde benzin üretiminin gerçekleştirilebilmesi için, kükürt içeriği yüksek olan FCC benzininde kükürt giderme, benzen içeriği yüksek olan reformatta benzen giderme tesislerinin kurulması ve benzin paçalında oxygenate ilavesi planlanmıştır.

**İzmit Rafinerisi Benzin İyileştirme Üniteleri ve Oxygenate Tankı Tesisi**

Aromatik spesifikasyonun benzine oxygenate katılması ile sağlanması planlanmaktadır. Konu ile ilgili olarak 30.000 m<sup>3</sup> nominal kapasiteli 2 adet tank, boşaltma, enjeksiyon, transfer ve paçallama sistemlerinden oluşan projenin detay mühendislik, montaj ve devreye alma hizmetlerine süpervizörlük temini için "Foster Wheeler-Bimaş" firması ile tüm konularda mutabakat sağlanarak, 4 Aralık 2006 tarihinde anlaşma imzalanmış ve çalışma başlatılmıştır. Ünitelerin Aralık 2008'de devreye alınması planlanmıştır.

**İzmit Rafinerisi Benzin Spesifikasyonlarını İyileştirme**

LITWIN (Romanya) firması ile 21 Temmuz 2006 tarihinde detay mühendislik, montaj ve devreye alma hizmetlerinin temini için anlaşma imzalanmış olup, Mayıs 2008'de devreye alınması planlanmıştır. 2006 yılında detay mühendislik çalışmasında ilerleme %12,05 olup kümülatif ilerleme %47,74 olarak gerçekleşmiştir.

Ayrıca aromatik spesifikasyonu ise benzine oxygenate katılması ile sağlanması için ayrı bir proje yapılmıştır. Konu ile ilgili olarak 30.000 m<sup>3</sup> nominal kapasiteli 2 adet tank, boşaltma, enjeksiyon, transfer ve paçallama sistemleri tesisi için çalışmalar devam etmektedir. LITWIN firması ile konunun kapsamı, süresi, uygulanması ve revize teklif fiyatı üzerinde karşılıklı görüşmeler sürdürülmüş olup, Ocak 2007 içinde aromatik spesifikasyonu detay mühendislik çalışmalarının, benzin spektleri iyileştirme projesi ile birleştirilerek devam edilmesine karar verilmiştir.

**Kırıkkale Rafinerisi Dizel Kükürt Giderme Ünitesi Tesisi ve Yeni CCR Reformer Ünitesi**

Projenin amacı motorinde istenilen kükürt değerlerinin sağlanması olup, proje kapsamında rafineri benzin paçalının oktanını artırmak için mevcut CCR Reformer Ünitesi'nin modernizasyonu planlanmaktadır. Proje kurşunsuz benzin üretimini artırırken, AB 2009 kurşunsuz benzindeki benzen standartlarını sağlayan proses yatırımını da içermektedir. Kurulan Reformer Ünitesi'nden elde edilen hidrojen, Dizel Kükürt Giderme Ünitesi'nin ihtiyacını karşılayacaktır.

Dizel işleme kapasitesi 4.500 m<sup>3</sup>/gün olarak belirlenen, lisans ve mühendislik paketi ABB firmasından temin edilen Dizel Kükürt Giderme Ünitesi'nin 2008 yılında tamamlanması planlanmıştır. Dizel Kükürt Giderme Ünitesi'nin lisans ve temel mühendislik paketi ABB firmasından temin edilmiştir. Projenin toplam yatırım tutarı 332,4 milyon ABD dolarıdır.

Proje kapsamındaki Reformer Ünitesi'nin kapasitesi 3.600 m<sup>3</sup>/gün olup, 101 RONC oktan kalitesine ulaşacak şekilde yüksek oktanlı reformate üreterek Rafineri'nin kurşunsuz benzin üretimini artırılacaktır. CCR Ünitesi lisans ve temel mühendislik paketi AXENS firmasından temin edilmiş olup, proje kapsamında ayrıca 20 MW kapasiteli bir adet buhar türbini de tesis edilecektir.

Proje anahtar teslimi, götürü bedel esaslı ile 7 Temmuz 2004 tarihinde GS (Kore)/Tecnicas Reunidas (İspanya)/GAMA/ALARKO konsorsiyumuna ihale edilmiş olup, Şubat 2008'de devreye alınması planlanmıştır. Bu projede 2006 yılsonu itibarıyla fiziki gerçekleşme oranı %72'ye ulaşmıştır.

**Kırıkkale Rafinerisi Yeni Elektrik Dağıtım ve Üretim Sistemi Modernizasyonu**

Tüpraş Kırıkkale Rafinerisi toplam elektrik enerjisi ihtiyacı, 2007 yılı içinde tamamlanması planlanan Dizel Kükürt Giderme ve CCR Üniteleri devreye alındıktan sonra 55 MVA'lar seviyesine yükselecektir.

Rafinerinin yetersiz kalan Elektrik Dağıtım Şebekesi taşıma kapasitesinin 34,5 KW'tan 100 MVA'ya çıkarılmasına yönelik olarak hazırlanan temel mühendislik paketi doğrultusunda, "Elektrik Dağıtım Sistemi Modernizasyonu Projesi (EDSMP)" adı altında yapım ihalesine çıkmıştır.

7 Ocak 2005 tarihinde sözleşme imzalanarak, 12 Ocak 2005 tarihinde fiilen başlayan iş süresi, TBİAŞ ve DHP-CCR projesine bağlı sebepler dolayısıyla 6 Mayıs 2007 tarihine kadar uzatılmıştır.

EDSM proje işi, fiziksel olarak %86 seviyesine ulaşmıştır.

**YATIRIMLAR (MİLYON \$)**

2002	57
2003	84
2004	186
2005	254
2006	274

# İNSAN, TOPLUM VE ÇEVRE SAĞLIĞI

## EMNİYET, ÇEVRE VE İŞÇİ SAĞLIĞI

Tüpraş insanı ve çevreyi korumakta, ürünlerini ve hizmetlerini sürekli olarak geliştirmekte ve hedeflerine ulaşırken insan sağlığını, işletme güvenliğini, çevrenin korunmasını ve toplum yararını ön planda tutmaktadır. Tüpraş'ın amacı tüm faaliyetlerinde çevreye olan olumsuz etkiyi en aza indirmek; çalışanlarına, müteahhitlere, müşterilerine, topluma ve faaliyetlerinden etkilenebilecek herkese gelebilecek zararı önlemektir.

Bu hedeflere ulaşmak için, 2006 yılında SEÇ Politikası'nı belirleyen Tüpraş, bu politika uyarınca SEÇ performansını sürekli iyileştirmeyi, çalışma şartlarını ve ürünlerini çevre ile uyumlu bir şekilde geliştireceğini taahhüt etmektedir. Şirket çalışanları Tüpraş SEÇ politikasının ve standartlarının aktarılmasında, uygulanmasında ve SEÇ kurallarına uyumda aktif liderlik rolü üstlenmektedir.

Tüpraş rafinerilerinde ISO 9001-2000 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetimi ve OHSAS 18001 İş Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemi belgeleri mevcut olup, 2006 yılında ilgili firmalar tarafından gerekli denetimler yapılmıştır. Ayrıca rafineriler 2006 yılı boyunca emniyet, çevre ve sağlık standartları çerçevesinde emniyet, çevre ve işçi sağlığı çalışanlarından oluşturulan heyet tarafından da denetlenmiştir. Tüpraş rafinerilerinde iş sağlığı ve güvenliği; standart, tüzük ve yönetmelikler doğrultusunda sürekli kontrol altında tutulmaktadır.

2006 yılı Koç Topluluğu İş Sağlığı ve Güvenliği Kurul Toplantıları ve Çevre Kurulu Toplantılarında, Tüpraş ve Koç Topluluğu'na bağlı diğer kuruluşların ilgili konularda değerlendirmeleri yapılmış ve yönetmeliklere uyum çerçevesinde uygulanması gerekli görülen konular tespit edilmiştir.

Personele ilkyardım konusunda teorik ve pratik eğitimler verilmekte, yıllık periyodik sağlık kontrolleri gerçekleştirilmektedir. Çalışma şartları nedeniyle özel muayene ve tetkik gerektiren ünitelerde çalışanların kontrolleri ile portör muayeneleri yapılmakta, radyasyon riski olan yerlerde çalışanların dozimetreleri periyodik olarak kontrol edilmektedir.

## TEKNİK EMNİYET

Tüpraş rafinerilerindeki tüm çalışmalar, çalışanların güvenliği gözetilerek sürdürülmektedir. Bu konuda sorumluluk en üstten en alt kademeye kadar tüm yöneticiler tarafından paylaşılmaktadır. Emniyet kuralları, ulusal, uluslararası ve diğer ilgili standartlar doğrultusunda hazırlanmış olup, eksiksiz bir biçimde uygulanmaktadır.

Tüpraş'ta, tüm personelin yangınla mücadele ve iş güvenliği konularında eğitilmesini ve bilinçlenmesini sağlamak amacıyla Emniyet Haftası düzenlenmektedir.

Sürekli verilen eğitimler ve düzenli olarak uygulanan önleyici tedbirlerle iş kazalarının ve meslek hastalıklarının en alt seviyede tutulması amaçlanmaktadır.

Teknik emniyet ve yangınla mücadele sistemleri, en son teknoloji ürünü yangın arazözleri, yangın pompaları ve diğer ekipmanlar ile modernize edilmiş, böylelikle yangın ve doğal afetlerin doğurabileceği riskler en aza indirilmiştir. Yangınla mücadele eğitimleri her yıl tekrarlanmakta, değişik senaryolara göre düzenli olarak iki ayda bir yangın tatbikatları yapılmaktadır.

Denizde meydana gelebilecek mahsul kaçaklarına etkin bir şekilde müdahale edilebilmesi için merkezi İngiltere'de bulunan Oil Spill Response Ltd. (OSRL) şirketi ile İzmit ve İzmir rafinerileri ile Körfez Petrokimya ve Rafinerisi'ni kapsayan anlaşma yapılmış olup her yıl yenilenmektedir.

## ÇEVRENİN KORUNMASI

2006 yılı çevrenin korunmasında önemli adımların atıldığı bir yıl olmuştur. Yıl içinde rafinerilerde zaman içinde birikmiş olan toplam 5,739 ton petrol ve petrokimya atığı çeşitli bertaraf firmalarına gönderilerek çevre mevzuatlarına uygun bir şekilde bertaraf edilmesi sağlanmıştır.

Üretim yaptığı çevreyi koruma konusuna büyük önem veren Tüpraş'ta atık sular fiziksel, kimyasal ve biyolojik arıtmalardan geçirilerek yönetmeliklerde belirtilen limitlerin altında deşarj edilmektedir. Deşarj izinleri periyodik olarak alınmaktadır. Tüpraş'ta, iskelelerde ve gemilerde meydana gelebilecek yangın ve mahsul kaçaklarına müdahale edebilecek su ve köpük püskürtme sistemleri ile donanımlı römorkörler mevcuttur. Akaryakıt dökülmelerini kontrol altına almak ve toplamak için yüzer bariyerler ve sıyrıcı ekipmanlar her an kullanıma hazırdır.

2006 yılında rafinerilerde bacaların birleştirilmesi, yükseltilmesi ve kükürt oranı %1,5 altında olan düşük kükürtlü yakıtların ve doğal gazın kullanılması, hava kirliliği ile mücadele ve baca gazı emisyon izinlerinin alınması çalışmalarında önemli gelişmeler kaydedilmiştir. Tüm rafinerilerde baca gazı ve ortam havası emisyon ölçümleri yapılarak gerekli bacalara sürekli emisyon ölçüm analizörlerinin takılmasına başlanmıştır. İzmit, İzmir, Kırıkkale ve Batman rafinerilerinde "Endüstri Tesislerinden Kaynaklanan Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği" kapsamında emisyon raporları hazırlanmış ve emisyon izni alınma aşamasına gelinmiştir.

Tüpraş rafinerilerinin çevresel yükümlülüklerinin ulusal ve uluslararası yönetmelikler ile AB uyum talimatlarına göre değerlendirilmesi işi ulusal/uluslararası bağımsız firmalara yaptırılmıştır. Firmalar tarafından tespit edilen; ulusal ve uluslararası standartlara uygunluk, kabul edilen Çevre Yönetim Sistemi'ne göre yapılması öngörülen iyileştirmeler ve ihtiyaç duyulan ekipman ve sistemlerin temini için tavsiye ve maliyet etkili çözümler Tüpraş tarafından uygulanmaktadır.

**İzmit Rafinerisi'**nde 2006 yılında bertaraf edilmek üzere Atık Su Arıtma Ünitesi'nden kaynaklanan uçucu hava emisyonlarının önlenmesi amacıyla API separatörünün üzeri kapatılmış, zemini kimyasallara dayanıklı membran ve betonla kaplanmıştır.

Toprak ve yeraltı suyu kirliliğinin tespit edilmesi amacıyla ELC Group Ltd. firması tarafından 15 adet kuyu açılmıştır. Toprak ve yeraltı su kirlilik bilgilerinin "risk bazlı" değerlendirme ile ele alınarak iyileştirme ihtiyacının belirlenmesi amacıyla ELC Group Ltd.-Citrus Partners ortaklığına risk analizi yaptırılmıştır.

Yeraltı sularının toplanması için Atık Su Arıtma Ünitesi ve flare sahasını da kapsayan bir alan içinde 30 metre uzunluğunda 0,9 metre genişliğinde 3 metre derinliğinde kuyu açılmıştır. 2006 yılında ayrıca ünitelerdeki asbest içeren çatı ve sundurmaların değişimi tamamlanmıştır.

**İzmir Rafinerisi'**nde emisyon raporu dosyası T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı'na iletilmiştir. Bacalara monte edilecek sürekli emisyon ölçüm cihazlarıyla ilgili sözleşme yapılmıştır. Ayrıca 18 noktada pasif örnekleme sistemiyle VOG ölçümü ve belirlenen bacalarda hız ölçümü yapılmıştır.



## Tüpraş rafinerilerinin çevresel yükümlülüklerinin ulusal ve uluslararası yönetmelikler ile AB uyum talimatlarına göre değerlendirilmesi işi ulusal/uluslararası bağımsız firmalara yaptırılmıştır.

Süresi dolan deşarj izni yenilenmiştir. Su Kirliliği Kontrol Yönetmeliği'ne uyum çerçevesinde Atık Su Arıtma Tesisi'nin deşarj noktasına kompozit numune cihazı tesis edilmiştir. Toprak dengeleme havuzu betonla kaplanarak sızdırmazlığı sağlanmıştır. Hurda atık sahasının düzenlenmesi ve atık yönetimi uygulamalarının iyileştirilmesi kapsamında sahadaki kirlenmiş toprak kaldırılarak bertaraf edilmiş ve saha betonla kaplanmıştır. Geçici tehlikeli atık depolama alanına çatı yapılmış ve zemini betonla kaplanmıştır.

Toprak ve yeraltı suyu kirliliği tespiti amacıyla ELC Group Ltd. firması tarafından 19 adet gözlem kuyusu açılarak analizler yapılmıştır. Firmanın raporuna göre iyileştirme gerekli görülmesi halinde bu doğrultuda çalışmalar yapılacaktır.

**Kırıkkale Rafinerisi'**nde emisyon izni için yapılan ölçüm sonuçlarında sınır değerleri aşan bir sonuç tespit edilmemiştir. Yanma gazlarına bağlı olarak tesis genelinden yayılan emisyon miktarları hesaplanmış ve bunlara bağlı olarak hava kalitesinin belirlenmesi ile ilgili pasif örnekleme ile birlikte tesisin hava kalitesine katkı değerleri belirlenmiştir. Çıkan sonuçlar tesis yanma emisyonları bağlamında, Endüstri Tesislerinden Kaynaklanan Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği'ne göre T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı'nca uygun bulunmuştur. PRD Mühendislik Ltd. tarafından Bakanlığın eksik gördüğü ölçümler tamamlanmıştır.

Atık Su Arıtma Ünitesi'nden kaynaklanan uçucu hava emisyonlarının önlenmesi amacıyla API separatörünün üzeri kapatılmıştır. Su Kirliliği

Kontrol Yönetmeliği'ne uyum çerçevesinde Atık Su Arıtma Tesisi'nin deşarj noktasına kompozit numune cihazı tesis edilmiştir. Yağmur suyu kanallarına gelen yağlı su kaynakları tespit edilerek yağlı su kanalına yönlendirilmiştir. Rafineri için İş Yeri Açma ve Çalışma Ruhsatı 20 Ocak 2006 tarihi itibarıyla yenilenmiştir. Ünitelerde asbest içeren çatı ve sundurmaların değişimi tamamlanmıştır. ENSR Ltd. firması tarafından Rafineri sahasında çeşitli noktalarda tespit kuyuları açılıp toprak ve su numuneleri alınarak analizler yaptırılmıştır. Şüpheli olan bazı noktalar için ikinci etap çalışmalar başlatılmıştır. Analiz sonuçları yeraltı suyu ve toprak kirliliği risk limitlerinin altında çıkmıştır. Kullanılmayan TEL (Tetra Etil Lead) depolama tankları ve ilgili hatlar ihale kapsamında bertaraf edilmiştir.

**Batman Rafinerisi'**nde 2006 yılı içinde yaklaşık 12.500 ton düşük kükürlü fuel-oil, İzmit Rafinerisi'nden getirilerek rafineri yakıtı olarak kullanılmaya başlanmıştır. Yönetmeliklere uyum çerçevesinde geçici tehlikeli atık depolama alanı inşa edilerek 15 Eylül 2006 tarihinde Geçici Atık Depolama İzni alınmıştır.

Atık Su Arıtma Tesisi'nde iyileştirmeler yapılmış ve bu aşamada 2 adet otomatik numune alma cihazı tesis edilmiştir. Toprak ve yeraltı suyu kirliliği tespiti amacıyla ELC Group Ltd. firması tarafından 15 kuyudan toprak numunesi, 10 kuyudan su numunesi alınarak analiz için yurtdışına gönderilmiştir. Analiz raporlarına göre risk değerlendirmesi yapılarak çalışmalara başlanacaktır.

TEL depolama tankları ve ilgili hatlar bertaraf edilmiştir. Çatı malzemesi olarak kullanılan eternitlerin çoğu değiştirilmiş, kalan üç çatıdaki değişim yeni dolun sistemi devreye alınınca yapılacaktır. Batman Rafinerisi İşletme Belgesi 30 Ocak 2006 tarihinde, İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı 27 Aralık 2006 tarihinde, Tehlikeli Madde Deşarj İzni ise 2006 yılının Temmuz ayında alınmıştır.

**Körfez Petrokimya ve Rafineri'sinde** ortam havası ölçümü için 15 ayrı noktaya konan tüpler ve sabit cihaz 14 Aralık 2006 tarihinde alınmış olup, tüpler analiz için İngiltere'ye gönderilmiştir. Sonuçlar TÜBİTAK-MAM tarafından rapor edilecektir. Yardımcı Tesisler Ünitesi'nde CB-4 Kazanına platform montajı ve sürekli emisyon ölçüm cihazı montajı tamamlanmış ve cihaz çalışmaya başlamıştır.

Tehlikeli atık depolama alanı çatı ile kaplanmış; tehlikesiz atık depolama alanının zemini ise betonla kaplanmıştır. Yağlı Atık Su Arıtma Tesisi'nin fazla akım havuzunun boşaltılması ve dip çamurunun bertarafı, eski atık su bekletme havuzlarının boşaltılması ve toprakla doldurulması, betonla kaplanması ile flare yanındaki yağ ile kirlenmiş toprağın temizlenmesi işleri başlatılmıştır.

Yeraltı suyu araştırmaları ELC Group Ltd. firması tarafından yapılmış olup rapor gönderilmiştir. Risk analizi yapıldıktan sonra, sonuca göre gerekli çalışmalar başlatılacaktır.



# KALİTE

Tüm aktivitelerinde kalite, çevre, toplum ve çalışan sağlığına olan duyarlılığı ön planda tutan Tüpraş

- ISO 9001:2000 Kalite,
- ISO 14001 Çevre,
- OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri

belgelerine sahiptir.

Tüpraş rafinerilerinde ortak kalite, çevre ve çalışan sağlığı bilinci oluşturulması amacıyla Batman Rafinerisi'nde de entegre yönetim sisteminin kurulması ve belgelendirilmesi çalışmaları tamamlanmıştır. 6 Şubat 2006 tarihinde Yönetim Kurulumuzun aldığı karar doğrultusunda çevreye ve topluma saygının bir göstergesi olarak Batman Rafineri Müdürlüğü'nde çevre yatırımları ve iyileştirmeleri hızla başlatılmıştır. BSI Eurasia Yönetim Sistemleri Belgelendirme Ltd. Şti. tarafından yapılan denetimler başarıyla sonuçlanmış olup, Batman Rafineri Müdürlüğü'nün ISO 9001:2000 Kalite, ISO 14001 Çevre, OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri Mart 2006 tarihinde belgelendirilmiştir.

Kırıkkale Rafinerisi Deney Laboratuvarı TS EN ISO/IEC 17025 standardına göre 3 Kasım 2006 tarihinde toplam 17 adet akaryakıt analizinden TÜRKAK tarafından akredite edilmiştir. İzmit Rafineri Müdürlüğü ve İzmir Rafineri Müdürlüğü laboratuvarlarında da TS EN ISO/IEC 17025 standardının gerekliliklerini yerine getirme ve uluslararası geçerliliğe sahip akreditasyon belgesi alma çalışmaları devam etmektedir.

Tüpraş, ISO 9001:2000 Kalite, ISO 14001 Çevre ve OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri belgelerine sahip olmayı, toplam kalitede varılacak son nokta olarak değil, yalnızca bir aşama olarak değerlendirmekte ve tüm çalışmalarını bu görüş doğrultusunda sürdürmektedir.

Tüpraş, Ulusal Kalite Hareketi ve Mükemmelliğe Yolculuk Programı'na katılımın ilk adımı olan İyiniyet Bildirgesi'ni Türkiye Kalite Derneği (KalDer) ile 4 Nisan 2006 tarihinde imzalamış ve Toplam Kalite Yönetiminde sürekli bir gelişim aracı olan EFQM Mükemmellik Modeli'ni uygulamaya almıştır.

Beş Aşamalı Mükemmelliğe Yolculuk Programı'nın ikinci aşamasını başarıyla tamamlayan Tüpraş, başarılı biçimde yönetilip, mükemmel kuruluş olma yolunda ilerlediğinin göstergesi olan Mükemmellikte Yetkinlik belgesini almaya hak kazanmıştır.



# İNSAN KAYNAKLARI

Tüpraş'ın insan kaynakları politikasının temelini, işe alım sürecinde öncelikli olarak nitelikli işgücünün gözetilmesi ve bu gücün çalışma ortamında en etkin ve verimli biçimde değerlendirilmesi oluşturmaktadır. 2006 yılında yönetim kadrosundan başlayarak uygulamaya koyduğu Hedef Skor Kart Sistemi'yle performans odaklı yönetim anlayışını pekiştiren Tüpraş, çalışanlarının kişisel gelişimlerini yakından izlemenin, onlara eşit fırsatlar sunmanın, motivasyonlarını yüksek tutmanın ve kariyer planlamalarında etkin biçimde yer almanın; güçlü ve verimli bir organizasyon yapısı için vazgeçilmez önkoşul olduğunun bilincindedir.

İşe alım süreci büyük bir titizlik ve özen içinde sürdürülürken 2006 yılında İnsan Kaynakları'nda başlatılan yeniden yapılanma kapsamında, genç ve yönetici profiline uygun, nitelikli 427 personel Tüpraş Ailesi'ne katılmış bunun yanı sıra 507 geçici personelin daimi kadroya alınmasıyla iş barışında önemli bir adım atılmıştır. Tüpraş'ta 2006 yılsonu itibariyle toplam 4.439 personel çalışmaktadır.

İnsan kaynağına verdiği önemi Hedef'i ve Değerler'i içine koyarak bir kez daha vurgulayan Tüpraş, en büyük yatırımını insana yapmaktadır. Eğitimin, verimli gelişim için vazgeçilmez olduğu anlayışıyla, kariyer planları çerçevesinde ve organizasyon şemasının hangi basamağında olursa olsun hiçbir biçimde ayırım gözetmeksizin tüm çalışanlarının kişisel ve mesleki yetkinliklerini artırmaya yönelik bir dizi eğitim olanağı sunmaktadır. Bu alanda, şirket içi eğitim programlarının yanı sıra yurtiçinde ve yurtdışında çeşitli eğitim kurumlarının sunduğu hizmetlerden de yararlanılmaktadır. 2006 yılında Tüpraş çalışanlarının 546'sı yurtiçinde, 111'i ise yurtdışında sempozyum, inceleme, araştırma, kurs ve konferanslara katılmıştır. Bunlara ek olarak, şirket dışı çeşitli kuruluşlardan gelen 8.226 kişiye eğitim verilmiştir.

Çalışanlarının güvenli ve sağlıklı bir ortamda çalışmalarını için her türlü zemini hazırlayan Tüpraş 2006'da toplam 12.652 çalışanına teknik emniyet, sivil savunma, operatör oryantasyonu konularında şirket içi eğitim sağlanmıştır. Öte yandan kurum tarihinde ilk kez gerçekleştirilen Çalışan Memnuniyeti Anketi sonuçları değerlendirilerek çalışma ortamının daha da iyileştirilmesi yolunda ciddi bir adım atılmıştır.

Kurum kültürünü daha da güçlendirmek ve kurumsal sürekliliğin önemini vurgulamak açısından önem taşıyan bir başka etkinlik de kuruluş yıldönümünde düzenlenen kokteylde, çalışanların Tüpraş'a uzun yıllar emek veren ve şu anda emekli olan eski personelle buluşturulmasıdır.



# KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM

Tüpraş Yönetim Kurulu, Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne tam uyumun sağlanması amacıyla çalışmalarını sürdürmektedir.

## BÖLÜM I: PAY SAHİPLERİ

### Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi

Şirketimizde Yatırımcı İlişkileri ve Stratejik Planlama Müdürlüğü ile Mali İşler Müdürlüğü bünyesinde kurulu Sermaye Hareketleri Bölümü koordineli çalışarak pay sahipleri, yerli ve yabancı kurumsal yatırımcılar ile ilişkileri yürütmektedir.

Ticari sır niteliğinde olmayan tüm sorulara, eşitlik ilkesi gözetilerek Yatırımcı İlişkileri ve Stratejik Planlama Müdürlüğü (YSP) tarafından cevap verilmektedir. Kurumsal bazda Tüpraş hissesine sahip olanlar veya potansiyel yatırımcılar, hazırlanan sunum ve telekonferansların yanı sıra yurtiçi ve yurtdışı toplantılar yoluyla da düzenli ve güncel olarak bilgilendirilmekte bu sayede pay sahiplerinin yönetim ile aktif iletişimi sağlanırken, istenilen her türlü bilgiyi kaynağından elde etmeleri mümkün olmaktadır. Ayrıca Şirket'le ilgili tüm gelişmelere yer verilmesine özen gösterilen Tüpraş web sitesi yoluyla da kamuoyunun ve hissedarların bilgilendirilmesi amaçlanmaktadır. YSP, Mali İşlerden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı'na bağlı olarak faaliyetlerini sürdürmektedir.

