

*Fırsat pencerelerini
aralamak...*





Geçen yıllarda olduğu gibi bu yıl da raporumuzda, Türk Sanat Tarihi'nin değerli ressamlarından Huseyin Avni Lifij'in eserlerine yer vermekten büyük gurur duyuyoruz. Hayata farklı pencereler açan Lifij'in gördüklerine keyifle bakmanız dileğiyle...



İÇİNDEKİLER

KISACA TURCAS

- 04 Vizyon, Misyon, Strateji, Değerler
- 08 Bir Bakışta Turcas
- 10 Finansal Göstergeler
- 13 Operasyonel Göstergeler
- 14 Kilometre Taşları ve Yabancı Ortaklıklar

YÖNETİM

- 16 Başkan'ın Mesajı
- 18 CEO'nun Değerlendirmesi
- 22 Yönetim Kurulu
- 25 CEO, Üst Düzey Yöneticiler ve Müdürler
- 26 Ortaklık Yapısı
- 27 Yatırımcı İlişkileri

PETROL

- 30 Shell & Turcas Petrol A.Ş.
- 32 Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.

ENERJİ

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

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

- 44 Turcas ve İştiraklerinde Sürdürülebilirlik
- 46 Kurumsal Sosyal Sorumluluk

KURUMSAL YÖNETİM

- 51 Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Raporu
- 60 2015 Yılı Hesap Dönemi Kapanışı (31.12.2015) ile 2015 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'na Kadar Geçen Sürede Meydana Gelen Önemli Olaylar
- 61 Araştırma-Geliştirme (Ar-Ge) Faaliyetleri
- 61 Yönetim Kurulu'nun Komitelere İlişkin Değerlendirmesi
- 62 Turcas Petrol A.Ş. Bağlılık Raporu
- 63 Bağımsızlık Beyanı
- 65 Sorumluluk Beyanı
- 66 Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Bağımsız Denetçi Raporu

FİNANSAL BİLGİLER

- 69 1 Ocak - 31 Aralık 2015 Hesap Dönemine ait Konsolide Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetim Raporu

Nereye baktığınız kadar nereden baktığınız da önemlidir...

Biz yaptığımız işte başarılı olmak için geleceğe farklı pencerelerden bakmayı kendimize ilke edindik.

Başarıya ulaşmanın farklı bakış açılarıyla ve farklılaşmayla mümkün olduğuna inandık.

Usta bir ressamın ne çizeceği kadar, nerede çizeceğini seçme konusundaki titizliği gibi, ulaşacağımız hedeflere nasıl ve nereden gideceğimiz konusunda özenli davrandık. Dünden bugüne, bugünden geleceğe baktığımızda hep çeşitlendirilmiş bir varlık portföyüne sahip ve bu konuda istikrarlı bir Turcas gördük.

Özgün bir yaklaşım

VİZYON

Turcas'ın vizyonu, Türkiye'nin en yüksek değeri yaratan "Enerji Odaklı Yatırım Şirketi" olmaktır.

MİSYON

Turcas'ın misyonu; 85 yıllık kurumsal birikimi ile Türkiye'nin miras ve değerlerini koruyarak, hissedarlarına sürdürülebilir değer yaratmaktır. Turcas, yatırımları ve iştirakleri aracılığıyla en yüksek güvenlik, çevre koruma ve etik davranış standartlarında en kaliteli ürün ve hizmetleri sunmayı ilke edinmiştir.





Geleceğe değer katan en önemli şey; duruşunuz, inancınız ve hedeflerinizdir.



STRATEJİ

Turcas'ın stratejisi; sektörel tecrübesi, yerel bilgi birikimi ve uluslararası işbirlikleri ile Türkiye'nin büyüyen enerji ihtiyacını, yakın coğrafyadaki fırsatları da değerlendirip, portföyünü çeşitlendirerek karşılamak ve bu sayede paydaşlarına azami değer yaratmaktır.

DEĞERLER

Turcas olarak işimizde esas aldığımız, koruyup geliştireceğimiz ve çalışanlara aktaracağımız değerler; saygınlık, etik ilkelere ve mevzuata uyum, bağlılık, işbirliği, sürdürülebilirlik, özgüven ve azimdir.



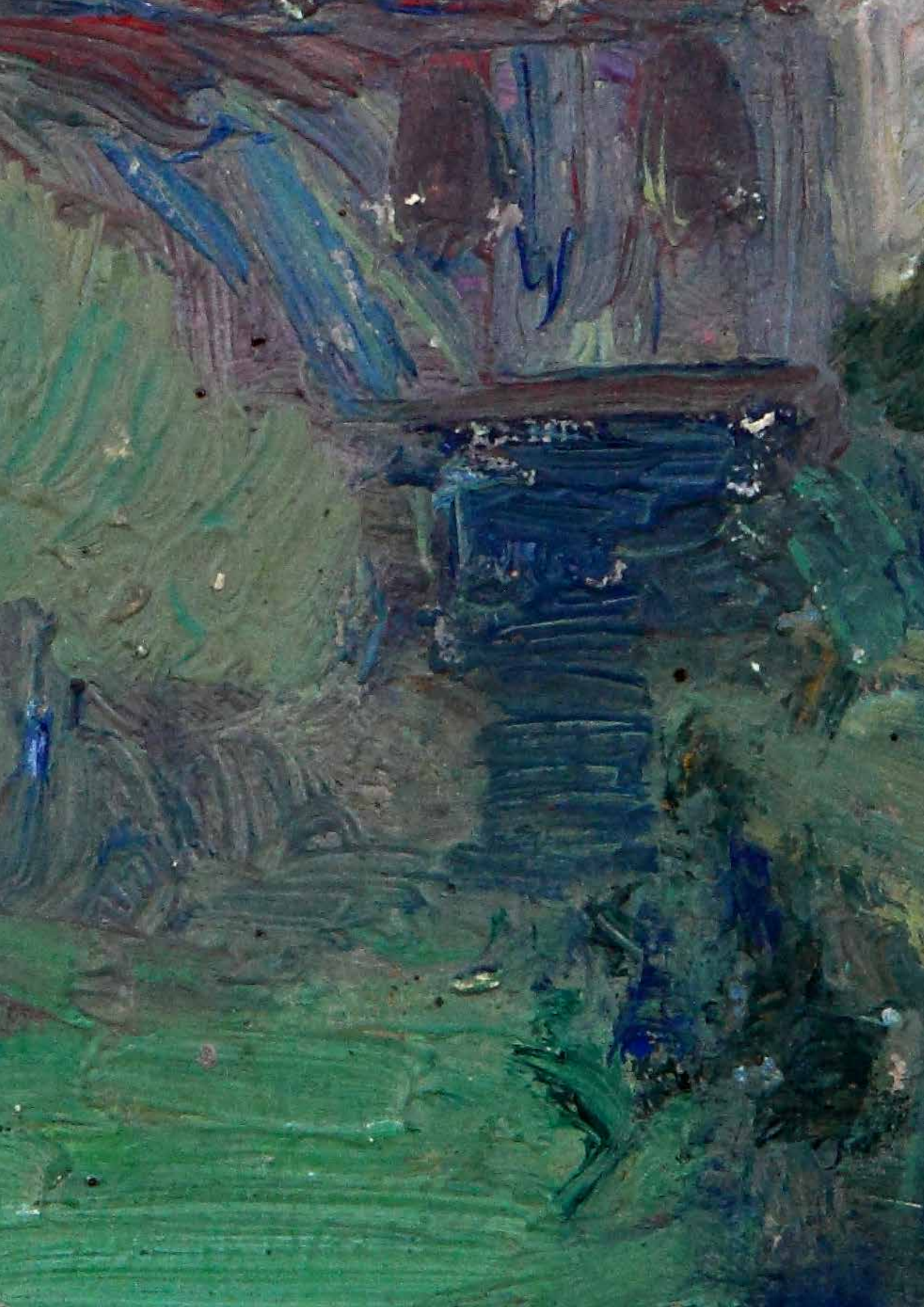
Özgün bir yaklaşım



Lifij, kendine özgü kişiliği ve güçlü sanat yaklaşımı ile kendi çağı ve kuşağı içinde de özel bir yere sahiptir. Yaşadığı dönem ve coğrafyanın şartlarını kişiliğiyle harmanlayarak kendine özgü bir stil yakalamış ve böylece yıllara meydan okuyan eserler yaratmıştır.



Biz yatırımlarımızı hep uzun vadeli tasarlıyoruz. Bu sayede 85 yıllık bir şirket olarak pek çok zorlu dönemi başarı hikayelerine dönüştürmeyi başardık. Vizyoner bakış açımız ve uzun vadeli planlama ile, bulunduğumuz coğrafyada etkin bir güç olduk.



Güçlü kurumsal organizasyon

BİR BAKIŞTA TURCAS



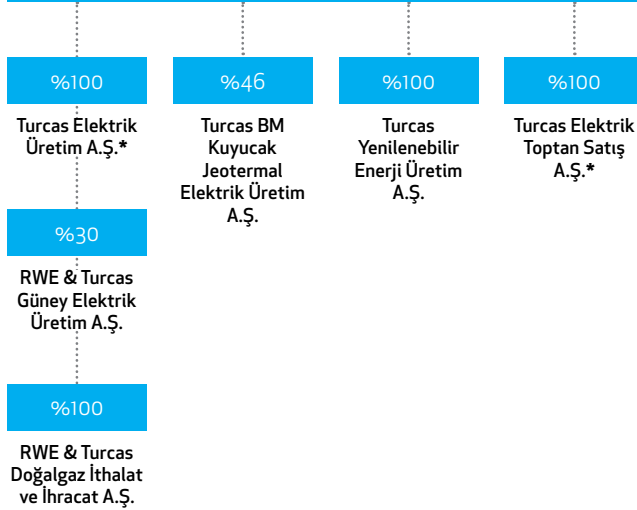


ENERJİ

%100



TURCAS ENERJİ HOLDİNG A.Ş.



^(*)Turcas Elektrik Üretim A.Ş'nin %1,97 ve Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş'nin %33 hissesi Turcas Petrol A.Ş.'ye aittir.
Not: Organizasyon yapısını sadeleştirmek amacıyla; Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. ve Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş. 2015 yılında Turcas Petrol A.Ş. çatısı altında birleştirilmiştir.

Sağlam finansal yapı

FINANSAL GÖSTERGELER

TURCAS PETROL A.Ş.

UFRS Konsolide Özet Gelir Tablosu (milyon TL)	2012	2013	2014	2015
Net Satışlar	23,3	48,6	59,9	0,8
Faaliyet Karı	7,1	1,5	14,2	17,5
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kârındaki Paylar	47,1	70,2	-11,9	-57,5
Vergi Öncesi Kâr	73,7	14,1	0,5	-31,8
Net Kâr / Zarar	70,6	25,3	-14,8	-36,4
Hisse Başına Kâr (TL)	0,31	0,11	a.d.	a.d.
a.d.: anlamlı değil				

UFRS Konsolide Özet Bilanço (milyon TL)

Toplam Varlıklar	1.022,5	1.177,5	1.097,6	1.071,7
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	553,9	696,8	498,5	617,9
Kısa Vadeli Yükümlülükler	35,3	66,0	64,8	90,2
Uzun Vadeli Yükümlülükler	294,4	404,8	352,8	348,1
Toplam Yükümlülükler	329,7	470,8	417,6	438,3
Toplam Özkaynaklar	692,8	706,7	680,0	633,4

Not: UFRS; Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nı ifade etmektedir.





%23

FAALİYET KÂRI

(milyon TL)

1,5



2013

14,2



2014

17,5



2015

NET KÂR/ ZARAR

(milyon TL)

25,3



2013

2014

2015

-14,8



-36,4

2015

TOPLAM VARLIKLAR

(milyon TL)

1.177,5



2013

1.097,6



2014

1.071,7



2015



%24

ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

(milyon TL)

696,8



2013

498,5



2014

617,9



2015

ÖZKAYNAKLAR

(milyon TL)

706,7



2013

680,0



2014

633,4



2015

%39



2013

%31



2014

%37



2015

%18



2013

%40



2014

%23



2015

BORÇLULUK & NET BORÇLULUK

Finansal Borçlar/ Toplam Varlıklar

Net Finansal Borçlar/ Toplam Varlıklar

ÖZKAYNAKLAR & ÖZKAYNAK FİNANSMANI

Özkaynak

Toplam Varlıklar

Özkaynaklar/Varlıklar

1.177



2013

1.098



2014

1.072



2015

707



%60

680



2014

633



2015

%62

%59



FINANSAL GÖSTERGELER

SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.

UFRS Konsolide Özet Gelir Tablosu (milyon TL)	2012	2013	2014	2015
Net Satışlar	12.245	13.984	15.824	15.355
Faaliyet Kârı (Finansman Giderleri Öncesi)	237	240	94	60
FAVÖK (Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kâr)	477	496	397	451
Net Kâr	161	142	3	-58
Hisse Başına Kâr (TL)	0,31	0,27	0,00	a.d.

UFRS Konsolide Özet Bilanço (milyon TL)

Toplam Varlıklar	3.016	3.201	3.339	3.959
Dönen Varlıklar	1.983	2.163	2.196	2.322
Duran Varlıklar	1.033	1.039	1.143	1.637
Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.545	1.688	1.724	2.420
Uzun Vadeli Yükümlülükler	52	54	267	242
Özkaynaklar	1.419	1.460	1.348	1.297

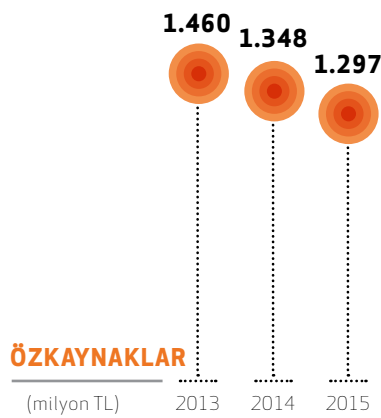
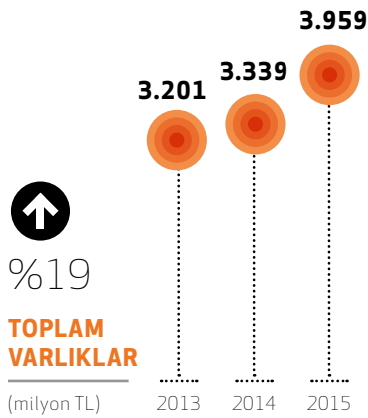
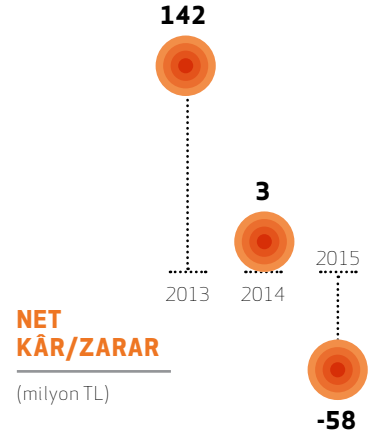
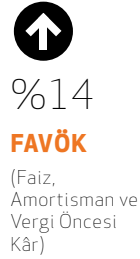
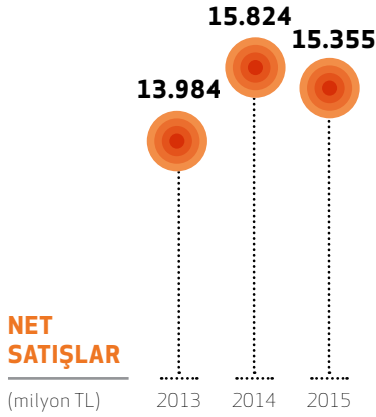
RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

UFRS Konsolide Özet Gelir Tablosu (milyon TL)	2013	2014	2015
Net Satışlar	485	773	793
Net Kâr / Zarar	-46	-94	-134

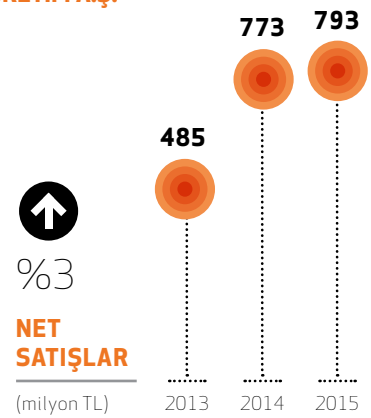
UFRS Konsolide Özet Bilanço (milyon TL)

Toplam Varlıklar	1.642	1.559	1.542
Toplam Yükümlülükler	1.288	1.219	774
Net Varlıklar	354	340	768

SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.



RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.



OPERASYONEL GÖSTERGELER

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

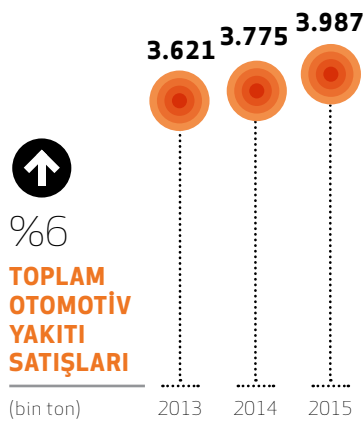
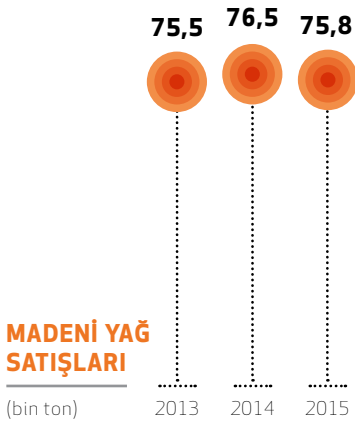
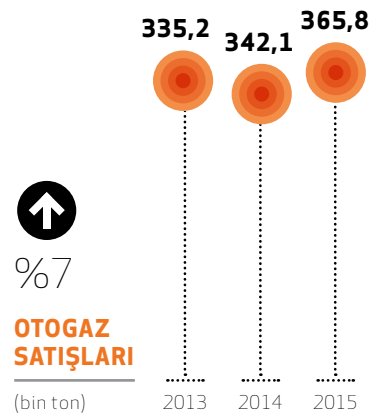
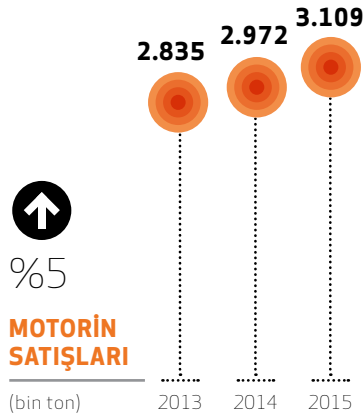
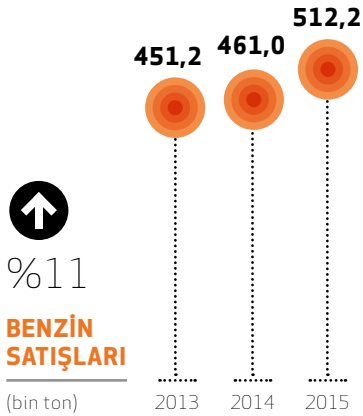
bin ton	2011	2012	2013	2014	2015
Benzin	502,6	460,5	451,2	461,0	512,2
Motorin	2.575	2.621	2.835	2.972	3.109
Otogaz	296,3	305,6	335,2	342,1	365,8
Toplam	3.374	3.387	3.621	3.775	3.987
Madeni Yağlar	71,1	77,4	75,5	76,5	75,8

Kaynak: Benzin ve motorin verileri EPDK, otogaz ve madeni yağlar PETDER.

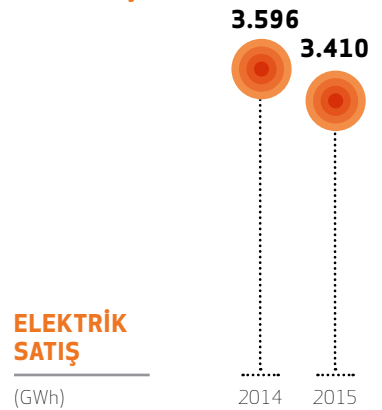
RWE&TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. ELEKTRİK SATIŞ VE TÜKETİLEN GAZ HACMİ

	2014	2015
Elektrik Satış (GWh)	3.596	3.410
Tüketilen Gaz (mcm)	684	655

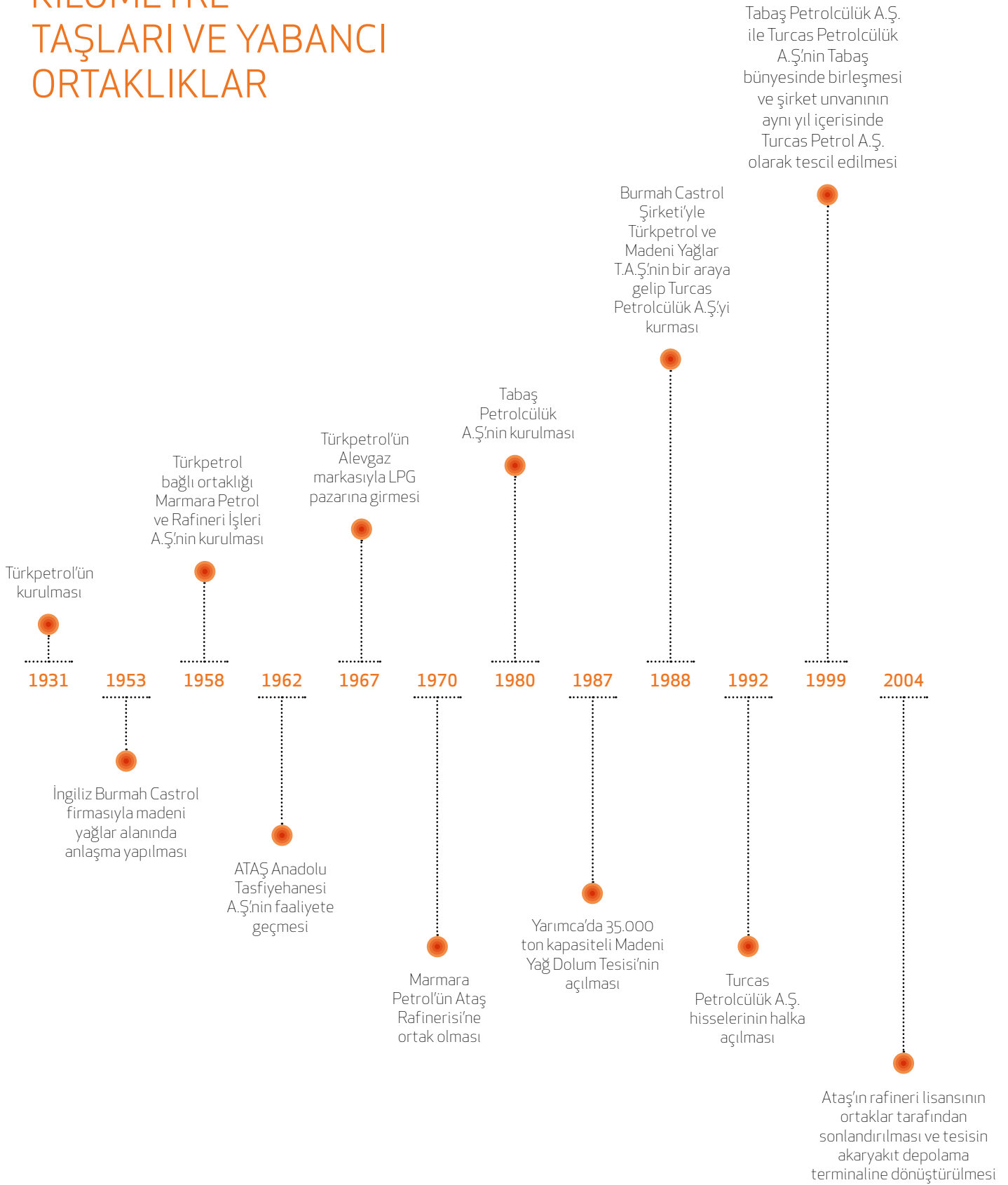
SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.



RWE & TURCAS GÜNEY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.



KİLOMETRE TAŞLARI VE YABANCI ORTAKLIKLAR



STAR Rafinerisi'nin temelini atılması

Turcas Petrol A.Ş'nin Kurumsal Yönetim notunu bir sene içerisinde en çok 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

Turcas Petrol A.Ş'nin Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Notu'nun 9,35'e yükseltilmesi

Aydın Kuyucak'da dört başarılı sondaj gerçekleştirilmesi

Turcas Petrol A.Ş. ödenmiş sermayesinin 225 milyon TL'den 270 milyon TL'ye bedelsiz sermaye artırımla yükseltilmesi

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

SOCAR & Turcas Enerji A.Ş'nin Petkim Özelleştirme İhalesi'ni Konsorsiyum Lideri olarak kazanması

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

STRAŞ'ın Çevre Bakanlığı'ndan Rafineri Projesi'ne ilişkin ÇED (Çevresel Etki Değerlendirmesi) Olumlu Raporu alması

Alman RWE'nin ortak girişimdeki E.ON hisselerini satın alarak Turcas'ın yeni ortağı olması

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

Turcas genel merkezinin Maslak'ta inşa edilen Aksoy Plaza'ya taşınması

Aydın ili Kuyucak ilçesi Pamukören beldesinde jeotermal kaynak araştırması için Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş'nin kurulması

2005

2006

2007

2008

2009

2010

2011

2012

2013

2014

2015

SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş'nin Petkim'in %51 hissesini 2,04 milyar ABD doları bedelle satın alması

Petkim sahasında 10 milyon ton/yıl kapasiteli bir rafineri kurmak amacıyla SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş'nin (STRAŞ) kurulması

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

The Shell Company of Turkey Ltd. ile Turcas ortak girişimi Shell & Turcas Petrol A.Ş'nin kurulması ve toplam 1.300 akaryakıt istasyonu ile operasyonlarına başlaması

Azerbaycan devlet petrol şirketi SOCAR ile Turcas ortak girişimi SOCAR & Turcas Enerji A.Ş'nin (STEAS) kurulması

Turcas Petrol A.Ş'nin BİST'in Kurumsal Yönetim Endeksine'ne dahil olması

SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş'ye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından Rafinerici Lisansı verilmesi

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. yatırımı 775 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nin inşaatına başlanması

Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Notu'nun 9,27'ye yükseltilmesi

Turcas Petrol A.Ş'nin STAR Rafinerisi'ndeki %18,5 hissesinin SOCAR'a satılması

Aydın Kuyucak'ta jeotermal elektrik üretimi ön lisansının alınması



Geleceğe atılan güçlü adımlar

BAŞKAN'IN MESAJI

Değerli Paydaşlarımız,

Küresel düzlemde Çin'de büyümenin yavaşladığı, FED'in adım adım parasal sıkılaştırmaya gittiği, Avrupa Birliği ekonomisinin toparlanamadığı ve jeopolitik risklerin ön plana çıktığı bir yılı geride bıraktık. Böyle zorlu bir konjonktürde petrol fiyatları da 2005 yılı seviyelerine kadar geriledi ve petrol ihracatçısı ülkelerin büyümesine ilişkin endişeleri beraberinde getirdi. Petrolde arz fazlasının süreceğine, buna mukabil talep artışının sınırlı kalacağına dair beklentiler, petrol fiyatının 2015 yılı boyunca aşağı yönlü seyir izlemesinin temel nedeniydi.

Ulusal düzlemde ise geçtiğimiz iki yılda dört seçimin üst üste yaşanması, ekonomik büyümemizi sürdürülebilir kılmamızı sağlayacak yapısal reformları hayata geçirmemizi maalesef sektöre uğrattı. Makroekonomik göstergelerde bir miktar yavaşlama yaşanmasına ve dünyada jeopolitik risklerin en yoğunlaştığı coğrafyada bulunmasına rağmen ülkemizin 2015 yılında da bölgesinin en istikrarlı ekonomisi olarak ön plana çıktığını gözlemledik.

Volatilitenin arttığı, belirsizliklerin yatırım kararlarını gölgelediği bir ortamda, Turcas olarak uzun vadeli stratejilerimizi uygulamaya kararlılıkla

devam ettik. Akaryakıt ve madeni yağlar sektöründeki iştirakimiz Shell & Turcas Petrol A.Ş., 2015 yılını da birçok segmentte pazar lideri konumunu koruyarak kapattı. Elektrik üretimi sektöründeki iştirakimiz RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki Denizli santralimiz ise, yüksek teknolojinin yarattığı rekabet avantajını kullanarak operasyonel verimliliğini artırdı. Yenilenebilir enerji alanında ise Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. iştirakimiz bünyesinde Aydın'da yürüttüğümüz jeotermal projemizde beklentilerimizin üzerinde bir kapasiteye ulaşmanın mutluluğunu yaşadık.

Önümüzdeki yıldan itibaren sürdürülebilir kalkınmanın da tanımlı hedeflerimizden biri haline geldiğini söylemek istiyorum. Günümüzün en önemli meselelerinden biri haline gelen iklim değişikliği ile mücadele konusunda daha fazla mesai harcayacak, önce ülkemiz sonra da dünyamız için en yeni teknolojileri araştırarak ve verimli bir kaynak yönetimi için daha fazla mesai harcayacağız. Büyük potansiyel arz eden bölgemizde dünya devi ortaklarımızla birlikte hareket ederek inovasyon kültürünü tüm yatırımlarımızda içselleştirmeye ve bu sayede farklı iş modelleri yaratmaya odaklanacağız.

85 yıllık güçlü ve sağlam yapımız, hissedarlarımızın yönetimize olan güveni ve yüksek kalifiye ekibimizin özverili çalışmaları sayesinde "Türkiye'nin öncü ve saygın enerji şirketi" sıfatımıza yakışır şekilde değer yaratan projeler geliştirmeye devam edeceğiz.

Saygılarımla,

Erdal Aksoy
Yönetim Kurulu Başkanı

Büyük potansiyel arz eden bölgemizde dünya devi ortaklarımızla birlikte hareket ederek inovasyon kültürünü tüm yatırımlarımızda içselleştirmeye ve bu sayede farklı iş modelleri yaratmaya odaklanacağız.





Uyumlu bir bütünlük

CEO'NUN DEĞERLENDİRMESİ

Değerli Paydaşlarımız,

Geride bıraktığımız 2015 yılı, küresel ve ulusal düzeyde bir dizi zorluğa rağmen, Turcas olarak hem geleceğe yönelik yatırım planlarımız hem de kurumsallaşma açısından uzun vadeli bakış açımızın meyvelerini toplamaya başladığımız bir yıl oldu. Yatırım portföyümüzün çeşitlendirilmesi yönünde attığımız somut adımlar ve kurumsal yönetim alanında elde ettiğimiz başarılar, şirketimizin yeni fırsat pencereleri araladığının önemli göstergeleriydi.

