TURCAS PETROL A.Ş.
2013 FAALİYET RAPORU

KISACA TURCAS

03 Vizyonumuz, Misyonumuz, Değerlerimiz
04 Bir Bakışta Turcas
06 Finansal Göstergeler
09 Operasyonel Göstergeler
10 Kilometre Taşları ve Yabancı Ortaklıklar

YÖNETİM'DEN

12 Başkan'ın Mesajı
14 CEO'nun Değerlendirmesi
18 Yönetim Kurulu
20 Yönetim
21 Ortaklık, Sermaye Yapısı ve Hisse Bilgileri
22 Yatırımcı İlişkileri

PETROL

27 Shell & Turcas Petrol A.Ş.
28 Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.
30 Star Rafineri A.Ş.

ENERJİ

35 Turcas Enerji Holding A.Ş.
39 Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ve RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.
40 RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş.
40 Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.
40 Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.
41 Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.
42 Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

47 İştiraklerimizde Sürdürülebilirlik
50 Kurumsal Sosyal Sorumluluk

KURUMSAL YÖNETİM

55 Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu
66 Turcas Petrol A.Ş. Bağlılık Raporu
68 Bağımsızlık Beyanı
70 Sorumluluk Beyanı
71 Bağımsız Denetçi Raporu

FİNANSAL BİLGİLER

73 1 Ocak - 31 Aralık 2013 Hesap Dönemine ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetim Raporu

"Raporda kullanılan Hüseyin Avni Lifij eserleri Belkıs-Erdal Aksoy Koleksiyonu'ndan alınmıştır."

KISACA TURCAS

83 yıllık köklü geçmişi ve çeşitlendirilmiş portföyü ile Turcas, öncü petrol ve enerji şirketlerine iştirak eden bir yatırım holding yapısına sahiptir.

VİZYONUMUZ, MİSYONUMUZ, DEĞERLERİMİZ

VİZYONUMUZ

Turcas'ın vizyonu, Türkiye'nin ve içinde bulunduğu coğrafyanın en saygın ve yenilikçi "Enerji Odaklı Yatırım Şirketi" olmaktır. Bu vizyon ışığında Turcas, 83 yıllık birikimiyle enerji ve petrol alanlarında ülkemize değer katan öncü ve sinerjik yatırımlar yoluyla paydaşlarımız ve toplum için sürdürülebilir değer yaratan projelere odaklanmaktadır.

MİSYONUMUZ

Turcas, müşterilerine en kaliteli ürün ve hizmeti, en yüksek güvenlik, çevre koruma ve etik davranış standartlarında sunmayı ilke edinmiştir. Turcas'ın ana hedefi, çalışanlarının eğitim ve gelişimini takip ederek, Türkiye'nin miras ve değerlerini koruyarak büyümesini sürdürmek ve hissedarlarına değer yaratmaya devam etmektir.

DEĞERLERİMİZ

Turcas'ı Turcas yapan değerlerin başında tevazu ve saygınlığı, farklı ve öncü projeler yaratmaya odaklanan tutku ve kararlılığı, küresel etik kuralları gözeten kurumsal yönetim anlayışı, yerli ve özellikle yabancı sermaye ile uzun vadeli ortaklık kültürü gelmektedir.

BİR BAKIŞTA TURCAS

PETROL

%5

ATAŞ ANADOLU TASFİYEHANESİ A.Ş.

%30

SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.

%100

TURCAS RAFİNERİ YATIRIMLARI A.Ş.

%18,5
STAR RAFİNERİ A.Ş.

%100
SHELL PETROL A.Ş.

%50
ÇEKİSAN DEPOLAMA HİZMETLERİ LTD. ŞTİ.

%50
AMBARLI DEPOLAMA HİZMETLERİ LTD. ŞTİ.

%50
SAMSUN AKARYAKIT DEPOLAMA A.Ş.

ENERJİ

%100

TURCAS ENERJİ HOLDİNG A.Ş.

%100
TURCAS ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.[1]

%30
RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

%100
RWE & TURCAS DOĞALGAZ İTHALAT VE İHRACAT A.Ş.

%100
TURCAS YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

%46
TURCAS BM KUYUCAK JEOTERMAL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

%100
TURCAS ELEKTRİK TOPTAN SATIŞ A.Ş.[2]

%100
TURCAS GAZ TOPTAN SATIŞ A.Ş.[3]

[1] Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin %97,9'u Turcas Enerji Holding A.Ş.'ye, kalan %2,1 hisse Turcas Petrol A.Ş.'ye aittir.
[2] Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin %67'si Turcas Enerji Holding A.Ş.'ye, kalan %33 hisse Turcas Petrol A.Ş.'ye aittir.
[3] Turcas Gaz Toptan A.Ş.'nin tamamı Turcas Petrol A.Ş.'ye aittir.

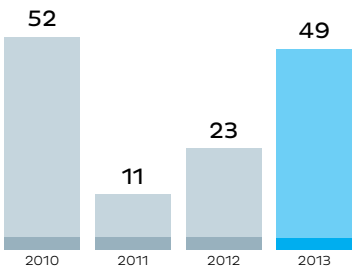
FİNANSAL GÖSTERGELER

Turcas Petrol A.Ş., 2013 yılsonu itibarıyla 25,3 milyon TL net kâr elde etmiş ve hisse başına kârlılığı 0,11 TL seviyesinde gerçekleşmiştir. Turcas'ın aktiflerindeki sürdürülebilir büyüme, yıllık %15'lik artış ile devam etmiş ve toplam aktifler 1,18 milyar TL seviyesine ulaşmıştır.

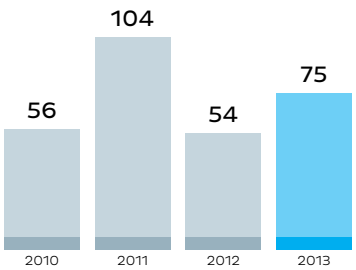
TURCAS PETROL A.Ş. (MİLYON TL)

ÖZET GELİR TABLOSU	2010	2011	2012	2013
Net Satışlar	52,3	10,9	23,3	48,6
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kârındaki Paylar	48,0	13,7	47,1	70,2
Düzeltilmiş FAVÖK[1] (Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kâr)	55,6	104,3	54,2	75,5
Vergi Öncesi Kâr	59,7	102,8	73,7	14,1
Net Kâr	56,4	97,9	70,6	25,3
Hisse Başına Kâr (TL)	0,25	0,44	0,31	0,11

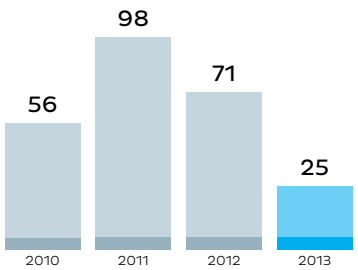
NET SATIŞLAR
(MİLYON TL)



DÜZELTİLMİŞ FAVÖK[1]
(MİLYON TL)



NET KÂR
(MİLYON TL)

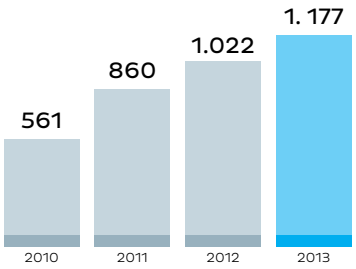


[1] Düzeltilmiş FAVÖK özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların kârındaki payları da içermektedir.

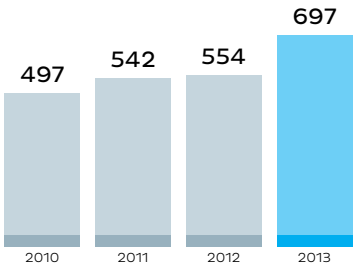
TURCAS PETROL A.Ş. (MİLYON TL)

ÖZET BİLANÇO	2010	2011	2012	2013
Toplam Aktifler	561,2	860,1	1.022,4	1.177,0
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	497,0	541,9	553,9	696,8
Özsermaye	547,6	629,3	692,8	706,7
Kısa Vadeli Yükümlülükler	9,0	16,3	35,3	66,0
Uzun Vadeli Yükümlülükler	4,5	214,4	294,3	404,8
Toplam Yükümlülükler	13,5	230,7	329,6	470,8

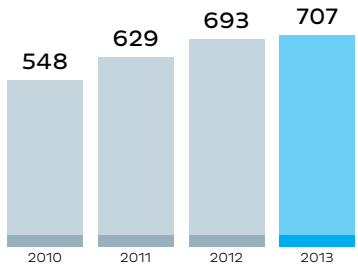
TOPLAM AKTİFLER
(MİLYON TL)



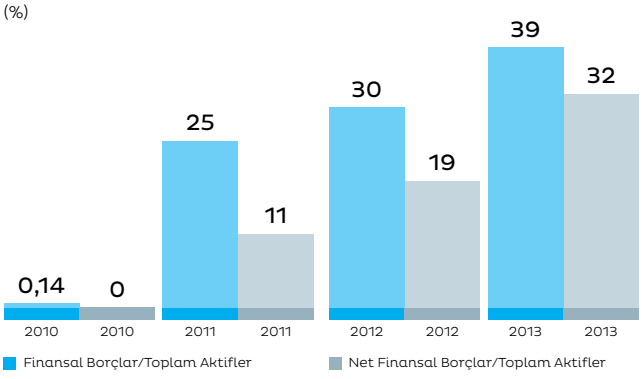
ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR
(MİLYON TL)



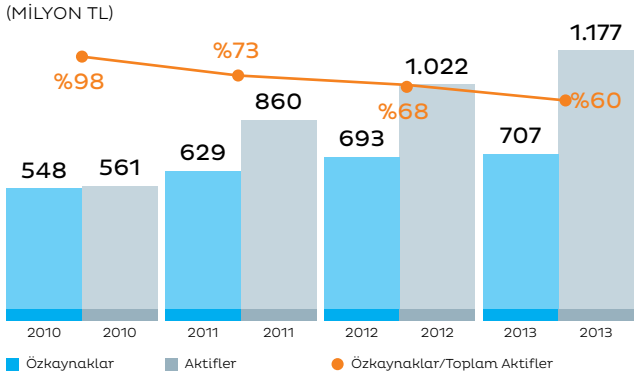
ÖZSERMAYE
(MİLYON TL)



BORÇLULUK & NET BORÇLULUK
(%)



ÖZKAYNAK & ÖZKAYNAK FİNANSMANI
(MİLYON TL)



RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. (MİLYON TL)

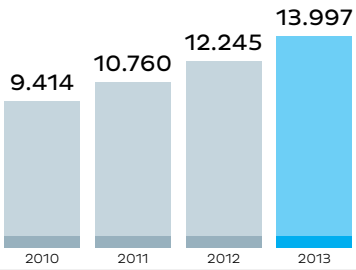
ÖZET GELİR TABLOSU	2012	2013
Net Satışlar	-	485
Net Kâr / Zarar	-15	-50

ÖZET BİLANÇO		
Toplam Aktifler	1.392	1.643
Toplam Yükümlülükler	992	1.293
Net Varlıklar	400	350

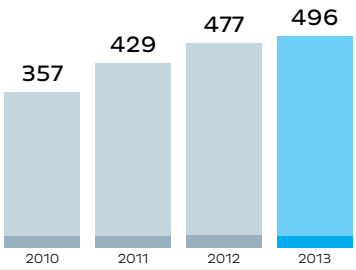
SHELL & TURCAS PETROL A.Ş. (MİLYON TL)

ÖZET GELİR TABLOSU	2010	2011	2012	2013
Net Satışlar	9.414	10.760	12.245	13.997
Faaliyet Geliri	220	190	237	240
FAVÖK (Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kâr)	357	429	477	496
Net Kâr	164	53	161	142
Hisse Başına Kâr (TL)	0,31	0,10	0,31	0,27

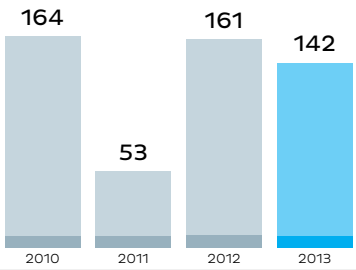
NET SATIŞLAR
(MİLYON TL)



FAVÖK (FAİZ, AMORTİSMAN VE VERGİ ÖNCESİ KÂR)
(MİLYON TL)



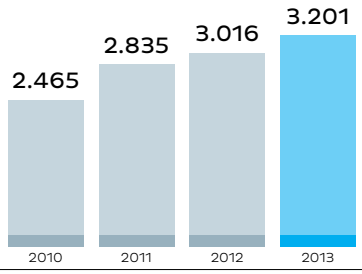
NET KÂR
(MİLYON TL)



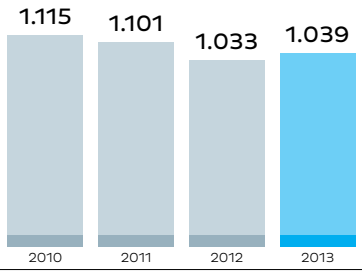
SHELL & TURCAS PETROL A.Ş. (MİLYON TL)

ÖZET BİLANÇO	2010	2011	2012	2013
Toplam Aktifler	2.465	2.835	3.016	3.201
Dönen Varlıklar	1.350	1.734	1.983	2.163
Duran Varlıklar	1.115	1.101	1.033	1.039
Kısa Vadeli Yükümlülükler	988	1.432	1.545	1.688
Uzun Vadeli Yükümlülükler	49	43	52	54
Özsermaye	1.428	1.360	1.419	1.460

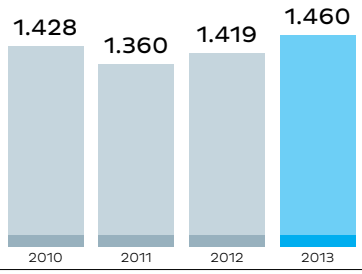
TOPLAM AKTİFLER
(MİLYON TL)



DURAN VARLIKLAR
(MİLYON TL)



ÖZSERMAYE
(MİLYON TL)



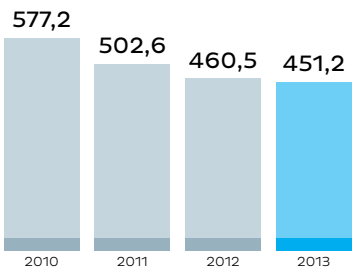
OPERASYONEL GÖSTERGELER

Shell & Turcas Petrol A.Ş., 2013 yılında sektörün üzerinde büyüme kaydederek benzin ve madeni yağ satışlarında liderliğini sürdürmüştür.

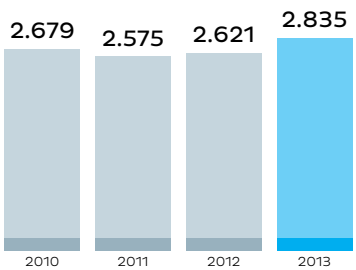
SHELL & TURCAS PETROL A.Ş. AKARYAKIT VE MADENİ YAĞ SATIŞLARI (TON)

	2010	2011	2012	2013
Benzinler Toplamı	577.167	502.604	460.470	451.233
Motorinler Toplamı	2.678.915	2.575.346	2.620.882	2.835.453
Otogaz	278.132	296.341	305.640	335.209
Toplam Otomotiv Yakıtları	**3.534.214**	**3.374.291**	**3.386.992**	**3.621.895**
Madeni Yağlar	67.934	71.109	77.434	75.496

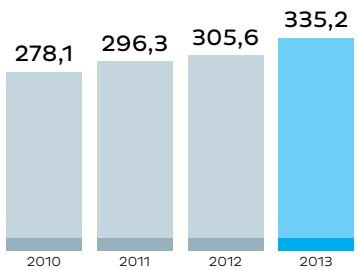
TOPLAM BENZİN
(BİN TON)



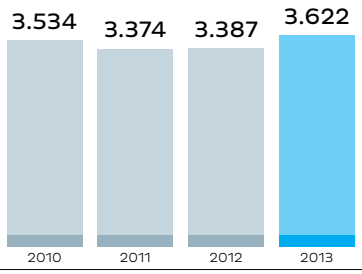
TOPLAM MOTORİN
(BİN TON)



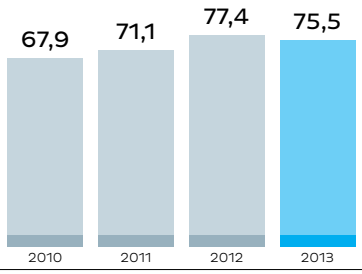
OTOGAZ
(BİN TON)



TOPLAM OTOMOTİV YAKITLARI
(BİN TON)



MADENİ YAĞLAR
(BİN TON)



KİLOMETRE TAŞLARI VE YABANCI ORTAKLIKLAR

Turcas, Türkiye enerji sektöründeki deneyimi ve sürdürülebilir performansı ile uluslararası kurumsal bir kültüre sahiptir.

1931
▸ Türkpetrol'ün kurulması

1953
▸ İngiliz Burmah Castrol firmasıyla madeni yağlar alanında anlaşma yapılması

1958
▸ Türkpetrol bağlı ortaklığı Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.'nin kurulması

1962
▸ ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'nin faaliyete geçmesi

1967
▸ Türkpetrol'ün Aleygaz markasıyla LPG pazarına girmesi

1970
▸ Marmara Petrol'ün Ataş Rafinerisi'ne ortak olması

1980
▸ Tabaş Petrolcülük A.Ş.'nin kurulması

1987
▸ Yarımca'da 35.000 ton kapasiteli Madeni Yağ Dolum Tesisi'nin açılması

1988
▸ Burmah Castrol Şirketi'yle Türkpetrol ve Madeni Yağlar T.A.Ş'nin bir araya gelip Turcas Petrolcülük A.Ş.'yi kurması

1992
▸ Turcas Petrolcülük A.Ş.'nin İMKB'de halka açılması

1999
▸ Tabaş Petrolcülük A.Ş. ile Turcas Petrolcülük A.Ş.'nin Tabaş bünyesinde birleşmesi ve şirket unvanının aynı yıl içerisinde Turcas Petrol A.Ş. olarak tescil edilmesi

2004
▸ Ataş Rafinerisi lisansının ortaklar tarafından sonlandırılması ve akaryakıt terminaline dönüştürülmesi

2005
▸ Turcas Petrol A.Ş. sermayesindeki Conoco hisselerinin Aksoy Holding A.Ş. tarafından satın alınması

2006
▸ The Shell Company of Turkey Ltd. ile Turcas'ın birleşerek kurduğu ortak şirket Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin yaklaşık 1.300 akaryakıt istasyonuyla operasyonlarına başlaması

▸ Turcas Petrol A.Ş. ve Azerbaycan devlet şirketi SOCAR ortaklığı olan SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.'nin kurulması

2007
▸ SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.'nin (STEAŞ) Petkim Özelleştirme İhalesi'ni Konsorsiyum Lideri olarak kazanması

▸ Turcas'ın, elektrik üretim yatırımlarına ilişkin E.ON ile ortak girişim şirketi kurması

2008

- SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş'nin Petkim Petrokimya Holding A.Ş.'ye ait olan %51 çoğunluk hisselerini 2,04 milyar ABD doları bedelle satın alması
- Petkim sahasında rafineri kurmak amacıyla SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.'nin (STRAŞ) kurulması

2009

- STRAŞ'ın Çevre Bakanlığı'ndan Rafineri Projesi'ne ilişkin ÇED (Çevresel Etki Değerlendirmesi) Olumlu Raporu alması
- RWE'nin E.ON hisselerini satın alarak Turcas'ın yeni ortağı olması

2010

- Turcas Petrol A.Ş.'nin BİST'in Kurumsal Yönetim Endeksine dâhil olması
- SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.'ye EPDK tarafından Rafinerici Lisansı verilmesi
- RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'deki 775 MW kapasiteli doğalgaz çevrim santrali inşaatına başlaması

2011

- STAR Rafinerisi'nin temelinin atılması
- Turcas Petrol A.Ş.'nin Kurumsal Yönetim notunu bir sene içerisinde en yüksek oranda artıran şirket ödülüne layık görülmesi
- RWE & Turcas Enerji Toptan Satış A.Ş.'nin kurulması, Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.'nin şirket unvanının Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değiştirilmesi
- Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.'nin %18,5 oranındaki iştiraki olan SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş. unvanının STAR Rafineri A.Ş. olarak değiştirilmesi

2012

- Turcas Petrol A.Ş.'nin uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings'ten Kredi Derecelendirme Notu alması
- RWE & Turcas ortaklığında RWE & Turcas Doğal Gaz İthalat ve İhracat A.Ş.'nin kurulması
- STAR Rafineri A.Ş.'nin Türkiye'de Stratejik Yatırım Teşvik Belgesi alan ilk şirket olması

2013

- Turcas Petrol A.Ş.'nin Sabancı Üniversitesi Kurumsal Yönetim Forumu tarafından verilen Kadınlarla Güçlendirilmiş Yönetim Kurulu Ödülü'nü kazanması
- 775 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nin devreye alınması
- Aydın ili Kuyucak ilçesi Pamukören beldesinde jeotermal kaynak araştırması için Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin kurulması

BAŞKAN'IN MESAJI

83 yıllık deneyimimiz sayesinde, hem küresel hem de ulusal düzlemde ekonomik belirsizliklerin arttığı 2013 yılını daha da güçlenmiş kurumsal ve finansal bir yapıyla kapatmayı başardık.

Değerli Paydaşlarımız,

Hem dünya hem de Türkiye ekonomisi açısından olumlu ve olumsuz gelişmelerin bir arada yaşandığı hareketli bir yılı geride bıraktık. Küresel ekonominin lokomotiflerinden ABD ekonomisi %1,9 gibi beklentilerin üzerinde bir büyüme gösterirken, Avrupa Birliği tüm toparlanma çabalarına rağmen %0,4 daralma yaşamaktan kurtulamadı. ABD'deki toparlanma küresel ekonomiyi yeniden canlandırırken, FED'in tahvil alımını azaltmaya yönelik planları, Türkiye'nin de dahil olduğu yükselen piyasalarda likiditeyi olumsuz yönde etkilemeye başladı.

2013 yılında küresel piyasalarda yaşanan gelişmeler Türkiye piyasasında da yansımalarını buldu. Resmin olumlu tarafına baktığımızda, ard arda gelen not artışları sayesinde ülkemiz, iki ayrı derecelendirme kuruluşu tarafından 'yatırım yapılabilir' seviyeye yükseldi. İç tüketimdeki artışın da desteğiyle büyüme hızı, yıl sonu itibarıyla %4'e ulaştı. Bununla birlikte, FED'in tahvil alımı azaltımına yönelik planlamasının yarattığı endişe, iç ve dış politikada yaşanan gelişmeler, döviz kurlarında yaşanan artış ve yüksek cari açık probleminin devam etmesi, finansal dengelerdeki kırılganlığı öne çıkaran faktörler oldu.

Dünya ve ülkemiz ekonomisinde yaşanan tüm bu gelişmeler, enerji sektörünü de doğrudan etkiledi. Bir yandan sektör büyümesine paralel olarak birçok yeni enerji yatırımı hayata geçirildi ve elektrik üretiminde özel sektör payının kamu payını geçmesiyle serbestleşme sürecinde önemli bir eşik daha aşılmış oldu. Diğer yandan ise ekonomideki olumsuz gelişmelerin döviz kuru üzerinde yarattığı yukarı yönlü baskı, yabancı para cinsinden görece kısa vadeli borçlanan enerji şirketlerinin finansman dengesini etkiledi.

83 yıllık deneyimimiz sayesinde, hem küresel hem de ulusal düzlemde ekonomik belirsizliklerin arttığı 2013 yılını daha da güçlenmiş kurumsal ve finansal bir yapıyla kapatmayı başardık.

2013 yılı için hem petrol hem de enerji alanında kendimize koyduğumuz hedefleri aştık ve her iki alanda da hem ülke hem de sektör büyümesinin üzerinde bir performans sergiledik. Shell & Turcas Petrol A.Ş. bünyesinde otomotiv yakıtlarında %9 gibi sektörün üzerinde bir büyüme kaydederek hem benzin ve madeni yağ satışlarındaki liderliğimizi sürdürdük hem de operasyonel verimliliğimizi artırdık. STAR Rafinerisi'nde proje takvimi çerçevesinde 2013 yılı içerisinde öngörülen tüm adımları hayata geçirdik. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde Denizli Kombine Çevrim Doğalgaz Santrali'ni işletmeye aldık. Yenilenebilir enerji alanındaki yatırımlarımızla da portföyümüzü çeşitlendirme yolunda önemli adımlar attık.

Bir yandan enerji tarafında yatırımlarımızı tüm hızıyla sürdürürken, diğer yandan kurumsal yapımızı güçlendirme yolunda attığımız adımların meyvelerini toplamaya başladık. Tüm ekibimizin seferber olduğu ciddi bir planlama neticesinde sadece 5 yıl içerisinde Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notumuzu 7,52'den 9,09'a yükseltmeyi başardık ve Türkiye'nin en kurumsal şirketleri arasında yerimizi aldık.

Ayrıca Sabancı Üniversitesi Kurumsal Yönetim Forumu tarafından verilen Kadınlarla Güçlendirilmiş Yönetim Kurulu Ödülü'nü kazandık ve halka açık enerji şirketleri arasında kadınların yönetiminde en çok söz sahibi olduğu şirket konumuna ulaştık.

Tüm dünyanın, en başta da Türkiye gibi yükselen piyasaların ciddi belirsizlikler yaşadığı bir yılda Turcas'ın sergilediği bu başarılı performanstan dolayı Yönetim Kurulumuzu, yöneticilerimizi ve çalışanlarımızı en içten duygularımla tebrik ediyorum. Sürdürülebilir başarımızın temelinde, Şirketimizin tarihsel birikimine haiz deneyimli bir kadro ile yenilikçi projeler geliştiren genç ve dinamik bir ekibi profesyonel uyum içerisinde harmanlamamızın yattığına inanıyorum.

2013 yılında İcra, Kurumsal Yönetim ve Riskin Erken Saptanması Komiteleri'nin, Yönetim Kurulu ile üst yönetim arasında adeta bir köprü vazifesi gördüğünü ve nihayetinde çok değerli önerilerin ortaya çıktığı 'şirket içi düşünce kuruluşları' mahiyetinde çalıştıklarını büyük bir memnuniyetle gözlemledim.

Öncü ve sinerjik yatırımlar yoluyla paydaşlarımız ve toplum için sürdürülebilir değer yaratan projelere odaklanma vizyonumuz doğrultusunda, sahip olduğumuz tecrübe, itibar ve girişimci ruhumuzla ülkemiz için çalışmaya ve yenilikçi projeler üretmeye devam edeceğiz. Dünyanın önde gelen enerji şirketleriyle ortaklıklar kurarak uzun vadeli projelerle ülkemizin ve içerisinde bulunduğumuz coğrafyanın istikrarına katkıda bulunmayı hedefliyoruz. Bu hedefimize doğru emin adımlarla yürürken, başarılı bir yılı daha geride bırakmamızı sağlayan tüm hissedarlarımıza, ortaklarımıza ve çalışanlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum.

Saygılarımla,

ERDAL AKSOY
YÖNETİM KURULU BAŞKANI

ERDAL AKSOY
YÖNETİM KURULU BAŞKANI

Sürdürülebilir başarımızın temelinde, şirketimizin tarihsel birikimine haiz deneyimli bir kadro ile yenilikçi projeler geliştiren genç ve dinamik bir ekibi profesyonel uyum içerisinde harmanlamamızın yattığına inanıyorum.

CEO'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Turcas Petrol A.Ş. olarak, "Enerji Odaklı Yatırım Şirketi" olma vizyonumuz doğrultusunda 2013 yılında önemli yatırımları hayata geçirdik.

Değerli Paydaşlarımız,

Turcas Petrol olarak 83 yıllık tarihimizde önemli bir kilometre taşı olarak nitelendirebileceğimiz bir yılı geride bıraktık. Bölgemizin en saygın ve yenilikçi "Enerji Odaklı Yatırım Şirketi" olma vizyonumuz doğrultusunda 2013 yılında önemli yatırımları hayata geçirdik. Bir yandan çeşitlendirilmiş ve sağlıklı bir varlık portföyüne sahip olma hedefimiz doğrultusunda planlanan yatırımları hayata geçiren Şirketimiz, diğer yandan sürdürülebilir büyümeye odaklı anlayışı çerçevesinde kurumsal yönetim alanında da önemli başarılar kaydetti.

TÜRKİYE'NİN EN KURUMSAL ŞİRKETLERİ ARASINDA YERİMİZİ ALDIK

Kurumsal yönetimin profesyonelliği ile girişimcilik ve dinamizmin harmanlandığı bir yapıya sahip olan Turcas, 2013 yılında kurumsal yönetim açısından iki önemli başarıya imza atmıştır:

Kurumsal yönetim ilkelerine bağlılığa büyük hassasiyet gösteren Şirketimiz, 2010 yılından bu yana bağımsız derecelendirme kuruluşu Kobirate tarafından değerlendirmeye tabi tutulmaktadır. Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu'nu beş yıldır düzenli bir şekilde arttıran Turcas, 2013 yılına ilişkin değerlendirme neticesinde notunu 10 üzerinden 8,75 seviyesinden 9,09'a yükselterek Türkiye'nin en kurumsal şirketleri arasında yerini almıştır.

Ayrıca Turcas, Sabancı Üniversitesi Kurumsal Yönetim Forumu tarafından 2013 yılında ilk kez gerçekleştirilen "Kadınlarla Güçlendirilmiş Yönetim Kurulu Endeksi"'nde 1. sıraya yerleşerek Kadınlarla Güçlendirilmiş Yönetim Kurulu Ödülü'nü kazanmıştır. Borsa İstanbul'da işlem gören 427 şirket içerisinde sadece 67'sinde bağımsız kadın Yönetim Kurulu Üyesi bulunurken, Şirketimizde 2'si bağımsız olmak üzere toplam 3 kadın Yönetim Kurulu Üyesi bulunmaktadır. Turcas, Bağımsız Kadın Direktörler Projesi'nin 4 ayrı değerlendirme endeksinde de Türkiye'deki tüm halka açık şirketler arasında ilk 10'da yer almış, ikisinde ise Türkiye 1.'si olmuştur. Ayrıca Turcas, halka açık enerji şirketleri arasında kadınların yönetiminde en çok söz sahibi olduğu şirket olma özelliğini taşımaktadır.

2013 yılında kurumsal yönetim alanında bu iki önemli başarıya imza atan Şirketimizin kredi derecelendirme notu ise, Fitch Ratings tarafından yapılan değerlendirme neticesinde Uzun Vadeli Yerel ve Yabancı Para Cinsinden (Long-Term Local and Foreign Currency Issuer Default Ratings (IDRs)) kredi notu "B", Ulusal Uzun Vadeli (National Long-Term Ratings) kredi notu "BBB-(Tur)", görünümü ise "Durağan" ("Stable") olarak teyit edilmiştir.

AKARYAKIT DAĞITIM SEKTÖRÜNDEKİ LİDERLİĞİMİZİ, SEKTÖRÜN ÜZERİNDE BÜYÜYEREK PEKİŞTİRDİK

Petrol sektörünün akaryakıt dağıtım ayağında Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ) ortak girişimimiz, otomotiv yakıtlarının Petrol Sanayi Derneği'nin verilerine göre sektörde %6 büyüdüğü 2013 yılında, sektör büyümesinin üzerinde bir performans sergileyerek %9 büyüme kaydetmiştir. Türkiye çapında sayısı 1.050'ye ulaşan Shell markalı istasyon ağı ile benzin satışlarında %24 ve madeni yağ satışlarında %26'lık pay ile pazar lideri olan STAŞ, ayrıca sektörde operasyonel verimliliğin temel göstergesi olarak kabul edilen "Akaryakıt İstasyonu Başına Satış"ta da sektör liderliğini korumuştur. 2013 yılında gerçekleştirdiği yaklaşık 14 milyar TL net satış hasılatı ile bugün sadece akaryakıt ve madeni yağlar sektörünün değil, Türkiye'nin en büyük şirketlerinden biri olan STAŞ'ın ortağı olmaktan gurur duyuyoruz.

S. BATU AKSOY
CEO ve YÖNETİM KURULU ÜYESİ

Alman enerji devi RWE ile ortak girişimimiz RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde Denizli'de inşaatı tamamlanan 775 MW kurulu gücündeki ve 600 milyon Euro yatırım bedelli doğalgaz kombine çevrim elektrik santralimizi Haziran 2013 itibarıyla devreye aldık.

Türkiye'de elektrik toptan satış lisansını alan ilk özel şirket unvanına sahip Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. (TETSAŞ) bünyesinde toptan satış ve ticaret hacmimizi büyük bir hızla büyütüyoruz.

ŞİRKETİMİZİN İKİNCİ AMİRAL GEMİSİ RWE & TURCAS DENİZLİ SANTRALİ FAALİYETE GEÇTİ

Alman enerji devi RWE ile ortak girişimimiz RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde Denizli'de yatırımı tamamlanan 775 MW kurulu gücündeki doğalgaz kombine çevrim elektrik santralimizi Haziran 2013 itibarıyla devreye aldık. 600 milyon Euro'ya mal olan proje neticesinde Turcas, petrolden sonra elektrik sektöründe de Türkiye'nin lider şirketleri arasındaki yerini almış ve grubumuz akaryakıttan sonra ikinci amiral gemisine kavuşmuştur. Tek başına Türkiye'nin toplam elektrik talebinin %2'sini karşılayabilecek kapasiteye sahip olan santral, Türkiye'nin en verimli, en çevreci ve en yeni teknolojiye sahip santrallerinden biridir.

STAR RAFİNERİSİ'NDE ÖNGÖRÜLEN TAKVİM ÇERÇEVESİNDE İLERLEDİK

Petrol sektörünün rafineri ayağında SOCAR ile birlikte yürüttüğümüz STAR Rafinerisi projesinde 2013 yılında önemli ilerlemeler kaydettik. Ekim 2011'de temeli atılan proje kapsamında 2013 yılında tüm ön hazırlıklar tamamlanmış, Mühendislik-Tedarik-İnşaat (EPC) sözleşmeleri imzalanmış ve finansman görüşmelerinde son aşamaya gelinmiştir. Ayrıca STAR, Türkiye'de Stratejik Yatırım Belgesi almaya hak kazanan ilk proje olmuştur. Projenin öngörülen takvim çerçevesinde 2017 yılı sonu itibarıyla faaliyete geçmesi öngörülmektedir.

JEOTERMAL VE RÜZGAR YATIRIMLARIYLA PORTFÖYÜMÜZÜ ÇEŞİTLENDİRİYORUZ

Elektrik üretimi portföyünü çeşitlendirme hedefimiz doğrultusunda Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. bünyesinde bir dizi yenilenebilir enerji yatırımına başladık. 2013 yılında Aydın Pamukören'de bulunan jeotermal lisans sahamızda ilk sondajı gerçekleştirdik ve daha ilk sondajda jeotermal kaynağa ulaştık. 2014 yılında yapacağımız ilave sondajların ardından elektrik üretim aşamasına geçmeyi planlıyoruz. Ayrıca Denizli ve Manisa'da bulunan diğer lisanslarımıza ilişkin sahalarda da jeoloji ve jeofizik çalışmalarını yoğun bir şekilde sürdürüyoruz. Bu iki sahada da belirli bir planlama çerçevesinde jeotermal sondajlarını yaparak elektrik üretimine geçmeyi öngörüyoruz.

Jeotermalin yanı sıra rüzgar alanında da Mersin ve İzmir'de bulunan sahalarda 6 yıldır topladığımız ölçüm istatistiklerini 2014 yılında gerçekleştirilecek ruhsatlandırma süreçlerini müteakip yatırıma dönüştürmeyi ve 2015 yılından itibaren Turcas portföyüne Rüzgar Elektrik Santrali (RES) projeleri de eklemeyi hedefliyoruz.

Turcas olarak, mevcut jeotermal ve rüzgar projelerimize ilaveten, ekonomik fizibilitesi yüksek, şirketimizin enerji portföyüne değer katabileceğine inandığımız güneş ve hidroelektrik projelerini araştırmaya ve olası satın alma fırsatlarını değerlendirmeye devam edeceğiz.

TOPTAN ELEKTRİK SATIŞINDA MÜŞTERİ PORTFÖYÜMÜZÜ VE KÂRLILIĞIMIZI BÜYÜTÜYORUZ

Türkiye'de elektrik toptan satış lisansını alan ilk özel şirket unvanına sahip olan Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. (TETSAŞ) bünyesinde toptan satış ve ticaret hacmimizi büyük bir hızla büyütüyoruz. 2013 yılında hem portföyünde bulunan hem de yeni katılan serbest tüketicilere ve piyasa katılımcılarına ikili anlaşmalar yoluyla satış gerçekleştiren TETSAŞ'ın, elektrik piyasasındaki serbestleşme sürecine paralel olarak operasyon altyapısını güçlendirmeyi ve satış kanallarını çeşitlendirmeyi hedefliyoruz.

FİNANSAL TABLOLARIMIZ, SÜRDÜRÜLEBİLİR GÜÇLÜ MALİ YAPIMIZI TEYİT EDİYOR

Turcas Petrol A.Ş. 2013 yıl sonu itibarıyla 25,3 milyon TL net kâr elde etmiş, hisse başına kârlılığı 0,11 TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların (Shell & Turcas Petrol A.Ş., RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., SOCAR Turkey Yatırım A.Ş.) kârındaki payların faaliyet kârına eklenmesi ile elde edilen Düzeltilmiş (Adjusted) Faiz, Amortisman, Vergi Öncesi Kâr (FAVÖK) tutarı, 2013 yıl sonu itibarıyla bir önceki yıla göre %39,2 oranında artış göstererek 75,5 milyon TL seviyesinde gerçekleşmesine rağmen, özellikle son çeyrekte döviz kurlarında yaşanan yükselişten kaynaklanan kambiyo zararlarının etkisiyle 2013 yıl sonu itibarıyla net kâr, bir önceki yılın aynı dönemine göre %64 oranında azalmıştır.

Turcas, tamamı elektrik satışlarından oluşan net satışlarını yıllık bazda %109 oranında artırarak 23,3 milyon TL seviyesinden 48,6 milyon TL seviyesine yükseltmiştir.

2013 yılı sonunda gaz arzı kaynaklı oluşan fiyat hareketliliğine rağmen, bir önceki yıla göre enerji satışı ve ticaretinde yakalanan olumlu fiyat seviyeleri sayesinde %100 bağlı ortaklığımız Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin brüt kârı 2013 yıl sonu itibarıyla yıllık %214 oranında artışla 2,5 milyon TL seviyesine yükselmiştir.

Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların Turcas kârındaki paylar kalemi ise yıllık bazda %49 oranında artarak 70,2 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Eylül 2013 sonundan itibaren döviz kurlarında yaşanan yükselişin etkisiyle net kur farkı gideri 2013 yıl sonunda 77,3 milyon TL ve net finansman gideri 61,3 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. Yukarıda bahsi geçen tüm bu faktörlerin etkisiyle Turcas' ın 2013 yılsonu net kârı 25,3 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Turcas olarak, Sabancı Üniversitesi Kurumsal Yönetim Forumu tarafından 2013 yılında ilk kez gerçekleştirilen "Kadınlarla Güçlendirilmiş Yönetim Kurulu Endeksi"'nde 1. sıraya yerleşerek Kadınlarla Güçlendirilmiş Yönetim Kurulu Ödülü'nü kazandık.