YSP ve Mali İşler Müdürlüğü bünyesinde bulunan Sermaye Hareketleri Koordinatörlüğü'nün başlıca faaliyetleri:

- Sermaye piyasası faaliyetlerini yürütmek (SPK ve İMKB ilişkileri, sermaye artırımını, temettü ödemeleri vb.);
- Genel Kurul toplantılarının yürürlükteki mevzuata, Ana Sözleşme'ye uygun yapılmasını sağlamak;
- Kamuoyunu aydınlatma ile ilgili her türlü hususu gözetmek ve izlemek;
- Şirketimizde Yatırımcı İlişkileri ve Stratejik Planlama Müdürlüğü ile Mali İşler Müdürlüğü bünyesinde kurulu olan Sermaye Hareketleri Bölümü koordineli olarak çalışarak pay sahipleri, yerli ve yabancı kurumsal yatırımcılar ile ilişkileri yürütmek;

- Tüpraş hisse senetlerinin kote olduğu İstanbul ve Londra Menkul Kıymetler Borsalarına yasal yükümlülüklerden doğan, düzenli, zamanında ve eksiksiz bilgi akışının yerine getirilmesi için Şirket'in finansal, operasyonel ve yönetsel boyutlardaki önemli değişikliklerini yerli/yabancı yatırımcılara tek kaynaktan ve zamanında ulaştırılması hususunda gerekli dokümanları hazırlamak ve yatırımcıların bilgilendirilmelerini sağlamak;
- Şirket'in uluslararası yatırım alanında tanınırlığını ve tercih edilebilirliğini artırmak, eşdeğer konumdaki rafinaj kuruluşları ile karşılaştırıldığında avantajlı yönlerini ön plana çıkarmak ve gelişmekte olan piyasalarda yatırım yapan kuruluşlar için Tüpraş'ı diğer şirketlere göre daha tercih edilebilir konuma getirme hususunda gerekli roadshow, telekonferans, e-mail, faks, analist sunumları, direkt bilgilendirme için açıklama/duyuru gibi çeşitli enstrümanları kullanmak veya kullanılmasını sağlamak;
- Şirket'in sermaye artırımını, kâr payı dağıtımını ve Genel Kurul toplantıları gibi direkt olarak hisse senedini ilgilendiren konularda, Londra Borsası'nda işlem gören hisse senetleri için takas işlemlerini gerçekleştiren yabancı bankaya söz konusu operasyonlarla ilgili prosedürleri bildirmek, bu işlemlerin eksiksiz ve tam olarak yapılması ve takibi hususunda gerekli çalışmaları yapmak;
- Petrol sektöründe yer alan analistlerin raporlama ve modellemelerinde ihtiyaç duydukları finansal ve operasyonel verileri temin etmek ve raporların yayımlanmasından önce kontrol edilmesini sağlamak;
- Tüpraş'ın mevcut hissedarlarının dağılımını çıkarmak, yatırımcıların detay bilgilerinden oluşan bir veri tabanı hazırlamak, söz konusu veri tabanının belirli sürelerde revizyonunu gerçekleştirmek ve potansiyel yatırımcıların ortaya çıkarılması için Şirket dışı olanaklar da dahil her türlü enstrümanın kullanılmasını sağlamak ve İMKB'de işlem gören Tüpraş hisselerindeki yabancı/yerli kompozisyonunu, işlem hacmindeki önemli değişiklikleri takip ederek, gerektiğinde üst makama bilgi ve öneri sunmak;

- Şirket'in yurtiçi/yurtdışı tanıtım ve bilgilendirme toplantıları için gerekli sunumların hazırlanması ve güncellenmesini sağlamak, ilgili toplantılarda yatırımcılardan gelebilecek muhtemel sorulara yanıt oluşturabilecek belgeleri ilgili birimlerle birlikte koordinasyon içinde hazırlamak.

### Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

2006 yılında Yatırımcı İlişkileri ve Strateji Planlama Müdürlüğü'nü ziyaret eden veya Müdürlüğün yurtdışı toplantılarında ulaşılan 13 yerli yatırım kuruluşundan 20, bunun yanı sıra 223 yabancı yatırım kuruluşundan 286 olmak üzere, toplam 236 yatırım kuruluşu ve fondan 306 fon yöneticisi ve analist ile bire bir toplantılar yapılmıştır. Bu toplantılarda ilgili kişi ve kurumların Tüpraş hakkında bilgilencmeleri ve değişikliklerden haberdar olmaları sağlanarak, Tüpraş hisse senedine yatırımlarının sürdürülmesi konusunda çaba gösterilmiştir.

Pay sahiplerinin "Bilgi Edinme Haklarını Kullanmaları" ilkesi doğrultusunda yapılan toplantıların yanı sıra 2006 yılı içinde Şirket'e genellikle kâr payı tutarı, ödeme yeri ve zamanı, sermaye artırımına yönelik soruları kapsayan çok sayıda e-mail ve telefonla yapılan başvurular ve bilgi istekleri karşılanmıştır. Sıkça sorulan sorulara cevap niteliğinde olacak şekilde çeşitli belge ve dokümanlar hazırlanarak Tüpraş web sitesi Yatırımcı İlişkileri sayfasına konulmuştur. Ayrıca 2006 yılı içinde yeni pay alma kuponu, kâr payı kuponu haklarını ve hisse senedi değişimi için Şirket'e başvurmuş olan pay sahiplerine 671 adet kâr payı kuponu işlemi, 138 adet yeni pay alma kuponu işlemi ve 83 adet hisse senedi değişim işlemi olmak üzere toplam 892 adet işlem yapılarak hakları tam olarak teslim edilmiştir.

Pay sahipleri, Genel Kurul Toplantısı hakkında gerek basın, gerekse Şirket tarafından düzenlenen davet mektupları ile bilgilendirilmişlerdir. Ayrıca Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tebliği uyarınca İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na (İMKB) ve Londra Borsası'na yapılan Özel Durum Açıklamaları (ODA) ile hak sahiplerinin Şirket hakkında bilgilencmesi sağlanmıştır. Tüm bu işlemler Şirket'in web sayfasında kamuoyunun değerlendirmelerine açıktır.

## İSİMLER VE DETAYLAR

ADI VE SOYADI	UNVANI	TEL NO.	E-MAİL ADRESİ
T. TUNGAY ÖNBİLGİN	YATIRIMCI İLİŞKİLERİ VE	0262 316 32 69	tonbilgin@tupras.com.tr
	STRATEJİK PLANLAMA MÜDÜRÜ		

Ayrıca Ana Sözleşme'nin yeniden düzenlenmesi ile Ana Sözleşme'de özel denetçi atanması talebi bireysel bir hak olarak düzenlenecektir.

### Genel Kurul Bilgileri

2006 yılı içinde Şirket'in 46. Olağan Genel Kurul Toplantısı yapılmış ve bu toplantıda katılım oranı %56,97 olarak gerçekleşerek gerekli toplantı nisabı temin edilmiştir. Toplantının pay sahiplerine ve kurumsal yatırımcılara duyurulmasını teminen İMKB'ye yapılan özel durum açıklamasını takiben Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi (TTSG) ve ayrıca iki yüksek tirajlı gazete ile Genel Kurul toplantılarına davet tekrarlanmıştır. Genel Kurul'da Şirket'in yıllık performansını ve finansal tablolarını içeren kitapçıklar dağıtılmıştır. Pay sahipleri soru sorma haklarını kullanmışlar ve gerekli değerlendirmeler yapılmıştır.

Şirket Ana Sözleşmesi'nde Şirket'in bölünme, önemli tutarda mal varlığı satımı, alımı veya kiralanması gibi önemli nitelikteki kararların C Grubu (imtiyazlı) hissenin olumlu oy kullanmasıyla alınabileceği belirtilmiştir. Bu bağlamda, Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının karşılanmasını kısıtlayacak ve/veya karşılanmasına engel olacak nitelikte, rafinerilerden herhangi birinin kapatılması, satılması, herhangi bir takyit ile sınırlandırılması veya kapasitesinin %10'dan fazla azaltılmasına ya da Şirket'in bölünmesi veya başka bir şirket ile birleşmesi ve/veya Şirket'in tasfiyesi gibi konularda karar alınabilmesi için Özelleştirme İdaresi'nin temsil ettiği C Grubu hissenin Yönetim Kurulu'nda olumlu oy kullanması gerekmektedir. Yukarıda sayılan hususların dışında kalan konularda karar alınması, ilgili konunun Yönetim Kurulu'nda görüşülmesini takiben Genel Kurul'da görüşülüp karara bağlanması ile mümkün olmaktadır.

Tüpraş web sitesinde Genel Kurul tutanakları, hazırun cetveli, gündemler ve ilanlar tüm yatırımcıların değerlendirmelerine sunulmuştur.

Şirket'in 2006 yılına ilişkin yıllık 47. Olağan Genel Kurul 30 Nisan 2007 tarihinde Şirket Genel Merkezi'nde yapılacaktır.

### Oy Hakları ve Azınlık Hakları

Ana Sözleşme'de de tanımlanan Özelleştirme İdaresi'nin temsil ettiği C Grubu imtiyazlı hissenin (Altın Hisse), Genel Kurul Bilgileri başlığı altında belirtilen hususlar ve Şirket'in tasfiyesine ilişkin kararlar dışında oy hakkı üzerinde imtiyazı bulunmamaktadır.

Azınlık pay sahiplerinin Yönetim Kurulu'na temsilci göndermelerini teminen Ana Sözleşme'de birikimli oy kullanma yöntemine yer verilmesinin Şirket'in ahenkli yönetim yapısını bozacağı düşüncesiyle bir düzenleme yapılmamıştır.

Bu konu ilgili yasalarla düzenlenip azınlığın birikimli oy hakkını kötüye kullanımı engellendiğinde konu Genel Kurul tarafından değerlendirmeye alınacaktır.

### Kâr Dağıtım Politikası ve Kâr Dağıtım Zamanı

Kâr dağıtımında, Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak pay sahipleri ve Şirket menfaatleri arasında dengeli ve tutarlı bir politika izlenmektedir.

İlgili mevzuat ve yatırım ihtiyaçlarımız ile finansal olanaklarımız elverdiği sürece, Yönetim Kurulu tarafından Şirketimiz dağıtılabilir kârının tamamının dağıtılması Genel Kurul onayına sunulacaktır.

Şirketimizin kâr dağıtımı, TTK'ya ve SPK'ya uygun şekilde ve yasal süreler içinde gerçekleştirilmektedir. Şirket kârına katılım konusunda Ana Sözleşmemizde imtiyaz bulunmamaktadır.

### Payların Devri

Enerji Yatırımları A.Ş.'ne ait A Grubu hamiline yazılı hisselerin devri 26 Ocak 2009 tarihine kadar Özelleştirme İdaresi'nin onayına tabidir. Diğer A Grubu hamiline yazılı hisselerin devri ile Enerji Yatırımları A.Ş.'ne ait A Grubu hamiline yazılı hisselerin 26 Ocak 2009 tarihinden sonra devri herhangi bir kısıtlamaya tabi değildir.

Nama yazılı C Grubu hisse senedi, 4046 Sayılı Kanun'un T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na verdiği yetkilerle esas itibarıyla aynı yetkileri haiz bir başka Türk kamu kuruluşuna devredilebilir. Bu durumda devir Yönetim Kurulu kararını gerektirmeksizin derhal pay defterine işlenir.

## BÖLÜM II: KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

### Şirket'in Bilgilendirme Politikası

Şirket'te SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtildiği şekli ile bilgilendirme politikası yer almaktadır. Bu politika gereği, SPK Seri: VIII, No. 39 Tebliği uyarınca kamuya yapılan açıklamaların dışında aşağıda gerekli görülen konularda da, gerektiğinde kamunun bilgilendirilmesi gerçekleştirilmektedir:

- Kurul'ca kabul edilen uluslararası derecelendirme kuruluşlarına yaptırılan derecelendirmenin sonuçları ve gerekçe raporu.
- Rafinaj sektörüne ilişkin mevzuat değişiklikleri nedeniyle ortaklığın faaliyetlerinin ve/veya mali durumunun önemli ölçüde değişeceğinin ortaya çıktığı durumlar.
- Ortaklığın hisse fiyatını etkileyebilecek diğer değişiklikler.

Özel durum açıklamalarının yanı sıra Şirket'in Yatırımcı İlişkileri ve Stratejik Planlama Müdürlüğü tarafından "Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı" ana başlığı altında gerçekleştirilen faaliyetlere ek olarak, her çeyrek dönem faaliyetlerine ve mali sonuçlarına ilişkin analiz ve açıklamalar yayımlanmaya çalışılmaktadır. Şirket'in web sitesinde yatırımcı üye kayıt sayfası yoluyla üye olanlar da dahil olmak üzere Şirket'in yatırımcı veri tabanında kayıtlı bütün üyelere söz konusu raporlar gönderilmektedir. Ayrıca Şirket'in web sitesinde Şirket kârlılığının en temel göstergesi olan "Brüt Rafineri Marjları" ve "Akdeniz Bölgeleri Marjları" ile karşılaştırmalı veriler aylık olarak yayımlanmakta ve yatırımcı toplantıları için hazırlanan sunumlar kamuoyunun bilgisine sunulmaktadır.

### Özel Durum Açıklamaları

2006 yılında SPK Seri: VIII, No. 39 Tebliği uyarınca 38 adet özel durum açıklaması yapılmıştır. Bu özel durum açıklamalarıyla ilgili SPK ve İMKB tarafından ek açıklama istenmemiştir.

Şirket Nisan 2000 tarihinden beri Londra Menkul Kıymetler Borsası'nda işlem gören GDR hisselerine ilişkin özel durum açıklamaları yükümlülüğünü İMKB ile paralel yürütmektedir. Londra Borsası'na gönderilip de yurtiçine yapılmayan hiçbir açıklama bulunmamaktadır. Şirket yükümlülüklerinin sınırları çerçevesinde özel durum açıklamalarının, eşzamanlı olarak her iki borsada yer almasına ve duyurulmasına dikkat sarf edilmektedir.

## »KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM

2006 yılı içinde, özel durum açıklamalarının zamanında yapılmaması nedeniyle SPK tarafından Şirket'e herhangi bir yaptırım uygulanmamıştır.

### Şirket'in Web Sitesi ve İçeriği

Şirket'in web sitesi www.tupras.com.tr adresinde bulunmaktadır. SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde bahsedilen bilgilerin büyük kısmı web sitesinde yayımlanmaktadır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alması gereken bütün bilgiler Tüpraş web sitesinde Genel Tanıtım, Yatırımcı İlişkileri, Medya İlişkileri bölümlerinin altında derlenmiştir ve 2007 yılı içinde yeni web sitesi çalışması tamamlandığında Yatırımcı İlişkileri altında düzenlenecektir.

Web sitesinde sıkça sorulan sorular bölümü bulunmamakla beraber Tanıtım Dokümanları bölümüne konulan belgeler Şirket'e sıkça sorulan soruların cevabı niteliğindedir. Sermaye piyasası araçlarının değerine etki edebilecek Yönetim Kurulu toplantı tutanakları web sitesinde yayımlanmaktadır.

### Gerçek Kişi Nihai Hakim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

Şirket'in ve iştiraklerinin sermayesinde %5 ve üzerinde paya sahip olan gerçek kişiler bulunmamaktadır. Bunun yanında kurumsal olarak Şirket sermayesinin dağılımına ilişkin bilgiler web sitesinin "Sermaye Yapısı" bölümünde yer almaktadır.

### İçeriden Öğrenebilecek Durumda Olan Kişilerin Kamuya Duyurulması

Şeffaflık ile Şirket çıkarlarının korunması arasındaki dengeyi sağlamada tüm Şirket çalışanlarının içeriden öğrenilen bilgilerin kullanımıyla ilgili kurallara dikkat etmesine çok önem verilmektedir.

Bu doğrultuda, Tüpraş Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyeleri, Denetçileri, Yatırımcı İlişkileri ve Mali İşler Müdürlüğü'nün tüm personeli ve bunların dışında mesleklerinden dolayı görev süreleri içinde bilgi sahibi olabilecek durumda olanların bu bilgileri kendilerine veya üçüncü kişilere menfaat sağlamak amacıyla kullanmaları yasaktır.

İçeriden öğrenebilecek durumda olan kişilerin listesi kamuya duyurulmuştur.

### İÇERİDEN ÖĞRENEBİLECEK DURUMDA OLAN KİŞİLER

ADI VE SOYADI	UNVANI
MUSTAFA VEHBİ KOÇ	YÖNETİM KURULU BAŞKANI
MEHMET ÖMER KOÇ	YÖNETİM KURULU BAŞKAN VEKİLİ
F. BÜLEND ÖZAYDINLI	YÖNETİM KURULU ÜYESİ
TEMEL KAMİL ATAY	YÖNETİM KURULU ÜYESİ
EROL MEMİOĞLU	YÖNETİM KURULU ÜYESİ
CÜNEYT AĞCA	YÖNETİM KURULU ÜYESİ
HASAN KÖKTAŞ	ÖİB C GRUBU TEMSİLCİSİ
ALİ TARIK UZUN	DENETÇİ
İBRAHİM MURAT ÇAÇLAR	DENETÇİ
ŞÜKRÜ DİLAVER	DENETÇİ
YAVUZ ERKUT	GENEL MÜDÜR
GÜROL ACAR	GENEL MÜDÜR YARDIMCISI (ÜRETİM)
YILMAZ BAYRAKTAR	GENEL MÜDÜR YARDIMCISI (İNSAN KAYNAKLARI)
HASAN TAN	GENEL MÜDÜR YARDIMCISI (TİCARET)
İBRAHİM YELMENOĞLU	GENEL MÜDÜR YARDIMCISI (MALİ)
CENGİZ DEMİRTÜRK	MUHASEBE MÜDÜRÜ
SUPHİ ERGEÇ	MALİ İŞLER MÜDÜRÜ
TUNCAY ÖNBİLGİN	YATIRIMCI İLİŞKİLERİ VE STRATEJİK PLANLAMA MÜDÜRÜ

NOT: 31 ARALIK 2006 TARİHİ İTİBARIYLA.

### BÖLÜM III: MENFAAT SAHİPLERİ

#### Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Şirket'in menfaat sahipleri, Genel Kurul toplantılarından toplantı davetiyesi gönderilmek suretiyle, gazetelerden ve İMKB'ye yapılan açıklamalarla haberdar edilmektedir. Şirket'in web sitesinde yer alan bilgiler, menfaat sahiplerinin de bilgileneceği düşünülerek, konferans, basın ve yayın organlarına yapılan açıklamalar ve sunumlarla geniş tutulmaya çalışılmaktadır.

Çalışanlar, her vesileyle yönetim tarafından elektronik posta ve basılı belge olarak yayımlanan duyurularla bilgilendirilirler.

#### Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Menfaat sahiplerinin yönetime katılımı konusunda bir model oluşturulmamıştır.

#### İnsan Kaynakları Politikası

Koç Topluluğu'nun diğer şirketlerinde olduğu gibi Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.'de de, "en değerli sermayemiz insan kaynağımızdır" felsefesi insan kaynakları politikasının özünü oluşturmaktadır.

Şirketimizce benimsenen insan kaynakları politikasının esasları aşağıda belirtilmiştir:

- Görev tanımları ve dağılımları ile performans kriterleri Şirket yönetimi tarafından belirlenmiş ve çalışanlara duyurulmuştur.
- İşe alım kriterleri yazılı olarak belirlenmekte, duyurulmakta ve işe alımlarda bu kriterlere uyulmaktadır.
- Eğitim, tayin ve terfi kararlarında, objektif verilerin kullanılmasına ve Şirket menfaatlerinin göz önünde bulundurulmasına özen gösterilmektedir.
- Çalışanlarımızın gerek mesleki bilgi ve becerilerinin, gerekse kişisel yeteneklerinin geliştirilmesine yönelik eğitimlerin gerçekleştirilmesine büyük önem verilmektedir.
- Çalışanlarımız için güvenli çalışma ortamı, koşulları sağlanmakta ve sürekli iyileştirilmesine yönelik çalışmalar yapılmaktadır.

- Çalışanlarımız ile ilgili alınan kararlar veya onları ilgilendiren gelişmeler, çalışanlarımıza duyurulmaktadır.
- Şirketimizde beş ve katı hizmet yılını dolduran çalışanlarımız ödüllendirilmekte, nitelikli, eğitimli ve deneyimli personelin hizmete devamı teşvik edilmektedir.
- Şirketimiz çalışanları arasında hiçbir konuda ayrımcılık yoktur. Tüpraş çalışanları tarafından Üst Yönetim'e ayrımcılık konusunda herhangi bir şikayet gelmemiştir.
- Çalışanlarımız ile ilişkileri yürütmek üzere temsilci atanması uygulaması bulunmamaktadır.

#### **Müşteri ve Tedarikçilerle İlişkiler Hakkında Bilgiler**

##### **Müşteri İlişkileri**

Tüpraş kalite, çevre, iş sağlığı ve güvenliği yönetim sistemleri politikasında müşteri memnuniyetini en üst düzeyde tutmayı taahhüt etmektedir.

Tüpraş Genel Müdürlüğü, yönetim sistemleri performansı ölçme kriterlerinden biri olan müşteri şartlarını ne dereceye kadar karşılayıp karşılamadığı hakkındaki müşteri algılaması ile ilgili bilgiyi izlemektedir ve bu bilgiyi elde etmek ve gelecekteki hedeflerinde kullanmak için metodlar belirlemiştir. Bu amaçla müşteri anketleri düzenlenmekte, anketler değerlendirilmekte ve sonuçlarına göre hedefler belirlenmektedir.

##### **Tedarikçi İlişkileri**

Tüpraş Genel Müdürlüğü, ürün veya hizmet tedarikçilerine ve satın alınan ürünlere uygulanan kontrolün tip ve içeriği doğrultusunda, satın aldığı ürünlerin veya hizmetlerin satın alma şartlarına uygunluğunu saptamakta, ayrıca satın alınan ürün ve hizmetlerin bir sonraki ürün gerçekleştirmesine olan etkisini veya nihai ürüne olan bağımlılığını araştırmaktadır.

Tüpraş Genel Müdürlüğü, tedarikçilerini Tüpraş'ın şartlarını karşılayan ürün sağlama yeteneği temelinde değerlendirmekte ve seçmektedir. Seçme, değerlendirme ve tekrar değerlendirme için kriterler oluşturmuştur. Tüpraş, değerlendirme sonuçlarını ve bu sonuçlar doğrultusunda yapılması gereken faaliyetlerin kayıtlarını muhafaza etmektedir.

##### **Sosyal Sorumluluk**

Türkiye'nin en büyük sanayi kuruluşu olan Tüpraş, hedeflerine ulaşırken insan sağlığını, işletme güvenliğini, çevrenin korunmasını ve toplum yararını ön planda tutmaktadır. Tüpraş insanı ve

çevreyi koruyan ürünlerini ve hizmetlerini sürekli olarak geliştirmesinin yanı sıra üretim faaliyetlerini gerçekleştirirken rafinerilerde kullanılan yakıtlarda bölge farkı gözetilmeksizin Batman dahil çevre standartlarına uymuştur.

Eğitimin, ulusların gelişimlerinde yadsınamaz bir gerçeklik olduğundan hareketle okullarımızdan ve eğitim kuruluşlarımızdan Tüpraş'a iletilen tüm yardım ve bağış talepleri yerine getirilmeye çalışılmıştır. Bunun yanı sıra hastanelere, engelli vatandaşlarımıza destek veren kuruluşlara çeşitli spor kulüplerine, sanatsal oluşumlara da destek sağlanmaktadır.

Koç Holding bünyesinde gerçekleştirilen birçok sosyal sorumluluk projesine katılım sağlanmıştır. Ayrıca, son yıllarda iyice hissedilmeye başlayan sanayide nitelikli eleman açığının karşılanmasına yönelik olarak Koç Holding tarafından başlatılan "Meslek Lisesi Memleket Meselesi" kampanyası çerçevesinde Şirketimiz üzerine düşen sorumlulukları yerine getirmiştir.

Tüm yurt sathında olduğu gibi rafinerilerimizin bulunduğu bölgelerde de asla tekrarını arzu etmediğimiz doğal felaketlerin yaralarının sarılması için çaba gösterilmiştir. Bu kapsamda Güneydoğu Anadolu Bölgemizde yaşanan sel felaketi sonrası altyapı onarımı için Batman ve Diyarbakır Belediyelerine asfalt bağışında bulunulmuştur.

#### **BÖLÜM IV: YÖNETİM KURULU**

##### **Yönetim Kurulu'nun Yapısı, Oluşumu ve Bağımsız Üyeler**

Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından seçilen yedi üyeden oluşmaktadır. Yönetim Kurulu'nun yedi üyesinden altı üyesinin, A Grubu hissedarların Genel Kurul'da kendi aralarında yaptıkları seçimde en çok oy alan adaylardan ve bir üyesinin de C Grubu hissedarın göstereceği adaydan seçilmesi zorunludur. Yönetim Kurulu'nun bir üyenin ölüm, istifa veya üyeliğin düşmesi gibi nedenlerle boşalması halinde, boşalan üyelik Türk Ticaret Kanunu'nun 315. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu'nun yapacağı seçimle doldurulur. Yönetim Kurulu, A Grubu hisseleri temsilen seçilmiş bir üyeliğin boşalması halinde, yine A Grubu hisseleri temsilen Yönetim Kurulu'nda bulunan üyelerin göstereceği adaylar arasından yapacağı seçimle boşalan üyeliği doldurur. C Grubu'nca belirlenen üyeliğin yukarıda sayılan nedenle boşalması halinde, boşalan üyelik C Grubu hissedarın gösterdiği aday ve adaylar arasından Yönetim Kurulu'nca seçim yapılarak doldurulur.

##### **Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Nitelikleri**

Şirket'in Yönetim Kurulu üyesi seçiminde aradığı asgari nitelikler, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri IV. Bölümü'nün 3.1.2 ve 3.1.5. maddelerinde yer alan niteliklerle örtüşmektedir.

Ana Sözleşme'nin 11. maddesinde de yer aldığı gibi Yönetim Kurulu üyeliğine seçilebilmek için hacir altına alınmamış olmak, kendisinin veya yönetiminde bulunduğu şirketin iflas etmemiş olması, aciz haline düşmemiş olmak, Şirket'te pay sahibi olmak ve yüz kızartıcı suçlardan mahkum olmamak gerekmektedir. Pay sahibi olmayan kimseler üye seçtikleri takdirde, pay sahibi sıfatını kazandıktan sonra işe başlayabilirler. Türk Ticaret Kanunu'nun 334. ve 335. maddelerinde öngörülen durumlar için Genel Kurul izin verebilir.

Şirket'in Yönetim Kurulu üyesi seçiminde aradığı asgari nitelikler, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri IV. Bölüm 3.1.1 maddesi kapsamında Şirket Ana Sözleşmesi'nde belirtilmemiştir.

##### **Şirket'in Hedef, Amaç ve Değerleri**

###### **Hedefimiz**

Petrol sektöründe performansına ve insan kaynağına özenilen, güvenilir ve etkin bir küresel oyuncu olmaktır.

###### **Amacımız**

Ülkemizin petrol ürünleri ihtiyacını karşılarken, sektörel gelişimde öncü ve etkin rol oynayarak, hissedarlarımız, iş ortaklarımız ve topluma değer yaratmaktır.

###### **Değerlerimiz**

- Dürüst, şeffaf ve etik,
- İnsana saygılı,
- Çevreye duyarlı,
- Yaratıcı ve yenilikçi,
- Müşteri odaklı,
- Çalışanlarının gelişimini destekleyen,
- Takım çalışmasına önem veren.

## »KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM

### Mali Kontrol Mekanizması

Yönetim Kurulu, mali kontrol ve denetime ilişkin faaliyetleri, esas itibariyle Denetimden Sorumlu Komite vasıtasıyla gözetir. Denetim Komitesi, bu fonksiyonu yerine getirirken, süreçlerimizin verimliliğini mali açıdan gözden geçirmek, denetlemek ve raporlamak üzere kurulmuş olan Mali Denetim Müdürlüğü'nden gelen raporları ayrıntılarıyla inceler, değerlendirir, Şirket yönetimine gereken talimatları verir ve gerektiği durumlarda Yönetim Kurulu'nun bilgi ve onayına sunar. Yönetim Kurulu Denetim Komitesi bünyesinde ve koordinasyonunda faaliyet göstermektedir.

Mali Denetim Müdürlüğü, Şirket'in bütün iş süreçlerinin verimliliğini mali açıdan gözden geçirir, bunlara ilişkin denetim mekanizmalarının yerindeliği, etkinliği ve uygulama düzeylerini test eder, varsa eksiklerin giderilmesi için alınacak önlemleri operasyonel birimlerle birlikte belirler ve çalışma sonuçlarını Denetim Komitesi'ne raporlar.

### Yönetim Kurulu Üyeleri ile Yöneticilerin Yetki ve Sorumlulukları

Yönetim Kurulu, Şirket'in temsil ve idare organıdır. Yönetim Kurulu, Kanun ve Ana Sözleşme ile Genel Kurul'a verilmiş olanlar dışındaki tüm görevler ile yükümlü olup, bu görevlerin gerektirdiği bütün yetkilere sahiptir.

Yönetim Kurulu Türk Ticaret Kanunu'nun 319. maddesi hükmüne idare ve temsil yetkilerinin bir bölümü veya tamamını üyelere birine veya birkaçına, bir Yönetim Kurulu üyesi ile birlikte Yönetim Kurulu üyesi olmayan Genel Müdür, müdür veya müdürlere bırakabileceği gibi, bu görev ve yetkileri kullanmak üzere kendi içinden veya dışından icra komiteleri oluşturabilir.

### Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Yönetim Kurulu toplantılarında konulara ilişkin tüm görüşler, toplantı tutanakları şeklinde karar zaptına geçirilmektedir.

SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin IV. Bölümü'nün 2.17.4. maddesinde yer alan konularda Yönetim Kurulu Üyeleri'nin toplantılara fiilen katılımı sağlanmaktadır. Bununla birlikte, yasal zorunluluklar nedeniyle aciliyet gerektiren konularda bu kurala uyulmamaktadır. Bu konuların dışında Yönetim Kurulu, en az beş üyenin katılımı ile toplanmakta ve kararlar beş üyenin olumlu oyu ile alınmaktadır. Yönetim Kurulu'nca izinli sayılmaksızın veya haklı bir sebebe dayanmaksızın arka arkaya dört toplantıya katılmayan üye istifa etmiş sayılır.

30 Nisan 2007 tarihinde gerçekleştirilecek Genel Kurul'da görüşülmesi önerilen Ana Sözleşme değişikliği onaylanana kadar, Yönetim Kurulu Şirket'in işleri gerektirdikçe ve her durumda en az ayda bir defa toplanmaktadır. Toplantı yeri Şirket merkezidir. Yönetim Kurulu kararı ile başka bir yerde de toplanılabilir. Toplantılarda görüşülecek işlerin bir gündem ile tespit edilmiş olması ve bu gündemin toplantı gününden önce üyelere tebliğ edilmesi gerekir. Yönetim Kurulu toplantılarına davet, toplantı gününden en az üç gün önce yapılır.

Yönetim Kurulu yılda en az dört kez bütün üyelerin katılımıyla düzenli toplantı yapmaktadır. Bu toplantılarda Şirket'in bütün faaliyetleri gözden geçirilmekte ve önemli konularda karar alınmaktadır. Söz konusu düzenli toplantılara ilave olarak, gerekli görülen hallerde özel konulara ilişkin karar almak üzere, Yönetim Kurulu salt çoğunluğu sağlayacak üye sayısı ile toplanmakta veya T. Ticaret Kanunu'nun 330/2 maddesi uyarınca fiilen toplantı yapmadan karar alabilmektedir.

Düzenli toplantıların gündemi Yönetim Kurulu sekreteryası tarafından daha önce alınan kararlar ve karar alınmasını gerektiren konular göz önünde tutularak ve üyelere danışılarak hazırlanmaktadır. Diğer toplantıların gündemini ise yasal zorunluluklar nedeniyle karar alınmasını gerektiren hususlar belirlemektedir.

Yönetim Kurulu'nun sekreteryaya görevi Mali İşlerden Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı (CFO) tarafından yürütülmektedir.

Ana Sözleşme'de, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ağırlıklı oy veya veto hakkı tanınmamıştır.

### Şirket'te Muamele Yapma ve Rekabet Yasağı

Türk Ticaret Kanunu'nun 334 ve 335. maddelerinde öngörülen durumlar için Genel Kurul izin verebilir.

### Etik Kurallar

Şirket'in iş ahlakı kuralları mevcuttur.

- Tüm şirket içi ve dışı ilişkilerde dürüst ve samimi davranırız.
- Şirket Anayasa, yasa ve tüzüklere uygun hareket eder.
- Tüpraş'ın bulunduğu sektör veya ticaret yaptığı ülkelerdeki veya ülkeler birliğindeki gelişim çalışmalarına aktif olarak katılırız.
- Satıcı, müteahhit ve müşterilerle ilgili faaliyetlerde Tüpraş'ın kurumsal kimliğine yakışacak şekilde hareket ederiz.
- En son gelişmeleri takip ederek yönlendirici ve girişimci oluruz.

- Tüpraş çalışanları olarak Şirket'in kârlılık hedeflerine ulaşmasını sağlarız.
- Müşteri ve tedarikçilerden elde edilen bilgilerle gelişerek, entelektüel sermayeyi artırırız.
- İçinde bulunulan süreç veya süreçlerle ilgili karar alırken tecrübelerimizi kullanarak, zaman, yetkinlik, çevre koşulları açısından en uygun alternatifi seçeriz.
- Müşteri şikayet ve beklentilerine duyarlı olarak, hızlı ve kalıcı çözümlerle yüksek seviyede müşteri memnuniyeti oluştururuz.
- Bağlı bulunduğumuz kuruluşların, içinde bulunduğu toplumun değer yargılarıyla ters düşmesine sebep olabilecek davranışlardan kaçınırız.
- Kişisel beklenti ve tercihler sebebiyle kurumun yararına olan hizmetleri reddetmekten, Şirket'e kazanç sağlayacak kararları yavaşlatmaktan veya almamaktan kaçınırız.
- Irk, din, dil, cinsiyet ve ayrımcı diğer unsurları karar mekanizmalarına sokmayız.
- Tüpraş'ın paydaşları üzerindeki etkisini ve imajını artırıcı faaliyetlere destek veririz.

### Yönetim Kurulu'nda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarını sağlıklı olarak yerine getirmek amacıyla Denetim Komitesi kurulmuştur. Denetim Komitesi'nin dışında başka komite oluşturulmamıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi'nin kurulması hususu yakın gelecekte değerlendirilecektir.

### Yönetim Kurulu'na Sağlanan Mali Haklar

Yönetim Kurulu Üyeleri'ne sağlanan her türlü hak, menfaat ve ücret Şirket Genel Kurulu'nda belirlenmektedir.

Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ve yöneticilerine herhangi bir şekilde borç veya kredi verilmemiştir.



## GÜNDEM

- 1) Açılış ve Genel Kurul Başkanlık Divanı'nın seçimi.
- 2) 2006 yılı faaliyet ve hesapları hakkında Yönetim Kurulu, Denetçi Raporu ile Bağımsız Denetleme Kuruluşu raporlarının okunması ve görüşülmesi, 2006 yılı bilanço ve gelir tablosunun müzakere edilmesi ve Genel Kurul'un onayına sunulması.
- 3) Yönetim Kurulu Üyeleri ve Denetçiler'in Şirket'in 2006 yılı hesap ve faaliyetlerinden dolayı ibra edilmeleri.
- 4) Yönetim Kurulu'nun 2006 yılı kazancının dağıtılması ve dağıtım tarihi konusundaki önerisinin kabulü, değiştirilerek kabulü veya reddi.
- 5) Kurumsal Yönetim İlkeleri gereğince 2007 yılı ve izleyen yıllara ilişkin kâr dağıtım politikaları hakkında bilgi verilmesi.
- 6) Görev süreleri dolmuş bulunan Yönetim Kurulu Üyeleri'nin tekrar seçilmeleri veya değiştirilmeleri ve görev sürelerinin tespiti.
- 7) Görev süreleri dolmuş bulunan Denetçiler'in tekrar seçilmeleri veya değiştirilmeleri ve görev sürelerinin tespiti.
- 8) Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri ile Denetçiler'in aylık brüt ücretlerinin tespiti.
- 9) Şirket'in sosyal yardım amacıyla vergi muafiyetini haiz vakıf ve derneklere 2006 yılında yaptığı bağış ve yardımların Genel Kurul'un bilgisine sunulması.
- 10) Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Sermaye Piyasasında Bağımsız Dış Denetleme Hakkındaki Yönetmelik gereği 2007 faaliyet ve hesaplarını incelemek üzere Yönetim Kurulu'nca seçilen Bağımsız Denetleme Kuruluşu'nun onaylanması.
- 11) Şirketimizin eski Genel Müdürü aleyhine, Şirketimiz tarafından açılmış olan davalardan ve sonuçlarından feragat edilip edilmemesi hakkında karar alınması.
- 12) Ana Sözleşme'nin değiştirilen 1, 3, 6, 7, 12, 14, 25, 31, 33, 36, 38, 40., iptal edilen 20., Geçici 1, 2, 3, 4, 5. ve yeni eklenen 41. maddeleri hakkında karar alınması.
- 13) Yönetim Kurulu Üyeleri'ne Şirket konusuna giren işleri bizzat veya başkaları adına yapmaları ve bu tür işleri yapan şirketlerde ortak olabilmeleri ve diğer işlemleri yapabilmeleri hususunda Türk Ticaret Kanunu'nun 334. ve 335. maddeleri kapsamında izin verilmesi.
- 14) Genel Kurul Toplantı Tutanağı'nın Başkanlık Divanı'nca imzalanması ve bununla yetinilmesi hususunda Başkanlık Divanı'na yetki verilmesi.
- 15) Dilekler.

# KÂR DAĞITIM ÖNERİSİ

Sayın Ortaklarımız,

Şirketimiz mali tablolarını, SPK'nın Seri XI, No: 25 sayılı tebliği uyarınca UFRS'ye uygun olarak hazırlamaktadır.

On beş gündür tetkikinize hazır tutulan 2006 yılı faaliyet sonuçlarını gösteren ve UFRS'ye göre düzenlenen bilanço ve gelir tablomuzun incelenmesinden de görüleceği üzere;

Şirketimiz Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu Düzenlemeleri'ne göre 2006 yılı faaliyetlerinden 822.430.489 YTL konsolide vergi sonrası net kâr elde etmiş olup, 2006 yılı bilanço aktif toplamı 6.993.599.845 YTL'dir. Şirket, yasal kayıtlara göre ise 724.450.598,58 YTL vergi sonrası net kâr elde etmiştir.

Türk Ticaret Kanunu'nun 466. maddesi uyarınca ayrılması gereken %5 Kanuni İhtiyat, önceki yıllarda ayrılan tutar tavanı aştığı için cari yılda ayrılmamıştır.

Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine göre, yasal kayıtlara göre hazırlanan mali tablolardaki dağıtılabilir cari dönem kârı, Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine göre hazırlanan mali tablolardaki dağıtılabilir cari dönem kârından daha düşük olduğundan, dağıtıma esas alınacak kâr, yasal kayıtlarda yer alan 724.450.598,58 YTL'dir.

Buna göre, cari dönem kârından;

659.729.382,40 YTL hissedarlara temettü,  
64.720.842,24 YTL %10 II. Tertip İhtiyat ve

bakiye 373,94 YTL'nin de fevkalade ihtiyat olarak ayrılmasını teklif ediyoruz.

Yasal kayıtlarımız esas alınarak;

Dağıtılacak 659.729.382,40 YTL nakit temettünün tamamının cari yılın istisna olmayan kazançlarından karşılanmasına,

- Tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kâr payı elde eden dar mükellef kurum ortaklarımıza, %263,45 nispetinde ve 1,00 YTL nominal değerde bir adet hisse senedine 2,6345 YTL brüt=net nakit temettü ödenmesi;
- Diğer hissedarlarımıza %263,45 nispetinde ve 1,00 YTL nominal değerde bir adet hisse senedine 2,6345 YTL brüt, 2,239325 YTL net nakit temettü ödenmesi;

ve temettü dağıtım tarihi başlangıcınının 31 Mayıs 2007 Perşembe günü olarak belirlenmesi hususları Genel Kurul'un onayına sunulmaktadır.

2007 yılının ülkemize ve Şirketimize hayırlı olması dileğiyle saygılar sunarız.

**Mustafa V. Koç**

Yönetim Kurulu Başkanı



# ANA SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

## ESKİ METİN

### GİRİŞ

**MADDE 1-** Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.'nin 10.04.1985 tarih ve 408/11515 sicil numaralı Ana Sözleşmesi, 4046 sayılı Kanun hükümlerine göre aşağıdaki şekilde düzenlenmiştir.

## YENİ METİN

### GİRİŞ

**MADDE 1-** Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.'nin 10.04.1985 tarih ve 408/11515 sicil numaralı Ana Sözleşmesi, aşağıdaki şekilde düzenlenmiştir.

## ESKİ METİN

### ŞİRKET'İN AMAÇ VE FAALİYET KONULARI

**MADDE 3-** Şirket'in amaç ve faaliyet konuları şunlardır:

- Yurtiçinde ve yurtdışında petrol rafinerileri ve ek tesisleri ile her türlü yardımcı ve tamamlayıcı tesisleri kurmak, satın almak, bu tesislere iştirak etmek, işletmek ve gerektiğinde tevsi etmek,
- Her çeşit ham petrol ve petrol ürünlerini temin, ihraç, ithal etmek ve depolamak,
- Sahibi bulunduğu rafinerilerde ham petrol veya yarı mamul petrol işlemek, bunlardan her çeşit petrol ürünü, ara ürün ve yan ürünleri elde etmek,
- Ham petrolün işlenmesiyle elde edilen ürünleri depolamak, paçallamak, ihraç etmek, bunun için ve yukarıdaki fıkralarda belirtilen faaliyetlerin yürütülmesi amacı ile gerekli her türlü araç, gereç, malzeme, madde ve tesisleri yapmak, kurmak, temin veya tedarik etmek,
- Yurtiçindeki ve/veya yurtdışındaki rafinerilerde, ham petrol işlemek ve/veya işletilmesini sağlamak,
- Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacını öncelikli olarak istenilen kalitede, zamanda ve miktarda emsallerine uygun piyasa fiyatları üzerinden karşılamak, bu tür akaryakıtların üretim kabiliyetini ve rafineriler dahilindeki veya Şirket'in mülkiyetindeki nakil ile ilgili sistemlerini sağlamak ve korumak,

g) Yasalar ve yönetmeliklerle sınırları belirlenmiş bölge/bölgeler içinde her türlü kılavuzluk, romorkör hizmetleri yapmak, bu hizmetleri vermek için gerekli deniz araçlarını (çevre kirliliği ve deniz temizliği tankeri dahil) satın almak, inşa ettirmek, kiralamak ve satmak, gerekli hallerde bu konuda yerli ve yabancı ortaklıklar kurmak,

h) Petrokimya sanayii ve ilgili diğer sanayi alanında fabrikalar, tesisler kurmak ve işletmek,

i) Petrokimyasal maddeler ve ilgili diğer maddelerin elde edilmesi için gerekli hammaddeler ve yardımcı maddeler, malzeme ve kimyasal maddeleri gerek yurtiçinden, gerekse yurtdışından tedarik ederek işlemek veya bu maddeleri üretmek, bu maddelerin yurtiçi ve yurtdışı ticaretini yapmak,

j) Üretim faaliyetlerinin her aşamasında elde edilecek ürünleri ambalajlamak ve bunun için ambalaj endüstrisi kurmak, atık, yan ve standart dışı maddeleri değerlendirmek ve/veya satmak, değerlendirme olanağı bulunmayan maddelerin yok edilmesi için gerekli tesisleri kurmak ve işletmek, değerlendirilmeyen her türlü hurdanın satışını yapmak,

k) Yürürlükte bulunan ve/veya çıkacak yasa ve yönetmelikler çerçevesinde, her türlü enerji ve enerji ile ilgili sanayi alanında santraller, tesisler kurmak ve işletmek, enerji üretim, satın alma ve satış faaliyetlerinin her aşamasında gerekli endüstriyi kurmak, bu işlemleri yapmak için gerekli izinleri ilgili kuruluşlardan almak,

l) Enerji üretimine ilişkin tesislerin kurulması, enerjinin üretimi, temini ve satışı için gerekli her türlü ekipman, malzeme ve kimyevi maddeleri yurtiçinden ve yurtdışından tedarik ederek kullanmak ve bu maddelerin yurtiçi ve yurtdışı ticaretini yapmak,

m) Her türlü petrol ürünleri, LPG (Likit Petrol Gaz) ve doğal gazın yurtiçi, yurtdışı, toptan ve perakende alımı, satımı, ithali, ihracı, depolanması, pazarlanması ve dağıtımını yapmak, yaptırmak, bu ürünlerin perakende satışını teminen akaryakıt istasyonları ve bakım tesislerini kurmak, işletmek, işlettiirmek, devralmak, devretmek veya kiralamak, bayilik vermek, kendisine ait veya kiralayacağı deniz, demiryolu ve karayolu taşıma araçları ile nakliye hizmetini yapmak, bu amaç ve konularda kısmen veya 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 devretmek,

n) Yukarıda yazılı işlerden herhangi birinin yapılması amacı ile taşınır ve taşınmaz mallar satın almak ve satmak, kiraya vermek ve kiralamak, kendisinin veya yatırımcıların aydınlatılmasını teminen özel haller kapsamında Sermaye Piyasası Kurulu'nca aranacak gerekli açıklamaların yapılması kaydıyla iştiraklerinin borç ve alacakları için ipotek, ticari işletme rehni dahil leh ve aleyhte rehin vermek ve almak, kendi gayrimenkulleri üzerinde diğer aynı hakları tesis etmek, iştiraklerine kefil olmak, bu amaçlar için gerekli olan her türlü işlemi yapmak,

o) Yukarıdaki fıkralarda yazılı hususları yerine getirmek için gerekli her türlü girişim ve işlemler ile sını ve ticari faaliyetlerde bulunmak,

p) Yurtiçinde ve yurtdışında faaliyet konuları ile ilgili olarak iştirakler kurmak, kurulmuş veya kurulacak iştiraklerin kendisine ait hisseleri üzerinde tasarrufta bulunmak,

r) İlgili mevzuat hükümleri dahilinde her türlü tahvil ve menkul kıymetler çıkarmak,

s) Genel Kurul'ca kararlaştırılacak diğer konularda faaliyette bulunmak.

## »ANA SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

**YENİ METİN****ŞİRKET'İN AMAÇ VE FAALİYET KONULARI**

**MADDE 3-** Şirket'in amaç ve faaliyet konuları şunlardır:

- a) Yurtiçinde ve yurtdışında petrol rafinerileri ve ek tesisleri ile her türlü yardımcı ve tamamlayıcı tesisleri kurmak, satın almak, bu tesislere iştirak etmek, işletmek ve gerektiğinde tevsi etmek,
- b) Her çeşit ham petrol ve petrol ürünlerini temin, ihraç, ithal etmek ve depolamak,
- c) Sahibi bulunduğu rafinerilerde ham petrol veya yarı mamul petrol işlemek, bunlardan her çeşit petrol ürünü, ara ürün ve yan ürünleri elde etmek,
- d) Ham petrolün işlenmesiyle elde edilen ürünleri depolamak, paçallamak, ihraç etmek, bunun için ve yukarıdaki fıkralarda belirtilen faaliyetlerin yürütülmesi amacı ile gerekli her türlü araç, gereç, malzeme, madde ve tesisleri yapmak, kurmak, temin veya tedarik etmek,
- e) Yurtiçindeki ve/veya yurtdışındaki rafinerilerde, ham petrol işlemek ve/veya işletilmesini sağlamak,
- f) Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacını öncelikli olarak istenilen kalitede, zamanda ve miktarda emsallerine uygun piyasa fiyatları üzerinden karşılamak, bu tür akaryakıtların üretim kabiliyetini ve rafineriler dahilindeki veya Şirket'in mülkiyetindeki nakil ile ilgili sistemlerini sağlamak ve korumak,
- g) Yasalar ve yönetmeliklerle sınırları belirlenmiş bölge/bölgeler içinde her türlü kılavuzluk, romorkör hizmetleri yapmak, bu hizmetleri vermek için gerekli deniz araçlarını (çevre kirliliği ve deniz temizliği tankeri dahil) satın almak, inşa ettirmek, kiralamak ve satmak, gerekli hallerde bu konuda yerli ve yabancı ortaklıklar kurmak,
- h) Petrokimya sanayii ve ilgili diğer sanayi alanında fabrikalar, tesisler kurmak ve işletmek,
- i) Petrokimyasal maddeler ve ilgili diğer maddelerin elde edilmesi için gerekli hammaddeler ve yardımcı maddeler, malzeme ve kimyasal maddeleri gerek yurtiçinden, gerekse yurtdışından tedarik ederek işlemek veya bu maddeleri üretmek, bu maddelerin yurtiçi ve yurtdışı ticaretini yapmak,
- j) Üretim faaliyetlerinin her aşamasında elde edilecek ürünleri ambalajlamak ve bunun için ambalaj endüstrisi kurmak, atık, yan ve standart dışı maddeleri değerlendirmek ve/veya satmak, değerlendirme olanağı bulunmayan maddelerin yok edilmesi için gerekli tesisleri kurmak ve işletmek, değerlendirilmeyen her türlü hurdanın satışını yapmak,
- k) Yürürlükte bulunan ve/veya çıkacak yasa ve yönetmelikler çerçevesinde, her türlü enerji ve enerji ile ilgili sanayi alanında santraller, tesisler kurmak ve işletmek, enerji üretim, satın alma ve satış faaliyetlerinin her aşamasında gerekli endüstriyi kurmak, bu işlemleri yapmak için gerekli izinleri ilgili kuruluşlardan almak,
- l) Enerji üretimine ilişkin tesislerin kurulması, enerjinin üretimi, temini ve satışı için gerekli her türlü ekipman, malzeme ve kimyevi maddeleri yurtiçinden ve yurtdışından tedarik ederek kullanmak ve bu maddelerin yurtiçi ve dışı ticaretini yapmak,
- m) Her türlü petrol ürünleri, LPG (Likit Petrol Gaz) ve doğal gazın yurtiçi, yurtdışı, toptan ve perakende alımı, satımı, ithali, ihracı, depolanması, pazarlanması ve dağıtımını yapmak, yaptırmak, bu ürünlerin perakende satışını teminen akaryakıt istasyonları ve bakım tesislerini kurmak, işletmek, işletmek, devralmak, devretmek veya kiralamak, bayilik vermek, kendisine ait veya kiralayacağı deniz, demiryolu ve karayolu taşıma araçları ile nakliye hizmetini yapmak, bu amaç ve konularda kısmen veya 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 devretmek,
- n) Yukarıda yazılı işlerden herhangi birinin yapılması amacı ile taşınır ve taşınmaz mallar satın almak ve satmak, kiraya vermek ve kiralamak, kendisinin veya yatırımcıların aydınlatılmasını teminen özel haller kapsamında Sermaye Piyasası Kurulu'na aranacak gerekli açıklamaların yapılması kaydıyla iştiraklerinin borç ve alacakları için ipotek, ticari işletme rehni dahil leh ve aleyhte rehin vermek ve almak, kendi gayrimenkulleri üzerinde diğer aynı hakları tesis etmek, iştiraklerine kefil olmak, bu amaçlar için gerekli olan her türlü işlemi yapmak,
- o) Yukarıdaki fıkralarda yazılı hususları yerine getirmek için gerekli her türlü girişim ve işlemler ile sınıai ve ticari faaliyetlerde bulunmak,

- p) Yurtiçinde ve yurtdışında faaliyet konuları ile ilgili olarak iştirakler kurmak, kurulmuş veya kurulacak iştiraklerin kendisine ait hisseleri üzerinde tasarrufta bulunmak,
- r) İlgili mevzuat hükümleri dahilinde her türlü tahvil ve menkul kıymetler çıkarmak,
- s) Sosyal amaçlı kurulmuş olan vakıflara, derneklere, üniversitelere ve benzeri kuruluşlara Sermaye Piyasası Kurulu tarafından belirlenen esaslar dahilinde yardım ve bağışta bulunmak.
- t) Genel Kurul'ca kararlaştırılacak diğer konularda faaliyette bulunmak.

**ESKİ METİN****SERMAYE**

**MADDE 6-** Şirket, 2499 Sayılı Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 22.11.1990 tarih ve 886 sayılı izni ile bu sisteme geçmiştir.

**a. Kayıtlı Sermaye:**

Şirket'in kayıtlı sermayesi 500.000.000.000.000 (beş yüz trilyon) Türk lirasıdır. İş bu sermaye, her birinin nominal değeri 1.000 (bin) Türk lirası olmak üzere 500.000.000.000 (beş yüz milyar) hisseye bölünmüştür.

**b. Çıkarılmış Sermaye ve Hisse Senetleri :**

Şirket'in çıkarılmış sermayesi, her birinin nominal değeri 1.000 (bin) Türk lirası olan 250.419.200.000 (iki yüz elli milyar dört yüz on dokuz milyon iki yüz bin) hisseye bölünmüş 250.419.200.000 (iki yüz elli trilyon dört yüz on dokuz milyar iki yüz milyon) Türk lirasıdır.

Hisseler iki gruba ayrılmış olup, bunlardan, (C) grubu hisse nama, (A) grubu hisseler ise hamilinedir.

Yönetim Kurulu kararı ile bir veya daha fazla hisseyi temsil eden kupürler halinde hisse senetleri çıkarılabileceği gibi büyük kupürlü hisse senetleri daha küçük kupürlere, küçük kupürlü hisse senetleri daha büyük kupürlere dönüştürülebilir. Yeni hisse senedi ihracına karar verilirken yasal hükümler çerçevesinde, nominal değerinin üzerinde hisse senedi çıkarılabilir.

Çıkarılmış sermaye iki gruba ayrılmış olup, hisseler aşağıda gösterildiği şekilde hissedarlar arasında sermayeleri oranında taksim edilerek C Grubu hisse pay defterine kaydedilmiştir.

## ESKİ METİN

GRUP	HİSSEDAR ADI	SERMAYE TUTARI (TL)	TÜRÜ	HİSSE ADEDİ
A	ÖİB	164.683.490.220.875	HAMİLİNE	164.683.490.220.875
A	DİĞER	85.735.709.778.125	HAMİLİNE	85.735.709.778.125
C	ÖİB	1.000	NAMA	1.000
<b>TOPLAM</b>		<b>250.419.200.000.000</b>		<b>250.419.200.000.000</b>

c. Yönetim Kurulu çıkarılmış sermayeyi, kayıtlı sermaye tavanı içinde kalmak şartı ile hisse senetleri ihraç ederek artırmaya yetkilidir.

Çıkarılmış sermayenin artırılmasında, artırılan sermayeye hissedarlar hisseleri oranında ve münhasıran dahil oldukları gruptan ihraç edilen payları satın almada rüçhanlı olarak iştirak ederler. Ancak, C Grubu hisse bu artışlara katılmayacak ve varlığını 1 adet olarak sürdürülecektir.

C grubu hisse, bu hisseye tanınan hakların Özelleştirme Yüksek Kurulu kararı (veya o tarihteki yetkili merci kararı) ile sona erdirilinceye kadar varlığını sürdürecektir. C Grubu hisseye tanınan hakların sona erdirilmesine karar verilmesi halinde, bu hisse A Grubu hisseye dönüşecektir.

## YENİ METİN

### SERMAYE

**MADDE 6- Şirket, 2499 Sayılı Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 22.11.1990 tarih ve 886 sayılı izni ile bu sisteme geçmiştir.**

#### a. Kayıtlı Sermaye:

*Şirket'in kayıtlı sermayesi 500.000.000,00 (beş yüz milyon YTL) yeni Türk lirasıdır. İş bu sermaye, her birinin nominal değeri 1 (bir YKr) yeni kuruş olmak üzere 50.000.000.000 (elli milyar) adet hisseye bölünmüştür.*

## YENİ METİN

GRUP	HİSSEDAR ADI	SERMAYE TUTARI (YTL)	TÜRÜ	HİSSE ADEDİ
A	ENERJİ YATIRIMLARI A.Ş.	127.713.792,22	NAMA	12.771.379.222
A	DİĞER	122.705.407,77	NAMA	12.270.540.777
C	ÖİB	0,01	NAMA	1
<b>TOPLAM</b>		<b>250.419.200,00</b>		<b>25.041.920.000</b>

#### b. Çıkarılmış Sermaye ve Paylar:

*Şirket'in çıkarılmış sermayesi tamamen ödenmiş 250.419.200,00 YTL'dir (iki yüz elli milyon dört yüz on dokuz bin iki yüz YTL). Çıkarılmış sermaye her biri 1 YKr (bir YKr) itibari değerinde 25.041.920.000 adet paya bölünmüştür.*

*Paylar (A) ve (C) olmak üzere iki gruba ayrılmış olup nama olarak düzenlenmiştir.*

*Çıkarılmış sermaye iki gruba ayrılmış olup, paylar aşağıda gösterildiği şekilde hissedarlar arasında sermayeleri oranında taksim edilerek C Grubu hisse pay defterine kaydedilmiştir.*

#### c. Yönetim Kurulu çıkarılmış sermayeyi, kayıtlı sermaye tavanı içinde kalmak şartı ile artırmaya yetkilidir.

*Çıkarılmış sermayenin artırılmasında, artırılan sermayeye hissedarlar hisseleri oranında ve münhasıran dahil oldukları gruptan ihraç edilen payları satın almada rüçhanlı olarak iştirak ederler. Ancak, C Grubu hisse bu artışlara katılmayacak ve varlığını 1 adet olarak sürdürülecektir.*

*C grubu hisse, bu hisseye tanınan hakların Özelleştirme Yüksek Kurulu kararı (veya o tarihteki yetkili merci kararı) ile sona erdirilinceye kadar varlığını sürdürecektir. C Grubu hisseye tanınan hakların sona erdirilmesine karar verilmesi halinde, bu hisse A Grubu hisseye dönüşecektir.*

*Şirket'in her bir adet hissenin nominal değeri 1.000 TL iken, 5274 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun uyarınca 1 YKr olarak tadil edilmiştir. Bu değişim nedeniyle toplam hisse sayısı azalmış olup, her 10.000 TL'lik hisse için (1.000 TL nominal değerdeki 10 adet hisse için) 1 YKr nominal değerinde hisse verilmesi suretiyle değişim yapılacaktır. Söz konusu değişim ile ilgili olarak ortakların sahip olduğu paylardan doğan hakları saklıdır.*

## ESKİ METİN

### HİSSE SENETLERİNİN DEVREDİLMESİ

MADDE 7- Hamiline yazılı hisselerin devri herhangi bir kısıtlamaya tabi değildir.