Kurumsal yönetimi içselleştirmiş, topluma karşı sorumlu, şeffaf ve hesap verebilir bir şirket olma hedefimiz doğrultusunda 2010 yılında başlatmış olduğumuz çalışma kapsamında şirketimizin Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu'nu 2015 yılı itibarıyla (10 üzerinden) 9,35'e yükseltmeyi başardık. Bu sonuç, BIST Kurumsal Yönetim Endeksi'ne dahil Türkiye'nin en büyük ve kurumsal 46 şirketi arasında Turcas'ı 13., enerji şirketleri arasında ise 2. sıraya taşımıştır.

2015 yılı, Turcas olarak hem geleceğe yönelik yatırım planlarımız hem de kurumsallaşma açısından uzun vadeli bakış açımızın meyvelerini toplamaya başladığımız bir yıl oldu.

Yine kurumsallaşma yolunda attığımız adımlar sayesinde, Sabancı Üniversitesi Kurumsal Yönetim Forumu tarafından Kadınlarla Güçlendirilmiş Yönetim Kurulu Endeksi'nde 3 yıl üst üste ödüle layık görülen şirketimiz, halka açık enerji şirketleri arasında kadınların yönetiminde en çok söz sahibi olduğu şirket olma özelliğini korumuştur.

Akaryakıt piyasasındaki ortaklığımız Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), bayi sözleşmelerinin önemli kısmının yenilenmesine odaklandığı 2015 yılında sektördeki lider konumunu korumuştur. STAŞ, 2015 sonu itibarıyla benzin satışlarında %24, madeni yağ satışlarında %26'lık pazar payı ile liderliğini devam ettirirken, benzin ve dizel satışlarının toplamından oluşan beyaz ürünler pazarında %18'lik pay ile ikinci sırada yer almıştır. STAŞ, istasyon başına satışlarda da sektör liderliğini korumuştur. 2014 ve 2015 yıllarında küresel petrol fiyatlarındaki önemli düşüşün yarattığı stok değerlendirme zararları ve sektör üzerindeki regülasyon etkisinin 2016'dan itibaren azalmasıyla birlikte güçlü ve sürdürülebilir karlılığa tekrar odaklanacağımıza inanıyorum.

Elektrik üretimi sektöründeki ortaklığımız RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ise, çevreye duyarlı teknoloji yatırımlarının karşılığını aldığı bol ödüllü bir yıl geçirmiştir. İlk olarak Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ile Dünya Bankası işbirliğinde yürütülen Sera Gazı Emisyonlarının Takibi Projesi kapsamında 'Gönüllü Pilot Tesis' seçilen Denizli santralimiz, ardından Türkiye Sağlıklı Kentler Birliği tarafından gerçekleştirilen Çevreci Tesis Ödüller'i'nde 'Yeşil Tesis' unvanını almış, son olarak da ICCI (Uluslararası Enerji ve Çevre Fuarı) Enerji Ödüller'i 'Termik Enerji Santralleri' kategorisinde ikinci kez büyük ödüle layık görülmüştür. Haziran 2013'ten bu yana devrede olan santralimiz, 2015 yılında gaz türbini önü buharlaştırmalı soğutma sistemi ile sıcak iklimde üretim kapasitesini artırmış, bir yandan yük alma/yük atma esnekliği ile şebeke arz güvenliğine destek sağlamış, diğer yandan yüksek teknik emre amadelik oranı ile değer yaratabilmiştir.

2015 yılında bizleri en çok sevindiren gelişme ise, Aydın'daki jeotermal enerji projemizin ulaştığı başarılı nokta oldu. Turcas BM Kuyucak Jeotermal





Eşsiz bir bütünlüğü
oluşturmak için ayrıntılarda
fark yaratmak önemlidir.



Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde bu raporun basım tarihi itibarıyla gerçekleştirdiğimiz ilk 5 sondaj, 4 üretim ve 1 üretim+reenjeksiyon kuyusu olarak tescil edilmiş, böylelikle 5'te 5 başarıya imza atılmıştır. Yine aynı dönemde bu projemize ilişkin finansman sürecini başarıyla tamamlayarak finansal kapanışı gerçekleştirmiş bulunuyoruz. Söz konusu santral yatırımının 8 MW'lık ilk fazının 2017 yılının üçüncü çeyreğinde, 8 MW'lık ikinci fazının ise 2018 yılının üçüncü çeyreğinde ticari işletmeye geçmesini planlıyoruz.

Ülkemizin enerji talebinin yeniden yüksek büyüme oranlarını yakalayacağını öngördüğümüz 2016 – 2020 döneminde, uzun vadeli portföy çeşitlendirme stratejimiz doğrultusunda, ülkemizde ve yakın coğrafyamızda hidroelektrik, rüzgar, güneş, ithal kömür ve yerli linyite dayalı elektrik üretimi yatırım fırsatları ile üniversiteler ve teknokentlerle ortak AR-GE çalışmalarını yakından takip etmeyi sürdüreceğiz. Bugüne kadar olduğu gibi bundan sonra da, çeşitlendirilmiş portföyümüze değer katacak, hissedarlarımıza

sürdürülebilir getiri sağlayacağına inandığımız yenilikçi projelerin arayışında olacağız ve bu alanlarda yakaladığımız fırsat pencerelerini sonuna kadar aralamaya devam edeceğiz.

Saygılarımla,

Batu Aksoy
CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi



YÖNETİM

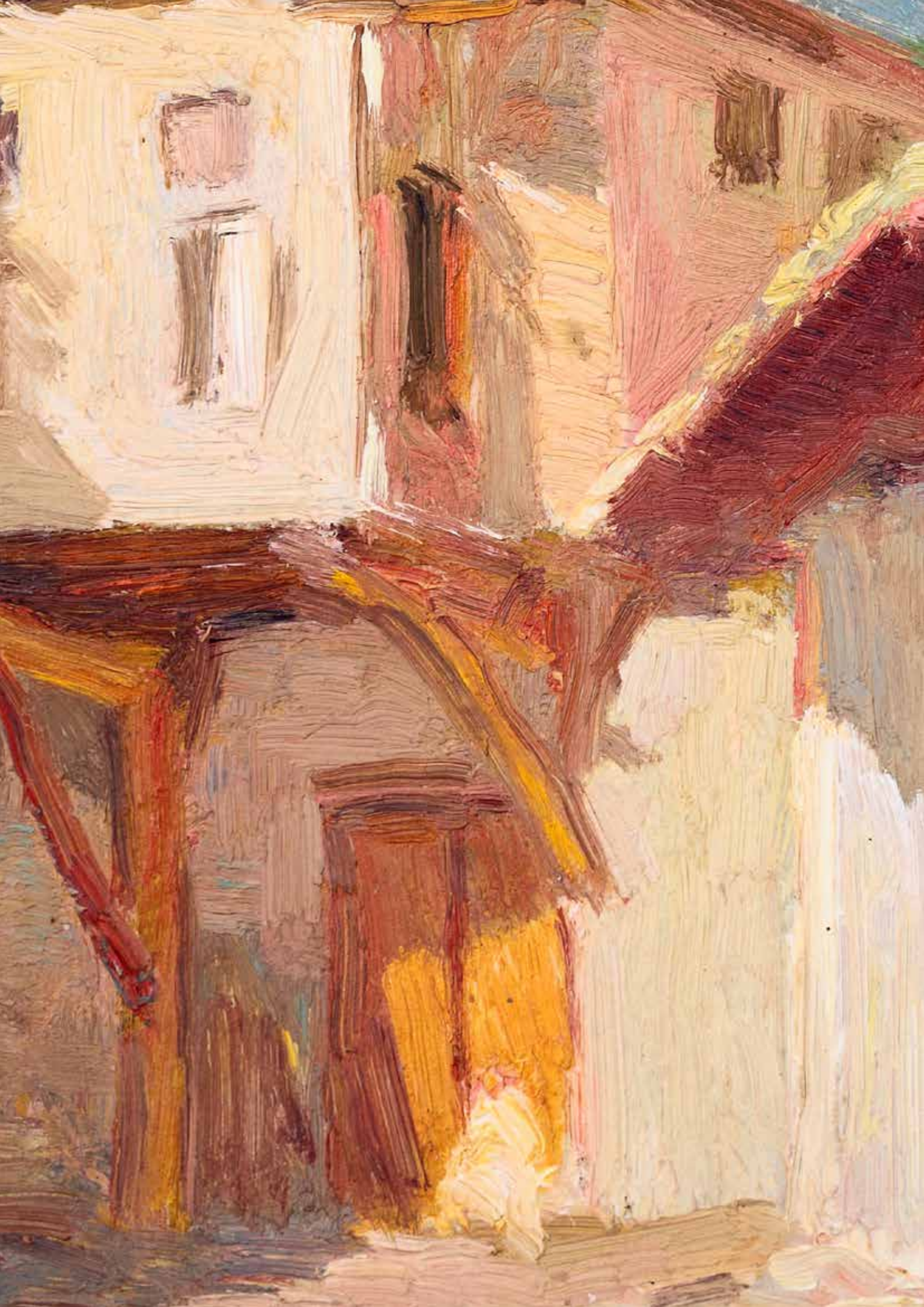
Uyumlu bir bütünlük



Hüseyin Avni Lifij sarı ve turuncu tonları vurgulayarak anlatımını güçlendirmiş, her farklı fırça darbesiyle eşsiz bir bütünlük oluşturmuştur.



Dünyanın en büyük enerji şirketleriyle gerçekleştirdiğimiz ortaklıklardan edindiğimiz deneyim ve farklı alanlardaki yatırımlarımızla paydaşlarımız için değer yaratıyoruz.



YÖNETİM KURULU

Erdal AKSOY (1)

Yönetim Kurulu Başkanı

Erdal Aksoy, 1996 yılından beri Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı yürütmektedir. Erdal Aksoy, aynı zamanda ilişkili firmalardan Aksoy Holding A.Ş., Conrad İstanbul Bosphorus Oteli (Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.)'nin Yönetim Kurulu Başkanı ve grup içi iştiraklerden 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, TESEV'in (Türkiye Ekonomik ve Sosyal Etütler Vakfı) Danışma Kurulu Üyesi ve PODEM (Kamusal Politika ve Demokrasi Çalışmaları Merkezi) Kurucu 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 1965 yılında mezun olan ve İngilizce bilen Erdal Aksoy, evli ve iki çocuk babasıdır.

Yılmaz TECMEN (2)

Yönetim Kurulu Başkan Vekili

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 Kurumsal Yönetim Komitesi Üyeliği'ni yürütmektedir. Tecmen, grup içi iştiraklerden Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin de Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Ayrıca grup dışı firmalardan Kalyon Oteli'nin Kurucusu ve Yönetim Kurulu Başkanı olan Tecmen, PETDER (Petrol Sanayi Derneği)'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, aynı zamanda TUROB (Turistik Otelciler ve İşletmeciler Birliği) Üyesi'dir. İngilizce bilen Tecmen, evli ve üç çocuk babasıdır.

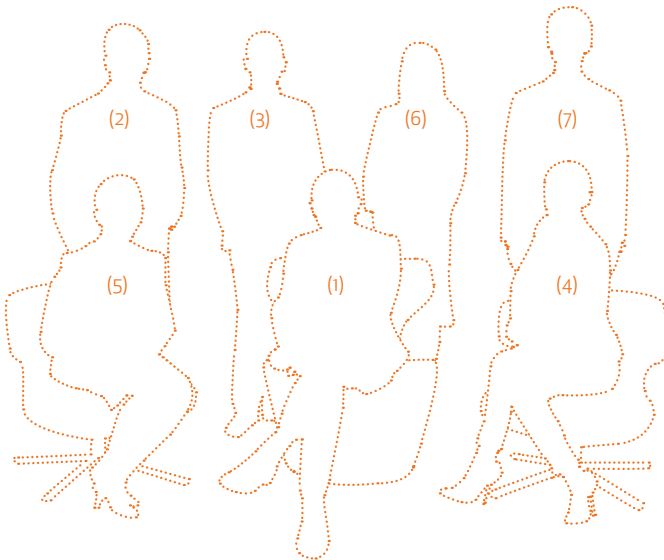
Batu AKSOY (3)

CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

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 grup içi iştiraklerden RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi ve ilişkili firmalardan Aksoy Holding A.Ş., Conrad İstanbul Bosphorus Oteli (Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.), Aksoy Holding Gayrimenkul Yatırım Şirketleri ve Aksoy Enternasyonal Ticaret A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkan Vekili'dir.

Batu Aksoy, Şili İstanbul Fahri Konsolosu, Türk Girişim ve İş Dünyası Konfederasyonu (TÜRKONFED) Yönetim Kurulu Üyesi, Türk Sanayici ve İşadamları Derneği (TÜSİAD) Yedek Yönetim Kurulu Üyesi ve Enerji Çalışma Grubu Başkan Yardımcısı, Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK) Türkiye-ABD İş Konseyi (TAİK) Yürütme Kurulu Üyesi ve Türkiye-Şili İş Konseyi Yürütme Kurulu Üyesi, 2013-2014 döneminde Başkanlığını yaptığı Enerji Ticaret Derneği'nin (ETD) Üyesi, 2006-2008 döneminde Başkanlığını yaptığı Petrol Platformu Derneği'nin (PETFORM) Üyesi, Petrol Sanayi Derneği (PETDER) Üyesi, Johns Hopkins Üniversitesi (JHU) Carey Bussiness School'da Dekan'ın Danışma Konseyi Üyesi ve Young Presidents Organization (YPO) Üyesi'dir. İyi derecede İngilizce bilen Batu Aksoy, Johns Hopkins Üniversitesi (Baltimore, ABD) Elektrik ve Bilgisayar Mühendisliği Bölümü'nden 1998 yılında mezun olmuştur. Batu Aksoy, evli ve bir çocuk babasıdır.





YÖNETİM KURULU

Banu AKSOY TARAKÇIOĞLU (4)

İcracı Yönetim Kurulu Üyesi

Banu Aksoy Tarakçıoğlu, 2005 yılından bu yana Turcas Petrol A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının Yönetim Kurulu Üyeliği'ni, 2010 yılından itibaren de Riskin Erken Saptanması Komite Üyeliği'ni yürütmektedir. 1998-2000 yılları arasında ConocoPhillips firmasında Eurasia İş Geliştirme Bölümünde çalışan Banu Aksoy Tarakçıoğlu, grup içi iştiraklerden Shell Petrol A.Ş.'nin ve ilişkili firmalardan Aksoy Holding A.Ş., Aksoy Holding Gayrimenkul Yatırım Şirketleri, Aksoy Enternasyonal Ticaret A.Ş. ve Conrad İstanbul Bosphorus Oteli (Yeditepe Beynelmillel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.)'nin Yönetim Kurulu Üyesi'dir. Genç Yönetici ve İş Adamları Derneği (GYİAD), Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK), Petrol Platformu Derneği (PETFORM), Petrol Sanayi Derneği (PETDER) ve Endeavor Derneği Üyesi olan Banu Aksoy Tarakçıoğlu, Koç Üniversitesi İşletme Bölümü'nden 1997 yılında mezun olduktan sonra ABD'deki University of California at Berkeley'de Finans Eğitimi almıştır. İyi derecede İngilizce bilen Banu Aksoy Tarakçıoğlu, evli ve bir çocuk annesidir.

Dr. Ayşe Botan BERKER (5)

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

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 doktora'sını tamamlamıştır. Berker, kariyerine 1978 yılında T.C. Merkez Bankası'nda başlamış, Ödemeler Dengesi'nden Sorumlu Müdür Yardımcılığı, Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü bünyesinde Uluslararası Kuruluşlar Müdürlüğü ve Londra Temsilciliği görevlerini üstlenmiştir. 1999 yılında T.C. Merkez Bankası'ndan ayrılmadan önce, 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, grup dışı firmalardan Merit Risk Yönetimi ve Danışmanlık Hizmetleri A.Ş.'nin kurucu ortakları arasında yer almaktadır. Berker, kredi derecelendirme, risk değerlendirme, ödemeler dengesi, dış borç yönetimi, sermaye piyasa-

ları, kambiyo düzenlemeleri ve AB ilişkileri konularında uzmanlaşmıştır. 2012 yılından beri Turcas Petrol A.Ş.'de Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'ni sürdüren Berker'in, aynı zamanda Denetim, Kurumsal Yönetim ve Riskin Erken Saptanması Komite Üyelikleri bulunmaktadır. Grup dışı firmalardan Rhea Girişim'de Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Berker, Bahçeşehir ve Marmara Üniversiteleri'nde finans alanında ders vermektedir.

Neslihan TONBUL(6)

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

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 Üyeliği'ne atanan Tonbul, ardından Prysmian Kablo'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. Aynı zamanda Türk – Amerikan İş Forumu kurucularından olan Tonbul, İngiltere merkezli FSTC (Bilim, Teknoloji ve Medeniyet Vakfı) Uluslararası Danışma Kurulu Üyesi'dir. 2013 yılından beri Turcas Petrol A.Ş.'de Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'ni sürdüren Tonbul'un aynı zamanda Denetim, Riskin Erken Saptanması ve Kurumsal Yönetim Komitesi Üyelikleri bulunmaktadır. Aynı zamanda grup dışı firmalardan Anel Elektrik'in de Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'ni yürütmektedir. Son olarak grup dışı firmalardan Cambridge Family Enterprise Group'ta Kıdemli Danışman görevini üstlenen Tonbul, iyi derecede İngilizce, Fransızca ve Azerice bilmektedir.

Matthew James BRYZA(7)

Yönetim Kurulu Üyesi

Büyükelçi Matthew J. Bryza, Estonya merkezli düşünce kuruluşu Uluslararası Savunma ve Güvenlik Çalışmaları Merkezi'nde Enerji Güvenliği Programları Direktörü ve ABD merkezli düşünce kuruluşu Atlantik Konseyi'nde Kıdemli Üye olarak görev yapmaktadır. Turcas dışında, grup dışı firmalardan dört özel şirketin Yönetim Kurulu'nda görev almaktadır. Bunlar: Lamor (Finlandiya merkezli dünyanın en büyük petrol sızıntısıyla mücadele şirketi); Nobel (İngiltere merkezli petrol şirketi); Aznar (Azerbaycan merkezli narsuyu üretim şirketi); ve Azmeco (Azerbaycan merkezli petrokimya şirketi)'dur. Büyükelçi Bryza, 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 diplomatik 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. 2012 yılından beri Turcas Petrol A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyeliği'ni sürdüren Bryza, aynı zamanda Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi'dir.



CEO, ÜST DÜZEY YÖNETİCİLER VE MÜDÜRLER



Üst sıra (soldan sağa): Arkin Akbay (COO/Operasyon Direktörü), Altan Kolbay (Kurumsal İletişim ve Kamu İlişkileri Müdürü), M. Erdoğan Güneş (Proje Uygulama Koordinatörü), Erkan İlhanterkin (CFO/Finans Direktörü), Nurettin Demircan (Muhasebe Müdürü), Hasan Evin (Bilgi İşlem Müdürü), Gökhan Kalaylı (Proje ve İş Geliştirme Müdürü)

Alt sıra (soldan sağa): Tomurcuk Eroğlu (Hukuk Müşaviri), Batu Aksoy (CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi), Elif Kırankabeş (İnsan Kaynakları Müdürü)

ORTAKLIK YAPISI

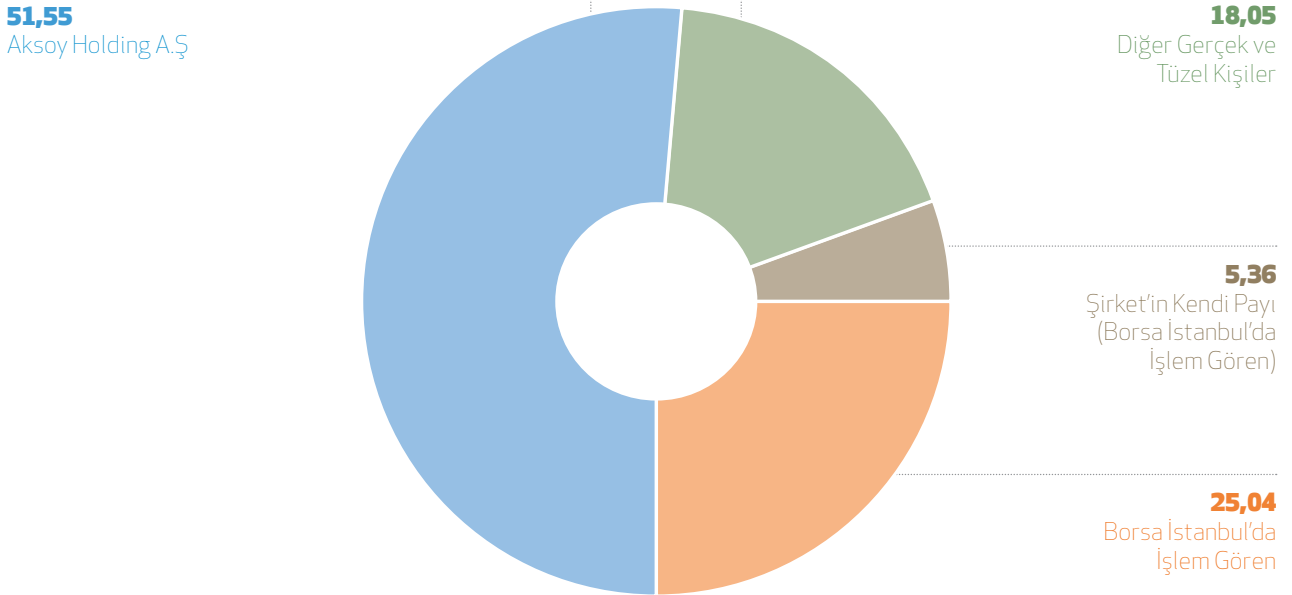
TURCAS PETROL A.Ş. ORTAKLIK YAPISI (31 Aralık 2015 itibarıyla)

HİSSEDARLAR	SERMAVE PAYI (TL)	SERMAVE ORANI (%)
Aksoy Holding A.Ş. ⁽¹⁾	139.175.892	51,55
Borsa İstanbul'da (BİST) İşlem Gören	67.621.972	25,04
Şirket Kendi Payı (BİST'de işlem gören)	14.471.336	5,36
Diğer Gerçek ve Tüzel Kişiler ⁽²⁾	48.730.800	18,05
Toplam	270.000.000	100,00

⁽¹⁾ 1978 yılında kurulan Aksoy Holding, petrol, enerji, turizm, gayrimenkul ve uluslararası ticaret sektörlerinde faaliyet göstermektedir. Aksoy Holding'in hakim gerçek kişi ortağı Erdal Aksoy'dur.

⁽²⁾ Diğer gerçek ve tüzel kişiler arasında hisse oranı %5'i aşan herhangi bir ortak bulunmamaktadır.

ORTAKLIK YAPISI (%)



Not: Şirket'in sermayesinin tamamı ödenmiş olup sağlıklı borçluluk seviyesi sayfa 11'de belirtilmiştir.



YATIRIMCI İLİŞKİLERİ

Turcas, hissedarlarına 2015 yılında 13 milyon TL tutarında temettü dağıtmıştır. Böylelikle 2006'dan bu yana hissedarlara dağıtılan toplam temettü tutarı 190 milyon TL'yi aşmıştır.

Turcas Petrol A.Ş. ("Şirket") Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri birimi, yerli ve yabancı tüm yatırımcılara, analistlere ve menfaat sahiplerine Şirket hakkında kapsamlı, tutarlı, doğru finansal/ kurumsal bilgiyi şeffaflık ve eşitlik ilkelerine uygun bir şekilde aktarmayı ilke edinmiştir.

Finans Direktörlüğü'ne bağlı olarak faaliyetlerini sürdüren Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri birimi, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından 3 Ocak 2014 tarihinde Resmi Gazete'de yayınlanan Kurumsal Yönetim Tebliği ve ilgili diğer tüm mevzuata uyar. Bu kapsamda, Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri biriminin başlıca görevleri aşağıdaki gibidir:

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

Turcas, mevcut ve potansiyel yatırımcıları ile yurt içinde ve yurt dışında düzenli olarak görüşmeler yaparak Şirket'in ve iştiraklerinin faaliyetleri, projeleri, mali yapıları vb. tüm konularla ilgili detaylı bilgi akışı ile güncellemeleri en şeffaf şekilde sağlamaktadır.

2006 yılı içinde aktif olarak başlatılan Yatırımcı İlişkileri faaliyetleri kapsamında Turcas, 2006 yılından bu yana 974 adet yurt içi-uluslararası yatırımcı/fon ve analist ile görüşme yapmıştır. 2015 yılsonu itibarıyla Turcas'ı takip eden ve temel analize dayalı raporlar hazırlayan toplam 7 aracı kurum olup bunların 5'inin tavsiyesi "Al", 2'sinin tavsiyesi ise "Tut" seviyesindedir.

2015 yılında Türkiye hisse senedi piyasasına, özellikle İngiltere ve Amerika Birleşik Devletleri'nde bulunan fonlar tarafından yapılan satışlar damga vurmuştur. Yabancı fonlar tarafından gerçekleştirilen satışların temel nedeni gelişmekte olan ülkelerdeki sermaye akımının akıbetine ilişkin belirsizlik ortamının ve jeopolitik risklerin artmasıdır.

2015 yılsonu itibarıyla Turcas'ın Borsa İstanbul'da işlem görmekte olan hisse senetlerinin %10'u yabancı kurumsal yatırımcıların sahipliğinde olup bu kurumların %39'u Amerika, %25'i İrlanda, %17'si İngiltere, %14'ü Fransa ve geri kalanı diğer Avrupa ülkelerinde yerleşiktir.

(Kaynak: Reuters)



Turcas, 2015 yılı Mayıs ayında hissedarlarına toplam 13 milyon TL tutarındaki temettü (1 TL nominal değerdeki hisse için brüt 0,057778 TL, net 0,049111 TL) dağıtmıştır. Ayrıca 2015 yılı Haziran ayında gerçekleştirdiği bedelsiz sermaye artırımını ile ödenmiş sermayesini 225 milyon TL'den 270 milyon TL'ye yükseltmiştir.

Kurumsal Yönetim Derecelendirme

Turcas, daha şeffaf, adil, sorumlu ve hesap verebilir bir şirket olma hedefi doğrultusunda 2010 yılından itibaren başlatmış olduğu Kurumsal Yönetim Derecelendirme çalışmalarına 2015 yılında da devam etmiştir. Bu hususta SPK tarafından yetkilendirilmiş Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. (Kobirate) tarafından Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Derecelendirme metodolojisine uygun olarak yapılan

yıllık değerlendirme sonucunda, Turcas Petrol A.Ş.'nin 2015 Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 3 Mart 2016 tarihinde 9,27'den 9,35'e yükseltmiştir (10 tam puan üzerinden yapılan değerlendirme neticesinde). Bu sonuç; Turcas Petrol A.Ş.'nin, SPK tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne büyük ölçüde uyum sağladığını teyit etmektedir. Turcas, önümüzdeki yıllarda ilave iyileştirmeler yaparak Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu en üst seviyeye çıkarmayı hedeflemektedir.

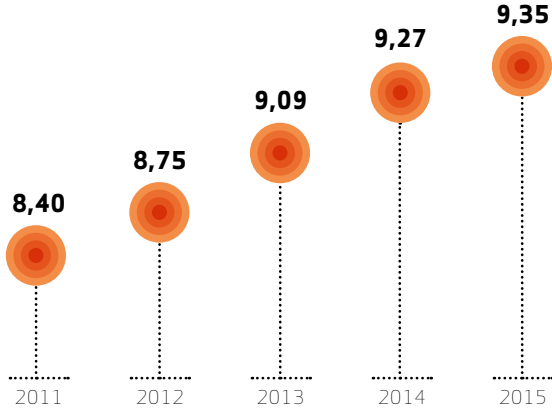
Turcas, 2015 yılı Haziran ayında gerçekleştirdiği bedelsiz sermaye artırımını ile ödenmiş sermayesini 225 milyon TL'den 270 milyon TL'ye yükseltmiştir.

Fitch Ratings Kredi Derecelendirme Notu

Uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, 7 Ağustos 2015 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.

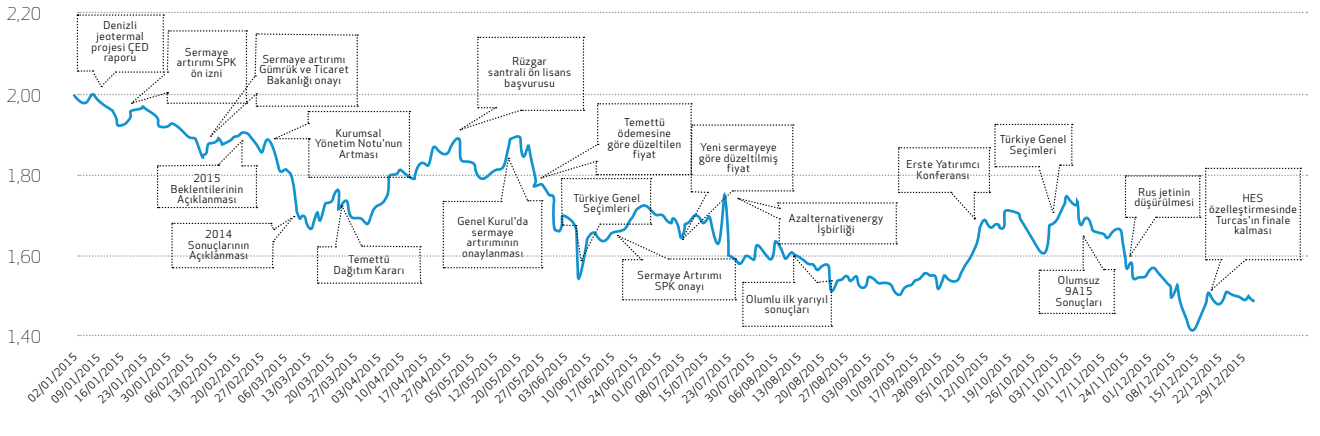


Turcas'ın Kurumsal Yönetim Notu Gelişimi



Enerji şirketleri arasında Kurumsal Yönetim Notu en yüksek 2. şirket olan Turcas, bu alanda istikrarlı gelişimini sürdürmektedir.

TURCAS HİSSE FİYATI GELİŞİMİ (2015 YILI)



Turcas Petrol A.Ş. Hisse Bilgisi

İşlem Gördüğü Borsalar

Borsa İstanbul (BİST)

Dahil Olduğu Endeksler / Pazarlar

Yıldız Pazar, BİST Kurumsal Yönetim, BİST TÖM, BİST Ulusal, BİST Sınai, BİST Kimya, Petrol, Plastik, BİST İstanbul

BİST Kodu

TRCAS

Bloomberg Kodu

TRCASTI

Reuters Kodu

TRCAS IS

PIYASA DEĞERİ (31.12.2015)

402 milyon Türk Lirası

HİSSE FİYATI (31.12.2015)

1,49 Türk Lirası

KURUMSAL YÖNETİM DERECELENDİRME NOTU

9,35

Not: Turcas Petrol A.Ş. tarafından çıkarılmış bulunan hisse senedi dışında herhangi bir sermaye piyasası aracı bulunmamaktadır.