Turcas'ın aktiflerindeki sürdürülebilir büyüme, 2013 yılsonu itibarıyla yıllık %15'lik artışla devam etmiş ve toplam aktifler 1,18 milyar TL seviyesine ulaşmıştır. Söz konusu büyümedeki en büyük etkenler, Turcas'ın %30 oranında iştirak ettiği ve RWE & Turcas Ortaklığı ile Denizli'de devreye alınan 775 MW kurulu güce sahip Denizli Projesi'ne aktarılan ortak borcu transferleri ile Turcas'ın %18,5 oranında iştirak ettiği STAR Rafinerisi projesine aktarılan sermaye ödemeleri olmuştur.

Denizli Projesi'ne aktarılan fonların finansmanı, söz konusu proje için uzun vadeli ve uygun şartlarda temin edilmiş bulunan proje finansmanı kredileri ile sağlanmaktadır. Denizli Santrali finansmanı için kullanılmış olan söz konusu kredilerin geri ödemesi, Bilanço'nun uzun ve kısa vadeli alacaklar bölümünde izlenebilen ilişkili taraflardan alacakların proje şirketinden (RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.) tahsil edilmesi suretiyle yapılacaktır.

Denizli Projesi'ndeki Turcas payının finansmanı için kullanılmış bulunan proje finansmanı kredilerine rağmen 31.12.2013 itibarıyla özkaynakların aktif finansmanındaki payı %60 gibi oldukça yüksek bir seviyede bulunmaktadır. Dönem sonu itibarıyla yaklaşık 88,7 milyon TL seviyesinde bulunan nakit ve benzeri değerler de dikkate alındığında, 367 milyon TL seviyesinde bulunan net finansal borçların toplam aktif finansmanındaki payı da sadece %31 seviyesinde bulunmaktadır.

Mesajımı sonlandırırken, 83 yıllık tarihimiz boyunca geliştirdiğimiz yenilikçi projelere inanarak bizlerle birlikte bu ülke için değer yaratan yerli ve yabancı ortaklarımıza, halka açıldığımız günden bu yana geçen 22 yıllık süreçte bizlere güvenerek yatırım yapan tüm hissedarlarımıza ve de Turcas'ı bu coğrafyanın en saygın enerji şirketi konumuna ulaştırma yolunda çaba sarf eden tüm çalışanlarımıza içten teşekkürlerimi iletmek istiyorum. Turcas Ailesi olarak, farklı ve öncü projeler geliştirerek hem Türkiye ekonomisine hem de hissedarlarımıza değer katmaya aynı kararlılıkla devam edeceğiz.

Saygılarımla,

S. BATU AKSOY
CEO ve YÖNETİM KURULU ÜYESİ

YÖNETİM KURULU

Ayakta Soldan Sağa: Banu Aksoy Tarakçıoğlu, Matthew J. Bryza, Neslihan Tonbul, S. Batu Aksoy,
Oturan Soldan Sağa: Yılmaz Tecmen, Erdal Aksoy, Ayşe Botan Berker

ERDAL AKSOY
YÖNETİM KURULU BAŞKANI

Erdal Aksoy, 1996 yılından beri Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı yürütmektedir. Erdal Aksoy, aynı zamanda Aksoy Holding A.Ş., Conrad İstanbul Oteli ve TAİB Yatırımbank gibi Grup bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Başkanı olup Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Üyesi ve RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkan Vekili'dir. Aksoy ayrıca TÜSİAD (Türk Sanayicileri ve İşadamları Derneği) Üyesi ve TESEV'in (Türkiye Ekonomik ve Sosyal Etütler Vakfı) Danışma Kurulu Üyesi'dir. Daha önce Türk Armatörleri İşverenler Sendikası Başkanlığı ile TİSK (Türkiye İşveren Sendikaları Konfederasyonu) Yönetim Kurulu Üyeliği yapan Erdal Aksoy, bir dönem Anavatan Partisi İstanbul İl Başkanlığı'nı ve Sarıyer Spor Kulübü Başkanlığı'nı yürütmüştür. İstanbul Teknik Üniversitesi'nden Yüksek Elektrik-Elektronik Mühendisi olarak mezun olan Erdal Aksoy, evli ve iki çocuk babasıdır.

YILMAZ TECMEN
YÖNETİM KURULU BAŞKAN VEKİLİ

1996 yılından bu yana Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Üyesi olan Yılmaz Tecmen, 2005 yılından itibaren Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği ve Risk Yönetim Komitesi ile İnsan Kaynakları ve Etik Uygulama Komitesi Üyeliklerini yürütmektedir. Kalyon Oteli'nin Kurucusu ve Yönetim Kurulu Başkanı olan Tecmen, Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Üyesi'dir. TUGEV (Turizm Geliştirme ve Eğitim Vakfı) ve ICVB (İstanbul Convention and Visitors Bureau) Kurucu Üyesi olan Yılmaz Tecmen, uzun yıllar her iki kuruluşun da başkanlığını yapmıştır. Tecmen, PETDER (Petrol Sanayi Derneği) ve TUROB (Turistik Otelciler ve İşletmeciler Birliği) Üyesi'dir. İngilizce bilen Tecmen, evli ve üç çocuk babasıdır.

S. BATU AKSOY
CEO VE YÖNETİM KURULU ÜYESİ

Batu Aksoy, Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının İcra Kurulu Başkanı (CEO) ve 2005 yılından itibaren Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Batu Aksoy, aynı zamanda Aksoy Holding A.Ş., Conrad İstanbul Oteli ve TAİB Yatırımbank gibi grup bağlı ortaklıklarının yanı sıra, Star Rafineri A.Ş. ve RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de de Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Batu Aksoy, aynı zamanda; Enerji Ticareti Derneği'nin (ETD) Yönetim Kurulu Başkanı, 2006-2008 döneminde başkanlığını yaptığı Petrol Platformu Derneği'nin (PETFORM) Üyesi, Türk Sanayici ve İşadamları Derneği'nin (TÜSİAD) Üyesi ve Enerji Çalışma Grubu Başkan Yardımcısı, Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK) Enerji Konseyi Başkan Vekili ve Young Presidents Organization (YPO) Üyesi'dir. Batu Aksoy, Johns Hopkins Üniversitesi (Baltimore, ABD) Elektrik ve Bilgisayar Mühendisliği Bölümü mezunudur.

BANU AKSOY TARAKÇIOĞLU
YÖNETİM KURULU ÜYESİ

Banu Aksoy Tarakçıoğlu, 2005 yılından bu yana Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Üyeliği'ni, 2010 yılından itibaren Riskin Erken Saptanması ve Kurumsal Yönetim Komiteleri'nin üyeliğini yürütmektedir. 1998-2000 yılları arasında ConocoPhillips firmasında Eurasia İş Geliştirme Bölümü'nde çalışan Banu Aksoy Tarakçıoğlu, Aksoy Holding A.Ş. ve Conrad İstanbul Oteli gibi grup bağlı ortaklıklarının ve Shell Petrol A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Genç Yönetici ve İş Adamları Derneği (GYİAD), Dış Ekonomik İşkiler Kurulu (DEİK), Petrol Platformu Derneği (PETFORM), Petrol Sanayi Derneği (PETDER) ve Endeavor Derneği Üyesi olan Banu Aksoy Tarakçıoğlu, Koç Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olduktan sonra ABD'deki University of California at Berkeley'de Finans Eğitimi almıştır İngilizce bilen Banu Aksoy Tarakçıoğlu, evli ve bir çocuk annesidir.

DR. AYŞE BOTAN BERKER
BAĞIMSIZ YÖNETİM KURULU ÜYESİ

Ayşe Botan Berker, Orta Doğu Teknik Üniversitesi'nde işletme eğitimi aldıktan sonra, ABD'deki University of Delaware'de ekonomi üzerine yüksek lisans yapmış, Marmara Üniversitesi'nde bankacılık ve finans üzerine doktorasını tamamlamıştır. Berker, kariyerine 1978 yılında T.C. Merkez Bankası'nda başlamış, Ödemeler Dengesinden Sorumlu Müdür Yardımcılığı, Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü bünyesinde Uluslararası Kuruluşlar Müdürlüğü ve Londra Temsilciliği görevlerini üstlenmiştir. 1999 yılında T.C. Merkez Bankası'ndan ayrılmasının öncesinde, Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü'nde Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapmıştır. 1999 – 2012 yılları arasında Fitch Ratings İstanbul ofisinde Genel Müdür olarak görev yapan Berker, Merit Risk Yönetimi ve Danışmalık Hizmetleri A.Ş.'nin kurucu ortakları arasında yer almaktadır. Berker, kredi derecelendirme, risk değerlemesi, ödemeler dengesi, dış borç yönetimi, sermaye piyasaları, kambiyo düzenlemeleri ve AB ilişkileri konularında uzmanlaşmıştır. Rhea Girişim'de Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Berker, Bahçeşehir ve Marmara üniversitelerinde finans alanında ders vermektedir.

NESLİHAN TONBUL
BAĞIMSIZ YÖNETİM KURULU ÜYESİ

Neslihan Tonbul, 30 yılı aşkın uluslararası işletme deneyimine sahip kıdemli bir finans ve pazarlama yöneticisidir. Kariyerine 1983 yılında Irving Trust Company (şimdiki adı The Bank of New York Mellon) bünyesinde başlayan Tonbul, kredi pazarlama, risk yönetimi ve yeni iş geliştirme konularında uzmanlaşmıştır. 2009 yılında Yaşar Holding Yönetim Kurulu üyeliğine atanan Tonbul, ardından Prysmian Kablo'da da Yönetim Kurulu üyeliği ve Yeni Zelanda Ekonomik Kalkınma Ajansı Danışmanlığı görevlerini üstlenmiştir. Rutgers Üniversitesi Ekonomi ve Siyaset Bilimi bölümünden lisans, Fletcher School of Law and Diplomacy at Tufts University'den ise Uluslararası İlişkiler alanında yüksek lisans derecesi bulunan Tonbul, sivil toplum faaliyetleri kapsamında American Research Institute in Turkey (ARIT) ile Young Presidents Organization (YPO) İstanbul Bölge Başkanlığı'nın aktif bir üyesi ve Türkiye Eğitim Gönüllüleri Vakfı'nın (TEGV) Mütevelli Heyeti Üyesi'dir. Tonbul aynı zamanda Türk – Amerikan İş Forumu kurucularındandır ve İngiltere merkezli FSTC (Bilim, Teknoloji ve Medeniyet Vakfı) Uluslararası Danışma Kurulu Üyesi'dir. Tonbul, iyi derecede İngilizce, Fransızca ve Azerice bilmektedir.

MATTHEW J. BRYZA
YÖNETİM KURULU ÜYESİ

Büyükelçi Matthew J. Bryza, Estonya merkezli düşünce kuruluşu Uluslararası Savunma Çalışmaları Merkezi'nde Direktör ve ABD merkezli düşünce kuruluşu Atlantik Konseyi'nde Kıdemli Üye olarak görev yapmaktadır. Stanford Üniversitesi'nde Uluslararası İlişkiler eğitimi aldıktan sonra Fletcher School of Law and Diplomacy'de aynı alanda yüksek lisansını tamamlamıştır. ABD diplomatı olarak 23 yıl süren kariyerinin yarısından fazlasında Avrasya'daki büyük enerji projeleri ve bölgesel ihtilafların merkezinde çalışan Bryza, Ocak 2012 itibarıyla diplomatlık kariyerini sonlandırmıştır. Diplomat kimliğiyle son olarak Şubat 2011 ile Ocak 2012 arasında ABD'nin Azerbaycan Büyükelçiliği görevini üstlenmiştir. ABD Dışişleri Bakanlığı'nda ve Beyaz Saray'da ABD Başkanı'nın ekibinde ABD'nin Güney Kafkasya, Türkiye, Yunanistan ve Kıbrıs politikaları ile Hazar Bölgesi'ni Türkiye ve Avrupa'ya bağlayan petrol ve doğalgaz boru hatlarına ilişkin politikalarını geliştirmiş ve uygulamıştır.

YÖNETİM

Soldan sağa sırasıyla: Arkın Akbay (Elektrik ve Gaz Grup Direktörü), Cabbar Yılmaz (Koordinasyon ve Düzenleyici İşler Direktörü), Altan Kolbay (Kurumsal İletişim ve Kamu İlişkileri Müdürü), Özgür Altıntaş (Hukuk Müşaviri), Erkan İlhantekin (Finans Direktörü/CFO), S. Batu Aksoy (CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi), C. Yusuf Ata (İç Denetim Müdürü), Hakan Önelge (Satınalma Müdürü), A. Bülent Büyükgüner (Kurumsal Hazine Müdürü), Nurettin Demircan (Muhasebe Müdürü), H. Elif Kırankabeş (İnsan Kaynakları Müdürü), Ali Hakan Everekli (Satış ve Operasyon Müdürü), M. Levent Savrun (İdari Müdür), Hasan Evin (Bilgi İşlem Müdürü)

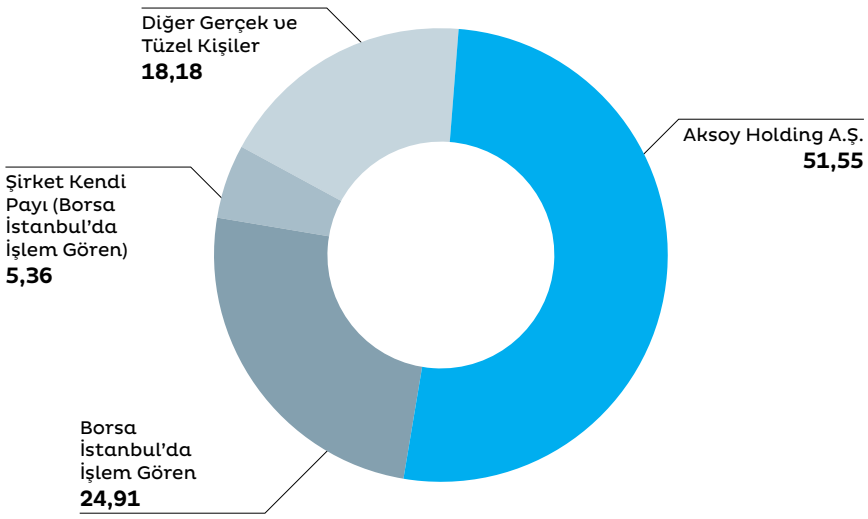
ORTAKLIK, SERMAYE YAPISI VE HİSSE BİLGİLERİ

Halka açık bir şirket olarak Turcas, geniş vizyon ve hedefleri doğrultusunda sürekli büyürken yatırımcılarına da dünyadaki birçok ülkeye kıyasla daha fazla büyüme ve kârlılık potansiyeli sunan projelerine ortak olma fırsatı sunmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş. ORTAKLIK YAPISI (31 ARALIK 2013 İTİBARIYLA)

	Hisse Miktarı (TL)	**Hisse Oranı** (%)
Aksoy Holding A.Ş.	115.979.909,79	51,55
Borsa İstanbul'da İşlem Gören	56.048.763,25	24,91
Şirket Kendi Payı (Borsa İstanbul'da İşlem Gören)	12.059.447,00	5,36
Diğer Gerçek ve Tüzel Kişiler	40.911.879,96	18,18
Toplam Sermaye (TL)	**225.000.000,00**	**100,00**

ORTAKLIK YAPISI (%)



YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Turcas'ın Borsa İstanbul'da işlem görmekte olan hisse senetlerinin %10,65'i yabancı kurumsal yatırımcıların sahipliğinde olup bu kurumların %43'ü Lüksemburg, %33'ü Amerika, %12'si Polonya ve geri kalan %12'si Avrupa ülkelerinde yerleşiktir.

Hissedarlar ve yerli/yabancı yatırımcılar ile ilgili işlemler, Finans Direktörlüğü'ne bağlı Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri birimi tarafından Finans Direktörü/CFO koordinasyonu ile yürütülmektedir. Sermaye Piyasası Kurulu tarafından 3 Ocak 2014 tarihinde Resmi Gazete'de yayınlanan Kurumsal Yönetim Tebliği'nde de belirtildiği üzere, Yatırımcı İlişkileri biriminin başlıca görevleri aşağıdaki gibidir:

- Kurumsal yönetim ve kamuyu aydınlatma ile ilgili her türlü husus da dahil olmak üzere sermaye piyasası mevzuatından kaynaklanan yükümlülüklerin Şirket adına yerine getirilmesini gözetmek ve izlemek
- Pay Sahipleri/Yatırımcılar ile Şirket arasında yapılan yazışmalar ile diğer bilgi ve belgelere ilişkin kayıtların sağlıklı, güvenli ve güncel olarak tutulmasını sağlamak
- Pay Sahiplerinin/Yatırımcıların Şirket ile ilgili yazılı bilgi taleplerini yanıtlamak
- Genel Kurul toplantısı ile ilgili olarak Pay Sahiplerinin bilgi ve incelemesine sunulması gereken dokümanları hazırlamak ve Genel Kurul toplantısının ilgili mevzuata, Esas Sözleşme'ye ve diğer ortaklık içi düzenlemelere uygun olarak yapılmasını sağlayacak tedbirleri almak.

Turcas, halihazırdaki ve potansiyel yatırımcıları ile yurt içinde ve yurt dışında düzenli olarak görüşmeler yapmaktadır. Şirket'in ve iştiraklerinin faaliyetleri, projeleri, mali yapıları vb. tüm konularla, ayrıca Türkiye'deki makroekonomik durum ve gelişmelerle ilgili detaylı bilgi akışı ile güncellemeleri en şeffaf şekilde sağlamaktadır.

2006 yılı içinde aktif olarak başlatılan Yatırımcı İlişkileri faaliyetleri kapsamında Turcas, 2006 yılında 69, 2007 yılında 102, 2008 yılında 85, 2009 yılında 50, 2010 yılında 184, 2011 yılında 200, 2012 ve 2013 yıllarında ise 90 adet yurt içi-uluslararası yatırımcı/fon ve analist ile görüşme yapmıştır. 2013 yılsonu itibarıyla Turcas'ı takip eden ve temel analize dayalı raporlar hazırlayan toplam 10 aracı kurum olup bunların tümünün tavsiyesi "Al"dır.

Turcas'ın Borsa İstanbul'da işlem görmekte olan hisse senetlerinin %10,65'i yabancı kurumsal yatırımcıların sahipliğinde olup bu kurumların %43'ü Lüksemburg, %33'ü Amerika, %12'si Polonya ve geri kalan %12'si Avrupa ülkelerinde yerleşiktir.

KURUMSAL YÖNETİM DERECELENDİRME

Turcas, daha şeffaf, adil, sorumlu ve hesap verebilir bir şirket olma hedefi doğrultusunda 2010 yılından itibaren başlatmış olduğu Kurumsal Yönetim Derecelendirme çalışmalarına 2013 yılında da devam etmiştir. Bu hususta SPK tarafından yetkili kılınmış Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. (Kobirate) tarafından Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Derecelendirme metodolojisine uygun olarak yapılan yıllık değerlendirme sonucunda, Şirketimizin Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Raporu düzenlenmiş ve 2013 Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notumuz 3 Mart 2014 tarihinde 10 üzerinden 8,75'ten 9,09'a yükseltilmiştir. Bu sonuç; Turcas Petrol A.Ş.'nin, SPK tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne büyük ölçüde uyum sağladığını teyit etmektedir. Şirketimiz, önümüzdeki yıllarda ilave iyileştirmeler yaparak Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu en üst seviyeye çıkarmayı hedeflemektedir.

FITCH RATINGS KREDİ DERECELENDİRME NOTU

Uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, 5 Temmuz 2013 tarihinde Turcas Petrol A.Ş.'nin Uzun Vadeli Yerel ve Yabancı Para Cinsinden (Long-Term Local and Foreign Currency Issuer Default Ratings (IDRs) Kredi Notu'nu "B" ve Ulusal Uzun Vadeli (National Long-Term Rating) Kredi Notu'nu "BBB- (Tur)" olarak teyit etmiştir. Görünüm ise "Durağan" ("Stable") olarak belirlenmiştir.

2013 yılında 10 üzerinden 8,75 olan Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notumuz, 3 Mart 2014 tarihinde 9,09'a yükseltilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş. HİSSE BİLGİSİ

İŞLEM GÖRDÜĞÜ BORSALAR
Borsa İstanbul (BİST)

DAHİL OLDUĞU ENDEKSLER
BİST 100, BİST 100-30, BİST Temettü, BİST Kurumsal Yönetim, BİST TÜM, BİST Ulusal, BİST Sınai, BİST Kimya, Petrol, Plastik, BİST İstanbul

BİST KODU
TRCAS

BLOOMBERG KODU
TRCAS TI

REUTERS KODU
TRCAS IS

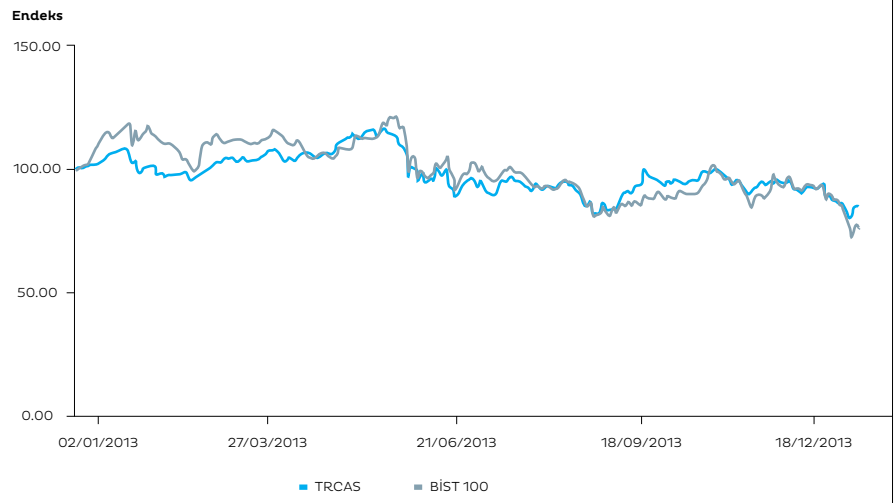
PİYASA DEĞERİ (31.12.2013)
560 Milyon Türk Lirası

HİSSE FİYATI (31.12.2013)
2,49 TL

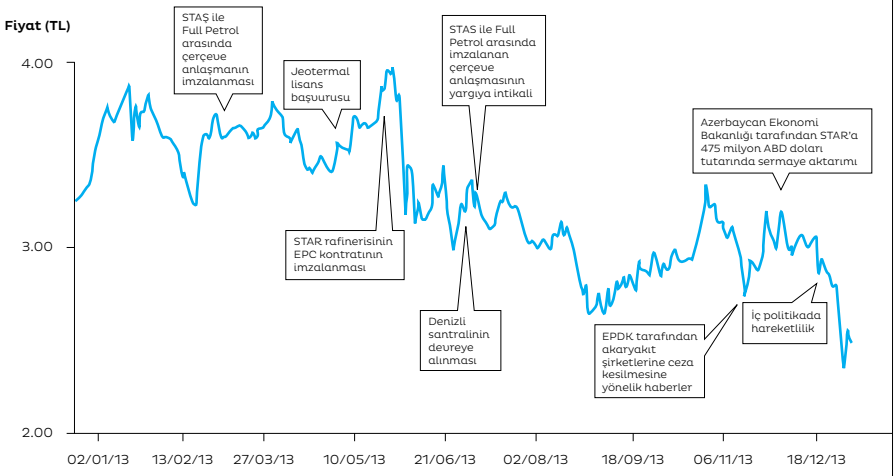
2013 YILI FAALİYET DÖNEMİ İÇERİSİNDE GÖRÜŞME YAPILAN YATIRIMCI SAYISI
90

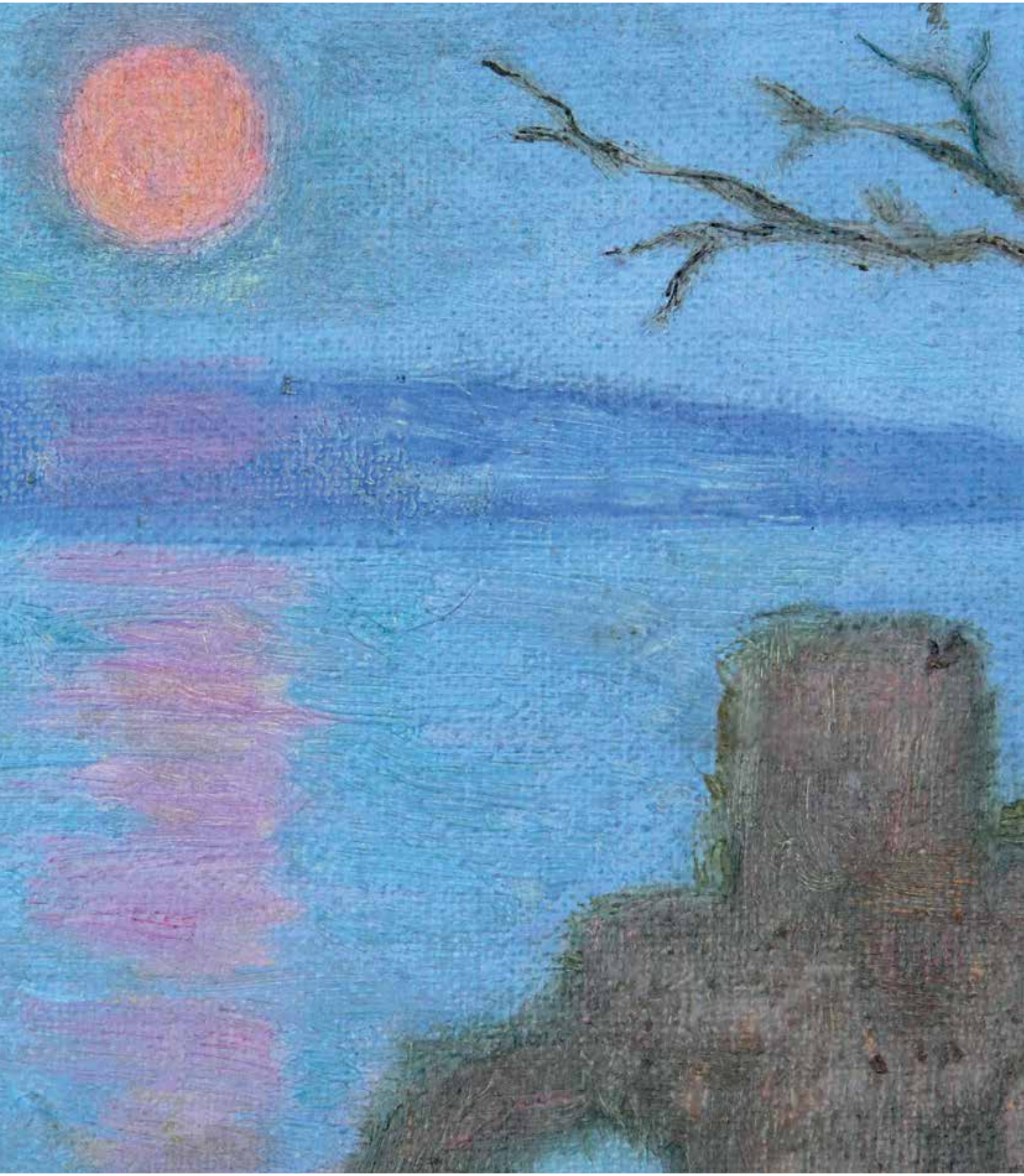
KURUMSAL YÖNETİM DERECELENDİRME NOTU
9,09

2013 YILI TURCAS HİSSE PERFORMANSI (BİST-100 İLE KIYASLAMALI)



2013 YILI TURCAS HİSSE FİYATI GELİŞİMİ





PETROL

Shell & Turcas Petrol A.Ş., 2013 yılı Fortune 500 sıralamasına göre Türkiye'nin en büyük 9. şirketi, Capital 500 sıralamasına göre ise Türkiye'nin en büyük 7. özel şirketidir.

SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.

Shell & Turcas Petrol A.Ş., Türkiye çapında sayısı 1.050'ye ulaşan Shell markalı istasyon ağı ve 2013 yılında gerçekleştirdiği 14 milyar TL net satış hasılatı ile bugün sadece sektörünün değil, Türkiye'nin en büyük şirketlerinden biridir.

ORTAKLIK SİNERJİSİYLE PAZAR LİDERLİĞİ

Turcas, 2005 yılında The Shell Company of Turkey Ltd. (Shell Türkiye) ile akaryakıt ve madeni yağlar, perakende ve ticari satış, pazarlama ve dağıtım alanlarında imzalamış olduğu Ortak Girişim Sözleşmesi neticesinde Shell & Turcas Petrol A.Ş.'yi (STAŞ) kurmuştur. Turcas'ın %30 hissedarı olduğu STAŞ, 12 Haziran 2006'da tüm yasal onayları alıp 1 Temmuz 2006 tarihinde faaliyete geçmiştir.

STAŞ, Türkiye çapında sayısı 1.050'ye ulaşan Shell markalı istasyon ağı ve 2013 yılında gerçekleştirdiği 14 Milyar TL net satış hasılatı ile bugün sadece sektörünün değil, Türkiye'nin en büyük şirketlerinden biridir. Yerel bir şirketle uluslararası bir şirketin ortaklığının en başarılı örnekleri arasında yer alan STAŞ, Fortune 500 sıralamasına göre Türkiye'nin en büyük 9. şirketi, Capital 500 sıralamasına göre ise Türkiye'nin en büyük 7. özel şirketidir.

STAŞ, 2013 sonu itibarıyla benzin satışlarında %24 ve madeni yağ satışlarında %26'lık pazar payı ile liderliğini devam ettirirken, benzin ve dizel satışlarının toplamından oluşan beyaz ürünler pazarında %18'lik pay ile üçüncü sırada yer almaktadır. Otogaz pazarında ise 2013 sonu itibarıyla %12,3'lük pazar payı ile üçüncü sırada yer almaktadır.

Türkiye'nin ilk ve en büyük filo yakıt yönetimi sistemi olan Shell Taşıt Tanıma Sistemi'nde kayıtlı (Shell Partner Card ve euroShell dahil) 500.000 araç bulunmaktadır. STAŞ, aynı zamanda 7 milyon müşterisiyle akaryakıt sektöründe Türkiye'nin en büyük bağımsız sadakat kart programına sahiptir.

Shell Ticari Akaryakıtlar ekibi, Türkiye'de direkt ve endirekt dökme akaryakıt pazarında başarılı bir satış grafiğine sahiptir. Shell bayileri aracılığıyla endirekt pazarda, madencilik, betonculuk ve inşaat gibi Türkiye ekonomisine katkıda bulunan güçlü sektörlerle işbirliği yapmaktadır. Direkt pazarda ise serbest lisans sahibi firmalar ve enerji dağıtım firmaları ön plana çıkmaktadır. Mayıs 2013'te tanıtımı yapılan Öncü Distribütör Projesi ile kalite kontrol araçları, Shell teknoloji merkezleri ziyaretleri ve tank temizliği gibi müşteriler için katma değer sunan hizmetlerle fark yaratılması hedeflenmektedir.

TÜRKİYE'DE VE DÜNYADA MADENİ YAĞLAR SEKTÖRÜNÜN DEĞİŞMEZ LİDERİ

Madeni yağ değişiminde akaryakıt istasyonları büyük önem taşımaktadır. Madeni yağ ve akaryakıt, birbirine bağlı iş kollarıdır. Tüketici gruplarına göre kurulan satış ve pazarlama organizasyonu, 800'den fazla direkt müşteriye, B2B–Kurumsal Satışlar, B2C–Tüketici Satışları ve INS–Distribütör kanal satışları olmak üzere üç ayrı satış kanalından ulaşmaktadır. Bu kanalların yanı sıra akaryakıt istasyonlarından da satış yapılmaktadır.

Madeni yağ satışları ağırlıklı olarak otomotiv sektörü, endüstriyel satışlar ve denizcilik yağları satışlarından oluşmaktadır. Öncelikli sektörler ise otomotiv üreticileri ve satış sonrası servisleri, enerji, inşaat ve metal sektörleri, marka ve değer odaklı tüketici gruplarıdır.

PETDER (Petrol Sanayi Derneği) tarafından açıklanan 2013 yılı verilerine göre madeni yağlar sektöründe lider konumunu koruyan STAŞ, toplam madeni yağ satışında üst üste yedinci kez pazar lideri olmuş ve %26 pazar payına ulaşmıştır. Toplam madeni yağ pazarının %68'ini temsil eden PETDER üyeleri içerisinde STAŞ, 75.496 ton yıllık satış rakamı ile pazardaki en yüksek satışı gerçekleştirmiştir. STAŞ, Türkiye'de gösterdiği pazar performansını küresel ölçekte de yakalayarak örnek bir başarı modeli oluşturmuştur. Uluslararası danışmanlık ve araştırma şirketi Kline'ın küresel madeni yağ pazarına yönelik çalışmasında Shell, 7 yıldır "Dünyanın 1 Numaralı Madeni Yağ Tedarikçisi" seçilmektedir.

İHRACAT YILDIZI SHELL & TURCAS DERİNCE TESİSLERİ

STAŞ'ın Derince'de sahip olduğu madeni yağ ve gres üretim tesisi, öncelikle yakın pazarlara ve daha sonra satış ağı içerisinde kalan diğer Shell ülkelerine olmak üzere, toplam 49 ülkeye ihracat yapmaktadır. Dünya standartlarında ve üstün kalitede madeni yağ ve gres yağı üretiminin yapıldığı Derince Tesisleri, 2013 yılında gerçekleştirdiği toplam 21.378 ton ihracat hacmiyle İstanbul Maden ve Metaller İhracatçı Birlikleri (İMMİB)'nin "İhracat Yıldızları" listesinde yer almıştır.

FARK YARATAN SHELL & TURCAS İSTASYONLARI

STAŞ, Royal Dutch Shell tarafından global ölçekte önemli ödüllere layık görülmüştür. Dünya genelinde 65 ülke ve 16.000 Shell istasyonu arasından, müşteriye sunulan hizmet ve servis kalitesi açısından en iyi uygulamayı

TESİS	SHELL & TURCAS'A AİT KAPASİTE (M^3)
Çekisan Çekmece	33.869
Çekisan Antalya	15.908
Ambarlı Ltd.	26.784
ATAS	127.485
SADAŞ Samsun	19.180
SADAŞ Gebze	46.652
Shell Ambarlı	54.135
STAŞ Körfez	28.144
STAŞ Derince	51.250
STAŞ Kırıkkale	20.100
STAŞ Antalya	30.342
Mersin LPG	1.000
Dörtyol LPG	360
TOPLAM	**455.209**

belirlemek amacıyla düzenlenen "Farkı Yaratan İnsandır" programında 2013 yılında Ağaçlı Petrol Konutkent istasyonu 'Avrupa Şampiyonu', 2012 yılında ise Antalya Uncalı Petrol istasyonu 'Dünya Şampiyonu' seçilmiştir. Batman Boran Petrol istasyonu 2011'de aynı programda 'Avrupa Şampiyonu' olurken, 2010 yılında Kayseri'den 30 Ağustos Bulvarı İstasyonu - Sompet Akaryakıt da 'Dünya Şampiyonu' olmuştur.

TERMİNALLER VE LPG TESİSLERİ

STAŞ'ın Türkiye genelinde 4 adet kendi işlettiği ve 7 adet de ortaklığı tarafından işletilen olmak üzere toplam 11 adet akaryakıt terminali bulunmaktadır. Bu terminallerde STAŞ'ın hissesine düşen kapasite 453.849 m^3'tür. Ayrıca STAŞ'a ait 2 adet de LPG dolum ve depolama tesisi mevcuttur. Bu tesislerde STAŞ'a ait kapasite de 1.360 m^3'tür.

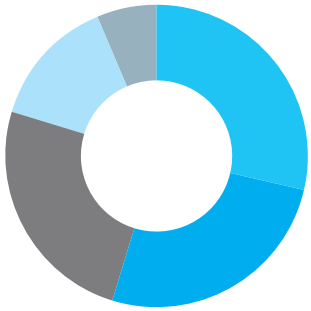
Dünya standartlarında ve üstün kalitede madeni yağ ve gres yağı üretiminin yapıldığı Derince Tesisleri, 2013 yılında gerçekleştirdiği toplam 21.378 ton ihracat hacmiyle İstanbul Maden ve Metaller İhracatçı Birlikleri'nin (İMMİB) "İhracat Yıldızları" listesinde yer almıştır.

ATAŞ ANADOLU TASFİYEHANESİ A.Ş.

RAFİNERİDEN DEPOLAMA TERMİNALİNE ATAŞ

Turcas, 1962 yılında Mersin'de faaliyete geçen ATAŞ Rafinerisi'nin (Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.) %5 oranında hissedarıdır. Halihazırda ATAŞ'ın diğer ortakları BP (%68) ve Shell (%27) firmalarıdır. 2004 yılında ortakların rafineriyi kapatarak tesisi Akdeniz'e kıyısı olan büyük ölçekli bir petrol ürünleri terminaline çevirme kararından sonra yapılan yatırımlar neticesinde bugün ATAŞ Terminali lisanslı depoculuk faaliyeti göstermektedir. 570.000 m^3 petrol ürünü depolama kapasitesine sahip terminalin yüksek kapasiteli gemilerin yanaşabildiği iskelesi de mevcuttur. ATAŞ'ta Shell (%27) ve Turcas'ın (%5) toplam %32 oranındaki hissesine denk gelen depolama kapasitesi STAŞ'a tahsis edilmiştir.