C grubu hisse senedi, 4046 sayılı Kanun'un T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na verdiği yetkilerle esas itibariyle aynı yetkileri haiz bir başka Türk kamu kuruluşuna devredilebilir. Bu durumda devir Yönetim Kurulu kararını gerektirmeksizin derhal pay defterine işlenir.

## YENİ METİN

### (HİSSELERİN DEVREDİLMESİ)

**MADDE 7- Enerji Yatırımları A.Ş.'ne ait A Grubu nama yazılı hisselerin devri 26 Ocak 2009 tarihine kadar Özelleştirme İdaresi'nin onayına tabidir. Diğer A Grubu nama yazılı hisselerin devri ile Enerji Yatırımları A.Ş.'ne ait A Grubu nama yazılı hisselerin 26 Ocak 2009 tarihinden sonra devri herhangi bir kısıtlamaya tabi değildir.**

C grubu hisse senedi, 4046 sayılı Kanun'un T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na verdiği yetkilerle esas itibariyle aynı yetkileri haiz bir başka Türk kamu kuruluşuna devredilebilir. Bu durumda devir Yönetim Kurulu kararını gerektirmeksizin derhal pay defterine işlenir.

## ESKİ METİN

### YÖNETİM KURULU ÜYELERİNİN GÖREV SÜRELERİ

MADDE 12- Yönetim Kurulu üyelerinin görev süresi 2 (iki) yıldır. Genel Kurul, Yönetim Kurulu üyelerini bu süre dolmadan görevden alabilir. Görev süreleri dolan Yönetim Kurulu üyeleri yeniden seçilebilir.

## »ANA SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

### YENİ METİN

#### YÖNETİM KURULU ÜYELERİNİN GÖREV SÜRELERİ

**MADDE 12- Yönetim Kurulu üyelerinin görev süresi 1 (bir) yıldır. Genel Kurul, Yönetim Kurulu üyelerini bu süre dolmadan görevden alabilir. Görev süreleri dolan Yönetim Kurulu üyeleri yeniden seçilebilir.**

### ESKİ METİN

#### YÖNETİM KURULU TOPLANTILARI

**MADDE 14- Yönetim Kurulu Şirket'in işleri gerektirdiği ve her halde en az ayda bir defa toplanır. Toplantı yeri Şirket merkezidir. Yönetim Kurulu kararı ile başka bir yerde de toplanabilir. Toplantılarda görüşülecek işlerin bir gündem ile tespit edilmiş olması ve bu gündemin toplantı gününden önce üyelere tebliğ edilmesi gerekir. Yönetim Kurulu toplantılarına davet toplantı gününden en az üç gün evvel yapılır.**

Yönetim Kurulu, en az beş üyenin katılımı ile toplanır, kararlar beş üyenin olumlu oyu ile alınır. Yönetim Kurulu'nca izinli sayılmaksızın veya haklı bir sebebe dayanmaksızın arka arkaya dört toplantıya katılmayan üye istifa etmiş sayılır.

Üyelerden biri toplantı yapılması isteğinde bulunmadıkça Yönetim Kurulu kararları, içlerinden birinin belli bir konuya ilişkin yaptığı öneriye bütün üyelerin yazılı olumlu görüşlerinin alınması suretiyle de verilebilir. Yönetim Kurulu kararlarının geçerliliği yazılıp imza edilmiş olmasına bağlıdır. Belli bir konuda karar nisabının oluşturulmaması önerinin reddedilmiş olduğu anlamına gelir.

Aşağıdaki konularda Yönetim Kurulu kararı alınabilmesi C grubundan seçilen üyenin olumlu oy kullanmasına bağlıdır.

- a) Şirket Ana Sözleşmesi'nde, Yönetim Kurulu toplantı ve karar nisabı ve "İmtiyazlı Hisse"ye ait hakları etkileyecek değişiklikler ile Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının öncelikle karşılanmasına yönelik yükümlülüğü ve bu yükümlülüğe ilişkin İmtiyazlı Hisseye tanınan hakları doğrudan veya dolaylı yoldan etkileyecek her türlü Ana Sözleşme değişikliği yapılmasına,

- b) Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının -bu tür akaryakıtların üretim kabiliyetinin ve nakil ile ilgili sistemlerinin sağlanması, korunması da dahil- öncelikli olarak istenilen kalitede, zamanda ve miktarda emsallerine uygun piyasa fiyatlarında karşılanması esas olup, söz konusu akaryakıtların istenilen kalitenin, zamanın ve miktarın dışında ve/veya emsallerine uygun piyasa fiyatlarının üstünde karşılanmasına,

- c) Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının karşılanmasını kısıtlayacak ve/veya karşılanmasına engel olacak nitelikte,

- i) Şirket'in sahip olduğu rafinerilerden herhangi birinin kapatılması, satılması, herhangi bir takyidat ile sınırlandırılması veya kapasitesinin %10'dan fazla azaltılmasına ya da
- ii) Şirket'in bölünmesi veya başka bir şirket ile birleşmesine,

- d) Şirket'in tasfiyesine ilişkin kararlar.

### YENİ METİN

#### YÖNETİM KURULU TOPLANTILARI

**MADDE 14- Yönetim Kurulu Şirket işleri gerektirdiği toplanır. Ancak yılda en az dört toplantı yapılması zorunludur. Başkanın veya üyelerden ikisinin talebi halinde Yönetim Kurulu'nun toplanması zorunludur. Yönetim Kurulu toplantıları Şirket'in idare merkezinde veya Yönetim Kurulu üyelerinin çoğunluğunun belirleyeceği yerde yapılabilir.**

**Şirket'in idaresi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kurulu'na aittir. Şirket tarafından verilecek bütün belgelerin akdolunacak sözleşmelerin geçerli olabilmesi için bunların Şirket'in unvanını ve Yönetim Kurulu'nca yetkili kılınacak iki kişinin imzasını taşıması zorunludur.**

**Yönetim Kurulu'nun toplantı şekli, toplantı ve karar nisapları, oy kullanımı, görev ve yetkileri konusunda Türk Ticaret Kanunu hükümleri uygulanır.**

**Ancak aşağıdaki konularda Yönetim Kurulu kararı alınabilmesi C grubundan seçilen üyenin olumlu oy kullanmasına bağlıdır.**

- a) Şirket Ana Sözleşmesi'nde, Yönetim Kurulu toplantı ve karar nisabı ve "İmtiyazlı Hisse"ye ait hakları etkileyecek değişiklikler ile Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının öncelikle karşılanmasına yönelik yükümlülüğü ve bu yükümlülüğe ilişkin İmtiyazlı Hisse'ye tanınan hakları doğrudan veya dolaylı yoldan etkileyecek her türlü Ana Sözleşme değişikliği yapılmasına,

- b) Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının bu tür akaryakıtların üretim kabiliyetinin ve nakil ile ilgili sistemlerinin sağlanması, korunması da dahil öncelikli olarak istenilen kalitede, zamanda ve miktarda emsallerine uygun piyasa fiyatlarında karşılanması esas olup, söz konusu akaryakıtların istenilen kalitenin, zamanın ve miktarın dışında ve/veya emsallerine uygun piyasa fiyatlarının üstünde karşılanmasına,

- c) Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının karşılanmasını kısıtlayacak ve/veya karşılanmasına engel olacak nitelikte,

- i) Şirket'in sahip olduğu rafinerilerden herhangi birinin kapatılması, satılması, herhangi bir takyidat ile sınırlandırılması veya kapasitesinin %10'dan fazla azaltılmasına ya da
- ii) Şirket'in bölünmesi veya başka bir şirket ile birleşmesine,

- d) Şirket'in tasfiyesine ilişkin kararlar.

### ESKİ METİN

#### ORGANİZASYON YAPISI

**MADDE 20- Şirket'in organizasyon yapısı, personelin istihdam şartları, ücret ve maaşlara ait usul ve esaslar Yönetim Kurulu'nca belirlenir.**

### YENİ METİN

#### ORGANİZASYON YAPISI

**MADDE 20- İlgä edilmiştir.**

## ESKİ METİN

### DIŞ DENETİM

**MADDE 25-** Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu ile ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak, bir bağımsız denetleme kuruluşunu en az iki, en çok dört hesap dönemi için anılan mevzuat çerçevesinde denetleme yapmak için ilk Genel Kurul'un onayına bağlı olmak üzere görevlendirir ve ücretini tespit eder. Şirket'in bilanço, gelir tablosu ve yıllık Yönetim ve Denetim Kurulu raporları ile Bağımsız Denetleme Kuruluşu tarafından düzenlenen yıllık denetim raporu ve rapor özetleri Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu Tebliğ ve Yönetmelik hükümlerinin koyduğu standartlara uygun olarak düzenlenir.

## YENİ METİN

### DIŞ DENETİM

**MADDE 25- Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kanunu ile ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak, bir bağımsız denetleme kuruluşunu en az bir, en çok iki hesap dönemi için anılan mevzuat çerçevesinde denetleme yapmak için ilk Genel Kurul'un onayına bağlı olmak üzere görevlendirir ve ücretini tespit eder. Şirket'in bilanço, gelir tablosu ve yıllık Yönetim ve Denetim Kurulu raporları ile Bağımsız Denetleme Kuruluşu tarafından düzenlenen yıllık denetim raporu ve rapor özetleri Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu Tebliğ ve Yönetmelik hükümlerinin koyduğu standartlara uygun olarak düzenlenir.**

## ESKİ METİN

### OY HAKKI

**MADDE 31-** Genel Kurul toplantılarında her hissenin bir oy hakkı vardır.

## YENİ METİN

### OY HAKKI

**MADDE 31- Genel Kurul toplantılarında her 1 YKr nominal değerdeki hissenin bir oy hakkı vardır.**

## ESKİ METİN

### GENEL KURUL GÖRÜŞMELERİ VE BAŞKANLIK

**MADDE 33-** Genel Kurul toplantılarına Yönetim Kurulu Başkanı, yokluğunda Yönetim Kurulu Başkan Vekili başkanlık eder.

Genel Kurul, hissedarlığı şart olmayan bir katip ile iki oy toplayıcısı seçer. Başkan, toplantının kanuna uygunluğunu teminle yükümlüdür. Genel Kurul toplantılarına ait tutanaklar yalnızca Genel Kurul Başkanı, katip, oy toplayıcıları ve Hükümet Komiseri tarafından imzalanır.

## YENİ METİN

### GENEL KURUL GÖRÜŞMELERİ VE BAŞKANLIK

**MADDE 33- Genel Kurul Başkanlık Divanı, Başkan, iki oy toplama memuru ve katipten oluşur.**

**Genel Kurul toplantılarına Yönetim Kurulu Başkan başkanlık eder. Yönetim Kurulu Başkanının bulunmadığı hallerde başkanlık edecek kişi oy toplama memurları ve katile birlikte Genel Kurul tarafından toplantıda hazır bulunanlar arasından seçilir.**

**Başkanın görevi görüşmelerin usulüne uygun olarak düzenli bir şekilde yapılmasını ve tutanağın kanun ve Ana Sözleşme hükümlerine uygun bir surette tutulmasını sağlamaktır.**

## ESKİ METİN

### KÂRIN TESPİTİ

**MADDE 36-** Ortaklığın genel masrafları ile muhtelif amortisman gibi ortaklıkça ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile ortaklık tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler hesap yıl sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen safi (net) kâr, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur:

- İş bu safi kârdan 37. madde gereğince kanuni yedek akçe ve vergiler ayrılır.
- Geriye kalan miktardan Sermaye Piyasası Kurulu'nca tespit edilen oran ve miktarda birinci temettü olarak ayrılır.
- Kalandan, dağıtılabilir toplam kârın binde birini geçmemek üzere, Genel Kurul'ca belirlenecek bir miktar Yönetim Kurulu üyelerine kâr payı olarak dağıtılır.

- Genel Kurul tarafından başka türlü karar verilmediği takdirde kalan kâr, ortaklara ödenmiş sermaye payları oranında ikinci temettü olarak dağıtılır.
- Kanun hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ayrılmadıkça Ana Sözleşme'de hisse sahipleri için belirlenen birinci temettü nakden ve/veya hisse senedi biçiminde dağıtılmadıkça, başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına imtiyazlı pay sahiplerine, Yönetim Kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş olan vakıflara ve bu gibi kişi ve/veya kurumlara kâr payı dağıtılmasına karar verilemez.

Türk Ticaret Kanunu'nun 466. maddesinin 2. fıkrasının 3. bendi hükümleri saklıdır.

Temettü hesap dönemi itibariyle mevcut payların tümüne bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

## YENİ METİN

### KÂRIN TESPİTİ

**MADDE 36- Ortaklığın genel masrafları ile muhtelif amortisman gibi ortaklıkça ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile ortaklık tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler hesap yılı sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen safi (net) kâr, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur:**

- İş bu safi kârdan 37. madde gereğince kanuni yedek akçe ve vergiler ayrılır.
- Geriye kalan miktardan Sermaye Piyasası Kurulu'nca tespit edilen oran ve miktarda birinci temettü olarak ayrılır.
- Genel Kurul tarafından başka türlü karar verilmediği takdirde kalan kâr, ortaklara ödenmiş sermaye payları oranında ikinci temettü olarak dağıtılır.
- Kanun hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ayrılmadıkça Ana Sözleşme'de hisse sahipleri için belirlenen birinci temettü nakden ve/veya hisse biçiminde dağıtılmadıkça, başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına imtiyazlı pay sahiplerine, Yönetim Kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere, çeşitli amaçlarla kurulmuş olan vakıflara ve bu gibi kişi ve/veya kurumlara kâr payı dağıtılmasına karar verilemez.

## »ANA SÖZLEŞME DEĞİŞİKLİKLERİ

*Türk Ticaret Kanunu'nun 466. maddesinin 2. fıkrasının 3. bendi hükümleri saklıdır.*

*Temettü hesap dönemi itibarıyla mevcut payların tümüne bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.*

**ESKİ METİN****KÂRIN ÖDEME ZAMANI VE ŞEKLİ**

MADDE 38- Kârın ödeme zaman ve şeklini, Sermaye Piyasası Kurulu tebliğleri gözetilerek Genel Kurul tespit eder. Temettü avansı konusunda Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümlerine uyulur.

**YENİ METİN****KÂRIN ÖDEME ZAMANI VE ŞEKLİ**

*MADDE 38- Şirket Sermaye Piyasası Kanunu'nun 15. maddesindeki düzenleme çerçevesinde ortaklarına temettü avansı dağıtılabilir.*

*Birinci temettü dahil kârın dağıtım tarihi ve şekli Sermaye Piyasası Mevzuatı gözetilerek Yönetim Kurulu'nun önerisi üzerine Genel Kurul tarafından kararlaştırılır.*

**ESKİ METİN****İLANLAR**

MADDE 40- Şirket'e ait ilanlar Türk Ticaret Kanunu'nun 37. maddesinin 4. fıkrası hükümlerine göre yapılır. Ayrıca Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre yapılması zorunlu ilanlar hususunda, anılan Kanun ve ilgili tebliğ hükümlerine uyulur.

**YENİ METİN****İLANLAR**

*MADDE 40- Şirket'e ait ilanlar Türk Ticaret Kanunu'nun 37. maddesinin 4. fıkrası hükümlerine göre yapılır. Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre yapılması zorunlu ilanlar hususunda, anılan Kanun ve ilgili tebliğ hükümlerine uyulur. Ayrıca ilanlar Şirket internet (web) sayfasında yayımlanır.*

**YENİ METİN****PERSONEL İÇİN VAKIF**

*MADDE 41- Şirket kendi personeli, çalışanları ve görevlileri için Türk Ticaret Kanunu Madde 468 hükümlerine göre bir vakıf kurabilir. Şirket benzer vakıflara da iştirak edebilir.*

**ESKİ METİN**

GEÇİCİ MADDE 1- Şirket sermayesindeki kamu payı %50'nin altına düşünceye kadar 4046 sayılı Kanun'un ilgili hükümleri uygulanır.

**YENİ METİN**

*GEÇİCİ MADDE 1- İlgâ edilmiştir.*

**ESKİ METİN**

GEÇİCİ MADDE 2- T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nın 4046 sayılı Kanun ile saptanmış yetkileri Şirket'in sermayesindeki kamu payı %50'nin altına düşünceye kadar devam eder. Bu kapsamda Şirket'in faaliyetlerini, organlarını, yönetimini, sermaye miktarını tespiti ve bu işlemlere ilişkin tedbirleri almaya T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı yetkilidir.

**YENİ METİN**

*GEÇİCİ MADDE 2- İlgâ edilmiştir.*

**ESKİ METİN**

GEÇİCİ MADDE 3- Şirket'in sermayesindeki kamu payı %50'nin altına düşünceye kadar Yönetim Kurulu, Denetçiler ve sözleşmeli statüde çalışan personelin ücret ve diğer özlük hakları Yüksek Planlama Kurulunca veya Yüksek Planlama Kurulu'nun belirlediği esaslar dahilinde Yönetim Kurulu'na tespit edilir. Bu süre zarfında 308 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'nin Geçici 1. maddesi uyarınca kadroları saklı tutulan personelin buldukları kadrolarda aylık ve her türlü özlük haklarının saklı tutulmasına devam olunur.

**YENİ METİN**

*GEÇİCİ MADDE 3- İlgâ edilmiştir.*

**ESKİ METİN**

GEÇİCİ MADDE 4- Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri, Denetçileri ve Genel Müdürü 4046 sayılı Kanun'a uygun olarak Şirket'in sermayesindeki kamu payı %50'nin altına düşünceye kadar T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nın teklifi ve Başbakan'ın onayı ile atanır.

**YENİ METİN**

*GEÇİCİ MADDE 4- İlgâ edilmiştir.*

**ESKİ METİN**

GEÇİCİ MADDE 5- Şirket, sermayesindeki kamu payı %50'nin altına düşünceye kadar faaliyet alanı ile ilgili ihtiyacını karşılamak üzere gayrimenkul malları, kaynak ve diğer irtifak haklarını yasalarca verilen yetkiye istinaden istimlak edebilir.

**YENİ METİN**

*GEÇİCİ MADDE 5- İlgâ edilmiştir.*



# TÜPRAŞ TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

## DENETİM KURULU RAPORU

(01.01.2006-31.12.2006)

### ŞİRKET'İN

**UNVANI** Tüpraş Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**MERKEZİ** Körfez-Kocaeli

### SERMAYESİ

a) Kayıtlı Sermaye 500.000.000 YTL

b) Çıkarılmış Sermaye 250.419.200 YTL

### FAALİYET KONUSU

Yurtiçinde ve yurtdışında petrol rafinerileri ve ek tesisleri ile her türlü yardımcı ve tamamlayıcı tesisleri kurmak, satın almak, bu tesislere iştirak etmek ve gerektiğinde tevsi etmek;

Her çeşit ham petrol ve petrol ürünlerini temin ve rafine etmek, ihraç ve ithal etmek, depolamak, yurtiçinde ve yurtdışındaki rafinerilerde ham petrol işlemek veya işletilmesini sağlamak;

Petrokimya ve enerji ile ilgili sanayi alanlarında tesisler kurmak ve işletmek;

İlgili mevzuat hükümleri dahilinde her türlü tahvil ve menkul kıymet çıkarmak;

Amacının tahakkuku için her türlü hukuki, sınai ve ticari faaliyetlerde bulunmak; gerekli araç, gereç, malzeme, taşınır ve taşınmaz malı temin ve tedarik etmek.

### YÖNETİM VE DENETİM KURULU TOPLANTILARI

2006 yılı içinde, 26 Ocak, 6 Şubat, 13 Mart, 26 Nisan, 29 Mayıs, 30 Haziran, 25 Temmuz, 7 Eylül, 25 Eylül, 4 Ekim, 27 Kasım ve 25 Aralık tarihlerinde toplam 12 adet Yönetim Kurulu Toplantısına iştirak edilerek yönetime yardımcı olmak amacıyla gündemdeki konularla ilgili görüş sunularak temennilerde bulunulmuştur.

Denetçiler ara karar dışında 2006 yılı içinde yapılan tüm toplantılara katılmışlardır.

### TTK GEREĞİNCE YAPILAN SAYIM VE İNCELEME SONUÇLARI

2006 yılı içinde muhtelif zamanlarda Şirket'in, Şirket'e bağlı Rafineriler ve Körfez Petrokimya Tesislerinin kayıt ve işlemleri örnekleme suretiyle incelenmiş, herhangi bir usulsüzlüğe rastlanmamıştır.

Şirket'in kasa sayımları esnasında yapılan kontrollerde teslim alınan ve kasada saklanmakta olan kıymetli evrakın kayıtlara uygun olduğu görülmüştür.

### İNTİKAL EDEN ŞİKAYET VE YOLSUZLUKLAR İLE BUNLAR HAKKINDA YAPILAN İŞLEMLER

Denetim Kurulumuza 2006 yılı içinde intikal eden herhangi bir şikayet ve yolsuzluk konusu bulunmadığından, idari ve hukuki yönden yapılacak bir işlemin bulunmadığı kanaat ve sonucuna varılmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.'nin 01.01.2006-31.12.2006 dönemi hesap ve işlemlerini, Türk Ticaret Kanunu, Şirket Ana Sözleşmesi ve diğer mevzuat ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Netice olarak, Yönetim Kurulu tarafından hazırlanmış bulunan raporda özetlenen Şirket çalışmaları ile Sermaye Piyasası mevzuatına uygun olarak Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarına göre düzenlenen konsolidasyon sonrası mali tablolar ile Vergi Usul Kanunu'na uygun mali tablolar ve Yönetim Kurulu'nun kârın dağıtımı ile ilgili önerilerinin tasvibini ve Yönetim Kurulu'nun aklanması hususunu Genel Kurul'un yüksek görüşlerine sunarız.

Saygılarımızla,



ALİ TARİK UZUN  
DENETÇİ

İBRAHİM MURAT ÇAĞLAR  
DENETÇİ



ŞÜKRÜ DİLAVER  
DENETÇİ



---

# **TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.**

---

**1 OCAK-31 ARALIK 2006 HESAP DÖNEMİNE AİT  
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**

---



**Başaran Nas Bağımsız Denetim  
ve Serbest Muhasebeci Mali  
Müşavirlik A.Ş.**  
a member of  
**PricewaterhouseCoopers**  
BJK Plaza, Süleyman Seba Caddesi  
No:48 B Blok Kat 9 Akaretler  
Beşiktaş 34357 İstanbul-Turkey  
www.pwc.com/tr  
Telephone +90 (212) 326 6060  
Facsimile +90 (212) 326 6050

## BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

### Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.'nin Yönetim Kurulu'na

1. Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. ("TÜPRAŞ"), bağlı ortaklığı ve müşterek yönetime tabi ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan konsolide bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunu, konsolide öz sermaye değişim tablosunu ve konsolide nakit akım tablosunu, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları denetlemiş bulunuyoruz.

### Finansal Tablolara İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

2. Grup yönetimi konsolide finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartlarına göre hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, konsolide finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanarak, gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmayı sağlamak amacıyla gerekli iç kontrol sisteminin tasarlanmasını, uygulanmasını ve devam ettirilmesini, koşulların gerektirdiği muhasebe tahminlerinin yapılmasını ve uygun muhasebe politikalarının seçilmesini içermektedir.

### Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmayı 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 ve/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, Grup'un 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 konsolide 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

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.'nin 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Başaran Nas Bağımsız Denetim ve  
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.  
a member of  
PricewaterhouseCoopers



Cansen Başaran Symes, SMMM

İstanbul, 4 Nisan 2007

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

VARLIKLAR	Notlar	2006	(Yeniden düzenlenmiş) 2005
<b>Cari/Dönen Varlıklar</b>		<b>3.725.827</b>	<b>3.139.139</b>
Hazır değerler	4	370.241	1.044.417
Menkul kıymetler (net)	5	-	-
Ticari alacaklar (net)	7	1.438.503	740.870
Finansal kiralama alacakları (net)	8	-	-
İlişkili taraflardan alacaklar (net)	9	14.158	7.184
Diğer alacaklar (net)	10	3.908	228
Canlı varlıklar (net)	11	-	-
Stoklar (net)	12	1.854.246	1.334.898
Devam eden inşaat sözleşmelerinden alacaklar (net)	13	-	-
Ertelenen vergi varlıkları	14	-	-
Diğer cari/dönen varlıklar	15	44.771	11.542
<b>Cari Olmayan/Duran Varlıklar</b>		<b>3.267.772</b>	<b>2.416.733</b>
Ticari alacaklar (net)	7	2.588	54
Finansal kiralama alacakları (net)	8	-	-
İlişkili taraflardan alacaklar (net)	9	-	-
Diğer alacaklar (net)	10	-	-
Finansal varlıklar (net)	16	39.836	1
Pozitif/negatif şerefiye (net)	17	357.607	-
Yatırım amaçlı gayrimenkuller (net)	18	4.621	4.621
Maddi varlıklar (net)	19	2.568.144	2.202.840
Maddi olmayan varlıklar (net)	20	21.442	1.595
Ertelenen vergi varlıkları	14	-	-
Diğer cari olmayan/duran varlıklar	15	273.534	207.622
<b>Toplam Varlıklar</b>		<b>6.993.599</b>	<b>5.555.872</b>

31 Aralık 2006 tarihi ve bu tarihte sona eren yıl itibarıyla hazırlanan konsolide mali tablolar, 4 Nisan 2007 tarihli yönetim kurulu toplantısında onaylanmış ve yönetim kurulu adına Genel Müdür Yardımcısı İbrahim Yelmenoğlu ve Mali İşler Müdürü Cengiz Demirtürk tarafından imzalanmıştır.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

	Notlar	2006	(Yeniden düzenlenmiş) 2005
<b>YÜKÜMLÜLÜKLER</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>2.738.858</b>	<b>1.801.254</b>
Finansal borçlar (net)	6	131.605	-
Uzun vadeli finansal borçların kısa vadeli kısımları (net)	6	113.672	73.796
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	8	-	-
Diğer finansal yükümlülükler (net)	10	-	-
Ticari borçlar (net)	7	1.501.713	1.000.780
İlişkili taraflara borçlar (net)	9	50.708	16.480
Alınan avanslar	21	13.731	8.554
Devam eden inşaat sözleşmeleri hakediş bedelleri (net)	13	-	-
Çalışanlara sağlanan fayda karşılıkları	22	-	-
Borç karşılıkları	23	116.787	137.649
Ertelenen vergi yükümlülüğü	14	-	-
Diğer yükümlülükler (net)	10	810.642	563.995
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>766.371</b>	<b>609.362</b>
Finansal borçlar (net)	6	488.677	405.443
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	8	-	-
Diğer finansal yükümlülükler (net)	10	-	-
Ticari borçlar (net)	7	768	-
İlişkili taraflara borçlar (net)	9	31.626	-
Alınan avanslar	21	-	-
Çalışanlara sağlanan fayda karşılıkları	22	-	-
Borç karşılıkları	23	86.596	119.966
Ertelenen vergi yükümlülüğü	14	72.320	46.252
Diğer yükümlülükler (net)	10	86.384	37.701
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>3.505.229</b>	<b>2.410.616</b>
<b>Ana Ortaklık Dışı Paylar</b>	<b>24</b>	<b>26.771</b>	<b>21.219</b>
<b>ÖZSERMAYE</b>		<b>3.461.599</b>	<b>3.124.037</b>
Sermaye	25	250.419	250.419
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi	25	-	-
<b>Sermaye Yedekleri</b>	<b>26</b>	<b>1.939.832</b>	<b>1.939.832</b>
Hisse senetleri ihraç primleri		172	172
Hisse senedi iptal karları		-	-
Yeniden değerlendirme fonu		-	-
Finansal varlıklar değer artış fonu		-	-
Özsermaye enflasyon düzeltmesi farkları		1.939.660	1.939.660
<b>Kar Yedekleri</b>	<b>27</b>	<b>312.769</b>	<b>265.535</b>
Yasal yedekler		264.074	216.840
Statü yedekleri		-	-
Olağanüstü yedekler		48.695	48.695
Özel yedekler		-	-
Sermayeye eklenecek iştirak hisseleri ve gayrimenkul satış kazançları	-	-	-
Yabancı para çevrim farkları		-	-
<b>Net Dönem Karı</b>		<b>822.430</b>	<b>680.699</b>
<b>Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)</b>	<b>28</b>	<b>136.149</b>	<b>(12.448)</b>
<b>Toplam Özsermaye ve Yükümlülükler</b>		<b>6.993.599</b>	<b>5.555.872</b>