YÖNETİM

Sektöre yön veren liderlik

PETROL

SHELL & TURCAS PETROL A.Ş.

Turcas, 2005 yılında The Shell Company of Turkey Ltd. (Shell Türkiye) ile akaryakıt ve madeni yağların perakende ve ticari satışı, pazarlama ve dağıtım alanlarında bir Ortak Girişim Sözleşmesi imzalamıştır. Bunu takiben, Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 tarihinde faaliyete geçmiştir.

STAŞ, Türkiye çapında sayısı 1.034'e ulaşan istasyon ağı ve 2015 yılında gerçekleştirdiği 15,4 milyar TL net satış hasılatı (ÖTV dâhil KDV hariç) ile bugün sadece sektörünün değil, Türkiye'nin en büyük şirketlerinden biridir.

STAŞ, 2015 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 EPDK verilerine göre ikinci sırada yer almaktadır. Otogaz pazarında ise 2015 sonu itibarıyla %12,6'lık pazar payı ile üçüncü sırada yer almaktadır.

Shell & Turcas, Türkiye çapında sayısı 1.034'e ulaşan istasyon ağı ve 2015 yılında gerçekleştirdiği 15,4 milyar TL net satış hasılatı ile bugün sadece sektörünün değil, Türkiye'nin en büyük şirketlerinden biridir.

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 & Turcas Ticari Akaryakıtlar ekibi, Türkiye'de direkt ve endirekt dökme akaryakıt pazarında başarılı bir satış grafiğine sahiptir. Shell & Turcas, 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. "Öncü Distribütör Projesi" ile kalite kontrol araçları, Shell teknoloji merkezleri ziyaretleri ve tank temizliği gibi müşteriler için katma değer sunan hizmetlerle fark yaratılması hedeflenmektedir.

Türkiye'de ve Dünyada Madeni Yağlar Sektörünün Değişmez Lideri

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 2015 yılı verilerine göre madeni yağlar sektöründe lider konumunu koruyan STAŞ, toplam madeni yağ satışında üst üste dokuzuncu kez pazar lideri olmuş ve %26'lık pazar payına ulaşmıştır. Toplam madeni yağ pazarının %68'ini temsil eden PETDER üyeleri içerisinde STAŞ, 75.811 ton yıllık satış rakamı ile pazardaki en yüksek satış

Fark yaratan Shell & Turcas istasyonları Royal Dutch Shell tarafından global ölçekte önemli ödüllere layık görülmüştür.



gerçekleştirmiştir. STAŞ, Türkiye'de gösterdiği pazar performansını küresel ölçekte de yakalayarak örnek bir başarı modeli oluşturmuştur. Uluslararası danışmanlık ve araştırma şirketi Kline'in küresel madeni yağ pazarına yönelik çalışmasında Shell, 9 yıldır "Dünyanın 1 Numaralı Madeni Yağ Tedarikçisi" seçilmektedir.

İhracat Yıldızı Shell & Turcas Derince Tesisleri

STAŞ'ın Derince'de sahip olduğu madeni yağ ve gres üretim tesisi, öncelikle yakın pazarlara ve daha sonra satış ağı içerisinde kalan diğer ülkelere olmak üzere, toplam 55 ülkeye ihracat yapmaktadır. Dünya standartlarında ve üstün kalitede madeni yağ ve gres yağı üretiminin yapıldığı Derince Tesisleri, 2015 yılında gerçekleştirdiği toplam 19.771 ton ihracat hacmiyle yeni bir ihracat rekoru kırmıştır.

Fark Yaratan Shell & Turcas İstasyonları

STAŞ, Royal Dutch Shell tarafından global ölçekte önemli ödüllere layık görülmüştür. Dünya genelinde 65 ülke ve 16.000 Shell istasyonu arasında müşteriye sunulan hizmet ve servis kalitesi açısından en iyi uygulamaları belirlemek ve ödüllendirmek amacıyla düzenlenen "Farkı Yaratan İnsandır" programında 2015 Düzce-Kapıcı/ Zafer Petrol (Türkiye Şampiyonu), 2014 yılında Antalya-Kundu istasyonu, 2013 yılında Amasya Sesa Petrol, 2012 yılında Ankara Konutkent istasyonu 'Avrupa ve Güney Afrika Şampiyonu' seçilmiştir.

Terminaller ve LPG Tesisleri

STAŞ'ın Türkiye genelinde 5 adet kendi işlettiği ve 7 adet de ortaklığı tarafından işletilen olmak üzere toplam 12 adet akaryakıt terminali bulunmaktadır. Bu terminallerde STAŞ'ın hissesine düşen kapasite 588.083 m³'tür. Ayrıca STAŞ'a ait 2 adet de LPG dolum ve depolama tesisi mevcuttur. Bu tesislerde STAŞ'a ait kapasite de 1.360 m³'tür.

PETROL

STAŞ, 2015 sonu itibarıyla benzin satışlarında %24 ve madeni yağ satışlarında %26'lık pazar payı ile liderliğini devam ettirmiştir.



STAŞ'ın Derince'de sahip olduğu madeni yağ ve gres üretim tesisi, toplam 55 ülkeye ihracat yapmaktadır.



ATAŞ ANADOLU TASFİYEHANESİ A.Ş

Bir Depolama Terminali Olarak 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 m³ 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.

Tesis	Shell & Turcas'a Ait Kapasite (m ³)
Ambarlı Ltd	30.367
ATAŞ	132.275
Çekisan Çekmece	37.820
Çekisan Antalya	15.908
Çekisan İskenderun	18.903
Marmara Depoculuk	114.862
SADAŞ (Samsun Akaryakıt Dağıtım A.Ş.)	17.640
SADAŞ (Samsun Akaryakıt Dağıtım A.Ş.) Gebze	44.535
Shell Ambarlı	54.135
STAŞ Körfez	28.350
STAŞ Derince	45.000
STAŞ Kırıkkale	21.000
STAŞ Antalya	27.288
Mersin LPG	1.000
Dört Yol LPG	360
Toplam	589.443





Çeşitliliğin enerjisi

ENERJİ

TURCAS ENERJİ HOLDİNG A.Ş.

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., enerji alanındaki iştiraklerini Turcas Enerji Holding A.Ş. bünyesinde 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 olmayı hedeflemektedir.

Turcas Enerji Holding, Türkiye ve çevresindeki ülkelerde elektrik üretimi ve ticaretine yatırım yaparak portföyünü çeşitlendirmeyi ve bölgesindeki lider enerji şirketlerinden biri olmayı hedeflemektedir.

Elektrik Üretimi ve Toptan Satış

Turcas Enerji Holding;

- RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin %30 hissedarı olan Turcas Elektrik Üretim A.Ş. (TEÜAŞ)'nin %98,
- 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 ve %33 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 enerji yatırım firmalarından biri olmaktır.
- Turcas Enerji Holding, faaliyet alanlarını geliştirirken rüzgar, güneş, jeotermal, doğalgaz, taşkömürü, linyit ve hidrolik kaynaklara dayalı üretim ile elektrik üretim kaynaklarını çeşitlendirmeye odaklanmıştır. Şirket'in öz kurulu güç kapasitesi, doğalgaz kombine çevrim santrali kaynaklı 232,5 eşdeğer MW'tır.

Elektrik Piyasası – Sektörel ve Operasyonel Riskler

2015 yılında Türkiye'de toplam 3.627,8 MW yeni kapasite devreye girmiş, toplam kurulu güç, 73.147,6 MW'a ulaşmıştır. Dönemsel üretim karakteristiği taşıyan nehir ve kanal tipi hidroelektrik santrallerinin kurulu gücü 245,7 MW, rezervuarlı baraj tipi ve doğalgaz yakıtlı enerji santrallerinin kurulu gücü 654 MW azalırken, hidroelektrik santralleri, 2.157 MW



ithal taşkömürü yakıtlı enerji santrali ve 1.221 MW ile doğalgaz yakıtlı kombine çevrim ve kojenerasyon enerji santralleri başı çekmektedir. Rüzgar santrallerine 870 MW büyüklüğünde kapasite eklenmiştir.

Türkiye genelinde santrallerin kapasite kullanım oranları toplamda %70'in üzerinde, tam kapasite eşdeğeri çalışma süreleri 4.000 saatin üzerinde seyretmeye devam etmektedir. Yenilenebilir enerji kaynakları yağış miktarı ve kuraklık etkisi, rüzgarın varlığı, rüzgarın kalitesi, solar ışınlam ve kalitesi doğrultusunda kapasite faktörüne önemli katkı sağlarken termik kaynaklı enerji santralleri baz yük talebine yüksek katkı sağlamaktadır.

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

Nehir ve kanal tipi hidroelektrik, rüzgar enerjisi, gelecekte kapasitesi artacak olan güneş enerjisi santrallerinin anlık ve dönemsel üretim değişimleri 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 imkan verecek yatırımlarla taşıma kapasitelerinin artırılması gerekmektedir.

Uluslararası ENTSO-E enterkonnekte yüksek gerilim şebekelerine ve paralel sekonder olmayan bağlantıları ile arz fazlası kapasitelerin farklı pazarlara ihracı ve dönemsel talep artışı halinde, diğer ülkelerde oluşabilecek arz fazlasının Türkiye'ye ithali, sınır ötesi ticareti konusunda fırsatlar yaratmaktadır.

Bahsi geçen kurulu güç kompozisyonu ve tesis performansları sayesinde ortalama kurulu güç yedeği dönemsel olarak değişkenlik göstermek kaydıyla %25'in üzerinde seyretmiştir, ayrıca emre amade kurulu güç ile anlık puant yük kıyaslandığında ve değerlendirme bölgesel hat taşıma kısıtlarından arındırıldığında dönemsel olarak %20'nin üzerinde anlık kurulu güç (arz) yedeği sağlanabilmektedir.



Büyük resme bakabilmek için küçük ve farklı parçaları birleştirmek gerekir.



Doğal olarak bu durum elektrik enerjisi üreticisi olan firmalar için bir piyasa rekabet riski oluşturmaktadır. Türkiye'nin ekonomik büyümesi ile paralel gerçekleşen talep tarafındaki artış 2015 senesinde sınırlı kalmıştır. 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 amade durum, verimliliği ve bakım-modernizasyon ihtiyacı, rüzgar ve güneş ışınlamının varlığı emre amade kapasitenin planlı bir sürdürülebilirliği yıl içinde dönemsel olarak temin edememe riskinin doğabildiğini göstermektedir.

Yerli termik kaynakların elektrik enerjisi üretimine kazandırılması aşamasında ekonomik boyutların yanı sıra çevresel etkilerin ve devreye alınma sürecinin dikkatle izlenmesi önem arz etmektedir.

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 iklim koşullarına dayalı olarak tüketimin arttığı dönemlerde 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, sıvılaştırılmış doğalgazın spot piyasadan temini ve boru hatlarına aktarımı, 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 rüzgar kaynaklarının emre amadeliğinin mevsimsel ve anlık değişimi, doğalgazın varlığı ve yağış oranları kısıtsız gün öncesi piyasa takas fiyatlarında (anlık elektrik fiyatlarında) önemli dengesizliklere sebebiyet vermektedir.



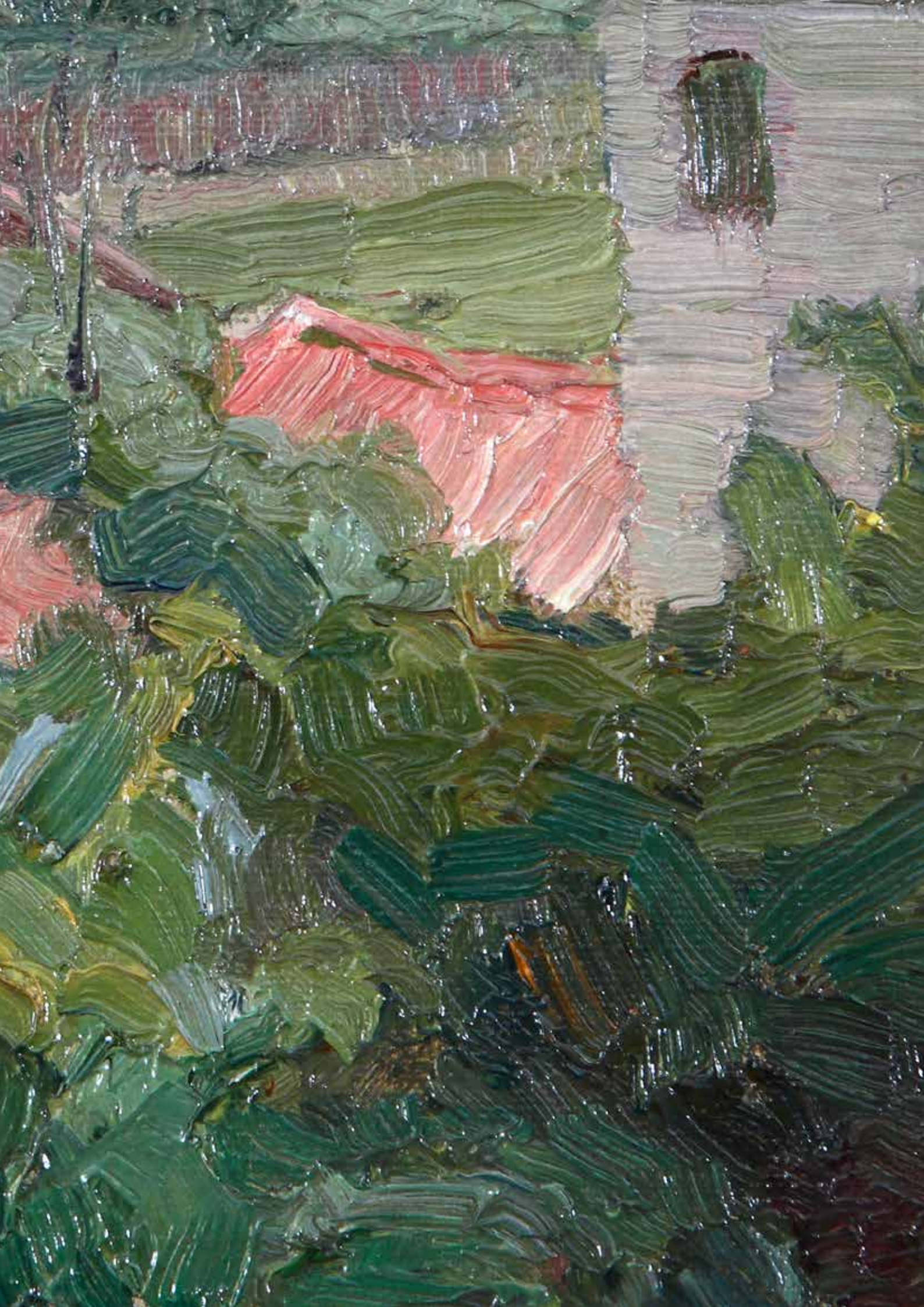
Çeşitliliğin enerjisi



Lifij'in renk kullanımındaki ustalığı, kendine özgü desenleri ve teknik disiplini ile birleşince tuvale farklı bir enerji yansır. Bu enerji, eserin zamana karşı gücünü ve dayanıklılığını artırır.



Turcas olarak zorlu koşullara karşı kendimizi daha dayanıklı hale getirmek için 10 sene önce portföyümüzü çeşitlendirmeye karar verdik. Enerji alanında kaynak çeşitliliğine giderek riskleri minimize etme yolunda adımlar attık.



Turcas Enerji Holding, faaliyet alanlarını geliştirirken elektrik üretim kaynaklarını çeşitlendirmeye odaklanmaktadır.



Turcas Petrol A.Ş., enerji alanındaki iştiraklerini Turcas Enerji Holding A.Ş. bünyesinde tek çatı altında toplamıştır.

Doğalgaz fiyatlarının maliyet bazlı fiyatlandırma ile belirlenmesi, doğalgazda kaynak çeşitliliğinin sağlanması, doğalgaz likiditesinin artırılması ve serbest piyasada tedarik imkanlarının 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, derinliğini ve arz güvenliğini artıracaktır.

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

Borsa İstanbul bünyesinde kurulan enerji finansal türev işlemlerinin gerçekleştirildiği Enerji Borsası ve spot piyasa işlevi ile fiziki elektrik teslimatının piyasa işletmeciliğini üstlenmiş olan Enerji Piyasası İşletme Anonim Şirketi (EPIAŞ EXIST), şimdiye kadar belirtilen tüm hususların işlerlik

kazanmasını destekleyecek bir platform oluşturmaktadır. 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 riskten korunmalarını sağlayan standart tedarik anlaşmaları, kârlılığı uzun vadeli sözleşmeler yolu ile güvence altına alacak ve taraflara riskten kaçınma imkanı sunacaktır. Üretici, arz tarafındaki verimliliğini, tüketici talebinin beğenisine sunacak ve verimli portföy sahipleri uygun maliyetli enerji tedarik anlaşmaları ile kârlılıklarını güvence altına alacaktır.

Elektrik Piyasası – Mevzuat Değişiklikleri

Yasal altyapı ve ikincil mevzuatta yapılan değişiklikler, yatırımcıların fizibilitelemlerini olumsuz yönde etkilemektedir. Enerji ve özellikle doğalgaz fiyatlarının uluslararası pazar yeri (hub) fiyatları ile paralellik göstermeyen enerji emtia fiyat oluşumu (elektrik ve gaz), proje geliştirmenin önündeki zorluklar (yeni bağlantı görüşlerinin ilerleme göstermeyen lisanslı projeler sebebiyle alınamaması, izin, lisans,

ruhsat prosedürlerindeki zorluklar vb.), doğalgaz piyasasında serbestleşmenin sağlanamamış olması, elektrik üretim sektöründe kamunun alım garantili projeleri sebebiyle piyasaya açıklık oranının düşmesi, görevli perakende tedarik şirketlerine kamu fiyat kontrolünde senelik ikili anlaşma ile enerji tedarik edilmesi, serbest tüketici limitinin sıfırlanmaması, aktif enerji satış tarifesinin bu sebeple hala geçerliliğini koruması ve kısıt dönemlerinde kamunun arz ve fiyat oluşumuna müdahalesi sebebiyle yatırımcı ve yeni finansman kaynaklarının piyasaya çekilmesinde güçlükler yaşanmaktadır.

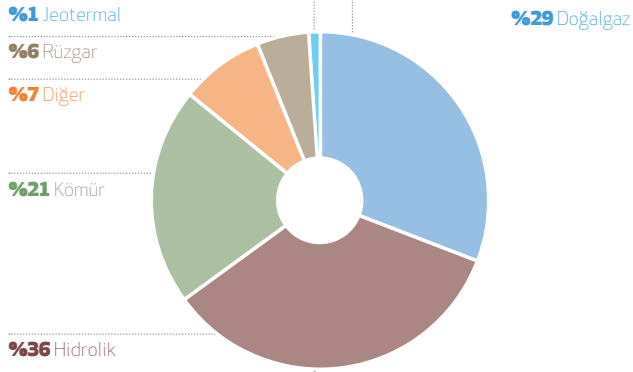
Bu konuda düzenleyici kurum olarak EPDK'nın ve arz güvenliğini korumakla yükümlü olan T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın yüksek tüketim artışı ile tehlike altına girebilecek arz güvenliğine proaktif önlem alması ve trafo/hat kapasitelerinin gerçek yatırımcılar tarafından verimli değerlendirmesini sağlaması beklenmektedir. Arzın talebi giderek azalan oranlarla karşılayabilmesi, doğal olarak son tüketiciye elektrik maliyetlerinde artış olarak yansiyabilecektir.





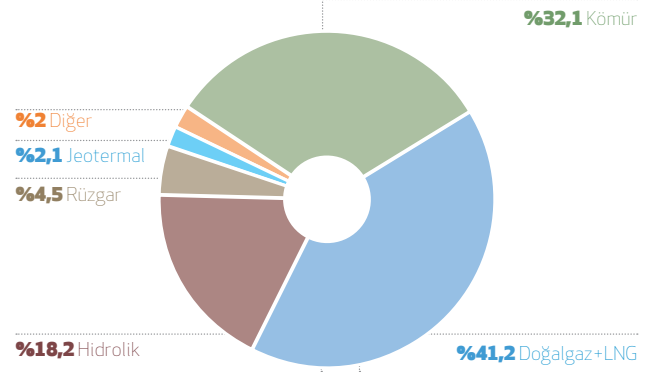
KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ DAĞILIMI (2015)

Kaynak: TEİAŞ

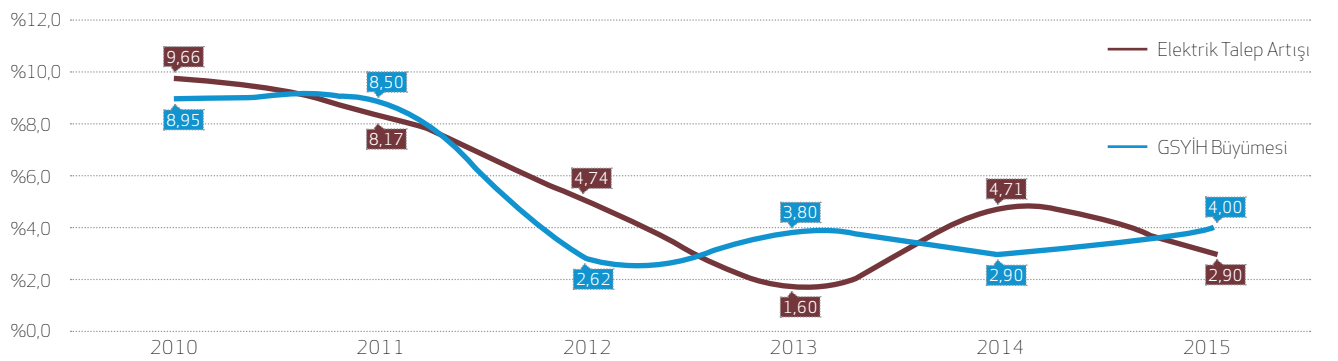


KAYNAK BAZINDA ELEKTRİK ÜRETİMİ DAĞILIMI (2015)

Kaynak: TEİAŞ



GAYRİSAFİ YURTIÇİ HASILA (GSYİH) VE ELEKTRİK TALEBİ ARTIŞ ORANLARI (2010 - 2015)

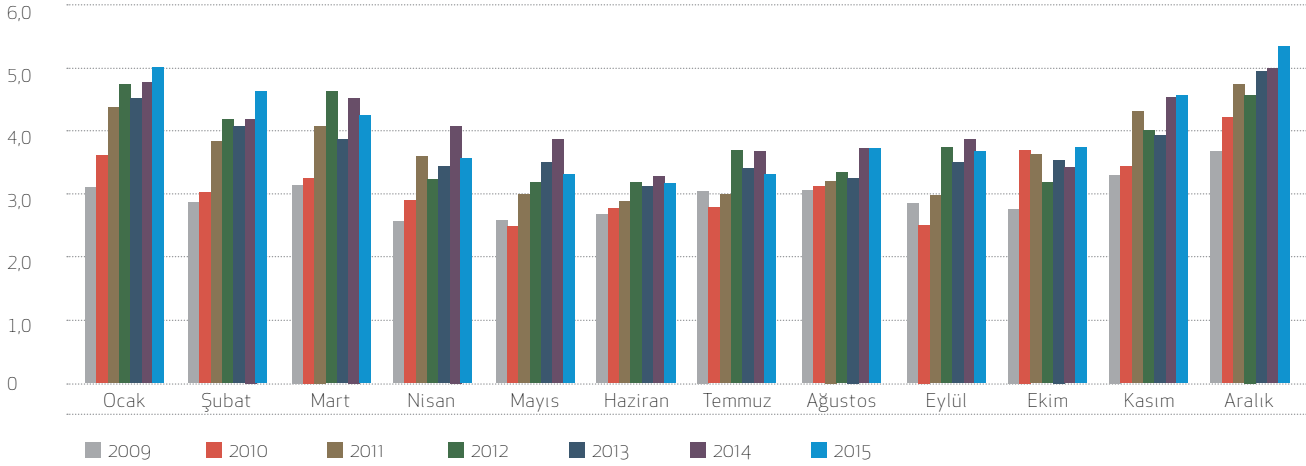


ENERJİ

Turcas Enerji Holding'in 2015 sonu itibarıyla öz kurulu güç kapasitesi, doğalgaz kaynaklı 232,5 eşdeğer MW'tır.

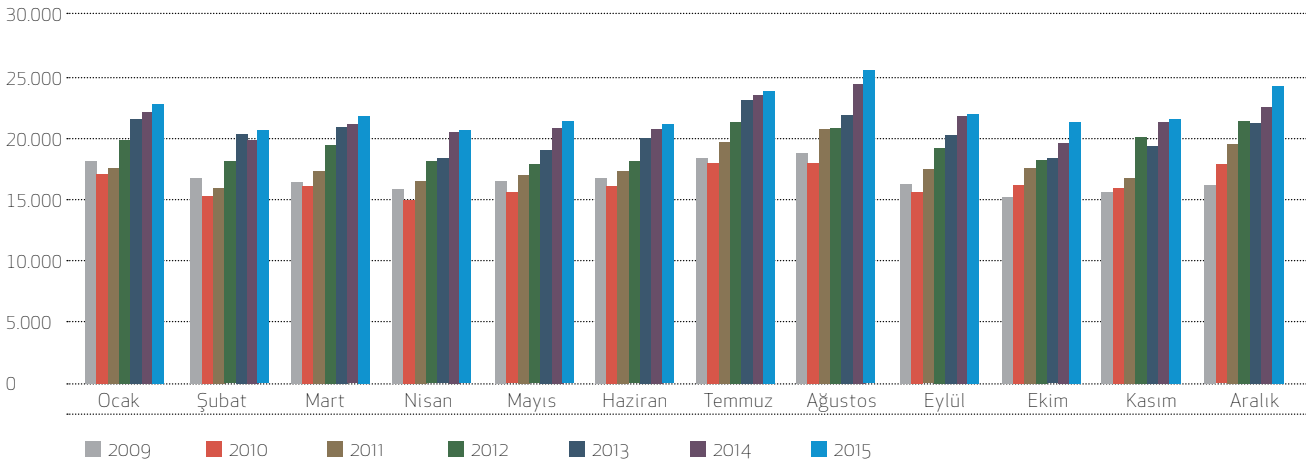
AYLIK BAZDA DOĞALGAZ İTHALATI (MİLYAR M³, 2009-2015)

Kaynak: TEİAŞ



AYLIK BAZDA ELEKTRİK TALEBİ (GWH 2009-2015)

Kaynak: TEİAŞ



Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.

2000 yılında kurulan Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., (TETSAŞ) Yönetim Kurulu kararı ile Türkiye enerji piyasalarının serbestleşmesine paralel oluşacak likidite ve derinlik gelişimini takip ederek son tüketiciye enerji tedariki, tezgahüstü piyasalarda düzenlenmiş ikili anlaşmalar, tedarikçiler arası ikili anlaşmalar ve Enerji Borsası'ndaki türev ürünleri yolu ile değer yaratmaya odaklanacaktır.

6 Mayıs 2015 tarihli TETSAŞ Yönetim Kurulu Kararı uyarınca; kaynakların daha verimli yatırımlara kanallize edilmesi hedefine paralel olarak perakende elektrik satış faaliyetlerinin kademeli olarak azaltılmasına karar verilmiştir. Buradan hareketle, TETSAŞ tarafından mevcut perakende müşteri portföyüne karşı olan sözleşmesel yükümlülükler yerine getirilecek olup, perakende müşteri portföyüne

söz konusu tarihten itibaren yeni müşteri eklenmeyecektir. Hali hazırda TETSAŞ'ın sahip olduğu Tedarik Lisansı çerçevesinde yürütülen toptan satış faaliyetlerine ise devam edilecektir. TETSAŞ, piyasa koşullarında oluşabilecek olumlu gelişmelere bağlı olarak, perakende satış faaliyetlerine ileride tekrar odaklanabilecektir.



Enerjide kalıcı atılımlar



RWE & Turcas Güney Elektrik
Üretim A.Ş.'nin ödenmiş sermayesi
1.072.000.000 TL'dir.

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



Denizli Doğalgaz Kombi Çevrim Elektrik Santrali

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 ve toplam 600 milyon Euro yatırım bedeline sahip Denizli Doğalgaz Kombi Çevrim Elektrik Santrali, 22.06.2013

tarihli T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulü ile ticari işletmeye geçmiştir. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin misyonu doğrultusunda, yılda yaklaşık 6 bin gigavatsaat elektrik enerjisi üretim kapasitesine sahip doğalgaz yakıtlı kombi çevrim santralini işletmektedir. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin ödenmiş sermayesi 1.072.000.000 TL'dir. TEÜAŞ, bu yatırımıyla 2013 yılında öz kurulu güç kapasitesini doğalgaz kaynaklı 232,5 eşdeğer MW'a çıkarmıştır. İşletmede olan santral, 2,5 yıllık süreç içerisinde yüksek emre amadelik oranı ile değer yaratmıştır. Santral yük alma/yük atma esnekliği ile sistem işletmecisi TEİAŞ'ın yük emirlerine tam cevap vermiş ve şebeke arz güvenliğine destek sağlamıştır.

Tesiste verimliliği artırıcı yatırımlar sürdürülerek rekabetçiliğin artırılması sağlanmaktadır.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. misyonu doğrultusunda, yılda yaklaşık 6 bin gigavatsaat elektrik enerjisi üretim kapasitesine sahip doğalgaz yakıtlı kombi çevrim santralini işletmektedir.



ENERJİ

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



RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş. 2012 yılı sonunda gaz toptan satış faaliyetlerini de kapsayan Spot LNG İthalat lisansı almıştır.



RWE & TURCAS DOĞALGAZ İTHALAT VE İHRACAT A.Ş.

Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali'nin gaz tedarikini 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 İthalat lisansı almıştır. RWE & Turcas Doğalgaz İthalat ve İhracat A.Ş., organize enerji piyasalarındaki gelişmelere paralel olarak serbestleşmenin ve dolayısıyla hacim ile likiditenin artması sonucu tezgah üstü piyasalarda, gün öncesi ve dengeleme piyasalarında fiziksel teslimata dayalı faaliyet alanlarını geliştirecektir.



Denizli ili merkezi Karakova Beldesi'nde bulunan arama ruhsatına haiz alanda 2015 yılında gerçekleştirilen sondaj çalışmaları ile işletme ruhsatına geçiş sağlanmıştır.