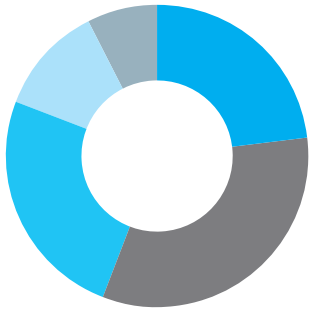
2013 YILI BENZİN PAZAR PAYI (%)



STAŞ **23,8** BP **11,5**
POAŞ **21,5** TOTAL **5,2**
OPET **20,4**

Kaynak: PETDER

2013 YILI DİZEL PAZAR PAYI (%)



STAŞ **17,6** BP **8,9**
POAŞ **25,0** TOTAL **5,6**
OPET **19,0**

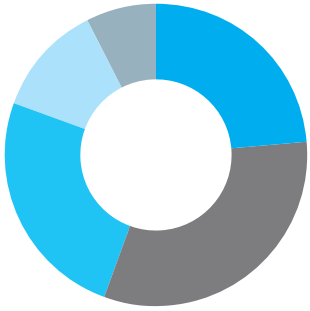
Kaynak: PETDER

2013 YILI MADENİ YAĞLAR PAZAR PAYI (%)

STAŞ **25,9** BP **17,5**
POAŞ **23,9** TOTAL **11,4**
OPET **10,9**

Kaynak: PETDER

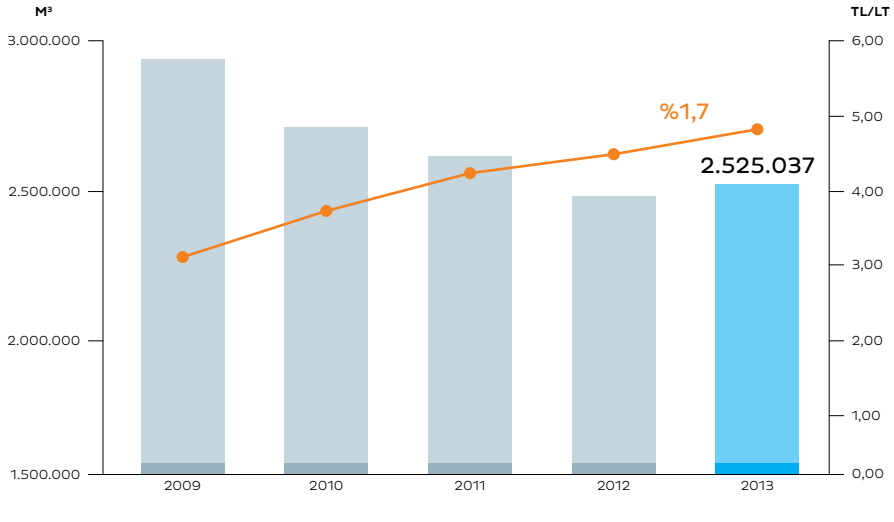
2013 YILI BEYAZ ÜRÜNLER PAZAR PAYI (%)



STAŞ **18,3**
BP **9,2**
POAŞ **24,6**
TOTAL **5,6**
OPET **19,2**

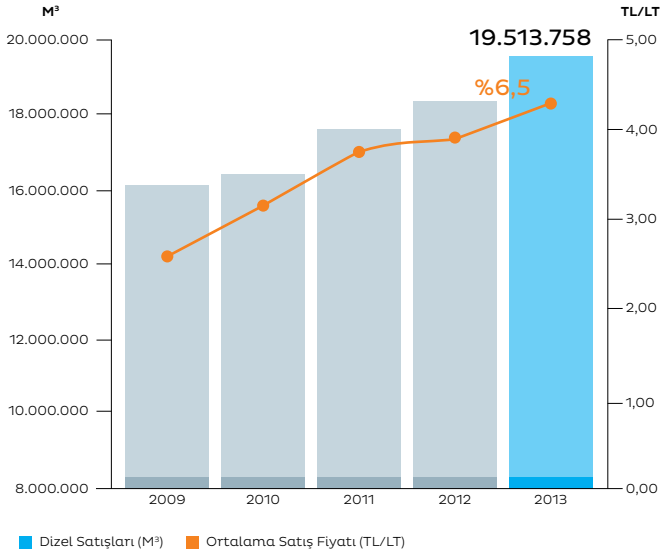
Kaynak: PETDER

BENZİN SATIŞLARI VE ORTALAMA SATIŞ FİYATLARI (2009-2013)



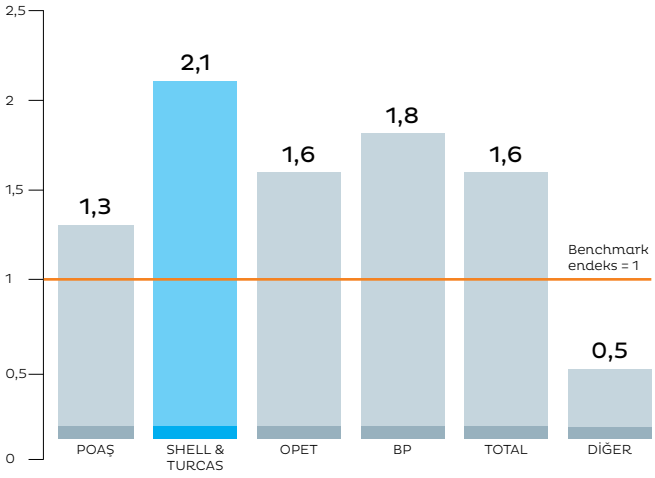
Kaynak: EPDK

DİZEL SATIŞLARI VE ORTALAMA SATIŞ FİYATLARI (2009-2013)



Kaynak: EPDK

AKARYAKIT PİYASASI VERİMLİLİK ENDEKSİ (SATIŞ/İSTASYON SAYISI, İSTASYON BAŞINA DÜŞEN SATIŞ ENDEKSİ)



Kaynak: EPDK

Shell & Turcas Derince Tesisleri

STAR RAFİNERİ A.Ş.

Ekim 2011'de temeli atılan Star Rafineri Projesi kapsamında 2013 yılında tüm ön hazırlıklar tamamlanmış, mühendislik-tedarik-inşaat (EPC) sözleşmeleri imzalanmıştır.

TÜRKİYE – AZERBAYCAN STRATEJİK İŞBİRLİĞİNİN YANSIMASI

STAR Rafineri A.Ş. (STAR), Turcas ve SOCAR (State Oil Company of Azerbaijan Republic) tarafından Eylül 2008'de kurulmuştur. Mevcut durumda STAR sermayesinde %100 SOCAR Turkey Enerji A.Ş. iştiraki olan Rafineri Holding A.Ş.'nin %41,5, Azerbaycan Devleti Ekonomi Bakanlığı'nın %40 ve %100 Turcas iştiraki olan Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.'nin %18,5 hissesi bulunmaktadır.

İzmir Aliağa'da yılda 10 milyon ton ham petrol işleme kapasitesine sahip rafineri projesini gerçekleştirmek üzere Kasım 2008'de Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) lisans başvurusunda bulunan STAR, 23 Haziran 2010 tarihinde 49 yıl süreli Rafineri Lisansı almıştır.

RAFİNERİ – PETROKİMYA SİNERJİSİ

STAR, SOCAR'ın ana hissedarı olduğu Petkim Petrokimya Holding A.Ş. (Petkim) tesislerinin Aliağa bölgesindeki mevcut sahası içerisinde kurulacaktır. STAR, 2017 yılı sonunda devreye girerek, mevcutta yurt içi üretimin yetersiz kaldığı ve ithalat ile karşılanan Ultra Düşük Kükürtlü Dizel ve Jet Yakıtı üretimi ile söz konusu açığı giderirken Hafif Nafta, LPG ve Ksilen üretimiyle reel sektörün hammadde ihtiyaçlarını da karşılayacaktır. STAR, ekonomik değeri düşük siyah ürünleri, mevcut ve gelecekte öngörülen Avrupa Birliği standartlarına uygun yüksek değerli beyaz ürünlere çevirme yeterliliğine sahip bir tesis olacaktır. Rafineri yatırımının Turcas'ın akaryakıt dağıtım sektöründeki mevcut operasyonları ile yaratacağı dikey entegrasyon ve sinerjinin, Turcas'ın uzun vadeli değer yaratma stratejisine önemli ölçüde destek vermesi öngörülmektedir.

İzmir Aliağa'da yılda 10 milyon ton ham petrol işleme kapasitesine sahip rafineri projesini gerçekleştirmek üzere Kasım 2008'de Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) lisans başvurusunda bulunan STAR, 23 Haziran 2010 tarihinde 49 yıl süreli Rafineri Lisansı almıştır.

PROJE TAKVİMİNE UYGUN İLERLEME

Temel atma töreni Ekim 2011'de gerçekleştirilen projenin saha hazırlık çalışmaları devam etmektedir. Rekabetçi ve bağımsız bir ihale süreciyle teknik ve ticari teklifleri toplayan STAR, Aralık 2012'de tercih edilen Mühendislik-Tedarik-İnşaat (EPC) müteahhit grubu (preferred bidder) olarak Technicas Reunidas Saipem+GS+Itochu Konsorsiyumu'nu seçmiştir. EPC sözleşmeleri 20 Mayıs 2013'te imzalanmıştır.

Aralık 2012'de Ekonomi Bakanlığı tarafından STAR'a Türkiye'nin ilk "Stratejik Yatırım Teşvik Belgesi" verilmiştir. Türkiye'deki petrol ürünleri açığının giderilmesi, ek istihdam yaratılması ve ülke ekonomisinin geliştirilmesi yönünde önemli bir destek sağlayacak bir rafineri inşa etme sürecinde olan STAR, bu belge sayesinde vergisel ve hukuki önemli teşviklerden yararlanacaktır.

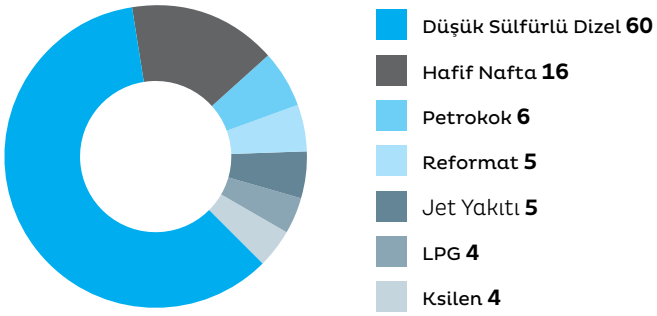
Yatırımla ilgili Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) çalışması da tamamlanmış, Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından 8 Aralık 2009 tarihinde ÇED Olumlu Belgesi verilmiştir.

Konsept tasarım ve fizibilite çalışmaları Technip (İtalya) ve UOP (İngiltere) tarafından gerçekleştirilen projenin konsept aşaması Temmuz 2009'da, fizibilite çalışması ise Şubat 2010'da tamamlanmıştır. Fizibilite aşamasının bir parçası olarak yapılan teknoloji seçimi neticesinde beş farklı teknoloji lisansörü firmadan 10 farklı proses ünitesi için lisans alımları yapılmıştır. İlgili proses ünitelerine ilişkin temel mühendislik paketleri 2010 yılı içerisinde hazırlanmıştır.

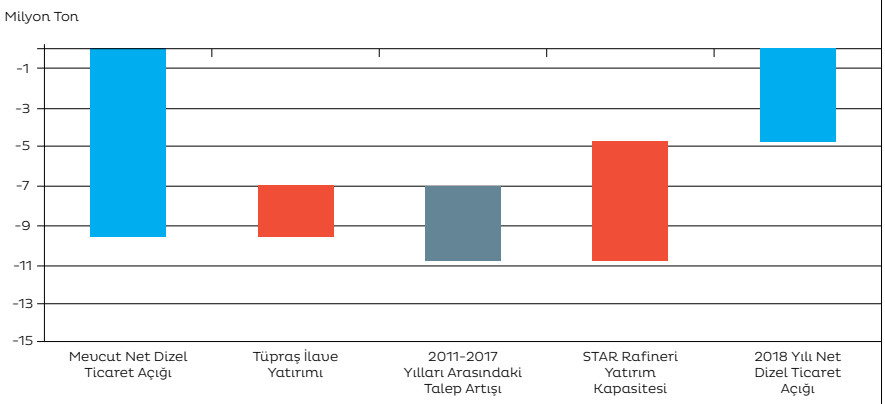
Foster Wheeler Italiana ve Foster Wheeler BİMAŞ, Proje Yönetim Danışmanı olarak projede yer almaktadır. Lisanssız ünitelerin temel mühendislik paketlerini hazırlamak, lisansör faaliyetlerini koordine etmek ve yardımcı servis ünitelerinin/sistemlerinin temel mühendislik çalışmalarını yürütmek üzere Front End Engineering Design (FEED) üstlenicisi olarak Foster Wheeler Italiana firması Mart 2010 itibarıyla çalışmalarına başlamış, FEED paketi Mayıs 2011 sonunda tamamlanmıştır.

Projenin uluslararası proje finansman standartları temel alınarak finanse edilmesi hedeflenmektedir. 'Sınırlı rücu' finansman prensibi temel alınarak finanse edilmesi planlanan finansman paketinde, ihracat kredi kuruluşları, uluslararası finansman kuruluşları, yerli ve yabancı ticari bankaların yer alması planlanmaktadır. STAR'ın proje finansmanının temini için UniCredit finansal danışman, Vinson & Elkins uluslararası hukuk danışmanı olarak görev yapmaktadır.

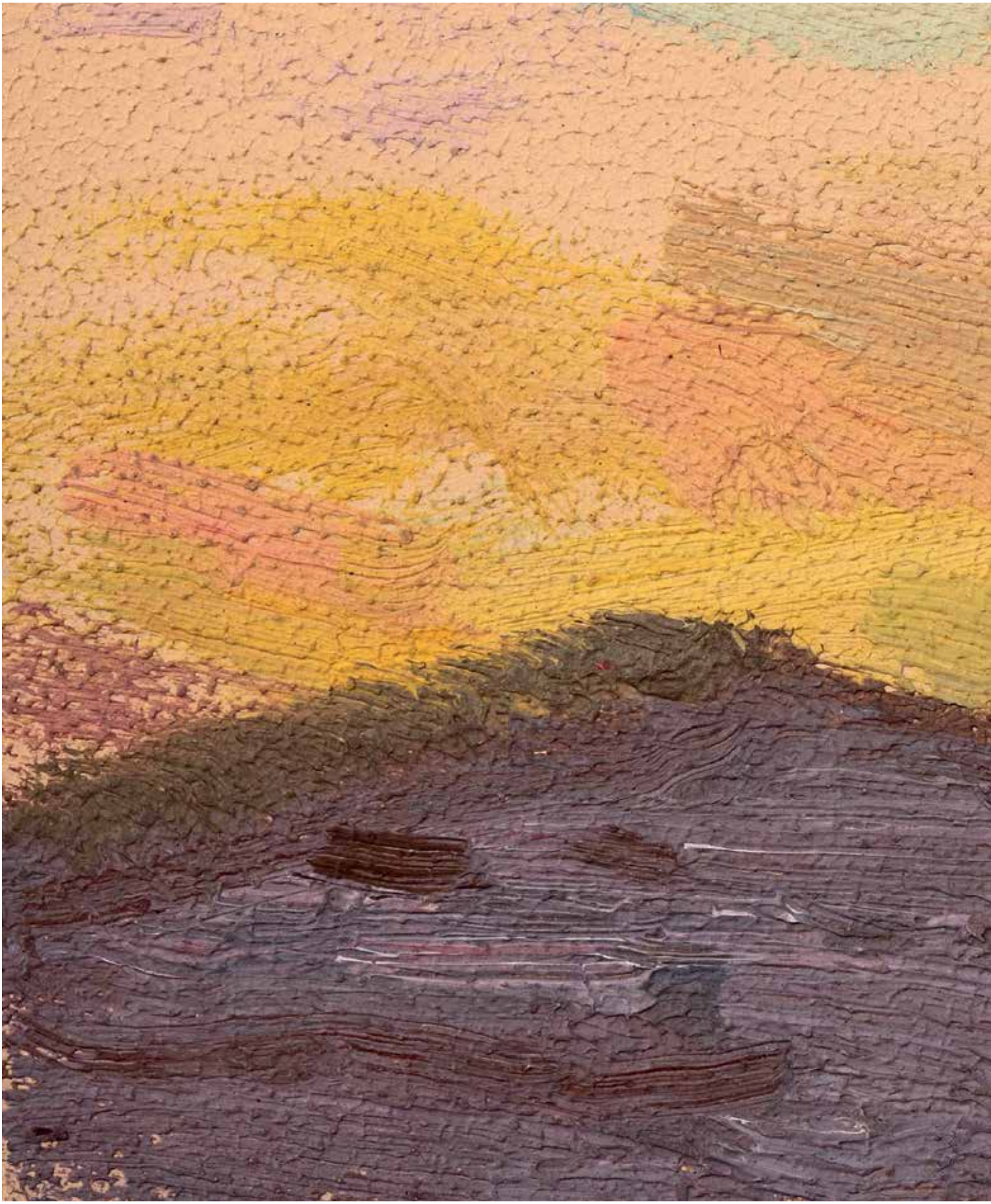
STAR RAFİNERİSİ ÜRÜN DAĞILIMI (%)



TÜRKİYE DİZEL TALEP PROJEKSİYONU



STAR Rafinerisi'nin inşa edileceği Petkim Petrokimya Kompleksi



ENERJİ

Turcas olarak, mevcut jeotermal ve rüzgar projelerimizin yanı sıra ekonomik fizibilitesi yüksek güneş ve hidroelektrik projelerini araştırmakta ve satın alma fırsatlarını değerlendirmekteyiz.

TURCAS ENERJİ HOLDİNG A.Ş.

Turcas Enerji Holding ve bağlı ortaklıklarının temel hedefleri; enerji üretimine uygun projeler geliştirmek ve çeşitlendirilmiş üretim portföyü ile Türkiye'nin öncü elektrik üretim firmalarından biri olmaktır.

Türkiye'nin ekonomik gelişimine paralel olarak büyük bir ivmeyle artan elektrik ve doğalgaz ihtiyacı ile bu iki piyasanın barındırdığı potansiyeli gören Turcas Petrol A.Ş., 1958 yılında kurduğu bağlı ortaklığı Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.'nin ticari unvanını 2008 yılında Turcas Enerji Holding A.Ş.'ye dönüştürmek suretiyle tek çatı altında toplamıştır. Turcas Enerji Holding, Türkiye ve çevresindeki ülkelerde elektrik üretimi ve ticaretine yatırım yaparak portföyünü çeşitlendirmeyi ve bölgesindeki lider enerji şirketlerinden biri olarak sermaye piyasalarında halka açılmayı hedeflemektedir.

Turcas Enerji Holding, faaliyet alanlarını geliştirirken rüzgâr, doğalgaz, jeotermal, taşkömürü, linyit, diğer sıvı yakıtlar ve hidrolik kaynaklara dayalı üretim projelerine odaklanmaktadır. Şirket'in 2013 sonu itibarıyla öz kurulu güç kapasitesi, doğalgaz kaynaklı 232,5 eşdeğer MW'tır.

ELEKTRİK ÜRETİMİ VE TOPTAN SATIŞI

Turcas Enerji Holding;

- RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin %30 hissedarı olan Turcas Elektrik Üretim A.Ş. (TEÜAŞ)'nin %97,9,
- Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. (TETSAŞ)'nin %67,
- Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin (TYEÜAŞ) %100, ve
- Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin %46 oranında hissedarıdır.

TEÜAŞ ve TETSAŞ'ın sermayelerinin geri kalanı, sırasıyla %2,1 ve %33,0 hisselerinin sahibi Turcas Petrol A.Ş.'dir. Turcas Enerji Holding ve bağlı ortaklıklarının temel hedefleri;

- Enerji üretimine yönelik projeler geliştirmek, santraller kurmak veya satın almak,
- Çeşitlendirilmiş üretim portföyü ile Türkiye'nin öncü elektrik üretim firmalarından biri olmaktır.

Turcas Enerji Holding, faaliyet alanlarını geliştirirken rüzgâr, doğalgaz, jeotermal, taşkömürü, linyit, diğer sıvı yakıtlar ve hidrolik kaynaklara dayalı üretim projelerine odaklanmaktadır. Şirket'in 2013 sonu itibarıyla öz kurulu güç kapasitesi, doğalgaz kaynaklı 232,5 eşdeğer MW'tır.

ELEKTRİK PİYASASI – SEKTÖREL VE OPERASYONEL RİSKLER

2013 yılında Türkiye'de toplam 6.985 MW yeni kapasite devreye girmiş, toplam kurulu güç 64.044 MW'a ulaşmıştır. 1.282 MW ile dönemsel üretim karakteristiği taşıyan nehir ve kanal tipi hidroelektrik santralleri, 1.398 MW ile rezervuarlı baraj tipi hidroelektrik santralleri ve 3.099 MW ile doğalgaz yakıtlı kombine çevrim ve kojenerasyon enerji santralleri başı çekmektedir. Rüzgâr santrallerine 499 MW büyüklüğünde kapasite eklenmiştir.

Türkiye genelinde santrallerin kapasite faktörleri toplamda %70'in üzerinde, tam kapasite eşdeğeri çalışma süreleri 4.000 saatin üzerinde seyretmeye devam etmektedir. Yenilenebilir enerji kaynakları yağış miktarı, rüzgârın varlığı, rüzgârın kalitesi, solar ışınım ve kalitesi doğrultusunda kapasite faktörüne daha sınırlı destek verirken termik kaynaklı enerji santralleri baz yük talebine yüksek katkı sağlamaktadır.

Baz yüke katkı sağlayan barajlı ve rezervuarlı hidroelektrik enerji santralleri, jeotermal kaynaklı hidroelektrik enerji santralleri ile linyit ve taşkömürü kaynaklı termik santraller, toplam puant talebin karşılanmasında önemli rol oynamaktadır.

Nehir ve kanal tipi hidroelektrik, rüzgâr enerjisi, gelecekte kapasitesi artacak olan güneş enerjisi santrallerinin anlık ve dönemsel üretim değişimleri, şebeke işletmeciliğinde yetkinlik ile birleşerek Gün Öncesi Piyasası'nda takas fiyatında talebin gelişimine bağlı olarak yüksek rekabet yaratabilecek potansiyele sahiptir.

Yüksek gerilim hatlarının bölgesel tüketim artış beklentilerine paralel olan ve dönemsel kısıtların uygun maliyetli yönetimine imkân verecek yatırımlarla taşıma kapasitelerinin artırılması gerekmektedir.

Uluslararası ENTSO-E enterkonnekte yüksek gerilim şebekelerine ve paralel sekonder olmayan bağlantıları ile arz fazlası kapasitelerin farklı pazarlara

775 MW net kurulu güce sahip ve toplam 600 milyon Euro yatırım bedeline sahip Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elekrtik Santrali, 2013 Haziran ayında ticari işletmeye geçmiştir.

ihracı ve dönemsel talep artışı halinde, diğer ülkelerde oluşabilecek arz fazlasının Türkiye'ye ithali, sınır ötesi ticareti konusunda fırsatlar yaratacaktır.

Bahsi geçen kurulu güç kompozisyonu ve tesis performansları sayesinde ortalama kurulu güç yedeği dönemsel olarak değişkenlik göstermek kaydıyla %5 ile %30'lar arasında seyretmiştir, ayrıca emre amade kurulu güç ile anlık puant yük kıyaslandığında ve değerlendirme bölgesel hat taşıma kısıtlarından arındırıldığında yine %4 ile %20 arasında değişkenlik gösteren anlık kurulu güç (arz) yedeği sağlanabilmiştir.

Doğal olarak bu durumun elektrik enerjisi üreticisi olan firmalar için bir piyasa rekabet riski oluşturabileceği öngörülse de, Türkiye'nin ekonomik büyümesi ile paralel gerçekleşen talep tarafındaki artış, arz yedeğinin beklenenden hızlı şekilde azalmasına yol açacaktır. Ayrıca Türkiye Elektrik Üretim Profili incelendiğinde doğalgazın varlığı, doğalgaz şebekesinin iletim kabiliyeti, yerli taşkömürü ve linyit kömürüne dayalı termik santrallerin maden ve işletme kaynaklı emre amadelik durumu, verimliliği ve bakım-modernizasyon ihtiyacı, kuraklık, rüzgâr ve güneş ışınımının varlığı emre amade kapasitenin planlı bir sürdürülebilirliği dönemsel olarak temin edemediğini göstermektedir.

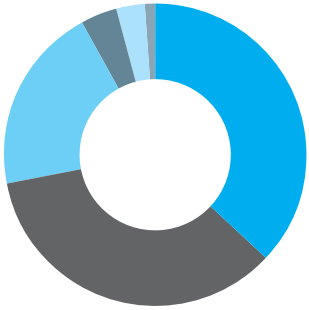
Yerli termik kaynakların elektrik enerjisi üretimine kazandırılması aşamasında ekonomik boyutların yanı sıra çevresel etkilerin ve devreye alınma zamanının da dikkatli planlanması gerekmektedir.

Elektrik üretim portföyünde kısa vadeli projeksiyonda doğalgaz yakıtlı kombine çevrim üretim tesislerinin baz ve puant yük taleplerine esnekliği ile karşılık vermesi yüksek olasılık taşımaktadır. Doğalgaz kombine çevrim santrallerinin yüksek verimlilikle çalışabilmesi doğalgaz emre amadeliğinin artırılması ile güvence altına alınabilecektir. Bu doğrultuda doğalgaz yüksek basınç iletim şebekesinin geliştirilmesi, gaz giriş noktalarının çeşitlendirilerek artırılması ve depolama kabiliyetlerinin artırılması talep gelişimi ile birlikte takip edilmelidir.

Doğalgaz yakıtlı santrallerin üretim portföyünde ve baz yük talep karşılamasında önemli yer teşkil etmesi ve doğalgazın kWh başına marjinal maliyetinin ağırlıklı petrol ürünlerine endeksli uzun vadeli al-ya da-öde bazlı anlaşmalara dayalı fiyatlanması sebebiyle, gün öncesi ortalama elektrik takas fiyatları doğalgaz kombine çevrim santralleri verimleri ile paralel oluşmakta olup hidrolik kaynakların ve rüzgâr kaynaklarının emre amadeliğinin mevsimsel ve anlık değişimi, doğalgazın varlığı ve yağış oranları anlık elektrik fiyatlarında ciddi salınımlara sebebiyet vermektedir.

Doğalgaz fiyatlarının maliyet bazlı fiyatlandırma ile belirlenmesi, doğalgazda kaynak çeşitliliğinin sağlanması, likiditenin artırılması ve serbest piyasada tedarik imkânlarının artması, esnek enerji üretim portföy profilinin oluşumunu destekleyecektir. Doğalgaz iletim ve ticaret faaliyetlerinin birbirinden ayrıştırılması, giriş-çıkış noktaları ile tüketim ve basıncın anlık gözlemlenmesi, gün öncesi/gün içi ve dengeleme gazı piyasalarının oluşması, hem gaz piyasasının hem de elektrik piyasasının işlerliğini artıracaktır.

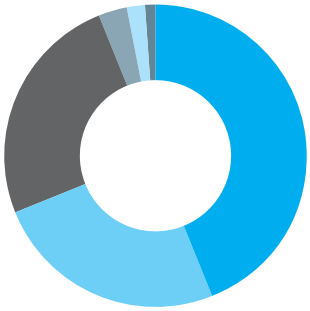
KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ DAĞILIMI (2013) (%)



- DOĞALGAZ **37**
- HİDROLİK **35**
- KÖMÜR **20**
- RÜZGAR **4**
- DİĞER **3**
- JEOTERMAL **1**

Kaynak: TEİAŞ

KAYNAK BAZINDA ELEKTRİK ÜRETİMİ DAĞILIMI (2013) (%)



- DOĞALGAZ **44**
- HİDROLİK **25**
- KÖMÜR **25**
- JEOTERMAL **3**
- DİĞER **2**
- RÜZGAR **1**

Kaynak: TEİAŞ

Tedarik şirketleri ve toptan satış şirketleri, üretim ve tedarik yapılarıyla portföylerini dönemsel olarak optimize ederek beklenti kârlılıklarını garanti altına almayı hedeflemektedir.

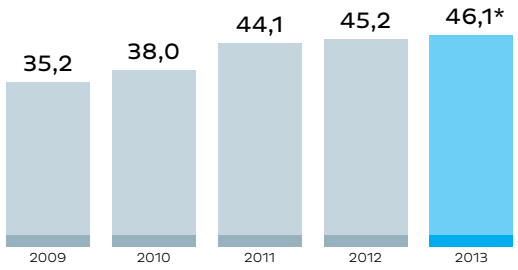
Borsa İstanbul bünyesinde kurulmakta olan Enerji Borsası ile spot piyasa işletmeciliğini üstlenecek olan Enerji Piyasası İşletme Anonim Şirketi (EPİAŞ), şimdiye kadar belirtilen tüm hususların işlerlik kazanmasını destekleyecek bir platform oluşturacaktır. Kısa, orta ve uzun vadeli şeffaf fiyatlandırma ile arz talep dengesini, beklentileri ve sonuçları gözler önüne serecektir. Alıcı ya da satıcının gelecekte kendi aleyhlerine doğabilecek herhangi bir durum karşısında korunmalarını sağlayan standart tedarik anlaşmaları, kârlılığı uzun vadeli sözleşmeler yolu ile güvence altına alacak ve taraflara riskten kaçma imkânı sunacaktır. Üretici, arz tarafındaki verimliliğini, tüketici talebinin beğenisine sunacak ve verimli portföy sahipleri uygun maliyetli enerji tedarik anlaşmaları ile kârlılıklarını güvence altına alacaktır.

ELEKTRİK PİYASASI – MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

Yasal altyapı ve ikincil mevzuatta yapılan hızlı değişiklikler, mevzuatlar arası uyum ve uygulama zorlukları getirmektedir. Dış finansmanın tedarikçisi olabilecek yatırımcılar, planlı ve süreklilik kazanmış gelişim arayışlarından dolayı enerji piyasasında doğrudan oyuncu olamamaktadırlar. Enerji ve özellikle doğalgaz fiyatlarının uluslararası pazar yeri (hub) fiyatlarından uzak seyri, proje geliştirmenin önündeki zorluklar (yeni bağlantı görüşlerinin ilerleme göstermeyen lisanslı projeler sebebiyle alınamaması, izin, lisans, ruhsat prosedürlerindeki zorluklar vs.), projeler için MW başına belirlenen varlık değerlerinin geri ödemeyi zorlayacak derecede yüksekliği, yatırımcı ve finansmanın pazara çekilmesini engellemektedir.

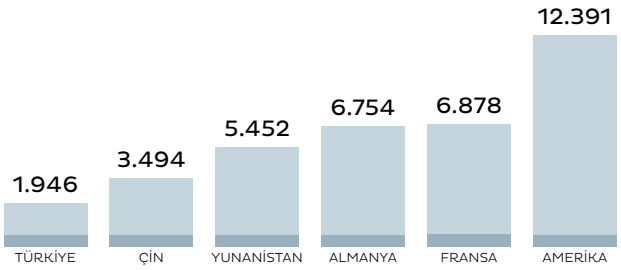
Bu konuda EPDK'nın lisans iptallerine başlayarak yüksek tüketim artışı ile tehlike altına girebilecek arz güvenliğine proaktif önlem alması beklenmelidir. Arzın talebi giderek azalan oranlarla karşılayabilmesi, doğal olarak son tüketiciye elektrik maliyetlerinde artış olarak yansıyabilecektir.

YILLIK BAZDA TÜRKİYE DOĞALGAZ TÜKETİMİ
(MİLYAR M³, 2009-2013)



Kaynak: EPDK *Öngörü rakamıdır

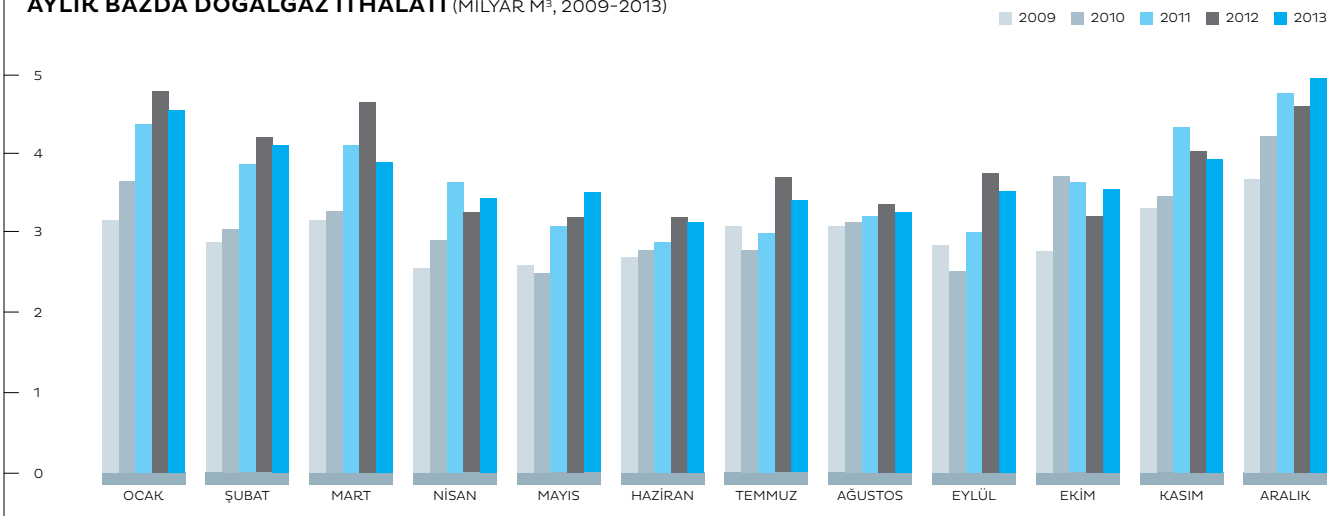
ÜLKELER BAZINDA KİŞİ BAŞINA ELEKTRİK TÜKETİMİ (KWH, 2013)



Kaynak: CIA World Factbook 2013

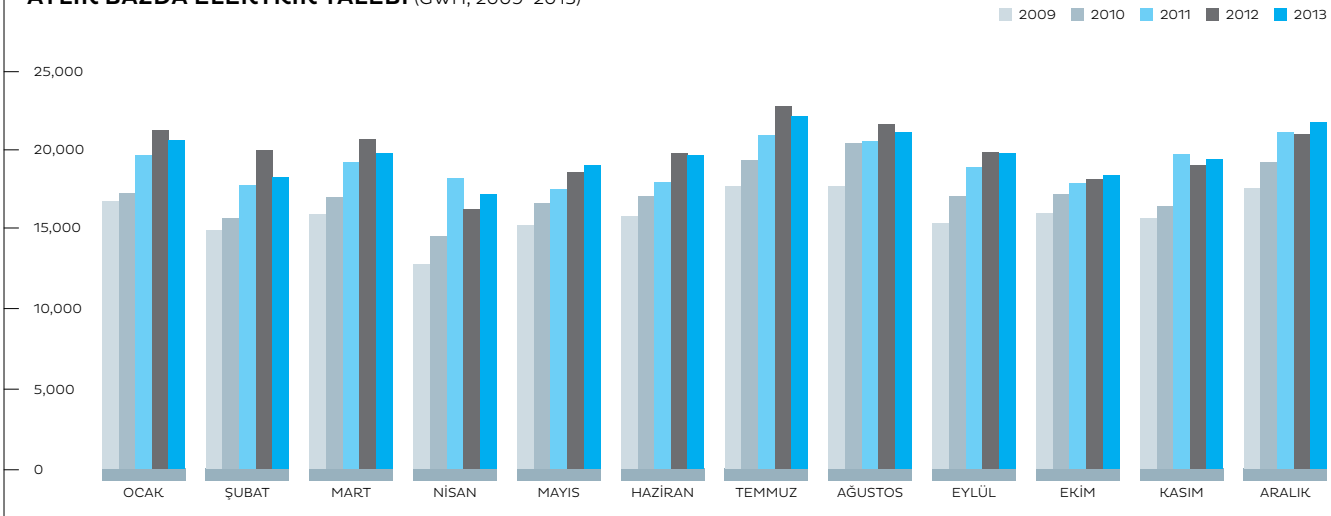
Doğalgaz iletim ve ticaret faaliyetlerinin birbirinden ayrıştırılması, giriş-çıkış noktaları ile tüketim ve basıncın anlık gözlemlenmesi, gün öncesi/gün içi ve dengeleme gazı piyasalarının oluşması, hem gaz piyasasının hem de elektrik piyasasının işlerliğini artıracaktır.

AYLIK BAZDA DOĞALGAZ İTHALATI (MİLYAR M³, 2009-2013)



Kaynak: EPDK

AYLIK BAZDA ELEKTRİK TALEBİ (GWH, 2009-2013)



Kaynak: TEİAŞ

TURCAS ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin misyonu, yılda yaklaşık 6,25 milyar kilowattsaat elektrik enerjisi üretecek Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'ni işletmektir.

Turcas Elektrik Üretim A.Ş., 2009 yılında doğalgaza dayalı büyük ölçekli bir enerji santrali yatırımını gerçekleştirmek üzere dünyanın en büyük enerji şirketlerinden Alman RWE AG grubu ile ortaklık anlaşması imzalamış ve RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. unvanlı ortak girişim şirketini kurmuştur.

775 MW net kurulu güce sahip ve toplam 600 milyon Euro yatırım bedeline sahip Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali, 23.06.2013 tarihli T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulü ile ticari işletmeye geçmiştir. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin misyonu, yılda yaklaşık 6,25 milyar kilowattsaat elektrik enerjisi üretecek doğalgaz yakıtlı kombine çevrim santralini işletmektir. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin ödenmiş sermayesi 430.000.000 TL'dir. TEÜAŞ, bu yatırımıyla 2013 yılında öz kurulu güç kapasitesini doğalgaz kaynaklı 232,5 eşdeğer MW'a çıkarmıştır.

Turcas Elektrik Üretim A.Ş., RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali yatırım tutarının kendi payına düşen %30'luk kısmının finansmanı için 11 Kasım 2010 itibarıyla Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı garantisi altında West Landesbank–Bayerische Landesbank Bankalar Konsorsiyumu ile ihracat kredisi ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası ile ticari kredi sözleşmeleri imzalamıştır. Tesisin işletmeye alınması ile birlikte kredi geri ödeme süreci başlamıştır.

Bunun yanı sıra Turcas Elektrik Üretim A.Ş., 1,66 MW kurulu gücündeki Conrad Kojenerasyon (birleşik ısı ve elektrik) Tesisi'nin de sahibidir. Bu tesisin Conrad İstanbul Oteli'nin sahibi Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.'ne devri için 2011 senesinde sözleşme imzalanmış olup Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun onayını müteakip 2014 yılında devrin tamamlanması planlanmaktadır.

Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali

RWE & TURCAS DOĞALGAZ İTHALAT VE İHRACAT A.Ş.

RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş., Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nin gaz tedariğini ve gaz satım işlerini düzenlemek amacıyla kurulmuştur.

Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nin gaz tedariğini ve gaz satım işlerini düzenlemek amacıyla RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı olarak RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş. kurulmuş ve bu şirket 2012 yılı sonunda gaz toptan satış faaliyetlerini de kapsayan Spot LNG lisansı almıştır. RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş., organize enerji piyasalarındaki gelişmelere paralel olarak serbestleşmenin ve dolayısıyla hacim ile likiditenin artması sonucu tezgâh üstü piyasalarda, gün öncesi ve dengeleme piyasalarında fiziksel teslimata dayalı faaliyet alanlarını geliştirecektir.

TURCAS YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., sahibi olduğu arama ruhsatları ile Aydın ve Denizli illerinde jeotermal kaynaklardan elektrik enerjisi üretimi etüt çalışmalarına başlamıştır.

Turcas'ın bünyesindeki yenilenebilir enerji kaynaklarına ait tüm projelerin geliştirilmesi amacıyla kurduğu Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., sahibi olduğu arama ruhsatları ile Aydın ve Denizli illerinde jeotermal kaynaklardan elektrik enerjisi üretimi etüt çalışmalarına başlamıştır. Jeoloji, jeofizik ölçüm ve etüdü ile jeotermal potansiyelin keşfine yönelik çalışmaların sonuçlarına istinaden, Aydın İl Kuyucak İlçesi Pamukören Beldesi Yöre Köyü'nde 2012 yılının 4. çeyreğinde başlatılan sondaj çalışmaları sonucunda jeotermal kaynağa ulaşılarak mevcut arama ruhsatı yapılan başvuru sonucunda İşletme Ruhsatı'na dönüştürülmüştür. Denizli ili merkezi Karakova Beldesi'nde bulunan arama ruhsatına haiz alanda jeoloji, jeofizik ölçüm ve etüdü ile jeotermal potansiyelin keşfine yönelik çalışmalar tamamlanmış olup sondaj için uygun arazi araştırma süreci başlatılmıştır.

TURCAS BM KUYUCAK JEOTERMAL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., sondaj için gerekli arazi alımı ile birlikte yatırım potansiyelinin keşfi çalışmalarına devam etmektedir.

Aydın ili Kuyucak İlçesi Pamukören Beldesi Yöre Köyü'nde bulunan işletme ruhsatı alanında yapılan rezervuar çalışması sonucunda BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.'ye ait olan işletme ruhsatına haiz komşu alan ile ortak rezervuar kullanımı tespit edilmiş olup, rezervuarın korunması ve üretim kapasitesinin artırılması amacıyla 11.10.2013 tarihinde Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. kurularak ve iki işletme ruhsatı bu şirkete devredilmiştir. Turcas Enerji Holding A.Ş., Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin %46 oranında hissedarıdır. Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., sondaj için gerekli arazi alımı ile birlikte yatırım potansiyelinin keşfi çalışmalarına devam etmektedir.

TURCAS ELEKTRİK TOPTAN SATIŞ A.Ş.

Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. (TETSAŞ), Turcas Enerji Holding ve iştiraklerinin sahip olduğu kurulu güce dayalı olarak elektrik enerjisi tedarik etmektedir. Ayrıca portföy hacmini dengeli ve verimli geliştirmesini sağlayacak ikili tedarik anlaşmaları yoluyla temin edilen elektrik enerjisinin iç/dış piyasada toptan satış ve ticaretini yapmayı hedeflemektedir. Şirket, Türkiye enerji piyasalarının liberalleşmesine paralel oluşacak likidite ile birlikte, elektrik enerjisi finansal türev piyasalarında faaliyetlerini artırarak büyüme trendini sürdürmeyi hedeflemektedir.

2000 yılında kurulan Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., 5 Haziran 2003 tarihinde Türkiye'de ilk özel sektör elektrik toptan satış lisansını alan şirkettir. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. (TETSAŞ), Turcas Enerji Holding'in bağlı ortaklığı konumundadır. TETSAŞ, Turcas Enerji Holding ve iştiraklerinin sahip olduğu kurulu güce dayalı olarak elektrik enerjisi tedarik etmektedir.

Ayrıca portföy hacmini dengeli ve verimli geliştirmesini sağlayacak ikili tedarik anlaşmaları yoluyla temin edilen elektrik enerjisinin iç/dış piyasada toptan satış ve ticaretini yapmayı hedeflemektedir.

TETSAŞ, temel misyonunu;

- elektrik üretim tesislerinin optimum verimde ve yüksek emre amadelik oranıyla çalışmasını sağlamak,
- Türkiye'nin enerji köprüsü niteliğindeki stratejik konumundan kaynaklanan avantajlarını en üst seviyede kullanmak,
- Türkiye'de serbest tüketici kimliğine haiz sanayi ve ticari kuruluşlarına en uygun koşullarda, güvenilir ve uzun vadeli enerji temin edip yurt içi ve yurt dışı rekabet güçlerinin artmasına katkıda bulunmak,
- ikili tedarik ve satış anlaşmaları yardımıyla elektrik enerjisinin fiziki ve finansal türev ticareti konularında değer yaratmak olarak belirlemiştir.

Şirket, Türkiye enerji piyasalarının liberalleşmesine paralel oluşacak likidite ile birlikte, elektrik enerjisi finansal türev piyasalarında faaliyetlerini artırarak büyüme trendini sürdürmeyi hedeflemektedir. TETSAŞ, 2013 yılında da satış hacmini bir önceki yıla göre büyütmüş, hem portföyünde bulunan hem de yeni katılan serbest tüketicilere ve piyasa katılımcılarına ikili anlaşmalar yoluyla satış gerçekleştirmiştir. Şirket, portföyüne yeni tedarikçiler ve yeni müşteriler katarak verimli hacim yaratma ve kârlılığını artırma hedefini sürdürmektedir.

Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali

TURCAS GAZ TOPTAN SATIŞ A.Ş.

Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. (Turcas Gaz), Doğalgaz Piyasası Kanunu ve bağlı ikincil mevzuat ile belirlenmiş ilkelerin yerine getirilmesinin, hâkim yapının Kanun ile belirlenen pazar payı üst sınırına çekilmesinin ve serbest piyasa faaliyetlerinin gelişmesinin destekçisi olmuştur.

2005 yılında kurulan ve Turcas Petrol A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı olan Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş., (Turcas Gaz) doğalgaz piyasasındaki serbestleşme sürecinin aktif bir katılımcısı olarak 17 Mayıs 2007 tarihinde EPDK'dan 30 yıl süre ile doğalgaz toptan satış faaliyeti gerçekleştirmek üzere lisans almıştır. 19 Aralık 2007 tarihinde özel şirketlerde ithalata dayalı doğalgaz sevkiyatının başlaması ile Turcas Gaz, Türkiye doğalgaz piyasasında serbest tüketicilere doğalgaz temin ederek bir ilke imza atmıştır.

Turcas Gaz, Doğalgaz Piyasası Kanunu ve bağlı ikincil mevzuat ile belirlenmiş ilkelerin yerine getirilmesinin, hâkim yapının Kanun ile belirlenen pazar payı üst sınırına çekilmesinin ve serbest piyasa faaliyetlerinin gelişmesinin destekçisi olmuştur. Arz-talep dengesine ve yine mevzuatla belirlenmiş maliyete dayalı fiyatlandırma sürecinde ilerleme sağlanamaması ve likiditenin gelişmemesi nedeniyle, 2011 yılı başında mevcut lisanslarından doğan hak ve yükümlülükleri sabit kalacak şekilde doğalgaz ve spot LNG faaliyetlerini geçici süreyle durdurma kararı almıştır.

Bu kararın sonrasında, piyasa ve mevzuat gelişiminin değerlendirilmesi ve tedarik kaynaklarının çeşitlendirilmesi yönünde çalışmalar gerçekleştirilmiştir. İlerleyen yıllarda satış ve ticaret faaliyetleri ile ticari aktiviteye devam edilmesi planlanmaktadır.

DOĞALGAZ PİYASASI – SEKTÖREL VE OPERASYONEL RİSKLER

Dünya çapında etkili olmaya devam eden ekonomik kriz, talebin artışında doğalgaz fiyatının yüksek seyretmesi kadar etkili olmuştur. Böylece, konvansiyonel doğalgaz üretim hacimlerindeki artış ve çeşitlendirme ile konvansiyonel olmayan doğalgaz elde ediniminin yüksek hacimlere ulaşarak çeşitli coğrafyaların doğalgaz talebini iç üretim ile karşılayabilir hale gelmesine neden olmuştur. Dolayısıyla arzdaki artış, uluslararası piyasalarda ve doğalgaz piyasalarının çeşitli pazaryerlerinde birim başına farklı fiyatlar oluşmasına neden olmuştur. Bu durum, doğalgaz ithal eden ülkelerin mevcut tedarik şartlarını iyileştirmek amacıyla tedarikçi kuruluşlardan maliyet iyileştirmeleri elde etmelerinin önünü açmıştır.

Üretim ve tüketim noktalarının birbiri ile fiziki bağlantılarının fizibilitelere bağlı olarak boru hatları, LNG, CNG ve FLNG yoluyla bağlantısı ve doğalgaz üretimindeki artış ile kendini daha likit piyasalara bırakacaktır. Rekabetin artmasına neden olacak bu durum, fiyatların uzun dönem marjinal üretim maliyetleri ve makul kârlılık doğrultusunda şekillenmesine yol açacaktır. Diğer bir yandan konvansiyonel olmayan doğalgazın çıkarımı ve üretim teknolojisi, hızla kaya gazı rezervlerine sahip ülkelere doğru yaygınlaşacaktır.

Türkiye, konumu itibarıyla rezerv alanları ve tüketim alanları arasında bulunmaktadır. Konumunun avantajlarını kullanarak hem kendi ihtiyacını karşılama hem de doğalgaz tedariğinde kaynak çeşitliliği yaratması amacıyla tüketim alanlarına kolay ulaşım sağlama yönünde önemli adımlar atmıştır ve atmaya devam etmektedir.

Ekonomik büyümenin sürdürülebilirliğini temin amacıyla Türkiye, doğalgaz tarifelerinde destek mekanizmalarını korumuş, fakat maliyet bazlı fiyatlandırmanın uygulamasında gecikmeler yaşanmıştır.

Ayrıca, doğalgaz piyasasında görülen ve görülebilecek sanayi kapasite kullanım oranları, iklim, mevsimsellik veya fiyatlara dayalı herhangi bir tüketimde daralmasının sonucu olarak tedarikçiler, düzenli ve çok tüketim yapan müşterilere indirim oranlarının artışı olarak dönebilecektir. Tüketimlerin yıllar arasında büyük değişkenlik göstermesi, yukarıda belirtilen faktörlerin bir araya gelişinden oluşan kompozisyonun sonucudur.

Türkiye doğalgaz piyasasındaki BOTAŞ pazar payının 4646 Sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunu'nda öngörülen seviyelere çekilerek piyasadaki likiditenin artırılması, diğer tedarik kaynaklarının da devreye girmesinin ve rekabetin artmasının önünü açacaktır.

Turcas, gazın serbest olarak ülkemize giriş-çıkışının temin edilmesi, yeni kaynaklardan gaz girişinin sağlanması, spot ve vadeli türev gaz piyasasının gelişimi ile ülkemizde arz güvenliğinin artırılması çalışmalarının yanı sıra likit ve rekabetçi gaz piyasasının oluşumu yönündeki çabalarına da devam etmektedir.

Doğalgaz fiyatını arz-talep dengesinin belirlediği bir piyasa yapısının oluşturulması hedeflenmektedir. Bu durumun Türkiye'nin makroekonomik büyümesini sürdürebilmesi açısından dengeli geçiş ile sağlanması, tüm piyasa katılımcılarının ve talep tarafının hedefi olmalıdır. Likit doğalgaz piyasasının oluşması, kısa ve orta vadeli elektrik enerjisi üretim profiline bakıldığında hem doğalgaz piyasasının hem de elektrik piyasasının gelişiminin ön şartıdır. Likiditenin artışı, tezgâh üstü piyasa işlemleri ile fiyatın arz-talep doğrultusunda gelişimine destek verecek, tüketicilerin uzun vadeli tedarik risklerinden korunmalarının yolunu açacaktır.

Doğalgaz miktar ve fiyat risklerinin özel sektörün sağlayabileceği likidite ile kendi dengesini bulabilmesi rekabet ile arz güvenliğinin temini açısından büyük önem taşımaktadır.

Depolama, yeni boru hattı, LNG ve mevcut yüksek basınç gaz şebekesinin taşıma kapasitesinin artırılması için gerekli öz kaynağın gaz piyasasının içinde oluşturulması önemli ve gereklidir. Bu durum makul bir kârlılıkla tedarikçi, şebeke sistem işletmecisi, yatırımcı ve tüketici arasında değer yaratarak oluşturulmalıdır. Piyasa koşulları neticesinde Turcas Gaz, 2013 yılı içerisinde herhangi bir doğalgaz alım-satım faaliyetinde bulunmamıştır.

DOĞALGAZ PİYASASI – MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

2001 yılında yürürlüğe giren 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunu'nun 2014 yılında değiştirilerek arz güvenliğinin yeni yatırımlarla artırılması ve rekabet şartlarının iyileştirilmesi beklenmektedir. Doğalgaz piyasasının, gerekli spot (gün öncesi, gün içi) ve dengeleme gazı piyasasının kurulması için gerekli mevzuat değişiklikleri ile serbestleştirilerek mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir yapıya kavuşturulması hedeflenmektedir.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Turcas'ın tüm faaliyetlerinde sürdürülebilirlik esastır. Şirketlerin devam eden operasyonlarla ve yeni hayata geçirilecek projelerle ilgili stratejileri, bu esas üzerine oluşturulmaktadır.

İŞTİRAKLERİMİZDE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Günümüzde ulaşılan refah seviyesinin dünya üzerindeki tüm bireyler için insanca yaşama koşullarını sağlayacak biçimde yaygınlaştırılması ve sürdürülebilmesi için kaynakların ekonomik kullanılması bir zorunluluk halini almıştır. İnsanlığın ortak sorunlarının çözümü için her düzeyde katkının önemini vurgulayan sürdürülebilir gelişim anlayışı, işletmeler açısından ekonomik performansın tek başına yeterli olmadığına, bunun yanında;

- Etkin kaynak yönetimine,
- Geleceğin ihtiyaçlarını karşılayabilecek ürün ve hizmet üretebilme yeteneğine,
- Çevre ve toplum duyarlılığına,
- Çalışanların gelişimi ve güvenliğinin sağlanmasına

ihtiyaç olduğuna ve bu konularda kurumsal ve küresel bir vatandaş olarak sorumlulukların yerine getirilmesi gerektiğine vurgu yapmaktadır.

YENİLENEBİLİR VE YERLİ KAYNAKLARA YATIRIM

Turcas olarak bizler, kârlılığımızın, yatırımlarımızın, sağladığımız istihdamın, ürün ve hizmet kalitemizin devamı için çalışırken,

- Çevre performansımızı sürekli iyileştirmeyi,
- Doğal kaynaklarımızı korumayı,
- Gelecek nesillerin haklarını ihlal etmeden mevcut ihtiyaçlarımızı karşılamayı,
- Toplumun gelişimine katkı sağlamak için her zaman bir çözüm ortağı olarak hareket etmeyi

temel görevlerimiz saymakta, paydaşlarımızın dengeli mutluluğu için elimizdeki en önemli kaynağın insan kaynağımız olduğunu unutmamaktayız.

Sürdürülebilirlik felsefesi, toplumun uzun vadeli refahıdır. Bir diğer ifadeyle gelecek kuşaklar dâhil olmak üzere bütün insanlara aynı ya da daha fazla özgürlük, kaynak ve yaşam tarzı seçeneklerinin sunulmasıdır.

Bu açıdan bakıldığında Turcas'ın kurumsal sorumluluk vaadi, sosyal ve çevresel kaygıların finansal kaygılar kadar önemli olduğu günümüz dünyasında, enerji üretiminde,

- Yeni kaynaklara ve
- Yeni teknolojilere yatırım yaparak toplum, çevre ve iklim üzerindeki doğrudan ve dolaylı etkilerinin dengelenmesini sağlamaktır.

Fosil yakıtları gelecekte de önemli rol oynamaya devam edecektir. Diğer taraftan yoğun sanayileşme ve şehirleşme, enerji talebinde muazzam bir artışa neden olmaktadır.

Turcas'ın kurumsal hedefi ve görevi, enerji kaynaklarını akıllıca ve verimli bir şekilde kullanmaktır. Enerji sektörünün önde gelen bir katılımcısı olarak Turcas'ın sorumluluğu, elektrik, doğalgaz ve petrol ürünlerini güvenilir ve uygun koşullarda tedarik etmektir. Turcas, bu amacına yönelik olarak geniş kapsamlı bir enerji portföyü oluşturma sürecindedir. Bu portföy, doğalgaz, kömür ve yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik üretiminden akaryakıt dağıtımına, petrol rafinajı, petrokimya üretimi ve pazarlamasından doğalgaz ithalatı ve toptan satışına kadar çeşitlilik göstermektedir.

Günümüzde en çok umut vaat eden yenilenebilir enerji kaynağı rüzgârdır. Rüzgâr, hem yenilenebilir enerjiler hem de fosil yakıtları içinde rekabet gücü en yüksek olan enerji kaynağıdır. Kaynağın bulunması ve doğaya uygun işletme ile rekabet kabiliyeti yüksek olan diğer bir enerji kaynağı ise jeotermal ısı enerjisidir. Rüzgâr ve jeotermal, Turcas açısından temel yenilenebilir enerji kaynaklarıdır.

Turcas, yatırım portföyünde;

- Çevre korumasına,
- Güvenli, sürekli, verimli ve kaliteli tedarike,
- Enerji piyasasında uzun dönemli fiyat istikrarına ve
- Kömür, petrol, doğalgaz ve uranyum gibi sınırlı ve her zamankinden daha pahalı enerji kaynaklarından bağımsız olunmasına katkı sağlayacak olan jeotermal enerji ve rüzgâr enerjisi santrali yatırımlarının bulunmasını hedeflemektedir.

Turcas'ın Türkiye'deki yatırımları artarak devam edecektir. Diğer taraftan sürdürülebilir büyüme için mevcut enerji fiyatlarının düşmesi gerekmektedir. Turcas ve ortakları için Türkiye, kilit önemde stratejik bir pazardır ve Şirketimizin geçmişinde olduğu gibi gelecek planlarında da en önemli yere sahiptir.

Turcas'ın tüm faaliyetlerinde sürdürülebilirlik esastır. Şirketlerin devam eden operasyonlar ve yeni hayata geçirilecek projelerle ilgili stratejileri, bu esas üzerine oluşturulmaktadır.

Shell & Turcas Petrol ve RWE & Turcas iştiraklerimizde uygulanan ve aşağıda detayları verilen sürdürülebilirliğe ilişkin unsurlar, Turcas'ın diğer ortaklarıyla giriştiği yeni projelerinde uygulayacağı prensiplere dair en önemli somut göstergelerdir.

SHELL & TURCAS PETROL'DE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Shell & Turcas Petrol, sürdürülebilirlik anlayışı çerçevesinde tüm faaliyetlerini ekonomik, sosyal ve çevresel anlamda sorumluluk ilkesiyle yürütmektedir. Emniyet, insana ve çevreye saygı odaklı bu iş yapma anlayışının yanı sıra topluma ve kültürel mirasımıza katma değer sağlayan çalışmalara da destek vermektedir.

İŞ SAĞLIĞI, EMNİYET VE ÇEVRE (İSEÇ)

Güvenlik ve emniyeti her zaman önceliği olarak gören Shell & Turcas Petrol, İSEÇ (İş Sağlığı, Emniyet ve Çevre) kurallarını tüm faaliyetlerinde titizlikle uygulamaktadır.

Turcas'ı Turcas yapan değerlerin başında saygınlığı, farklılık yaratma ve yaptığı işlerde öncü olma becerisi, çalışanları ve yöneticileri ile küresel ölçekte en üst etik ve kurumsal yönetim standartlarına sahip olması, yerli ve özellikle yabancı sermaye ile başarılı ve sürdürülebilir işbirliği ve ortaklık yapma kabiliyeti gelmektedir.

Şirket, çalışanlarının, iş ortaklarının, tedarikçilerinin ve müşterilerinin "emniyet" konusunda bilinçlenmesini sağlamak amacıyla çok boyutlu eğitim projelerini hayata geçirmekte, bu yaklaşımıyla sektöründeki güvenlik standartlarını da yükseltmektedir. Shell & Turcas Petrol, bu anlayıştan yola çıkarak terminallerini ve istasyonlarını da İSEÇ kriterleri doğrultusunda geliştirmeyi, İSEÇ bilincini her kademedeki çalışanlarının ve iş ortaklarının vazgeçilmez ilkeleri haline getirmeyi en önemli hedeflerinden biri olarak görmektedir.

Shell & Turcas, bu amaç kapsamında, akaryakıtın terminallerden istasyona ulaşmasına kadar olan süreçte tanker sürücülerinin sürüş güvenliği, tanker ve teknik donanımlar ile istasyon içi-istasyon dışı ikmal operasyonları konularında ayrı ayrı tedbirler almakta ve sürücülerin konu hakkında bilincini artıracak çalışmalar yapmaktadır.

2007 yılında hayata geçen "İstasyon Teknik Emniyet Eğitimi" hemen hemen tüm istasyonları kapsayarak devam etmektedir. Bu eğitimlerin teorik bölümlerinde sektörel kazalar görsel sunumlarla paylaşılmakta, sebepleri ve çıkarılması gereken sonuçlar tartışılarak alınması gereken aksiyonlar belirlenmektedir.

Eğitimin son bölümü olan pratik bölümde ise istasyonlarda acil durumlarda yapılması gerekenler, görev tanımları, kullanılacak cihaz ve malzemeler, istasyonlarda gerçekleştirilen tatbikatlarla anlatılmaktadır.

EMNİYET GÜNÜ VE TOPLUMSAL YOL EMNİYETİ ÇALIŞMALARI

İSEÇ algısını derinleştirmek ve sürdürülebilirliğini sağlamak amacıyla gerçekleştirilen "Shell Emniyet Günü", Türkiye'de 2006 yılından beri kutlanmaktadır. Müteahhitlerin eğitimine yönelik yapılan İSEÇ toplantıları, sürücü eşlerine verilen eğitimler ve sürücüler için düzenlenen dönemsel sağlık taramalarıyla bu konudaki bilinç artırılmaya çalışılmaktadır.

ETİK KURALLAR

Turcas'ı Turcas yapan değerlerin başında saygınlığı, farklılık yaratma ve yaptığı işlerde öncü olma becerisi, çalışanları ve yöneticileri ile küresel ölçekte en üst etik ve kurumsal yönetim standartlara sahip olması, yerli ve özellikle yabancı sermaye ile başarılı ve sürdürülebilir işbirliği ve ortaklık yapma kabiliyeti gelmektedir. Bu temel değerler çerçevesinde Yönetim Kurulumuz tarafından oluşturulan ve Şirket Web Sitemizde de yayınlanmış olan aşağıdaki etik kurallar, Şirketimizin ana davranış ilkelerini oluşturur. Tüm çalışanlarımız bu ilkelere ve kurallara uyar. Şirketimiz; ortakları, pay sahipleri, çalışanları, tedarikçileri, iş ortakları, rakipleri, çevre, toplum ve insanlığa karşı güvenilir, sorumlu, hesap verebilir ve şeffaf olmayı amaçlar. Amaçlarına ulaşırken yasalar, uluslararası hukuk kuralları ve iş etiğine uygun hareket eder. Ayrıca Şirketimiz aşağıda sayılan etik kurallar bütününe de titizlikle uyar:

- Konumu gereği Şirket'çe sağlanan veya iş yerinde ulaşma ya da öğrenme olasılığı bulunan ticari sırlar, kamuya henüz açıklanmamış bilgiler, çalışanların özlük haklarına ait bilgiler ile üçüncü şahıslarla yapılmış olan anlaşmalar, gizlilik ve ticari sırların korunması çerçevesinde değerlendirilir ve bu bilgilerin korunmasına azami özen gösterilir.
- Bütün resmi açıklamalar, Şirket'in belirlediği birimler aracılığı ile yatırımcılara, ortaklara ve kamuoyuna eşitlik ilkesi doğrultusunda, eksiksiz, eş zamanlı ve anlaşılabilir biçimde duyurulur. Böylece tüm pay sahiplerinin bilgilere aynı zamanda ve eşit şekilde ulaşması sağlanır.
- Turcas'a ait her türlü bilgi ve belgenin içeriden öğrenenlerin ticareti kapsamında kullanılarak borsa veya herhangi bir yolla çıkar elde edilmesi kesinlikle onaylanamaz, kabul edilemez.
- Turcas çalışanları, çıkar çatışmasıyla sonuçlanacak eylemlerden özenle kaçınır ve görevleri esnasında Şirket yararını korumaya özen gösterir.
- Turcas çalışanları, kendilerine veya yakınlarına çıkar sağlama amacına dönük davranışlardan kaçınır. Çalışanların konumlarından dolayı uygun olmayan kişisel menfaatler elde etmesine, yakınlarına veya üçüncü şahıslara çıkar sağlamasına hiçbir şekilde göz yumulamaz.
- Turcas, her türlü faaliyetini ulusal ve uluslararası yasa ve mevzuata uygun olarak sürdürür, tüm kurum ve kuruluşlara, çıkar beklemeden, tarafsız ve eşit mesafede durur.

- Turcas, hazırladığı her türlü rapor, mali tablo veya kaydın mevcut mevzuat doğrultusunda belirlenen muhasebe ilkelerine göre tutulmasını sağlar.
- Turcas, en üst düzeyde müşteri memnuniyeti sağlamaya çalışır, tüm müşterilerine karşı dürüst ve adil olur, müşterilerinin sorunlarına duyarlı davranarak, hızlı ve kalıcı çözümler üretir.
- Turcas, çalışanlarının örgütlenme ve toplu iş sözleşmesi haklarının etkin kullanımını tanır; işe alma ve çalışma sürecinde eşit davranır, din, dil, ırk, cinsiyet ve etnik köken ayrımcılığını ve her türlü zorlayıcı ve baskı altında çalıştırmayı reddeder.
- Turcas, çalışanlarına güvenli ve en uygun çalışma ortamı sağlanmaya ve sürekli iyileştirmeye yönelik çalışmalar yapmaya özen gösterir.
- Turcas, çalışanlarının, işinin niteliğinde meydana gelen her türlü gelişme ve değişmelerden geri kalmaması, görev tatmininin yükseltilmesi, iş ortamında daha başarılı olmasının sağlanması için gereken bilgi, beceri, tutum ve davranışları kazandırmayı amaçlayan eğitim programlarını tespit eder, uygular ve Şirket yararına sonuçlarını değerlendirir. Çalışanlarına olanaklar dâhilinde mesleki bilgi ve yeteneklerini geliştirebileceği yurt içi ve yurt dışı eğitim imkânlarını sağlar.
- Turcas, çalışanların kendi çalışmalarının sonuçlarını görmesine ve bireysel başarısının sonuçlarını değerlendirmesine olanak sağlayacak performans yönetim sistemini geliştirir, bu sistemin uygulanmasında adil ve eşit olanaklar sağlar. Ayrıca bir kariyer yönetim sistemi oluşturur ve gerçekleştirilmesini sağlar. Yükselme ve terfilerde bu kriterleri dikkate alır.
- Turcas, çalışanlarının verimliliğini artırmak amacıyla sosyal ve kültürel gereksinimlerini karşılayarak Kurum'a bağlılığını pekiştirecek ve çalışmayı özendirici hale getirecek "Kurum Kültürü ve Bilinci"nin oluşmasını sağlar.
- Turcas, çalışanlarının da, anket ve benzeri yollarla görüşlerini alarak, yapılacak uygulamalara yön verir, yönetime ve karar alma sürecine katılımlarını sağlar.
- Turcas, Şirket hisse değerini maksimize edecek şekilde yönetilir ve yönlendirilir, ancak gereksiz risk almaktan kaçınır. Kararlarını, hesap verebilirlik ve sorumluluk anlayışıyla alır, kaynak ve varlıkların en verimli şekilde yönetilmesine çalışır.
- Turcas, yatırım tercihlerinde insan sağlığını, işletme güvenliğini, çevrenin korunma standartlarını sürekli geliştirme ilkelerine uygun davranır.
- Turcas çalışanları, sivil toplum örgütleri ve kamu yararına olan her türlü hizmette aktif olarak yer alır, sorumlu bir kurumsal vatandaş olarak sosyal, eğitim, sağlık ve sportif etkinliklere destek sağlar.
- Rüşvet, yolsuzluk, görevi kötüye kullanma gibi etik olmayan davranışlardan kaçınılır, bu tür suçların ortadan kaldırılması konusundaki çabaları destekler; ayrıcalık veya yarar sağlamaya yönelik hediye verilmesi ve alınmasından kaçınılır.

YARDIM VE BAĞIŞLAR

Şirketimiz yıllar içerisinde Petrol Sanayi Derneği (PETDER), Petrol Platformu Derneği (PETFORM), Enerji Ticareti Derneği (ETD), Türk Eğitim Vakfı (TEV), Türkiye Emniyet Teşkilatı Şehit, Dul, Yetimlere Yardım Derneği, Unicef Türkiye Milli Komitesi, Kimse Yok mu Dayanışma Yardımlaşma Derneği, Türkiye Omurilik Felçlileri Derneği, Enerji Verimliliği Derneği (Enverder), Türkiye Ekonomik ve Sosyal Etüdler Vakfı, Yaratıcı Çocuklar Derneği, Amerikan Şirketler Derneği, Türkiye Otizm Erken Tanı ve Eğitim Vakfı olmak üzere Yönetim'in onayı doğrultusunda çeşitli bağışlar yapmıştır. Bu bağışların tutarı, 2006 yılı için 18.081 YTL, 2007 yılı için 20.784 YTL, 2008 yılı için 23.240 YTL ve 2009 yılı için 21.055 TL, 2010 yılı için 13.575 TL, 2011 yılı için 41.380 TL, 2012 yılı için 201.349,60 TL ve 2013 yılı için 568.100 TL'dir.

Çatalhöyük Arkeoloji Yaz Atölyesi

KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Shell & Turcas, yol emniyeti çalışmaları ile Dünya Sağlık Örgütü'nün bu kapsamda başlattığı "Yol Emniyetinde Eylem 10 Yılı" projesine 2011'den beri önemli bir katkı sağlamaktadır. Bu destek kapsamında Shell & Turcas, Türkiye'de son iki yılda 96 bin kişiye yol emniyeti eğitimi vermiştir.

SHELL & TURCAS'TA KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Topluma doğrudan katkı sağlayacak emniyet, eğitim, inovasyon ve kültür alanlarında projeleri hayata geçiren Shell & Turcas, özellikle uzman olduğu faaliyet alanına yakın, toplumu önemli ölçüde etkileyen ve sürdürülebilir çözümler üretebileceği konulara öncelik tanımaktadır. Dünya genelinde her yıl 1 milyondan fazla insanın hayatını kaybettiği trafik kazalarının azalmasına yardımcı olmak amacıyla yürütülen yol emniyeti faaliyetleri, enerji verimliliği ve yakıt tasarrufu konusunda gerçekleştirdiği bilinçlendirme projeleri de Shell & Turcas'ın kurumsal sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde gerçekleştirdiği çalışmaları arasında yer almaktadır.

YOL EMNİYETİ

Dünya Sağlık Örgütü (DSÖ) verilerine göre, 5-29 yaş arası çocuk ve gençlerin başta gelen ölüm nedeni, trafik kazalarıdır. Bu kazaların azaltılması için uygulama başlatan DSÖ'nün belirlediği öncelikli ülkeler arasında Türkiye de yer almaktadır.

Shell & Turcas yol emniyeti çalışmaları ile Dünya Sağlık Örgütü'nün bu kapsamda başlattığı "Yol Emniyetinde Eylem 10 Yılı" projesine 2011'den beri önemli bir katkı sağlamaktadır. Bu destek kapsamında Shell, Türkiye'de son iki yılda 96 bin kişiye yol emniyeti eğitimi vermiştir.

Shell & Turcas bunun yanı sıra, Kocaeli Valiliği, Sağlık Bakanlığı, İçişleri Bakanlığı, Ulaştırma Bakanlığı, Emniyet Genel Müdürlüğü ve Dünya Sağlık Örgütü'nün iş birliğiyle 2013 Mayıs ayında başlatılan Güvenli Trafik Projesi'ne de katkı sağlamaktadır. Proje, Kocaeli'de emniyet kemeri kullanımının yaygınlaşması ve hız sınırlarına uyulması amacıyla yürütülmektedir. Shell & Turcas, proje kapsamında Başiskele'de devrilme ve çarpma simülatörü eğitimiyle katılımcılara emniyet kemerinin hayati önemini deneyimletmiştir. Eğitim sonunda katılımcıların emniyet kemeri kullanma tutumları yüzde 35 oranında iyileşmiştir. 2013 Haziran ayı içinde 10 okulda yaklaşık 1.000 öğrenciye daha yol emniyeti eğitimi verilmiştir. Bir yıl boyunca Kocaeli'nde yürütülen farkındalık çalışmalarının ardından bağımsız bir araştırma kuruluşuna yaptırılan ve 40.000'in üzerinde aracın sayıldığı ölçüm sonuçlarına göre, ildeki sürücülerin emniyet kemeri takma oranı %29'dan %43'e yükselirken; yolcu emniyet kemeri takma oranını ise %28'den %36'ya çıktığı gözlenmiştir.

Shell & Turcas, 'Yaşama Sözümüz Var' sloganı altında yürüttüğü yol emniyeti çalışmalarıyla iş dünyasının prestijli organizasyonları arasında yer alan 10. Stevie International Business Awards'ta "Avrupa'da Yılın Kurumsal Sosyal Sorumluluk Programı" kategorisinde Bronz Stevie Ödülü'nü almıştır.

DERİNCE ÖZEL EĞİTİM UYGULAMA MERKEZİ VE DERİNCE ÖZEL EĞİTİM İŞ UYGULAMA MERKEZİ

Shell & Turcas'ın, özel eğitime ihtiyaç duyan çocuklara okul imkânı sağlamak amacıyla T.C. Kocaeli Valiliği'nin kullanımına verdiği Derince'deki binası, 'Derince Özel Eğitim Uygulama Merkezi ve Derince Özel Eğitim İş Uygulama Merkezi' adıyla 2013 yılında eğitime açılmıştır. Merkez, orta ve ağır derecede zihinsel öğrenme yetersizliği olan çocuklara eğitim imkânı sağlamaktadır. İzmit, Derince, Kandıra, Kartepe ve Körfez de dahil olmak üzere geniş bir bölgeye hizmet veren 110 öğrenci kapasiteli merkezde; 11 derslik, 6 bireysel oda, el sanatları, resim ve müzik atölyeleri, yemekhane, çocuk parkı ve basketbol sahası bulunmaktadır.

Shell & Turcas, 'Yaşama Sözümüz Var' sloganı altında yürüttüğü yol emniyeti çalışmalarıyla iş dünyasının prestijli organizasyonları arasında yer alan 10. Stevie International Business Awards'ta "Avrupa'da Yılın Kurumsal Sosyal Sorumluluk Programı" kategorisinde Bronz Stevie Ödülü'nü almıştır.

ÇATALHÖYÜK

Kültürel çalışmalara da destek veren Shell, dünyanın en önemli arkeolojik çalışmaları arasında yer alan Çatalhöyük kazılarına 18 yıldır katkı sağlamaktadır. Buna paralel olarak 2003 yılından bu yana öğrencilere tarih bilinci aşıladığı Shell Çatalhöyük Arkeoloji Yaz Atölyesi etkinliğiyle, çocuklara kültürel mirasın koruyucuları olmayı öğretmektedir. Atölyeler kapsamında bugüne kadar 5.000'i aşkın çocuk eğitim almıştır. Çatalhöyük'ün, 2012 yılında UNESCO tarafından "Dünya Miras Listesi"ne dâhil edilmesi, bu istikrarlı desteğin önemli bir göstergesi olmuştur.

SHELL ECO-MARATHON

Gençleri, geleceğin enerji kaynaklarıyla çalışan araçları geliştirmeye teşvik etmek ve enerji verimliliği konusunu kamuoyunun gündemine taşımak amacıyla global çapta düzenlenen Shell Eco-marathon yarışması ise bu alanda gençlere yönelik gerçekleştirilen en köklü projelerden biridir. Uluslararası bir yarışma olan Shell Eco-marathon'a Türk öğrencilerin de her yıl katılarak, Avrupa'dan gelen diğer ekiplerle birlikte verimlilik yarışında kendi ürettikleri araçlarla rekabet etmeleri desteklenmektedir.

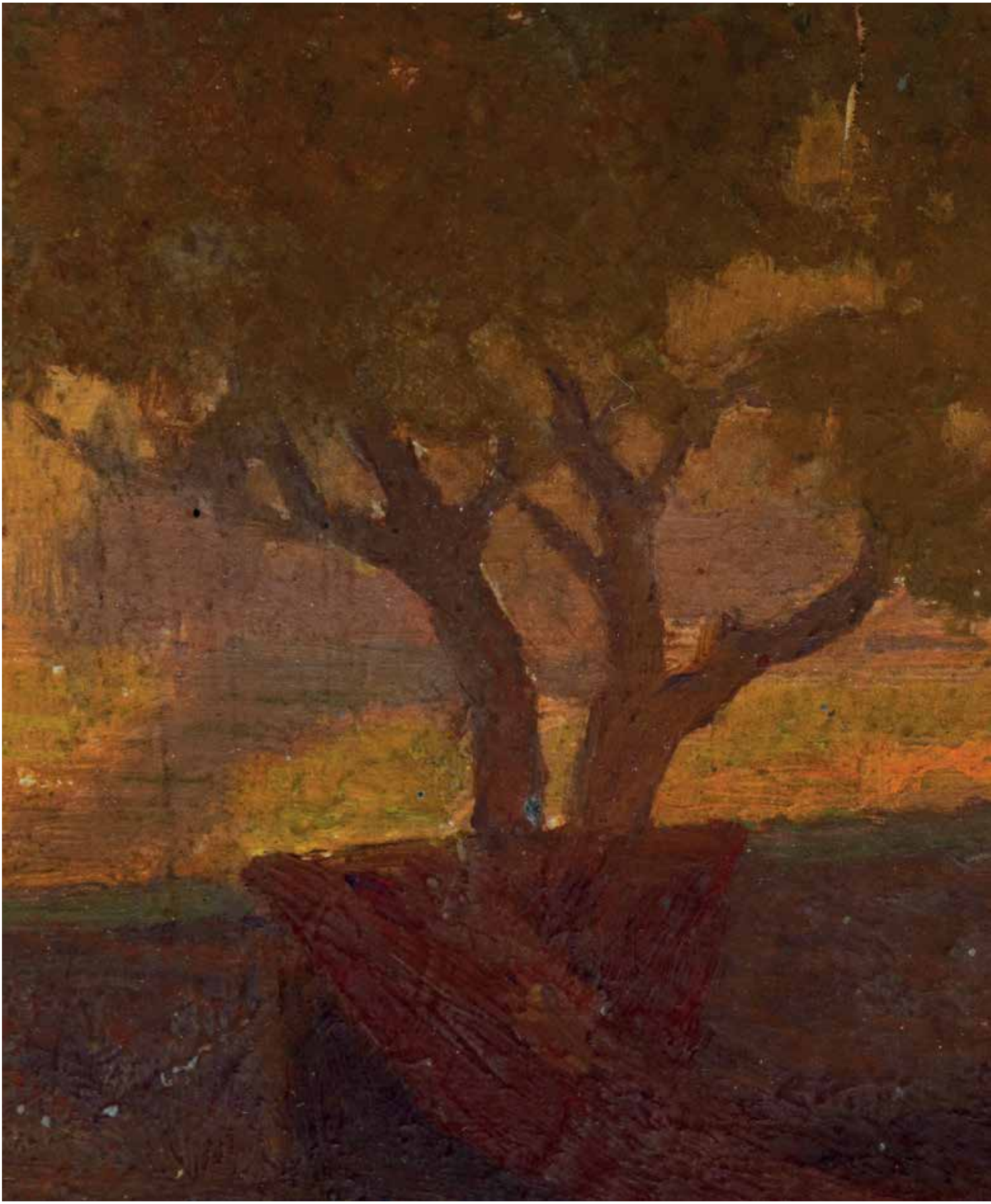
AKILLI ULAŞIM YAKLAŞIMI

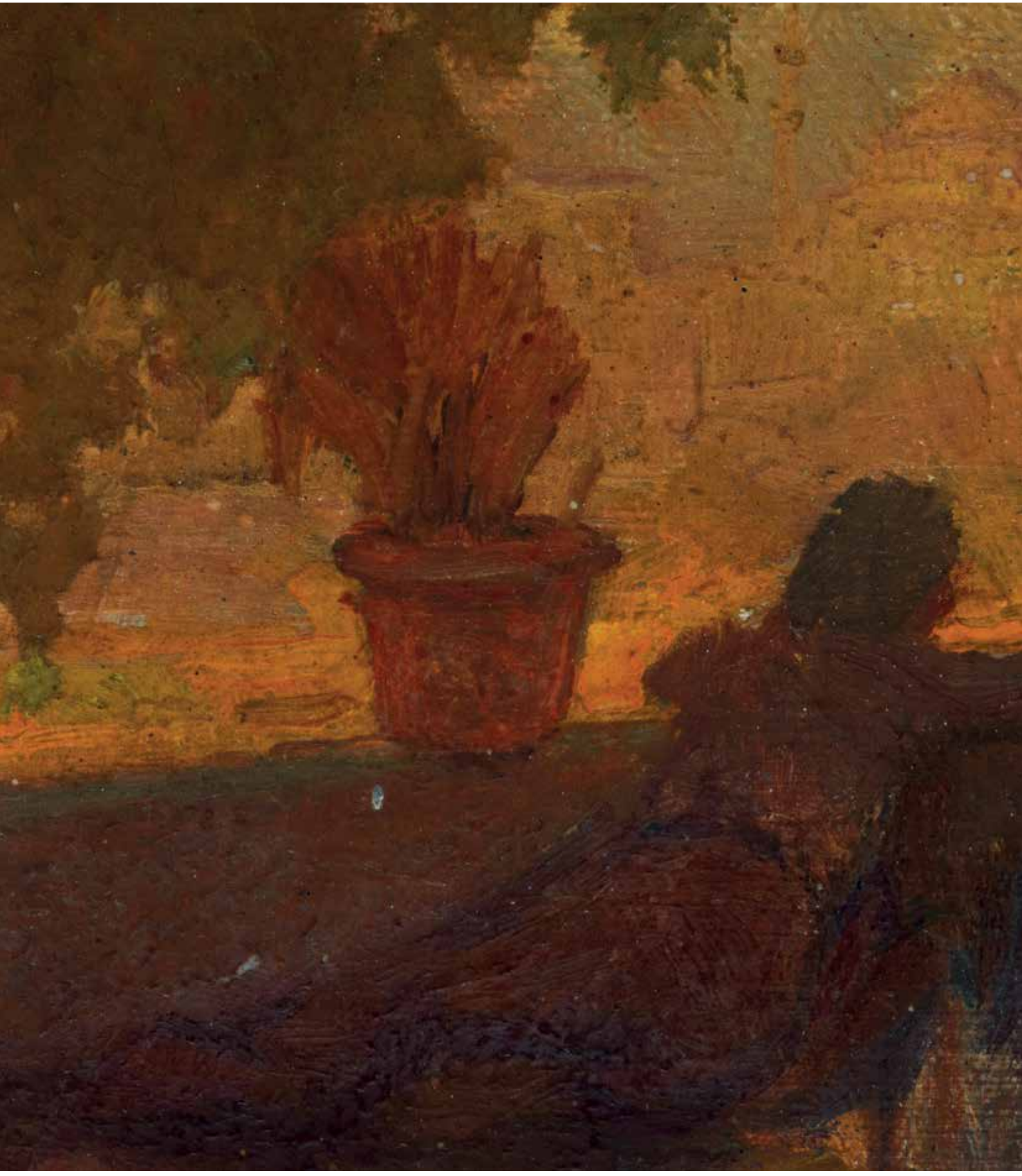
Shell, dünya çapında uyguladığı "Akıllı Ulaşım" yaklaşımı kapsamında aktif olarak müşterileri, iş ortakları ve çalışanlarını enerjiyi tasarruflu kullanmak konusunda teşvik etmek için çalışmalar yürütmektedir. "Shell FuelSave Sürücü Eğitim Programı" kapsamında 2009 yılından bu yana dünya çapında 200 binden fazla kişiye yakıt tasarrufu konusunda ipuçları sunan eğitimler verilmiş, Türkiye'de ise 2011 yılında Shell FuelSave Tasarruf Takımı oluşturularak çok sayıda sürücüye tasarruflu sürüş eğitimi sağlanmıştır. Shell, 2012 yılında dünya çapında bir milyon sürücüye daha verimli ve yakıt tasarruflu sürüş yapmaları için yardımcı olmayı hedefleyen "Hedef Bir Milyon" adını verdiği global bir kampanyayı dünyayla aynı anda Türkiye'de de başlatmıştır. Hedef Bir Milyon, internet sayfasından oynanabilen ve yakıt tasarrufu için temel oluşturan faktörleri odağına yerleştiren Shell FuelSave oyunlarından oluşmaktadır. Shell & Turcas kampanya kapsamında Türkiye'den de oyunlara katılım sağlanarak 50 bin kişiyi yakıt tasarrufu konusunda bilinçlendirmiştir.