Taahhütler şarta bağlı varlıklar ve yükümlülükler

31

İlişikteki dipnotlar mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE GELİR TABLOLARI**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

	Notlar	2006	(Yeniden düzenlenmiş) 2005
<b>Esas Faaliyet Gelirleri</b>		<b>20.111.588</b>	<b>14.857.475</b>
Satış gelirleri (net)	36	20.103.086	14.844.804
Satışların maliyeti (-)	36	(18.956.944)	(13.793.313)
Hizmet gelirleri (net)	36	8.502	12.671
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	36	-	-
<b>Brüt Esas Faaliyet Karı</b>		<b>1.154.644</b>	<b>1.064.162</b>
Faaliyet giderleri (-)	37	(318.181)	(238.955)
<b>Net Esas Faaliyet Karı</b>		<b>836.463</b>	<b>825.207</b>
Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar	38	253.101	184.848
Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar (-)	38	(46.586)	(86.965)
Finansman giderleri (net) (-)	39	(29.694)	(6.908)
<b>Faaliyet Karı</b>		<b>1.013.284</b>	<b>916.182</b>
Net parasal pozisyon karı/zararı	40	-	-
<b>Ana Ortaklık Dışı Kar (-)</b>	<b>24</b>	<b>(5.552)</b>	<b>(4.118)</b>
<b>Vergi Öncesi Kar</b>		<b>1.007.732</b>	<b>912.064</b>
Vergiler	41	(185.302)	(231.365)
<b>Net Dönem Karı</b>		<b>822.430</b>	<b>680.699</b>
<b>Nominal değeri 1 Ykr olan hisse başına kazanç (Ykr)</b>	<b>42</b>	<b>3,28</b>	<b>2,72</b>



**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA  
AİT KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

	Sermaye	Emisyon primi	Öz sermaye Enflasyon düzeltmesi farkları	Yasal yedekler	Olağanüstü yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı	Toplam özsermaye
1 Ocak 2005 - önceden raporlanan	250.419	172	1.762.821	168.272	-	956.345	-	3.138.029
Düzeltilme ve sınıflandırma etkisi (Not 2.4)	-	-	176.839	(3.382)	48.695	(384.817)	-	(162.665)
1 Ocak 2005 - yeniden düzenlenmiş	250.419	172	1.939.660	164.890	48.695	571.528	-	2.975.364
Transfer (yeniden düzenlenmiş)	-	-	-	51.950	-	(51.950)	-	-
Temettü ödemesi	-	-	-	-	-	(532.026)	-	(532.026)
Net dönem karı (yeniden düzenlenmiş)	-	-	-	-	-	-	680.699	680.699
31 Aralık 2005 - yeniden düzenlenmiş	250.419	172	1.939.660	216.840	48.695	(12.448)	680.699	3.124.037
1 Ocak 2006 - önceden raporlanan	250.419	172	1.762.821	222.398	-	358.262	658.440	3.252.512
Düzeltilme ve sınıflandırma etkisi (Not 2.4)	-	-	176.839	(5.558)	48.695	(370.710)	22.259	(128.475)
1 Ocak 2006 - yeniden düzenlenmiş	250.419	172	1.939.660	216.840	48.695	(12.448)	680.699	3.124.037
Transfer	-	-	-	47.234	-	633.465	(680.699)	-
Temettü ödemesi	-	-	-	-	-	(484.868)	-	(484.868)
Net dönem karı	-	-	-	-	-	-	822.430	822.430
31 Aralık 2006	250.419	172	1.939.660	264.074	48.695	136.149	822.430	3.461.599

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 VE 2005 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

	Notlar	2006	2005
Vergi ve ana ortaklık dışı kar öncesi dönem karı		1.013.284	916.182
Amortisman ve itfa payları	19 ve 20	181.450	207.117
Kıdem tazminatı yükümlülüğündeki artış	23	18.529	30.272
Tahsil edilen kıdem tazminatı ödemeleri	23	(23.283)	-
Maddi varlık satışlarından kaynaklanan karlar		(943)	-
Çevre yükümlülüğü karşılığındaki artış	23	5.159	2.470
EPDK katkı payı karşılığındaki artış	23	8.766	7.325
Dava karşılıklarındaki artış	23	7.851	25.582
Stok değer düşüklüğü karşılığındaki azalış	12	(2.101)	(6.509)
Kıdeme teşvik primi karşılığındaki artış	23	4.024	2.434
İzin ücretleri karşılığındaki artış	23	762	6.858
Diğer borç karşılıklarındaki artış	23	563	3.702
Faiz geliri (net)		(101.262)	(88.932)
Ertelenmiş finansman geliri/(gideri)		7.462	(262)
Banka kredilerinden kaynaklanan kur farkı gideri/(geliri)	39	19.667	(1.697)
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi sağlanan nakit akımı</b>		<b>1.139.928</b>	<b>1.104.542</b>
<b>İşletme varlık ve yükümlülüklerindeki değişiklikler:</b>			
Ticari ve diğer alacaklardaki artış		(638.138)	(192.591)
İlişkili taraflardan alacaklardaki azalış/(artış)		19.805	(7.184)
Diğer alacaklardaki (artış)/azalış		(3.680)	7.114
Stoklardaki artış		(403.393)	(340.964)
Diğer cari/dönen varlıklardaki artış		(8.307)	(3.590)
Diğer cari olmayan/duran varlıklardaki (artış)/azalış		(24.737)	8.756
Ticari borçlardaki artış		474.053	320.361
Diğer uzun vadeli yükümlülüklerdeki artış		45.153	34.224
İlişkili taraflara borçlardaki (azalış)/artış		(49.514)	16.480
Alınan avanslardaki artış/(azalış)		2.594	(7.513)
Diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		233.323	(89.646)
Ödenen vergiler		(174.458)	(264.061)
Ödenen kıdem tazminatı	23	(49.881)	(8.317)
Ödenen dava karşılıkları	23	(123)	-
Tahsil edilen kıdem tazminatı ödemeleri	23	23.283	-
Ödenen izin karşılığı	23	(14.559)	(248)
Ödenen kıdeme teşvik primi	23	(7.977)	(67)
Ödenen EPDK katkı payı	23	(7.333)	-
Ödenen çevre yükümlülüğü	23	(6.171)	(1.987)
Ödenen diğer karşılıklar	23	(7.888)	-
<b>İşletme faaliyetlerinden elde edilen net nakit</b>		<b>541.980</b>	<b>575.309</b>
<b>Yatırım faaliyetleri:</b>			
Maddi ve maddi olmayan varlık alımları	19	(397.812)	(328.156)
Maddi varlık satışından elde edilen hasılatlar		1.913	4.465
Maddi olmayan duran varlık alımları	20	(933)	(656)
Müşterek yönetime tabi ortaklık satın alımı için net nakit çıkışı	32	(458.946)	-
Alınan faizler		110.399	97.537
<b>Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(745.379)</b>	<b>(226.810)</b>
<b>Finansman faaliyetleri:</b>			
Alınan banka kredileri, (net)		22.322	118.466
Ödenen faizler		(9.120)	(5.808)
Ödenen temettümler		(484.868)	(532.026)
Ödenen temettü ana ortaklık dışı paylar		-	(3.281)
<b>Finansman faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(471.666)</b>	<b>(422.649)</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net azalış</b>		<b>(675.065)</b>	<b>(74.150)</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>1.044.319</b>	<b>1.118.469</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>		<b>369.254</b>	<b>1.044.319</b>

İlişikteki dipnotlar mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### NOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET 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 sanayii ve ilgili diğer sanayii alanında fabrikalar, tesisler kurmak ve işletmek,
- Petrokimyasal maddeler ve ilgili diğer maddelerin elde edilmesi için gerekli hammaddeler ve 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 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 ürünlerin perakende satışını teminen akaryakıt istasyonları ve bakım tesislerini kurmak, işletmek ve işlettirmek, devralmak, devretmek veya kiralamak, bayilik vermek, kendisine ait veya kiralayacağı taşıma araçları ile nakliye hizmeti yapmak, 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'ın bağlı ortaklık ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları ve faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
Ditaş Deniz İşletmeciliği ve Tic. A.Ş. ("DİTAŞ" veya "Bağlı Ortaklık")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı

Müşterek yönetime tabi ortaklık	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
OPET Petrolcülük A.Ş. ("Opet")	Türkiye	Petrol ürünleri perakende satışı
Opet Madeni Yağ Sanayi Ticaret ve Nakliye A.Ş. ("Opet Madeni Yağ")	Türkiye	Madeni yağ üretimi
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 Ireland	İrlanda	Petrol ürünleri ticareti
TBS Denizcilik ve Petrol Ürünleri Ticaret A.Ş. ("TBS")	Türkiye	Liman petrol ürünleri tedariki
Opet Aygaz B.V.	Hollanda	Petrol ürünleri ve madeni yağ dağıtımı

Opet Aygaz B.V.'nin Bulgaristan'da Opet Aygaz Bulgaria EAD adlı bir bağlı ortaklığı bulunmaktadır. Bu şirket perakende satışlar için petrol istasyonları ağını geliştirmek ve toptan satış konularında faaliyet göstermektedir.

TÜPRAŞ, bağlı ortaklığı ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları (toplucu "Grup" olarak adlandırılacaktır) temel olarak ham petrol ve petrol ürünleri sektöründe faaliyet göstermektedir. Sektörel bölümler bazındaki bilgiler Grup'un faaliyetlerinin, konsolide mali tablolar genelinde ve parasal önemlilik göz önüne alındığında petrol sektörü dışındaki sektörel bölümler açısından raporlanabilir bölüm özelliği göstermediğinden dolayı sektörel raporlamaya gerek görülmemiştir. Coğrafi bölümler bazındaki bilgiler ise, Grup'un faaliyetlerinin, konsolide mali tablolar genelinde ve parasal önemlilik göz önüne alındığında, Türkiye dışındaki coğrafi bölümler açısından raporlanabilir bölüm özelliği göstermediğinden dolayı ilişikteki konsolide mali tablolarda raporlanmamıştır.

Grup'un bünyesinde çalışan ortalama personel sayısı 31 Aralık 2006 tarihinde 5.572'dir (31 Aralık 2005: 5.153).

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

Şirket'in bu mali tabloların hazırlandığı tarih itibarıyla tescil edilmiş adresi aşağıdaki gibidir:

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.  
Petrol Caddesi, 41002  
Körfez, Kocaeli

#### NOT 2 - MALİ TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

##### 2.1 Uygulanan muhasebe standartları

TÜPRAŞ'ın konsolide mali tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") tarafından yayımlanan muhasebe ve raporlama ilkelerine ("SPK Muhasebe Standartları") uygun olarak hazırlanmıştır. SPK, XI-25 numaralı "Sermaye Piyasalarında Muhasebe Standartları" tebliğinde ("Tebliğ") kapsamlı bir muhasebe ilkeleri seti yayınlamıştır. Anılan tebliğde, alternatif olarak Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("IASB") tarafından yayımlanmış olan Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nın ("UFRS") uygulanması halinde SPK Muhasebe Standartları'na uyulmuş sayılacağı belirtilmiştir.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları'na uygun mali tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla ilişikteki konsolide mali tablolarda, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, IASB tarafından yayımlanmış 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı ("UMS 29") uygulanmamıştır. Konsolide mali tablolar ve ilgili dipnotlar yukarıda bahsedilen SPK'nın izin verdiği alternatif uygulama çerçevesinde ve SPK tarafından 20 Aralık 2004 tarihli duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni mali tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı ("Maliye Bakanlığı") tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. SPK Muhasebe Standartları'na göre hazırlanan bu mali tablolar, makul değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Yeni Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Konsolide mali tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Muhasebe Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

##### 2.2 Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren müşterek yönetime tabi ortaklıkların mali tabloları

Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar'ın mali tabloları, faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklere uygun olarak hazırlanmış olup SPK Muhasebe Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir. İlgili yabancı ortaklıkların varlık ve yükümlülükleri bilanço tarihindeki döviz kuru kullanılarak YTL'ye çevrilmiştir.

##### 2.3 Konsolidasyon esasları

- Konsolide mali tablolar aşağıdaki (b), (c), (d) ve (e) maddelerinde belirtilen esaslara göre ana şirket olan TÜPRAŞ, Bağlı Ortaklığı ve Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıkları'nın mali tablolarını kapsamaktadır. Konsolidasyon kapsamına dahil edilen şirketlerin mali tablolarının hazırlanması sırasında, SPK Muhasebe Standartlarına uygunluk ve Grup tarafından uygulanan muhasebe politikalarına ve sunum biçimlerine uyumluluk açısından gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılmıştır.
- Bağlı Ortaklık, Şirket'in ya (i) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla; veya (ii) oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte mali ve işletme politikaları üzerinde fiili hakimiyet etkisini kullanmak suretiyle mali ve işletme politikalarını Şirket'in menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2006 ve 2005 tarihleri itibariyle Bağlı Ortaklık oranları gösterilmiştir:

	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
<b>Bağlı Ortaklık</b>		
Ditaş Deniz İşletmeciliği ve Tic. A.Ş.	%79,98	%79,98

Bağlı Ortaklık'a ait bilanço ve gelir tablosu tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş olup, Şirket'in sahip olduğu payların kayıtlı iştirak değeri, ilgili özsermaye ile karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile Bağlı Ortaklığı arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmektedir. Şirketin sahip olduğu bağlı ortaklık hisselerinin kayıtlı değerleri ve bu hisselerden kaynaklanan temettüleri, ilgili özsermaye ve gelir tablosu hesaplarından netleştirilmiştir.

- c) Müşterek Yönetime Tabi Ortaklık, 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 (ekonomik bir yarar bekleme) yetkisinden yararlanarak sağlamaktadır. Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar oransal konsolidasyon yöntemi kullanılmak suretiyle konsolidasyon kapsamına alınırlar. Oransal konsolidasyon yönteminde, Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar'a ait mali tablolarda yer alan varlık, yükümlülük, gelir ve giderler Grup'un sahip olduğu etkin ortaklık payı ile konsolidasyon işlemine tabi tutulmaktadır.

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2006 tarihleri itibariyle Müşterek Yönetime Tabi Ortaklık oranları gösterilmiştir (2005: Yoktur):

	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
<b>Müşterek Yönetime Tabi Ortaklık</b>		
Opet	%50,00	%40,00
Opet Madeni Yağ	%50,00	%39,99
Opet Gıda	%50,00	%39,99
Opet International Ltd.	%50,00	%40,00
Opet Trade B.V.	%50,00	%40,00
Opet Trade Ireland	%50,00	%40,00
TBS	%25,00	%19,60
Opet Aygaz B.V.	%25,00	%20,00

Opet, bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları, 28 Aralık 2006 tarihli Hisse Devir ve Temlik Sözleşmesi sonrasında müşterek yönetime tabi ortaklık olarak konsolidasyon kapsamına dahil edilmiştir (Not 32).

- 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 mali tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen, teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve makul değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal varlıklar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra konsolide mali tablolara yansıtılmıştır (Not 16).

Grup'un, oy haklarının %20'nin altında olduğu veya TÜPRAŞ'ın önemli bir etkiye sahip olmadığı ve aktif piyasalarda kote pazar fiyatları olan ve rayiç değerleri güvenilir bir şekilde hesaplanabilen satılmaya hazır finansal varlıklar, makul değerleriyle konsolide mali tablolara yansıtılmıştır.

- e) Bağlı Ortaklık'ın net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve gelir tablosunda “ana ortaklık dışı pay” olarak gösterilmektedir. Konsolide mali tablolarda bu hissedarların payları ana ortaklık dışı paylar olarak belirtilmiş ve Grup'un net varlıklarına ve faaliyet sonuçlarına dahil edilmemiştir.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

#### 2.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli mali tabloların yeniden düzenlenmesi

Cari dönem konsolide mali tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılmıştır.

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide mali tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 1 Ocak - 31 Aralık 2006 hesap dönemine ait konsolide gelir tablosu, nakit akım tablosu ve öz sermaye değişim tablosunu ise 1 Ocak - 31 Aralık 2005 hesap dönemine ait ilgili mali tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Grup, önceki dönem mali tablolarında çeşitli hatalar tespit ederek söz konusu hataların etkilerini UMS 8 “Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar” standardı uyarınca geriye dönük olarak düzeltmiştir. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla bu düzeltmelerin ilişikteki konsolide mali tablolardaki geçmiş yıl karları üzerindeki etkileri aşağıdaki gibidir:

1 Ocak 2005- önceden raporlanan	956.345
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklarda düzeltme etkisi (a)	(101.774)
Yedek parça ve malzeme stoklarında düzeltme etkisi (b)	(48.960)
Diğer düzeltmeler (c)	(15.587)
Sınıflandırma etkisi (d)	(222.152)
UFRS 3 no'lu standardın uygulanması (e)	3.656
<b>1 Ocak 2005 - yeniden düzenlenmiş</b>	<b>571.528</b>

#### (a) Maddi ve maddi olmayan duran varlıklarda düzeltme:

Grup, 31 Aralık 2006 tarihinde sona eren yıl içinde maddi ve maddi olmayan varlıkların enflasyonun etkilerinden arındırılmaları ve ilgili amortisman tutarlarının hesaplaması sırasında geçmiş yıllarda yapılan matematiksel hatalar tespit etmiştir. Grup, söz konusu hataların etkilerini UMS 8 uyarınca geriye dönük olarak düzeltmiştir. Bu düzeltmenin etkisi, 1 Ocak 2005 itibarıyla geçmiş yıl karlarını 101.774 bin YTL (maddi ve maddi olmayan duran varlıklar 142.655 bin YTL kadar ve ertelenen vergi yükümlülüğü 42.775 bin YTL kadar azalmış, ana ortaklık dışı paylar 1.894 bin YTL kadar artmıştır) tutarında azaltmak yönünde olmuştur. Söz konusu düzeltmenin 31 Aralık 2005 tarihinde sona eren yıla ait konsolide mali tablolar üzerindeki etkileri ise aşağıdaki gibidir:

	Yeniden düzenleme etkisi
<b>31 Aralık 2005 itibarıyla bilançoya etkisi:</b>	
Maddi varlıklardaki azalış	(110.837)
Maddi olmayan varlıklardaki azalış	(172)
Ertelenen vergi yükümlülüğündeki azalış	33.302
Ana ortaklık dışı paylardaki artış	(1.808)
<b>Net dönem karı ve geçmiş yıl karlarındaki toplam net azalış</b>	<b>(79.515)</b>
<b>31 Aralık 2005 tarihinde sona eren yıla ait gelir tablosuna etkisi:</b>	
Satışların maliyetindeki azalış	25.200
Diğer faaliyetlerden gelir ve karlarda artış	6.447
Ana ortaklık dışı karlardaki azalış	85
Ertelenen vergi giderinde artış	(9.473)
<b>Net dönem karındaki artış</b>	<b>22.259</b>

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### (b) Yedek parça ve malzeme stoklarında düzeltme:

Grup, 31 Aralık 2006 tarihinde sona eren yıl içinde yedek parça ve malzeme stokları ile ilgili olarak önceki yıllardan devredilen hareketsiz olan stokların ayrıştırılması çalışmalarında hatalar tespit etmiştir. Grup yönetimi, söz konusu yedek parça stoklarının değer düşüklüğü ile ilgili olarak konsolide mali tablolarda 69.943 bin YTL tutarında karşılık ayırmış olup söz konusu düzeltmenin etkilerini UMS 8 uyarınca geriye dönük olarak mali tablolarına yansıtmıştır. Bu düzeltmenin etkisi 1 Ocak 2005 itibariyle geçmiş yıl karlarını 48.960 bin YTL (yedek parça ve malzeme stokları 69.943 bin YTL kadar, ertelenmiş vergi yükümlülüğü 20.983 bin YTL kadar azalmıştır) tutarında azaltmak yönünde olmuştur. Söz konusu düzeltmenin 31 Aralık 2005 tarihinde sona eren konsolide gelir tablosuna bir etkisi bulunmamakta olup 31 Aralık 2005 tarihi itibariyle konsolide bilanço üzerindeki etkileri ise aşağıdaki gibidir:

	Yeniden düzenleme etkisi
<b>31 Aralık 2005 itibariyle bilançoya etkisi:</b>	
Diğer cari olmayan/duran varlıklardaki azalış	(69.943)
Ertelenen vergi yükümlülüğündeki azalış	20.983
<b>Geçmiş yıl karlarındaki net azalış</b>	<b>(48.960)</b>

#### (c) Diğer düzeltmeler:

Aşağıda belirtilen hususlar ile ilgili düzeltmeler, 31 Aralık 2005 tarihinde sona eren yıla ait konsolide mali tablolara yansıtılmıştır ve bu konsolide mali tablolarda sadece bilgi amaçlı sunulmaktadır:

Grup'un 2002, 2003 ve 2004 yıllarına ait olarak hesapladığı kurumlar vergisi karşılığı, 2005 yılı içinde vergi dairesi ile varılan mutabakat sonucu düzeltilmiş olup, 2002, 2003 ve 2004 yıllarına ait olan 7.888 bin YTL tutarındaki eksik ödenen kurumlar vergisi 13 Mart 2006 tarihinde ödenmiştir. Buna ilişkin olarak 1 Ocak 2005 açılış bakiyeleri düzeltilmiştir.

Grup, geçici personelin sendika üyelikleri öncesi müteahhit firmalardaki çalışma dönemine ait yıllık izinlerinin Grup yükümlülüğünde olmasına rağmen, geçici personelin Grup'ta işe başladıkları tarih ile sendikaya üye oldukları tarih arasında hak kazandıkları ancak kullanmadıkları yıllık izin günleri için karşılık ayırmamaktaydı. Bu duruma ilişkin olarak 1 Ocak 2005 açılış bakiyeleri 1.214 bin YTL karşılık ayırmak suretiyle düzeltilmiştir.

Grup, 2004 yılındaki faaliyetleri nedeniyle International Oil Pollution Compensation ("IOPC") Fund'a ödeme yapması gereken bir yükümlülüğü olmasına rağmen 31 Aralık 2004 tarihinde sona eren yıla ait konsolide mali tablolarda gerekli karşılığı ayırmamıştır. Bu konu ile ilişkili olarak 2005 yılında 1.214 bin YTL tutarında ödeme yapmıştır. Yapılan bu ödemeye ilişkin olarak 1 Ocak 2005 açılış bakiyeleri düzeltilmiştir.

Grup, 31 Aralık 2004 tarihli mali tablolarında, aleyhine açılmış olan davalara ilişkin yükümlülüklerinin anapara tutarı kadar karşılık ayırmış, ancak bu yükümlülüklerden doğan faiz yükümlülüğü için bir karşılık ayırmamıştır. Bu nedenle dava karşılıklarının 1 Ocak 2005 açılış bakiyesi, ilgili faiz yükümlülüğünü de içerecek şekilde 8.571 bin YTL tutarında artırılarak düzeltilmiştir.

Söz konusu düzeltmelerin etkileri UMS 8 uyarınca geriye dönük olarak uygulanmıştır. Bu düzeltmelerin toplam net etkisi 1 Ocak 2005 itibariyle geçmiş yıl karlarını 15.587 bin YTL tutarında azaltmak yönünde olmuştur.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### (d) Sınıflandırma etkisi:

Tebliğ, SPK Muhasebe Standartları'na göre hazırlanan mali tabloların öz sermaye kalemlerinde, sermaye ve Türk Ticaret Kanunu uyarınca belirlenmiş "Sermaye, Emisyon Primi, Yasal Yedekler, Statü Yedekleri, Özel Yedekler ve Olağanüstü Yedekler" gibi hesapların kanuni mali tablolardaki ilgili tutarları üzerinden yer alması ve bu tutarlar ile Tebliğ uyarınca bulunacak öz sermaye kalemleri toplamı arasındaki farkın, bir dengeleyici tutar olarak öz sermaye düzeltme farkları hesabına kaydedilmesi gerektiğini belirtmiştir. Bu duruma istinaden, yasal ve olağanüstü yedeklerin enflasyon düzeltme farkları, öz sermaye düzeltme farkları olarak yeniden sınıflandırılmıştır. Bu sınıflandırmanın etkisi 1 Ocak 2005 tarihi itibarıyla geçmiş yıl karlarını 222.152 bin YTL tutarında azaltmak yönünde olmuştur. Söz konusu sınıflandırmanın 31 Aralık 2005 ve 2004 tarihleri itibarıyla konsolide bilançolar üzerindeki etkileri aşağıdaki gibidir:

#### 1 Ocak 2005 itibarıyla bilançoya etkisi:

Öz sermaye enflasyon düzeltmesi farklarında artış	176.839
Olağanüstü yedeklerde artış	48.695
Yasal yedeklerde azalış	(3.382)
<b>1 Ocak 2005 itibarıyla geçmiş yıl karlarındaki net azalış</b>	<b>(222.152)</b>

#### 31 Aralık 2005 itibarıyla bilançoya etkisi:

Öz sermaye enflasyon düzeltmesi farklarında artış	176.839
Olağanüstü yedeklerde artış	48.695
Yasal yedeklerde azalış	(5.558)
<b>31 Aralık 2005 itibarıyla geçmiş yıl karlarındaki net azalış</b>	<b>(219.976)</b>

#### (e) UFRS 3 No'lu standardın uygulanması:

Konsolide mali tablolarda Grup'un, iktisap edilen bağlı ortaklığın net varlıklarının makul değerindeki payı ile satın alma fiyatı arasındaki farkı gösteren negatif şerefiye, 31 Mart 2004 tarihinden önce gerçekleşen satın almalara ilişkin ise aktifleştirilmiş ve doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak faydalı ömrü üzerinden 31 Aralık 2004 tarihine kadar itfa edilmiştir. Söz konusu negatif şerefiyenin kayıtlı tutarı olan 3.656 bin YTL UFRS 3 - "İşletme Birleşmeleri" gereğince 1 Ocak 2005 tarihi itibarıyla konsolide bilançolardan çıkarılarak "Geçmiş yıl karları"ndan düzeltilmiştir. Bu düzeltme, 31 Aralık 2005 tarihinde sona eren yıla ait konsolide mali tablolara yansıtılmıştır ve bu konsolide mali tablolarda sadece bilgi amaçlı sunulmuştur.

#### (f) Diğer sınıflandırmalar:

31 Aralık 2006 tarihli mali tabloların sunumu ile uygunluk sağlaması için 31 Aralık 2005 tarihli konsolide bilanço ve aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunda aşağıdaki sınıflandırmalar yapılmıştır:

31 Aralık 2005 tarihli bilançoda, ticari alacaklar içinde sınıflandırılan 3.811 bin YTL'lik tecil edilen Özel Tüketim Vergisi ("ÖTV") ve Katma Değer Vergisi ("KDV"), diğer dönen varlıklara (Not 10),

31 Aralık 2005 tarihli bilançoda, sabit kıymetler içinde sınıflandırılan 4.621 bin YTL'lik arsa, yatırım amaçlı gayrimenkullere (Not 18),

31 Aralık 2005 tarihinde sona eren yıla ait gelir tablosunda, diğer giderler içerisinde gösterilen 3.114 bin YTL'lik çalışılmayan kısım giderleri, satışların maliyetine (Not 36),

31 Aralık 2005 tarihinde sona eren yıla ait gelir tablosunda, diğer satışlar içerisinde gösterilen 11.013 bin YTL'lik vadeli satışlardan kaynaklanan vade farkı gelirleri, diğer faaliyetlerden gelir ve karlara sınıflandırılmıştır (Not 38).

#### 2.5 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.

#### NOT 3 - UYGULANAN DEĞERLEME İLKELERİ/MUHASEBE POLİTİKALARI

Mali tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

##### 3.1 Hazır değerler

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



## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### 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 azalır, söz konusu tutar, cari dönemde diğer gelirlere yansıtılır (Not 7).

#### 3.3 İlişkili taraflar

Konsolide mali tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, önemli yönetim personeli ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve onlar tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirak ve ortaklıklar ile Koç Topluluğu şirketleri, ilişkili taraflar olarak kabul ve ifade edilmişlerdir (Not 9).