TURCAS YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

Turcas'ın bünyesindeki yenilenebilir enerji kaynaklarına ait tüm projelerin geliştirilmesi amacıyla kurduğu Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., sahibi olduğu arama ruhsatları ile Aydın, Denizli ve Manisa illerinde jeotermal kaynaklardan elektrik enerjisi üretimi etüt çalışmalarına başlamıştır. Denizli ili merkezi Karakova Beldesi'nde bulunan arama ruhsatına haiz alanda jeoloji, jeofizik ölçüm ve etüd ile jeotermal potansiyelin keşfine yönelik çalışmalar tamamlanmış olup sondaj için uygun arazi belirlenmiştir, 2015 yılında gerçekleştirilen sondaj çalışmaları ile işletme ruhsatına geçiş sağlanmıştır. Yatırımın ileri aşamalara taşınması için üretim sondajının artırılması planlanmaktadır. Manisa ili Gölarmara ilçesinde bulunan arama ruhsatına haiz alanda jeoloji, jeofizik ölçüm ve etüd ile jeotermal potansiyelin keşfine yönelik çalışmalar 2015 yılı boyunca sürdürülmüştür. Aynı zamanda, 2015 yılı içerisinde Manyetotellürük (Magnetotelluric-MT) veri toplama çalışmaları tamamlanmıştır.



TURCAS PETROL A.Ş.
2015 FAALİYET RAPORU

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., 2016 yılında üretim lisansı almayı hedeflemektedir.

TURCAS BM KUYUCAK JEOTERMAL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.



Aydın İli Kuyucak İlçesi Yöre Mahallesi'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 Eylül 2013'te Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. kurulmuş 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 etmiş, 2014 yılı Kasım ayında ilk üretim

sondajı ve kısa süreli kuyu akış testleri tamamlanmıştır. Keşfedilen potansiyel ile birlikte üretim kuyusu sondajı sayısının artırılması amacıyla 2., 3. ve 4. üretim kuyusu sondajına Aralık 2014-Kasım 2015 arasında tamamlanmıştır. Böylece ilk faz elektrik üretimi kapasitesi 8 MW'a, lisans başvuru kapasitesi de toplam 18 MW'a yükseltilmiştir.

1 Mart 2016 tarihinde TBK ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında 15 milyon Euro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarında nakdi ve/veya gayrinakdi ve 10 milyon Türk Lirası tutarında gayrinakdi, azami 30 ay anapara geri ödemesiz olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi imzalanmıştır. Kredi, toplam 71 milyon 250 bin ABD Doları (finansman maliyetleri dahil) tutarındaki Kuyucak jeotermal elektrik üretim santrali yatırımının finansmanında kullanılacaktır.

2016 senesinde üretim potansiyelinin belirlenerek ilk üretim modülünün siparişinin verilmesi planlanmaktadır. Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., 2016 yılında üretim lisansı almayı hedeflemektedir.

Söz konusu yatırımın 8 MW'lık ilk fazının 2017 yılının üçüncü çeyreğinde, ikinci fazının ise 2018 yılının üçüncü çeyreğinde ticari işletmeye geçmesi planlanmaktadır.



SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

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



TURCAS VE İŞTİRAKLERİNDE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Turcas Sürdürülebilirlik İlkeleri

Bizim için enerji, ülkemize değer katmak demek. 85 yıldır bu bilinçle çalışıyor, ülkemizin enerji arz güvenliğine katkıda bulunan öncü ve yenilikçi projeleri hayata geçiriyoruz.

Turcas olarak işimizde esas aldığımız, koruyup geliştireceğimiz ve çalışanlara aktaracağımız değerler; saygınlık, etik ilkelere ve mevzuata uyum, bağlılık, işbirliği, sürdürülebilirlik, özgüven ve azımdır. Açıklık, şeffaflık ve hesap verebilirlik ile tanımlanan ve günümüzde giderek daha da yaşamsal bir önem kazanan kurumsal yönetim anlayışı, Turcas bünyesindeki tüm şirketlerin faaliyetlerinde vazgeçilmez bir unsur olarak yer alır.

Kurumsal Yönetim Uyum Raporu'nda da yer verildiği üzere Turcas, "menfaat sahipleri"ni "paydaş" olarak değerlendirir ve her türlü çalışmayı kurumsal sosyal sorumluluk kapsamında ele alır. Şirket'in kurumsal yönetim uygulamalarını değerlendirmek amacıyla her yıl düzenli olarak

Kurumsal Yönetim Derecelendirmesi yaptırılır ve Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) aracılığıyla kamuoyuna açıklanır. BIST Kurumsal Yönetim Endeksi'nde yer alan bir şirket olan Turcas, Kurumsal

Yönetim Uyum Derecelendirme Notu'nu her yıl yükseltmek için tüm şirket faaliyetlerinde Kurumsal Yönetim İlkeleri'ni öncelikli kriterler olarak göz önünde tutar.

Turcas Sürdürülebilirlik Politikası İş stratejimizin temelinde "insan ve çevre merkezli sürdürülebilir büyüme ilkesi" yer alır.

- Türkiye'nin en köklü enerji şirketlerinden biri olarak, uzun vadeli, geleceğe yönelik yatırımlar yaparız.
- Tüm yatırımlarımızda, içinde yaşadığımız topluma değer sağlamayı temel sorumluluğumuz olarak benimseriz.
- Hizmetlerimizin ülke ekonomisine katma değer yaratması, yenilikçi nitelikte olması ve çevre ile uyumlu olması için çalışırız.





Shell & Turcas Petrol, İSEÇ (İş Sağlığı, Emniyet ve Çevre) kurallarını tüm faaliyetlerinde titizlikle uygulamaktadır.



- Kurumsal Sosyal Sorumluluk ilkesini, sürdürülebilir büyümenin temel dayanak noktası olarak görürüz.
- Sorumlu, etik ve şeffaf bir yönetim anlayışını benimseriz.

Turcas'ın ana iştirakleri Shell & Turcas Petrol A.Ş. ile RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin kurumsal sosyal sorumluluk anlayışı, şirketimizin sürdürülebilirlik yaklaşımının ana eksenlerini oluşturmaktadır.

Shell & Turcas'ta Sürdürülebilirlik

Shell & Turcas Petrol, sürdürülebilirlik yaklaşımı çerçevesinde tüm faaliyetlerini ekonomik, sosyal ve çevresel anlamda sorumluluk ilkesiyle yürütmektedir. İnsana ve çevreye saygı odaklı bir iş yapma anlayışına sahip olmanın yanı sıra topluma ve kültürel mirasımıza katma değer sağlayan faaliyetlere de destek vermektedir.

İş Sağlığı, Emniyet 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. Tüm operasyonlarında olası kazalara karşı "Hedef Sıfır" vizyonu ile faaliyetlerini sürdürmektedir. Sıfır kaza, sıfır döküntü olarak özetlenebilecek "Hedef Sıfır" vizyonu ile çevreye ve insan hayatına zarar verebilecek her türlü kazanın maksimum ölçüde engellenmesini amaçlamaktadır.

Shell & Turcas, 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 önceliklerinden biri olarak görmektedir.

Shell & Turcas bu kapsamda, akaryakıtın terminallerden istasyonlara nakliyesi sürecinde tanker sürücülerinin sürüş güvenliği, tanker

ve teknik donanımlar ile istasyon içi-istasyon dışı ikmal operasyonları konularında ayrı ayrı tedbirler almakta ve sürücülerin emniyet bilincini artıracak çalışmalar yapmaktadır.

2007 yılından beri tüm istasyonlarda düzenli olarak verilen emniyet eğitimlerin teorik bölümlerinde sektörel kazalar görsel sunumlarla paylaşılmakta, bu kazaların oluş nedenleri ve kazalardan çıkarılması gereken öğrenimler tartışılarak alınması gereken aksiyonlar belirlenmektedir.

Eğitimin pratik bölümlerinde ise çalışanlara istasyonlarda acil durumlarda yapılması gerekenler ve çalışılacak cihaz ve ekipmanların kullanım yöntemleri gerçekleştirilen kapsamlı tatbikatlarla anlatılmaktadır.



KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Turcas Petrol, sosyal paydaşlarının beklentilerini her zaman göz önünde bulundurmakta ve toplumun ihtiyaçlarına uygun bir kurumsal sorumluluk bilinciyle hareket etmektedir.



Belkıs ve Erdal Aksoy
Anadolu Bursiyerlerimiz ile birlikte

TURCAS PETROL'DE KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Anadolu Bursiyerleri Programı

Turcas Petrol, sosyal paydaşlarının beklentilerini her zaman göz önünde bulundurmakta ve toplumun ihtiyaçlarına uygun bir kurumsal sorumluluk bilinciyle hareket etmektedir. Bu nedenle desteğini Türk toplumunda en çok önem verilen konulardan biri olan 'eğitim' alanında yapmaya gayret göstermektedir.

2014-2015 öğrenim yılı başı itibarıyla, başarılı olan ihtiyaç sahibi öğrencilerin tam burslu eğitim görebilmeleri için oluşturulan "Anadolu Bursiyerleri Programı" kapsamına destek verilmeye başlanmıştır. Bu sayede 2 parlak genç, Turcas bursu ile Koç Üniversitesi'nde öğrenim hakkı elde etmiştir. Elektrik Elektronik Mühendisliği ve Endüstri Mühendisliği bölümlerine yerleşen

Turcas bursiyerleri, öğrenim süreleri boyunca okul ve ders kitaplarının ücretinden muaf olarak yurtlarda ücretsiz konaklamakta ve aylık ceph harçlığı edebilmektedir. Çeşitli şirket aktivitelerine davet edilen öğrenciler belirli periyotlarda firma yöneticileri ile bir araya gelmekte ve kurmuş oldukları kişisel bağları güçlendirebilmektedir.

SHELL & TURCAS'TA KURUMSAL SOSYAL SORUMLULUK

Topluma katkı sağlayacak emniyet, eğitim, inovasyon ve kültür alanlarında projeleri hayata geçiren Shell & Turcas, özellikle uzman olduğu faaliyet alanlarına yakın, sürdürülebilir çözümler üretebileceği konulara öncelik vermektedir. 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 ile ilgili toplumsal projeler, eğitim ve kültür alanında sağladığı destekler, Shell & Turcas'ın kurumsal sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde gerçekleştirdiği çalışmalar arasında yer almaktadır.

Shell & Turcas, yol emniyeti konusunda farkındalık yaratmak üzere düzenlediği eğitimlerle toplam yüz bin kişiye ulaştı.



Yol Emniyeti

Sürdürülebilirlik stratejisinin en önemli konu başlıklarından biri olan yol emniyeti alanındaki projeleri ile çalışanlarının, tedarikçilerinin ve hizmet aldığı lojistik şirketlerinin çalışanlarının emniyetli bir şekilde seyahat etmesini sağlayan Shell & Turcas, toplumun genelinde de bu konudaki farkındalığı artırmak üzere projeler yürütmektedir.

Dünya Sağlık Örgütü'nün (WHO) başlattığı "Yol Emniyeti Eylem 10 Yılı" programına destek sağlayan Shell & Turcas, yol emniyeti konusunda farkındalık yaratmak üzere düzenlediği eğitimlerle toplam yüz bin kişiye ulaştı. WHO'nun dünya genelinde yol emniyeti

Türkiye'nin enerji sektörüne, sanayisine, üretimine ve istihdamına katkıda bulunan Shell & Turcas, sıfır kaza anlamına gelen "Hedef Sıfır" vizyonu ile yürüttüğü "Yol Emniyeti" çalışmalarını aralıksız sürdürüyor.



çıtısı en düşük 10 ülkede başlattığı "10 Ülkede Güvenli Trafik Projesi" (RS10) kapsamında Kocaeli'de hayata geçirilen Güvenli Trafik Projesi'ne katkı sağlayan Shell & Turcas, "emniyet kemeri" ve "hız" konularına odaklanan proje dahilinde devrilme ve çarpma simülatörleri ile güvenli sürüş ve yol emniyeti konularında eğitimler verildi. Ayrıca program çerçevesinde "Yaşama Sözümüz Var" sloganıyla Türkiye'nin farklı bölgelerinde düzenli yol emniyeti eğitimleri organize edilmekte, sürücülerinin eşleri ve çocuklarına yönelik bilinçlendirme toplantıları gerçekleştirilmektedir. Bu bağlamda sürücülere yönelik devrilme, çarpışma, alkol ve hız simülasyonları uygulanmaktadır. Bağımsız bir araştırma kuruluşunun 40 binin üzerinde aracı kapsayan araştırması, proje sonucunda pilot bölge olan Kocaeli'de sürücü kemer takma oranının %29'dan %43'e yükseldiğini, yolcu emniyet kemeri takma oranının ise %28'den %36'ya çıktığını göstermektedir.

"Yaşama Sözümüz Var" sloganıyla 100.000 kişiye ulaşıldı

Shell bu kapsamda Dünya Sağlık Örgütü'nün (WHO) "Yol Emniyetinde Eylem 10 Yılı" programına destek veriyor. Ayrıca ağır vasıta sürücülerinin ihtiyaçlarına uygun bir şekilde kurduğu Extra Mola İstasyon ile uzun süre araç kullanmak zorunda olan kamyon şoförlerine teorik ve uygulamalı eğitimler veren Shell Türkiye, tüm bu çalışmaları ile son beş yılda 100 bin kişiye ulaştı.

Yılda 1 günü, faaliyet gösterdiği tüm ülkelerde "Emniyet Günü" olarak belirleyip, eş zamanlı düzenlenen etkinliklerle çalışanlarının, tedarikçilerinin ve iş ortaklarının emniyet konusunda daha donanımlı hale gelmesini sağlayan Shell, "Hedef Sıfır" vizyonuna ulaşmak amacıyla ölüm ve yaralanma gibi ciddi risk içeren kazaları önlemek için "Hayat Kurtaran 12 Kural" tespit etti. Bu kurallar, çalışanların ve yüklenicilerin neleri bilmesi ve yapması gerektiğinin altını çizmektedir. Bu kapsamda

yol emniyeti ile ilgili olan kurallar; emniyet kemerinin takılması, alkol ve uyuşturucu madde etkisi altında araç kullanılmaması, yasal olarak belirtilen hız limitinin aşılmaması, araç sürerken cep telefonu ile konuşulmaması ve sürücülerin, yola çıkmadan önce yolculuk yönetim planını oluşturmasını kapsamaktadır.

Bu kurallara sadece Shell & Turcas çalışanları değil, aynı zamanda tüm tedarikçileri ve Shell'in hizmet aldığı lojistik şirketlerinin çalışanları da hizmet verilen süre boyunca uymak zorundadırlar. Shell Türkiye ayrıca, periyodik olarak düzenlediği teorik ve uygulamalı eğitimlerle çalışanlarının ve karayolu nakliye operasyonlarındaki sürücülerin emniyet bilincini artırmaktadır.



2015 yılında ilk kez düzenlenen Ecomarathon Türkiye büyük ilgi gördü.



2013 yılında imzalanan Kurumsal Trafik Güvenliği Deklarasyonu ile Trafikte Sorumluluk Hareketi platformuna üye olan Shell & Turcas, trafik güvenliğine gönüllü olarak destek veren ilk şirketlerdendir.

Shell & Turcas her yıl, yol emniyeti alanında yaptığı çalışmaları, bilgi ve tecrübelerini hizmet aldığı tedarikçilerin, taşımacıların ve lojistik şirketlerinin yöneticileri ve çalışanları ile paylaşmak üzere Yol Emniyeti Konferansı düzenlemektedir.

2013 yılında imzalanan "Kurumsal Trafik Güvenliği Deklarasyonu" ile Trafikte Sorumluluk Hareketi platformuna üye olan Shell & Turcas, trafik güvenliğine gönüllü olarak destek veren ilk şirketlerdendir.



12 Kasım 2015 tarihinde altıncısı düzenlenen Shell Türkiye Yol Emniyeti Konferansı'na yaklaşık 200 kişi katılım gösterdi. "Hedef Sıfırı Başarıyoruz Çünkü Önemsiyoruz" temasıyla gerçekleştirilen konferansta, çok sayıda uzman konuk, bilgi ve deneyimlerini katılımcılarla paylaştı. Shell & Turcas CEO'su Felix Faber Shell'in "12 Hayat Kurtaran Kural"ının önemine dikkat çekti ve tehlikeli durumlara müdahale kültürünün geliştirilmesinin yol emniyeti için önemini anlattı. Shell'in küresel çapta faaliyet gösteren Yol Emniyeti ekibinin üst yöneticileri Bernd Marx ve Brian Sambirsky de konuşmalarında Shell'in küresel düzeyde yol emniyetine verdiği önemi vurguladılar ve bu alanda dünyadaki uygulamaları aktardılar.

Shell'in Güney Afrika operasyonlarındaki örnek yol emniyeti uygulamalarının ve yaşanan olayların Shell Yol Emniyeti Güney Afrika Ekibi tarafından dinleyicilerle paylaşılmasının ardından, Türkiye Ralli Şampiyonlarından Volkan Işık, güvenli sürüş teknikleri ve sürücü kusurları konusunda bir sunum yaptı. Volkan Işık'ın konuşmasının hemen ardından sahne alan Adex Akademi Uluslararası Yol Emniyeti Uzmanı ve Adalet Bakanlığı Bilirkişisi Mert İntepe, Ağır Vasıta Araç Kaza Analizi üzerine katılanlarla bir grup çalışması gerçekleştirdi.

Yol Emniyeti Konferansı kapsamında Soulink Consulting şirketinin kurucusu Işılsu Vural, sürücülere yönelik koçluk eğitimi üzerine bir seminer verirken GÜSEM (Güvenli Sürücülük Eğitim Merkezi) kurucu ortağı Yener Gülünay

"İnteraktif Binek Araç Kaza Analizi" ile ilgili, EMBARQ Türkiye'den Yol Güvenliği Projesi Yöneticisi Tolga İmamoğlu da "Kara Noktaların Tespiti, Önemi ve Analiz Yöntemleri" üzerine bir sunum gerçekleştirdi. Shell Upstream Türkiye'nin petrol ve doğalgaz arama çalışmalarında görev alan sürücülerin emniyet performansını nasıl artırdıklarını anlatan Levent Demir, başarılı uygulama örneklerine de değindi.

Konferansta ayrıca Haziran ayında Hollanda'da düzenlenen Shell Eco-marathon Avrupa yarışmasında, 197 takım arasından sıyrılarak "Emniyet Ödülü"nün sahibi olan Yıldız Teknik Üniversitesi AE2 takımına teşekkür plaketi verildi.

Shell Eco-marathon (SEM)

Shell & Turcas gençlerin kendilerini inovasyon, teknoloji ve mühendislik alanlarında geliştirmesine Shell Eco-marathon ile katkıda bulunmaktadır. Gençleri geleceğin enerji teknolojileriyle çalışan araçlar geliştirmeye teşvik etmek üzere Shell'in küresel düzeyde düzenlediği yarışmaya, 2005'ten bu yana Türkiye'den 120'nin üzerinde takım ve 1500'e yakın öğrenci katılmıştır. 16-25 yaş grubundaki öğrenciler, tasarlayıp ürettikleri araçlarla Shell Eco-marathon'a katılarak en az enerji ile en uzun mesafeyi kat etmek üzere mücadele etmektedir.

Türk takımları 2005 yılından bu yana 10 kez, kendi kategorilerinde ilk 10'a girmeyi başarmıştır. 2015 yılında Yıldız Teknik Üniversitesi, Shell Eco-marathon Avrupa Emniyet Ödülü'nü alma başarısını göstermiştir. Shell Eco-marathon'a Türkiye'den üniversitelerin yanında liseler de katılmıştır. Özel Şişli Terakki Lisesi 2005 yılından bu yana her yıl organizasyona katılarak sürekli olarak iyileşen bir performans sergilemiştir.

2015'te Shell Eco-marathon'u ilk kez, Türkiye İhracatçılar Meclisi (TİM) ve Otomotiv Endüstrisi İhracatçıları Birliği (OİB) işbirliğiyle Türkiye'de düzenleyen Shell & Turcas, yarışmaya Türkiye'nin farklı illerinden 185 üniversite ve lise öğrencisinin katılımını sağlamıştır.

"Shell Eco-marathon Türkiye"de dereceye giren takımlara ödülleri, Türkiye İnovasyon Haftası'nda, İnovasyon Haftası'nın onur konuğu Hollanda Prensi Maurits Van Oranje-Nassau, TİM Başkanı Mehmet Büyükekşi ve Shell Türkiye Ülke Başkanı Ahmet Erdem tarafından verilmiştir.

Serbest piyasada fiyatı yaklaşık 50 kuruş olan 1 kW's elektrik 144 km yol kat etmeyi başaran Karadeniz Teknik Üniversitesi'nin birinci olduğu yarışmada, Gediz Üniversitesi "İnovasyon", Ankara Üniversitesi "Tasarım", Yıldız Teknik Üniversitesi "Emniyet", Terakki Okulları "Takım Ruhu" ve Konya Diltaş Lisesi de "Gelecek Vaat Eden Takım" ödülünü kazanmıştır.

Türkiye İhracatçılar Meclisi ile A.T. Kearney işbirliğinde gerçekleştirilen ve 488 firmanın başvurduğu İnovaLİG 2015'te, ödüle layık görülen tek akaryakıt şirketi olan Shell & Turcas, "İnovasyon Yaşam Döngüsü ve Süreçleri" kategorisinde ödül alan ilk üç şirketten biri oldu. Türkiye'nin önde gelen inovasyon geliştirme platformlarından biri olan İnovaLİG, İstanbul Kongre Merkezi'nde, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın katılımı ile gerçekleştirildi.



Kazanılan ödül ile ilgili konuşan Shell Türkiye Ülke Başkanı Ahmet Erdem, "İnovasyon, Shell olarak çok önemseydiğimiz bir olgu. Yenilikçi fikirlerin hem enerji hem de otomotiv sektöründeki değeri çok büyük. Bu anlamda bize layık görülen İnovasyon Yaşam Döngüsü' ödülü şirket olarak inovatif yaklaşımımızın, yeni fikirlerle açık olduğumuzun bir göstergesidir" dedi.

Gençleri inovatif fikirler üreterek enerji verimliliği yüksek araçlar tasarlamaya ve geliştirmeye teşvik etmek amacıyla bu yıl ilk kez Türkiye'de TİM ile işbirliği yaparak gerçekleştirdikleri Shell Eco-marathon Türkiye yarışmasında öğrencilerin gösterdiği başarıya da dikkat çeken Erdem, "Bu alana verdiğimiz önemin göstergesi olarak, bu yıl ilk kez Shell Eco-marathon etkinliğini TİM'in de desteğiyle Türkiye'ye taşıdık.

"İnovasyon Yaşam Döngüsü ve Süreçleri" kategorisinde üçüncülük ödülü, Shell & Turcas adına Shell Türkiye Ülke Başkanı Ahmet Erdem'e, Ekonomi Bakanı Mustafa Elitaş ve TİM Başkanı Mehmet Büyükekşi tarafından verildi.

Bu sene Shell Eco-Marathon Türkiye'de öğrencilerimizin gösterdiği başarı hepimizin göğsünü kabarttı. Yarışmada dereceye giren takımların ödülleri İnovasyon Haftası'nda veriliyor olması da çok kıymetli ve anlamlı. Umuyoruz bu yıl ilk kez Türkiye'de gerçekleştirdiğimiz ve bundan sonraki senelerde de gerçekleştireceğimiz bu etkinlik sayesinde daha nice mühendis ve bilim insanının yetişmesine katkı sağlamış oluruz" şeklinde konuştu.

RWE & Turcas Denizli Santrali, Türkiye Sağlıklı Kentler Birliği tarafından "Çevreci Tesis Ödülleri" kapsamında ödüle layık görülen 5 tesisten biri olmuştur.



RWE & Turcas'ın ilkokul öğrencileri için başlattığı "Enerji Kutusu" projesi dördüncü yılını tamamladı.

Çatalhöyük Arkeoloji Yaz Atölyesi

Shell&Turcas, dünyanın en çok ilgi gören arkeolojik kazı çalışmalarından biri olan Çatalhöyük kazılarına destek vermektedir. UNESCO Dünya Mirası listesinde yer alan Çatalhöyük'te, Stanford Üniversitesi öğretim görevlisi Prof. Dr. Ian Hodder liderliğinde her yıl dünyanın farklı bölgelerinden gelen 150'ye yakın arkeolog görev almaktadır. Shell & Turcas, kazı çalışmalarına verdiği desteğin yanı sıra, 2003 yılından bu yana düzenlenen Çatalhöyük Arkeoloji Yaz Atölyesi ile çocuklarda ülke mirasına sahip çıkma konusunda farkındalık yaratmaktadır. Çatalhöyük Arkeoloji Yaz Atölyelerine bugüne kadar 7000'e yakın öğrenci katılmıştır.

Derince Özel Eğitim Uygulama Merkezi

Shell & Turcas'ın özel eğitime ihtiyaç duyan çocuklara okul imkanı sağlamak amacıyla Kocaeli Valiliği'nin kullanımına verdiği Derince'deki binası, "Derince Özel Eğitim Uygulama Merkezi ve Derince Özel Eğitim İş Uygulama Merkezi" adıyla eğitim vermektedir. Merkez, orta ve ağır derecede zihinsel öğrenme yetersizliği olan çocuklara eğitim imkanı sağlamaktadır.

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 imkanına kavuşmuştur.

Sera Gazı Emisyonları'nın Takibinde Gönüllü Pilot Tesis

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., Denizli Santrali ile Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından Dünya Bankası işbirliğinde yürütülen Sera Gazı Emisyonları'nın Takibi projesinin gönüllü şirketlerinden biri oldu. Ocak-Temmuz 2015 tarihleri arasında gerçekleşen proje kapsamında, Sera Gazı Emisyonu İzleme Planı, Sera Gazı Emisyon Raporu ve Doğrulama Raporu'nun hazırlanmasına yönelik teknik destek sağlandı. RWE & Turcas Teknik Genel Müdürü Hans-Jürgen Petschke; "Elektrik sektöründe, İzleme Planı ve Emisyon Raporu hazırlanmasına yönelik pilot çalışmaların gerçekleştirilmesinde RWE & Turcas olarak yer almak bizim için büyük gururdur" dedi. Petschke; Türkiye'de enerji arz güvenliğini ve çevre dostu enerji üretimini destekleyerek, müşterilerine yenilikçi ürün seçenekleri sunmayı ve sektöre katkıda bulunmayı hedeflediklerini de ifade etti.

Enerji Kutuları

2012-2013 eğitim yılından başlayarak uygulanan RWE & Turcas Enerji Kutusu projesi, bu yıl dördüncü yılını tamamlamıştır. Ocak ayında Enerji Verimliliği Haftası'nda çocuklarımızı enerji tasarrufu konusunda bilgilendirmek amacıyla hazırlanan enerji kutuları ile çocuklarımıza "Enerji Hırsızının Peşinde" kitapçıkları dağıtımı gerçekleştirildi. Aynı zamanda beslenme çantası olan enerji kutuları Honaz bölgesinde 16 okulda tüm 1 - 4. sınıf öğrencilerine iletili. Sürdürülebilir enerji tasarrufu eğitimi projesi kapsamında her eğitim yılı başlangıcında ilkokula birinci sınıf çocuklarımıza enerji kutularının dağıtımı ile şimdiye kadar 4,000'i aşkın öğrenciye ulaşılmıştır.

En Çevreci Tesis

RWE & Turcas Denizli Santrali, Denizli Büyükşehir Belediyesi'nin de üyesi olduğu Türkiye Sağlıklı Kentler Birliği tarafından 2015 yılında ikincisi düzenlenen "Çevreci Tesis Ödülleri" kapsamında ödüle layık görülen 5 tesisten biri oldu. Ödül kriterleri arasında "Çevre izin ve lisans belgelerinin geçerli olması, 2 yıl içinde çevre cezası almaması, büyükşehir ile illerde 1. sınıf ilçelerde ise 2. sınıf GSM ruhsatına sahip olması" özelliği arandı. Tesisler belirlenirken 'ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi Belgesi' olan firmaların çevreyle ilgili sosyal sorumluluk projeleri gerçekleştirilmiş olmalarına dikkat edildi.



KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

BÖLÜM I- Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne Uyum Beyanı

Turcas Petrol A.Ş. ("Şirket"), esasları Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") tarafından belirlenen "Kurumsal Yönetim İlkeleri"nin uygulanmasına azami ölçüde özen göstermektedir. Kurumsal Yönetim uygulamalarının içselleştirilmesi ve geliştirilmesi konusunda görevlendirilen ve faaliyetleri Şirket'in Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından gözetilen Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri Birimi, kamuyu aydınlatma ve şeffaflık, pay sahipleri ve menfaat sahipleri ile ilişkiler alanlarında Sermaye Piyasası Kanunu, Türk Ticaret Kanunu (TTK), Şirket Esas Sözleşmesi ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde çalışmalarını sürdürmektedir.

Şirket Yönetim Kurulu bünyesinde, SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak Denetim Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Riskin Erken Saptanması Komitesi oluşturulmuştur. Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi'nin faaliyetleri Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

Şirket, 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 BIST Kurumsal Yönetim Endeksi'ne dahil olmaya hak kazanmıştır. Şirket, 2010 yılından itibaren yapılan yıllık değerlendirmeler sonucunda Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu'nu her yıl istikrarlı olarak artırmıştır. Şirket'in Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 3 Mart 2016 tarihi itibarıyla 9,27'den 9,35'e yükseltilmiştir. Bu sonuç, SPK tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne büyük ölçüde uyum sağlandığını teyit etmektedir. Kurumsal Yönetim Derecelendirme raporlarına www.turcas.com.tr adresindeki kurumsal internet sitesinden ulaşılabilir.

ANA BAŞLIKLAR

	AĞIRLIK	NOT (100 üzerinden)
Pay Sahipleri	%25	93,39
Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık	%25	94,34
Menfaat Sahipleri	%15	94,98
Yönetim Kurulu	%35	92,29
Toplam		93,48

Turcas Petrol A.Ş., Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin uygulanması bakımından SPK tarafından şirketlerin sistemik önemlerine göre yapılan gruplamaya göre üçüncü grupta yer almaktadır. Bu kapsamda, Şirket uygulanması zorunlu olan tüm Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uymaktadır. SPK tarafından yayınlanan II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği Madde 6, birinci fıkra uyarınca, üçüncü grupta yer alan Turcas Petrol A.Ş.'de Bağımsız Yönetim Kurulu üye sayısı ikidir.

Öte yandan, uygulanması zorunlu olmayıp Şirket bünyesinde henüz uygulanmayan Kurumsal Yönetim İlkeleri şimdiye kadar herhangi bir çıkar çatışmasına yol açmamıştır. Bu ilkeler aşağıda sıralanmıştır:

- Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 1.4.2 no.lu maddesi uyarınca oy hakkında imtiyazdan kaçınılmaktadır. Her bir pay için bir oy hakkı mevcuttur. Ancak Yönetim Kurulu seçimlerinde detayları bu raporun "Oy Hakları ve Azlık Hakları" bölümünde açıklanan imtiyaz mevcuttur. Yönetim Kurulu'nda yer alan 2 Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi sayesinde, bu imtiyaz halka açık pay sahiplerinin yönetimde temsilini engelleyecek nitelikte değildir.
- Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 4.6.5 no.lu maddesi uyarınca, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ve idari sorumluluğu bulunan üst düzey yöneticilere verilen ücretler ile sağlanan menfaatler yıllık faaliyet raporu vasıtasıyla kamuya açıklanmaktadır. Ancak, bu açıklama kişi bazında değil, Yönetim Kurulu ve üst düzey yönetici ayrımını içerecek şekilde yapılmaktadır.