RWE & TURCAS'TA KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Turcas'ın elektrik üretim sektöründeki iştiraki RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (RWE & Turcas), Denizli Valiliği, Kaklık beldesi ve Okul-Aile Birliği ile protokol imzalayarak Kaklık İlköğretim Okulu'nun ek binasını ve Şehit Eyüp Altun İlköğretim Okulu'nun inşasını üstlenmiştir. Proje ile 1.100 öğrenci 23 yeni derslikte eğitim alma imkânına kavuşmuştur.

Derince Özel Eğitim Uygulama Merkezi ve Derince Özel Eğitim İş Uygulama Merkezi





KURUMSAL YÖNETİM

2013 yılında 8,75 olan Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notumuz 3 Mart 2014 tarihinde 9,09'a yükseltilmiştir.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

Turcas, 2013 yılı Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu ile Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne büyük ölçüde uyum sağlamıştır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM BEYANI

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu, esasları Sermaye Piyasası Kurulu tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin azami ölçüde uygulanmasına özen göstermektedir. İlkeler'e uyum sağlanamayan konularda ise Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu'nun ilgili bölümlerinde gerekçeleri belirtilmekte, bu nedenle ortaya çıkan çıkar çatışması varsa buna ilişkin alınan önlemler açıklanmaktadır.

Pay sahiplerinin Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen haklarının kullanımı konusunda Finans Direktörlüğü altında faaliyet gösteren Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri Birimi görevlendirilmiştir. Bu birim, pay sahiplerinin hakları, kamuyu aydınlatma ve bilgi verme, menfaat sahipleri ile ilişkiler, sosyal sorumluluk alanlarında Yönetim Kurulu bünyesinde kurulmuş olan Kurumsal Yönetim Komitesi ve diğer ilgili komitelerle koordineli olarak Sermaye Piyasası Kanunu, Türk Ticaret Kanunu (TTK), Şirket Esas Sözleşmesi ve Kurumsal Yönetim Tebliği hükümleri çerçevesinde faaliyet göstermektedir.

Genel prensipler itibarıyla Şirket'in finansal durumuna, faaliyet sonuçlarına ve yatırımcıların kararlarına etki edecek gelişmeler zaman geçirmeksizin doğru, eksiksiz, anlaşılabilir bir şekilde kamuya açıklanmaktadır.

Çalışanlarımızın hakları ile ilgili uygulamalar, oluşturulan insan kaynakları politikası ve etik ilke ve kurallar çerçevesinde sürdürülmekte olup bu alandaki temel prensipler yıllık Faaliyet Raporları'nda yayınlanmaktadır.

Şirketimizin Yönetim Kurulu, TTK, Şirket Esas Sözleşmesi ve Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") prosedürleri ile genel kabul görmüş etik kurallar çerçevesinde sorumluluklarını yürütmektedir. Yönetim Kurulu, SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne tam uyum sağlayacak şekilde Denetim Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni yeniden yapılandırmıştır. Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin faaliyetleri Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

Yönetim Kurulumuzun, Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin içselleştirilmesi ve tüm paydaşları kapsayacak bir kurum kültürü haline getirilmesi gerekliliğine inancının sonucu olarak, 30.11.2010 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı ile Şirket Esas Sözleşmesi'nin 3, 4, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15,19, 22, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 34, 41, 47, 48 ve 52'nci maddeleri ilkelere uygun olarak tadil edilmiş ve 53'üncü maddenin de ilave edilmesi temin edilmiştir. Buna ilave olarak; 24.05.2012 tarihinde gerçekleştirilen 2011 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı sonucunda Şirket Esas Sözleşmesi'nin Kurumsal Yönetim İlkeleri" başlıklı 52'nci maddesi SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'i uyarınca " Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum" başlığı altında tadil edilmiştir.

Şirketimizin Esas Sözleşmesi;

- Özel denetçi atanması talebinin bireysel bir hak olarak kullanılabilmesine ilişkin herhangi bir düzenleme içermemekle birlikte 6102 Sayılı TTK 438-439 maddeleri gereğince her pay sahibi bu hakkını kullanabilir.
- Menfaat sahiplerinin şirket yönetimine katılımını destekleyici düzenlemeler içermemektedir.

Şirketimiz 2010 yılında Kurumsal Yönetim Performansı'nı ölçümlemek amacıyla SPK tarafından yetkilendirilmiş, bağımsız bir Kurumsal Yönetim Derecelendirme firması olan KOBİRATE Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. tarafından ilk kez incelemeye tabi tutulmuş ve 10 tam puan üzerinden 7,52 notu alarak BİST Kurumsal Yönetim Endeksi'ne dahil olmaya hak kazanmıştır. Bunun sonucunda, Şirketimiz Kurumsal Yönetim Endeksi'nde bulunan 26 şirketten biri olmuştur. Şirketimiz 2010 yılından itibaren her yıl yapılan yıllık değerlendirme sonucunda Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu'nu artırmıştır. Şirketimizin, 2013 yılı Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 8,75'ten 9,09'a yükselmiştir. Bu sonuç, Şirketimizin SPK tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne büyük ölçüde uyum sağladığını teyit etmektedir. Kurumsal Yönetim Derecelendirme raporlarına www.turcas.com.tr adresindeki Şirket kurumsal internet sitesinden ulaşılması mümkündür.

ANA BAŞLIKLAR	AĞIRLIK	2014 NOTU (100 ÜZERİNDEN)
Pay Sahipleri	%25	90,84
Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık	%25	91,89
Menfaat Sahipleri	%15	90,81
Yönetim Kurulu	%35	90,21
TOPLAM		**90,90**

Şirket, yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasında çıkabilecek potansiyel çıkar çatışmalarını önlemek için azami özen göstermektedir. Bu kapsamda, 2013 yılı içerisinde çıkar çatışmasına yol açacak herhangi bir işlem gerçekleşmemiştir.

BÖLÜM I - PAY SAHİPLERİ

1.Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri bölümü Finans Direktörü / CFO Erkan İlhantekin'e bağlı olarak faaliyetlerini sürdürmektedir. Finans Direktörü / CFO Erkan İlhantekin, Sermaye Piyasası Faaliyetleri İleri Düzey, Türev Ürünler, Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Derecelendirme lisanslarına sahiptir. Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri bölümünde aşağıdaki kişiler görev yapmaktadır:

Pınar Ceritoğlu
Yatırımcı ve Pay Sahipleri
İlişkileri Müdür Yardımcısı
+902122590000 (x1287)
pinar.ceritoglu@turcas.com.tr

Mehmet Erdem Aykın
Yatırımcı ve Pay Sahipleri
İlişkileri Uzmanı
+902122590000 (x1297)
mehmet.aykin@turcas.com.tr

Bu bölümün başlıca faaliyetleri SPK-Borsa İstanbul (BİST)-Takasbank ilişkileri, sermaye artırımları, halka arz işlemleri, temettü ödemeleri, ortaklar pay defteri kayıtlarının güncellenmesi, hisse devirleri, Merkezi Kayıt Kuruluşu ve Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) ile ilgili işlemler, Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul çalışmaları, kamuyu aydınlatma işlemleri ile Kurumsal Yönetim Tebliği 11. maddenin 5. bendinde sayılan görevleri yerine getirmektir. Yatırımcı ve Pay Sahipleri ile İlişkiler bölümü 2013 yılı içerisinde yürüttüğü faaliyetlerini Kurumsal Yönetim Komitesi toplantılarında komite üyeleri ile paylaşmıştır. Toplantılar sonucunda oluşturulan tutanaklar değerlendirilmek üzere komite üyeleri tarafından Yönetim Kurulu'na sunulmuştur. Bu kapsamda 2013 yılı içerisinde Kurumsal Yönetim Komitesi'ne 4 adet raporlama yapılmıştır. Yatırımcı İlişkileri Bölümü ayrıca yürütülen faaliyetlerle ilgili olarak en az yılda bir kez Yönetim Kurulu'na rapor sunmaktadır.

Turcas, var olan ve potansiyel yatırımcıları ile yurt içinde ve yurt dışında düzenli olarak görüşmeler yapmakta, Şirket'in ve iştiraklerinin faaliyetleri, projeleri, mali yapıları vb. tüm konular ve Türkiye'deki makroekonomik durum ve gelişmelerle ilgili detaylı bilgi akışı ve güncellemeleri en şeffaf şekilde sağlamaktadır. 2013 yılında Yatırımcı İlişkileri Bölümü yurt içinde ve dışında dört konferansa katılmış, toplam 90 yurt içi-yurt dışı yatırımcı ve analist ile görüşme yapmıştır.

2.Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Pay sahipleri dönem içinde yaklaşık 140 adet çeşitli konuda bilgi talebinde bulunmuştur. Talepler genellikle pay değişimi, pay devri, temettü dağıtımı, sermaye artışı, mali tablolara ilişkin bilgi talepleri, Faaliyet Raporu talepleri, hisse fiyatı, dönem kârı, özel durum açıklamaları vb. hakkındadır. Talep edilen bilgiler sözlü ve/veya yazılı olarak en kısa sürede cevaplanmıştır. Ayrıca, Turcas'ın kurumsal internet sitesinde sıkça sorulan sorulara ve bu soruların yanıtlarına da yer verilmektedir. 2004 yılından itibaren pay sahipliği haklarının kullanımını etkileyecek gelişmeler SPK - TÜBİTAK/Bilten ortak projesi olan KAP (Kamuyu Aydınlatma Platformu) kapsamında elektronik ortamda duyurulmaya başlanmıştır. Bahsi geçen duyurular, Şirket'in internet sitesinde hem Türkçe hem de İngilizce olarak yayınlanmaktadır.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 22. maddesi gereğince "Şirket Genel Kurulu denetçi ve topluluk denetçisini Türk Ticaret Kanunu'nun 399. maddesine uygun olarak seçer." hükmü mevcut olup, dönem içinde özel denetçi tayinine ilişkin herhangi bir talep olmamıştır.

3.Genel Kurul Toplantıları

Şirket'in 2012 yılı hesap dönemine ilişkin Olağan Genel Kurul Toplantısı 23.05.2013 tarihinde Conrad Oteli'nde gerçekleşmiştir. Şirket'in Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı ise 12.12.2013 tarihinde Kalyon Oteli'nde gerçekleşmiştir. Olağan Genel Kurul Toplantısı'na toplam 225.000.000 adet paydan %65,12 paya sahip ortaklarımız ve menfaat sahipleri ile bir grup medya da toplantıya iştirak etmiştir. Olağanüstü Genel Kurul toplantısına da toplam 225.000.000 adet paydan %57,65 paya sahip ortaklarımız ve menfaat sahipleri toplantıya iştirak etmiştir. Genel Kurul'a katılamayan Yönetim Kurulu Üyeleri'nin katılamama gerekçesi Divan Kurulu Başkanı tarafından katılımcılara açıklanmıştır. Söz konusu Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul Toplantıları, pay sahiplerinin elektronik ortamda katılımına imkan verecek şekilde gerçekleştirilmiştir. Turcas Petrol A.Ş.'nin Genel Kurul Çalışma Esas ve Usulleri hakkında hazırlanan iç yönergesi 23 Mayıs 2013 tarihinde gerçekleşen Olağan Genel Kurul'da kabul edilmiş ve yürürlüğe girmiştir.

Toplantılara davet ilanları Şirket Esas Sözleşmesi'nin 27'nci maddesi uyarınca Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde, ayrıca günlük yüksek tirajlı iki gazetede ve Şirketimizin web sayfasında toplantı tarihlerinden 3 hafta önceden yayınlanmıştır. İlâve olarak toplantılarla ile ilgili gündem, bilgilendirme dokümanı, dönemin Bilânço ve Kâr-Zarar Tablosu, Kâr Dağıtım Tablosu, Şirket Esas Sözleşme değişikliğine ilişkin tadil metinleri ve vekâletname örneği

Şirket'in web sitesine konulmuştur. Olağan Genel Kurul'dan 15 gün önce döneme ilişkin finansal raporlar, Bilânço ve Kâr-Zarar Tablosu ve ilgili diğer belge ve dokümanlar Şirket merkezinde pay sahiplerinin incelemesine hazır bulundurulmuştur. Şirket Genel Kurulları'na katılan pay sahipleri tarafından yöneltilen çeşitli sorular, oturum divan heyetince cevaplandırılmıştır. Hemen cevaplanamayan sorulara 7 iş günü içinde cevap verilmektedir. 2012 yılı Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında pay sahipleri tarafından gündem önerisi verilmemiştir. Genel Kurul'a katılımın kolaylaştırılması amacıyla toplantıların Şirket merkezinin bulunduğu ilde lokasyon olarak merkezi yerlerde yapılmasına önem verilmiştir. Toplantı bitiminde Genel Kurul Tutanakları KAP ve Şirket'in internet sitesinde yayınlanmıştır.

Şirket paylarının tamamı nama yazılı olup, pay sahiplerine ilişkin kayıtlar güncel olarak Şirket pay defterine kaydedilmektedir. Hisseleri Borsa İstanbul'da işlem gören Turcas'ta Genel Kurul Toplantısına kimlik beyan edilerek katılım sağlanabilmektedir.

Genel Kurul toplantılarının sonunda dilekler ve temennilere yer verilmektedir. Bu kapsamda toplantıya katılan pay sahiplerinin vermiş olduğu öneriler Toplantı Divanı'nca değerlendirilerek, Genel Kurul'un onayına göre sonuçlandırılmaktadır.

Şirket, 12.12.2013 tarihli Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda, yeni Türk Ticaret Kanunu'na uyum çerçevesinde Şirket Esas Sözleşmesi'nin 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 39, 40, 41, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 53'üncü maddelerinin tadiline SPK ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın onayı doğrultusunda oybirliği ile karar verilmiştir.

2013 yılında yapılan Genel Kurullar'da, pay sahiplerinin, SPK'nın ve/veya Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarının gündeme madde konulmasına ilişkin talepleri olmamıştır.

23.05.2013 tarihinde yapılan 2012 yılı Olağan Genel Kurul'da yönetim hâkimiyetini elinde bulunduran pay sahiplerine, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne, Üst Düzey Yöneticileri'ne ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhri yakınlarına; Şirket veya Bağlı Ortaklıkları ile çıkar çatışmasına neden olabilecek nitelikte işlem yapabilmeleri ve rekabet edebilmeleri hususunda yetki verilmiş olmakla birlikte dönem içinde bu kapsamda herhangi bir işlem yapılmamıştır. Aynı şekilde; Yönetim Kurulu'muzun, Şirket bilgilerine ulaşma imkânı olan kimselerin, kendileri adına Şirket'in faaliyet konusu kapsamında işlem yaptıkları konusunda tespiti bulunmamaktadır.

Şirket'in 2013 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul toplantısı 13 Mayıs 2014 tarihinde İstanbul Conrad Oteli'nde yapılacaktır.

4.Oy Hakları ve Azlık Hakları

Şirket Genel Kurul Toplantıları'nda hissedarların oy haklarında herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır. Her bir hisse bir oy hakkına sahiptir. Ancak Şirket Esas Sözleşmesi'nin 13'üncü maddesi gereği, B ve C grubu pay sahiplerinin Yönetim Kurulu seçimlerinde aday gösterme imtiyazı mevcuttur. Şirket, en az yedi en çok dokuz üyeden kurulan bir Yönetim Kurulu tarafından idare edilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az üçü "B" Grubu Pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az ikisi C Grubu Pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. C Grubu Paylarının sahipleri Yönetim Kurulu üyelerinin seçildiği Genel Kurul tarihinde en az yüzde kırk (%40) A Grubu Paylarını elde tuttukları takdirde üç (3) Yönetim Kurulu Üyesi adayını gösterme ve seçme hakkına sahip olacaklardır. Ancak geriye kalan Yönetim Kurulu Üyeleri B Grup Payların sahipleri tarafından aday gösterilip seçileceklerdir.

Yönetim Kurulu, Genel Kurul'dan en az yedi gün önce C Grubu Payların ve B Grubu Payların sahiplerini üye adaylarını seçmek üzere toplantıya çağırır. Bu kurul gerek C Grubu Payların, gerekse de B Grubu Payların ayrı ayrı basit çoğunluğu ile toplanır ve toplantıda temsil edilen C Grubu Payların ve B Grubu Payların ayrı ayrı basit çoğunluğu ile karar alır.

Şirketimizde karşılıklı iştirak içinde olan ve hâkimiyet ilişkisini getiren bir ortaklık mevcut değildir. Şirket yönetiminde birikimli oy kullanma yöntemine yer verilmemektedir.

5.Kâr Payı Hakkı

Şirket'in kârına katılım konusunda Esas Sözleşme gereği herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır.

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu, kâr dağıtım kararında Şirket Esas Sözleşmesi, ilgili yasa, mevzuat ve piyasa koşullarını dikkate alır. Kâr dağıtımında Şirket'in büyümesi için yapılması gereken yatırımlar ile bu yatırımların finansmanı arasındaki dengenin korunmasına dikkat edilerek Şirket'in öz sermaye oranı, sürdürülebilir büyüme hızı, piyasa değeri ve nakit akımları dikkate alınır. Bu çerçevede de Şirket'in piyasa değerini olumsuz etkilemeyecek ancak pay sahiplerinin beklentilerini de en üst düzeyde karşılayacak oranda kâr payı dağıtmayı ilke edinir.

Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, Mevzuatı, Tebliğleri ve düzenlemeleri, vergi yasaları ve diğer yasal mevzuat hükümleri ile Şirket Esas Sözleşmesi de dikkate alınarak belirlen "Kâr Dağıtım Politikası" aşağıdaki şekilde belirlenmiş olup, www.turcas.com.tr Şirket adresimizden de erişilebilmektedir.

Kârın Tespiti

Şirketimizin kârı; Esas Sözleşmede belirtilen faaliyetlerden bir hesap döneminde sağlanan gelirler ile diğer gelirler toplamından, faaliyet ve genel yönetim giderleri, amortisman ve karşılıklar ile diğer giderlerin düşülmesinden sonra bulunan tutardır. Bu şekilde tespit olunan safi kârın dağıtım şekli aşağıda sunulmuştur.

Kârın Dağıtım Usulü
a. Birinci tertip kanuni yedek akçenin matrahı, yasal kayıtlarda yer alan net dönem kârından (vergi sonrası kâr), varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesi suretiyle bulunan tutardır. Birinci tertip kanuni yedek akçe, Türk Ticaret Kanunu (TTK)'nun 519'uncu maddesi çerçevesinde, bu matrahın %5'i alınarak hesaplanır.

b. Net dağıtılabilir dönem kârı, net dönem kârından, (varsa) geçmiş yıl zararlarının ve birinci tertip kanuni yedek akçenin düşülmesinden sonra kalan tutardır. Şirket'in birinci temettü tutarı, hesap dönemi kârından kanunlara göre ayrılması gereken yedek akçeler ile vergi, fon ve mali ödemeler ve varsa geçmiş yıl zararları düşüldükten sonra kalan dağıtılabilir kârın %20'sinden az olamaz. Bu oran SPK'nın alacağı değişiklik kararları ile farklılaşabilir. Genel Kurul, Yönetim Kurulu'nun önerisi doğrultusunda, birinci temettünün nakden ve/veya hisse biçiminde dağıtılması veya dağıtılmayıp Şirket bünyesinde bırakılması yolunda karar alabilir.

c. Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu hükmüyle ayrılması zorunlu tutulan yedek akçeler ile Esas Sözleşme'de pay sahipleri için belirlenen oranda birinci temettü ayrılmadıkça, başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve Yönetim Kurulu üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemez.

d. Şirket Esas Sözleşmesine göre birinci temettünün dağıtımından sonra kalandan, dağıtılabilir kârdan, Yönetim Kurulu'nun teklifi ve Genel Kurul'un onayı ile,

- Yönetim Kurulu Üyeleri'ne, personele veya personel fonlarına pay verilebilir,
- Ortaklara ikinci temettü verilebilir, (Bu takdirde T.T.K. 519/2 Maddesi'ndeki ihtiyat da ayrılır)
- Ya da kalan kâr fevkalâde ihtiyatlara aktarılabilir. Veya kısmen veya tamamen, muayyen veya gayrı muayyen müddet için tevzi edilmeyip muvakkat bir hesaba kaydetmek mümkündür.

e. İkinci temettü hissesi olarak hissedarlara dağıtılması kararlaştırılan ve kâra iştirak eden kimselere dağıtılan kısımdan Türk Ticaret Kanunu'nun 519. maddesinin 2. fıkrasının 3 numaralı bendi gereğince %10 kesilerek kanuni yedek akçeye eklenir.

f. Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun konuya ilişkin düzenlemelerine uymak şartı ile temettü avansı dağıtabilir. Genel Kurul tarafından Yönetim Kurulu'na verilen temettü avansı dağıtma yetkisi, bu yetkinin verildiği yıl ile sınırlıdır. Bir önceki yılın temettü avansları tamamen mahsup edilmedikçe ek temettü avansı verilmesine ve/veya temettü dağıtılmasına karar verilemez.

Diğer Hükümler
- Kâr dağıtım politikasının uygulanmasında pay sahiplerinin menfaatleri ile şirket menfaati arasında tutarlı bir politika izlenir.
- Kâr Payının, pay sahiplerine hangi tarihte verileceği Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul tarafından hükme bağlanır. Ancak kâr payının tamamı nakit olarak dağıtılacaksa en geç 5. ayın sonuna kadar ödenmesine özen gösterilir. Diğer dağıtım yöntemlerinde ise SPK'nın ilgili mevzuat, tebliğ ve düzenlemelerine uygun hareket edilir.
- Hisselerine ilişkin temettü kıstelyevm esası uygulanmaksızın hesap dönemi sonu itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın dağıtılır.
- Hesaplanan "net dağıtılabilir dönem kârı", çıkarılmış sermayenin %5'inin altında kalması durumunda kâr dağıtımı yapılmayabilir.
- Yönetim Kurulu, kâr dağıtımı yapılmadığı takdirde neden dağıtılmadığı ve dağıtılamayan kârın nerede kullanıldığını Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunar.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 06.05.2013 tarih ve 2013/07 sayılı Yönetim Kurulu kararının müzakeresi sonucu; 2012 yılında UFRS'ye göre hazırlanmış Turcas Petrol A.Ş. mali tablolar sonucunda elde edilen 70.634.457.- TL tutarındaki net dönem kârından Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri IV, No. 27 tebliği ile Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddeleri uyarınca 2.303.960,69 TL yasal yedekler ayrıldıktan sonra 1 TL. nominal değerdeki hisse için brüt 0,033333 TL, net 0,028333 TL olarak toplam 7.500.000. TL'nın 31.05.2013 tarihinden itibaren ortaklara nakden ve defaten dağıtılması ve bakiye tutarın da Geçmiş Yıllar Kârları olarak ayrılmasına karar verilmiştir.

6.Payların Devri
Şirket Esas Sözleşmesi'nin 7. maddesinde Şirket'in nama yazılı A Grubu Paylarının devrinin pay defterine kaydedilmesinden imtina edilemez. Yönetim Kurulu Üyelikleri'ne aday göstermekte imtiyaz sahibi olan B ve C Grubu Paylarının devrinin Şirket'e karşı geçerli olması için Yönetim Kurulu'nun onayı şarttır. Ancak, Yönetim Kurulu Şirket Esas Sözleşmesi'nin 7. maddesinde belirtilen sebeplerin varlığı halinde pay devrini reddedebilir. Ayrıca yine Şirket Esas Sözleşmesinin 7. Maddesine göre B ve C Grubu pay sahiplerinin devre konu paylar üzerinde bir önalım hakkı vardır. Ön alım hakkının kullanma müddeti ve şekli ile hak sahiplerinin hak ve mükellefiyetleri bu pay sahipleri arasında bir anlaşma ile tespit olunmuştur.

BÖLÜM II - KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

7.Bilgilendirme Politikası
Turcas Petrol A.Ş. ("Turcas"), ilgili kanunlar ve Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümleri çerçevesinde; yerli ve yabancı pay sahipleri, yatırımcılar, sermaye piyasası uzmanları, aracı kurumlar gibi ilgililerin eş zamanlı, eksiksiz, açık ve doğru olarak bilgilendirilmelerini sağlayacak etkin bir bilgilendirme politikası izlemektedir. Bilgilendirme politikasının uygulanmasında, ticari sır kapsamı dışındaki gerekli bilgi ve

açıklamaların başta pay sahipleri ve yatırımcılar olmak üzere tüm menfaat sahiplerine zamanında, doğru, eksiksiz ve kolay anlaşılabilir bir şekilde iletilmesinin sağlanması esastır.

Turcas, kamunun bilgilendirilmesi konusunda Sermaye Piyasası Mevzuatını, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") ile Borsa İstanbul ("BİST") düzenlemelerini ve Sermaye Piyasası Kurumsal Yönetim Tebliğ'ini esas almaktadır. 2013 yılı içerisinde SPK tebliğleri uyarınca 48 adet Özel Durum Açıklaması zamanında yapılmış; bu açıklamalarla ilgili olarak SPK ve Borsa İstanbul tarafından ek açıklama istenmemiştir. Ayrıca dönem içerisinde özel durum açıklamalarının zamanında yapılmaması nedeniyle SPK tarafından Şirketimize herhangi bir yaptırım uygulaması olmamıştır.

Şirketimizin hisseleri herhangi bir yurt dışı borsasına kote değildir.

Turcas Petrol A.Ş. Bilgilendirme Politikası, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-15.1 sayılı "Özel Durumlar Tebliği" nin 23'üncü maddesi gereğince hazırlanmış olup, tüm menfaat sahiplerine Turcas web sitesi (www.turcas.com.tr) aracılığıyla duyurulmaktadır.

8.Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği
Şirket'in internet sitesi www.turcas.com.tr adresi olup içeriği yandaki tabloda yer almaktadır. Şirket'in internet sitesinde yer alan bilgiler mümkün olduğunca İngilizce olarak da yayınlanmaktadır. Şirket internet sitesinde Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen hususlara yer verilmektedir.

9.Faaliyet Raporu
Turcas faaliyet raporu SPK mevzuatına ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak Türkçe ve İngilizce hazırlanmaktadır.

BÖLÜM III - MENFAAT SAHİPLERİ

10.Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi
Şirket ile ilgili menfaat sahiplerine Yıllık Olağan Genel Kurul Toplantıları'nda kendilerini ilgilendiren hususlarda gerekli bilgiler verilmektedir. Ayrıca

HAKKIMIZDA	**YATIRIMCI İLİŞKİLERİ**
Turcas Petrol	Kurumsal Yönetim
Misyon, Vizyon ve Değerler	Giriş
Grup Şeması	İlişkili Taraflarla İşlemler
Kilometre Taşları	Esas Sözleşme
Yabancı Ortaklıklar	İzahname ve Sirküler
Başkanın Mesajı	Ticaret Sicil Bilgileri
CEO'nun Mesajı	Sermaye ve Ortaklık Yapısı
Yönetim ve Organizasyon	İmtiyazlı Paylar ve İmtiyazın Kapsamı
Ödüller	Bilgilendirme Politikaları
İnsan Kaynakları	Komiteler ve Çalışma Esasları
İletişim	Genel Kurul Çalışma Esasları Hakkında İç Yönerge
FAALİYETLERİMİZ	Bağış Politikası
Akaryakıt Dağıtımı ve Madeni Yağlar	Ücretlendirme Politikası
Rafinaj	Personel Tazminat Politikası
Elektrik ve Gaz	Kâr Dağıtım Politikası
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK	Pay Geri Alım Politikası
Sürdürülebilirlik Çalışmaları	Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu
Kurumsal Sosyal Sorumluluk	Özel Durum Açıklamaları
Etik İlke ve Değerler	
MEDYA	
Gazete Kupürleri	**Derecelendirme**
TV Röportajları	Uluslararası Kredi Derecelendirme
Şirket'ten Duyurular	Kurumsal Yönetim Derecelendirme
Logolar ve Görseller	**Genel Kurullar**
	Finansal Veriler
	Faaliyet Raporları
	Mali Tablolar ve Denetçi Raporları
	Finansal Değerlendirmeler
	Özet Veriler
	Sermaye Artırımları
	Yatırımcı Sunumu & Fact Sheet
	Hisse Senedi Verileri
	Konuşma ve Sunumlar
	Analist Takibi
	Yatırımcı İlişkileri Takvimi
	Sıkça Sorulan Sorular
	Yatırımcı İlişkileri İletişim

sözel olarak yapılan taleplere de yetkililerce gerekli açıklamalar yapılmakta, Şirketimizle ilgili diğer bilgiler, faaliyet raporları ve denetim raporları Şirketimizin internet sitesinde yer almaktadır. Menfaat Sahiplerinin Şirket'in mevzuatına aykırı ve etik açıdan uygun olmayan işlemlerini Kurumsal Yönetim Komitesi'ne veya Denetim Komitesi'ne iletebilmelerine yönelik gerekli mekanizmalar Şirket tarafından oluşturulmuştur.

11. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Şirket çalışanlarının ve diğer menfaat sahiplerinin yönetime katılımı konusunda Esas Sözleşme'de herhangi bir düzenleme mevcut değildir.

Ancak Şirket çalışanlarımızla çeyrek bazında Bütçe Değerlendirme Toplantıları ve İçsel Bilgilendirme Toplantıları yapılmaktadır. Ayrıca her çeyrek bazında Şirket'in mali sonuçları hakkında Finansal Değerlendirme Raporları hazırlanarak yatırımcı, pay ve diğer menfaat sahipleri ile Şirket web sitesi aracılığıyla Türkçe / İngilizce olarak Şirket finansal sonuçlarının açıklanmasıyla eşzamanlı paylaşılmaktadır. Yine Şirket bünyesinde aynı maksatla, "Bir Önerim Var" platformu oluşturularak Şirket personelinin yapacağı önerilerin bir komite vasıtasıyla Şirket Yönetimi tarafından değerlendirileceği bir mekanizma oluşturulmuştur.

12.İnsan Kaynakları Politikası

Turcas'ın İnsan Kaynakları Politikası, Personeline ve iş başvurusunda bulunan adaylara, ırk, renk, inanç, etnik ve ulusal köken, cinsiyet, medeni hal, yaş veya engellilik ayrımı gözetmeden davranmaktır. Şirket, tüm çalışanlarına yetenek ve potansiyellerine dayalı olarak ilerlemeleri konusunda fırsat eşitliği sağlar.

Şirket, İnsan Kaynakları Politikası, organizasyonun bütün kademelerinde teşvik edici ve ödüllendirici bir ortam yaratmaktır. Hedeflere dayalı yönetim ve performans değerlendirmesi, iyileştirme, motivasyon, iletişim, gelişim ve eğitim ihtiyaçlarını belirlemek ve her çalışanın kendi performansına göre ödüllendirilmesini sağlamak için düzenli olarak kullanılmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarında çalışan sayımız ve organizasyon yapımız itibarıyla çalışan temsilcisi bulunmamakta olup, yönetim ve çalışanlar arasındaki ilişkilerin etkin, verimli ve çözüm odaklı bir şekilde yürütülmesini sağlama sorumluluğu İnsan Kaynakları bölümüne aittir ve görev tanımın parçasıdır.

Yasal olarak ödenen ücretlere ek olarak, Şirket aşağıdaki ücret dışı yararları sağlamaktadır:
- Ücretli izin
- Sağlık sigortası
- Evlilik yardımı
- Yemek ve ulaşım

2013 yılı itibarıyla ayrıca çalışanın hedeflerinin ve yetkinliklerinin birlikte değerlendirilmesi amacıyla Turcas Performans Yönetim Sistemi oluşturulmuştur.

Çalışanlarımız

31 Aralık 2013 itibarıyla Turcas Petrol A.Ş.'de 19 kadın, 27 erkek personelden oluşan toplam 46 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin doğrudan hisselerinin tamamına sahip olduğu Turcas Enerji Holding A.Ş.'de ve direkt ve dolaylı olarak hisselerinin tamamına sahip olduğu Turcas Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş., Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ve Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.'de toplam 3 kadın ve 5 erkek personel daha çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %30 oranında doğrudan hissedar olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ve iştiraklerinde 186 kadın, 433 erkek olmak üzere toplam 619 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %5 oranında doğrudan hissedar olduğu ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'de 2 kadın, 51 erkek olmak üzere toplam 53 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %18,5 oranında dolaylı hissedar olduğu STAR Rafineri A.Ş.' de 14 kadın, 223 Erkek olmak üzere toplamda 237 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %30 oranında dolaylı hissedar olduğu RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de 13 kadın, 44 erkek olmak üzere toplamda 57 kişi çalışmaktadır.

Maaşlar ve Toplu İş Sözleşmeleri

Turcas Petrol, herhangi bir Toplu İş Sözleşmesi'ne taraf değildir. 2012 yılı boyunca içinde bulunulan ekonomik koşullar ve rakip firmaların uygulamaları doğrultusunda 2013 yılında ücretlere bir kez, enflasyon oranları göz önüne alınarak, genel zam yapılmıştır. Buna ek olarak ve Şirket'in performansa dayalı ücret felsefesi çerçevesinde, çalışanlar önceki yıldaki bireysel performanslarına bağlı olarak ödüllendirilmişlerdir.

Hedefler ve yetkinlikler doğrultusunda gerçekleşen başarıyı takip etme ve gelişim fırsatlarını ortaya çıkarabilme amaçlı kurgulanan 'Performans Yönetim Sistemi' 2013 yılı itibarıyla uygulamaya başlanmıştır.

Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü

Aralık 2013 itibarıyla, Şirket'in yönetmelik gereği kıdem tazminatı yükümlülüğü toplam 1.702.479,59 TL olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in, yukarıda bahsedilen insan kaynakları politikalarının oluşturulması ve uygulanması Koordinasyon & Düzenleyici İşler Direktörlüğü bünyesinde oluşturulan İnsan Kaynakları Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir.

Çalışanlardan herhangi bir ayrımcılık şikâyeti alınmamıştır. Turcas Petrol A.Ş.'ye yapılmak istenen iş başvuruları için ik@turcas.com.tr e-posta adresi kullanılabilir.

13. Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

Etik Kurallar

Turcas'ı Turcas yapan değerlerin başında saygınlığı, farklılık yaratma

ve yaptığı işlerde öncü olma becerisi, çalışanları ve yöneticileri ile küresel ölçekte en üst etik ve kurumsal yönetim standartlara sahip olması, yerli ve özellikle yabancı sermaye ile başarılı ve sürdürülebilir işbirliği ve ortaklık yapma geleneği gelmektedir. Bu temel değerler çerçevesinde Yönetim Kurulumuz tarafından oluşturulan ve Şirket web sitemizde de yayınlanmış olan aşağıdaki etik kurallar, şirketimizin ana davranış ilkelerini oluşturur. Tüm çalışanlarımız bu ilkelere ve kurallara uyarlar. Şirketimiz; ortakları, pay sahipleri, çalışanları, tedarikçileri, iş ortakları, rakipleri, çevre, toplum ve insanlığa karşı güvenilir, sorumlu, hesap verebilir ve şeffaf olmayı amaçlar. Amaçlarına ulaşırken yasalar, uluslararası hukuk kuralları ve iş etiğine uygun hareket eder. Ayrıca şirketimiz aşağıda sayılan etik kurallar bütününe de titizlikle uyar:

- Konumu gereği Şirket'çe sağlanan veya iş yerinde ulaşma ya da öğrenme olasılığı bulunan ticari sırlar, kamuya henüz açıklanmamış bilgiler, çalışanların özlük haklarına ait bilgiler ile üçüncü şahıslarla yapılmış olan anlaşmalar, gizlilik ve ticari sırların korunması çerçevesinde değerlendirilir ve bu bilgilerin korunmasına azami özen gösterilir.
- Bütün resmi açıklamalar, Şirket'in belirlediği birimler aracılığı ile yatırımcılara, ortaklara ve kamuoyuna eşitlik ilkesi doğrultusunda, eksiksiz, eş zamanlı ve anlaşılabilir biçimde duyurulur. Böylece tüm pay sahiplerinin bilgilere aynı zamanda ve eşit şekilde ulaşması sağlanır.
- Turcas'a ait her türlü bilgi ve belgenin içerden öğrenenlerin ticareti kapsamında kullanılarak, borsa veya herhangi bir yolla çıkar elde edilmesi kesinlikle onaylanamaz, kabul edilemez.
- Turcas çalışanları çıkar çatışmasıyla sonuçlanacak eylemlerden özenle kaçınır ve görevleri esnasında Şirket yararını korumaya özen gösterir.
- Kendilerine veya yakınlarına çıkar sağlama amacına dönük davranışlardan kaçınır. Çalışanların konumlarından dolayı uygun olmayan kişisel menfaatler elde etmesine, yakınlarına veya 3. şahıslara çıkar sağlamasına hiçbir şekilde göz yumulamaz.
- Turcas, her türlü faaliyetini ulusal ve uluslararası yasa ve mevzuatlara uygun olarak sürdürür, tüm kurum ve kuruluşlara, çıkar beklemeden, tarafsız ve eşit mesafede durur.
- Turcas, hazırladığı her tür rapor, mali tablo veya kaydın mevcut mevzuat doğrultusunda belirlenen muhasebe ilkelerine göre tutulmasını sağlar.
- Turcas, en üst düzeyde müşteri memnuniyeti sağlamaya çalışır, tüm müşterilerine karşı dürüst ve adil olur, müşterilerinin sorunlarına duyarlı davranarak, hızlı ve kalıcı çözümler üretir.
- Turcas, çalışanlarının örgütlenme ve toplu iş sözleşmesi haklarının etkin kullanımını tanır; işe alma ve çalışma sürecinde eşit davranır, din, dil, ırk, cinsiyet ve etnik köken ayrımcılığını ve her türlü zorlayıcı ve baskı altında çalıştırmayı reddeder.
- Turcas, çalışanlarına güvenli ve en uygun çalışma ortamı sağlamaya ve sürekli iyileştirmeye yönelik çalışmalar yapmaya özen gösterir.
- Turcas, çalışanlarının, işinin niteliğinde meydana gelen her türlü gelişme ve değişmelerden geri kalmaması, görev tatmininin yükseltilmesi, iş ortamında daha başarılı olmalarının sağlanması için gereken bilgi, beceri, tutum ve davranışları kazandırmayı amaçlayan eğitim programlarını tespit eder, uygular ve Şirket yararına sonuçlarını değerlendirir. Çalışanlarına olanaklar dahilinde mesleki bilgi ve yeteneklerini geliştirebileceği yurt içi ve yurt dışı eğitim imkanlarını sağlar.
- Turcas, çalışanların kendi çalışmalarının sonuçlarını görmesine ve bireysel başarısının sonuçlarını değerlendirmesine olanak sağlayacak performans yönetim sistemini geliştirir, bu sistemin uygulanmasında adil ve eşit olanaklar sağlar. Ayrıca bir kariyer yönetim sistemi oluşturur ve gerçekleştirilmesini sağlar. Yükselme ve terfilerde bu kriterleri dikkate alır.
- Turcas, çalışanlarının verimliliğini artırmak amacıyla sosyal ve kültürel gereksinimlerini karşılayarak Kuruma bağlılığını pekiştirecek ve çalışmayı özendirici hale getirecek "Kurum Kültürü ve Bilinci"nin oluşmasını sağlar.
- Turcas, çalışanlarının da, anket ve benzeri yollarla görüşlerini alarak, yapılacak uygulamalara yön verir, yönetime ve karar alma sürecine katılımlarını sağlar.
- Turcas, Şirket hisse değerini maksimize edecek şekilde yönetilir ve yönlendirilir, ancak gereksiz risk almaktan kaçınır. Kararlarını, hesap verebilirlik ve sorumluluk anlayışıyla alır, kaynak ve varlıkların en verimli şekilde yönetilmesine çalışır.
- Turcas, yatırım tercihlerinde insan sağlığını, işletme güvenliğini, çevrenin korunma standartlarını sürekli geliştirme ilkelerine uygun davranır.
- Turcas çalışanları, sivil toplum örgütleri ve kamu yararına olan her türlü hizmette aktif olarak yer alır, sorumlu bir kurumsal vatandaş olarak sosyal, eğitim, sağlık ve sportif etkinliklere destek sağlar.
- Rüşvet, yolsuzluk, görevi kötüye kullanma gibi etik olmayan davranışlardan kaçınılır, bu tür suçların ortadan kaldırılması konusundaki çabaları destekler; ayrıcalık veya yarar sağlamaya yönelik hediye verilmesi ve alınmasından kaçınılır.

Kurumsal Sosyal Sorumluluk

İştiraklerimizden Shell & Turcas Petrol A.Ş. ve RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Sürdürülebilirlik Raporları'nda çevreye karşı sorumluluklarını ve çevre koruma hususundaki uygulamalarını detaylı olarak anlatmaktadırlar. Raporlar özet olarak Turcas Petrol A.Ş. faaliyet raporunda ve web sitesinde, detaylı raporlar ise ilgili şirket faaliyet raporlarında ve web sitelerinde mevcuttur. Dönem içinde çevreye verilen zararlardan dolayı Şirket aleyhine açılan dava yoktur.

Yönetim Kurulu tarafından 1 Mayıs 1997 tarihinde Şirket çalışanları için "İş Ahlâkı Politikası" yürürlüğe konmuştur. Bu politika menfaat çatışmaları, Şirket içinden bilgi, politik yardımlar, muhasebe standartları ve dokümantasyon, alınan hediyeler gibi konularda Şirket çalışanlarının uyması gereken kuralları belirlemektedir.

Şirketimiz yıllar içerisinde Petrol Sanayi Derneği (PETDER), Petrol Platformu Derneği (PETFORM),Türk Eğitim Vakfı (TEV), Türkiye Emniyet Teşkilatı Şehit, Dul, Yetimlere Yardım Derneği, Unicef Türkiye Milli Komitesi, Kimse Yok mu Dayanışma Yardımlaşma Derneği, Türkiye Omurilik Felçlileri Derneği, Türkiye Otizm Erken Tanı ve Eğitim Vakfı, Dünya Ehl-İ Beyt Vakfı İktisadi İşletmesi, Anadolu Eğitim Vakfı, Çaba Bağımsız Yardımlaşma Derneği, Enerji Verimliliği Derneği (Enverder), Amerikan Şirketleri Derneği, Yaratıcı Çocuklar Derneği ve Türkiye Ekonomik ve Sosyal Etütler Vakfı (TESEV) olmak üzere Yönetim'in onayı doğrultusunda çeşitli bağışlar yapmıştır. Bu bağışların tutarı, 2006 yılı için 18.081 YTL, 2007 yılı için 20.784 YTL, 2008 yılı için 23.240 YTL, 2009 yılı için 21.055 TL, 2010 yılı için 13.575 TL, 2011 yılı için 41.380 TL, 2012 yılı için 201.349,60 TL ve 2013 yılı için 568.100 TL'dir.

2013 yılında, Turcas Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yöneticileri hakkında açılmış herhangi bir dava bilgisi, Şirketimize ve Hukuk Müşavirliği'ne intikal etmemiştir. Ayrıca, Şirket aleyhine açılan önemli bir dava bulunmamaktadır.

BÖLÜM IV - YÖNETİM KURULU

14.Yönetim Kurulu'nun Yapısı ve Oluşumu

Esas sözleşme madde 13'e göre; Yönetim Kurulu en az 7 en çok 9 üyeden oluşur. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az üçü "B" Grubu Pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az ikisi C Grubu Pay sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. C Grubu Pay sahipleri Yönetim Kurulu üyelerinin seçildiği Genel Kurul tarihinde en az yüzde kırk (%40) A Grubu Paylarını elde tuttukları takdirde üç (3) Yönetim Kurulu Üyesi adayını gösterme ve seçme hakkına sahip olacaklardır. Ancak geriye kalan Yönetim Kurulu Üyeleri B Grubu Pay sahipleri tarafından aday gösterilip seçileceklerdir. Yönetim Kurulu, Genel Kurul'dan en az yedi gün önce C Grubu Payların ve B Grubu Paylarının sahiplerini üye adaylarını seçmek üzere toplantıya çağırır. Bu kurul gerek C Grubu Payların ve gerekse de B Grubu Payların ayrı ayrı basit çoğunluğu ile toplanır ve toplantıda temsil edilen C Grubu Payların ve B Grubu Payların ayrı ayrı basit çoğunluğu ile karar alır. Bu Kurul'un Başkanı, adayları Genel Kurul Başkanlığı'na sunulmak üzere Yönetim Kurulu Başkanı'na bildirir. Çıkan üye tekrar seçilebilir.

Genel Kurul lüzum görürse, süreye bağlı olmaksızın Yönetim Kurulu Üyeleri'ni yasal düzenleme ve Esas Sözleşme hükümlerine uymak koşuluyla her zaman değiştirebilir. Her ne suretle olursa olsun açılacak üyeliklere Yönetim Kurulu'nca Türk Ticaret Kanunu'nun 363. Maddesi'ne göre yapılacak tayinlerde de grup üyelikleri nazarı itibara alınarak yeni üye tayin edilir. Bu üyeler, ilk toplanacak Genel Kurul'un onayına sunulur. Seçimleri onaylanırsa, yerlerine geçtikleri üyelerin sürelerini tamamlarlar.

2013 yılsonu itibarıyla Yönetim Kurulu üyelerinin 2'si bağımsız olmak üzere toplam 3'ü kadın olup, bu sayı şirket hedefi ile uyumludur.

Yönetim Kurulu'nun İcracı Üyeleri:

- **Erdal Aksoy**
  Yönetim Kurulu Başkanı
- **Saffet Batu Aksoy**
  CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi
- **Banu Aksoy Tarakçıoğlu**
  Yönetim Kurulu Üyesi

Yönetim Kurulu'nun İcracı Olmayan Üyeleri:

- **Yılmaz Tecmen**
  Başkan Vekili
- **Ayşe Botan Berker**
  Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
- **Neslihan Tonbul**
  Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
- **Matthew James Bryza**
  Yönetim Kurulu Üyesi

Yönetim Kurulu Üyelerimizin özgeçmişleri faaliyet raporumuzun 19. sayfasında bulunmaktadır.

Yönetim Kurulu Üyelerinin Nitelikleri

Esas sözleşme madde 13'e göre;

a. Tercihen Üniversite mezunu,

b. Şirket'in faaliyet gösterdiği alanlarda teknik bilgi ve/veya genel finansal ve hukuk bilgisi ve yönetsel deneyime sahip,

c. Üyelik görevi süresince yapılacak toplantıların tamamına katılma imkan ve kararlılığında olan kişiler Yönetim Kurulu Üyeliği'ne aday gösterilebilir.

ADI SOYADI	GÖREVE BAŞLANGIÇ VE BİTİŞ TARİHİ
Erdal Aksoy	23 Mayıs 2013 – Devam Ediyor
Yılmaz Tecmen	23 Mayıs 2013 – Devam Ediyor
Saffet Batu Aksoy	23 Mayıs 2013 – Devam Ediyor
Banu Aksoy Tarakçıoğlu	23 Mayıs 2013 – Devam Ediyor
Ayşe Botan Berker	23 Mayıs 2013 – Devam Ediyor
Neslihan Tonbul	23 Mayıs 2013 – Devam Ediyor
Matthew James Bryza	23 Mayıs 2013 – Devam Ediyor

Şirket iç düzenlemelerimize göre; yukarıda sayılan özellikleri taşımamakla birlikte diğer özellikleri nedeniyle Yönetim Kurulu Üyeliği'ne seçilenlerin, en kısa sürede gerekli eğitimi almaları sağlanır. Yönetim Kurulu Üyeleri atandıktan sonra Kurumsal Yönetim Komitesi ayrıntılı bir Uyum Programı'na başlar. Uyum Programı'nın hızlı ve verimli bir şekilde tamamlanmasına özen gösterilir. Bu programda en az aşağıdaki hususlara yer verilir;

- Yöneticiler ile tanışma ve Şirket'in üretim birimlerine ziyaretler,
- Yöneticilerin özgeçmişleri ve performans değerlendirmeleri,
- Şirket'in stratejik hedefleri, güncel durum ve sorunları,
- Şirket'in pazar payı ve finansal performans göstergeleri.

Şirket'in Yönetim Kurulu Üyelerinin özgeçmişlerine Faaliyet Raporu'nda ve Şirketimizin web sitesinde de yer verilmektedir.

Yönetim Kurulu'nu oluşturan 7 kişiden; Yönetim Kurulu Başkanı Erdal Aksoy'un Şirket sermayesindeki dolaylı payı %30,32, Üye Banu Aksoy Tarakçıoğlu'nun dolaylı payı %10,40, Üye Saffet Batu Aksoy'un dolaylı payı %10,40'dır. Yönetim Kurulu Başkan Vekili Yılmaz Tecmen'in Şirket'teki hissedarlık oranı %2,21'dir. Ayrıca ortağı olduğu YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.'nin de Şirket'te %4,02 oranında payı vardır. Diğer Üyeler Ayşe Botan Berker, Neslihan Tonbul ve Matthew James Bryza'nın Şirket sermayesinde herhangi bir payı bulunmamaktadır.

21.05.2013 tarihli Kurumsal Yönetim Komitesi kararı uyarınca Bağımsız Yönetim kurulu üyeliğine yönelik olarak belirlenen adaylar SPK 30 Aralık 2011 Tarih ve Seri IV No: 56 sayılı tebliğin 4.3.7 maddesindeki bağımsızlık kriterlerine uygun oldukları tespit edilerek, Yönetim Kurulu onayına sunulmuştur. 22.05.2013 tarih ve 2013/09 sayılı Yönetim Kurulu kararı gereği Aday Gösterme Komitesi'nin görevini ilgili SPK ilkeleri doğrultusunda yerine getiren Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından 2 bağımsız üye aday olarak gösterilmiştir.

Esas Sözleşmede Yönetim Kurulu Üyeleri'nin şirket dışında görev almalarını engelleyen bir düzenleme bulunmamaktadır. Ancak iç düzenlemeler ve kurumsal geleneklerimiz gereği üyelerin şirket işleri için yeterli zaman ayırması esastır.

15.Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Yönetim Kurulu'nun çalışma esasları; TTK, Sermaye Piyasası Kanunu, Şirketimizin Esas Sözleşmesi ve diğer yasal düzenlemeler temel alınarak oluşturulmuş olup Şirketimizin web sayfasında kamuya açıklanmıştır.

Esas Sözleşme'nin 15. maddesi gereği Yönetim Kurulu ayda en az bir kez toplanır. Olağan toplantılarda toplantı gününden en az 7 gün önce toplantı çağrısının yapılması ve çağrıya toplantı gündemi ve gündemle ilgili belgelerin eklenmesi gereklidir. Yönetim Kurulu Başkanı, toplantı gündemini İcra Kurulu Başkanı ve/veya diğer Yönetim Kurulu Üyeleri ile görüşerek belirler. Gündem ve gündeme ilişkin belgeler üyelere e-posta, faks vs araçlarla iletilir. Esas Sözleşme'nin 15. maddesine göre Yönetim Kurulu, kurumsal yatırımcı niteliğini haiz ve sermayedeki payı %5 ve üzerindeki pay sahiplerinin talebiyle de toplanabilir. Davet talebi Yönetim Kurulu Başkanı'na yapılır, Yönetim Kurulu Başkanı'nın daveti olumlu karşılaması ve derhal toplantı yapılmasının gerekmediği sonucuna varması halinde konuyu ilk Yönetim Kurulu Toplantısı'nın gündemine alır. Toplantıda Yönetim Kurulu üyeleri tarafından yöneltilen soruların ve farklı görüş açıklanan konulara ilişkin makul ve ayrıntılı karşı oy gerekçeleri karar zaptına geçirilir. Yönetim Kurulu Üyerleri'ne ağırlıklı oy hakkı tanınmamaktadır ancak ilgili karara veto hakkı tanınmaktadır. Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin onayına sunulan ilişkili taraf işlemlerinde 03.01.2014 Tarih ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanmış olan SPK II-17,1 Sayılı Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği hükümleri uygulanmaktadır.

Yönetim Kurulu 2013 yılı içerisinde 20 kez karar almıştır.

2013 yılı Yönetim Kurulu kararları toplantıya katılanların oy çokluğu veya oy birliği ile alınmıştır.

Şirket, 3 Ocak 2014 tarih ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği ekinin 4.2.8. maddesine uyum çerçevesinde, 9.08.2013 tarihli Yönetici Sorumluluk Sigortası Poliçesini ilgili Tebliğ'de belirtilen şartları sağlayacak şekilde yenilemiştir.

SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak Yönetim Kurulu toplantılarına fiilen katılım sağlanmaktadır. Yönetim Kurulu'nda her üyenin bir (1) oy hakkı vardır. Ancak Şirket Esas Sözleşmesi'nin 15. maddesi Yönetim Kurulu'nda belirli bazı konularda karar alınması için "C" Grubu hissedarların temsilcilerinin olumlu oyunu şart koşmaktadır. Bu konular aşağıda sayılmıştır;

i. Genel Müdür'ün tayin ve azli ve Genel Müdür'e yetki Tevkili;

ii. Stratejik Plan'ın müzakeresi ve onayı ve Stratejik Plan'da değişiklik veya revizyon yapılması;

iii. Yıllık Bütçe'nin müzakeresi ve onayı;

iv. Turcas'ın fiilen veya şarta bağlı olarak, tutarı 500.000 ABD dolar (Beşyüzbin Amerikan doları) karşılığı Türk Lirası üzerinde herhangi bir borç veya masrafa girmesine yol açan ve yıllık bütçede veya Stratejik Plan'da bulunmayan taahhütler;

v. Turcas ile Pay Sahipleri ve/veya onların Yan Şirketleri ve başka ilgili şahıslar arasındaki sözleşme veya işlemlere ve Turcas Faaliyetleri'nin olağan akışı içinde olmayan sözleşmelere ilişkin kararlar;

vi. Birleşme, iktisaplar ve yatırım ortaklıklarına gitmek de dahil, tarafların teklif ettiği geliştirme projelerine ilişkin kararlar;

vii. Tutarı diğer karşılıklar ile birlikte vergi öncesi 100.000 ABD doları (Yüz bin Amerikan doları) karşılığı Türk Lirası üzerinde herhangi bir tek işlem konusu satın alma, satma, teknoloji, patent veya ticari isim veya markanın lisans altına alınması;

viii. Türkiye Cumhuriyeti dışına yapılacak ihracatlar ve ithalatlar ile ilgili stratejik politikalar ile ilgili kararlar (Turcas'ın olağan işleri/ faaliyetleri dışında olduğu nispette);

ix. Esas Sözleşme değişiklikleri ile ilgili Genel Kurul'a teklifte bulunulması;

x. Olağan işlerin/faaliyetlerin dışında önemli aktiflerin elden çıkartılması ile ilgili Genel Kurul'a teklifte bulunulması

xi. Turcas'ın sona erdirilmesi veya tasfiyesi ile ilgili kararlar ve

xii. B Grup Payının bir Rakibi'ne (tanımı B ve C Grubu Payların sahipleri tarafından anlaşmaya varılacaktır) devredilmesi;

16.Yönetim Kurulu'nda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Şirket'te, Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarını en iyi şekilde yerine getirmesini sağlamak amacıyla oluşturulmuş komiteler mevcuttur. Bu komiteler faaliyetlerini ilgili mevzuat ve Şirket web sitesinde de yer alan çalışma ilkeleri çerçevesinde yürütmektedir. Her komite toplantısından sonra hazırlanan toplantı tutanakları Yönetim Kurulu üyelerine gönderilerek, komitelerin etkinliği Yönetim Kurulu tarafından en iyi şekilde değerlendirilmekte ve gözetilmektedir. 2013 yılı içerisinde söz konusu Komiteler'den Kurumsal Yönetim Komitesi 4 defa, Riskin Erken Saptanması Komitesi 7 defa, Denetim Komitesi 5 defa, İcra Komitesi 11 defa toplanmıştır.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkeleri" çerçevesinde Kurumsal Yönetim Komitesi oluşturulmuştur. Kurumsal Yönetim Komitesi Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu sağlamak, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yönetici adaylarının belirlenmesi, Şirket ücret, ödül ve performans değerlemesi ve kariyer planlaması ilkelerini belirlemek, ve yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatma konularında çalışmalar yapmak suretiyle Yönetim Kurulu'na destek vermek ve yardımcı olmak amacıyla kurulmuştur. SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde Yönetim Kurulu içerisinde ayrıca bir Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi oluşturulmamış, bu görevler Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

Şirketimizde Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkeleri" çerçevesinde "Riskin Erken Saptanması Komitesi" oluşturulmuş olup Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapan Komite'nin amacı, Şirket'in karşılaşabileceği risklerin izlenmesi ve risk yönetimi süreçlerinin yürütülmesi için gerekli politikaların geliştirilmesidir. 2010 Mart ayı içerisinde Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkeleri" çerçevesinde oluşturulan "Riskin Erken Saptanması Komitesi"'ne 2012 yılı içerisinde Yılmaz Tecmen'nin yerine Komite Başkanı olarak Ayşe Botan Berker ve Komite Üyesi Esra Ünal'ın yerine Özgür Altıntaş atanmıştır. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin 31.12.2012 tarihli kararıyla 02.04.2013 tarihinde riskler ve risklerden korunma yöntemlerinin analizi ve raporlanması konusunda faaliyet gösteren Gras Savoye ile Turcas Petrol A.Ş. arasında Kurumsal Risk Yönetimi Danışmanlığı sözleşmesi imzalanarak 8 ay süren kapsamlı bir risk değerlendirme çalışması yapılmış, sonuçları önce 20.11.2013 tarihli Riskin Erken Saptanması Komitesi'nde sonrasında da bu komite aracılığıyla Yönetim Kurulu ile paylaşılmıştır. Bu çalışma sonucunda Şirket bünyesinde Entegre Risk Yönetimi Sistemi kurulmuştur. Gras Savoye ve ortaklarının Şirket, ortaklar ve Yönetim Kurulu ile herhangi bir bağlantısı yoktur.

Denetim Komitesi; Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu bünyesinde Sermaye Piyasası Kurulu'nun seri X, no: 19 Madde 3 tebliği uyarınca 22.04.2004 tarih ve 2004/10 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile Yönetim Kurulu'nun finansal ve operasyonel görev ve sorumluluklarını sağlıklı bir şekilde yerine getirmesini teminen görev yapmak üzere kurulmuştur. Komite, Şirket'in muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin denetimi ile kamuya açıklanmasının ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak amacıyla Yönetim Kurulu'na bağlı olarak görev yapmaktadır. Denetim Komitesi, 2013 yılında 5 kez toplanmış ve toplantı sonuçları Yönetim Kurulu'na yazılı olarak 5 kez raporlanmıştır.

Ayrıca Üst Yönetim'e bir İcra Komitesi rehberlik etmekte olup, Yönetim Kurulu yetkisi dahilindeki konular önce İcra Komitesi'nin görüşüne sunulmaktadır.

Yönetim Kurulu Üyeleri'nin belirli prensipler çerçevesinde çalışıyor olmaları nedeniyle herhangi bir çıkar çatışması meydana gelmemiştir.

Denetim Komitesi Üyeleri;
- Ayşe Botan Berker (Komite Başkanı – Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
- Neslihan Tonbul (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)

SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri doğrultusunda Komite üyelerinin tamamı Bağımsız üye statüsüne sahip Yönetim Kurulu Üyeleri'nden oluşmaktadır

Kurumsal Yönetim Komitesi Üyeleri;
- Neslihan Tonbul (Komite Başkanı – Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
- Yılmaz Tecmen (İcracı Olmayan Yönetim Kurulu Üyesi)
- Matthew James Bryza (İcracı Olmayan Yönetim Kurulu Üyesi)
- Erkan İlhantekin (Finans Direktörü / CFO)

Riskin Erken Saptanması Komitesi Üyeleri;
- Ayşe Botan Berker (Komite Başkanı - Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)
- Banu Aksoy Tarakçıoğlu (İcracı Yönetim Kurulu Üyesi)
- Erkan İlhantekin (Finans Direktörü / CFO)
- Özgür Altıntaş (Hukuk Müşaviri)

İcra Komitesi Üyeleri;
- Erdal Aksoy (Yönetim Kurulu Başkanı – İcracı Üye)
- S. Batu Aksoy (CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi)
- Banu Aksoy Tarakçıoğlu (Yönetim Kurulu Üyesi – İcracı Üye)
- Cabbar Yılmaz (Koordinasyon ve Düzenleyici İşler Direktörü)
- Arkın Akbay (Elektrik ve Gaz Grup Direktörü)
- Erkan İlhantekin (Finans Direktörü / CFO)
- Özgür Altıntaş (Hukuk Müşaviri)

İcra Komitesi 2013 yılı içerisinde 11 kez toplanmıştır.

Her yıl birimlerin ve faaliyetlerin risk değerlendirmelerine göre hazırlanan raporlar ilgili birimlerle paylaşılarak eylem planları ve taahhütleri alınmakta ve bu çalışmalar Denetim Komitesi'nce takip edilmektedir.

Şirket Yönetim Kurulu 11.04.2013 tarih ve 2013/4 sayılı Kararı ile Denetim Komitesi tarafından incelenen ve onaylanan 2012 mali tabloları Borsa İstanbul'da yayınlanmak üzere onaylamıştır.

Bu onaya istinaden Yönetim Kurulu;
a. Denetimden geçmiş yıl sonu Mali Tablo ve Dipnotlarını incelediğini,

b. Şirket'teki görev ve sorumluluk alanında sahip oldukları bilgiler çerçevesinde, mali tablo ve dipnotların önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediği ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,

c. Şirket'teki görev ve sorumluluk alanında sahip oldukları bilgiler çerçevesinde, mali tablo ve dipnotların ilişkin olduğu dönem itibarıyla, Şirket'in mali durumu ve faaliyet sonuçları hakkında gerçeği doğru biçimde yansıttığını ve bunları 11.04.2013 tarih ve 2013/4 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile kabul ettiklerini ve Borsa'ya yayınlamak üzere gönderilmesini onayladıklarını beyan etmişlerdir. Böylece Şirket Yönetim Kurulu, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri XI No: 29 numaralı Tebliği'nin ikinci kısmının 26. maddesi gereğini yerine getirmiş bulunmaktadır.

17.Risk Yönetim ve İç Kontrol Mekanizması

01.08.2012 tarihinde Cemal Yusuf Ata, İç Denetim Müdürü olarak atanmış olup ilgili görev değişikliği 01.08.2012 tarihinde KAP'ta da duyurulmuştur. Turcas Petrol A.Ş. nezdinde tesis edilen İç Denetim Müdürlüğü, yıllık belirlenen Denetim Planı çerçevesinde denetimler gerçekleştirmiş ve Denetim Raporlarını "Denetim Komitesi"ne raporlamıştır. Yıllık Denetim Planı çerçevesinde gerçekleştirilen denetimler; uygunluk, faaliyet, süreç, mali tablolar ve özel Denetimler olarak sınıflandırılmaktadır.

01.11.2012 tarih ve 2012/25 sayılı Yönetim Kurulu kararı uyarınca İç Denetim Yönetmeliği hazırlanmıştır. İç Denetim Müdürü, Denetim Komitesine bağlı olarak faaliyet göstermekte olup, 2013 yılı içerisinde iştirakleri de kapsayan 51 adet raporu Denetim Komitesine sunmuştur. İç Denetim birimi Denetim faaliyetleri kapsamında Bağımsız Denetim ekibi tarafından hazırlanan raporların incelemesini de gerçekleştirmektedir.

18.Turcas'ın Stratejik Hedefleri

Turcas, müşterilerine en kaliteli ürün ve hizmeti, en yüksek güvenlik, çevre koruma ve etik davranış standartlarında sunmayı ilke edinmiştir. Turcas'ın ana hedefi, çalışanlarının eğitim ve gelişimini takip ederek ve Türkiye'nin miras ve değerlerini koruyarak, büyümesini sürdürmek ve hissedarlarına değer yaratmaya devam etmektir.

Yönetim Kurulu, yöneticiler tarafından ertesi yıl için oluşturulan stratejik hedefleri sene sonlarında yöneticilerle tartışıp onaylamaktadır. Hedefler ve gerçekleşmeler ay sonlarında geçmiş ve piyasa karşılaştırmalı Faaliyet Raporları üzerinden yöneticilerle birlikte gözden geçirilmektedir. Şirketimizin vizyonu, değerleri ve misyonu her yıl yenilenen Faaliyet Raporu'nda ve web sitesinde yer almaktadır.

19. Mali Haklar

Şirket Ana Sözleşmesi'nde, Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyelerine Genel Kurul'ca kararlaştırılacak aylık, yıllık bir ödenek veya her toplantı için huzur hakkı ödenebilir ifadesi yer almaktadır. 23.05.2013 tarihinde yapılan 2012 yılı Olağan Genel Kurulu'nda Yönetim Kurulu Üyeleri'ne, görev sürelerinin sonuna kadar 2.000.000 (İki Milyon) TL brüt ücret ödenmesine karar verilmiştir. Yönetim Kurulu Üyelerine sağlanan başka hak, menfaat ve performansa dayalı ödüllendirme yöntemi mevcut değildir.

Şirket tarafından Yönetim Kurulu Üyelerine ve yöneticilere herhangi bir borç verilmemekte, kredi kullandırılmamakta ve lehine kefalet gibi teminatlar verilmemektedir.

06.03.2012 Tarih ve 2012/3 sayılı Yönetim Kurulu Kararı uyarınca 2012 yılı içerisinde ayrıca Yönetim Kurul Üyelerinin ve Üst Düzey Yöneticilerin Ücretlendirme Esasları oluşturulmuş, genel kurulun onayına sunulmuş ve KAP'ta duyurulmuştur.

2013 yılı içerisinde Yönetim Kurulu Üyelerine 1.017.336.- TL ücret ve 338.949,80.- TL de diğer ödeme, üst düzey yöneticilere 997.855.- TL ücret ve 97.165.- TL de diğer ödemeler yapılmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş. BAĞLILIK RAPORU

Bu Bağlılık Raporu, 2013 faaliyet yılında Turcas Petrol A.Ş. ve hâkim şirket Aksoy Holding A.Ş. arasındaki ilişkileri ve bu ilişkilerin kayıp/yarar olarak sonuçlarını açıklar.

Turcas Petrol A.Ş. ve Aksoy Holding A.Ş. arasında yapılan tüm hukuki işlemler ve hâkim şirketin (Aksoy Holding A.Ş.) ve Turcas Petrol A.Ş. yararına alınan ya da alınması kaçınılan önlemler aşağıda belirtilmiştir.

A) Genel Bilgiler:

- Raporun İlgili Olduğu Hesap Dönemi: 2013 Faaliyet Yılı
- Ticaret Unvanı: TURCAS PETROL A.Ş.
- Ticaret Sicil Numarası: 171118
- Merkez Adresi: Ahi Evran Caddesi No:6 Aksoy Plaza Kat:7 Maslak Sarıyer 34398 İSTANBUL
- Telefon No: +90 212 259 00 00
- Fax No: +90 212 259 00 18 - 19
- Web adresi: www.turcas.com.tr

B) Şirket'in Ortaklık Yapısı

- **Sermayesi: 225.000.000 TL**

PAY SAHİBİNİN ADI SOYADI – UNVANI	SERMAYE MİKTARI (TL)	HİSSE ADEDİ
Aksoy Holding A.Ş. (Hakim Şirket)	115.979.909,79	115.979.909,79
BİST'te İşlem Gören	56.048.763,25	56.048.763,25
Şirket Kendi Payı (BİST'te İşlem Gören)	12.059.447,00	12.059.447,00
Diğer Gerçek ve Tüzel Kişiler	40.911.879,96	40.911.879,96
Toplam	**225.000.000,00**	**225.000.000,00**

C) TURCAS PETROL A.Ş. İLE AKSOY HOLDİNG A.Ş. ARASINDAKİ TÜM HUKUKİ İŞLEMLER VE ALINAN/ KAÇINILAN TÜM ÖNLEMLER

Turcas Petrol A.Ş. ile hâkim şirket Aksoy Holding A.Ş. arasında kira ve hizmet sözleşmeleri bulunmakta olup, kira sözleşmelerinde kiraya veren taraf Turcas Petrol A.Ş. ve kiralayan taraf da Aksoy Holding A.Ş.'dir.

D) TURCAS PETROL A.Ş. İLE AKSOY HOLDİNG A.Ş.'YE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER ARASINDAKİ TÜM HUKUKİ İŞLEMLER VE ALINAN /KAÇINILAN TÜM ÖNLEMLER

Turcas Petrol A.Ş. ile hâkim şirket Aksoy Holding A.Ş.'ye bağlı diğer şirketler arasında alt kira ve hizmet sözleşmeleri bulunmakta olup, kira sözleşmelerinde kiraya veren taraf Turcas Petrol A.Ş. ve kiralayan taraf da Aksoy Holding A.Ş.'nin diğer alt şirketleridir.

E) TURCAS PETROL A.Ş.'NİN, AKSOY HOLDİNG A.Ş.'NİN YÖNLENDİRMESİYLE AKSOY HOLDİNG A.Ş. YARARINA ALINAN/KAÇINILAN TÜM ÖNLEMLERİ

Şirketimizin hâkim şirket Aksoy Holding A.Ş.'nin yönlendirmesiyle Aksoy Holding A.Ş. yararına yapılan bir işlemi bulunmamaktadır.

F) TURCAS PETROL A.Ş.'NİN AKSOY HOLDİNG A.Ş. 'NİN YÖNLENDİRMESİYLE, AKSOY HOLDİNG A.Ş.'YE BAĞLI DİĞER ŞİRKETLER YARARINA ALINAN / KAÇINILAN TÜM ÖNLEMLERİ

Turcas Petrol A.Ş.'nin, Aksoy Holding A.Ş.'nin yönlendirmesiyle, Aksoy Holding A.Ş.'ye bağlı diğer şirketler yararına alınan/ kaçınılan herhangi bir işlemi ya da önlemi bulunmamaktadır.

SONUÇ

2013 Yılı içerisinde hakim şirket ile Turcas Petrol A.Ş. arasında hizmet ve kira sözleşmesi mevcut olup, bu sözleşmeler gerek mevzuat gerekse ticari hayatın sürdürülebilmesi yönünden ana şirketin ya da Turcas Petrol A.Ş. yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler değerlendirilmiştir. Ayrıca, Turcas Petrol A.Ş.'nin likidite ihtiyacının karşılanması durumunda veya kısa süreli olarak ana şirket ve diğer grup şirketleriyle yapılan finansal işlemlerde, Transfer Fiyatlandırması 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun 13. maddesi hükümleri gereği yerine getirilmektedir.

2013 yılı faaliyet dönemine ilişkin olarak 6102 sayılı TTK 199. maddesi uyarınca, yapılan işlemlerden dolayı Turcas Petrol A.Ş.'nin herhangi bir zarara uğramadığını beyan ederiz.

SAFFET BATU AKSOY
CEO ve YÖNETİM KURULU ÜYESİ

BANU AKSOY TARAKÇIOĞLU
YÖNETİM KURULU ÜYESİ

BAĞIMSIZLIK BEYANI

10 NİSAN 2013

Turcas Petrol Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen kriterler kapsamında "Bağımsız Üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

a) Şirket, Şirket'in ilişkili taraflarından biri veya şirket sermayesinden doğrudan veya dolaylı olarak %5 veya daha fazla paya sahip hissedarların yönetim veya sermaye bakımından ilişkili olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve üçüncü dereceye kadar kan ve sıhri hısımlarım arasında, son beş yıl içinde, doğrudan veya dolaylı istihdam, sermaye veya önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimini, derecelendirmesini ve danışmanlığını yapan şirketler olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin faaliyet ve organizasyonunun tamamını veya belli bir bölümünü yürüten şirketlerde çalışmadığımı ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almadığımı,

c) Son beş yıl içerisinde, Şirket'e önemli ölçüde hizmet ve ürün sağlayan firmaların herhangi birisinde ortak, çalışan veya Yönetim Kurulu Üyesi olmadığımı,

d) Şirket sermayesinde sahip olduğum payın oranının %1'den az olduğunu ve bu payların imtiyazlı olmadığını / Şirket sermayesinde pay sahibi olmadığımı,

e) Ekte yer alan özgeçmişimde görüleceği üzere Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

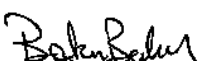
f) Kamu kurum ve kuruluşlarında, mevcut durum itibarıyla tam zamanlı olarak çalışmadığımı,

g) Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşik sayıldığımı,

h) Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, Şirket ortakları arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyacağımı, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar vereceğimi,

i) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,

beyan ederim.



AYŞE BOTAN BERKER

BAĞIMSIZLIK BEYANI

21 MAYIS 2013

Turcas Petrol Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'nda, mevzuat, Esas Sözleşme ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından ilan edilen Kurumsal Yönetim İlkelerinde belirtilen kriterler kapsamında "Bağımsız Üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

a) Şirket, Şirket'in ilişkili taraflarından biri veya şirket sermayesinden doğrudan veya dolaylı olarak %5 veya daha fazla paya sahip hissedarların yönetim veya sermaye bakımından ilişkili olduğu tüzel kişiler ile kendim, eşim ve üçüncü dereceye kadar kan ve sıhri hısımlarım arasında, son beş yıl içinde, doğrudan veya dolaylı istihdam, sermaye veya önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

b) Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimini, derecelendirmesini ve danışmanlığını yapan şirketler olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin faaliyet ve organizasyonunun tamamını veya belli bir bölümünü yürüten şirketlerde çalışmadığımı ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev almadığımı,

c) Son beş yıl içerisinde, Şirket'e önemli ölçüde hizmet ve ürün sağlayan firmaların herhangi birisinde ortak, çalışan veya Yönetim Kurulu Üyesi olmadığımı,

d) Şirket sermayesinde sahip olduğum payın oranının %1'den az olduğunu ve bu payların imtiyazlı olmadığını / Şirket sermayesinde pay sahibi olmadığımı,

e) Ekte yer alan özgeçmişimde görüleceği üzere Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,

f) Kamu kurum ve kuruluşlarında, mevcut durum itibarıyla tam zamanlı olarak çalışmadığımı,

g) Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşik sayıldığımı,

h) Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabileceğimi, Şirket ortakları arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyacağımı, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar vereceğimi,

i) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,

beyan ederim.

NESLİHAN TONBUL

SORUMLULUK BEYANI

TURCAS PETROL A.Ş.
MALİ TABLOLARIN VE YILLIK FAALİYET RAPORUNUN KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN
KARAR TARİHİ: 10.03.2014
KARAR SAYISI: 2014/05

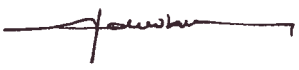
SERMAYE PİYASASI KURULU'NUN
SERİ:XI, No:29 NUMARALI TEBLİĞİN ÜÇÜNCÜ BÖLÜMÜNÜN 9. MADDESİ GEREĞİ BEYANIMIZDIR

a) 01.01.2013/31.12.2013 dönemine ilişkin Yönetim Kurulu ile Denetim Komitesi tarafından onaylanmış, UMS/UFRS Konsolide hükümlerine göre hazırlanan Bağımsız Denetimden Geçmiş Bilânço, Gelir Tablosu, Nakit Akım Tablosu, Öz Sermaye Değişim Tabloları ile bunlara ait açıklamaları içeren Dipnotlar ve Yıllık Faaliyet Raporunun tarafımızca incelendiği,

b) Şirket'teki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, mali tablo ve dipnotların önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama içermediği ya da açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,

c) Şirket'teki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğumuz bilgiler çerçevesinde, mali tablo ve dipnotların ilişkin olduğu dönem itibarıyla, şirketimizin mali durumu ve faaliyet sonuçları hakkında gerçeği doğru biçimde yansıttığını, 10.03.2014 tarihli 2014/05 no.lu Yönetim Kurulu Kararımız ile kabul ettiğimizi ve KAP'ta yayınlanmak üzere gönderilmesini onayladığımızı beyan ederiz.