#### 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 katılan diğer maliyetleri içerir. Grup stoklarını ağırlıklı ortalama yöntemine göre değerlemektedir. Üretim sürecinde aynı anda birden fazla ürün birlikte üretildiğinden dolayı, her bir ürünün üretim maliyeti ayrı olarak belirlenmemektedir. 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 12).

#### 3.5 Yedek parça ve malzemeler

Yedek parça ve malzemeler net geri kazanılabilir 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 katılan diğer maliyetleri içerir. Grup, yedek parça ve malzemelerini ağırlıklı ortalama yöntemine göre değerlemektedir. Grup, uzun süredir kullanılmayan yedek parça ve malzemeler için karşılık ayırmaktadır.

#### 3.6 Satılmaya hazır finansal varlıklar

Tüm finansal varlıklar, ilk olarak bedelin makul değeri olan ve yatırımla ilgili satın alma masrafları da dahil olmak üzere maliyet bedelleri üzerinden gösterilmektedir. 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, yönetimin bilanço tarihinden sonraki 12 aydan daha kısa bir süre için finansal aracı elde tutma niyeti olmadıkça 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.

Satılmaya hazır finansal varlıkların makul değerindeki değişikliklerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kar ve zararlar dönem sonuçları ile ilişkilendirilmeden finansal varlığın konsolide mali tablolardan çıkarıldığı tarihe kadar doğrudan özsermaye içinde "finansal varlıklar değer artış fonu" hesabında muhasebeleştirilmiştir. Satılmaya hazır finansal varlıklar konsolide mali tablolardan çıkarıldıklarında, özsermayede makul değer yedeğinde takip edilen ilgili kazanç ve zararlar konsolide gelir tablosuna transfer edilir (Not 16).

Şirket'in %20'nin altında sermaye payına sahip olduğu finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir makul değerinin olmadığı, makul değer hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması veya işlememesi nedeniyle makul bir değer tahmininin yapılamaması ve makul değer güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlığın kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından şayet mevcutsa değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle değerlendirilmiştir.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

#### 3.7 Maddi varlıklar

Maddi varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın düşülmesi ile bulunan net değeri ile gösterilmektedir. Amortisman, maddi varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri baz alınarak doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır.

Grup, 1 Ekim 2006 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklarının faydalı ömürlerini gözden geçirmiş ve faydalı ömürleri aşağıda belirtildiği şekilde yeniden belirlemiştir (Not 44.a):

	Yeni faydalı ömür	Eski faydalı ömür
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3-40 yıl	3-40 yıl
Binalar	40-50 yıl	40-50 yıl
Makina tesis ve cihazlar	3-35 yıl	3-20 yıl
Taşıt araçları	4-15 yıl	4-15 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	2-10 yıl	2-10 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 makul 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 bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

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

#### 3.8 Maddi olmayan varlıklar

Maddi olmayan varlıklar, iktisap edilmiş hakları ve yazılımları içermektedir (Not 20). Bu varlıklar, 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. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerine indirilir.

#### 3.9 Şerefiye

İşletme birleşmeleri, UFRS 3, “İşletme Birleşmeleri”, kapsamında, satın alım yöntemine göre muhasebeleştirilir. 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 makul değerlerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak konsolide mali tablolarda muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde iktisap edilen işletmenin/şirketin mali tablolarında yer almayan, ancak, şerefiyenin içerisinden ayrılabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler makul değerleri ile konsolide mali 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 (Not 32).

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

İktisap edilen tanımlanabilir varlıkların, yükümlülüklerin ve şarta bağlı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin veya birleşme maliyetinin sadece geçici olarak belirlenebilmesi nedeniyle birleşmenin gerçekleştiği dönemin sonunda birleşmenin ilk kez muhasebeleştirilmesi geçici olarak yapılmak durumunda ise, iktisap eden, söz konusu işletme birleşmesini geçici tutarlardan muhasebeleştirir. Geçici olarak belirlenmiş başlangıç muhasebesinin birleşme tarihini takip eden oniki ay içerisinde tamamlanması ve düzeltme kayıtlarının birleşme tarihinden itibaren yapılması gerekmektedir.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

#### 3.10 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 (Not 18).

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 makul değerden yüksek olanı olarak kabul edilir.

#### 3.11 Borçlanma maliyeti

Banka kredileri, alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Banka kredileri, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden belirtilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, 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 direkt ilişki kurulabilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir.

Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde gelir tablosuna kaydedilmektedir.

#### 3.12 Finansal kiralamalar ve faaliyet kiralamaları

##### Grup - kiracı olarak

##### *Finansal kiralama*

Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve ödülleri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralamalar, kiralama döneminin başında kiralanan varlığın rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o günkü indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden kaydedilir. Her bir kira ödemesi, bakiye borç üzerinde sabit bir oranın elde edilmesi amacıyla borç ve finansal masraflar arasında tahsis edilir. Finansal masraflar düşüldükten sonra ilgili finansal kiralama borçları, finansal kiralama borçları olarak kayıtlara alınır. Finansman maliyetinin faiz unsuru, kira dönemi boyunca gelir tablosuna gider olarak yansıtılır. Finansal kiralama yolu ile satın alınan maddi duran varlıklar, varlığın tahmini faydalı ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulur.

Finansal kiralamadan doğan borçlar, ilgili maddi duran varlığın satın alma değeri üzerinden konsolide mali tablolara yansıtılır. Kira sözleşmesinden doğan faiz ödemeleri ise, kira dönemi boyunca konsolide gelir tablosunda gider olarak gösterilir.

##### *Faaliyet kiralaması*

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

#### 3.13 Ertelenen vergiler

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin mali tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenen vergi hesaplamasında yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca bilanço tarihi itibarıyla halihazırda yürürlükte olan vergi oranları kullanılır.

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

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir. Ertelenen vergi varlık veya yükümlülükleri mali tablolarda uzun vadeli olarak sınıflandırılmıştır (Not 14).

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### 3.14 Kıdem tazminatı karşılığı

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının şimdiki zamana indirgenmiş değerini ifade eder (Not 23).

#### 3.15 Kıdeme teşvik primi karşılığı

Grup'un belli bir kıdemin üzerindeki çalışanlarına ödenen "Kıdeme Teşvik Primi" ("Prim") adı altında sağladığı bir fayda bulunmaktadır. Grup, bu Prim ile ilgili olarak IASB tarafından yayımlanmış UMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" standardına göre muhasebe kayıtlarını tutmaktadır. Kıdeme teşvik primi karşılığı, gelecekteki olası yükümlülüklerin tahmini toplam karşılığının şimdiki zamana indirgenmiş değerini ifade eder (Not 23).

#### 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 Yeni Türk Lirası'na çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur farkı geliri veya zararları gelir tablosuna yansıtılmıştır.

#### 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 makul 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.

Satışların içerisinde önemli bir finansman maliyeti bulunması durumunda, makul 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.

Elde edilen temettü gelirleri, hissedarların temettü alma hakkı doğduğu zaman kayda alınır.

#### 3.18 Türev finansal araçlar

Türev finansal araçlar, vadeli mal alım satımından oluşmakta ve ilk olarak kayda alınmasında elde etme maliyeti kullanılmakta ve bunlara ilişkin işlem maliyetleri elde etme maliyetine dahil edilmektedir. Türev finansal araçlar kayda alınmalarını izleyen dönemlerde makul değer ile değerlendirilmektedir. Yapılan değerlendirme sonucu türev finansal araçların makul değerinde meydana gelen farklar gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

#### 3.19 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, bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahminine göre hesaplanır ve etkisinin önemli olduğu durumlarda bugünkü değerine indirmek için iskonto edilir.

#### 3.20 Şarta bağlı 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 mali tablolara alınmamakta ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Not 31).

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### 3.21 Temettü

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

#### 3.22 Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi

Grup faaliyetlerinden dolayı, borç ve sermaye piyasası fiyatlarındaki, döviz kurları ile 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.

##### Faiz haddi riski

Grup, faiz hadlerindeki değişmelerin 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.

##### Fonlama riski

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

##### Likidite riski

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

##### Kredi riski

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için kredi limitleri ile riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak azaltmaktadır. Grup'un tahsilat riski esas olarak ticari alacaklarından doğabilmektedir. Ticari alacaklar, Grup yönetimince geçmiş tecrübeler ve cari ekonomik durum göz önüne alınarak değerlendirilmekte ve uygun miktarda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir.

##### Döviz kuru riski

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Yeni Türk Lira'sına çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir (Not 29).

##### Finansal enstrümanların makul değeri

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

Finansal enstrümanların tahmini makul bedelleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme metodları kullanılarak tespit edilmiştir. Ancak, makul bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

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

#### Parasal varlıklar

Dönem sonu kurlarıyla çevrilen dövize dayalı olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştıkları kabul edilmektedir.

Nakit ve bankalardan alacakların makul bedellerinin kısa vadeli olmaları dolayısıyla kayıtlı değerlerine yaklaştıkları kabul edilmektedir.

Ticari alacakların ve ilgili şüpheli alacak karşılıklarının kayıtlı değerlerinin makul değerlerini gösterdikleri tahmin edilmektedir.

#### Parasal borçlar

Banka kredilerinin tahmini makul değerleri gelecekte gerçekleşmesi beklenen nakit akımlarının mevcut piyasa oranları kullanılarak iskonto edilmesi ile bulunmuştur.

Değişik faiz oranlarına sahip yabancı para krediler bilanço tarihlerindeki döviz kuru ile Yeni Türk Lirası'na çevrilmiş olup, makul değerleri kayıtlı değerlerine yaklaşmaktadır.

#### 3.23 Hisse başına kazanç

Konsolide 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 hissedarlara birikmiş karlardan ve yeniden değerlendirme fonundan hisseleri oranında hisse dağıtarak (“Bedelsiz Hisseler”) sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kar hesaplanırken, Bedelsiz Hisseler, ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalama, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

#### 3.24 Nakit akımı

Grup net varlıklarındaki değişimleri, finansal yapısını ve nakit akımlarının tutar ve zamanlamasını değişen şartlara göre yönlendirme yeteneği hakkında mali tablo kullanıcılarına bilgi vermek üzere, diğer mali tablolarının ayrılmaz bir parçası olarak nakit akım tablolarını düzenlemektedir (Not 43).

#### 3.25 Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, her bilanço tarihinde maddi ve maddi olmayan duran varlıklarının, maliyet değerinden birikmiş amortismanlar düşülerek bulunan defter değerine ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, değer düşüklüğü tutarını belirleyebilmek için o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Varlığın tek başına geri kazanılabilir tutarının hesaplanmasının mümkün olmadığı durumlarda, o varlığın ait olduğu nakit üreten biriminin geri kazanılabilir tutarı hesaplanır.

Geri kazanılabilir tutar, satış maliyetleri düşüldükten sonra elde edilen gerçeğe uygun değer veya kullanımdaki değer büyük olanıdır. Kullanımdaki değer hesaplanırken, geleceğe ait tahmini nakit akımları, paranın zaman değerini ve varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirilir.

Varlığın (veya nakit üreten birimin) geri kazanılabilir tutarının, defter değerinden daha az olması durumunda varlığın (veya nakit üreten birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. Bu durumda oluşan değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir, ancak, ilgili varlığın yeniden değerlendirilmiş olması durumunda, değer düşüklüğü kaybı yeniden değerlendirme fonundan indirilir.

Değer düşüklüğünün iptali nedeniyle varlığın (veya nakit üreten birimin) kayıtlı değerinde meydana gelen artış, önceki yıllarda değer düşüklüğünün mali tablolara alınmaması halinde oluşacak olan defter değerini (amortismanına tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır. Değer düşüklüğünün iptali gelir tablosuna kayıt edilir ancak ilgili varlığın yeniden değerlendirilmiş olması durumunda iptal edilen değer düşüklüğü kaybı yeniden değerlendirme fonuna ilave edilir.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### 3.26 Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem mali tabloları yeniden düzenlenir (Not 2.4). Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

#### NOT 4 - HAZIR DEĞERLER

	2006	2005
Kasa	81	5
Bankalar		
Özel faizli vadesiz mevduat	270.123	980.817
Vadesiz mevduat	30.555	19.581
Vadeli mevduat	67.060	43.916
Diğer	1.435	-
Vadeli mevduat faiz tahakkukları	987	98
	<b>370.241</b>	<b>1.044.417</b>

#### Özel faizli vadesiz mevduat

31 Aralık 2006 itibarıyla bankalardaki vadesiz mevduatın 270.123 bin YTL (2005: 980.817 bin YTL) tutarındaki kısmı özel faizli vadesiz mevduatlardan oluşmaktadır. Grup, özel faizli vadesiz mevduatlardan günlük faiz kazanmaktadır. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla YTL ve ABD doları cinsinden özel faizli vadesiz mevduatların etkin faiz oranı sırasıyla %19,26 ve günlük Libor'dur (2005: %11,35 ve günlük Libor).

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla bankalardaki özel faizli vadesiz mevduat 74.062 bin YTL karşılığı 52.690.663 ABD Doları (2005: 173.599 bin YTL karşılığı 129.377.831 ABD doları) tutarında yabancı para mevduat içermektedir.

Grup tarafından Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde belirlendiği üzere, müşterilerden alınan gelir payı bankalarda bloke edilmekte ve özel faizli vadesiz mevduat olarak değerlendirilmektedir (Not 10). 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla alınmış olan gelir payı tutarına istinaden bankalarda bloke edilmekte olan tutar 77.322 bin YTL olup özel faizli vadesiz mevduat olarak değerlendirilmektedir (2005: 32.254 bin YTL).

31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla, ithal edilecek malzemenin mal bedeli karşılığı olarak kullanılmak üzere bankalarda 21.168.994 ABD doları karşılığı 28.405 bin YTL bloke özel faizli vadesiz mevduat olarak tutulmakta olup, repo geliri elde edilerek değerlendirilmektedir. 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla, bu husus ile ilgili herhangi bir bloke mevduat bulunmamaktadır.

#### Vadeli mevduat ve diğer hazır değerler

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla 65,587 bin YTL'lik YTL vadeli mevduatların vadelerine 1 aydan kısa, 1.473 bin YTL'lik vadeli ABD doları mevduatların vadelerine 3-6 ay kalmıştır. Vadeli YTL mevduatların etkin faiz oranı %21 (2005: %16,50), ABD doları vadeli mevduatların etkin faiz oranı ise %5,5' tir (2005: Yoktur).

Diğer hazır değerler, 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla 1.424 bin YTL tutarındaki kredi kartı alacaklarını ve 11 bin YTL tutarındaki ters repo alacaklarını içermektedir (2005: Yoktur).

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA  
AİT AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

31 Aralık 2006 ve 2005 tarihleri itibariyle nakit akım tablosunda yer alan nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	2006	2005
Hazır değerler	370.241	1.044.417
Eksi: vadeli mevduat faiz tahakkukları	(987)	(98)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerler (Not 43)</b>	<b>369.254</b>	<b>1.044.319</b>

**NOT 5 - MENKUL KIYMETLER**

31 Aralık 2006 ve 2005 tarihleri itibariyle menkul kıymet bulunmamaktadır.

**NOT 6 - FİNANSAL BORÇLAR**

	2006	2005
<b>Kısa vadeli banka kredileri:</b>		
Kısa vadeli banka kredileri	131.605	-
<b>Toplam kısa vadeli banka kredileri</b>	<b>131.605</b>	<b>-</b>
<b>Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vade taksitleri:</b>		
Uzun vadeli kredilerin kısa vade taksitleri	103.948	67.487
Faiz tahakkukları	9.724	6.309
<b>Toplam uzun vadeli kredilerin kısa dönem anapara taksit ve faizleri</b>	<b>113.672</b>	<b>73.796</b>
<b>Toplam kısa vadeli banka kredileri</b>	<b>245.277</b>	<b>73.796</b>
<b>Uzun vadeli banka kredileri:</b>		
<b>Toplam uzun vadeli banka kredileri</b>	<b>488.677</b>	<b>405.443</b>
<b>Toplam banka kredileri</b>	<b>733.954</b>	<b>479.239</b>

31 Aralık 2006 ve 2005 tarihleri itibariyle banka kredilerinin yabancı para ve faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

	2006		
	Etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	Bin YTL
<b>Kısa vadeli banka kredileri</b>			
ABD doları krediler	%6,47	61.867.975	86.962
YTL krediler	%18,55	41.717.335	41.717
EURO krediler	%4,83	1.580.325	2.926
			<b>131.605</b>
<b>Uzun vadeli kredilerin kısa vade taksitleri:</b>			
ABD doları krediler	%6,47	63.908.317	89.830
Japon Yeni krediler	%5,06	1.196.765.817	14.118
			<b>103.948</b>
Faiz gider tahakkukları			9.724
			<b>113.672</b>
<b>Uzun vadeli banka kredileri:</b>			
ABD doları krediler	%6,47	303.397.022	426.455
Euro krediler	%4,83	33.606.227	62.222
			<b>488.677</b>



## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

	Etkin faiz oranı (%)	2005 Orijinal para birimi	Bin YTL
<b>Uzun vadeli kredilerin kısa vade taksitleri:</b>			
ABD doları krediler	%5,29	29.156.820	39.123
Japon Yeni krediler	%5,04	2.488.089.663	28.364
			<b>67.487</b>
Faiz gider tahakkukları			6.309
			<b>73.796</b>
<b>Uzun vadeli banka kredileri:</b>			
ABD doları krediler	%5,29	274.669.901	368.557
Euro krediler	%3,35	14.641.410	23.243
Japon Yeni krediler	%5,04	1.196.765.817	13.643
			<b>405.443</b>

31 Aralık 2006 ve 2005 tarihleri itibariyle uzun vadeli kredilerin vade analizi aşağıdaki gibidir:

	2006	2005
2007	-	77.383
2008	134.449	78.895
2009	76.769	44.862
2010	57.379	37.204
2011	53.594	36.057
2012 ve sonrası	166.486	131.042
	<b>488.677</b>	<b>405.443</b>

31 Aralık 2006 tarihi itibariyle Grup tarafından kullanılan kredilerin 123.187 bin YTL karşılığı 77.595.861 ABD doları ve 1.196.765.817 JPY (2005: 179.837 bin YTL karşılığı 102.720.464 ABD doları ve 3.684.855.480 JPY) tutarındaki kısmı için T.C Hazine Müsteşarlığı garantisini 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 edilecektir.

#### NOT 7 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

##### Kısa vadeli ticari alacaklar (net):

	2006	2005
Ticari alacaklar	1.360.916	743.190
Alacak senetleri ve çekler	94.547	4.604
Şüpheli ticari alacaklar	6.356	188
Diğer ticari alacaklar, depozito ve teminatlar	267	300
Eksi: Vadeli satışlardan kaynaklanan tahakkuk etmemiş finansman geliri	(17.227)	(7.224)
Eksi: Şüpheli ticari alacak karşılığı	(6.356)	(188)
<b>Toplam kısa vadeli ticari alacaklar (net)</b>	<b>1.438.503</b>	<b>740.870</b>

##### Uzun vadeli ticari alacaklar (net):

	2006	2005
Alacak senetleri	2.534	-
Verilen depozito ve teminatlar	54	54
	<b>2.588</b>	<b>54</b>

Uzun vadeli alacak senetlerinin vadesi 1-3 yıl arasında değişmektedir.

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

**Kısa vadeli ticari borçlar (net):**

	2006	2005
Ticari borçlar	1.357.031	983.504
Alınan depozito ve garantiler	2.101	1.236
Diğer ticari borçlar	147.949	18.866
Eksi: Vadeli alışlardan kaynaklanan tahakkuk etmemiş finansman gideri	(5.368)	(2.826)
<b>Toplam kısa vadeli ticari borçlar (net)</b>	<b>1.501.713</b>	<b>1.000.780</b>

**Uzun vadeli ticari borçlar (net):**

	2006	2005
Ticari borçlar	768	-
<b>Toplam kısa vadeli ticari borçlar (net)</b>	<b>768</b>	<b>-</b>

**NOT 8 - FİNANSAL KİRALAMA ALACAKLARI VE BORÇLARI**

DİTAŞ, ham petrol ürünlerinin nakliyesinde kullanmak üzere operasyonel kiralama yöntemi ile tanker kiralaması yapmaktadır. DİTAŞ'ın faaliyet kiralaması anlaşmaları DİTAŞ yönetiminin istediği zaman feshedebileceği niteliktedir. DİTAŞ'ın ilgili faaliyet kiralaması nedeniyle 31 Aralık 2006 tarihinde sona eren yıla ait gelir tablosunda tahakkuk etmiş 30.533 bin YTL'lik kira gideri bulunmaktadır (2005: 23.707 bin YTL).

**NOT 9 - İLİŞKİLİ TARAFLARDAN ALACAKLAR VE BORÇLAR**

TÜPRAŞ'ın T.C. Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na ("İdare") ait olan %51 oranındaki hissesinin Koç Holding A.Ş., Aygaz A.Ş., Opet Petrolcülük A.Ş., Shell Overseas Investment B.V. ve The Shell Company of Turkey Limited tarafından kurulmuş olan Koç-Shell Ortak Girişim Grubu'na satılmasına müteakip, İdare'ye ait olan söz konusu TÜPRAŞ hisseleri, 26 Ocak 2006 tarihinde Koç-Shell Ortak Girişim Grubu'nun kurmuş oldukları Enerji Yatırımları A.Ş. tarafından teslim alınmıştır. Bu tarihten itibaren Enerji Yatırımları A.Ş.'yi kontrol etmekte olan Koç Holding A.Ş. ve ona bağlı Koç Topluluğu şirketleri ve onlar tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirak ve ortaklıklar ekli mali tablolarda ilişkili taraflar olarak kabul edilmişlerdir. Söz konusu şirketler ile 26 Ocak 2006 tarihinden başlamak suretiyle 31 Aralık 2006 tarihinde sona eren yılda gerçekleşen işlemler, ilişkili taraflarla yapılan işlemler olarak değerlendirilmiştir (Not 3).

(\*) Yukarıda bahsedildiği gibi, Koç Holding A.Ş. ve ona bağlı Koç Topluluğu Şirketleri, 26 Ocak 2006 tarihinden itibaren ilişkili taraflar olarak kabul edilmişlerdir.

a) İlişkili bankalarda tutulan mevduatlar:	2006	2005
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş.	140.319	(*)
<b>İlişkili bankalarda toplam mevduatlar</b>	<b>140.319</b>	<b>(*)</b>

b) İlişkili taraflardan alacaklar:	2006	2005
Aygaz A.Ş.	6.591	(*)
Akpa Dayanıklı Tüketim LPG ve Akaryakıt Ürünleri Pazarlama A.Ş.	1.798	(*)
Diğer	1.193	(*)
Personelden alacaklar	4.576	7.184
<b>İlişkili taraflardan toplam alacaklar</b>	<b>14.158</b>	<b>7.184</b>

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

c) İlişkili taraflara borçlar:	2006	2005
Entek Elektrik Üretimi A.Ş.	20.807	(*)
Koç Holding A.Ş.	10.627	(*)
Beko Ticaret A.Ş.	4.162	(*)
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş.	972	(*)
Diğer	5.487	(*)
Personele borçlar	8.653	16.056
Ortaklara borçlar	-	424

**İlişkili taraflara toplam kısa vadeli borçlar** **50.708** **16.480**

Koç Holding A.Ş. 31.626 (\*)

**İlişkili taraflara toplam uzun vadeli borçlar** **31.626** **-**

İlişkili taraflara toplam uzun vadeli borçlar Opet' in Koç Holding A.Ş.'den almış olduğu 56.250.000 ABD doları karşılığı 79.065 bin YTL'lik (TÜPRAŞ etkin ortaklık oranı ile 31.626 bin YTL) krediyi ifade etmektedir. Söz konusu uzun vadeli kredinin faiz oranı 6 aylık Libor+%1,7 olup, vade analizi aşağıdaki gibidir:

	2006	2005
2008	10.542	(*)
2009	10.542	(*)
2010	10.542	(*)
	<b>31.626</b>	<b>-</b>

**d) İlişkili taraflardan alınan banka kredileri:** **2006** **2005**

Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. 9.540 (\*)

**İlişkili taraflardan alınan toplam banka kredileri** **9.540** **-**

e) İlişkili taraflara ürün ve hizmet satışları:	2006	2005
Opet Petrolcülük A.Ş. (**)	1.501.629	(*)
Aygaz A.Ş.	216.242	(*)
Opet Madeni Yağ ve Katkıları San. ve Tic. A.Ş.	20.761	(*)
Mogaz Petrol Gazları A.Ş.	6.215	(*)
Opet Dış Ticaret ve Nakliyat A.Ş.	4.237	(*)
Opet International Limited	2.392	(*)
Diğer	586	(*)
<b>İlişkili taraflara toplam ürün ve hizmet satışları</b>	<b>1.752.062</b>	<b>-</b>

(\*\*) Opet 28 Aralık 2006 tarihli Hisse Devir ve Temlik Sözleşmesi sonrasında müşterek yönetime tabi ortaklık olarak konsolidasyon kapsamına dahil edilmiştir. Bu tarihe kadar gerçekleşen işlemler ilişkili taraflar ile olan işlemler olarak değerlendirilmiştir.

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA  
AİT AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

**f) İlişkili taraflardan mal ve hizmet alımları:**

	2006	2005
Kofisa S.A. (***)	1.038.186	(*)
Opet Trade Ireland Ltd.	28.936	(*)
Ram Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	12.967	(*)
Koç Holding A.Ş.	9.351	(*)
Beko Ticaret A.Ş.	5.376	(*)
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş.	4.052	(*)
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş.	3.727	(*)
Opet Petrolcülük A.Ş.	3.332	(*)
Diğer	13.862	(*)
<b>İlişkili taraflardan toplam mal ve hizmet alımları</b>	<b>1.119.789</b>	<b>-</b>

(\*\*\*)Koç Topluluğu'nun Kofisa S.A' daki kontrolü 2006 yılı içerisinde ortadan kalkmış, dolayısıyla işlem tarihleri sonrasında söz konusu şirket ilişkili taraf olarak değerlendirilmemiştir.

**g) İlişkili taraflardan alınan vadeli mevduat faiz gelirleri:**

	2006	2005
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş.	39.558	(*)
<b>İlişkili taraflardan alınan toplam faiz gelirleri</b>	<b>39.558</b>	<b>-</b>

**h) Yönetim kurulu üyelerine ve üst düzey yönetim personeline sağlanan faydalar:**

	2006	2005
Yönetim kurulu üyelerine ve üst düzey yönetim personeline sağlanan faydalar	19.174	786

**i) İlişkili taraflardan sabit kıymet alımları:**

	2006	2005
Entek Elektrik Üretim A.Ş.	28.196	(*)
RMK Gemi Yapım Sanayi A.Ş.	9.330	(*)
<b>İlişkili taraflardan sabit kıymet alımları</b>	<b>37.526</b>	<b>-</b>

**NOT 10 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR****Kısa vadeli diğer alacaklar:**

	2006	2005
Sigorta tazminatlarından alacaklar	2.457	-
Vergi dairesinden alacaklar	648	228
Diğer çeşitli alacaklar	2.405	1.641
<b>Eksi: Şüpheli diğer alacaklar karşılığı</b>	<b>(1.602)</b>	<b>(1.641)</b>
	<b>3.908</b>	<b>228</b>

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	2006	2005
Ödenecek Özel Tüketim Vergisi ("ÖTV")	645.462	441.857
Ödenecek Katma Değer Vergisi ("KDV")	128.067	100.820
Diğer vergi ve yükümlülükler	24.305	17.004
Tecil edilen ÖTV	4.790	2.275
Tecil edilen KDV	2.991	1.536
Gider tahakkukları	2.614	-
Diğer	2.413	503
	<b>810.642</b>	<b>563.995</b>

Tecil edilen ÖTV ve KDV, ihrac kayıtlı satışların ÖTV ve KDV tutarlarından oluşmaktadır ve aynı zamanda Varlıklar'da "Diğer cari/dönen varlıklar" (Not 15) içerisinde yer almaktadır. Müşteriler satın aldıkları mamullerin ihrac edildiğini gümrük müdürlüklerine belgelediklerinde "Diğer cari/dönen varlıklar" da yer alan ÖTV ve KDV tutarları, tecil edilen ÖTV ve KDV içerisindeki tutarlar ile karşılıklı olarak mahsuplaştırılmaktadır.

#### Uzun vadeli diğer yükümlülükler:

	2006	2005
Gelir payı	79.329	34.477
Ertelenmiş gelirler	5.967	3.224
Diğer	1.088	-
	<b>86.384</b>	<b>37.701</b>

#### Gelir payı:

Petrol Piyasası Kanunu gereğince, rafinericilerin Not 31'de açıklanan 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 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.