BÖLÜM II- Pay Sahipleri

2.1. Yatırımcı İlişkileri Bölümü

Yatırımcı ve Pay Sahipleri ilişkileri bölümü Finans Direktörü/CFO Erkan İlhanterkin'e bağlı olarak faaliyetlerini sürdürmektedir. Erkan İlhanterkin, Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3, Türev Araçlar, Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Derecelendirme lisanslarına sahiptir. Ayrıca, Yatırımcı ve Pay Sahipleri ilişkileri bölümünde görevlendirilen ve Sermaye Piyasası Faaliyetleri Düzey 3 lisansı ile Kurumsal Yönetim Derecelendirme lisansına sahip olan Pınar Saatcıoğlu (Ceritoğlu)'nun iletişim bilgileri de aşağıda yer almaktadır.

Bu bölümün temel faaliyet amacı, yatırımcıların kararlarını etkileyebilecek gelişmeler ile finansal ve operasyonel performansa ilişkin bilgileri zamanında, eksiksiz, anlaşılır, tutarlı ve şeffaf bir şekilde kamuya açıklamaktır. SPK-Borsa İstanbul (BİST)-Merkezi Kayıt Kuruluşu (MCK) ilişkileri, sermaye artırımları, temettü ödemeleri, mevcut pay sahipleri ile ilgili işlemler, Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul çalışmaları ile Kurumsal Yönetim Tebliği 11. maddenin 5. bendinde sayılan görevler de bu bölüm tarafından yerine getirilmektedir.

Ad Soyad	Unvan	Telefon	E-mail
Pınar Saatcıoğlu (Ceritoğlu)	Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri Müdür Yardımcısı	0212 259 00 00 (Dahili: 1287)	pinar.ceritoglu@turcas.com.tr



KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

Yatırımcı ve Pay Sahipleri ile ilişkiler bölümü, 2015 yılı içerisinde yürüttüğü faaliyetlere ilişkin bilgileri Kurumsal Yönetim Komitesi toplantılarında komite üyeleri ile paylaşmıştır. Toplantı tutanakları ise değerlendirilmek üzere Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından Yönetim Kurulu'na sunulmuştur. Bu kapsamda, 2015 yılı içerisinde Kurumsal Yönetim Komitesi'ne 5 adet raporlama yapılmıştır. Ayrıca, Yatırımcı ve Pay Sahipleri ile ilişkiler bölümü tarafından yürütülen faaliyetlerle ilgili olarak 17 Mart 2015, 16 Haziran 2015, 14 Eylül 2015 ve 15 Aralık 2015 tarihlerinde yapılan Yönetim Kurulu Toplantıları'nda toplam 4 kez raporlama yapılmıştır.

Şirket, mevcut ve potansiyel yatırımcıları ile yurt içinde ve yurt dışında düzenli olarak görüşmeler yapmakta, faaliyetleri, yatırım planları, mali yapıları vb. tüm konular ve Türkiye'deki makroekonomik durum ve gelişmelerle ilgili detaylı bilgi akışı ve güncellemeleri en şeffaf şekilde sağlamaktadır. 2015 yılında Yatırımcı ve Pay Sahipleri ile ilişkiler bölümü yurt dışında toplam 3 konferansa katılmış, 43 yurt içi-yurt dışı yatırımcı ve analist ile görüşme yapmıştır. Pay sahipleri tarafından dönem içinde yöneltilen 81 adet soru Yatırımcı ve Pay Sahipleri ile ilişkiler bölümü tarafından yanıtlanmıştır. Bilgi talepleri, genellikle hisse performansı, pay senetlerine ilişkin işlemler, temettü dağıtımı ile finansal ve operasyonel performans konularında yoğunlaşmıştır.

2.2. Pay Sahiplerinin Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Pay sahiplerinden gelen bilgi talepleri, sözlü ve/veya yazılı olarak en kısa sürede cevaplanmaktadır. Ayrıca, Şirket'in kurumsal internet sitesinde sıkça sorulan sorulara ve bu soruların yanıtlarına da yer verilmektedir. Pay sahipliği haklarının kullanımını etkileyecek Özel Durum Açıklamaları, KAP (Kamuyu Aydınlatma Platformu) aracılığıyla elektronik ortamda yayınlanmaktadır. Bahsi geçen açıklamalar, Şirket'in kurumsal internet sitesinde hem Türkçe hem de İngilizce olarak yer almaktadır.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 22. maddesi uyarınca, Genel Kurul'da seçilen Bağımsız Denetim Kuruluşu tarafından periyodik olarak bağımsız denetim yapılmaktadır. Özel denetçi

atanması talebinin bireysel bir hak olarak kullanılabilesine ilişkin Şirket Esas Sözleşmesi'nde herhangi bir düzenleme yer almamakla birlikte, 6102 Sayılı TTK 438-439 maddeleri gereğince her pay sahibi bu hakkını kullanabilir. Dönem içinde özel denetçi tayinine ilişkin herhangi bir talep olmamıştır. Hesap dönemi içerisinde mali tablolara ilişkin özel denetim ya da kamu denetimi yapılmamıştır.

2.3. Genel Kurul Toplantıları

Şirket'in 2014 yılı hesap dönemine ilişkin Olağan Genel Kurul Toplantısı 13.05.2015 tarihinde Conrad Otel'i'nde gerçekleştirilmiştir. Olağan Genel Kurul Toplantısı'na toplam 225.000.000 adet paydan %59,6 paya sahip ortaklarımız ve menfaat sahipleri ile bir grup medya da toplantıya iştirak etmiştir. Toplantı, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 27'nci maddesi uyarınca kamuya açık olarak gerçekleştirilmiştir. Genel Kurul'a katılmayan Yönetim Kurulu Üyesi'nin katılmama gerekçesi Divan Kurulu Başkanı tarafından katılımcılara açıklanmıştır. Genel Kurul Toplantısı, pay sahiplerinin elektronik ortamda katılımına imkan verecek şekilde gerçekleştirilmiştir.

Genel Kurul'a davet ilanı, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 27'nci maddesi uyarınca 7 Nisan 2015 tarihli ve 8795 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde, ayrıca 30 Mart 2015 tarihli Dünya ve Hürses gazetelerinde yayınlanmıştır. İlave olarak Genel Kurul toplantısına ilişkin ilanlar, vekaletname örneği, gündem, kar dağıtım tablosu, Esas Sözleşme tadil metni ve mevzuat gereğince duyurulması gereken diğer konuları içeren bilgilendirme dokümanı, dönemin Bilanço ve Kar-Zarar Tablosu toplantı tarihinden 21 gün önce Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanmıştır. Genel Kurul'dan 3 hafta önce döneme ilişkin faaliyet raporu, Bilanço ve Kar-Zarar Tablosu ve ilgili diğer belge ve dokümanlar Şirket merkezinde pay sahiplerinin incelemesine hazır bulundurulmuştur. Genel Kurul gündemine madde eklenmesine ilişkin pay sahiplerinden, SPK'dan ya da Şirket'in ilgili olduğu diğer kamu kurum ve kuruluşlarından herhangi bir öneri talebi alınmamıştır.

Genel Kurul'a katılımın kolaylaştırılması amacıyla Genel Kurul toplantısı, Şirket Genel Müdürlüğü'nün bulunduğu ilde, lokasyon olarak merkezi bir semt olan Beşiktaş-Conrad Otel'de gerçekleştirilmiştir. Gündemdeki konulara ilişkin gerekli bilgilendirmeleri yapabilmek ve olası soruları yanıtlayabilmek amacıyla Yönetim Kurulu Üyeleri, finansal tabloların hazırlanmasında sorumluluğu bulunan yetkililer ve bağımsız denetçiler Genel Kurul toplantısında hazır bulunmuştur. Esas Sermaye Sistemi içerisinde mütalaa

edilen Şirket ödenmiş sermayesinin; 25.364.207,38 TL'si İştirak Hisseleri Satış Gelirleri'nden ve 19.635.792,62 TL'si da Geçmiş Yıl Karları'ndan karşılanmak üzere toplam 45.000.000 TL (%20) bedelsiz olarak 225.000.000 TL'den 270.000.000 TL'ye çıkarılması ve Esas Sözleşme'nin 6. Maddesi'nin tadil edilmesi Genel Kurul'da onaylanmıştır. Ayrıca, 2014 yılı içerisinde 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 15. maddesi ile II-15.1 sayılı Özel Durumlar Tebliği'nin 27. maddesine dayanılarak hazırlanan Özel Durumlar Rehberi çerçevesinde revize edilen ve Yönetim Kurulu tarafından onaylanan Şirket Bilgilendirme Politikası hakkında Genel Kurul'a bilgi verilmiştir. Dönem içinde yapılan bağış ve yardımların tutarı Genel Kurul'da ayrı bir gündem maddesi ile ortakların bilgisine sunulmuştur. Ayrıca, yönetim hakimiyetini elinde bulunduran pay sahiplerine, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne, Üst Düzey Yöneticiler'e ve bunların eş ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı yakınlarına; ayrıca bu kişiler dışında imtiyazlı bir şekilde ortaklık bilgilerine ulaşma imkanı olan kimselerin Şirket veya Bağlı Ortaklıkları ile çıkar çatışmasına neden olabilecek nitelikte işlem yapabilmeleri ve rekabet edebilmeleri hususuna yönelik Genel Kurul'da ayrı bir gündem maddesi oluşturulmuş, ancak dönem içinde bu kapsamda herhangi bir işlem yapılmamıştır.

Genel Kurul'a katılan pay sahipleri tarafından yöneltilen tüm sorular, divan heyeti tarafından toplantı sırasında cevaplandırılmıştır. Genel Kurul sırasında yöneltilen tüm soru ve cevaplar, Genel Kurul tarihinden sonraki 30 gün içerisinde Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanmıştır. Toplantı bitiminde Genel Kurul tutanakları KAP'ta ve Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanmıştır. Geçmiş dönemde alınan Genel Kurul kararları yerine getirilmiştir.

2.4. Oy Hakları ve Azlık Hakları

Şirket Genel Kurul toplantılarında pay sahiplerinin oy haklarında herhangi bir imtiyaz bulunmamaktadır. Her bir pay 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. Yönetim Kurulu'nda yer alan 2 Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi sayesinde, bu imtiyaz halka açık pay sahiplerinin yönetimde temsiliyi engelleyecek nitelikte değildir. 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 payların



sahipleri Yönetim Kurulu Üyeleri'nin 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 payların sahipleri tarafından aday gösterilip seçilecektir.

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. Bu Kurul'un Başkanı, Yönetim Kurulu adaylarını Genel Kurul Başkanlığı'na sunulmak üzere Yönetim Kurulu Başkanı'na bildirir. Çıkan üye tekrar seçilebilir.

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

Azlık, Yönetim Kurulu Başkan Vekili ve 2 Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi ile temsil edilmektedir. Yönetim Kurulu Başkan Vekili, sermayenin %2'sini temsil eden paya sahiptir. Ayrıca, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 27., 29., 34. ve 15. maddelerinde azlık haklarının sermayenin en az yirmide bir/yüzde beş'ini temsil eden pay sahipleri tarafından kullanılacağına dair hükümler bulunmaktadır.

2.5. Kar Payı Hakkı

Şirket'in 2013 Yılı Olağan Genel Kurul toplantısında onaylanan, faaliyet raporunda yer alan ve Şirket'in internet sitesinde kamuya açıklanan kar dağıtım politikası aşağıda belirtilmektedir:

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

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

karşılıyacak oranda kar payı dağıtmayı ilke edinir. Safi kardan ayrılacak temettü ile diğer yüzdelerin hangi tarihlerde ve hangi vasıtalarla ne şekilde ödeneceği Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili tebliğler çerçevesinde Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul tarafından kararlaştırılır. Esas Sözleşme hükümlerine uygun olarak dağıtılan miktarlar geriye alınamaz. Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, vergi yasaları ve ilgili mevzuat hükümleri ile Şirket Esas Sözleşmesi dikkate alınarak belirlenen "Kar Dağıtım Politikası" aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Karın Tespiti ve Dağıtım Usulü

Şirketimizin yıllık bilançoda görülen dönem karı; faaliyet dönemi sonunda tespit edilen gelirlerden, genel giderler ile muhtelif amortisman gibi Şirketçe ödenmesi veya ayrılması zorunlu olan miktarlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler düşüldükten sonra geriye kalan tutardır. Dönem karından varsa geçmiş yıl zararları düşüldükten sonra, kar aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur:

a) Karın %5'i kanuni yedek akçe olarak ayrılır.

b) Kalandan, yani net dağıtılabilir dönem karından, varsa yıl içinde yapılan bağış tutarının ilavesi ile bulunacak meblağ üzerinden Türk Ticaret Kanunu ve Sermaye Piyasası Mevzuatı'na uygun olarak birinci temettü ayrılır. Şirket'in birinci temettü tutarı, hesap dönemi karından kanunlara göre ayrılması gereken yedek akçeler ile vergi, fon ve mali ödemeler ve varsa geçmiş yıl zararları düşüldükten sonra kalan dağıtılabilir karın %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.

(a) ve (b) fıkralarındaki ayırmalardan sonra kalan kardan; Yönetim Kurulu'nun teklifi, Genel Kurul'un onayı ile: (i) Yıllık net karın %2'sine tekabül eden meblağı aşmamak kaydıyla, Yönetim Kurulu Üyeleri'ne, personele veya personel fonlarına temettü verilebilir. (ii) Ortaklara ikinci temettü verilebilir. İkinci temettü hissesi olarak hissedarlara dağıtılması kararlaştırılan ve kara iştirak eden kimselere dağıtılan kısımdan Türk Ticaret Kanunu'nun 519. maddesinin 2. fıkrası (c) bendi gereğince %10 kesilerek kanuni yedek akçeye eklenir.

(iii) (i) ve (ii) fıkralardan kısmen veya tamamen vazgeçilip, kalan kar fevkalade ihtiyatlara aktarılabilir ya da kısmen veya tamamen, muayyen veya gayri muayyen müddet için tevzi edilmeyip muvakkat bir hesaba kaydedilebilir.

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 kar aktarılmasına ve Yönetim Kurulu Üyeleri ile memur, müstahdem ve işçilere kardan pay dağıtılmasına karar verilemez.

Yönetim Kurulu, Genel Kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve Sermaye Piyasası Kanunu'nun konuya ilişkin düzenlemelerine uymak şartı ile temettü avansı dağıtabilir. Genel Kurul tarafından Yönetim Kurulu'na verilen temettü avansı dağıtım 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

- Kar dağıtım politikasının uygulanmasında pay sahiplerinin menfaatleri ile Şirket menfaati arasında tutarlı bir politika izlenir.
- Kar Payının, pay sahiplerine hangi tarihte verileceği Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine Genel Kurul tarafından hükme bağlanır. Ancak kar payının tamamı nakit olarak dağıtılabilecekse 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 kistelyevm esası uygulanmaksızın hesap dönemi sonu itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın dağıtılır.
- Hesaplanan "net dağıtılabilir dönem karı", çıkarılmış sermayenin %5'inin altında kalması durumunda kar dağıtımı yapılmayabilir.
- Yönetim Kurulu, kar dağıtım yapılmadığı takdirde neden dağıtılmadığı ve dağıtılamayan karın nerede kullanıldığını Genel Kurul'da pay sahiplerinin bilgisine sunar."



KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

Şirket Yönetim Kurulu'nun 27.03.2015 tarih ve 2015/05 sayılı kararı gereği; Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak hazırlanmış ve bağımsız denetimden geçmiş 31.12.2014 tarihli konsolide mali tablolara göre; Geçmiş Yıl Karları'ndan karşılanmak üzere 13.000.000 TL'nin (1 TL nominal değerdeki hisse için brüt 0,057778 TL, net 0,049111 TL) ortaklara nakden kar payı olarak 25.05.2015 tarihinden itibaren dağıtımına ilişkin teklifin 2014 yılı Olağan Genel Kurulu'nun onayına sunulmasına karar verilmiştir.

2.6. Payların Devri

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 7. maddesinde Şirket'in nama yazılı A Grubu Paylarının devrinin pay defterine kaydedilmesinden imtina edilemez. Yönetim Kurulu Üyeleri'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 Sözleşmesi'nin 7. Maddesine göre B ve C Grubu pay sahiplerinin devre konu paylar üzerinde bir ön alım 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 III - KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

3.1. Kurumsal İnternet Sitesi ve İçeriği

Şirket'in kurumsal internet sitesi www.turcas.com.tr'dir. Şirket'in internet sitesinde yer alan bilgiler mümkün olduğunca İngilizce olarak da yayınlanmaktadır. Şirket internet sitesinde Kurumsal Yönetim İlkeleri madde 2.1.1'de belirtilen hususlara yer verilmektedir.

3.2. Faaliyet Raporu

Şirket faaliyet raporu, SPK mevzuatına ve Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak Türkçe ve İngilizce hazırlanmaktadır. Yıllık faaliyet raporunda, Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen ve faaliyet raporunda bulunması zorunlu olan tüm bilgilere yer verilmektedir.

BÖLÜM IV - MENFAAT SAHİPLERİ

4.1. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Şirket ile ilgili menfaat sahiplerini ilgilendiren konulara ilişkin bilgilendirme, Sermaye Piyasası Mevzuatı, SPK, Borsa İstanbul ("BİST") düzenlemeleri ve Kurumsal Yönetim İlkeleri esas alınarak yapılmaktadır. Bu kapsamda, Sermaye Piyasası Kurulu'nun II - 15.1 sayılı "Özel Durumlar Tebliği"nin 17'inci maddesi gereğince revize edilen Şirket Bilgilendirme Politikası, 25.09.2014 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca onaylanmış ve KAP aracılığıyla tüm menfaat sahiplerine duyurulmuştur. Ayrıca, Şirket kurumsal internet sitesinde de Bilgilendirme Politikası'na yer verilmektedir. 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. Ayrıca, Şirket sözcüleri tarafından yapılan televizyon röportajları da Şirket kurumsal internet sitesinde yayınlanmaktadır.

Kamuya açık olarak gerçekleştirilen Yıllık Olağan Genel Kurul Toplantıları'nda da menfaat sahiplerini ilgilendiren hususlarda gerekli bilgiler verilmektedir. Ayrıca sözel olarak yapılan bilgi taleplerine de yetkililerce gerekli açıklamalar yapılmakta, Şirketimizle ilgili diğer bilgiler, faaliyet raporları ve bağımsız denetim raporları kurumsal 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.

2015 yılı içerisinde SPK tebliğleri uyarınca 52 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 Şirket'e herhangi bir yaptırım uygulaması olmamıştır. Şirket hisseleri herhangi bir yurt dışı borsasına kote değildir.

SPK'nın II.23.1 numaralı Önemli Nitelikteki İşlemlere İlişkin Ortak Esaslar ve Ayrılma Hakkı Tebliği uyarınca, 2015 yılı boyunca önemli miktarda varlık alımı ya da satımı gerçekleşmemiştir. Yatırım teşvikleri kapsamında, 24 Haziran 2015 tarihinde Şirket'in %46 oranındaki dolaylı iştiraki Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ("TBK") ile U.S. Trade and Development Agency ("USTDA") arasında TBK'nın Aydın ili Kuyucak ilçesinde yapılması planlanan 18 MW'lık jeotermal enerji santrali projesinde kullanılmak üzere 463.840 ABD Doları tutarında hibe sözleşmesi imzalanmıştır. Yatırımlara ilişkin gelişmeler faaliyet raporunda yer alan CEO'nun Değerlendirmesi'nde aktarılmıştır.

4.2. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Şirket çalışanlarının ve diğer menfaat sahiplerinin yönetime katılımı konusunda Esas Sözleşme'de herhangi bir düzenleme mevcut değildir. Buna karşın, Şirket uygulamaları ile menfaat sahiplerinin Yönetim Kurulu'na katılımı desteklenmektedir. Örneğin, 2015 yılından itibaren düzenlenmeye başlanan ve tüm Şirket çalışanlarının katılımıyla düzenlenen "Strateji Paylaşım Toplantısı" aracılığıyla Şirket'in vizyonu, misyonu ve stratejik hedefleri çalışanlarla paylaşılmış ve çalışanların görüşleri dinlenmiştir. Ayrıca, yine 2015 yılından itibaren düzenlenmeye başlanan "Stratejik Hedefler İlerleme Toplantısı" aracılığıyla direktör, koordinatör, müdür ve takım yöneticileri ile stratejik hedeflerdeki ilerleme tartışılmıştır. Öte yandan, her çeyrek hazırlanan Finansal Değerlendirme Raporları çalışanlarla paylaşılmaktadır. Mali sonuçların analizini içeren Finansal Değerlendirme Raporları pay sahipleri ve diğer menfaat sahipleri ile de Şirket web sitesi aracılığıyla Türkçe/İngilizce olarak Şirket finansal sonuçlarının açıklanmasıyla eşzamanlı paylaşılmaktadır. Ayrıca, çalışanların etkinlik ve verimlilik adına yenilikçi ve yaratıcı önerilerini paylaşabilecekleri, önerilerin katkı sağlayan uygulamalara dönüşmesini hedefleyen ve iyileştirme çalışmalarına katılımcı yaklaşımı destekleyen "Öneri Sistemi" 2013 yılı itibarıyla uygulamaya alınmıştır. Çalışan Memnuniyet Anketi, 2015 yılında da uygulanmış ve anket sonuçları çalışanlarla yapılan grup toplantılarıyla paylaşılmış, görüş alışverişinde bulunulmuştur.



4.3. İnsan Kaynakları Politikası

Turcas'ın İnsan Kaynakları yönetiminin temel hedefi, şirketin uzun vadeli yatırım stratejilerini destekleyici nitelikte, tüm paydaşlarımıza değer yaratan, hedef odaklı, yenilikçi insan kaynakları uygulamalarını hayata geçirmek ve sürdürülebilir bir şekilde uygulanmasını sağlamaktır.

Başarının temelinde insan kaynağına verilen değer ve çalışan memnuniyetinin yer aldığına inanan Turcas, uygun bilgi birikimi ve yetkinliği sahip insan gücünü bünyesine kazandırmayı, çalışanlarının kişisel ve profesyonel gelişimini sürekli desteklemeyi, farklı bakış açılarına sahip çalışanların işbirliği içerisinde bir arada değer yarattığı, yüksek kalite standartlarını ve verimliliği esas alan kurum kültürünü geliştirmeyi hedeflemektedir.

Hedeflerimize ulaşmak için, işimizde esas aldığımız, koruyup geliştireceğimiz ve gelecek nesillere aktaracağımız kurum değerlerimize topluma karşı sorumluluğumuzun bilincinde ve etik kurallarımız ile uyum içinde sahip çıkmak temel prensibimizdir.

Çalışanlarında ve adaylarında ırk, renk, inanç, etnik ve ulusal köken, din, cinsiyet, medeni hal yaş veya engellilik ayrımı gözetmeksizin çeşitliliğe değer verir.

Turcas, organizasyonun bütün kademelerinde proaktif çalışmayı teşvik edici, ödüllendirici bir ortam yaratmayı ve performansı yüksek bir takım yaratmayı hedefler. Hedeflere dayalı yönetim ve performans değerlendirmesi ile çalışanlarının kariyer ve yetkinlik gelişimi planlar ve uygular.

Yasal olarak ödenen ücretlere ek olarak, Şirket aşağıda belirtilen ücret dışı yararları sağlamaktadır:

- Ücretli İzin
- Sağlık Sigortası
- Evlilik Yardımı
- Yemek ve Ulaşım

İlave olarak, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği'nin 3.3.3.,3.3.4.,3.3.5.,3.3.6.,3.3.7.,3.3.8.,3.3.9. maddelerinde sayılan ölçütlere uyulmaktadır.

İnsan Kaynakları Uygulamaları

İç İletişim Komitesi: Kurum kültürünü destekleyecek, çalışanların iletişimini, motivasyonunu ve Şirket'e

bağlılığını artıracak, takım çalışmasını güçlendirecek ve iş süreçlerinde verimlilik sağlayacak faaliyetleri gerçekleştirmek amacı ile İç İletişim Komitesi kurulmuştur. 2014 yılından itibaren faaliyetlerini gerçekleştirmeye başlayan ve projelerin oluşum ve gelişiminde katma değer sağlayacak tecrübe, bilgi ve becerilere sahip çalışanlardan belirlenen İç İletişim Komitesi, 1 Komite Başkanı ve 4 Kurul Üyesi'nden oluşmaktadır. Kurul Üyeleri arasında, çalışanların beklentilerinin temsilci kanalı ile alınması ve Komite ile paylaşılması amacıyla demokratik yolla seçilen bir Çalışan Temsilcisi ("Sn. Çağdaş Soyupak") görev almaktadır.

Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyeti

Anketi: Kurumsal yapıyı güçlendirebilmek ve sürdürülebilir başarıyı yakalayabilmek için; çalışanların ihtiyaçlarını, beklentilerini ve motivasyonlarını artırıcı unsurları tespit edebilmenin önemli olduğu inancından hareketle "Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyeti Anketi" uygulanmaktadır.

Çalışan Bağlılığı ve Memnuniyeti Anketi; çalışanların memnuniyeti ve iş tatminini engelleyen ve/veya artıran olası faktörlerin, işe ilişkin tutum ve değer yargılarının, Şirket kültürünün ortaya çıkarılması amacıyla yapılandırılmış, sistematik bir metod ve yaklaşım ile yapılan çalışmadır. Çalışan memnuniyeti ve kurum kültürü araştırması yönetim ve organizasyonun "geliştirilmesine" hizmet etmek amacıyla yapılmakta olup, araştırmada isimler değil stratejiler, hedefler, roller, yetenekler, politika ve prosedürler değerlendirilmektedir.

Araştırmada elde edilen verilerden çıkan sonuçlar doğrultusunda çalışanların iş tatmini, Şirket'e bağlılık (kurumsal aidiyet) ve motivasyon düzeylerinin artırılması için gereken adımların ve önceliklerin tanımlanması, iyileştirme planlarının oluşturulması ve hayata geçirilmesi amaçlanmaktadır.

İç Müşteri Memnuniyeti ve

Oganizasyonel Uyum Anketi: Şirket bünyesinde uygulanan İç Müşteri Memnuniyeti ve Organizasyonel Uyum Anketi; ilişki halindeki bölümlerin ortak çalışma verimliliğini ölçmek adına yapılan bir anket olup, bölümler arası koordinasyonda yaşanan sıkıntıları ve süreçlerdeki iyileştirme ihtiyaçlarını ortaya koyması anlamında önemlidir. Temel amaç; iç işleyişi ve bölümler arası ilişki yönetimini sağlayarak yüksek iç müşteri memnuniyeti yaratmak, verimliliği arttırmaktır.

Çalışanlarımız

31 Aralık 2015 itibarıyla Turcas Petrol A.Ş.'de 23 kadın, 29 erkek personelden oluşan toplam 52 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %30 oranında doğrudan hissedar olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ve iştiraklerinde 168 kadın, 416 erkek olmak üzere toplam 584 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %5 oranında doğrudan hissedar olduğu ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.'de 3 kadın, 58 erkek olmak üzere toplam 61 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %30 oranında dolaylı hissedar olduğu RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'de 14 kadın, 42 erkek olmak üzere toplamda 56 kişi çalışmaktadır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin %46 oranında dolaylı hissedar olduğu Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., bağlı ortaklıkları ve iştiraklerinde toplam 12 erkek personel çalışmaktadır.

Çalışanların %79'u lisans ve lisansüstü eğitim almıştır. Yaş ortalaması 36 olup, müdür ve üstü pozisyonlardaki yönetim kademelerinde ise yaş ortalaması 44'tür.

Ücret Yönetimi, Yan Haklar ve Toplu İş Sözleşmeleri

Turcas Grubu olarak, ücret politikaları yönetiminde temel prensiplerimiz;

- Adil
- Şeffaf
- Ölçülebilir ve dengeli performans hedeflerine dayanan
- Sürdürülebilir başarıyı (Çalışanı ödüllendiren ve rekabetçi) özendiren
- Şirket stratejileri, uzun dönemli hedefleri ve etkin risk yönetimi prensipleri ile uyumlu olmasıdır.

İnsan Kaynakları; ücretlendirme ile ilgili uygulama usul ve esaslarına ilişkin dokümanların hazırlanması, yayımlanması, güncellenmesi ve etkin bir biçimde uygulanmasından Ödüllendirme, Takdir ve Ücretlendirme Komitesi'ne karşı sorumludur.



KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

CEO, Direktörler ve İnsan Kaynakları'ndan oluşan Ödüllendirme, Takdir ve Ücretlendirme Komitesi; Şirket'in ücret uygulamalarının ilgili mevzuat ile bu politika çerçevesinde etkin bir biçimde yürütülüp yönetilmesinin sağlanmasından Yönetim Kurulu'na karşı sorumludur. Yönetim Kurulu bu sorumluluğunu Ödüllendirme, Takdir ve Ücretlendirme Komitesi'nin çalışmalarını dikkate alarak yılda en az bir kez ücret politikasını gözden geçirmek suretiyle yerine getirir ve Ücretlendirme Politikası'nın etkinliğini sağlar.

Sabit Gelir ayarlamaları aşamasında;

- Şirket karlılığı, strateji ve politikaları,
- 12 aylık TÜFE-ÜFE rakamlarını referans alacak şekilde enflasyon artışı,
- Sektörel uygulamalar,
- Pozisyonun pazarda talebinin ve değerinin değişmesi,
- Çalışanın farklı pozisyonda görevlendirilmesi (Terfi/Atama),
- Çalışanın göstermiş olduğu olumlu/olumsuz gelişim ve performans (Hedef Kartı ve Yetkinlik Kartı),
- Pozisyonun sorumluluğunun ve içeriğinin değişmesi sonucu yeniden değerlendirilmesi ve kademesinin değişmesi,
- "Çalışan Bağlılığı ve Kurum Kültürü" Anketi sonuçları,
- "İç Müşteri Memnuniyeti ve Organizasyonel Uyum Anketi" sonuçları

gibi ölçütler dikkate alınır.

Şirket İnsan Kaynakları Politikası, organizasyonun bütün kademelerinde teşvik edici ve ödüllendirici bir ortam yaratmaktadır. Bu politikadan hareketle; 2013 yılı itibarıyla Şirketimizde Performans Yönetim Sistemi uygulanmaktadır. "Performans Yönetim Sistemi El Kitabı" hazırlanarak çalışanların erişimine açık olarak Şirket içerisinde yayınlanmıştır.