Saygılarımızla,



SAFFET BATU AKSOY
CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

BANU AKSOY TARAKÇIOĞLU
Yönetim Kurulu Üyesi

ERDAL AKSOY
Yönetim Kurulu Başkanı

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

YÖNETİM KURULU'NUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporunun BDS'ler Çerçevesinde Denetimine İlişkin Rapor

1. Turcas Petrol A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu, denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

2. Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun (TTK) 514 üncü maddesi uyarınca yıllık faaliyet raporunun konsolide finansal tablolarla tutarlı olacak ve gerçeği yansıtacak şekilde hazırlanmasından ve bu nitelikteki bir faaliyet raporunun hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, Grup'un faaliyet raporuna yönelik olarak TTK'nın 397 nci maddesi çerçevesinde yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin Grup'un konsolide finansal tablolarıyla tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığı hakkında görüş vermektir.

4. Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin konsolide finansal tablolarla tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

5. Bağımsız denetim, tarihi finansal bilgiler hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır.

6. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

7. Görüşümüze göre yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen konsolide finansal tablolarla tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

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

EDİZ GÜNSEL
SMMM Sorumlu Denetçi

İstanbul, 11 Mart 2014

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK – 31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

pwc

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'na

1. Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle hazırlanan ve ekte yer alan konsolide finansal durum tablosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ve diğer açıklayıcı dipnotlarını denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak Grup Yönetiminin Sorumluluğu

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

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

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 yansıtıp 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, işletmenin iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, Grup yönetimi tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca Grup yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

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

pwc

Görüş

4. Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2013 tarihi itibariyle konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve nakit akışlarını, TMS (bkz. Not 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Diğer İlgili Mevzuattan Kaynaklanan Bağımsız Denetçi Yükümlülükleri Hakkında Raporlar

5. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir, ayrıca Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2013 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

6. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 378. Maddesine göre, pay senetleri borsada işlem gören şirketlerde, yönetim kurulu, şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla, uzman bir komite kurmak, sistemi çalıştırmak ve geliştirmekle yükümlüdür. Aynı kanunun 398. Maddesinin 4. fıkrasına göre, denetçinin, yönetim kurulunun şirketi tehdit eden veya edebilecek nitelikteki riskleri zamanında teşhis edebilmek ve risk yönetimini gerçekleştirebilmek için 378 inci maddede öngörülen sistemi ve yetkili komiteyi kurup kurmadığını, böyle bir sistem varsa bunun yapısı ile komitenin uygulamalarını açıklayan, esasları KGK tarafından belirlenecek, ayrı bir rapor düzenleyerek, denetim raporuyla birlikte, yönetim kuruluna sunması gerekmektedir. Denetimimiz, bu riskleri yönetmek için Şirket Yönetimi'nin, gerçekleştirdiği faaliyetlerin operasyonel etkinliği ve yeterliliğini değerlendirmeyi kapsamamaktadır. Bilanço tarihi itibariyle KGK tarafından henüz bu raporun esasları hakkında bir açıklama yapılmamıştır. Dolayısıyla bu konuya ilişkin ayrı bir rapor hazırlanmamıştır. Bununla birlikte, Şirket, söz konusu komiteyi 6 Mart 2012 tarihinde kurmuş olup, komite 5 üyeden oluşmaktadır. Komite 2013 yılı başından rapor tarihine kadar, Şirket'in varlığını, gelişmesini tehlikeye düşüren sebeplerin erken teşhisi, bunun için gerekli önlemler ile çarelerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacına yönelik 6 defa toplanmış ve hazırladığı raporları Yönetim Kurulu'na sunmuştur.

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

Ediz Günsel, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 11 Mart 2014

TURCAS PETROL A.Ş.
1 OCAK – 31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER		SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI		**78-79**
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI		**80-81**
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI		**82**
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI		**83**
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR		**84-127**
DİPNOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	84-85
DİPNOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	85-92
DİPNOT 3	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	93-94
DİPNOT 4	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	94-95
DİPNOT 5	FİNANSAL YATIRIMLAR	95-96
DİPNOT 6	FİNANSAL BORÇLAR	96-98
DİPNOT 7	TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	98
DİPNOT 8	DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	99
DİPNOT 9	ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	99-101
DİPNOT 10	MADDİ DURAN VARLIKLAR	101-102
DİPNOT 11	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	102
DİPNOT 12	KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	103-105
DİPNOT 13	BORÇ KARŞILIKLARI	105
DİPNOT 14	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI	105-106
DİPNOT 15	DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	106
DİPNOT 16	ÖZKAYNAKLAR	107-108
DİPNOT 17	HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	108
DİPNOT 18	FAALİYET GİDERLERİ	108
DİPNOT 19	ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	109
DİPNOT 20	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	109
DİPNOT 21	FİNANSMAN GELİRLERİ	110
DİPNOT 22	FİNANSMAN GİDERLERİ	110
DİPNOT 23	VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	110-112
DİPNOT 24	PAY BAŞINA KAR	112
DİPNOT 25	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	113-117
DİPNOT 26	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	117-125
DİPNOT 27	FİNANSAL ARAÇLAR	126
DİPNOT 28	BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	127

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİ İTİBARİYLE KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	81.692.069	118.140.599
Finansal yatırımlar	5	7.011.076	2.090.187
Ticari alacaklar	7	12.035.362	4.493.835
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar		*4.052*	*202.135*
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		*12.031.310*	*4.291.700*
Diğer alacaklar	8	35.743.335	69.081.439
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar		*35.464.589*	*27.827.010*
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		*278.746*	*41.254.429*
Peşin ödenmiş giderler		1.490.267	1.539.005
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		314.692	62.700
Diğer dönen varlıklar	15	2.286.500	1.572.923
		140.573.301	**196.980.688**
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar		246.953	246.953
Toplam Dönen Varlıklar		**140.820.254**	**197.227.641**
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar	8	299.021.841	251.622.904
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar		*298.933.788*	*251.538.413*
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		*88.053*	*84.491*
Finansal yatırımlar	5	13.240	58.240
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlar	9	696.777.036	553.928.943
Maddi duran varlıklar	10	18.851.023	3.060.567
Maddi olmayan duran varlıklar	11		
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		*1.880*	*20.672*
Peşin ödenmiş giderler		6.708	10.708.554
Ertelenmiş vergi varlıkları	23	18.080.411	2.040.971
Diğer duran varlıklar	15	3.926.610	3.828.715
Toplam Duran Varlıklar		**1.036.678.748**	**825.269.566**
TOPLAM VARLIKLAR		**1.177.499.002**	**1.022.497.207**

1 Ocak - 31 Aralık 2013 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 10 Mart 2014 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Finans Direktörü Erkan İlhantekin ve Muhasebe Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır. Sözkonusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylamaları sonucu kesinleşecektir.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİ İTİBARİYLE KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Finansal borçlar	6	52.122.787	16.363.885
-Kısa vadeli borçlanmalar		*-*	*75.259*
-Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		*52.122.787*	*16.288.626*
Ticari borçlar	7	9.849.514	4.593.492
- İlişkili taraflara ticari borçlar		*368.340*	*265.237*
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		*9.481.174*	*4.328.255*
Diğer borçlar	8	3.497.124	14.030.945
- İlişkili taraflara diğer borçlar		*222.992*	*535.897*
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		*3.274.132*	*13.495.048*
Dönem karı vergi yükümlülüğü		-	-
Kısa vadeli karşılıklar		575.732	299.094
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		*325.732*	*294.594*
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	*13*	*250.000*	*4.500*
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		42	36.656
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		**66.045.199**	**35.324.072**
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	403.167.922	292.796.276
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	14	443.522	353.913
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	23	51.786	54.691
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	15	1.092.439	1.148.583
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		**404.755.669**	**294.353.463**
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	16	225.000.000	225.000.000
Sermaye düzeltme farkları	16	41.247.788	41.247.788
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç / (kayıp)		(4.280.400)	-
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	16	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	34.823.299	32.356.963
Geçmiş yıllar karları		407.493.623	346.419.109
Net dönem karı		25.256.777	70.638.974
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		706.690.171	692.811.918
Kontrol gücü olmayan paylar		7.963	7.754
Toplam Özkaynaklar		**706.698.134**	**692.819.672**
TOPLAM KAYNAKLAR		**1.177.499.002**	**1.022.497.207**

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

KAR VEYA ZARAR KISMI	Dipnotlar	2013	2012
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	17	48.611.819	23.300.403
Satışların maliyeti (-)	17	(46.093.725)	(22.498.681)
Brüt kar		**2.518.094**	**801.722**
Genel yönetim giderleri (-)	18	(13.784.132)	(11.545.514)
Pazarlama giderleri (-)	18	(1.812.283)	(1.450.844)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	23.024.054	19.476.581
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(4.681.229)	(169.441)
ESAS FAALİYET KARI		**5.264.504**	**7.112.504**
Özkaynak yöntemiyle değerlenenyatırımların karlarındaki paylar	9	70.213.371	47.091.004
FİNANSMAN GELİRİ / GİDERİÖNCESİ FAALİYET KARI		**75.477.875**	**54.203.508**
Finansman gelirleri	21	56.287.266	67.013.119
Finansman giderleri (-)	22	(117.632.460)	(47.533.720)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLERVERGİ ÖNCESİ KARI		**14.132.681**	**73.682.907**
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/ (Gideri)			
- Dönem vergi gideri	23	(4.918.216)	(4.908.672)
- Ertelenen vergi geliri/(gideri)	23	16.042.346	1.860.222
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLERDÖNEM KARI		**25.256.811**	**70.634.457**
Dönem karının dağılımı:			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		25.256.777	70.638.974
Kontrol gücü olmayan paylar		34	(4.517)
Pay başına kar	24	0,1123	0,3140

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

DİĞER KAPSAMLI GELİR	Dipnotlar	2013	2012
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar / zararda sınıflandırılmayacak paylar		(4.280.400)	-
Toplam kapsamlı gelir		**20.976.411**	**70.634.457**
Toplam kapsamlı gelir dağılımı:			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		20.976.377	70.638.974
Kontrol gücü olmayan paylar		34	(4.517)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Aktüeryal kayıp / kazanç	Geçmiş yıllar karı	Net dönem zararı	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
ÖNCEKİ DÖNEM										
1 Ocak 2012	**225.000.000**	**41.247.788**	**(22.850.916)**	**29.863.083**	**-**	**258.095.696**	**97.915.312**	**629.270.963**	**6.177**	**629.277.140**
Transferler	-	-	-	2.493.880	-	95.421.432	(97.915.312)	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ilesonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	6.094	6.094
Temettüler	-	-	-	-	-	(7.098.019)	-	(7.098.019)	-	(7.098.019)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	70.638.974	70.638.974	(4.517)	70.634.457
31 Aralık 2012	**225.000.000**	**41.247.788**	**(22.850.916)**	**32.356.963**	**-**	**346.419.109**	**70.638.974**	**692.811.918**	**7.754**	**692.819.672**
CARİ DÖNEM										
1 Ocak 2013	**225.000.000**	**41.247.788**	**(22.850.916)**	**32.356.963**	**-**	**346.419.109**	**70.638.974**	**692.811.918**	**7.754**	**692.819.672**
Transferler	-	-	-	2.466.336	-	68.172.638	(70.638.974)	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ilesonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	173	173
Temettüler	-	-	-	-	-	(7.098.124)	-	(7.098.124)	-	(7.098.124)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(4.280.400)	-	25.256.777	20.976.377	36	20.976.413
31 Aralık 2013	**225.000.000**	**41.247.788**	**(22.850.916)**	**34.823.299**	**(4.280.400)**	**407.493.623**	**25.256.777**	**706.690.171**	**7.963**	**706.698.134**

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

	Dipnotlar	2013	2012
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı			
Vergi öncesi dönem karı/(zararı)		14.132.681	73.682.907
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		**(2.821.271)**	**(44.669.645)**
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler			
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri / (geliri)		62.772.342	(6.670.297)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	10, 11	1.488.010	1.202.209
Finansal yatırımlardaki değişim		(70.213.371)	(39.001.073)
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler		3.011.001	-
Kıdem tazminatı karşılığı		89.609	20.945
Kullanılmamış izin karşılığı		31.138	(221.429)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		**(17.040.290)**	**(17.542.485)**
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim		(7.541.526)	(2.883.283)
Diğer alacaklardaki değişim		(14.060.832)	(19.321.797)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		(10.381.080)	1.560.828
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim		5.256.022	2.259.960
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki değişim		(916.831)	(3.299.413)
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki değişim		10.603.958	4.141.220
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		**(21.124.119)**	**(22.766.849)**
Vergi ödemeleri		(4.918.216)	(6.697.277)
Faiz gideri	22	13.510.843	13.427.644
Faiz geliri	21	(29.716.746)	(29.497.216)
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		**(72.462.298)**	**(71.996.150)**
Pay ve diğer özkaynağa dayalı araçların ihracından kaynaklanan nakit girişleri		45.000	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları		(17.335.506)	(790.202)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit girişleri		75.832	27.185
Özkaynak yöntemine göre değerlenen yatırımlardan gelir		(4.920.888)	(2.090.187)
İştiraklere yatırım harcamaları için sağlanan nakit		-	(124.594.637)
İştiraklere yapılan sermaye avansı ödemesi		(109.926.123)	-
Alınan faiz		29.599.387	28.451.691
Alınan temettü	9	30.000.000	27.000.000
C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		**62.749.410**	**83.098.784**
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		131.710.962	105.391.804
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(48.496.684)	(1.797.345)
Ödenen faiz		(13.366.918)	(13.403.750)
Ödenen temettüler		(7.098.123)	(7.098.019)
Sermaye artışı azınlık payı		173	6.094
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış/ (azalış)		**(36.565.887)**	**(193.438)**
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	**4**	**117.987.702**	**118.181.140**
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	**4**	**81.421.815**	**117.987.702**

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımları ("Grup"), Turcas Petrol A.Ş. ("Şirket" veya "Turcas") ile 6 bağlı ortaklık ve 4 iştirakten oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türkpetrol Holding ve Burmah-Castrol tarafından kurulmuştur. 1996 yılında Tabaş Petrolcülük A.Ş. ("Tabaş") Turcas Petrolcülük A.Ş'ye %82,16 oranında ortak olmuştur.

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

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

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Ahi Evran Cad. 6 Aksoy Plaza. Kat: 7. Maslak/İstanbul

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

Şirket'in ana hissedarı Aksoy Holding A.Ş.'dir. Şirket'in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 16'da verilmiştir.

Grup'un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 49'dur (31 Aralık 2012: 46).

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

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

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

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

Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 23 Aralık 2003 tarihinde kurulmuş ve 16 Şubat 2006 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK'nın 16 Şubat 2006 tarihli ve 658-2 sayılı kararı ile Elektrik Üretim Lisansı almıştır.
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 10 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti göstermeye başlamıştır.

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

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

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

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

STYAŞ konsolide finansal tabloları, Şirket'in bağlı ortaklığı olan STAR Rafineri A.Ş. finansal tablolarını da içermektedir. Grup'un sahip olduğu %18,5 oranındaki 9.250.000 TL nominal bedelli Star Rafineri A.Ş. hissesi 2 Eylül 2013 tarihinde 13.005.500 TL bedelle STYAŞ'a devredilmiştir. Eş anlı olarak Socar Turkey Enerji A.Ş.'nin 50.000.-TL sermayeli STYAŞ'da sahip olduğu %18,5 oranındaki 9.250 TL nominal bedelli hisseleri nominal bedel üzerinden Grup tarafından devralınarak STYAŞ, konsolidasyon kapsamına dahil edilmiştir. STYAŞ'ın %100 oranda sahip olduğu Star Rafineri A.Ş.'nin temel faaliyet konusu, LPG, nafta, ksilen ürünleri, motorin ve jet yakıtı üretilmesidir.

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

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

Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlarla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 9'da sunulmuştur.

DİPNOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan Muhasebe Standartları

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

Şirket'in/ Grup'un , konsolide finansal tabloları ve notları, SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. Bu kapsamda geçmiş döneme ait konsolide finansal tablolarda gerekli değişiklikler yapılmıştır.
SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

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

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

Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) değişiklikler

(a) Yıllık raporlama dönemi sonu 31 Aralık 2013 olan finansal tablolarda geçerli yeni standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

- TMS 1'deki değişiklikler, "Finansal tabloların sunumu"; diğer kapsamlı gelirlere ilişkin değişiklik; 1 Temmuz 2012 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Buradaki en önemli değişiklik, şirketlerin diğer kapsamlı gelir tablosunda bulunan kalemlerin, müteakip dönemlerde gelir tablosuna aktarılıp aktarılamayacağına göre gruplandırması gerekliliğidir. Bununla birlikte değişiklik, hangi kalemlerin diğer kapsamlı gelir tablosunda yer alacağı konusuna açıklık getirmez.

- TMS 19'daki değişiklik: ''Çalışanlara sağlanan faydalar''; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik koridor yöntemini ortadan kaldırır ve finansman maliyetinin net fon bazına göre hesaplanmasını öngörür.

- TFRS 1'deki değişiklikler, 'Uluslararası finansal raporlama standartların ilk kez uygulanması': devlet kredileri; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, Uluslararası finansal raporlama standartlarını ilk kez uygulayacaklar için piyasa faizinden düşük, devlet kredisinin nasıl muhasebeleştirileceği ile ilgili bilgi verir. Ayrıca 2008 yılında yayınlanan TMS 20'e ilaveler getirerek, daha önce UFRS finansal tablo hazırlayanlarında geçmişe dönük olarak, ilk defa TFRS hazırlayanlara tanınan imtiyazdan yararlanmasını sağlar.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

- TFRS 7'deki değişiklik, 'Finansal araçlar': varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik Amerika Genel Kabul Görmüş Muhasebe Prensipleri uyarınca finansal tablo hazırlayan kuruluşlarla, TFRS finansal tabloları hazırlayan kuruluşlar arasındaki karşılaştırmayı kolaylaştırmak için yeni açıklamaları içermektedir.

- TFRS 10, 11 ve 12 geçiş rehberindeki değişiklik; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik TFRS 10, 11 ve 12'de karşılaştırmalı bilginin sadece bir önceki dönemle ilgili verilmesini sağlayan sınırlama getirmiştir. Konsolide edilmeyecek şekilde yapılandırılmış işletmelerde ilgili açıklamalar için, ilgili değişiklikler, TFRS 12 öncesi dönemler için karşılaştırmalı bilgi sunma zorunluluğunu kaldırmak için uygulanacaktır.

- Yıllık iyileştirmeler 2011; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yıllık iyileştirmeler, 2009-2011 raporlama dönemi içinde altı başlığı içerir. Bu değişiklikler:

  - TFRS 1, 'Uluslararası finansal raporlama standartların ilk kez uygulanması'
  - TMS 1, 'Finansal tabloların sunumu'
  - TMS 16, 'Maddi duran varlıklar'
  - TMS 32, 'Finansal Araçlar; Sunumları'
  - TMS 34, 'Ara dönem finansal raporlama'

- TFRS 10,''Konsolide finsansal tablolar'' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS 10'un amacı bir veya birden çok şirkette kontrolü bulunan bir şirketin konsolide finansal tabloları sunması için konsolide finansal tabloların sunumu ve hazırlamasıyla ilgili esasların belirlenmesidir. Kontrole ilişkin esasların belirlenmekte ve konsolidasyonun temeli olan kontroller hazırlanmaktadır. Yatırımcı iştirakini kontrol ediyorsa ve bu nedenle iştirakin konsolide olması gerekmektedir. Kontrol esasının uygulanmasına yönelik düzenlemeler yatırımcının iştirakini kontrol etmesi ve bu nedenle iştirakin konsolide olması gerekliliğini tanımlamıştır. Konsolide finansal tabloların hazırlanmasına yönelik olarak muhasebe gerekliliklerini düzenlemektedir.

- TFRS 11, Müşterek anlaşmalar ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS 11 daha gerçekçi bir yaklaşımla şirketin yasal düzenlemeleri yerine müşterek anlaşmalara ilişkin haklar ve yükümlülüklere odaklanmıştır. İki tür müşterek anlaşma bulunmaktadır: Müşterek faaliyet ve iş ortaklığı. Müşterek faaliyet, müşterek katılımcının anlaşmaya ilişkin hak ve yükümlülüklere sahip olmasında ortaya çıkmaktadır ve bundan dolayı paylarına ait varlıklar yükümlülükler, gelir ve giderleri muhasebeleştirir. İş ortaklığı, iş ortağının düzenlemeye göre net varlıklar üzerindeki haklara sahip olmasıyla ortaya çıkmaktadır ve bu payların özkaynak muhasebeleştirilmesi yapılmaktadır. İş ortaklığında oransal konsolidasyona izin verilmemektedir.

- TFRS 12, 'Diğer işletmelerdeki paylara ilişkin açıklamalar' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS 12, müşterek anlaşmalar, iştirakler, özel amaçlı araçlar ve diğer bilanço dışı araçlar dahil olmak üzere her çeşit yatırım ile ilgili yapılacak dipnot açıklamalarını belirlemiştir.

- TFRS 13, 'Gerçeğe uygun değer ölçümlemesi' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS 13 tutarlılığın gelişmesini gerçeğe uygun değerin tam bir tanımını yaparak ve karmaşıklığın azalmasını ve tek kaynaklı gerçeğe uygun ölçümün ve dipnot açıklama gerekliliğini TFRS üzerinden kesin tanımlamalar yaparak sağlamayı amaçlamıştır. UFRS ve Amerika GKGMS ile arasında uyumu sağlarken ilgili standartlarda varolan gerçeğe uygun değerin uygulama ile ilave zorunluluklar getirmeyip; yalnızca uygulamaya yönelik açıklık getirmiştir.

- TFRS 27 (revize 2011), 'Bireysel finansal tablolar' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Daha önce TMS 27'de yer alıp şimdi TFRS 10'da yer alan kontrol tanımı dışında, bireysel finansal tablolar hakkında bilgi verir.

- TMS 28 (revize 2011), 'İştirakler ve iş ortaklıkları' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TFRS 11'in yayımlanmasına müteakip TMS 28 (düzeltme 2011) iş ortaklıklarının ve iştirakların özkaynak yöntemine gore muhasebeleştirilmesi gerekliliğini getirmiştir.

- TFRYK 20, 'Yerüstü Maden İşletmelerinde Üretim Aşamasındaki Hafriyat (Dekapaj)' ; 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra aşlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yorumlama yerüstü maden işletmelerinde üretim aşamasındaki hafriyat (dekapaj) maliyetinin muhasebeleştirilmesini ortaya koyar. Bu yorumlama, TFRS raporlaması yapan madencilik şirketlerinin, varlıkların bir cevher kütlenin belirlenebilir bir bileşenine atfedilememesi durumunda, mevcut dekapaj varlıklarının açılış geçmiş yıl karlarından silinmesini de gerektirebilir.

(b) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS 32'deki değişiklik, '' Finansal Araçlar": varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi' ; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, TMS 32 'Finansal Araçlar: Sunum' uygulamasına yardımcı olmak için vardır ve bilançodaki finansal varlıkların ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi için gerekli bazı unsurları ortaya koymaktadır.

- TFRS 10, 12 ve TMS 27'deki 'yatırım işletmelerinin konsolidasyonu ile ilgili değişiklikler'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik "yatırım işletmesi" tanımına giren şirketleri, bağlı ortaklıklarını konsolide etmekten muaf tutarak, bunun yerine, bu yatırımları gerçeğe uygun değer değişiklikleri kar veya zarara yansıtmak suretiyle muhasebeleştirmelerine olanak sağlamıştır. TFRS 12' de de yatırım işletmelerine ilişkin açıklamalar ile ilgili değişiklikler yapılmıştır.

- TMS 36'daki değişiklik, 'Varlıklarda değer düşüklüğü' geri kazanılabilir tutar açıklamalarına ilişkin'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, değer düşüklüğüne uğramış varlığın, geri kazanılabilir değeri, gerçeğe uygun değerinden satış için gerekli masrafları düşülmesi ile bulunmuşsa; geri kazanılabilir değer ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

- TMS 39'daki değişiklik'Finansal Araçlar': Muhasebeleştirilmesi ve ölçümü' - 'türev araçların devredilmesi'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişik belirtilen şartlar sağlandığı sürece, kanun ve yönetmeliklerden kaynaklanan korunma aracının taraflarının değişmesi veya karşı tarafın yenilenmesi sebebiyle finansal risklerden korunma muhasebesi uygulamasına son verilmeyeceğine açıklık getirmektedir.

- TFRYK 21 - TMS 37, 'Zorunlu vergiler', ; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. "Karşılıklar, koşullu borçlar ve koşullu varlıklar" üzerine bu yorum vergiye ilişkin yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir.

- TFRS 9 "Finansal Araçlar - sınıflandırma ve ölçüm"; 1 Ocak 2015 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart finansal varlık ve yükümlülüklerin, sınıflandırması ve ölçümü ile ilgili TMS 39 standartlarının yerine geçmiştir. TFRS 9; itfa edilmiş değer ve gerçeğe uygun değer olmak üzere ölçümle ilgili iki model sunmaktadır. Tüm özkaynak araçları gerçeğe uygun değeri ile ölçülürken; borçlanma araçlarının kontrata bağlı nakit getirisi Şirket tarafından alınacaksa ve bu nakit getiri faiz ve anaparayı içeriyorsa, borçlanma araçları itfa edilmiş değer ile ölçülür. Yükümlülükler için standart, TMS 39'daki itfa edilmiş maliyet yöntemi ve gömülü türevlerin ayrıştırılması da dahil olmak üzere birçok uygulamayı devam ettirmektedir.

  Esas önemli değişiklik, finansal yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerden takip edildiği durumlarda; muhasebesel uyuşmazlık olmadığı sürece gerçeğe uygun değer değişimindeki Şirketin kendi kredi riskinden kaynaklanan kısmen artık gelir tablosuna değil, kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmasıdır. Bu değişiklik özellikle finansal kuruluşları etkileyecektir.

- TFRS 9'daki değişiklik, "Finansal Araçlar - genel riskten korunma muhasebesi" .Bu değişiklik TFRS 9 Finansal Araçlar standardına yer alan riskten korunma muhasebesine önemli değişiklikler getirerek riski yönetimi faaliyetlerinin finansal tablolara daha iyi yansıtılmasını sağlamıştır.

- TMS 19'daki değişiklik, "Tanımlanmış Fayda Planları", 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkıların hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.

- Yıllık İyileştirmeler 2012: 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:

  - TFRS 2; Hisse Bazlı Ödemeler
  - TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
  - TFRS 8, Faaliyet Bölümleri
  - TMS 16; Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
  - TFRS 9, Finansal Araçlar: TMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
  - TMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm

Yıllık İyileştirmeler 2013; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-2-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:

- TFRS 1; "TFRS'nin İlk Uygulaması
- TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
- TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
- TMS 40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Grup, yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip Grup'a uygulanabilir hususları 1 Ocak 2012 tarihinden itibaren uygulayacaktır. Yukarıdaki Standart ve Yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenmektedir.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki herbir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ("fonksiyonel para birimi"). Konsolide finansal tablolar, Grup'un fonksiyonel ve raporlama para birimi olan TL para birimi kullanılarak sunulmuştur.

Konsolidasyon Esasları

(a) Konsolide finansal tablolar ana ortaklık Turcas ile Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler'inin aşağıdaki (b)'den (d)'ye kadar maddelerde belirtilen esaslara göre hazırlanan hesaplarını kapsamaktadır. Konsolidasyona dahil edilen şirketlerin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, tarihsel maliyet esasına göre tutulan kayıtlarına Türkiye Muhasebe Standartları'na uygunluk ve Grup tarafından uygulanan muhasebe politikalarına ve sunum biçimlerine uyumluluk açısından gerekli düzeltmeler ve sınıflandırmalar yapılmıştır.

(b) Bağlı Ortaklıklar, Turcas'ın doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

(c) Bağlı Ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınmış ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılmıştır. Gerekli görüldüğünde, Bağlı Ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla konsolidasyon kapsamında yer alan Bağlı Ortaklıklar'daki Turcas'ın doğrudan ve dolaylı oy hakları ile etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir :

	31 Aralık 2013		31 Aralık 2012	
	Oy hakkı (%)	Etkin Ortaklık Oranı (%)	Oy hakkı (%)	Etkin Ortaklık Oranı (%)
Turcas Enerji Holding A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.	99,60	99,60	99,60	99,60

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

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

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla İştirakler'deki Turcas'ın doğrudan ve dolaylı oy hakları aşağıda gösterilmiştir :

	2013 (%)	2012 (%)
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	30,00	30,00
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	30,00
Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	46,00	-
SOCAR Turkey Yatırım A.Ş.	18,50	-
STAR Rafineri A.Ş.	-	18,50

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

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

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

İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

Netleştirme/Mahsup

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

2.2 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

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

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

Grup, SPK'nın 7 Haziran 2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan karar uyarınca düzenlenecek mali tablo ve dipnot formatları hakkındaki duyurusuna istinaden geçmiş dönemlere ait ara dönem özet konsolide finansal tablolarda cari dönemde yapılan gösterim değişikliklerine uygun olarak gerekli sınıflandırmaları yapmıştır. Bu sınıflandırmalar asağıda açıklanmıştır:

i) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" ve "diğer duran varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, sırasıyla 1.539.005 TL ve 10.708.554 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler "peşin ödenmiş giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.

ii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 62.700 TL tutarındaki peşin ödenen vergiler ve fonlar "cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

İlişkili taraflar

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

Ticari alacaklar

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

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

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

Ertelenen finansman gelir/gideri

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

Finansal yatırımlar

Sınıflandırma

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

(a) Alacaklar

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

(b) Satılmaya hazır finansal varlıklar

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

(c) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar, vadesine kadar saklama niyetiyle elde tutulan ve fonlama kabiliyeti dahil olmak üzere vade sonuna kadar elde tutulabilmesi için gerekli koşulların sağlanmış olduğu, sabit veya belirlenebilir ödemeleri ile sabit vadesi bulunan ve işletme kaynaklı krediler ve alacaklar dışında kalan finansal varlıklardır. Söz konusu varlıklar, ilk olarak elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmaktadır. Bu varlıkların elde etme maliyetleri o andaki gerçeğe uygun değerlerini temsil etmektedir. Edinilen vadeye kadar elde tutulacak varlıkların gerçeğe uygun değeri, bunların edinilmesine esas işlem fiyatı veya benzeri finansal araçların piyasa fiyatları esas alınarak belirlenir. Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar, kayda alınmayı müteakiben "etkin faiz oranı yöntemi" kullanılarak" "İskonto edilmiş bedeli" ile değerlenmektedir. Vadeye kadar elde tutulacak varlıklarla ilgili faiz gelirleri gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

Grup'un önceden vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar arasında sınıflandırdığı ancak sınıflandırma esaslarına uyulmadığından iki yıl boyunca bu sınıflandırmaya tabi tutulamayacak finansal varlıkları bulunmamaktadır.

Muhasebeleştirme ve Ölçümleme

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

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

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

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

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

Nakit ve nakit benzerleri

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

Maddi duran varlıklar ve ilgili amortismanlar

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

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

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

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

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Maddi olmayan duran varlıklar

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

a) Ticari işletme lisansları

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

b) Bilgisayar yazılımları

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

Finansal borçlar ve borçlanma maliyetleri

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

Dönem vergi gideri ve ertelenen vergi

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

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

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

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

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

Ticari borçlar

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

Kıdem tazminatı karşılığı

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

Dövizli işlemler

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

Gelirlerin kaydedilmesi

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeridir. Gelirler, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. İletim bedellerinden elde edilen hasılat, finansal tablolarda ilgili maliyetleri ile netlenerek gösterilir. Satış işlemi bir finansman işlemini içeriyorsa, satış bedelinin gerçeğe uygun değeri, izleyen dönemlerde yapılacak tahsilatların etkin faiz oranı ile iskonto edilmesiyle hesaplanır. Satış bedelinin nominal değeri ile gerçeğe uygun değer arasındaki fark, finansman geliri olarak ilgili dönemlere yine tahakkuk esasına göre kaydedilir (Dipnot 21 ve 22).

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Temettü

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

Ödenmiş sermaye

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

Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi

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

Borç karşılıkları

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

Koşullu varlık ve yükümlülükler

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

Hisse başına kazanç

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

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

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlaması

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

Nakit akım raporlaması

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

2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

Ertelenmiş vergiler:

Grup vergiye esas mali tabloları ile TMS'ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilecek vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup'un, 90.675.464 TL değerinde (31 Aralık 2012: 16.343.032 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup, bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesi öngördüğü için toplam 76.183.445 TL olan birikmiş geçmiş yıl zararlarından 15.236.689 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (Dipnot 23).

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas'ın raporlanabilir bölümlerini, petrol, petrokimya, elektrik ve doğalgaz olarak organize etmiştir. Petrol grubu madeni yağlar, motor yağları ve akaryakıt üretimi ile dağıtımını ve rafineri faaliyetini içermektedir. Petrokimya grubu başta termoplastikler olmak üzere farklı petrokimyasal ürünlerin üretimi ve dağıtımını yürütmektedir. Grup, 26 Aralık 2011 tarihinde petrokimya bölümünde faaliyet gösteren iştiraki Socar&Turcas Enerji A.Ş.'deki hisselerinin tamamını satmıştır. Dolayısıyla, bu tarihten itibaren Grup'un petrokimya bölümünde faaliyeti kalmamıştır. Elektrik grubu, elektrik üretim, toptan satış ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir.

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

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

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

a) 1 Ocak - 31 Aralık 2013 itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	-	48.611.819	-	48.611.819
AVFÖK	(48.510)	-	(350.644)	(1.340.650)	(14.013.007)	(15.752.811)
Finansal gelirler	717.777	-	-	35.855.113	19.714.376	56.287.266
Finansal giderler	-	-	(61.020)	(113.940.011)	(3.631.429)	(117.632.460)
Amortisman ve itfa payı giderleri)	-	-	(253)	(171.713)	(1.316.044)	(1.488.010)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	85.183.706	-	-	(14.956.723)	-	70.213.371
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	2.153	17.333.353	17.335.506

b) 1 Ocak - 31 Aralık 2012 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	-	23.300.403	-	23.300.403
AVFÖK	(13.694)	-	(213.851)	(3.723.752)	(7.041.130)	(10.992.427)
Finansal gelirler	-	-	579.488	47.661.602	18.772.029	67.013.119
Finansal giderler	-	-	(185.491)	(37.287.308)	(10.060.921)	(47.533.720)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(380)	(188.719)	(1.013.110)	(1.202.209)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	51.626.988	-	-	(4.535.984)		47.091.004
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	3.710	786.492	790.202

c) 31 Aralık 2013 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	742.142	-	8.149.506	449.089.239	339.283.588	(316.542.509)	480.721.966
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	599.933.498	-	-	96.843.538	-	-	696.777.036
Bölüm yükümlülükleri	31.642.279	-	86.750	473.374.005	4.132.270	(38.434.438)	470.800.866

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

d) 31 Aralık 2012 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	1.665.260	-	7.861.030	371.338.749	326.515.158	(238.866.624)	468.513.573
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	441.978.153	-	-	111.950.790	-	-	553.928.943
Bölüm yükümlülükleri	10.625.756	-	102.104	316.634.197	3.110.818	(850.031)	329.622.844

(*) Turcas Petrol holding faaliyetlerinden oluşmaktadır.

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

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Gelirler		
Bölüm gelirleri	48.611.819	23.300.403
Konsolide gelirler	**48.611.819**	**23.300.403**

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
AVFÖK		
Bölüm AVFÖK'ü	(1.739.804)	(3.951.297)
Diğer AVFÖK	(14.013.007)	(7.041.130)
Konsolide AVFÖK	**(15.752.811)**	**(10.992.427)**
Finansal gelirler	56.287.266	67.013.119
Finansal giderler	(117.632.460)	(47.533.720)
Diğer faaliyet gelirleri	22.505.325	19.307.140
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlarınkar/zararlarında paylar	70.213.371	47.091.004
Amortisman ve itfa payları	(1.488.010)	(1.202.209)
Konsolide vergi öncesi kar	**14.132.681**	**73.682.907**

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Kasa	4.948	10.806
Banka		
- vadesiz mevduat	404.877	232.905
- vadeli mevduat	81.282.243	117.896.888
	81.692.069	**118.140.599**

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	81.692.069	118.140.599
	81.692.069	**118.140.599**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

	2013	2012
TL	6,55	6,30
ABD Doları	2,54	2,35

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla özet konsolide ve konsolide nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Nakit ve nakit benzerleri	81.692.069	118.140.599
Eksi: Faiz tahakkukları	(270.254)	(152.897)
	81.421.815	**117.987.702**

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2012: Yoktur).

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	2013			2012		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	-	13.240	13.240	-	58.240	58.240
Vadeye kadar elde tutulacak	7.011.076	-	7.011.076	2.090.187	-	2.090.187
	7.011.076	**13.240**	**7.024.316**	**2.090.187**	**58.240**	**2.148.427**

a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	31 Aralık 2013		31 Aralık 2012	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
RWE & Turcas Kuzey Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	45.000	30,00
	13.240		**58.240**	

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

b) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar:

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların detayı aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Borçlanma senetleri:		
Özel sektör bonosu	7.011.076	2.090.187
	7.011.076	**2.090.187**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31 Aralık 2013 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşmede yer alan vade tarihlerine kalan süre aşağıdaki gibidir:

	Bankacılık	Diğer şirketler	Toplam
3 aydan kısa	7.011.076	-	7.011.076
Toplam	**7.011.076**	**-**	**7.011.076**

31 Aralık 2013 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşme ile belirlenen yeniden fiyatlama tarihine kalan süre aşağıdaki gibidir:

	Bankacılık	Diğer şirketler	Toplam
3 aydan kısa	7.011.076	-	7.011.076
Toplam	**7.011.076**	**-**	**7.011.076**

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 Ocak bakiyesi	**2.090.187**	**-**
Alımlar	4.858.786	2.080.559
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	62.103	9.628
Toplam	**7.011.076**	**2.090.187**

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLAR

	2013	2012
Kısa vadeli finansal borçlar	52.122.787	16.363.885
Uzun vadeli finansal borçlar	403.167.922	292.796.276
	455.290.709	**309.160.161**

		31 Aralık 2013	
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	6,20%	34.060	100.016
- Değişken faiz oranlı	1,88%	12.401.006	36.415.554
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı	3,79%	7.312.569	15.607.217
Toplam kısa dönem finansal borçlar			**52.122.787**
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,88%	105.323.872	309.283.551
- Sabit faiz oranlı	6,20%	17.848	52.411
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		64.247	188.661
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,79%	43.864.521	93.620.048
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		10.894	23.251
Toplam uzun dönem finansal borçlar			**403.167.922**
Toplam finansal borçlar			**455.290.709**

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 370.467.777 TL (126.159.638 Avro) olup bu kredilere ilişkin 23.369.453 TL (10.784.740 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.
(**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 109.560.733 TL (51.333.333 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 333.469 TL (156.243 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	31 Aralık 2012 Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	6,20	32.002	75.259
- Değişken faiz oranlı	2,28	5.496.742	12.926.688
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı	4,08	1.885.974	3.361.938
Toplam kısa dönem finansal borçlar			**16.363.885**
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	2,28	104.411.535	245.544.606
- Sabit faiz oranlı	6,20	51.908	122.072
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		26.562	62.465
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	4,08	26.400.547	47.061.615
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		3.096	5.518
Toplam uzun dönem finansal borçlar			**292.796.276**
Toplam finansal borçlar			**309.160.161**

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 285.519.913 TL (121.410.007 Avro) olup bu kredilere ilişkin 25.649.399 TL (11.836.909 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.
(**) TSKB'den kullanılan kredinin toplam tutarı 50.804.100 TL (28.500.000 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 380.547 TL (288.750 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

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

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
1 yıl içerisinde ödenecek	52.122.787	16.363.885
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	52.075.182	32.657.350
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	52.022.771	32.619.226
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	52.022.771	32.577.252
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	52.022.771	32.577.252
5 yıldan sonra ödenecek	195.024.427	162.365.196
	455.290.709	**309.160.161**

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

	2013	2012
1-3 yıl arası	156.220.739	81.640.461
3-5 yıl arası	104.045.541	65.154.504
5-7 yıl arası	104.045.541	65.154.504
7-10 yıl arası	72.771.110	58.430.628
10-13 yıl arası	18.207.778	38.780.064
	455.290.709	**309.160.161**

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

- Bayerische Landesbank ("Bayern LB") ve Portigon AG tarafından oluşturulan bankalar konsorsiyumundan Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı'nın garantörlüğünde Euribor+1.65 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro,

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 31 Aralık 2013 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla 126.159.638 Avro ve 51.333.333 ABD Dolar'ı seviyesindedir.