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'nca oluşturulan Ulusal Petrol Stoğu Komisyonu, toplanan gelir paylarının banka hesabında bloke edilerek muhasebesinin TÜPRAŞ Genel Müdürlüğü tarafından yürütülmesi ve hesapta biriken tutarın gecelik repo ile değerlendirilmesi kararını vermiştir.

Bu kararlara istinaden 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla hesaplanan 79.329 bin YTL (2005: 34.477 bin YTL) tutarında gelir payları "Uzun Vadeli Diğer Yükümlülükler" içerisinde "Gelir Payı" olarak muhasebeleştirilmekte ve hesaplanan Gelir Payı'na ilişkin olarak bankalarda bloke edilerek özel faizli vadesiz mevduat olarak değerlendirilen 77.322 bin YTL'lik tutar, "Hazır Değerler" içerisinde "Özel faizli vadesiz mevduatlar" olarak sınıflandırılmaktadır (2005: 32.254 bin YTL) (Not 4).

#### NOT 11 - CANLI VARLIKLAR

Yoktur (2005: Yoktur).

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA  
AİT AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

**NOT 12 - STOKLAR**

	2006	2005
İlk madde ve malzeme	448.400	506.541
Yarı mamüller	168.422	118.832
Mamüller	621.576	428.541
Ticari mallar	106.485	35.660
Yoldaki mallar	487.182	247.427
Verilen sipariş avansları	21.571	4.087
Diğer stoklar	4.765	66
	<b>1.858.401</b>	<b>1.341.154</b>
Stok değer düşüklüğü karşılığı	(4.155)	(6.256)
	<b>1.854.246</b>	<b>1.334.898</b>

31 Aralık 2006 ve 2005 tarihlerinde sona eren yıllar için stok değer düşüklüğü karşılığı hareketi aşağıdaki gibidir:

	2006	2005
1 Ocak	6.256	12.765
Dönem içerisindeki iptaller	(2.101)	(6.509)
<b>31 Aralık</b>	<b>4.155</b>	<b>6.256</b>

**NOT 13 - DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNDEN ALACAKLARI VE HAKEDİŞ BEDELLERİ**

Yoktur (2005: Yoktur).

**NOT 14 - ERTELENEN VERGİ VARLIKLARI VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ****Ertelenen vergiler**

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini bilanço kalemlerinin SPK Muhasebe Standartları ve Vergi Usul Kanunu arasındaki farklı değerlendirmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır.

İleriki dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için Türkiye'de faaliyet gösteren şirketler için uygulanacak oran %20'dir (2005: %30). Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren şirketler için ilgili oranlar Not 41'de sunulmuştur.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

31 Aralık 2006 ve 2005 tarihleri itibariyle ertelenen vergiye konu olan birikmiş geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin etkileri, bilanço tarihi itibariyle yasanmış vergi oranları kullanılarak aşağıda özetlenmiştir:

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/ (yükümlülüğü)	
	2006	2005	2006	2005
Maddi ve maddi olmayan varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki fark	631.325	465.222	(126.265)	(139.566)
Diğer	3.493	-	(700)	-
<b>Ertelenen vergi yükümlülüğü</b>			<b>(126.965)</b>	<b>(139.566)</b>
Kıdem tazminatı ve kıdeme teşvik primi karşılığı	(91.261)	(125.970)	18.252	37.791
Yedek parça ve malzeme stokları için değer düşüklüğü karşılığı	(69.943)	(69.943)	13.989	20.983
Dava karşılıkları	(47.778)	(40.050)	9.556	11.964
Kullanılabilecek yatırım indirimi	(30.086)	(41.355)	3.068	4.218
Kullanılmamış izin ücretleri karşılığı	(13.133)	(26.930)	2.627	8.018
Çevre yükümlülüğü karşılığı	(10.962)	(11.974)	2.192	3.592
Ertelenmiş finansal gelirler, (net)	(11.982)	(4.333)	2.419	1.300
IOPC katılım payı karşılığı	(2.769)	(1.214)	554	364
Navlun farkı karşılığı	(837)	(1.533)	167	460
Stok değer düşüklüğü karşılığı	(4.155)	(6.256)	834	1.877
EPDK katkı payı karşılığı	-	(7.325)	-	2.197
Şüpheli alacaklar karşılığı	(2.695)	-	614	-
Diğer karşılıklar	(1.537)	(1.833)	307	550
Diğer	(330)	-	66	-
<b>Ertelenen vergi varlıkları</b>			<b>54.645</b>	<b>93.314</b>
<b>Ertelenen vergi yükümlülüğü - net</b>			<b>(72.320)</b>	<b>(46.252)</b>
Ertelenen vergi hareket tablosu aşağıda belirtilmiştir:				
			2006	2005
<b>Ertelenen vergi yükümlülüğü, net</b>				
1 Ocak			(46.252)	(12.463)
Satın alımlar (*)			(4.076)	-
Cari dönem ertelenen vergi gideri (Not 41)			(21.992)	(33.789)
<b>31 Aralık</b>			<b>(72.320)</b>	<b>(46.252)</b>

(\*) Satın alımlar Opet müşterek yönetimine tabi ortaklığın satın alımını ifade etmektedir (Not 32).

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA  
AİT AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

**NOT 15 - DİĞER CARİ/DÖNEN VARLIKLAR VE DİĞER CARİ OLMAYAN/DURAN VARLIKLAR****Diğer cari/dönen varlıklar:**

	2006	2005
Peşin ödenen katalist bedeli	6.647	2.059
Müşteri kredileri	5.596	-
Gelecek aylara ait giderler	5.103	-
Tecil edilen ÖTV	4.790	2.275
Türev finansal araçlar	3.564	-
İndirilecek vergi ve fonlar	3.849	-
KDV alacakları	3.052	-
Tecil edilen KDV	2.991	1.536
Gelir tahakkukları	2.978	-
Peşin ödenen sigorta ve diğer giderler	2.864	3.111
Diğer çeşitli dönen varlıklar	3.337	2.561
	<b>44.771</b>	<b>11.542</b>

Tecil edilen ÖTV ve KDV, ihraç kayıtlı satışların ÖTV ve KDV tutarından oluşmaktadır ve aynı zamanda Yükümlülükler'de "Kısa vadeli diğer yükümlülükler" (Not 10) içerisinde yer almaktadır. Müşteriler satın aldıkları mamullerin ihraç edildiğini gümrük müdürlüklerine belgelediklerinde tecil edilen ÖTV ve KDV içerisindeki tutarlar karşılıklı mahsuplaştırılmaktadır.

**Türev finansal araçlar:**

31 Aralık 2006 itibarıyla türev finansal araçlar, Opet'in ürün stoklarının Brent ham petrole kıyasla belirlenen petrol taban fiyatlarındaki dalgalanmalara maruz kalmasını kontrol edebilmek için yapmış olduğu vadeli alım sözleşmelerinden oluşmaktadır.

	2006		2005	
	Kontrat Miktarı	Rayiç Değerler Varlıklar/ (Yükümlülükler)	Kontrat Miktarı	Rayiç Değerler Varlıklar/ (Yükümlülükler)
Vadeli alım sözleşmeleri	113.924	3.564	-	-

**Diğer cari olmayan/duran varlıklar:**

	2006	2005
Yedek parça ve malzeme stokları, (net)	211.854	196.674
Peşin ödenen akaryakıt perakende satış istasyonları kiralari	41.117	-
Peşin ödenen katalist bedeli	19.592	10.556
Diğer	971	392
	<b>273.534</b>	<b>207.622</b>



## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### NOT 16 - FİNANSAL VARLIKLAR

	2006		2005	
	İştirak oranı	Tutar	İştirak oranı	Tutar
<b>Satılmaya hazır finansal varlıklar:</b>				
Enerji Yatırımları A.Ş. ("EYAŞ")	%1,20	39.600	-	-
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş.	%20,00	160	-	-
Op Ay Akaryakıt Ticaret Ltd. Şti.	%20,00	28	-	-
Nemrut Liman ve Boru İşl. Nak. İç ve Dış Tic. Ltd. Şti	%10,00	26	-	-
Ataer Enerji ve Otoprodüksiyon San. ve Tic. A.Ş.	%0,04	16	-	-
Akdeniz Akaryakıt Depolama Nakliyat ve Tic A.Ş.	%13,32	6	-	-
İstanbul Gübre Sanayii A.Ş. ("İGSAŞ")	-	-	%0,005	1
		<b>39.836</b>		<b>1</b>

#### NOT 17 - POZİTİF/NEGATİF ŞEREFİYE (NET)

	2006	2005
<b>Maliyet bedeli:</b>		
1 Ocak itibariyle	-	4.178
Negatif şerefiye düzeltme etkisi	-	(4.178)
Satın alımlar (*)	357.607	-
<b>31 Aralık itibariyle</b>	<b>357.607</b>	<b>-</b>
<b>Birikmiş itfa payı:</b>		
1 Ocak itibariyle	-	(522)
Negatif şerefiye düzeltme etkisi	-	522
31 Aralık itibariyle	-	-
<b>Net defter değeri</b>	<b>357.607</b>	<b>-</b>

(\*) Satın alımlar Opet hisselerinin satın alımından kaynaklanmaktadır (Not 32).

UFRS 3 gereğince 31 Mart 2004 tarihinden önce gerçekleşmiş işlemlerden doğan negatif şerefiyenin kayıtlı tutarı, 1 Ocak 2005 tarihi itibari ile konsolide mali tablolardan çıkarılarak "Geçmiş yıl karları"ndan düzeltilmiştir.

#### NOT 18 - YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

31 Aralık 2006 tarihi itibariyle yatırım amaçlı gayrimenkuller 4.621 bin YTL tutarındaki arsalarından oluşmaktadır (2005: 4.621 bin YTL). 31 Aralık 2006 tarihi itibariyle yatırım amaçlı arsaların makul değeri bağımsız bir değerlendirme şirketinin yaptığı değerlendirme çalışmaları sonucu 38.117 bin YTL olarak belirlenmiştir (2005: 38.117 bin YTL).

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

**NOT 19 - MADDİ VARLIKLAR (NET)**

	1 Ocak 2006	Satın alımlar (*)	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2006
<b>Maliyet:</b>						
Arazi ve arsalar	24.994	14.629	132	-	(9)	39.746
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	901.748	18.912	-	18.967	(6.243)	933.384
Binalar	242.074	14.951	620	1.017	(100)	258.562
Makine, tesis ve cihazlar	3.951.785	54.159	635	119.768	(12.760)	4.113.587
Taşıt araçları	236.211	2.058	81	15	(9.351)	229.014
Döşeme ve demirbaşlar	18.166	29.482	1.715	2.508	(799)	51.072
Yapılmakta olan yatırımlar	485.101	14.921	352.832	(121.860)	-	730.994
Verilen avanslar	14.417	-	41.797	(20.415)	-	35.799
	<b>5.874.496</b>	<b>149.112</b>	<b>397.812</b>	<b>-</b>	<b>(29.262)</b>	<b>6.392.158</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(732.192)	-	(23.769)	-	6.243	(749.718)
Binalar	(116.291)	-	(7.373)	-	47	(123.617)
Makine, tesis ve cihazlar	(2.669.432)	-	(143.745)	-	12.100	(2.801.077)
Taşıt araçları	(140.068)	-	(4.948)	-	9.172	(135.844)
Döşeme ve demirbaşlar	(13.673)	-	(816)	-	731	(13.758)
	<b>(3.671.656)</b>	<b>-</b>	<b>(180.651)</b>	<b>-</b>	<b>28.293</b>	<b>(3.824.014)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>2.202.840</b>					<b>2.568.144</b>

(\*) Satın alımlar Opet hisselerinin satın alınımından kaynaklanmaktadır (Not 32).

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla alınan krediler nedeniyle bankalar lehine verilmiş olan maddi varlıklar üzerindeki ipoteklerin toplam tutarı 75.820.000 ABD doları karşılığı 106.572 bin YTL'dir (2005: 20.220.000 ABD doları karşılığı 27.131 bin YTL) (Not 31).

31 Aralık 2006 tarihinde sona eren yılda yapılmakta olan yatırımların yapımı veya üretimi ile direkt ilişki kurulabilen 23.372 bin YTL (19.130 bin YTL faiz gideri, 4.269 bin YTL kur farkı gideri) (2005: 8.232 bin YTL faiz gideri) tutarındaki borçlanma maliyetleri, yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilmiştir.

	1 Ocak 2005	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2005
<b>Maliyet:</b>					
Arazi ve arsalar	25.139	-	-	(145)	24.994
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	891.675	84	11.468	(1.479)	901.748
Binalar	236.980	-	5.102	(8)	242.074
Makine, tesis ve cihazlar	3.782.978	2.489	191.241	(24.923)	3.951.785
Taşıt araçları	236.186	-	61	(36)	236.211
Döşeme ve demirbaşlar	19.252	140	159	(1.385)	18.166
Yapılmakta olan yatırımlar	374.304	318.828	(208.031)	-	485.101
Verilen avanslar	7.802	6.615	-	-	14.417
	<b>5.574.316</b>	<b>328.156</b>	<b>-</b>	<b>(27.976)</b>	<b>5.874.496</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(706.325)	(26.983)	-	1.116	(732.192)
Binalar	(108.518)	(7.781)	-	8	(116.291)
Makine, tesis ve cihazlar	(2.524.623)	(165.778)	-	20.969	(2.669.432)
Taşıt araçları	(134.860)	(5.244)	-	36	(140.068)
Döşeme ve demirbaşlar	(14.342)	(716)	-	1.385	(13.673)
	<b>(3.488.668)</b>	<b>(206.502)</b>	<b>-</b>	<b>23.514</b>	<b>(3.671.656)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>2.085.648</b>				<b>2.202.840</b>

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

31 Aralık 2006 ve 2005 tarihlerinde sona eren yıllara ait gelir tablolarında 180.651 bin YTL'lik (2005: 206.502 bin YTL) amortisman giderinin; 172.388 bin YTL'lik (2005: 196.690 bin YTL) kısmı satılan malın maliyetinde, 4.580 bin YTL'lik (2005: 3.458 bin YTL) kısmı satış ve pazarlama giderlerinde, 1.212 bin YTL'lik (2005: 829 bin YTL) kısmı genel yönetim giderlerinde, 2.471 bin YTL'lik (2005: 5.525 bin YTL) kısmı diğer gider ve zararlarda yer almaktadır.

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla maddi varlıklar içinde yer alan finansal kiralama sözleşmeleri ile kiralanmış varlıklar, aşağıda net defter değeri belirtilen varlıklardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla Grup'un finansal kiralama sözleşmeleri ile kiralandığı varlık bulunmamaktadır.

	2006
Arazi ve binalar	5.516
Makine, tesis ve cihazlar	3.690
Taşıt araçları	78
Döşeme ve demirbaşlar	703
	<b>9.987</b>

#### NOT 20 - MADDİ OLMAYAN VARLIKLAR (NET)

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2006	Satın alımlar (*)	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2006
<b>Maliyet:</b>					
Haklar	3.564	19.713	648	-	23.925
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3.122	-	285	(2)	3.405
	<b>6.686</b>	<b>19.713</b>	<b>933</b>	<b>(2)</b>	<b>27.330</b>
<b>Birikmiş itfa payları:</b>					
Haklar	(3.289)	-	(252)	-	(3.541)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(1.802)	-	(547)	2	(2.347)
	<b>(5.091)</b>	<b>-</b>	<b>(799)</b>	<b>2</b>	<b>(5.888)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>1.595</b>				<b>21.442</b>

(\*) Satın alımlar Opet hisselerinin satın alımından kaynaklanmaktadır (Not 32).

31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2005	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2005
<b>Maliyet:</b>				
Haklar	3.523	41	-	3.564
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	2.507	615	-	3.122
	<b>6.030</b>	<b>656</b>	<b>-</b>	<b>6.686</b>
<b>Birikmiş itfa payları:</b>				
Haklar	(3.118)	(171)	-	(3.289)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(1.358)	(444)	-	(1.802)
	<b>(4.476)</b>	<b>(615)</b>	<b>-</b>	<b>(5.091)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>1.554</b>			<b>1.595</b>

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA  
AİT AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

**NOT 21 - ALINAN AVANSLAR**

	2006	2005
Alınan kısa vadeli avanslar	11.209	8.554
Alınan diğer avanslar	2.522	-
<b>Toplam alınan avanslar</b>	<b>13.731</b>	<b>8.554</b>

Alınan avanslar, müşterilere yapılacak satışlar ile ilgili alınmış olan avans ödemelerinden oluşmaktadır.

**NOT 22 - EMEKLİLİK PLANLARI**

Yoktur (2005: Yoktur).

**NOT 23 - BORÇ KARŞILIKLARI**

	2006	2005
<b>Kısa vadeli borç karşılıkları:</b>		
Kurumlar vergisi karşılığı (Not 41)	26.012	32.562
Kıdeme teşvik primi karşılığı	4.665	6.004
Diğer kısa vadeli borç karşılıkları		
- Dava karşılıkları	47.778	40.050
- Kullanılmamış izin ücretleri karşılığı	13.133	26.930
- Çevre yükümlülüğü karşılığı	10.962	11.974
- EPDK katkı payı karşılığı	8.758	7.325
- IOPC Fund karşılığı	2.769	1.214
- Navlun farkı karşılığı	837	1.533
- Diğer	1.873	10.057
<b>Toplam kısa vadeli borç karşılıkları</b>	<b>116.787</b>	<b>137.649</b>
<b>Uzun vadeli borç karşılıkları:</b>		
Kıdem tazminatı karşılığı	83.457	114.213
Kıdeme teşvik primi karşılığı	3.139	5.753
<b>Toplam uzun vadeli borç karşılıkları</b>	<b>86.596</b>	<b>119.966</b>

**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 kıdeme olanlara 55 günlük, 15 yıllık kıdeme olanlara 70 günlük, 20 yıllık kıdeme olanlara 80 günlük, 25 yıllık kıdeme olanlara 90 günlük ve 30 yıllık kıdeme olanlara 100 günlük çiplak ücretleri tutarında, her kıdem kademesi için bir defaya mahsus olmak üzere kıdemlerini doldurdukları ayın ücretleriyle birlikte ödenir.

Kıdeme Teşvik Primi karşılığı, çalışanların bu prime hak kazanması halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

UMS 19, Grup'un çalışanlara sağlanan faydalar için ayrılacak karşılıkları tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır:

	2006	2005
İskonto oranı (%)	%5,71	%5,49
Kıdeme hak kazanıma ilişkin kullanılan oran (%)	%99,00	%99,00

Kıdeme teşvik primi karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2006	2005
1 Ocak	11.757	9.390
Dönem içerisindeki artışlar	4.024	2.434
Dönem içerisindeki ödemeler	(7.977)	(67)
<b>31 Aralık</b>	<b>7.804</b>	<b>11.757</b>

#### Kıdeme tazminatı karşılığı:

Türk 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 kıdeme 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 2006 tarihi itibarıyla 1.857,44 YTL (2005: 1.727,15 YTL) ile sınırlandırılmıştır.

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

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

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

	2006	2005
İskonto oranı (%)	%5,71	%5,49
Emeklilik olasılığına ilişkin kullanılan oran (%)	%99,00	%99,00

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 kıdeme tazminatı karşılığı, kıdeme tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için, 1 Ocak 2007 tarihinden itibaren geçerli olan 1.960,69 YTL üzerinden hesaplanmaktadır (1 Ocak 2006: 1.770,62 YTL).

Kıdeme tazminatı karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2006	2005
1 Ocak	114.213	92.258
Dönem içerisindeki artış	18.529	30.272
Dönem içerisindeki ödemeler	(49.881)	(8.317)
Satın alımlar (*)	596	-
<b>31 Aralık</b>	<b>83.457</b>	<b>114.213</b>

(\*) Satın alımlar Opet hisselerinin satın alımından kaynaklanmaktadır (Not 32).

2006 yılı içerisinde ödenen kıdeme tazminatının 23.283 bin YTL'lik kısmı, İdare ile yapılan 26 Ocak 2006 tarihli hisse devir sözleşmesi uyarınca aynı tarihte iş sözleşmesi feshedilen personele ödenen ve İdare tarafından karşılanan kıdeme tazminatı tutarından oluşmaktadır.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

31 Aralık 2006 ve 2005 tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli borç karşılıklarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Dava	Kullanılmamış izin ücretleri	Çevre yükümlülüğü karşılığı	EPDK katkı payı	Navlun farkı	IOPC katılım payı	Diğer borç	Toplam
	karşılıkları	karşılığı	(Not 31)	karşılığı	karşılığı	karşılığı	karşılıkları	
1 Ocak 2006	40.050	26.930	11.974	7.325	1.533	1.214	10.057	99.083
Dönem içerisindeki artışlar/(iptaller), net	7.851	762	5.159	8.766	(696)	1.555	(296)	23.101
Dönem içerisindeki ödemeler	(123)	(14.559)	(6.171)	(7.333)	-	-	(7.888)	(36.074)
<b>31 Aralık 2006</b>	<b>47.778</b>	<b>13.133</b>	<b>10.962</b>	<b>8.758</b>	<b>837</b>	<b>2.769</b>	<b>1.873</b>	<b>86.110</b>
1 Ocak 2005	14.468	20.320	11.491	-	-	1.214	7.888	55.381
Dönem içerisindeki artışlar, net	25.582	6.858	2.470	7.325	1.533	-	2.169	45.937
Dönem içerisindeki ödemeler	-	(248)	(1.987)	-	-	-	-	(2.235)
<b>31 Aralık 2005</b>	<b>40.050</b>	<b>26.930</b>	<b>11.974</b>	<b>7.325</b>	<b>1.533</b>	<b>1.214</b>	<b>10.057</b>	<b>99.083</b>

EPDK katkı 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.

Diğer borç karşılıkları, tank dibi finesi karşılığı ve diğer karşılıklarından oluşmaktadır.

#### NOT 24 - ANA ORTAKLIK DIŞI PAYLAR/ANA ORTAKLIK DIŞI KAR/ZARAR

	2006	2005
1 Ocak	21.219	20.382
Ana ortaklık dışı kar	5.552	4.118
Ana ortaklık dışı temettü payı	-	(3.281)
<b>31 Aralık</b>	<b>26.771</b>	<b>21.219</b>

#### NOT 25 - SERMAYE/KARŞILIKLI İŞTİRAK SERMAYE DÜZELTMESİ

Şirket'in 31 Aralık 2006 ve 2005 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	2006	Ortaklık Payı (%)	2005	Ortaklık payı (%)
Enerji Yatırımları A.Ş.	127.714	51,00	-	-
Halka açık kısım	122.705	49,00	122.705	49,00
T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı	-	-	127.714	51,00
<b>Toplam</b>	<b>250.419</b>	<b>100,00</b>	<b>250.419</b>	<b>100,00</b>
Sermaye düzeltme farkları	1.344.243		1.344.243	
<b>Ödenmiş sermaye toplamı</b>	<b>1.594.662</b>		<b>1.594.662</b>	

Şirketin kayıtlı sermayesi 500.000 bin YTL olup, işbu sermaye, her birinin nominal değeri 1 Ykr olmak üzere 50.000.000.000 adet hisseye bölünmüştür. Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 Yeni Kuruluş ("YKr") (2005: 1 YKr) kayıtlı nominal bedeldeki 25.041.919.199 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. Ayrıca, Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının karşılanmasını etkileyebilecek herhangi bir kararın alınması, C grubu hissedarının onayına bağlıdır.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

#### NOT - 26 - 27 - 28 - SERMAYE YEDEKLERİ, KAR YEDEKLERİ, GEÇMİŞ YILLAR KARLARI

Konsolide mali tablolarda tarihi bedelleri ile gösterilmiş özsermaye kalemlerin düzeltilmiş değerleri ve özsermaye enflasyon düzeltme farkları aşağıdaki gibidir.

	Tarihi değer	Düzeltilmiş değer	Özsermaye enflasyon düzeltmesi farkı
<b>2006</b>			
Sermaye	250.419	1.594.662	1.344.243
Emisyon primleri	172	2.899	2.727
Yasal yedekler	264.074	675.966	411.892
Olağanüstü yedekler	48.695	229.493	180.798
	<b>563.360</b>	<b>2.503.020</b>	<b>1.939.660</b>

	Tarihi değer	Düzeltilmiş değer	Özsermaye enflasyon düzeltmesi farkı
<b>2005</b>			
Sermaye	250.419	1.594.662	1.344.243
Emisyon primleri	172	2.899	2.727
Yasal yedekler	216.840	628.732	411.892
Olağanüstü yedekler	48.695	229.493	180.798
	<b>516.126</b>	<b>2.455.786</b>	<b>1.939.660</b>

Kanuni defterlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilirler.

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.

Hisseleri İMKB'de işlem gören şirketler, SPK tarafından getirilen temettü şartına aşağıdaki şekilde tabidir:

SPK'nın 30 Aralık 2003 tarihli ve 66/1630 sayılı kararına göre, enflasyona göre düzeltilen ilk mali tablo denkleştirme işleminde ortaya çıkan ve “geçmiş yıllar zararında” izlenen tutarın, SPK'nın kar dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolara göre dağıtılacak kar rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte “geçmiş yıl zararı”nda izlenen söz konusu tutarın, varsa dönem karı ve dağıtılmamış geçmiş yıl karı ile mahsup edilerek, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, ve özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır.

Tebliğ uyarınca UFRS'ye uygun olarak hazırlanan mali tablolar esas alınarak hesaplanan 2006 yılı faaliyetlerinden elde edilen karlar dikkate alınmak üzere, dağıtılabilir karın en az %20'si oranında kar dağıtımı zorunluluğu getirilmiştir. Bu dağıtım, şirketlerin genel kurullarının alacağı karara bağlı olarak nakit olarak ya da dağıtılabilir karın %20'sinden aşağı olmamak üzere bedelsiz hisse senedi olarak ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz hisse senedi dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilecektir.

Tebliğ uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk mali tablo düzenlenmesi sonucunda özsermaye kalemlerinden “Sermaye, Emisyon Primi, Yasal Yedekler, Statü Yedekleri, Özel Yedekler ve Olağanüstü Yedekler” kalemlerine kanuni bilançodaki kayıtlı değerleri ile yer verilir. Bu hesap kalemlerinin düzeltilmiş değerleri ile kayıtlı değerleri arasındaki farklara ise toplu halde özsermaye grubu içinde “Özsermaye enflasyon düzeltmesi farkları” hesabında yer verilir.

Tebliğ kapsamında konsolidasyona dahil bağlı ortaklık, müşterek yönetime tabi teşebbüs ve iştiraklerin genel kurullarında kar dağıtım kararı alınmış olması durumunda, söz konusu işletmelerin anılan düzenlemelere göre düzenlenmiş mali tabloları çerçevesinde ana ortaklığın konsolide mali tablosuna intikal eden kar üst sınır olmak üzere, genel kurullarda alınan kar dağıtım kararına bağlı olarak söz konusu işletmelerden ana ortaklığa intikal edecek kar tutarı ana ortaklığın dağıtılabilir karında dikkate alınır.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA  
AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

Ayrıca, 25 Şubat 2005 tarih 7/242 sayılı SPK kararı uyarınca, SPK düzenlemelerine göre bulunan net dağıtılabilir kar üzerinden SPK'nın asgari kar dağıtım zorunluluğuna ilişkin düzenlemeleri uyarınca hesaplanan kar dağıtım tutarının tamamının yasal kayıtlarda yer alan dağıtılabilir kardan karşılanabilmesi durumunda, bu tutarın tamamının, karşılanmaması durumunda ise yasal kayıtlarda yer alan net dağıtılabilir karın tamamı dağıtılacaktır. SPK düzenlemelerine göre hazırlanan mali tablolarda veya yasal kayıtların herhangi birinde dönem zararı olması durumunda ise kar dağıtımı yapılmayacaktır.