TURCAS Performansa Dayalı Değişken Gelir Sistemi, bölümlerin kritik başarı göstergelerine bağlı bir değişken gelir sistemidir. Sistem, bölüm başarıları ile orantılı olarak Çalışanları, performansları ölçüsünde ödüllendirmeyi hedeflemektedir. Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1 Ek-1 Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri Madde 3.3.8) gereğince; Şirket, dernek kurma

özgürlüğü ve toplu iş sözleşmesi hakkının etkin bir biçimde tanınmasını destekler. Halihazırda, Şirket herhangi bir Toplu İş Sözleşmesi'ne taraf değildir.

4.4 Etik Kurallar ve Sosyal Sorumluluk

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 Kurulu tarafından oluşturulan Şirket etik kuralları, kurumsal internet sitesi aracılığıyla kamuya açıklanmaktadır.

Şirket, yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasında çıkabilecek potansiyel çıkar çatışmalarını önlemek için azami özen göstermektedir. Bu kapsamda, 2015 yılı içerisinde çıkar çatışmasına yol açacak herhangi bir işlem gerçekleşmemiştir.

Kurumsal Sosyal Sorumluluk

Şirketimiz ve iştiraklerimizin Sürdürülebilirlik Raporları'nda çevreye karşı sorumluluklarımız ve sosyal sorumluluk kampanyalarımız detaylı olarak anlatılmaktadır. 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.

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-i Beyt Vakfı İktisadi İşletmesi, Anadolu Eğitim Vakfı, Çaba Bağımsız Yardımlaşma Derneği, Enerji Verimliliği Derneği (Enerverder), Amerikan Şirketleri Derneği, Yaratıcı Çocuklar Derneği, Koç Üniversitesi ve Türkiye Ekonomik ve Sosyal Etütler Vakfı (TESEV), Sürdürülebilir Kalkınma Derneği (SKD), Türkiye Down Sendromlular Derneği, Türkiye Eğitim Vakfı (TEV) ve Türkiye Eğitim Gönüllüleri Vakfı (TEGV 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 201.350 TL, 2013 yılı için 568.100 TL, 2014 yılı için 112.500 TL ve 2015 yılı için 125.530 TL'dir. 2015 yılı içinde Turcas Petrol ve iştiraklerinin yapmış olduğu bağışların geniş özeti 'Sürdürülebilirlik' başlığı altında yer almaktadır.

2015 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.

2015 yılında, mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan herhangi bir idari veya adli yaptırım olmamıştır.

BÖLÜM V - YÖNETİM KURULU

5.1. Yönetim Kurulu'nun Yapısı ve Oluşumu

Esas Sözleşme madde 13'e göre; Yönetim Kurulu en az 7 en çok 9 üyeden oluşur. Yine aynı madde uyarınca, B ve C grubu pay sahiplerinin Yönetim Kurulu seçimlerinde aday gösterme imtiyazı mevcuttur. Bu imtiyaza ilişkin detaylı bilgi bu raporun 2.4 no.lu "Öy Hakları ve Azlık Hakları" maddesinde bulunmaktadır.

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.

2015 yılsonu itibarıyla Yönetim Kurulu Üyeleri'nin 2'si bağımsız olmak üzere toplam 3'ü kadın olup bu sayı ve oran (%42,8) şirket hedefinin (%25) üzerindedir.



Yönetim Kurulu'nun İcra Üyeleri:

Erdal Aksoy

Yönetim Kurulu Başkanı

Saffet Batu Aksoy

CEO ve Yönetim Kurulu Üyesi

Banu Aksoy Tarakçıoğlu

Yönetim Kurulu Üyesi

Yönetim Kurulu'nun İcra 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 Şirket dışındaki görevlerini (eğer varsa) de içeren özgeçmişleri faaliyet raporumuzun 22-24 sayfaları arasında ve kurumsal internet sitesinde bulunmaktadır.

Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Nitelikleri

Esas Sözleşme madde 13'e göre;

- Tercihen Üniversite mezunu,
- Şirket'in faaliyet gösterdiği alanlarda teknik bilgi ve/veya genel finansal ve hukuk bilgisi ve yönetsel deneyime sahip,
- Üyelik görevi süresince yapılacak toplantıların tamamına katılma imkan ve kararlılığında olan kişiler Yönetim Kurulu Üyeliği'ne aday gösterilebilir.

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,
- Yöneticilerin özgeçmişleri ve performans değerlendirmeleri,
- Şirket'in stratejik hedefleri, güncel durum ve sorunları,
- Şirket'in doğrudan ya da dolaylı olarak faaliyet gösterdiği sektörlerdeki pazar payı ve finansal performans göstergeleri.

Yönetim Kurulu'nu oluşturan 7 kişiden; 31.12.2015 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkanı Erdal Aksoy'un Şirket sermayesindeki dolaylı payı %28,24, Üye Banu Aksoy Tarakçıoğlu'nun dolaylı payı %11,45, Üye Saffet Batu Aksoy'un dolaylı payı %11,45'dir.

Adı Soyadı

Göreve Başlangıç ve Bitiş Tarihi

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

Yönetim Kurulu Başkan Vekili Yılmaz Tecmen'in Şirket sermayesindeki doğrudan payı %2,21'dir. Ayrıca ortağı olduğu YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti'nin de Şirket sermayesindeki doğrudan payı %4,02'dir. Diğer Üyeler Ayşe Botan Berker, Neslihan Tonbul ve Matthew James Bryza'nın Şirket sermayesinde herhangi bir payı bulunmamaktadır.

2015 yılında, mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle Şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan herhangi bir idari veya adli yaptırım olmamıştır.

21.05.2013 tarihli Kurumsal Yönetim Komitesi kararı uyarınca, Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği'ne 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 Sözleşme'de Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Şirket dışında görev almalarının engellenen bir düzenleme bulunmamaktadır. Ancak iç düzenlemeler ve kurumsal geleneklerimiz gereği üyelerin şirket işleri için yeterli zaman ayırması esastır.

5.2. Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Yönetim Kurulu'nun çalışma esasları; TTK, Sermaye Piyasası Kanunu, Şirketimizin Esas Sözleşmesi ve diğer yasal düzenlemeler temel alınarak oluşturulmuştur.

Olağan toplantılarda, toplantı gününden en az 7 gün önce toplantı çağrısı yapılır ve çağrıya toplantı gündemi ve gündemle ilgili belgeler eklenir. 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 ile 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 Üyeleri'ne ağırlıklı oy hakkı tanınmamaktadır ancak ilgili karara veto hakkı tanınmaktadır. Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri'nin 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 2015 yılı içerisinde dört kez toplanmış ve dönem içinde 23 kez karar almıştır. Yönetim Kurulu toplantı nisabı toplam beş üyenin mevcudiyeti ile oluşur. Mart, Haziran ve Eylül aylarında yapılan Yönetim Kurulu toplantılarına Yönetim Kurulu Üyeleri'nin tamamı (7), Aralık ayında yapılan Yönetim Kurulu Toplantısı'na 6 Yönetim Kurulu Üyesi katılmıştır. 2015 yılı Yönetim Kurulu kararları oy çokluğu veya oy birliği ile alınmıştır.



KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ'NE UYUM RAPORU

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, Yönetim Kurulu Üyeleri Şirket sermayesinin %25'ini aşan bir bedelle sigorta ettirilmiş ("Yönetici Sorumluluk Sigortası") ve bu poliçe 09.08.2015 tarihinde yenilenmiştir.

Yönetim Kurulu'nda her üyenin bir (1) oy hakkı vardır. Ancak Şirket Esas Sözleşmesi'nin 15. maddesi Yönetim Kurulu'nda önemli 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;

5.3. 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'in kurumsal internet sitesinde yer alan çalışma esasları çerçevesinde yürütmektedir. Her komite toplantısından sonra hazırlanan toplantı tutanakları Yönetim Kurulu Üyeleri'ne e-posta aracılığıyla gönderilerek, komitelerin etkinliği Yönetim Kurulu tarafından en iyi şekilde değerlendirilmekte ve gözetilmektedir.

2015 yılı içerisinde Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Komiteler'den Kurumsal Yönetim Komitesi 5 defa, Riskin Erken Saptanması Komitesi 6 defa, Denetim Komitesi 4 defa toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu ve bu ilkelerin Şirket çalışanları tarafından içselleştirilmesini sağlamak, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yönetici adaylarını belirlemek, Yatırımcı ve Pay Sahipleri ilişkileri Bölümü'nün faaliyetlerini gözetmek, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yöneticilerin ücret, ödül ve performans değerlemesi kriterlerini Şirket'in uzun vadeli hedeflerine paralel olarak saptamak amacıyla faaliyet göstermektedir. Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde, Yönetim Kurulu içerisinde ayrıca bir Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi oluşturulmamış olup, bu görevler Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir. Kurumsal Yönetim Komitesi, 2015 yılı içinde Yönetim Kurulu'na 4 kez raporlama yapmış olup, yıl içinde hazırlanan toplantı tutanakları da ayrıca Yönetim Kurulu ile paylaşılmıştır.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin amacı, Şirket'in karşılaşılabileceği risklerin izlenmesi ve risk yönetimi süreçlerinin yürütülmesi için gerekli politikaların geliştirilmesidir. Şirket'in Risk Değerlendirme Çalışması yılda 2 kere güncellenmekte olup, bu çalışmalar Riskin Erken Saptanması Komitesi tarafından yılda 2 kez Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

Denetim Komitesi, Şirket'in muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin denetimi ile kamuya açıklanmasının ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak amacıyla görev yapmaktadır. Denetim Komitesi, 2015 yılında 4 kez toplanmış ve her bir toplantı tutanağı Yönetim Kurulu'na iletilmiştir. 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 09.03.2016 tarih ve 2016/08 sayılı Kararı ile Denetim Komitesi tarafından incelenen ve onaylanan 2015 yılına ait mali tabloları Borsa İstanbul'da yayınlanmak üzere onaylamıştır. 2015 yılına ait Bağımsız Denetim Raporu'nun "Dipnot 25-İlişkili Taraf Açıklamaları" bölümünde ilişkili taraflarla gerçekleştirilen ticari ve mali ilişkilerin tutarlarını gösteren tablolara yer verilmektedir.

Bu onaya istinaden Yönetim Kurulu;

- a. Denetimden geçmiş yılsonu Mali Tablo ve Dipnotları'nı 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 09.03.2016 tarih ve 2016/08 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 9. maddesi gereğini yerine getirmiş bulunmaktadır.



Yönetim Kurulu Üyeleri'nin belirli prensipler çerçevesinde çalışıyor olmaları nedeniyle herhangi bir çıkar çatışması meydana gelmemiştir. Yönetim Kurulu yapısı ve üye sayısı nedeniyle bir Yönetim Kurulu Üyesi birden fazla Komite'de görev almaktadır.

Denetim Komitesi Üyeleri;

Ayşe Botan Berker

(Komite Başkanı – Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)

Neslihan Tonbul

(Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)

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 İlhanterkin

(Finans Direktörü/CFO)

Altan Kolbay

(Kurumsal İletişim ve Kamu İlişkileri Müdürü)

Riskin Erken Saptanması Komitesi Üyeleri(*);

Ayşe Botan Berker

(Komite Başkanı – Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi)

Banu Aksoy Tarakçıoğlu

(İcracı Yönetim Kurulu Üyesi)

Erkan İlhanterkin

(Finans Direktörü/CFO)

Tomurcuk Eroğlu

(Hukuk Müşaviri)

(*) Yönetim Kurulu'nun 2 Mart 2016 tarihli ve 2016/06 sayılı kararı uyarınca Şirketimiz'deki Kurumsal Yönetim Uygulamaları'nın "iyi uygulamalar" kapsamında geliştirilmesi amacıyla mevcut komite üyeliklerinde rotasyon uygulamasına gidilmiştir. Bu kapsamda, Botan Berker, Tomurcuk Eroğlu ve Pınar Ceritoğlu Kurumsal Yönetim Komitesi'ne yeni üye olarak atanmış olup, Neslihan Tonbul da Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne üye olarak atanmıştır.

5.4. Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Riskin Erken Saptanması Komitesi tarafından risk yönetimi sistemi oluşturulmuş ve Komite tarafından gözetimi sağlanmıştır. Denetim Komitesi'ne bağlı olarak faaliyet gösteren İç Denetim Sorumlusu ise yıllık belirlenen Denetim Planı çerçevesinde denetimler gerçekleştirmiş ve Denetim Raporlarını Denetim Komitesi'ne iletmıştır. Yıllık Denetim Planı çerçevesinde gerçekleştirilen denetimler; uygunluk, faaliyet, süreç, mali tablolar ve özel denetimler olarak sınıflandırılmaktadır. 2015 yılı içerisinde iştirakleri de kapsayan 26 adet İç Denetim raporu Denetim Komitesi'ne sunulmuştur. İç Denetim Sorumlusu, denetim faaliyetleri kapsamında Bağımsız Denetim ekibi tarafından hazırlanan raporların incelemesini de gerçekleştirmektedir.

5.5. Stratejik Hedefler

Turcas'ın stratejisi; sektörel tecrübesi, yerel bilgi birikimi ve uluslararası işbirlikleri ile Türkiye'nin büyüyen enerji ihtiyacını, yakın coğrafyadaki fırsatları da değerlendirerek, çeşitlendirilmiş portföyünü geliştirerek karşılamak ve bu sayede paydaşlarına azami değer yaratmaktır.

Yönetim Kurulu, üst düzey yöneticiler tarafından oluşturulan stratejik hedefleri her sene Şubat ayında üst düzey yöneticilerle yapılan Strateji Toplantısı'nda değerlendirmektedir. Hedefler ve ilerlemeler yöneticilerle birlikte yılda bir defa gözden geçirilmektedir. Şirket'in vizyonu, misyonu, stratejisi ve değerleri Faaliyet Raporu ve kurumsal internet sitesinde yer almaktadır.

5.6. Mali Haklar

Şirket Esas Sözleşmesi'ne göre, Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyeleri'ne Genel Kurul tarafından onaylanacak aylık, yıllık bir ödenek veya her toplantı için huzur hakkı ödenebilir.

13.05.2014 tarihinde yapılan 2013 yılı Olağan Genel Kurulu'nda 2014 ve 2015 faaliyet yılları için Yönetim Kurulu Üyeleri'ne beher yıl için toplam 2.000.000 (İki Milyon) TL brüt ücret ödenmesine karar verilmiştir. Yönetim Kurulu Üyeleri'ne sağlanan başka hak, menfaat ve performansa dayalı ödüllendirme yöntemi mevcut değildir.

Şirket tarafından Yönetim Kurulu Üyeleri'ne ve yöneticilere herhangi bir borç verilmemekte, kredi kullanılmamakta ve lehine kefalet gibi teminatlar verilmemektedir.

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

2015 yılı içerisinde Yönetim Kurulu Üyeleri'ne 2.262.472 TL ücret ve 596.680 TL de diğer ödeme, üst düzey yöneticilere 1.528.630 TL ücret ve 146.568 TL de diğer ödeme yapılmıştır.

2015 YILI HESAP DÖNEMİ KAPANIŞI (31.12.2015) İLE 2015 YILI OLAĞAN GENEL KURUL TOPLANTISI'NA KADAR GEÇEN SÜREDE MEYDANA GELEN ÖNEMLİ OLAYLAR

26.02.2016: %46 oranında dolaylı iştirakimiz Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ("TBK")'nin Aydın ili Kuyucak ilçesinde yapılması planlanan Jeotermal Elektrik Santrali (JES) projesi kurulu gücünün 13,2 MW'dan 18 MW'a yükseltilmesi amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK")'na yapılan ön lisans tadil başvurusu EPDK tarafından olumlu olarak sonuçlanmıştır.

01.03.2016: %46 oranında dolaylı iştirakimiz Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ("TBK") ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ("TSKB") arasında 15 milyon Euro ve 40,5 milyon ABD Doları tutarında nakdi ve/veya gayrinakdi ve 10 milyon Türk Lirası tutarında gayrinakdi, azami 30 ay anapara geri ödemesiz olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 1 Mart 2016 tarihinde imzalanmıştır. Bahsi geçen kredi, TBK'nın Aydın ili Kuyucak ilçesindeki 16 MW kurulu gücünde olması planlanan toplam 71 milyon 250 bin ABD Doları (finansman maliyetleri dahil) tutarındaki jeotermal elektrik üretim santrali yatırımının finansmanında kullanılacaktır. Söz konusu santral yatırımının 8 MW'lık ilk fazının 2017 yılının üçüncü çeyreğinde, ikinci fazının ise 2018 yılının üçüncü çeyreğinde ticari işletmeye geçmesi planlanmaktadır.

03.03.2016: Kobirate Uluslararası Kredi Derecelendirme ve Kurumsal Yönetim Hizmetleri A.Ş. (Kobirate) tarafından, 2016 yılı itibarıyla Kurumsal Yönetim İlkelerine Uyum Derecelendirme metodolojisine uygun olarak yapılan yıllık değerlendirme çalışması sonucunda Şirketimizin Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu 9,27'den 9,35'e yükseltilmiştir (10 tam puan üzerinden).

22.03.2016: %46 oranında dolaylı iştirakimiz Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ("TBK") tarafından 21.03.2016 tarihinde 18 MW'lık elektrik üretim lisansının alınması amacıyla EPDK'ya başvuruda bulunulmuştur.

25.03.2016: Turcas Petrol A.Ş.'nin %99,99 oranında doğrudan bağlı ortaklığı konumundaki Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin mevcut 152.000.000 TL olan ödenmiş sermayesinin; tamamı daha önce Turcas Petrol A.Ş. tarafından ödenmiş olan sermaye avanslarından karşılanmak üzere 89.800.000 TL tutarında artırılarak 241.800.000 TL'ye çıkarılacağı ve söz konusu sermaye artırımının Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'ndan gerekli izinlerin alınmasını takiben yapılacak olan 2015 Yılı Olağan Genel Kurul toplantısında hissedarların onayına sunulacağı;

Turcas Enerji Holding A.Ş.'nin bu kaynak girişinin kullanımına istinaden; %98,03 oranındaki doğrudan bağlı ortaklığı konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin mevcut 133.795.000 TL olan ödenmiş sermayesinin; tamamı daha önce Turcas Enerji Holding A.Ş. tarafından ödenmiş olan sermaye avanslarından karşılanmak üzere 64.205.000 TL tutarında artırılarak 198.000.000 TL'ye çıkarılacağı ve söz konusu sermaye artırımının yapılacak olan 2015 Yılı Olağan Genel Kurul toplantısında hissedarların onayına sunulacağı bilgisi Şirketimize ulaşmıştır.

Turcas Petrol A.Ş.'nin, yukarıda bahsedilen sermaye artırımındaki toplam sermaye yükümlülüğü 89.800.000 TL tutarında olup, yukarıda belirtildiği üzere bu tutarın tamamı daha önce ödenmiş olan sermaye avanslarından karşılanacaktır. Dolayısıyla Turcas Petrol A.Ş.'nin söz konusu sermaye artırımına istinaden kalan herhangi bir nakdi yükümlülüğü bulunmamaktadır.

01.04.2016: Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'nun 01.04.2016 tarih ve 2016/10 sayılı kararı gereği; Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak hazırlanmış ve bağımsız denetimden geçmiş 31.12.2015 tarihli konsolide mali tablolara göre; geçmiş yıl karlarından karşılanmak üzere 14.300.000 TL'nin (1 TL nominal değerdeki hisse için brüt 0,052963 TL, net 0,045019 TL) ortaklara nakden kâr payı olarak 24.05.2016 tarihinden itibaren dağıtımına ilişkin teklifin 2015 yılı Olağan Genel Kurulu'nun onayına sunulmasına karar verilmiştir.

04.04.2016: Sermaye Piyasası Kurulu "Özel Durumlar Tebliği"nin (II-15.1) 10.maddesi uyarınca hazırlanan Turcas Petrol A.Ş. 2016 Yılı Beklentileri kamuoyuna açıklanmıştır.



ARAŞTIRMA-GELİŞTİRME (AR-GE) FAALİYETLERİ

Rekabet gücümüzü artırmak ve sürdürülebilir büyüme için büyük önem verdiğimiz AR-GE yatırımlarımıza, 2015 yılında proje ve iş geliştirme bölümü nezdinde devam edilmiştir. Detaylı bilgilere Enerji (Sayfa 34-43) bölümünden ulaşılabilir.

YÖNETİM KURULU'NUN KOMİTELERE İLİŞKİN DEĞERLENDİRMESİ

Sermaye Piyasası Kurulu'nun "Kurumsal Yönetim İlkeleri" çerçevesinde Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Komiteler (Riskin Erken Saptanması Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi, Denetim Komitesi), her toplantı sonrasında ilgili gündem ve tutanakları Yönetim Kurulu Üyeleri ile e-mail aracılığıyla paylaşmaktadır. Ayrıca, Riskin Erken Saptanması Komitesi, Kurumsal Yönetim Komitesi ve Denetim Komitesi Yönetim Kurulu'na doğrudan raporlama yapmaktadır.

Denetim Komitesi, Şirket'in muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin denetimi ile kamuya açıklanmasının ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak amacıyla faaliyet göstermektedir.

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'in Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyumunu ve bu ilkelerin Şirket çalışanları tarafından içselleştirilmesini sağlamak, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yönetici adaylarını belirlemek, Yatırımcı ve Pay Sahipleri İlişkileri Bölümü'nün faaliyetlerini gözetmek, Yönetim Kurulu Üyeleri ve üst düzey yöneticilerin ücret, ödül ve performans değerlemesi kriterlerini Şirket'in uzun vadeli hedeflerine paralel olarak saptamak amacıyla faaliyet göstermektedir. Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde, Yönetim Kurulu içerisinde ayrıca bir Aday Gösterme Komitesi ve Ücret Komitesi oluşturulmamış olup bu görevler Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirket üst yönetimi ile yaptığı toplantılar ve değerlendirmeler çerçevesinde Şirket açısından riskli olarak değerlendirilebilecek konu başlıklarını belirlemiştir. Turcas Petrol A.Ş. ve Grup Şirketleri'nin finansal borçluluk seviyesi, borcun özkaynağa oranı, borcun geri ödenebilme kapasitesi gibi finansal rasyoları ilgili Finans Departmanları ve Risk Yönetimi'nden sorumlu organlarca periyodik olarak değerlendirilmektedir. Ayrıca söz konusu rasyolar bağımsız bir denetim şirketi tarafından hazırlanan rapor ile ölçümlenmekte ve Kreditor Bankalara periyodik olarak sunulmaktadır. Söz konusu rasyolar Kredi Sözleşmeleri ile belirlenmiş olan minimum eşik değerleri fazlasıyla karşılamakta olup borçluluk açısından ileriye dönük riskli bir durum gözlemlenmemektedir.

2015 yılı içerisinde Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulan Komiteler'den Kurumsal Yönetim Komitesi 5 defa, Riskin Erken Saptanması Komitesi 6 defa, Denetim Komitesi 5 defa toplanmıştır. Riskin Erken Saptanması Komitesi yıl içinde 2 defa, Kurumsal Yönetim Komitesi 4 defa, Denetim Komitesi ise 5 defa Yönetim Kurulu'na raporlama yapmıştır.



TURCAS PETROL A.Ş. BAĞLILIK RAPORU

Bu Bağlılık Raporu, 2015 faaliyet yılında Turcas Petrol A.Ş. ve hakim 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 hakim 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: 2015 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: 270.000.000 TL

PAY SAHİBİNİN ADI SOYADI - UNVANI

SERMAYE MİKTARI (TL)

HİSSE ADEDİ

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

2015 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.

2015 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 sıhrî hısımlarım arasında, son beş yıl içinde, doğrudan veya dolaylı istihdam, sermaye veya önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,

b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in 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,

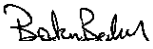
f) Kamu kurum ve kuruluşlarında, mevcut durum itibarıyla tam zamanlı olarak çalışmadığımı,

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 Mayıs 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 sıhrî hisimlarım arasında, son beş yıl içinde, doğrudan veya dolaylı istihdam, sermaye veya önemli nitelikte ticari ilişki kurulmadığını,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in 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 KABULÜNE İLİŞKİN YÖNETİM KURULU'NUN
KARAR TARİHİ: 09.03.2016
KARAR SAYISI: 2016/08

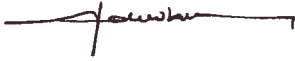
SERMayE PİYASASI KURULU'NUN
SERİ:XI, No:29 NUMARALI TEBLİĞİN ÜÇÜNCÜ BÖLÜMÜNÜN 9. MADDESİ GEREĞİ BEYANIMIZDIR

a) 01.01.2015/31.12.2015 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) Şirketteki 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) Şirketteki 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, 09.03.2016 tarihli 2016/08 no.lu Yönetim Kurulu Kararımız ile kabul ettiğimizi ve KAP'ta yayınlanmak üzere gönderilmesini onayladığımızı beyan ederiz.

Saygılarımızla,



SAFFET BATU AKSOY
CEO VE YÖNETİM KURULU ÜYESİ



BANU AKSOY TARAKÇIOĞLU
YÖNETİM KURULU ÜYESİ



ERDAL AKSOY
YÖNETİM KURULU BAŞKANI

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU



YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetim Standartları Çerçevesinde Denetimine İlişkin Rapor

1. Turcas Petrol A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2015 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

2. Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 514'üncü maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri 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 ve Tebliğ çerçevesinde yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin Grup'un 10 Mart 2016 tarihli bağımsız denetçi raporuna konu olan konsolide finansal tablolarıyla tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığı hakkında görüş vermektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na 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.

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

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

Görüş

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

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

5. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 402'nci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca; BDS 570 "İşletmenin Sürekliliği" çerçevesinde, Grup'un öngörülebilir gelecekte faaliyetlerini sürdüremeyeceğine ilişkin raporlanması gereken önemli bir hususa rastlanılmamıştır.

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


Coşkun Şen, M.İ.M.
Sorumlu Denetçi
İstanbul, 11 Nisan 2016



TURCAS PETROL A.Ş.
2015 FAALİYET RAPORU

TURCAS PETROL A.Ş.

**1 OCAK-31 ARALIK 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**



KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

1. Turcas Petrol A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarını özetleyen dipnotlar ve diğer açıklayıcı notlardan oluşan ilişikteki konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetimin Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumluluğu

2. Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyen konsolide finansal tabloların hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermektir. Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve 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, konsolide finansal tabloların önemli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, konsolide finansal tablolardaki tutar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" risklerinin değerlendirilmesi de dahil, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla, işletmenin konsolide finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili iç kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların sunumunun değerlendirilmesinin yanı sıra, Grup yönetimi tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğunun ve yapılan muhasebe tahminlerinin makul olup olmadığının değerlendirilmesini de içerir.

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

Görüş

4. Görüşümüze göre, konsolide finansal tablolar, Turcas Petrol A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

5. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 10 Mart 2016 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

6. TTK'nın 402. Maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca, Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2015 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

7. TTK'nın 402. Maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca, Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir.