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

Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Portigon AG ve Bayern LB ile Turcas Elektrik Üretim A.Ş. arasında imzalanan kredi sözleşmesinin gereği olarak da Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 21.656.038 Avro tutarında 15 Temmuz 2014 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş 'ye 21.656.038 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

11 Kasım 2010 tarihinde Turcas Enerji Holding A.Ş., Turcas Petrol A.Ş. ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ile Portigon AG, Bayern LB ve TSKB arasında imzalanan Hisse Rehin Sözleşmeleri ve Hissedar Alacak Temliki Sözleşmeleri kapsamında Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin ve Turcas Petrol A.Ş.'nin Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'de bulunan hisseleri ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'den olan alacakları üzerinde ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de sahip olduğu hisseler ve RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den olan alacakları üzerinde Portigon AG, Bayern LB ve TSKB lehine, her bir bankanın kredilerdeki payları oranında ve eşit şartlarda, birinci dereceden rehin ve alacak temliki tesis edilmiştir.

DİPNOT 7 – TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa vadeli ticari alacaklar	2013	2012
Ticari alacaklar	12.926.282	5.112.253
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 25)	4.052	202.135
Diğer ticari alacaklar	178.341	7.925
	13.108.675	**5.322.313**
Eksi:Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(593.015)	(689.646)
Eksi: Ertelenen finansman geliri (Dipnot 21)	(480.298)	(138.832)
Kısa vadeli ticari alacaklar (net)	**12.035.362**	**4.493.835**

Şüpheli ticari alacaklar karşılığının dönem içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Dönem başı	**689.646**	**881.398**
Konusu kalmayan karşılıklar (Dipnot 20)	(96.631)	(191.752)
Dönem sonu	**593.015**	**689.646**

Grup'un 31 Aralık 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemiş ticari alacakları bulunmamaktadır.

Kısa vadeli ticari borçlar	2013	2012
Ticari borçlar	9.596.093	4.336.823
İlişkili taraflara borçlar (Dipnot 25)	368.340	265.237
	9.964.433	**4.602.060**
Eksi: Ertelenen finansman gideri (Dipnot 22)	(114.919)	(8.568)
Kısa vadeli ticari borçlar (net)	**9.849.514**	**4.593.492**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa vadeli diğer alacaklar	2013	2012
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 25)	35.464.589	27.827.010
Diğer alacaklar	278.746	41.254.429
	35.743.335	**69.081.439**

Uzun vadeli diğer alacaklar	2013	2012
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 25)	298.933.788	251.538.413
Diğer	88.053	84.491
	299.021.841	**251.622.904**

Diğer borçlar	2013	2012
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	3.128.842	2.867.351
İlişkili taraflara borçlar (Dipnot 25)	222.992	535.897
Diğer borçlar	145.290	10.627.697
	3.497.124	**14.030.945**

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	%	31 Aralık 2013	%	31 Aralık 2012
STAŞ	30,00	437.891.400	30,00	429.460.200
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	93.983.068	30,00	111.950.790
Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	46,00	2.860.470	-	-
STYAŞ (*)	18,50	162.042.098	-	-
STAR (*)	-	-	18,50	12.517.953
		696.777.036		**553.928.943**

(*) Grup'un 29 Aralık 2011 tarihinde sahip olduğu %18,5 oranındaki 9.250.000 TL nominal bedelli Star Rafineri A.Ş. hissesi, 2 Eylül 2013 tarihinde 13.005.500 TL bedelle STYAŞ'a devredilmiş ve eş anlı olarak Socar Turkey Enerji A.Ş.'nin 50.000 TL sermayeli STYAŞ'da sahip olduğu %18,5 oranındaki 9.250 TL nominal bedelli hisseleri nominal bedel üzerinden Grup tarafından devralınmıştır.

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Dönem başı	**553.928.943**	**541.927.870**
İştiraklerden gelir ve giderler (net)	70.213.371	47.091.004
Alınan temettüler	(30.000.000)	(27.000.000)
İştirak ile yapılan işlemler (*)	(3.011.001)	(8.089.931)
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	(4.280.400)	-
İştirak sermaye artışları	109.926.123	-
Dönem sonu	**696.777.036**	**553.928.943**

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

STAŞ

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

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, Shell markası ile faaliyet gösteren yaklaşık 1.050 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

Shell & Turcas Petrol A.Ş. 2013 yıl sonu itibarıyla 13.997.089.000 TL satış hasılatı gerçekleştirerek Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu devam ettirmiştir (2012: 12.245.408 bin TL). Shell & Turcas Petrol A.Ş. Sektördeki karlılığın en önemli göstergesi olan istasyon başına satışlarda Pazar lideri konumundadır. Shell & Turcas Petrol A.Ş, 2013 yılsonu itibarıyla Benzin satışlarında %24 ve Madeni Yağ satışlarında %19'luk Pazar payı ile pazar liderliğini devam ettirirken Benzin ve Dizel satışlarının toplamından oluşan Beyaz Ürünler pazarında ise %17.5'lik pay ile üçüncü sırada yer almaktadır.

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

STAŞ	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	3.201.367.000	3.015.835.000
Toplam yükümlülükler	(1.741.729.000)	(1.584.301.000)
Net varlıklar	1.459.638.000	1.431.534.000
Net varlıklarda Grup'un payı	**437.891.400**	**429.460.200**

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Net satış gelirleri	13.997.089.000	12.245.408.000
Net dönem geliri	142.372.000	161.213.000
Dönem karında Grup'un payı	**42.711.600**	**48.363.900**

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

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

Turcas'ın elektrik üretimine ilişkin direk ve dolaylı hisseleri vasıtasıyla %100 iştiraki konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş., dünyanın önde gelen enerji şirketlerinden RWE AG'nin Türkiye'deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. 2007 yılında kurulan bu şirketlerde Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin hisse oranı %30'dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde kurduğu 775 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santrali 24.06.2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir.

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	1.643.196.489	1.392.208.084
Toplam yükümlülükler	(1.292.916.492)	(992.056.136)
Net varlıklar	350.279.997	400.151.948
Net varlıklarda Grup'un payı	**105.083.999**	**120.045.584**

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Net dönem geliri	(49.855.744)	(15.119.947)
Dönem zararında Grup'un toplam payı	**(14.956.723)**	**(4.535.984)**

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin yapmış olduğu Denizli Doğalgaz Çevrim Santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla devreye alınmış bulunmaktadır. Diğer taraftan söz konusu santralin sahibi ve işleticisi konumunda bulunan RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.S. ile Metal Constructions of Greece SA (METKA) ve Power Projects Sanayi Insaat Ticaret LTD Sirketleri (PPL) arasında akdedilmiş olan EPC Sözlesmesi uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren projenin tamamlanmasının gecikmesi nedeniyle, bu tarihten itibaren EPC Sözleşmesinin ilgili maddeleri uyarınca gecikme tazminatı talep etme hakkı doğmuş ve RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. yönetimi 31 Aralık 2013 tarihli finansal tablolarında 61.666.500 TL tutarında gelir tahakkuku kaydedilmesine karar vermiştir. Söz konusu gelir tahakkukunun Grup'un konsolide finansal tablolarına yansıyan payı 18.499.950 TL'dir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

SOCAR Turkey Yatırım A.Ş.

SOCAR Turkey Enerji A.Ş'nin 50.000.000 TL ödenmiş sermaye içerisinde 49.996.996 TL hissesine sahip olduğu bağlı ortaklığı Star Rafineri A.Ş. hisselerinin %18,5'i nominal bedel üzerinden 29 Aralık 2011 tarihinde Grup tarafından satın alınmıştır. Star Rafineri A.Ş.'nin temel faaliyet konusu, LPG, nafta, ksilen ürünleri, motorin ve jet yakıtı üretilmesidir.

Grup'un sahip olduğu %18,5 oranındaki 9.250.000 TL nominal bedelli Star Rafineri A.Ş. hissesi 2 Eylül 2013 tarihinde 13.005.500 TL bedelle STYAŞ'a devredilmiş ve eş anlı olarak Socar Turkey Enerji A.Ş.'nin 50.000 TL sermayeli STYAŞ'da sahip olduğu %18,5 oranındaki 9.250 TL nominal bedelli hisseleri nominal bedel üzerinden Grup tarafından devralınmıştır.

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

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Toplam varlıklar	1.899.977.054	361.986.941
Toplam yükümlülükler	161.122.603	(304.152.038)
Net varlıklar	1.738.854.451	57.834.903
Net varlıklarda Grup'un payı	**321.688.073**	**10.699.461**
Şerefiye	1.818.492	1.818.492
Sermaye taahhütleri (eksi)	(161.464.467)	-
Toplam	**162.042.098**	**12.517.953**

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Net dönem geliri	229.578.950	17.664.586
Dönem karında Grup'un toplam payı	**42.472.106**	**3.267.948**

DİPNOT 10 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2013
Maliyet				
Binalar	-	14.160.000	-	14.160.000
Makine ve cihazlar	12.410.120	1.635.024	(8.308)	14.036.836
Taşıt araçları, döşemeve demirbaşlar	1.859.909	1.528.678	(63.667)	3.324.920
Özel maliyetler	365.131	-	(305.144)	59.987
Yapılmakta olan yatırımlar	91.527	-	-	91.527
	14.726.687	**17.323.702**	**(377.119)**	**31.673.270**
Birikmiş Amortisman				
Binalar	-	217.120	-	217.120
Makine ve cihazlar	9.836.565	1.059.509	(6.354)	10.889.720
Taşıt araçları, döşemeve demirbaşlar	1.540.851	167.537	(7.660)	1.700.728
Özel maliyetler	288.704	13.247	(287.272)	14.679
	11.666.120	**1.457.413**	**(301.286)**	**12.822.247**
Net Kayıtlı Değer	**3.060.567**			**18.851.023**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	1 Ocak 2012	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2012
Maliyet				
Makine ve cihazlar	11.772.994	690.891	(53.765)	12.410.120
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	1.803.479	58.901	(2.471)	1.859.909
Özel maliyetler	337.473	27.658	-	365.131
Yapılmakta olan yatırımlar	91.527	-	-	91.527
	14.005.473	**777.450**	**(56.236)**	**14.726.687**
Birikmiş Amortisman				
Makine ve cihazlar	8.827.950	1.036.389	(27.774)	9.836.565
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	1.423.869	118.259	(1.277)	1.540.851
Özel maliyetler	247.300	41.404	-	288.704
	10.499.119	**1.196.052**	**(29.051)**	**11.666.120**
Net Kayıtlı Değer	**3.506.354**			**3.060.567**

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (2012: Yoktur).

31 Aralık 2013 ve 2012 amortisman giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

DİPNOT 11- MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2013
Maliyet				
Haklar	29.669.561	11.804	-	29.681.365
	29.669.561		**-**	**29.681.365**
Birikmiş Amortisman				
Haklar	29.648.889	30.596	-	29.679.485
	29.648.889		**-**	**29.679.485**
Net Kayıtlı Değer	**20.672**			**1.880**

	1 Ocak 2012	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2012
Maliyet				
Haklar	29.656.809	12.752	-	29.669.561
	29.656.809	**12.752**	**-**	**29.669.561**
Birikmiş Amortisman				
Haklar	29.642.732	6.157	-	29.648.889
	29.642.732	**6.157**	**-**	**29.648.889**
Net Kayıtlı Değer	**14.077**			**20.672**

31 Aralık 2013 ve 2012 amortisman giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Şarta bağlı yükümlülükler

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

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

		31 Aralık 2013		31 Aralık 2012	
		Orijinal	TL	Orijinal	TL
	Döviz Cinsi	Tutar	Tutarı	Tutar	Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	437.976	437.976	420.776	420.776
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	TL	14.380.934	14.380.934	6.639.446	6.639.446
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı(*)	TL	-	-	2.502.000	2.502.000
	USD	77.000.000	164.341.100	77.000.000	137.260.200
	Avro	171.208.022	502.752.357	172.508.022	405.687.115
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarıı)					
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			681.912.367		**552.509.537**

(*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımına iliskin TSKB ile ilk üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmesi imzalanmış olup Turcas Petrol A.Ş.'nin imzalanan bu kredi sözleşmesinde bankaya verdiği toplam kefalet tutarı 77.000.000 Amerikan Dolarıdır. Dipnot 7'de belirtildiği üzere Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı için Portigon AG ve Bayern LB ile imzalanan kredi sözleşmesi kapsamında söz konusu bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Yine söz konusu sözleşmenin gereği olarak, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 21.656.038 Avro tutarında 15 Temmuz 2014 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş.'ye 21.656.038 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

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

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %97'dir (31 Aralık 2012: %80).

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları	9.136.905	2.483.881
Alınan ipotekler	2.201.150	2.201.150
Alınan diğer teminatlar	62.000	62.000
	11.400.055	**4.747.031**

STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

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

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	341.741.700	103.406.700
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	4.373.400	781.500
Diğer	3.233.700	2.862.300
	364.348.800	**122.050.500**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Alınan ipotekler	322.008.600	292.341.000
Alınan garanti mektupları	151.882.800	194.030.400
Alınan diğer teminatlar	9.004.200	4.548.900
	482.895.600	**490.920.300**

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 158.955.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2012: 118.504.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
1 yıl içerisinde	10.603.200	9.104.400
1-5 yıl	27.471.300	21.087.900
5-22 yıl	9.612.000	5.358.900
	47.686.500	**35.551.200**

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

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

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

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
EPDK'ya verilen garanti mektupları	-	5.499.480
Diğer	2.477.201	6.815.820
	2.477.201	**12.315.300**

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları	18.499.992	128.907.412
	18.499.992	**128.907.412**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

SOCAR Turkey Yatırım A.Ş. ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

SOCAR Turkey Yatırım A.Ş. ile ilgili Grup'un üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Verilen garanti mektupları	10.262	11.890
	10.262	**11.890**

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Alınan garanti mektupları	16.407.054	6.338.936
	16.407.054	**6.338.936**

DİPNOT 13 - BORÇ KARŞILIKLARI

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Genel gider karşılığı	250.000	4.500
	250.000	**4.500**

DİPNOT 14 - KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI

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

Ödenecek tazminatı, her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu miktar 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla, 3.438,22 TL (31 Aralık 2012: 3.033,98 TL) ile sınırlandırılmıştır.

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

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

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

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

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

	2013	2012
İskonto oranı (%)	3,75	2,50
Emeklilik olasılığının tahmini için kullanılan oran (%)	94,99	97,47

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı, enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Şirket'in ve Türkiye'de kayıtlı Bağlı Ortaklıklar'ı ile İştirakler'inin kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir düzenlendiği için, 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren geçerli olan 3.129,25 TL tavan tutarı (1 Ocak 2012: 3.129,25 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Dönem içindeki kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir.

	2013	2012
Dönem başı	**353.913**	**332.968**
Hizmet maliyeti	46.900	87.258
Faiz maliyeti	8.848	15.325
Aktüeryal kayıp	33.861	35.813
Ödenen tazminatlar	-	(117.451)
Dönem sonu	**443.522**	**353.913**

DİPNOT 15 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Verilen iş avansları	1.057.365	827.277
Devreden KDV	1.229.135	745.646
	2.286.500	**1.572.923**

Diğer duran varlıklar

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Devreden KDV	3.926.610	3.828.715
	3.926.610	**3.828.715**

Diğer uzun vadeli yükümlülükler

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Diğer çeşitli borçlar (*)	1.061.803	1.118.357
Alınan sipariş avansları	30.636	30.214
Gelecek yıllara ait gelirler	-	12
	1.092.439	**1.148.583**

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	Hisse Grubu	Hisse (%)	31 Aralık 2013	Hisse (%)	31 Aralık 2012
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	51,55	115.979.910	51,55	115.979.872
Halka açık kısım	A Grubu	24,91	56.048.763	24,86	55.928.634
Turcas Petrol A.Ş. (*)	A Grubu	5,36	12.059.447	5,36	12.059.447
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	9.054.468	4,02	9.054.468
Suna Baban	A/B Grubu	3,46	7.789.719	3,46	7.789.719
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	3,46	7.794.215	3,46	7.794.215
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	2,21	4.968.783	2,21	4.968.783
Diğer	A/B Grubu	5,02	11.304.695	5,08	11.424.862
Toplam		**100,00**	**225.000.000**	**100,00**	**225.000.000**
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)			(22.850.916)		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
Düzeltilmiş sermaye			**243.396.872**		**243.396.872**

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

Şirket'in 2013 yılındaki sermayesi 225.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (2012: 225.000.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

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

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

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Yasal Yedekler	34.823.299	32.356.963
	34.823.299	**32.356.963**

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 ulaşılıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

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

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

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

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2013	2012
Elektrik satışı	48.611.819	23.218.358
Diğer satışlar	-	82.045
	48.611.819	**23.300.403**

	2013	2012
Elektrik maliyeti	45.353.678	21.821.748
İletim kapasite ve hizmet bedeli	730.483	663.253
Diğer maliyetler	9.564	13.680
	46.093.725	**22.498.681**

DİPNOT 18 - FAALİYET GİDERLERİ

Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	2013	2012
Personel giderleri	902.437	857.903
Dışarıdan sağlanan hizmetler (*)	400.190	249.783
Vergi ve diğer yükümlülükler	213.719	165.554
Bakım ve onarım giderleri	71.146	13.933
Seyahat giderleri	26.176	73.344
Kira giderleri	7.319	857
Diğer	191.297	89.470
	1.812.283	**1.450.844**

(*) 31 Aralık 2013 itibarıyla dışarıdan sağlanan hizmetlerin 215.743 TL'si (31 Aralık 2012: 215.743 TL) Conrad Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.'nin kojenerasyon tesisinin kullanılmamasından dolayı Grup'a kestiği faturalardan oluşmaktadır.

Genel yönetim giderleri	2013	2012
Personel giderleri	5.742.603	4.758.991
Dışarıdan sağlanan hizmetler	1.756.064	1.505.963
Amortisman ve itfa giderleri	1.488.010	1.202.209
Kira giderleri	1.121.845	547.851
Vergi ve diğer yükümlülükler	634.909	355.481
Seyahat giderleri	585.602	660.832
Bağış ve yardım giderleri	568.100	201.350
Bakım ve onarım giderleri	446.939	130.798
Diğer	1.440.060	2.182.039
	13.784.132	**11.545.514**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	2013	2012
Elektrik maliyeti	46.093.725	22.498.681
Personel giderleri	6.645.040	5.616.894
Ceza giderleri	4.162.500	-
Dışarıdan sağlanan hizmetler	2.156.254	1.755.746
Amortisman ve itfa giderleri	1.488.010	1.202.209
Seyahat giderleri	611.778	734.176
Bağış ve yardım giderleri	568.100	201.350
Kira giderleri	1.129.164	548.707
Vergi ve diğer yükümlülükler	848.628	521.035
Bakım ve onarım giderleri	518.085	144.731
Diğer	1.631.356	2.271.510
	65.852.640	**35.495.039**

DİPNOT 20 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Diğer faaliyet gelirleri

	2013	2012
The Shell Company of Turkey Ortak Girişim Sözleşmesi geliri (**)	14.455.219	16.244.271
STAR Hisseleri Satış Geliri (*)	3.755.500	-
Servis hizmet gelirleri	1.390.712	660.944
Kira gelirleri	689.523	125.812
Enerji danışmanlık geliri (***)	215.743	359.973
Konusu kalmayan karşılıklar (Dipnot 7)	36.418	191.752
Diğer	2.480.939	1.893.829
	23.024.054	**19.476.581**

(*) Grup'un %18,5'ine sahip olduğu Star Rafineri A.Ş.'nin 9.250.000 TL nominal bedelli hisseleri 2 Eylül 2013 tarihinde STYAŞ'a 6.377.121 ABD Doları bedel ile devredilmiştir.
(**) Ortak Girişim Sözleşmesi, Shell Türkiye'nin yurtdışındaki ana ortaklığı tarafından STAŞ'a yansıtılan yönetim gideri masraflarının belli bir tutarı aşması durumunda, Turcas'a belirlenmiş tutarı Shell Türkiye'ye yansıtma hakkı vermektedir.
(***) Grup ile Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş. arasında 27 Ekim 2010 tarihinde imzalanan hizmet sözleşmesine istinaden Grup, Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.'ye danışmanlık hizmeti vermiştir.

Diğer faaliyet giderleri

	2013	2012
Ceza giderleri (*)	4.162.500	-
Karşılık giderleri	360.205	146.240
Diğer	158.524	23.201
	4.681.229	**169.441**

(*) EPDK'nın, Şirket'e 2006 yılı içerisinde 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu'nun 2, 3 ve 4. maddelerine aykırı hareket edildiğinden bahisle açtığı dava 2013 yılı içerisinde sonuçlanmış ve Şirket'e 5.550.000 TL tutarında idari para cezası uygulanmıştır. Şirket söz konusu tutarın 30 gün içerisinde ödenmesi durumunda uygulanan %25'lik indirimden yararlanarak 4.162.500 TL tutarındaki idari para cezasını talep ve dava hakkının saklı tutulduğu ihtirazı kaydıyla ödemiştir. Söz konusu idari işlemin iptali konusunda açılan dava süreci devam etmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	2013	2012
Kur farkı gelirleri	26.464.169	37.342.951
Faiz gelirleri	29.716.746	29.497.216
Ertelenmiş finansman gelirleri	106.351	172.952
	56.287.266	**67.013.119**

DİPNOT 22 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	2013	2012
Kur farkı giderleri	103.780.151	34.019.691
Banka faiz giderleri	13.510.843	13.427.644
Ertelenmiş finansman giderleri	341.466	86.385
	117.632.460	**47.533.720**

DİPNOT 23 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	31Aralık 2013	31 Aralık 2012
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(4.918.216)	(4.908.672)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(4.918.216)	4.971.372
Peşin ödenen vergi ve fonlar /(vergi yükümlülüğü), net	**-**	**62.700**

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	2013	2012
Cari kurumlar vergi gideri	(4.918.216)	(4.908.672)
Ertelenmiş vergi geliri	16.042.346	1.860.222
	11.124.130	**(3.048.450)**

Kurumlar Vergisi

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

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

Türkiye'de Kurumlar Vergisi oranı %20 'dir (2012: %20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin çıkarılması sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum
5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

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

Gelir Vergisi Stopajı

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri

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

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20'dir (2012: %20).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Geçmiş yıllar zararı	(76.183.445)	-	15.236.689	-
Faiz tahakkuku	11.488.753	(8.094.794)	2.297.751	1.618.959
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	1.090.796	(906.776)	218.159	181.355
Kıdem tazminatı karşılığı	(443.522)	(353.913)	88.704	70.783
Şüpheli alacak karşılığı	(245.500)	(151.055)	49.100	30.211
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(325.732)	(294.594)	65.146	58.919
Ertelenmiş faiz geliri	480.298	138.832	96.060	27.766
Ertelenmiş faiz gideri	114.919	8.568	(22.984)	(1.713)
Ertelenen vergi varlığı /(yükümlülüğü) (net)			**18.028.625**	**1.986.280**

Bilanço tarihinde Grup'un, 14.492.020 TL değerinde (31 Aralık 2012: 16.343.032) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Ertelenen vergi varlığı hesaplanmamış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
2013	-	10.034.994
2014	11.610.869	2.128.337
2015	792.820	792.820
2016	543.041	543.041
2017	1.051.200	2.843.840
2018	494.090	-
	14.492.020	**16.343.032**

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Dönem başı	1.986.279	126.057
Ertelenmiş vergi geliri	16.042.346	1.860.222
Dönem sonu	**18.028.625**	**1.986.279**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Vergi öncesi dönem karı	**14.132.681**	**73.682.907**
Vergi oranı (%)	20%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi gideri	(2.826.536)	(14.736.581)
Temettü geliri etkisi	6.000.000	5.400.000
İştiraklerle yapılan işlemler	14.042.674	7.801.186
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	419.775	3.055.911
İstisnaların etkisi	2.039.202	1.537.512
Geçmiş yıl zararlarının kullanılmayan kısımları	(2.898.404)	(3.268.606)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(3.957.643)	(2.676.245)
Diğer	(1.694.938)	(161.627)
Cari dönem vergi gideri	**11.124.130**	**(3.048.450)**

DİPNOT 24 – PAY BAŞINA KAR

2013 ve 2012 yılı için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim hisse başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	225.000.000	225.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar	25.256.777	70.638.974
Hisse başına kar	**0,1123**	**0,3140**

DİPNOT 25 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

	31 Aralık 2013							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	23.373	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	35.446.006	-	298.933.788	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	4.052	-	-	-	8.532	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	199.619	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	279.097	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	18.583	-	-	80.711	-	-	-
	4.052	**35.464.589**	**-**	**298.933.788**	**368.340**	**222.992**	**-**	**-**

(*) Grup, RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullandırılmaktadır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecektir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 24.347.273 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2013							
İlişkili taraflarla olan işlemler	**Alımlar**	**Satışlar**	**Alınan faizler**	**Verilen faizler**	**Kira geliri**	**Diğer geliri**	**Temettü gelirler**	**Diğer giderler**
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	134.169	1.510.666	-	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	795.125	401.876	24.347.273	-	-	-	-	-
Star Rafineri A.S.	-	-	593.101					
RWE & Turcas Enerji Toptan Satış A.Ş.	-	-	11.245	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	36.947	2.365.892	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	2.000	-	9.649	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	16.384	-	32.607	17.100
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	6.396	-	64.336	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Sti.	6.253	193	-	-	-	-	3.030	136.890
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	1.103.662	-	-	-	114.360	-	147.658	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.900	-	1.907	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	2.000	-	-	83.534
		2.076.156	**4.278.627**	**24.951.619**	**-**	**143.040**	**-**	**259.187**

	31 Aralık 2012							
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	**Alacaklar**				**Borçlar**			
	Kısa vadeli		**Uzun vadeli**		**Kısa vadeli**		**Uzun vadeli**	
İştirakler	**Ticari**	**Ticari olmayan**	**Ticari**	**Ticari olmayan**	**Ticari**	**Ticari olmayan**	**Ticari**	**Ticari olmayan**
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	11.671	-	-
Star Rafineri A.Ş. (***)	-	14.559.646	-	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	13.242.973	-	251.538.413	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (**)	202.135	-	-	-	-	254.577	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	269.649	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	265.237	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	24.391	-	-	-	-	-	-
		202.135	**27.827.010**	**-**	**251.538.413**	**265.237**	**535.897**	**-**

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2012							
İlişkili taraflarla olan işlemler	**Alımlar**	**Satışlar**	**Alınan faizler**	**Verilen faizler**	**Kira geliri**	**Temettü geliri**	**Diğer gelirler**	**g Diğer iderler**
İştirakler								
Star Rafineri A.Ş.	-	-	1.681.517	-	-	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	140.289	2.149.156	-	-	-	27.000.000	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	23.737.828	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	52.274	2.657.557	-	-	-	-	722.105	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	1.200	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.200	-	40.189	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	1.200	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	984.592	-	-	-	107.912	-	10.611	-
	1.177.155	**4.806.713**	**25.419.345**	**-**	**111.512**	**27.000.000**	**772.905**	**-**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2013	1 Ocak - 31 Aralık 2012
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	2.015.190	2.207.180

2013 ve 2012 yıllarında üst yönetime ikramiye, huzur hakkı, emeklilik sosyal yardımları, işten çıkartma, ayrılma nedeniyle sağlanan faydalar, hisse bazlı ödemeler ve diğer uzun vadeli faydalar sağlanmamıştır.

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

(a) Sermaye risk yönetimi

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

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

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

Grup sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal borçlar ve yükümlülükleri, finansal kiralama ve ticari borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, bilançoda gösterildiği gibi öz sermaye ile net borcun toplanmasıyla hesaplanır.

31 Aralık 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla net borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Toplam borçlar	468.637.347	327.784.598
Nakit ve nakit benzerleri	(81.692.069)	(118.140.599)
Net borç	386.945.278	209.643.999
Toplam özkaynak	706.690.171	692.811.918
Toplam sermaye	1.093.635.450	902.455.917
Net borç/toplam sermaye oranı	**35%**	**23%**

Grup'un genel stratejisi önceki dönemlerden bir farklılık göstermemektedir.

(b) Finansal Risk Faktörleri

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Kredi riski yönetimi

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

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

	Alacaklar						
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar				
31 Aralık 2013	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	4.052	13.148.424	33.359.218	278.746	81.687.121	-	4.948
- Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı		564.948					
A -Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	4.052	12.031.310	33.359.218	278.746	81.687.121	-	4.948
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı		277.423					
B -Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C -Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D -Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	425.261	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.110.672	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(685.411)	-	-	-	-	-
- Net değerin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	287.525	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E -Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

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

	Alacaklar						
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar				
31 Aralık 2012	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	202.135	4.712.726	15.561.592	41.254.429	118.129.793	-	10.806
- Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	1.772.900	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	202.135	4.291.700	15.561.592	41.254.429	118.129.793	-	10.806
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	1.485.375	-	-	-	-	-
B -Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C -Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri							
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D -Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	421.026	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.110.672	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(689.646)	-	-	-	-	-
- Net değerin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	287.525	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E -Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

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

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Grup'un vadesi gelmemiş ticari alacakları 10.485.038 TL'dir (31 Aralık 2012: 4.493.835 TL).

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla Grup'un vadesi geçmiş ancak, şüpheli alacak olarak değerlendirilmemiş ve karşılık ayrılmamış bir ticari alacağı bulunmamaktadır (31 Aralık 2012: Yoktur). Grup, faaliyet gösterdiği sektörlerin dinamikleri ve şartlarından dolayı 60 güne kadar olan gecikmeler için herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir. 60 günden daha uzun süredir tahsil edemediği alacakları için ise ipotek gibi teminatlar bulundurması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir.

31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla ticari alacakların 1.110.672 TL (31 Aralık 2012: 1.110.672 TL) tutarındaki kısmı şüpheli alacak olarak değerlendirilmiş, bu tutardan teminatlı alacaklar düşülmek sureti ile kalan 685.411 TL'lik (31 Aralık 2012: 689.646 TL) kısım için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Ticari alacaklar için ayrılan şüpheli alacak karşılığı geçmiş tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Şüpheli alacak karşılığı ayrılmış alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar	
31 Aralık 2013	**Ticari alacaklar**	**Diğer alacaklar**
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	578.306	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	532.366	-
	1.110.672	**-**

	Alacaklar	
31 Aralık 2012	**Ticari alacaklar**	**Diğer alacaklar**
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	578.306	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	532.366	-
	1.110.672	**-**

Likidite risk yönetimi

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

Likidite riski tabloları

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

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

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

31 Aralık 2013

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan kısa	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	455.290.709	479.968.511	-	54.648.141	218.592.566	206.727.804
Ticari borçlar	9.849.514	9.849.514	9.849.514	-	-	-
Toplam yükümlülük	**465.140.223**	**489.818.025**	**9.849.514**	**54.648.141**	**218.592.566**	**206.727.804**

31 Aralık 2012

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan kısa	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	309.160.161	336.391.996	-	17.666.427	141.331.414	177.394.155
Ticari borçlar	4.593.492	4.602.061	4.602.061	-	-	-
Toplam yükümlülük	**313.753.653**	**340.994.057**	**4.602.061**	**17.666.427**	**141.331.414**	**177.394.155**

Piyasa riski yönetimi

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

Grup düzeyinde karşılaşılan piyasa riskleri duyarlılık analizleri esasına göre ölçülmektedir.

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

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

(i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

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

	31 Aralık 2013			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	42.396.610	19.857.501	5.022	-
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
4- Dönen varlıklar (1+2+3)	**42.396.610**	**19.857.501**	**5.022**	**-**
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
8- Duran varlıklar (5+6+7)	**-**	**-**	**-**	**-**
9- Toplam varlıklar (4+8)	**42.396.610**	**19.857.501**	**5.022**	**-**
10- Ticari borçlar	-	-	-	-
11- Finansal yükümlülükler	52.122.787	7.312.569	12.435.066	-
12a- Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	**52.122.787**	**7.312.569**	**12.435.066**	**-**
14- Ticari borçlar	403.167.922	43.875.415	105.405.967	-
15- Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
16a- Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	**403.167.922**	**43.875.415**	**105.405.967**	**-**
18- Toplam yükümlülükler (13+17)	**455.290.709**	**51.187.985**	**117.841.033**	**-**
19- Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	**-**	**-**	**-**	**-**
19a- Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	**(412.894.098)**	**(31.330.484)**	**(117.836.011)**	**-**
21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14+15-16a)	**(412.894.098)**	**(31.330.484)**	**(117.836.011)**	**-**
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	**-**	**-**	**-**	**-**
23-Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	**-**	**-**	**-**	**-**
24-Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	**-**	**-**	**-**	**-**
25-İhracat	**-**	**-**	**-**	**-**
26-İthalat	**-**	**-**	**-**	**-**

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

	31 Aralık 2012			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-Ticari alacak	-	-	-	-
2a-Parasal finansal varlıklar	81.841.762	45.911.456	-	-
2b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-Diğer	11.194.728	6.280.000	-	-
4-Dönen varlıklar (1+2+3)	**93.036.490**	**52.191.456**	**-**	**-**
5-Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-Diğer	-	-	-	-
8-Duran varlıklar (5+6+7)	**-**	**-**	**-**	**-**
9-Toplam varlıklar (4+8)	**93.036.490**	**52.191.456**	**-**	**-**
10-Ticari borçlar	-	-	-	-
11-Finansal yükümlülükler	16.363.885	1.885.974	5.528.744	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	**16.363.885**	**1.885.974**	**5.528.744**	**-**
14-Ticari borçlar	-	-	-	-
15-Finansal yükümlülükler	292.796.276	26.403.643	104.490.004	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	**292.796.276**	**26.403.643**	**104.490.004**	**-**
18-Toplam yükümlülükler (13+17)	**309.160.161**	**28.289.617**	**110.018.748**	**-**
19-Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	**-**	**-**	**-**	**-**
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	**(216.123.671)**	**23.901.839**	**(110.018.748)**	**-**
21-Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14+15-16a)	**(216.123.671)**	**23.901.839**	**(110.018.748)**	**-**
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	**-**	**-**	**-**	**-**
23-Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	**-**	**-**	**-**	**-**
24- Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	**-**	**-**	**-**	**-**
25- İhracat	**-**	**-**	**-**	**-**
26- İthalat	**-**	**-**	**-**	**-**

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

Kur riskine duyarlılık

	31 Aralık 2013			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(6.686.865)	6.686.865	(6.686.865)	6.686.865
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	**(6.686.865)**	**6.686.865**	**(6.686.865)**	**6.686.865**
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(34.602.545)	34.602.545	(34.602.545)	34.602.545
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	**(34.602.545)**	**34.602.545**	**(34.602.545)**	**34.602.545**
TOPLAM (3+6)	**(41.289.410)**	**41.289.410**	**(41.289.410)**	**41.289.410**

	31 Aralık 2012			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	4.260.742	(4.260.742)	4.260.742	(4.260.742)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	**4.260.742**	**(4.260.742)**	**4.260.742**	**(4.260.742)**
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(25.873.109)	25.873.109	(25.873.109)	25.873.109
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	**(25.873.109)**	**25.873.109**	**(25.873.109)**	**25.873.109**
TOPLAM (3+6)	**(21.612.367)**	**21.612.367**	**(21.612.367)**	**21.612.367**
Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlenmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-	-	-
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)	**-**	**-**	**-**	**-**
TOPLAM (3+6+9)	**(41.289.410)**	**41.289.410**	**(41.289.410)**	**41.289.410**

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

(ii) Faiz oranı riski yönetimi

Grup'un finansal yükümlülükleri, Grup'u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır. Söz konusu faiz oranı riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir.

Faiz oranı duyarlılığı

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

	31 Aralık 2013	31 Aralık 2012
Sabit Faizli Araçlar		
Finansal Varlıklar	81.282.243	117.896.888
Vadeye Kadar Elde Tutulacak Varlıklar	7.011.076	2.090.187
Finansal Yükümlülükler	152.427	197.331
Değişken Faizli Finansal Araçlar		
Finansal Yükümlülükler	455.138.282	308.962.830

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre: 31 Aralık 2013 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 1 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 7.569.223 TL (2012: 2.648.996) daha yüksek/düşük olacaktı.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

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

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

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

Parasal varlıklar

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

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

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

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

Parasal borçlar

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

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

Kıdem tazminatı yükümlülükleri ise indirgenmiş değerleri ile muhasebeleştirilmektedir.

Gerçeğe uygun değer tahmini:

Grup'un gerçeğe uygun değer ile ölçülen finansal varlık ve yükümlülüklerinin sınıflandırılması aşağıdaki gibidir:

Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar.

Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka varlık veya yükümlülükler için direkt veya dolaylı gözlenebilir girdiler.

Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa verisi baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler.

Yıl sonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri gibi maliyetten gösterilen bazı finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle makul değerlerini yansıttığı kabul edilmektedir.

Ticari alacak ve borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlenmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.
31 ARALIK 2013 TARİHLİ
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 28 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

a) Şirket ve bağlı ortaklığı Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş. ile Rafineri Holding A.Ş. (%100 SOCAR Turkey Enerji A.Ş. iştiraki) arasında; Şirket'in STAR'da dolaylı olarak sahip olduğu %18,5 oranındaki hisselerin, %13,5'lik kısmının Rafineri Holding A.Ş.'ye satışı ve dolayısıyla Şirket'in STAR'daki dolaylı hissedarlık oranının %5'e düşmesi konusunda görüşmelere başlanmıştır.

b) Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. (Kobirate) tarafından, 2014 yılı itibarıyla Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Derecelendirme metodolojisine uygun olarak yapılan yıllık değerlendirme çalışması sonucunda Şirketimizin Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 8.75'ten 9.09'a yükseltilmiştir. (10 tam puan üzerinden)

Ana başlıklar halinde derecelendirme çalışmasına bakıldığında; Pay Sahipleri bölümü 90.84, Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık bölümü 91.89, Menfaat Sahipleri bölümü 90.81 ve Yönetim Kurulu bölümü 90.21 puan olarak değerlendirilmiştir. (100'er tam puan üzerinden)

c) Şirket'in %30 oranındaki iştiraki Shell&Turcas Petrol A.Ş. 17.02.2014 tarihli Olağanüstü Genel Kurul'unda 50.000.000 TL temettü dağıtılmasına karar vermiş olup söz konusu tutardan Grup'un payına düşen kısmı 15.000.000 TL'dir. Söz konusu tutar Şubat ayı içerisinde Şirket hesaplarına girmiştir.

Turcas Petrol A.Ş.
Ahi Evran Caddesi No: 6 Aksoy Plaza Kat: 7 Maslak Sarıyer 34398 İstanbul, Türkiye
Tel: +90 212 259 0000 Faks: +90 212 259 0019
www.turcas.com.tr