Grup'un Tebliğ'e göre özsermaye tablosu aşağıdaki gibidir:

	2006	2005
Sermaye	250.419	250.419
Emisyon primi	172	172
Özsermaye enflasyon düzeltme farkları	1.939.660	1.939.660
Yasal yedekler	264.074	216.840
Olağanüstü yedekler	48.695	48.695
Net dönem karı	822.430	680.699
Geçmiş yıllar karları/(zararları)	136.149	(12.448)
<b>Özsermaye toplamı</b>	<b>3.461.599</b>	<b>3.124.037</b>

## NOT 29 - YABANCI PARA POZİSYONU

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2006 ve 2005 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:

	2006	2005
Varlıklar	258.780	240.461
Yükümlülükler	(1.827.668)	(1.375.095)
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>(1.568.888)</b>	<b>(1.134.634)</b>

Varlıklar:	Döviz cinsi	2006		2005	
		Döviz tutarı	bin YTL	Döviz tutarı	bin YTL
Nakit ve nakit benzeri değerler	ABD Doları	70.451.511	99.027	129.377.831	173.599
	EURO	868.408	1.608	-	-
	GBP	399	1	-	-
Ticari alacaklar	ABD Doları	110.020.719	154.645	49.416.806	66.307
	EURO	149.600	277	-	-
İlişkili taraflardan alacaklar	ABD Doları	325.239	457	-	-
Alacak senetleri	ABD Doları	1.162.489	1.634	464.614	623
Ertelemiş finansman gelirleri	ABD Doları	(114.992)	(162)	(50.942)	(68)
Diğer dönen varlıklar	ABD Doları	239.000	336	-	-
Uzun vadeli ticari alacaklar	ABD Doları	680.814	957	-	-
			<b>258.780</b>		<b>240.461</b>



## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

	Döviz cinsi	2006		2005	
		Döviz tutarı	YTL	Döviz tutarı	YTL
<b>Yükümlülükler:</b>					
<b>Kısa vadeli yükümlülükler:</b>					
Kısa vadeli finansal borçlar	ABD Doları	(61.867.975)	(86.962)	-	-
	EURO	(1.580.325)	(2.926)	-	-
Uzun vadeli finansal borçların kısa vadeli kısımları (net)	ABD Doları	(63.908.317)	(89.830)	(29.156.820)	(39.123)
	JPY	(1.196.765.817)	(14.118)	(2.488.089.663)	(28.364)
Faiz gider tahakkukları	ABD Doları	(6.861.557)	(9.644)	(4.519.554)	(6.064)
	JPY	(6.754.412)	(80)	(21.465.263)	(245)
Diğer yükümlülükler	EURO	(20.424)	(38)	-	-
Ticari borçlar (net)	ABD Doları	(759.283.694)	(1.067.249)	(632.355.011)	(848.494)
	EURO	(1.931.678)	(3.576)	(18.420)	(29)
	GBP	(650)	(2)	(774)	(2)
Ertelenmiş finansman giderleri	ABD Doları	816.425	1.149	1.349.761	1.811
İlişkili taraflara borçlar	ABD Doları	(180.282)	(253)	-	-
Alınan avanslar	ABD Doları	(64.020)	(90)	-	-
Diğer borç karşılıkları	ABD Doları	(21.938.664)	(30.837)	(35.719.814)	(47.929)
	GBP	(1.004.435)	(2.769)	(525.000)	(1.213)
<b>Uzun vadeli yükümlülükler:</b>					
Uzun vadeli finansal borçlar	ABD Doları	(303.397.022)	(426.455)	(274.669.901)	(368.557)
	EURO	(33.606.227)	(62.222)	(14.641.410)	(23.243)
	JPY	-	-	(1.196.765.817)	(13.643)
Diğer uzun vadeli yükümlülükler (net)	ABD Doları	(100.229)	(140)	-	-
İlişkili taraflara borçlar	ABD Doları	(22.500.000)	(31.626)	-	-
			(1.827.668)		(1.375.095)
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>			<b>(1.568.888)</b>		<b>(1.134.634)</b>

#### NOT 30 - DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yatırım indirimi istisnası, 5479 sayılı Kanun ile 1 Ocak 2006 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yürürlükten kaldırılmıştır. Ancak gelir ve kurumlar vergisi mükelleflerine, vergiye tabi kazanç (matrah) oluşmaması nedeniyle 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla kullanılmayıp sonraki dönemlere devreden yatırım indirimi tutarları ile 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla devam eden projelerle ilgili olarak sonraki yıllarda yapılacak yatırım harcamaları üzerinden hak kazanılacak yatırım indirimi tutarlarının kullanılması için 31 Aralık 2008 tarihine kadar 3 yıllık geçiş dönemi tanınmıştır (Not 41).

DİTAŞ'ın yaptığı yatırım harcamaları ile ilgili olarak almış olduğu yatırım teşvik belgeleri bulunmaktadır. Bu teşvik belgeleri kapsamında 31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla kazanılan ancak kullanılmayan 30.086 bin YTL tutarında yatırım indirimi bulunmaktadır (2005: 41.355 bin YTL).

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

#### NOT 31 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

	2006	2005
<b>Alınan teminatlar:</b>		
Alınan teminat mektupları	416.197	1.137.555
Alınan ipotekler	68.316	-
Teminat senetleri	6.938	-
<b>Toplam alınan teminatlar</b>	<b>491.451</b>	<b>1.137.555</b>
<b>Verilen teminatlar:</b>		
Teminat mektupları	326.137	45.276
Verilen ipotekler	106.572	27.131
Gümrüklere verilen teminat mektupları ve kefaletler	101.939	255.171
<b>Toplam verilen teminatlar</b>	<b>534.648</b>	<b>327.578</b>

31 Aralık 2006 tarihi itibarıyla alınmış olan banka kredilerinden dolayı, maddi varlıklar üzerinde toplam 75.820.000 ABD doları karşılığı 106.572 bin YTL tutarında ipotek bulunmaktadır (2005: 20.220.000 ABD doları karşılığı 27.131 bin YTL).

#### Çevre kirliliği yükümlülüğü:

Grup, yürürlükte olan çevre kanunlarına göre, gerçekleştirdiği faaliyetleri sonucu sebep olacağı çevre kirliliğinden dolayı oluşan zararlardan, kusur şartı aranmaksızın, sorumludur. Grup kirliliğe sebep olduğu takdirde, meydana gelen zararlardan ötürü tazminat ödemekle yükümlü tutulabilir. Bilanço tarihi itibarıyla, Grup aleyhine çevre kirliliğinden dolayı açılmış önemli 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 yer üstü suları, genel tesis operasyonları konularının çevre üzerindeki etkileri incelenmiş ve 2006 yılı sonu itibarıyla yürürlükte olacak yasal mevzuata tam uyumun sağlanması için yapılması gereken yatırımlar ve masrafların toplam öngörülen tutarı 23.995 bin ABD doları olarak belirlenmiştir. Grup yönetiminin yapmış olduğu değerlendirmeler sonucunda, yapılacak masrafların 31 Aralık 2006 tarihinde tamamlanmamış kısmı ile alakalı olarak 7.799 bin ABD doları karşılığı 10.962 bin YTL tutarında karşılık ayrılmıştır (2005: 8.924 bin ABD doları karşılığı 11.974 bin YTL) (Not 23).

#### 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 ithalatın en az doksan günlük miktarı kadar petrol stoğun tutulması gerekliliği üzerine ulusal petrol stoğunun tamamlayıcı kısmının muhafazasından rafinericiler sorumlu tutulmuştur (Not 10).

#### EPDK İdari Para Cezası:

T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Denetim Dairesi Başkanlığı, sektörde gerçekleştirdiği genel inceleme neticesinde 31 Ağustos 2006 tarihli kararı ile sektörde faaliyet gösteren 26 şirketle birlikte Opet'in bayilik faaliyetlerine yönelik olarak belirlenen bir kısım uygulamaları eleştiri konusu yaparak bu şirketler hakkında idari para cezası uygulanması kararını almıştır. Bu çerçevede, 5015 sayılı kanunun 19'uncu maddesi ile "Petrol Piyasası Kanunu'nun 19'uncu maddesi uyarınca 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren uygulanacak para cezaları hakkında tebliğ" gereği Opet'e 168.612 bin YTL (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile 67.445 bin YTL) idari para cezası uygulanmasına, bu karar aleyhine Danıştay'da dava açma hakları saklı olmak kaydı ile, karar verildiği ilgili şirket yönetimlerine yazılı olarak bildirilmiştir. Opet, bu cezanın iptali için Danıştay 13. Dairesi nezdinde idari para cezalarının iptali ve yürütmenin durdurulması için dava açmıştır.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

Danıştay 13. Dairesi, 10 Kasım 2006 tarihli ara kararıyla Opet'in yürütmenin durdurulmasına ilişkin talebini toplam verilen ceza tutarının 2.143 bin YTL'lik (TÜPRAŞ etkin ortaklık oranı ile 857 bin YTL) bölümü için kabul etmiştir. Bunu takiben Opet, Maliye Bakanlığı Anadolu Kurumlar Vergi Dairesi Müdürlüğü'ne tecil faizi dahil olmak üzere 3.472 bin YTL (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile 1.388 bin YTL) tutarında ödeme yapmıştır.

25 Ocak 2007 tarihinde Danıştay İdari Dava Daireleri Kurulu, Danıştay 13. Dairesi'nin 10 Kasım 2006 tarihli yürütmenin durdurulması isteminin reddine ilişkin kısmının kaldırılmasına ve dava konusu işlemin 162.897 bin YTL (Tüpraş etkin oranı ile 65.159 bin YTL)'lik kısmının yürütmesinin durdurulmasına karar vermiştir. Bu karara istinaden, İstanbul 8. İdari Mahkemesi de 8 Şubat 2007 tarihinde söz konusu idari para cezasının tahsilinin yürütmesinin durdurulmasına karar vermiştir.

Konu üzerinde taraflar arasındaki görüşme, hukuki mütalaalar ve dolayısıyla konunun nihai sonucu üzerinde belirsizlik devam etmektedir. Bilanço tarihi itibarıyla bu mali tablolarda konunun belirsizliği nedeniyle herhangi bir karşılık ayrılmamıştır.

#### Dava karşılıkları:

Grup yönetimi tarafından 31 Aralık 2006 itibarıyla Grup'un aleyhine sonuçlanması muhtemel davalar ile ilgili olarak ilişikteki konsolide mali tablolarda 47.778 bin YTL (2005: 40.050 bin YTL) tutarında karşılık ayrılmıştır (Not 23).

### NOT 32 - İŞLETME BİRLEŞMELERİ

#### İktisaplar

TÜPRAŞ, 25 Aralık 2006 tarihli yönetim kurulu toplantısında alınan karara istinaden, Opet Petrolcülük A.Ş.'nin %40 oranındaki Aygaz A.Ş.'ye ait, beheri 1 YTL'lik 60.000.000 adet B grubu hisselerinin tamamının, bağımsız bir değerlendirme kuruluşunun hazırlanmış olduğu 12 Aralık 2006 tarihli değerlendirme raporunda tespit edilen Opet'in makul değeri esas alınarak, 380.000.000 ABD doları bedel karşılığında satın alınmasına karar vermiştir. Satın alım ve hisse devir işlemleri, 28 Aralık 2006 tarihli "Hisse Devir ve Temlik Sözleşmesi" ile tamamlanmıştır. Bunu müteakip, Opet'in toplam %10 oranındaki hisselerinin sahibi olan tüm Koç Topluluğu şirketleri, aynı tarihte TÜPRAŞ'a verdikleri muvafakatname ile Opet'in hissedarı oldukları sürece Opet genel kurulundaki ve yönetim kurulundaki oylarını Tüpraş'ın oy tercihi yönünde kullanacaklarını beyan etmişlerdir. Ayrıca TÜPRAŞ, 25 Aralık 2006 tarihinde, Koç Grubu ile Öztürk Grubu arasında akdedilmiş olan Ortaklık Anlaşması hükümlerini kabul ettiğini beyan etmiştir. Yapılan bu beyanlara ve muvafakatnamelere istinaden, Opet, Grup'un konsolide mali tablolarında müşterek yönetime tabi ortaklık olarak muhasebeleştirilmiştir.

UFRS 3, iktisap maliyetinin, iktisap edilen işletmenin daha önceden mali tablolarında yer almayan maddi olmayan duran varlıklar da dahil olmak üzere tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerinin iktisap tarihindeki makul değerlerine dağıtılarak muhasebeleştirilmesini gerektirmektedir. Şirket tarafından, tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değer tespitlerinin, iktisap maliyetinin dağıtılması işleminin ve iktisap neticesinde oluşabilecek şerefiye veya negatif şerefiyenin tespitinin güvenilir bir şekilde yapılabilmesi amacıyla bağımsız değerlendirme şirketleri de atanarak gerekli çalışmalar başlatılmış ancak konsolide mali tabloların hazırlandığı tarihte söz konusu çalışmalar henüz tamamlanamamıştır. Bu sebeple Şirket, söz konusu satın alım işlemini, Opet'in tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerini geçici tutarlardan mali konsolide tablolara yansıtmıştır (Not 3.9). Satın alım işlemi sonucunda satın alma bedelinin iktisap edilen tanımlanabilir varlıkların, yükümlülüklerin ve şarta bağlı yükümlülüklerin söz konusu geçici tutarlarını aşan 357.607 bin YTL tutarındaki kısmı bilançoda şerefiye kalemi içinde muhasebeleştirilmiştir (Not 17).

İktisap maliyetinin, iktisap edilen varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin iktisap tarihindeki makul değerlerine dağıtılmasına ilişkin çalışmalar mali tabloların hazırlandığı tarih itibarıyla devam etmekte olup, bu çalışmalar tamamlandığında UFRS 3 çerçevesinde ortaya çıkan şerefiye tutarı ve şerefiye hesaplamasına konu tutarlarda değişiklik olabilir.

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA  
AİT AÇIKLAYICI NOTLAR****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)**

Opet ile ilgili iktisap edilen net varlıklar (TÜPRAŞ'ın Opet üzerindeki etkin ortaklık oranı) ile şerefiyenin hesaplanmasına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Toplam iktisap tutarı	539.296
İktisap edilen net varlıklar	(181.689)

**Şerefiye (Not 17)** **357.607**

İktisaptan kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerin değerleri aşağıdaki gibidir:

Hazır değerler	80.350
Ticari alacaklar (net)	72.033
İlişkili taraflardan alacaklar (net)	26.779
Stoklar (net)	113.852
Diğer varlıklar	66.099
Finansal varlıklar (net)	39.836
Maddi varlıklar (Not 19)	149.112
Maddi olmayan varlıklar (Not 20)	19.713
Finansal borçlar	(211.819)
Diğer finansal yükümlülükler (net)	(10.237)
Ticari borçlar	(30.190)
İlişkili taraflara borçlar (net)	(115.368)
Alınan avanslar	(2.583)
Kurumlar vergisi karşılığı	(4.597)
Diğer yükümlülükler	(6.619)
Kıdem tazminatı karşılığı (Not 23)	(596)
Ertelenen vergi yükümlülüğü (Not 14) (net)	(4.076)
<b>İktisap edilen net varlıklar</b>	<b>181.689</b>

Toplam iktisap tutarı	(539.296)
Hazır değerler - iktisap edilen	80.350
<b>İktisap nedeniyle nakit çıkışı (net)</b>	<b>(458.946)</b>

**NOT 33 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA**

Yoktur (Not 1) (2005: Yoktur).

**NOT 34 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRA ORTAYA ÇIKAN HUSUSLAR**

7 Mart 2007 tarihli Opet yönetim kurulu toplantısında, Opet Madeni Yağ'ın mevcut aktif ve pasiflerinin bir kül halinde Opet tarafından devir alınmak suretiyle birleştirilmesine karar verilmiştir (2005: Yoktur).

**NOT 35 - DURDURULAN FAALİYETLER**

Yoktur (2005: Yoktur).

**TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.****31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA  
AİT AÇIKLAYICI NOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

**NOT 36 - ESAS FAALİYET GELİRLERİ**

	2006	2005
Yurtiçi satışlar	15.703.296	12.286.005
Yurtdışı satışlar	4.400.954	2.558.958
Hizmet gelirleri	8.502	12.671
<b>Brüt satışlar</b>	<b>20.112.752</b>	<b>14.857.634</b>
Eksi: Satışlardan iadeler ve iskontolar	(1.164)	(159)
<b>Net satış gelirleri</b>	<b>20.111.588</b>	<b>14.857.475</b>
Satılan mamül maliyeti	(17.496.165)	(13.170.253)
Satılan ticari mallar maliyeti	(1.452.975)	(611.750)
Satılan hizmet maliyeti	(7.804)	(11.310)
<b>Brüt esas faaliyet karı</b>	<b>1.154.644</b>	<b>1.064.162</b>

**NOT 37 - FAALİYET GİDERLERİ**

	2006	2005
Genel yönetim giderleri	(234.403)	(187.444)
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	(83.752)	(51.401)
Araştırma ve geliştirme giderleri	(26)	(110)
<b>Toplam faaliyet giderleri</b>	<b>(318.181)</b>	<b>(238.955)</b>

**NOT 38 - DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDER VE KAR/ZARARLAR**

	2006	2005
<b>Diğer gelir ve karlar:</b>		
Mevduat faiz gelirleri	111.288	97.537
Vadeli satışlardan kaynaklanan vade farkı gelirleri	72.253	36.112
Kambiyo karları (net)	37.790	38.331
Tahsil edilen kıdem tazminatı ödemeleri	23.283	-
Konusu kalmayan diğer karşılıklar	1.806	-
Diğer	6.681	12.868
	<b>253.101</b>	<b>184.848</b>

Tahsil edilen kıdem tazminatı ödemeleri, İdare ile yapılan 26 Ocak 2006 tarihli hisse devir sözleşmesi uyarınca aynı tarihte iş sözleşmesi feshedilen personele Türk İş Kanunu'na göre hak etmiş oldukları kıdem tazminatlarının ödenmesini müteakip İdare tarafından karşılanan tutarı ifade etmektedir.

	2006	2005
<b>Diğer gider ve zararlar:</b>		
Çalışmayan kısım giderleri	(14.437)	(24.609)
Vadeli alıtlardan kaynaklanan vade farkı giderleri	(8.426)	(24.838)
Yasal davalar karşılık giderleri	(7.851)	(25.582)
Çevre yükümlülüğü karşılık giderleri	(5.159)	(2.470)
Diğer	(10.713)	(9.466)
	<b>(46.586)</b>	<b>(86.965)</b>

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

#### NOT 39 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	2006	2005
Kredilerden oluşan kur farkı zararı/(karı), (net)	19.667	(1.697)
Faiz giderleri	10.027	8.605
	<b>29.694</b>	<b>6.908</b>

#### NOT 40 - NET PARASAL POZİSYON KAR/ZARARI

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren mali tabloların enflasyona göre düzeltilmesi uygulamasına son verildiğini kamuoyuna duyurmuştur (Not 2). Dolayısıyla, 31 Aralık 2006 ve 2005 tarihli gelir tablolarında net parasal pozisyon karı/zararı bulunmamaktadır.

#### NOT 41 - VERGİLER

	2006	2005
Ödenecek kurumlar vergisi	167.907	197.576
Eksi: Peşin ödenen vergi	(141.895)	(165.014)
<b>Kurumlar vergisi karşılığı (Not 23)</b>	<b>26.012</b>	<b>32.562</b>

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

Kurumlar Vergisi Kanunu 13 Haziran 2006 tarih ve 5520 sayılı yasa ile değişmiştir. Söz konusu 5520 sayılı yeni Kurumlar Vergisi Kanunu esasen 21 Haziran 2006 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmekle beraber, pek çok hükmü 1 Ocak 2006 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir. Buna göre Türkiye'de kurumlar vergisi oranı 2006 yılı için %20'dir (2005: %30). 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. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir (Gelir Vergisi Kanunu Geçici 61. madde kapsamında yararlanılan yatırım indirimi istisnası olması halinde yararlanılan istisna tutarı üzerinden hesaplanıp ödenen %19,8 oranındaki stopaj hariç).

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

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 10 uncu gününe kadar beyan edip 17 inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsup edilen tutara rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25'inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse, yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle vergi miktarları değişebilir.

Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası ["YTL"] olarak gösterilmiştir.)

Kurumlar Vergisi Kanunu'nda kurumlara yönelik birçok istisna bulunmaktadır. Bu istisnalardan Grup'a ilişkin olanları aşağıda açıklanmıştır:

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

Kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüçhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %75'i kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

#### Yatırım İndirimi İstisnası

Yatırım İndirimi İstisnası, 5479 sayılı Kanun ile 1 Ocak 2006 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yürürlükten kaldırılmıştır. Ancak gelir ve kurumlar vergisi mükelleflerinden, ilgili yıllarda vergiye tabi kazanç (matrah) oluşmaması nedeniyle 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla kullanılmayıp sonraki dönemlere devreden yatırım indirimi tutarları ile 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla devam eden projelerle ilgili olarak sonraki yıllarda yapılacak yatırım harcamaları üzerinden hak kazanılacak yatırım indirimi tutarları için 31 Aralık 2008 tarihine kadar 3 yıllık geçiş dönemi tanınmıştır.

Buna göre,

31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla mevcut olup 2005 yılı kazançlarından indirilemeyen (müdevver) yatırım indirimi istisnası tutarlarını (tevkifata tabi olan veya %40'lık yatırım indirimleri),

24 Nisan 2003 tarihinden önce yapılan müracaat üzerine düzenlenen yatırım teşvik belgeleri kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden önce başlanılan yatırımlar ile ilgili olarak bu tarihten sonra yapılacak yatırım harcamaları üzerinden 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla yürürlükte bulunan mevzuat hükümlerine göre hesaplayacakları ve kullanımı halinde %19,8 oranında tevkifata tabi olacak yatırım indirimi istisnası tutarlarını,

24 Nisan 2003 tarihinden sonra 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu'nun kaldırılan 19. maddesi kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden önce başlanılan yatırımlar ile ilgili olarak, yatırımla iktisadi ve teknik bakımdan bütünlük arz edip bu tarihten sonra yapılan yatırımlar üzerinden 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla yürürlükte bulunan mevzuat hükümlerine göre hesaplayacakları %40'lık yatırım indirimi istisnası tutarlarını, 31 Aralık 2005 tarihinde yürürlükte bulunan mevzuat hükümlerine göre (vergi oranına ilişkin hükümler dahil) sadece 2006, 2007 ve 2008 yıllarına ait kazançlarından indirebileceklerdir. Söz konusu seçimlik hakkı kullananlar ilgili yılın sonuna kadar seçtikleri yöntemden vazgeçemeyeceklerdir. Bu hakkı kullanmak isteyen şirketler ilgili yılda vergi oranları bakımından da eski hükümlere tabi olacaklardır. Dolayısı ile ticari kar/zarar rakamı içinde yer alan yukarıda sayılan nitelikteki kazançlar kurumlar vergisi hesabında dikkate alınmıştır.

Kurumlar vergisi matrahının tespitinde yukarıda yer alan istisnalar yanında ayrıca Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 8, 9 ve 10. maddeleri ile Gelir Vergisi Kanunu'nun 40. madde hükmünde belirtilen indirimler de dikkate alınır.

#### İrlanda

Kurumlar vergisi, kanunen kabul edilmeyen giderler, faiz gelirleri ve diğer indirimler ile ilgili düzeltmeler yapıldıktan sonra hesaplanan matrahın %12,5'i oranında ödenir.

#### İngiltere

Kurumlar vergisi, kanunen kabul edilmeyen giderler, faiz gelirleri ve diğer indirimler ile ilgili düzeltmeler yapıldıktan sonra gelirin %30'u oranında ödenir.

	2006	2005
<b>Vergi gideri:</b>		
Cari vergi gideri	(163.310)	(197.576)
Ertelenen vergi gideri	(21.992)	(33.789)
	<b>(185.302)</b>	<b>(231.365)</b>

## TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

### 31 ARALIK 2006 TARİHLİ KONSOLİDE MALİ TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Yeni Türk Lirası [“YTL”] olarak gösterilmiştir.)

Vergi öncesi dönem karının hesaplanan kurumlar vergisi tutarı ile mutabakatı aşağıda sunulmuştur:

	2006	2005
Vergi öncesi dönem karı	1.007.732	912.064
Beklenen vergi gideri (%20) (2005:%30)	201.546	273.619
Vergi oranındaki değişimin etkisi	(15.417)	-
İndirim ve istisnalar	(976)	(45.919)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	149	3.665
<b>Toplam vergi gideri</b>	<b>(185.302)</b>	<b>(231.365)</b>

#### NOT 42 - HİSSE BAŞINA KAR

	2006	2005
Net dönem karı	822.430	680.699
Beheri 1 Ykr nominal değerli hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	25.041.920.000	25.041.920.000
<b>Hisse başına esas ve nispi kazanç (Ykr)</b>	<b>3,28</b>	<b>2,72</b>

#### NOT 43 - NAKİT AKIM TABLOLARI

Nakit akım tabloları, konsolide mali tablolar ile birlikte sunulmuştur.

#### NOT 44 - MALİ TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA MALİ TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR

##### a) Amortismanla tabi iktisadi kıymetlerin faydalı ömürlerindeki değişiklikler

Grup, Not 3.7'de bahsedildiği üzere maddi duran varlıklarının faydalı ömürlerini uzman bir değerlendirme şirketinin önerilerini göz önünde bulundurarak gözden geçirmiş ve faydalı ömürleri 1 Ekim 2006 tarihi itibarıyla yeniden belirlemiştir. Buna göre faydalı ömürlere ilişkin bahsi geçen değişiklik, UMS 8 uyarınca muhasebe tahminlerindeki değişiklikler olarak değerlendirilmiş olup etkisi cari dönem ve gelecek dönem mali tablolarını etkileyecek şekilde muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu değişiklik nedeniyle 31 Aralık 2006 itibarıyla sona eren yıla ait konsolide mali tablolarda 30.501 bin YTL tutarında daha az dönem amortismanı tahakkuk ettirilmiş, dolayısıyla “maddi duran varlıklar”, “toplam varlıklar” ve “vergi öncesi kar” 30.501 bin YTL tutarında olumlu etkilenmiştir. Söz konusu tahmin değişikliğinin cari dönemdeki maddi duran varlıkların taşınmakta olan değeri üzerindeki etkisi nedeniyle 6.100 bin YTL tutarında daha fazla “ertelenen vergi yükümlülüğü” muhasebeleştirilmiş olup, “vergi gideri” ve “toplam varlıklar” aynı tutarda olumsuz etkilenmiştir. Bu değişikliklerin “toplam özsermaye” üzerindeki etkisi 24.401 bin YTL tutarında olumlu olarak gerçekleşmiştir.

##### b) Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar'daki paylar

Konsolidasyon düzeltmeleri öncesi, Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar'ın Not 3'te açıklandığı üzere oransal konsolidasyon yöntemiyle konsolide mali tablolara dahil edilen bakiyelerine ilişkin toplam özet finansal bilgiler aşağıdaki gibidir:

	2006
Dönen varlıklar	315.403
Duran varlıklar	253.525
<b>Toplam varlıklar</b>	<b>568.928</b>
Kısa vadeli yükümlülükler	276.634
Uzun vadeli yükümlülükler	110.605
Özsermaye	181.689
<b>Toplam yükümlülükler ve özsermaye</b>	<b>568.928</b>





**Genel M¼d¼rl¼k**

41790 K¼rfez-Kocaeli  
Tel: (0262) 316 30 00  
Faks: (0262) 316 30 10 - 316 30 11  
Teleks: 33316 tprg tr - 33317 prgm tr  
E- posta: info@tupras.com.tr  
www.tupras.com.tr

**İzmit Rafineri M¼d¼rl¼g¼**

41780 K¼rfez-Kocaeli  
Tel: (0262) 316 30 30  
Faks: (0262) 316 37 24  
Teleks: 33316 tprg tr - 33317 prgm tr  
E-posta: izmit.info@tupras.com.tr

**İzmir Rafineri M¼d¼rl¼g¼**

35800 Aliaęa-İzmir  
Tel: (0232) 498 55 55  
Faks: (0232) 498 50 00 - 498 50 01 - 498 50 02  
E-posta: rm.izmir@tupras.com.tr  
izmir.info@tupras.com.tr

**Kırıkkale Rafineri M¼d¼rl¼g¼**

71001 Kırıkkale  
Tel: (0318) 266 91 00 (20 Hat)  
Faks: (0318) 266 91 37 - 266 91 38  
Teleks: 44924 oraf tr - 44691 toar tr  
E-posta: kirikkale.info@tupras.com.tr

**Batman Rafineri M¼d¼rl¼g¼**

72100 Batman  
Tel: (0488) 217 21 00  
Faks: (0488) 217 26 81  
E-posta: batman.info@tupras.com.tr

**K¼rfez Petrokimya ve Rafineri M¼d¼rl¼g¼**

41740 K¼rfez-Kocaeli  
Tel: (0262) 317 20 00  
Faks: (0262) 317 20 20 - 317 22 22  
E-posta: korfez.info@tupras.com.tr

**Ankara İrtibat B¼rosu**

06680 Bakanlıklar-Ankara  
Tel: (0312) 417 12 05  
Faks: (0312) 417 75 12