**Başaran Nas Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Mülşavirlik A.Ş.**

a member of
PricewaterhouseCoopers



İstanbul, 10 Mart 2016



TURCAS PETROL A.Ş.
2015 FAALİYET RAPORU

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK-31 ARALIK 2015 HESAP DÖNEMİNE AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI	70-71
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	72-73
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	74
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI	74
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR	76
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	76-77
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	77-87
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	87-89
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	89-90
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	90-91
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR	91-94
DİPNOT 7 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	94-95
DİPNOT 8 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	95
DİPNOT 9 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	96-98
DİPNOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR	98-99
DİPNOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	99
DİPNOT 12 ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	100-102
DİPNOT 13 KISA VADELİ KARŞILIKLAR	103
DİPNOT 14 KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI	103-104
DİPNOT 15 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	104-105
DİPNOT 16 ÖZKAYNAKLAR	105-106
DİPNOT 17 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	107
DİPNOT 18 FAALİYET GİDERLERİ	107
DİPNOT 19 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	108
DİPNOT 20 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER	108
DİPNOT 21 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER	108
DİPNOT 22 FİNANSMAN GELİRLERİ	108
DİPNOT 23 FİNANSMAN GİDERLERİ	109
DİPNOT 24 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	109-111
DİPNOT 25 PAY BAŞINA ZARAR	111
DİPNOT 26 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	112-118
DİPNOT 27 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	119-124
DİPNOT 28 FİNANSAL ARAÇLAR	124-125
DİPNOT 29 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	125

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 VE 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Dipnotlar	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	168.562.550	193.719.985
Finansal yatırımlar	5	10.368.039	7.774.969
Ticari alacaklar	7	512.073	5.561.889
-İlişkili taraflardan ticari alacaklar		-	218.224
-İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		512.073	5.343.665
Diğer alacaklar	8	47.010.265	44.442.208
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar	26	46.555.414	44.213.731
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		454.851	228.477
Peşin ödenmiş giderler		1.526.650	1.573.960
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		-	278.558
Diğer dönen varlıklar	15	2.000.901	7.190.824
		229.980.478	260.542.393
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar		-	246.953
Toplam Dönen Varlıklar		229.980.478	260.789.346
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar	8	183.329.818	302.185.867
-İlişkili taraflardan diğer alacaklar	26	183.304.585	302.109.988
-İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		25.233	75.879
Finansal yatırımlar	5	63.240	63.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	9	617.944.470	498.513.898
Maddi duran varlıklar	10	19.702.714	20.105.490
Maddi olmayan duran varlıklar	11	6.247	4.733
-Diğer maddi olmayan duran varlıklar		6.247	4.733
Ertelenmiş vergi varlıkları	24	18.985.199	11.951.345
Diğer duran varlıklar	15	1.724.287	4.018.182
Toplam Duran Varlıklar		841.755.975	836.842.755
TOPLAM VARLIKLAR		1.071.736.453	1.097.632.101

1 Ocak-31 Aralık 2015 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 9 Mart 2016 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylanmaları sonucu kesinleşecektir.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 VE 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Dipnotlar	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Finansal borçlar	6	78.299.317	52.912.203
-Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		78.299.317	52.912.203
Ticari borçlar	7	497.460	6.309.794
-İlişkili taraflara ticari borçlar		-	3.602.170
-İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		497.460	2.707.624
Diğer borçlar	8	5.234.976	4.487.900
-İlişkili taraflara diğer borçlar	26	552.644	418.430
-İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		4.682.332	4.069.470
Dönem karı vergi yükümlülüğü	24	5.630.891	579.951
Kısa vadeli karşılıklar		497.535	556.204
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	13	267.086	325.755
-Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	230.449	230.449
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		287	-
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		90.160.466	64.846.052
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	346.508.276	350.566.964
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	14	626.573	507.932
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	24	21.943	587.980
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	15	996.831	1.093.079
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		348.153.623	352.755.955
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	16	270.000.000	225.000.000
Sermaye düzeltme farkları	16	41.247.788	41.247.788
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç		(3.393.300)	(5.515.500)
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	16	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	36.674.580	36.674.580
Geçmiş yıllar karları		348.170.904	420.252.091
Net dönem zararı		(36.421.614)	(14.777.958)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		633.427.442	680.030.085
Kontrol gücü olmayan paylar		(5.078)	9
Toplam Özkaynaklar		633.422.364	680.030.094
TOPLAM KAYNAKLAR		1.071.736.453	1.097.632.101

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

KAR VEYA ZARAR KISMI	Dipnotlar	2015	2014
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	17	761.919	59.896.346
Satışların maliyeti (-)	17	(642.386)	(58.861.365)
Brüt kar		119.533	1.034.981
Genel yönetim giderleri (-)	18	(20.274.410)	(13.908.107)
Pazarlama giderleri (-)	18	(796.764)	(1.642.697)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	38.907.537	29.521.818
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(415.451)	(774.961)
ESAS FAALİYET KARI		17.540.445	14.231.034
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		433.840	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	21	-	(54.732.465)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların (zararlarındaki)/ karlarındaki paylar	9	(57.485.545)	(11.864.781)
FINANSMAN GELİRİ / GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET ZARARI		(39.511.260)	(52.366.212)
Finansman gelirleri	22	154.284.016	147.381.996
Finansman giderleri (-)	23	(146.548.803)	(94.515.022)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI		(31.776.047)	500.762
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri			
-Dönem vergi gideri	24	(12.245.134)	(8.614.968)
-Ertelenen vergi geliri/ (gideri)	24	7.599.891	(6.665.260)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM ZARARI		(36.421.290)	(14.779.466)
Dönem zararının dağılımı:			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(36.421.614)	(14.777.958)
Kontrol gücü olmayan paylar		324	(1.508)
Pay başına zarar	25	(0,1472)	(0,0657)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Dipnotlar	2015	2014
DÖNEM ZARARI		(36.421.290)	(14.779.466)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar / zararda sınıflandırılmayacak paylar		2.122.200	(1.235.100)
Toplam kapsamlı gider		(34.299.090)	(16.014.566)
Toplam kapsamlı gider dağılımı:			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(34.299.414)	(16.013.058)
Kontrol gücü olmayan paylar		324	(1.508)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI [“TL”] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Ödenmiş Sermaye	Karşılıklı Sermaye düzeltme farkları	Kardan iştirak sermaye düzeltmesi	ayrılan kısıtlanmış yedekler	Aktüeryal kayıp / kazanç	Geçmiş yıllar karı	Net dönem karı/ (zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2014	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	34.823.299	(4.280.400)	407.493.623	25.256.777	706.690.171	7.961	706.698.132
Transferler	-	-	-	1.851.281	-	23.405.496	(25.256.777)	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.444)	(6.444)
Tenettüler	-	-	-	-	-	(10.647.028)	-	(10.647.028)	-	(10.647.028)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	(1.235.100)	-	(14.777.958)	(16.013.058)	(1.508)	(16.014.566)
31 Aralık 2014	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(5.515.500)	420.252.091	(14.777.958)	680.030.085	9	680.030.094
1 Ocak 2015	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(5.515.500)	420.252.091	(14.777.958)	680.030.085	9	680.030.094
Transferler	-	-	-	-	-	(14.777.958)	14.777.958	-	-	-
Sermaye artırım	45.000.000	-	-	-	-	(45.000.000)	-	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.411)	(5.411)
Tenettüler	-	-	-	-	-	(12.303.229)	-	(12.303.229)	-	(12.303.229)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	2.122.200	-	(36.421.614)	(34.299.414)	324	(34.299.090)
31 Aralık 2015	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(3.393.300)	348.170.904	(36.421.614)	633.427.442	(5.078)	633.422.364

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturlar.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Dipnotlar	2015	2014
A. İşletme faaliyetlerinden elde edilen/ (kullanılan) nakit akımı		143.236.444	(9.920.823)
Dönem zararı		(36.421.290)	(14.779.466)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		137.471.884	79.124.813
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	24	4.645.243	15.280.228
Gerçekleşmemiş kur farkı (geliri) / gideri		77.655.509	(2.990.345)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	10, 11	1.418.442	1.703.061
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satış karı		(433.840)	-
İştirak satış zararı	21	-	54.732.465
Finansal yatırımlardaki değişim		(2.593.070)	(763.893)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan (gider) / gelir	9	57.485.545	11.864.781
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	9	(765.917)	(765.917)
Kıdem tazminatı karşılığı		118.641	64.410
Kullanılmamış izin karşılığı		(58.669)	23
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		87.710.398	(36.072.642)
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim		5.049.816	6.473.473
Diğer alacaklardaki değişim		80.012.115	(34.941.474)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		651.115	971.824
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim		(5.812.334)	(3.539.720)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki değişim		5.515.791	(4.945.173)
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki değişim		2.293.895	(91.572)
Faaliyetlerden elde edilen net nakit		188.760.992	28.272.705
Vergi ödemeleri		(7.194.194)	(8.035.017)
Faiz gideri	23	14.250.274	14.661.589
Faiz geliri	22	(52.580.628)	(44.820.100)
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan/ (elde edilen) net nakit		(85.461.286)	196.194.698
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları	10, 11	(1.184.232)	(3.337.773)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit girişleri	10	167.052	377.392
Satılmaya hazır duran varlıklardaki değişim		680.793	-
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardaki sermaye artışı	9	(174.028.000)	(24.805.920)
Alınan faiz		52.627.226	44.929.795
Yönetim gelirlerinden elde edilen nakit girişleri	20	36.275.875	23.078.575
Bağlı menkul kıymet satın alınmasından kaynaklanan nakit çıkışı	5	-	(50.000)
İştirak satışından kaynaklanan nakit girişleri		-	123.002.629
Alınan temettü	9	-	33.000.000
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(82.885.995)	(74.136.263)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		15.372.029	6.388.004
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(71.867.363)	(55.155.422)
Ödenen faiz		(14.082.021)	(14.715.373)
Ödenen temettü		(12.303.229)	(10.647.028)
Sermaye artışı azınlık payı		(5.411)	(6.444)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki (azalış)/ artış		(25.110.837)	112.137.612
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	4	193.559.426	81.421.814
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	4	168.448.589	193.559.426

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 1-GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları ("Grup"), Turcas Petrol A.Ş. ("Şirket" veya "Turcas") ile 4 bağlı ortaklık ve 3 iştirakten oluşmaktadır.

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

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

1 Temmuz 2006 tarihinde, Turcas varlıklarının önemli bir kısmını kısmi bölünme yoluyla Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ")'ye devretmiştir. STAŞ'ın %30'u Turcas'a %70'i ise The Shell Company of Turkey Ltd'le ("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 34398 Maslak Sarıyer/İstanbul

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri Borsa İstanbul'da 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 48'dir (31 Aralık 2013: 49).

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 Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik

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 almış olduğu Elektrik Üretim Lisansı 29 Ocak 2015 tarihli ve 5440-17 sayılı EPDK Kurul Kararı ile 31 Ocak 2015 tarihi itibarıyla sona erdirilmiştir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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 Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin 6 Mayıs 2015 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca; kaynakların daha verimli yatırımlara kanallanması hedefine paralel olarak perakende elektrik satış faaliyetlerinin kademeli olarak azaltılmasına karar verilmiştir. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. tarafından mevcut perakende müşteri portföyüne karşı olan sözleşmesel yükümlülükler yerine getirilecek olup, perakende müşteri portföyüne söz konusu tarihten itibaren yeni müşteri eklenmeyeceğine karar verilmiştir. Hali hazırda Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin sahip olduğu Tedarik Lisansı çerçevesinde yürütülen toptan satış faaliyetlerine ise devam edilecektir.

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 gerçekleştirmektedir. Şirket ünvanı Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değişmiş olup, Şirket'in % 99,99'una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

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

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

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

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

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

DİPNOT 2-KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama 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.

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.

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 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. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıklar kanuni finansal tablolarını faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklerine uygun olarak hazırlamıştır. Konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

2.2 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.

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 temettüleri, ilgili özkaynakları ve gelir tablosu hesaplarından netleştirilmiştir.

31 Aralık 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla konsolidasyon kapsamında yer alan Bağlı Ortaklıklar'daki Turcas'ın doğrudan ve dolaylı oy hakları ile etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir:

	31 Aralık 2015		31 Aralık 2014	
	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 Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	100,00	100,00	100,00	100,00
Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. ^(*)	-	-	100,00	100,00
Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş. ^(**)	-	-	100,00	100,00

^(*) Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.'nin Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-23.2 sayılı Birleşme ve Bölünme Tebliği hükümleri çerçevesinde Turcas Petrol A.Ş. ile kolaylaştırılmış usulde birleşme işlemi 7 Ekim 2015 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

^(**) Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.'nin Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-23.2 sayılı Birleşme ve Bölünme Tebliği hükümleri çerçevesinde Turcas Petrol A.Ş. ile kolaylaştırılmış usulde birleşme işlemi 10 Aralık 2015 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

(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.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI [“TL”] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

31 Aralık 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla İştirakler’deki Turcas’ın doğrudan ve dolaylı oy hakları aşağıda gösterilmiştir:

	2015 (%)	2014 (%)
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	46,00

(e) Grup’un toplam oy haklarının %20’ye eşit veya %20’nin üzerinde olmakla birlikte Grup’un önemli bir etkiye sahip olmadığı veya konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen; teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal varlıkları, 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 “kontrol gücü olmayan paylar” olarak gösterilmektedir.

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar

a. 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

-TMS 19’daki değişiklik, “Tanımlanmış fayda planları”, 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkılarının 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. 2010-12 dönemi iyileştirme projesi aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:

- TFRS 2, Hisse Bazlı Ödemeler
- TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
- TFRS 8, Faaliyet Bölümleri
- TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
- 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. 2011-12-13 dönemleri iyileştirme projesi 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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

b. 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler

-TFRS 11, "Müşterek Anlaşmalar"daki değişiklik: Müşterek faaliyetlerde pay alımı. 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standarttaki değişiklik ile işletme tanımına giren bir müşterek faaliyette pay satın alındığında bu payın nasıl muhasebeleşeceği konusunda açıklık getirilmiştir.

-TMS 16 "Maddi duran varlıklar", ve TMS 41 "Tarımsal faaliyetler", standartlarındaki meyve veren bitkilere ilişkin değişiklik, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir. Bu değişiklik üzüm asması, kauçuk ağacı, palmye ağacı gibi bitkilerin finansal raporlamasını değiştirmektedir. Meyve veren bitkilerin, maddi duran varlıkların üretim sürecinde kullanılmasına benzerliği sebebiyle, maddi duran varlıklarla aynı şekilde muhasebeleştirilmesine karar verilmiştir. Buna bağlı olarak değişiklik bu bitkileri TMS 41'in kapsamından çıkararak TMS 16'nın kapsamına aldı. Bu bitkiler yetiştirme sürecinde yine TMS 41 kapsamında kalmaya devam edecekler.

-TMS 16 ve TMS 38'deki değişiklik: "Maddi duran varlıklar" ve "Maddi olmayan duran varlıklar", amortisman ve itfa payları, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikle bir varlığa ait amortismanı hesaplarken hasılat bazlı metotların uygun olmadığı açıklanmaktadır. Çünkü bir varlık kullanılarak yapılan bir operasyon sonucu elde edilen hasılat, genellikle bir varlığa ait ekonomik faydanın tüketilmesinden daha farklı etmenleri yansıtmaktadır. Aynı zamanda, hasılatın bir varlığa ait ekonomik faydanın tüketiminin ölçülmesinde uygun bir temel olmadığı açıklanmıştır.

-TFRS 14, "Regülasyona tabi ertelenen hesaplar" 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ilk defa TFRS uygulayacak şirketlerde, eski regülasyona tabi hesaplarda bir değişiklik yapılmamasına izin vermektedir. Ancak daha önce TFRS uygulamış ve ilgili tutarı muhasebeleştirmeyecek diğer şirketlerle karşılaştırılabilirliği sağlamak adına, regülasyon oranı etkisinin diğer kalemlerden ayrı olarak sunulması istenmektedir.

-TMS 27 "Bireysel finansal tablolar", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, işletmelere, bağlı ortaklık, iştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlarını muhasebeleştirirken özkaynak yönetimini kullanmalarına izin vermektedir.

-TFRS 10 "Konsolide finansal tablolar" ve TMS 28 "İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik TFRS 10'un gereklilikleri ve TMS 28 arasındaki, yatırımcı ve iştiraki ya da iş ortaklığı arasında bir varlığın satışı ya da iştiraki konusundaki uyumsuzluğa değinmektedir. Bu değişikliğin ana sonucu, işletme tanımına giren bir işlem gerçekleştiğinde (bağlı ortaklığın elinde tutulan veya tutulmayan) işlem sonucu oluşan kayıp veya kazancın tamamı muhasebeleştirilirken; bu işlem eğer bir varlık alış veya satışı ise söz konusu işlemde doğan kayıp veya kazancın bir kısmı muhasebeleştirilir.

-Yıllık İyileştirmeler 2014: 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirmeler 4 standarda değişiklik getirmiştir:

- TFRS 5, 'Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar ve durdurulan faaliyetler', satış metotlarına ilişkin değişiklik
- TFRS 7, 'Finansal araçlar: Açıklamalar', TFRS 1'e bağlı olarak yapılan, hizmet sözleşmelerine ilişkin değişiklik
- TMS 19, 'Çalışanlara sağlanan faydalar' iskonto oranlarına ilişkin değişiklik
- TMS 34, 'Ara dönem finansal raporlama' bilgilerin açıklanmasına ilişkin değişiklik.

-TMS 1 "Finansal Tabloların Sunuluşu", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler ile finansal raporların sunum ve açıklamalarını iyileştirmek amaçlanmıştır.

-TFRS 10 "Konsolide finansal tablolar" ve TMS 28 "İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler yatırım işletmeleri ve onların bağlı ortaklıkları için konsolidasyon muafiyeti uygulamasına açıklık getirir.

-TFRS 15 "Müşteri sözleşmelerinden hasılat", 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Amerika'da Kabul Görmüş Muhasebe Standartları ile yapılan uyum çalışması sonucu ortaya çıkan yeni standart hasılatın finansal raporlamasını ve finansal tabloların toplam gelirlerinin dünya çapında karşılaştırılabilirliğini sağlamayı amaçlamıştır.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

-TFRS 9, "Finansal araçlar", 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart TMS 39'un yerini almaktadır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şuanda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski odelini de içermektedir.

Grup, yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip Grup'a uygulanabilir hususları 1 Ocak 2016 tarihinden itibaren uygulayacaktır. Yukarıdaki Standart ve Yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenmektedir.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

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

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.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal durum tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide finansal durum tablosu ile; 31 Aralık 2015 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 31 Aralık 2015 tarihinde sona eren yıla ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

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

2.4 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.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

İlişkili taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf Grup ile ilişkili sayılır:

- a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere),
 - ii) Grup üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması, veya
 - iii) Grup üzerinde ortak kontrole sahip olması,
- b) Tarafın, Grup'un bir iştiraki olması,
- c) Tarafın, Grup'un ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması,
- d) Tarafın, Grup'un veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması,
- e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması,
- f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması, veya,
- (g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

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 22 ve 23).

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 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

(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 değerlendirilmektedir. 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 alım-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 değerlendirilir ve işlem maliyetleri, gelir tablosunda giderleştirilir. Finansal varlıklardan doğan nakit akım alım hakları sona erdiğinde veya transfer edildiğinde ve Grup tüm risk ve getirilerini transfer ettiğinde, finansal varlıklar defterlerden çıkartılır. Satılmaya hazır finansal varlıklar ve gerçeğe uygun 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 değerlendirme yöntemleri kullanarak hesaplamaktadır. Bu yöntemler piyasa verilerinden yararlanılarak muvazaasız benzer işlemlerin kullanılmasını, benzer enstrümanların gerçeğe uygun değerlerinin referans alınmasını indirgenmiş nakit akımları analizini ve opsiyon fiyatlandırma modelleri yöntemlerini içerir.

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).



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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:

Binalar	50 yıl
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 oluştuğu gelir tablosunda gider kalemleri içinde muhasebeleştirilir (Dipnot 10).

Maddi olmayan duran varlıklar

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

a) Ticari işletme lisansları

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

b) Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir. Bilgisayar yazılımları tahmini sınırlı faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortisman 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 ilk muhasebeleştirme esnasında gerçeğe uygun değerden katlanılan işlem maliyetleri düşülerek muhasebeleştirilirler. Finansal borçlar ilk muhasebeleştirmenin ardından itfa edilmiş maliyetlerinden ölçülürler. Tahsil edilen tutar (işlem maliyetleri düşülmüş) ile geri alınan tutar arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılmak sureti ile dönem süresince kar veya zarfa muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının temininde ödenen ücretler, kredi olanağının bir kısmı ya da tamamının kullanılmasının muhtemel olması durumunda kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilirler. Bu durumda, bu ücretler kredi kullanıncaya kadar ertelenirler. Kredi olanağının bir kısmı ya da tamamının kullanılacağına muhtemel olduğuna dair bir kanıt bulunmadığında, bu ücretler likidite hizmetinin peşin ödemesi olarak aktifleştirilir ve kredi olanağının ilgili olduğu dönem boyunca itfa edilir (Dipnot 6).

Finansal borçlar sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal durum tablosundan çıkarılır. Ortadan kalkan veya başka bir tarafa devredilen finansal borcun defter değeri ile devredilen her türlü nakit dışı varlık veya üstlenilen her türlü borç da dahil olmak üzere anılan borca ilişkin olarak ödenen tutar arasındaki fark, diğer gelir veya finansman gideri olarak kar veya zarfa muhasebeleştirilir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Finansal borçların yeniden yapılandırılması durumunda, bu borca ilişkin gerçekleşen her türlü maliyet ve bedel, borcun kayıtlı değerinden indirilerek yeniden yapılandırılmış kredi sözleşmesinin kalan ömrü boyunca amorti edilmektedir.

Kredilerden kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikli varlıkların iktisabı veya inşası ile ilişkilendirildikleri takdirde, özellikli varlıkların maliyet bedeline dahil edilirler. Özellikli varlıklar amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

Dönem vergi gideri ve ertelenen vergi

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

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

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 24).

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 (Dipnot 7).

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. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, bilanço tarihinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevirimlerinden doğan kur kazancı veya zararları konsolide gelir tablosuna yansıtılmıştır.

Gelirlerin kaydedilmesi

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. Satış işlemi bir finansman işlemi içeriyorsa, satış bedelinin gerçeğe uygun değeri, izleyen dönemlerde yapılacak tahsilatların etkin faiz oranı ile iskonto edilmesiyle hesaplanır. Satış bedelinin nominal değeri ile gerçeğe uygun değer arasındaki fark, finansman geliri olarak ilgili dönemlere yine tahakkuk esasına göre kaydedilir (Dipnot 22 ve 23).

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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Temettü

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

Ödenmiş sermaye

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

Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi

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

Borç karşılıkları

Karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabilirdiği 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).

Pay başına zarar

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 (Dipnot 25).

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

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlaması

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

Nakit akım raporlaması

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un elektrik satışı faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 4).

2.6 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 88.928.163 TL değerinde (31 Aralık 2014: 55.186.214 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup, bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesi öngördüğü için toplam 83.488.382 TL olan birikmiş geçmiş yıl zararlarından 16.697.676 TL ertelenmiş vergi aktifini yaratmıştır (Dipnot 24).

Şarta bağlı yükümlülükler

Grup'un iştiraklerinden STAŞ'ta yürütülen vergi incelemesi ile ilgili olarak, STAŞ yönetimi vergi raporlarında eleştiri konusu olan uygulamaların ilgili vergi mevzuatlarına uygun ve mevzuatlarla uyumlu olduğunu değerlendirmektedir; dolayısıyla bu tahmin neticesinde, bahse konu vergi raporlarına yönelik olarak finansal tablolara karşılık yansıtılmamıştır (Dipnot 12).

DİPNOT 3-BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas'ın raporlanabilir bölümlerini, petrol, elektrik ve doğalgaz olarak organize etmiştir. Petrol grubu madeni yağlar, motor yağları ve akaryakıt dağıtımını ve rafineri faaliyetini içermektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim, toptan satış ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir.

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

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

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.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

a) 1 Ocak-31 Aralık 2015 itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	761.919	-	761.919
AVFÖK	-	-	(2.948.507)	21.907.394	18.958.887
Finansal gelirler	-	-	98.338.788	55.945.228	154.284.016
Finansal giderler	-	-	(131.702.224)	(14.846.579)	(146.548.803)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(6.467)	(1.411.975)	(1.418.442)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	(17.450.400)	-	(40.035.145)	-	(57.485.545)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.184.232	1.184.232

b) 1 Ocak-31 Aralık 2014 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	59.896.346	-	59.896.346
AVFÖK	(72.541)	(183.253)	(3.092.541)	19.282.430	15.934.095
Finansal gelirler	23.267.963	888.226	111.824.260	11.401.547	147.381.996
Finansal giderler	(7.050.838)	(275.202)	(82.647.979)	(4.541.003)	(94.515.022)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(123.779)	(1.579.282)	(1.703.061)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	16.448.096	-	(28.312.877)	-	(11.864.781)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	3.337.773	3.337.773

c) 31 Aralık 2015 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	-	-	467.698.501	497.651.771	(511.558.289)	453.791.983
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	389.083.200	-	228.861.270	-	-	617.944.470
Bölüm yükümlülükleri	-	-	583.021.331	23.259.605	(167.966.847)	438.314.089

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

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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Gelirler		
Bölüm gelirleri	761.919	59.896.346
Konsolide gelirler	761.919	59.896.346
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
AVFÖK		
Bölüm AVFÖK'ü	(2.948.507)	(3.348.335)
Diğer AVFÖK	21.907.394	19.282.430
Konsolide AVFÖK	18.958.887	15.934.095
Finansal gelirler	154.284.016	147.381.996
Finansal giderler	(146.548.803)	(94.515.022)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/ (giderler)	433.840	(54.732.465)
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	(57.485.545)	(11.864.781)
Amortisman ve itfa payları	(1.418.442)	(1.703.061)
Konsolide vergi öncesi (zarar)/ kar	(31.776.047)	500.762

DİPNOT 4-NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kasa	91	6.454
Banka		
-vadeli mevduat	168.246.350	193.229.462
-vadesiz mevduat	316.109	484.069
	168.562.550	193.719.985

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	168.562.550	193.719.985
	168.562.550	193.719.985

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

	2015	2014
TL	9,96	8,58
ABD Doları	2,78	1,56
AVRO	1,45	

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Nakit ve nakit benzerleri	168.562.550	193.719.985
Eksi: Faiz tahakkukları	(113.961)	(160.559)
	168.448.589	193.559.426

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

DİPNOT 5-FİNANSAL YATIRIMLAR

	2015			2014		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	-	63.240	63.240	-	63.240	63.240
Vadeye kadar elde tutulacak	10.368.039	-	10.368.039	7.774.969	-	7.774.969
	10.368.039	63.240	10.431.279	7.774.969	63.240	7.838.209

a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	31 Aralık 2015		31 Aralık 2014	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
Elektrik Piyasaları İşletmeleri Anonim Şirketi (*)	50.000	0,08	50.000	0,08
	63.240		63.240	

(*) Grup'un %100 oranında bağlı ortaklığı Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 61.572.770 TL sermaye ile kurulmuş olan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'ne (EPIAŞ) 50.000 (Ellibin) adet C grubu pay adediyle (pay tutarı: 50.000 TL) iştirak etmiştir.

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

b) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar:

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların detayı aşağıda sunulmuştur:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Borçlanma senetleri:		
Kamu sektör bonosu	5.372.809	5.372.808
Özel sektör bonosu	4.995.230	2.402.161
	10.368.039	7.774.969



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

3 aydan kısa	10.162.262
1 yıla kadar	205.777
Toplam	10.368.039

31 Aralık 2014 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşme ile belirlenen yeniden fiyatlama tarihine kalan süre aşağıdaki gibidir:

3 aydan kısa	7.774.969
Toplam	7.774.969

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
1 Ocak bakiyesi	7.774.969	7.011.076
Alımlar	6.066.951	12.055.212
Satış ve itfa yoluyla elden çıkarılanlar	(3.525.468)	(11.331.714)
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	51.587	40.395
Toplam	10.368.039	7.774.969

DİPNOT 6-FİNANSAL BORÇLANMALAR

	2015	2014
Kısa vadeli finansal borçlar	78.299.317	52.912.203
Uzun vadeli finansal borçlar	346.508.276	350.566.964
	424.807.593	403.479.167

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

31 Aralık 2015			
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
-Sabit faiz oranlı ^(*)	3,18	5.127.483	16.293.090
-Değişken faiz oranlı ^(*)	1,78	12.814.195	40.718.386
ABD Doları krediler			
-Değişken faiz oranlı ^(*)	3,74	7.321.448	21.287.841
Toplam kısa dönem finansal borçlar			78.299.317
Avro krediler			
-Değişken faiz oranlı ^(*)	1,78	82.025.570	260.644.451
-Sabit faiz oranlı	4,35	202.777	644.343
-Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		38.431	122.117
ABD Doları krediler			
-Değişken faiz oranlı ^(*)	3,74	29.262.913	85.084.846
-Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		4.306	12.519
Toplam uzun dönem finansal borçlar			346.508.276
Toplam finansal borçlar			424.807.593

^(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 321.571.616 TL (101.199.528 Avro) olup bu kredilere ilişkin 18.809.559 TL (5.919.423 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 edilmektedir.

^(**) Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'den kullanılan kredinin bakiyesi 106.612.000 TL (36.666.667 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 239.313 TL (82.306 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

^(***) Grup, iştiraki olan Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'deki Jeotermal Santrali yatırımının köprü kredisi niteliğindeki finansman için 5.000.000 Avro tutarlı, vade tarihi 4 Temmuz 2016 olan %2,3 sabit faizli ve vadesinde anapara ve faiz ödemeli krediyi 26 Haziran 2015'de Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'den kullanmıştır. Geri kalan tutar ise %4,35 faizli Garanti Malta kredisinden oluşmaktadır.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

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

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

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

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
1 yıl içerisinde ödenecek	78.299.317	52.912.203
1-2 yıl içerisinde ödenecek	61.616.823	52.483.456
2-3 yıl içerisinde ödenecek	61.627.391	52.492.544
3-4 yıl içerisinde ödenecek	61.576.952	52.501.925
4-5 yıl içerisinde ödenecek	61.392.275	52.456.292
5 yıldan sonra ödenecek	100.294.835	140.632.747
	424.807.593	403.479.167



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin iştiraki olan RWE Turcas&Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de inşa etmiş 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 Kredis Ajansı'nın garantörlüğünde Euribor+ 1.65 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro,

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

Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 31 Aralık 2015 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla 101.199.528 Avro ve 36.666.667 ABD Dolar'ı seviyesindedir.

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

Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Portigon AG ve Bayern LB ile Turcas Elektrik Üretim A.Ş. arasında imzalanan kredi sözleşmesinin gereği olarak da Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 3 Şubat 2016 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir.

Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş. 'ye 8.500.000 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

11 Kasım 2010 tarihinde Turcas Enerji Holding A.Ş., Turcas Petrol A.Ş. ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ile Portigon AG, Bayern LB ve TSKB arasında imzalanan Hisse Rehin Sözleşmeleri ve Hissedar Alacak Temlik 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 temlik tesis edilmiştir.

DİPNOT 7-TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa vadeli ticari alacaklar	2015	2014
Ticari alacaklar	1.122.653	6.030.628
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 26)	-	218.224
Diğer ticari alacaklar	74.831	18.683
	1.197.484	6.267.535
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(685.411)	(685.411)
Ertelenen finansman geliri	-	(20.235)
Kısa vadeli ticari alacaklar (net)	512.073	5.561.889



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Şüpheli ticari alacaklar karşılığının dönem içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
Dönem başı	685.411	685.411
Konusu kalmayan karşılıklar	-	-
Dönem sonu	685.411	685.411

Grup'un 31 Aralık 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemiş ticari alacakları bulunmamaktadır.

Kısa vadeli ticari borçlar	2015	2014
Ticari borçlar	497.460	2.737.068
İlişkili taraflara borçlar (Dipnot 26)	-	3.602.170
	497.460	6.339.238
Ertelenen finansman gideri	-	(29.444)
Kısa vadeli ticari borçlar (net)	497.460	6.309.794

DİPNOT 8-DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

Kısa vadeli diğer alacaklar	2015	2014
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 26)	46.555.414	44.213.731
Diğer alacaklar	454.851	228.477
	47.010.265	44.442.208

Uzun vadeli diğer alacaklar	2015	2014
İlişkili taraflardan alacaklar (Dipnot 26)	183.304.585	302.109.988
Diğer	25.233	75.879
	183.329.818	302.185.867

Diğer borçlar	2015	2014
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	4.417.593	3.924.818
İlişkili taraflara borçlar (Dipnot 26)	552.644	418.430
Diğer borçlar	264.739	144.652
	5.234.976	4.487.900



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI [“TL”] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 9-ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	31 Aralık 2015	(%)	31 Aralık 2014
STAŞ	30,00	389.083.200	30,00	404.411.400
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	219.614.001	30,00	90.458.925
Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	46,00	9.247.269	46,00	3.643.573
		617.944.470		498.513.898

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dönem başı	498.513.898	696.777.036
İştiraklerden gelir ve giderler (net) ^(*)	(57.485.545)	(11.864.781)
Alınan temettüler	-	(33.000.000)
İştirak ile yapılan işlemler ^(**)	765.917	765.917
Konsolidasyon kapsamından çıkış	-	(186.223.854)
Yabancı para çevrim farkları	-	8.488.760
Aktüeryal kayıp/ kazanç	2.122.200	(1.235.100)
İştirak sermaye artışları ^(***)	174.028.000	24.805.920
Dönem sonu	617.944.470	498.513.898

(*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan (57.485.545) TL'nin (17.450.400) TL'lik kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, (40.210.841) TL'lik kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den 175.697 TL'lik kısmı Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den Grup'a düşen payından oluşmaktadır.

(**) 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.

(***) 31 Aralık 2015 itibarıyla iştirak sermaye artışı rakamı olan 174.028.000 TL'nin 168.600.000 TL'lik kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den, 5.428.000 TL'lik kısmı ise Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den kaynaklanmaktadır.

STAŞ

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

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, Shell markası ile faaliyet gösteren 1.034 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

Shell & Turcas Petrol A.Ş. 2015 yıl sonu itibarıyla 15.354.978.000 TL (2014: 15.823.878.000 TL) satış hasılatı gerçekleştirerek Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu devam ettirmiştir. Shell & Turcas Petrol A.Ş. Sektördeki karlılığın en önemli göstergesi olan istasyon başına satışlarda Pazar lideri konumundadır. Shell & Turcas Petrol A.Ş. 31 Aralık 2015 itibarıyla Benzin satışlarında %24'lük Pazar payı ile lider konumundadır. Madeni Yağ satışlarında ise %25'lik Pazar payı ile lider konumundadır. Öte yandan, Benzin ve Dizel satışlarının toplamından oluşan Beyaz Ürünler pazarında ise %17'lik pay ile üçüncü sırada yer almaktadır.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI [“TL”] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

STAŞ	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	3.958.599.000	3.338.590.000
Toplam yükümlülükler	(2.661.655.000)	(1.990.550.000)
Net varlıklar	1.296.944.000	1.348.040.000

Net varlıklarda Grup’un payı	389.083.200	404.411.400
-------------------------------------	--------------------	--------------------

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Net satış gelirleri	15.354.978.000	15.823.878.000
Net dönem (zararı)/ karı	(58.168.000)	2.517.000

Dönem (zararında)/ karında Grup’un payı	(17.450.400)	755.100
--	---------------------	----------------

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

Turcas’ın elektrik üretimine ilişkin direkt ve dolaylı hisseleri vasıtasıyla %100 iştiraki konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş., dünyanın önde gelen enerji şirketlerinden RWE AG’nin Türkiye’deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. 2007 yılında kurulan bu şirketlerde Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin hisse oranı %30’dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde kurduğu 775 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir.

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	1.542.168.937	1.558.555.411
Toplam yükümlülükler	(774.461.923)	(1.218.812.261)
Net varlıklar	767.707.014	339.743.150

Net varlıklarda Grup’un payı (*)	230.312.104	101.922.945
---	--------------------	--------------------

(*) RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’de 22 Aralık 2015 tarihinde gerçekleştirilen sermaye artırımına Grup, iştirak oranı kadar katılarak 168.600.000TL tutarında kaynak transferi gerçekleştirmiştir. Söz konusu sermaye artırımı, ortak borcu alacaklarının sermayeye eklenmesi ile karşılanmıştır.

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Net satış geliri	792.578.604	773.049.192
Net dönem zararı	(134.036.138)	(94.300.199)

Dönem zararında Grup’un payı	(40.210.841)	(28.290.060)
-------------------------------------	---------------------	---------------------



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.

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

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	43.346.363	15.506.952
Toplam yükümlülükler	(23.243.607)	(7.586.142)
Net varlıklar	20.102.756	7.920.810
Net varlıklarda Grup'un payı (*)	9.247.268	3.643.573

(*) Turcas BM&Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'de 17 Nisan 2015 tarihinde gerçekleştirilen sermaye arttırımına Grup, iştirak oranı kadar nakden katılarak 5.428.000 TL tutarında kaynak transferi gerçekleştirmiştir.

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Net dönem karı/ (zararı)	381.949	(49.601)
Dönem karında/ (zararında) Grup'un payı	175.697	(22.817)

DİPNOT 10-MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2015
Maliyet				
Binalar	14.160.000	-	-	14.160.000
Makine ve cihazlar	15.768.612	1.076.777	(491.920)	16.353.469
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	4.526.777	78.917	(4.952)	4.600.742
Özel maliyetler	59.987	6.683	-	66.670
Yapılmakta olan yatırımlar	91.527	-	-	91.527
	34.606.903	1.162.377	(496.872)	35.272.408
Birikmiş Amortisman				
Binalar	500.320	283.200	-	783.520
Makine ve cihazlar	11.854.339	710.178	(329.820)	12.234.697
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	2.130.300	403.562	-	2.533.862
Özel maliyetler	16.454	1.161	-	17.615
	14.501.413	1.398.101	(329.820)	15.569.694
Net Kayıtlı Değer	20.105.490			19.702.714



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2014
Maliyet				
Binalar	14.160.000	-	-	14.160.000
Makine ve cihazlar	14.036.836	2.116.648	(384.872)	15.768.612
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	3.324.920	1.201.857	-	4.526.777
Özel maliyetler	59.987	-	-	59.987
Yapılmakta olan yatırımlar	91.527	-	-	91.527
	31.673.270	3.318.505	(384.872)	34.606.903
Birikmiş Amortisman				
Binalar	217.120	283.200	-	500.320
Makine ve cihazlar	10.889.720	972.099	(7.480)	11.854.339
Taşıt araçları, döşeme ve demirbaşlar	1.700.728	429.572	-	2.130.300
Özel maliyetler	14.679	1.775	-	16.454
	12.822.247	1.686.646	(7.480)	14.501.413
Net Kayıtlı Değer	18.851.023			20.105.490

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (2014: Yoktur).

31 Aralık 2015 ve 2014 amortisman giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

DİPNOT 11-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2015
Maliyet				
Haklar	29.700.633	21.855	-	29.722.488
	29.700.633	21.855	-	29.722.488
Birikmiş Amortisman				
Haklar	29.695.900	20.341	-	29.716.241
	29.695.900	20.341	-	29.716.241
Net Kayıtlı Değer	4.733			6.247
	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2014
Maliyet				
Haklar	29.681.365	19.268	-	29.700.633
	29.681.365	19.268	-	29.700.633
Birikmiş Amortisman				
Haklar	29.679.485	16.415	-	29.695.900
	29.679.485	16.415	-	29.695.900
Net Kayıtlı Değer	1.880			4.733

31 Aralık 2015 ve 2014 amortisman giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 12-ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Şarta bağlı yükümlülükler

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

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

		31 Aralık 2015	31 Aralık 2014		
	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	25.417.500	25.417.500	381.500	381.500
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı ^(*)	TL	2.642.642	2.642.642	4.618.402	4.618.402
	Avro	-		200.000	564.140
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı ^(*)					
	USD	77.000.000	223.885.200	77.000.000	178.555.300
	Avro	157.851.984	501.590.464	157.851.984	445.253.091
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı					
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı ^(***)		-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
		753.535.806		629.372.433	

○ Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının kendi payına düşen finansmanına ilişkin olarak; 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. Aynı amaçla Dipnot 6'da belirtildiği üzere Portigon AG ve Bayern LB ile imzalanan üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro tutarlı kredi sözleşmesi kapsamında söz konusu bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Yine söz konusu sözleşmenin gereği olarak, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 3 Şubat 2016 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş.'ye 8.500.000 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

(10) Genel olarak Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin elektrik dağıtım şirketlerine ve Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin EPDK'ya ve çeşitli devlet kurumlarına vermiş olduğu teminatlardan oluşmaktadır.

(^{100a}) Turcas Petrol A.Ş.'nin ihaleye katılım amacıyla Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na hitaben 18 Kasım 2015 tarihinde vermiş olduğu teminat mektubundan oluşmaktadır.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI [“TL”] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %119'dır (31 Aralık 2014: %93).

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Alınan diğer teminatlar	27.000	57.000
Alınan garanti mektupları	-	7.361.109
Alınan ipotekler	-	2.201.150
	27.000	9.619.259

STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

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

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	866.476.500	824.856.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	55.696.500	24.577.800
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.001.500	15.000.000
Diğer	1.991.100	3.699.300
	939.165.600	868.133.100

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Alınan ipotekler	246.508.500	391.216.200
Alınan garanti mektupları	167.716.200	160.657.200
Alınan diğer teminatlar	106.716.900	50.101.200
	520.941.600	601.974.600

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 838.212.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2014: 139.500.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde	34.540.800	10.438.200
1-5 yıl	129.255.000	20.816.400
5-22 yıl	87.667.800	10.595.400
	251.463.600	41.850.000

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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

30 Aralık 2014 tarihinde 2009, 2010, 2011 ve 2012 vergilendirme dönemlerine ilişkin STAŞ'a yapılan vergi incelemesi neticesinde; Büyük Mükellefler Vergi Dairesi Başkanlığı'nca, eleştiri konusu STAŞ'ın yurtdışından aldığı hizmetlerin niteliğine ilişkin Kurumlar Vergisi tevkifatı uygulamaları ile ilgili gecikme faizi hariç olmak üzere, 45.214.582 TL tutarında vergi aslı, 67.821.873 TL tutarında vergi ziyai cezasını içeren ihbarnameler STAŞ'a tebliğ edilmiştir. İlave olarak, yine aynı vergi incelemesine istinaden 10.165.263 TL tutarında vergi aslı, 10.671.868 TL tutarında vergi ziyai cezasını içeren ihbarnameler de STAŞ'a 31 Aralık 2014 tarihinde tebliğ edilmiştir. Şirket yönetimi, raporda eleştiri konusu olan uygulamaların ilgili vergi mevzuatlarına uygun ve mevzuatlarla uyumlu olduğunu düşünmektedir. STAŞ, bahse konu raporlarla ilgili olarak öncelikle uzlaşma yoluna gitmiş ancak uzlaşmanın vakı olmaması nedeniyle dönem içinde diğer tüm yasal haklarını kullanmış ve ilgili davaları açmıştır. Bu nedenle STAŞ, bahse konu inceleme raporlarıyla ilgili finansal tablolara karşılık yansıtmamıştır.

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

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

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
EPDK'ya verilen garanti mektupları	1.307.844	2.466.701
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye verilen garanti mektupları	1.158.857	-
Diğer	6.000	10.500
	2.472.701	2.477.201
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Alınan garanti mektupları	11.899.665	3.434.423
Alınan teminat çekleri	-	80.400
	11.899.665	3.514.823

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

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

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Kuyucak Kaymakamlığı Mal Müdürlüğü'ne verilen garanti mektupları	274.225	97.578
Aydın Valiliği İl Özel İdaresi'ne verilen garanti mektupları	135.700	135.700
EPDK'ya verilen garanti mektupları	61.962	61.962
Aydem Elektrik'e verilen garanti mektupları	55.200	51.980
	527.087	347.220



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 13-KISA VADELİ KARŞILIKLAR

31 Aralık 2015 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli gördüğü karşılıkları ayırmaktadır. 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla ayrılan dava karşılık tutarı 230.449 TL'dir (31 Aralık 2014: 230.449 TL).

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dava karşılıkları	230.449	230.449
	230.449	230.449

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
Dava karşılığı açılış bakiyesi	230.449	250.000
Konusu kalmayan dava karşılıkları	-	(171.500)
Ödenen dava giderleri	-	(74.000)
Cari dönem dava karşılığı	-	225.949
	230.449	230.449

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	2015	2014
Ücretli izin karşılığı	267.086	325.755
	267.086	325.755

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların açılış bakiyesi	325.755	325.732
Cari dönem karşılığı	-	4.222
Konusu kalmayan karşılıklar	(58.669)	(4.199)
	267.086	325.755

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 2015 tarihi itibarıyla 3.828,37 TL (31 Aralık 2014: 3.438,22 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.

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

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

	2015	2014
İskonto oranı (%)	3,98	2,86
Emeklilik olasılığının tahmini için kullanılan oran (%)	92,01	90,61

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 2016 tarihinden itibaren geçerli olan 4.092,53 TL tavan tutarı (1 Ocak 2015: 3.541,37 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

Dönem içindeki kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir.

	2015	2014
Dönem başı	507.932	443.522
Hizmet maliyeti	104.124	18.427
Faiz maliyeti	57.519	13.694
Aktüeryal kayıp	3.986	105.575
Ödenen tazminatlar	(46.988)	(73.286)
Dönem sonu	626.573	507.932

DİPNOT 15-DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Devreden KDV	1.832.374	1.760.769
Verilen iş avansları	168.527	1.266.771
Gelir tahakkukları ^(*)	-	4.163.284
	2.000.901	7.190.824

^(*) EPDK tarafından 10 Nisan 2013 tarihinde Turcas Petrol'e kesilen ve ödenen para cezası ile ilgili kararın iptali istemi ile açılan dava Şirket lehine sonuçlanmış olup, ceza tutarı olan 4.162.500 TL 23 Şubat 2015 tarihinde Şirket tarafından tahsil edilmiştir. Söz konusu tutar 31 Aralık 2014 tarihli finansal tablolarda gelir tahakkuku olarak kaydedilmiştir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Diğer duran varlıklar

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Devreden KDV	1.724.287	4.018.182
	1.724.287	4.018.182

Diğer uzun vadeli yükümlülükler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Diğer çeşitli borçlar ^(*)	965.267	1.062.221
Alınan sipariş avansları	31.564	30.858
	996.831	1.093.079

^(*) 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.

DİPNOT 16-ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

	Hisse	Hisse	31 Aralık	Hisse	31 Aralık
Ortaklar	Grubu	(%)	2015	(%)	2014
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	51,55	139.175.892	51,55	115.979.910
Halka açık kısım	A Grubu	25,05	67.621.972	25,03	56.312.433
Turcas Petrol A.Ş. ^(*)	A Grubu	5,36	14.471.336	5,36	12.059.447
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	10.865.362	4,02	9.054.468
Suna Baban	A/B Grubu	3,46	9.347.663	3,46	7.789.719
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	3,46	9.353.058	3,46	7.794.215
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	2,21	5.962.540	2,21	4.968.783
Diğer	A/B Grubu	4,89	13.202.177	4,91	11.041.025
Toplam		100,00	270.000.000	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			288.396.872		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 ödenmiş sermayesi 24 Haziran 2015 tarihinde tamamı geçmiş yıl karlarından karşılanmak suretiyle 225.000.000 TL'den 270.000.000 TL'ye arttırılmıştır.

Şirket'in 31 Aralık 2015 itibarıyla sermayesi 270.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (2014: 225.000.000 hisse) Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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 2015	31 Aralık 2014
Yasal Yedekler	36.674.580	36.674.580
	36.674.580	36.674.580

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

Temettü dağıtımı

Kar dağıtımının SPK'nın Seri: IV. No: 27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği"nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu SPK Kararı ile konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5'inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirilmeden sermaye artırımını yapan ve bu nedenle payları "eski" ve "yeni" şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 17-HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2015	2014
Elektrik satışı ^(*)	644.330	55.734.139
Satıştan iadeler	-	(81.847)
Diğer satışlar	117.589	4.244.054
	761.919	59.896.346

	2015	2014
Elektrik maliyeti ^(*)	630.933	58.828.789
İletim kapasite ve hizmet bedeli	5.744	7.211
Diğer maliyetler	5.709	25.365
	642.386	58.861.365

^(*) Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin 6 Mayıs 2015 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca; kaynakların daha verimli yatırımlara kanalize edilmesi hedefine paralel olarak perakende elektrik satış faaliyetlerinin kademeli olarak azaltılmasına karar verilmiştir.

DİPNOT 18-FAALİYET GİDERLERİ

Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	2015	2014
Personel giderleri	740.591	974.004
Dışarıdan sağlanan hizmetler	15.483	320.344
Bakım ve onarım giderleri	13.400	50.559
Seyahat giderleri	8.543	17.044
Vergi ve diğer yükümlülükler	8.462	51.539
Kira giderleri	-	19.472
Diğer	10.285	209.735
	796.764	1.642.697

Genel yönetim giderleri	2015	2014
Personel giderleri	10.293.535	8.040.929
Dışarıdan sağlanan hizmetler	4.432.977	1.767.930
Kira giderleri	1.922.006	226.870
Amortisman ve itfa giderleri	1.418.442	1.703.061
Seyahat giderleri	838.974	639.812
Bakım ve onarım giderleri	539.741	209.792
Vergi ve diğer yükümlülükler	178.732	507.150
Bağış ve yardım giderleri	157.167	112.500
Diğer	492.836	700.063
	20.274.410	13.908.107



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 19-ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	2015	2014
Personel giderleri	11.034.126	9.014.933
Dışarıdan sağlanan hizmetler	4.448.460	2.088.274
Kira giderleri	1.922.006	246.342
Amortisman ve itfa giderleri	1.418.442	1.703.061
Seyahat giderleri	847.517	656.856
Elektrik maliyeti	642.386	58.861.365
Bakım ve onarım giderleri	553.141	260.351
Vergi ve diğer yükümlülükler	187.194	558.689
Bağış ve yardım giderleri	157.167	112.500
Diğer	503.121	909.798
	21.713.560	74.412.169

DİPNOT 20-ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER

	2015	2014
The Shell Company of Turkey		
Ortak Girişim Sözleşmesi geliri ^(*)	36.275.875	23.078.575
Kira gelirleri	1.246.371	1.035.878
Servis hizmet gelirleri	899.335	486.160
EPDK ceza iadesine ilişkin gelir (Dipnot 15)	-	4.162.500
Diğer	485.956	758.705
	38.907.537	29.521.818

^(*) 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.

DİPNOT 21-YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER

Yatırım faaliyetlerinden giderler

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen finansal yatırımların satışından elde edilen zarar ^(*)	-	54.732.465
	-	54.732.465

^(*) Grup, 15 Mayıs 2014 tarihinde Socar Turkey Yatırım A.Ş. ("Şirket")'de sahip olduğu %18,5'lik hissenin tamamını Rafineri Holding A.Ş.'ye 59.390.000 ABD Doları bedel ile satmıştır. Satıştan kaynaklanan zarar, Şirket'in satış tarihi itibarıyla net varlık tutarının Grup'a düşen payı ile satış bedeli arasındaki farka eşittir.

DİPNOT 22-FİNANSMAN GELİRLERİ

	2015	2014
Kur farkı gelirleri	101.683.153	102.052.153
Faiz gelirleri	52.580.628	44.820.100
Ertelenmiş finansman gelirleri	20.235	509.743
	154.284.016	147.381.996



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 23-FİNANSMAN GİDERLERİ

	2015	2014
Kur farkı giderleri	132.269.083	79.718.278
Banka faiz giderleri	14.250.274	14.661.589
Ertelenmiş finansman giderleri	29.446	135.155
	146.548.803	94.515.022

DİPNOT 24-VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	31 Aralık 2015	31Aralık 2014
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(12.245.134)	(8.614.968)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	6.614.243	8.035.017
Peşin ödenen vergi ve fonlar / (vergi yükümlülüğü), net	(5.630.891)	(579.951)

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	2015	2014
Cari kurumlar vergi gideri	(12.245.134)	(8.614.968)
Ertelenmiş vergi geliri/ (gideri)	7.599.891	(6.665.260)
	(4.645.243)	(15.280.228)

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

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

Gelir Vergisi Stopajı

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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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 (2014: %20).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Geçmiş yıllar zararı	(83.488.382)	(48.342.964)	16.697.676	9.668.593
Faiz tahakkuku	(10.515.308)	(10.506.708)	2.103.062	2.101.342
Gelir tahakkuku	-	4.162.500	-	(832.500)
RWE&Turcas Güney alacak faiz tahakkuku	1.141.528	-	(228.306)	-
Dava karşılığı (Dipnot 13)	(225.949)	(225.949)	45.190	45.190
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(834.512)	(1.079.224)	166.902	215.845
Kıdem tazminatı karşılığı (Dipnot 14)	(626.573)	(507.932)	125.315	101.586
Kullanılmayan izin karşılıkları (Dipnot 13)	(267.086)	(325.755)	53.417	65.151
Ertelenmiş faiz geliri	-	(20.235)	-	4.047
Ertelenmiş faiz gideri	-	29.444	-	(5.889)
Ertelenen vergi varlığı, net			18.963.256	11.363.365

Bilanço tarihinde Grup'un, 88.928.163 TL değerinde (31 Aralık 2014: 55.186.214 TL) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır.

Grup'un toplam 88.928.163 TL tutarında kullanılmamış mali zararlarının 83.488.382 TL'si Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'ye, 4.251.101 TL'si Turcas Yenilenebilir Enerji A.Ş.'ye, 827.879 TL'si Turcas Enerji Holding A.Ş.'ye, 360.801 TL'si Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye aittir. Grup'un yaptığı değerlendirmeler neticesinde, kullanılmamış mali zararlarının 5.439.781 TL'lik kısmının önümüzdeki beş yıl içerisinde vergi matrahından mahsup edilemeyeceği düşünülmektedir. Bu nedenle, bu tutar üzerinden ertelenen vergi varlığı yaratılmamıştır.

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

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
2018	48.342.964	48.342.964
2020	35.145.418	-
	83.488.382	48.342.964



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Dönem başı	11.363.365	18.028.625
Ertelenmiş vergi geliri/ (gideri)	7.599.891	(6.665.260)
Dönem sonu	18.963.256	11.363.365

31 Aralık 2015 ve 2014 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Vergi öncesi dönem (zararı)/ karı	(31.776.047)	500.762
Vergi oranı (%)	20	20
Vergi oranı üzerinden vergi geliri/ (gideri)	6.355.209	(100.152)
İştiraklerle yapılan işlemler	(11.497.109)	(2.372.956)
İstisnaların etkisi	834.899	10.020
Geçmiş yıl zararlarının kullanılmayan kısımları	(242.374)	(1.368.650)
İştirak satış zararı	-	(10.946.493)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(44.279)	(87.833)
Diğer	(51.589)	(414.164)
Cari dönem vergi gideri	(4.645.243)	(15.280.228)

DİPNOT 25-PAY BAŞINA ZARAR

2015 ve 2014 yılı için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına zarar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Ağırlıklı ortalama hisse adedi ⁽¹⁾	247.500.000	225.000.0000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net zarar	(36.421.614)	(14.777.958)
Pay başına zarar	(0,1472)	(0,0657)

⁽¹⁾ Şirket'in ödenmiş sermayesi 24 Haziran 2015 tarihinde tamamı geçmiş yıl karlarından karşılanmak suretiyle 225.000.000 TL'den 270.000.000 TL'ye arttırılmıştır. Ağırlıklı ortalama hisse adedi, sene içerisinde gerçekleşen hisse adedi değişiklikleri dikkate alınarak hesaplanmıştır.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

DİPNOT 26-İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

31 Aralık 2015								
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ⁽¹⁾	-	28.285.223	-	183.304.585	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	18.264.922	-	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	209.990	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	302.947	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	39.707	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	5.269	-	-	-	-	-	-
	-	46.555.414	-	183.304.585	-	552.644	-	-

⁽¹⁾ 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 kullanılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor + 2) kullanılarak 44.966.097 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır. 22 Aralık 2015 tarihinde RWE & Turcas Güney A.Ş.'nin mevcut ortak borcu bakiyesinin 562.000.000 TL'lik kısmı sermayeye eklenmiştir. Söz konusu gayrinakdi sermaye artırımında %30'luk Grup'un payına düşen tutar 168.600.000 TL'dir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

1 Ocak-31 Aralık 2015								
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	964.836	-	-	-
RWE & Turcas Güney								
Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	44.966.097	-	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	97.403	-	6.000	-	621.342	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	-	36.275.875	-
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic. A.Ş.	-	230.200	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	3.500	-	10.060	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	21.230	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	5.487	-	6.000	-	258.543	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	21.230	-
Aksoy Enternasyonal Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	525.073	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	21.230	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	162.672	-	25.227	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	-	17.707	-
	-	230.200	45.068.987	-	1.167.008	-	37.797.517	-

TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

^(*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 37.491.933TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır. Ayrıca, Grup'un bağlı ortaklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den diğer tedarikçileriyle yaptığı gibi sözleşme uyarınca elektrik alımı yapmaktadır.

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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

1 Ocak-31 Aralık 2014								
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	8.244	1.109.096	-	-	-	33.000.000	765.504	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	24.128.273	-	37.491.933	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	-	23.078.575	-
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	3.913.920	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	6.000	-	17.681	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	12.000	-	35.362	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	150.747	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	17.681	-
Aksoy Enternasyonel Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	60.037	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	130.976	-	16.239	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	3.470	-	-	-	-	-	21.820	-
	24.139.987	5.023.016	37.491.933	-	166.976	33.000.000	24.163.646	-

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

	1 Ocak- 31 Aralık 2015	1 Ocak- 31 Aralık 2014
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	4.534.350	3.363.950

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

DİPNOT 27-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 dengelerini 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.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

31 Aralık 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla net borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2015	31 Aralık 2014
Toplam borçlar	430.540.029	414.276.861
Nakit ve nakit benzerleri	(168.562.550)	(193.719.985)
Net borç	261.977.479	220.556.876
Toplam özkaynak	633.422.364	680.030.094
Toplam sermaye	895.399.843	900.586.970
Net borç/toplam sermaye oranı	29%	24%

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.

Kredi riski yönetimi

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

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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

31 Aralık 2015	Alacaklar						
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A +B+C+D+E)	-	937.115	229.859.999	480.084	168.562.459	-	91
-Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	314.525	-	-	-	-	-
A-Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	512.073	229.859.999	480.084	168.562.459	-	91
-Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	27.000	-	-	-	-	-
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	-	425.042	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.110.453	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(685.411)	-	-	-	-	-
-Net değer teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	287.525	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
-Net değer teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E-Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	Alacaklar						
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
31 Aralık 2014	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski ^(*) (A +B+C+D+E)	218.224	5.768.707	346.323.719	304.356	193.713.531	-	6.454
-Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	3.960.828	-	-	-	-	-
A-Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	218.224	5.343.665	346.323.719	304.356	193.713.531	-	6.454
-Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	3.673.303	-	-	-	-	-
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	-	425.042	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.110.453	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	(685.411)	-	-	-	-	-
-Net değer (teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı)	-	287.525	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
-Net değer (teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı)	-	-	-	-	-	-	-
E-Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

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

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Grup'un vadesi geçmiş ancak, şüpheli alacak olarak değerlendirilmemiş ve karşılık ayrılmamış bir ticari alacağı bulunmamaktadır (31 Aralık 2014: 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 2015 tarihi itibarıyla ticari alacakların 1.110.453 TL (31 Aralık 2014: 1.110.453 TL) tutarındaki kısmı şüpheli alacak olarak değerlendirilmiş, bu tutardan teminatlı alacaklar düşülmek sureti ile kalan 685.411 TL'lik (31 Aralık 2014: 685.411 TL) kısım için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Ticari alacaklar için ayrılan şüpheli alacak karşılığı geçmiş tahsil edilememe tecrübesine dayanarak belirlenmiştir.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI [“TL”] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Şüpheli alacak karşılığı ayrılmış alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2015	Alacaklar	
	Ticari alacaklar	Diğer alacaklar
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	1.110.453	-
	1.110.453	-

31 Aralık 2014	Alacaklar	
	Ticari alacaklar	Diğer alacaklar
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	1.110.453	-
	1.110.453	-

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 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

31 Aralık 2015

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	424.807.593	444.680.859	61.440	80.371.574	257.204.036	107.043.809
Ticari borçlar	497.460	497.460	497.460	-	-	-
Toplam yükümlülük	425.305.053	445.178.319	558.900	80.371.574	257.204.036	107.043.809

31 Aralık 2014

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	403.479.167	426.205.622	-	55.285.569	220.885.499	150.034.554
Ticari borçlar	6.309.794	6.309.794	6.309.794	-	-	-
Toplam yükümlülük	409.788.961	432.515.416	6.309.794	55.285.569	220.885.499	150.034.554

Piyasa riski yönetimi

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

Grup düzeyinde karşılaşılan piyasa riskleri duyarlılık analizleri esasına göre ölçülmektedir.

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

(i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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

31 Aralık 2015				
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-Ticari alacak	-	-	-	-
2a-Parasal finansal varlıklar	148.276.776	44.701.198	5.760.187	-
2b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-Diğer	-	-	-	-
4-Dönen varlıklar (1+2+3)	148.276.776	44.701.198	5.760.187	-
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)	148.276.776	44.701.198	5.760.187	-
10-Ticari borçlar	-	-	-	-
11-Finansal yükümlülükler	78.299.317	7.321.448	17.941.678	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	78.299.317	7.321.448	17.941.678	-
14-Ticari borçlar	-	-	-	-
15-Finansal yükümlülükler	346.508.276	29.267.219	82.266.778	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	346.508.276	29.267.219	82.266.778	-
18-Toplam yükümlülükler (13+17)	424.807.593	36.588.667	100.208.456	-
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)	(276.530.817)	8.112.531	(94.448.269)	-
21-Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(276.530.817)	8.112.531	(94.448.269)	-
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 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

	31 Aralık 2014			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-Ticari alacak	-	-	-	-
2a-Parasal finansal varlıklar	157.461.670	67.888.515	12.406	-
2b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-Diğer	-	-	-	-
4-Dönen varlıklar (1+2+3)	157.461.670	67.888.515	12.406	-
5-Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-Diğer	-	-	-	-
8-Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-Toplam varlıklar (4+8)	157.461.670	67.888.515	12.406	-
10-Ticari borçlar	-	-	-	-
11-Finansal yükümlülükler	52.912.203	7.317.624	12.742.711	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	52.912.203	7.317.624	12.742.711	-
14-Ticari borçlar	-	-	-	-
15-Finansal yükümlülükler	350.566.966	36.563.465	94.224.819	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	350.566.966	36.563.465	94.224.819	-
18-Toplam yükümlülükler (13+17)	403.479.169	43.881.089	106.967.530	-
19-Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(246.017.499)	24.007.426	(106.955.124)	-
21-Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(246.017.499)	24.007.426	(106.955.124)	-
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 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

Kur riskine duyarlılık

31 Aralık 2015				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1-ABD Doları net varlık/yükümlülük	2.358.800	(2.358.800)	-	-
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3-ABD Doları net etki (1+2)	2.358.800	(2.358.800)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4-Avro net varlık/yükümlülük	(30.011.882)	30.011.882	-	-
5-Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6-Avro net etki (4+5)	(30.011.882)	30.011.882	-	-
TOPLAM (3+6)	(27.653.082)	27.653.082	-	-
31 Aralık 2014				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1-ABD Doları net varlık/yükümlülük	5.567.082	(5.567.082)	-	-
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3-ABD Doları net etki (1+2)	5.567.082	(5.567.082)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4-Avro net varlık/yükümlülük	(30.168.832)	30.168.832	-	-
5-Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6-Avro net etki (4+5)	(30.168.832)	30.168.832	-	-
TOPLAM (3+6)	(24.601.750)	24.601.750	-	-



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

(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 2015	31 Aralık 2014
Sabit Faizli Araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	168.246.350	193.229.462
Vadeye Kadar Elde Tutulacak Varlıklar	10.368.039	7.774.969
Sabit Faizli Finansal Araçlar		
Finansal Yükümlülükler	16.937.433	993.428
Değişken Faizli Finansal Araçlar		
Finansal Yükümlülükler	407.870.160	402.485.739

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 2015 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 7.633.525 TL (2014: 7.532.752) daha yüksek/düşük olacaktı.

DİPNOT 28-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.



TURCAS PETROL A.Ş.

31 ARALIK 2015 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI ["TL"] OLARAK İFADE EDİLMİŞTİR.)

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 yaklaşıktır.

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 değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

DİPNOT 29-BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

a) Grup tarafından 7 Aralık 2015 tarihinde yapılan özel durum açıklamasında belirtildiği üzere, %46 oranındaki dolaylı iştiraki Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. tarafından Aydın ili Kuyucak ilçesinde yapılması planlanan Jeotermal Elektrik Santrali (JES) projesi kurulu gücünün 13,2 MW'dan 18 MW'a yükseltilmesi amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na yapılan ön lisans tadil başvurusu olumlu olarak sonuçlanmıştır.

b) Şirket, %46 oranındaki dolaylı iştiraki Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında 15.000.000 Avro ve 40.500.000 ABD Doları tutarında nakdi ve/veya gayrinakdi ve 10.000.000 TL tutarında gayrinakdi, azami otuz ay anapara geri ödemesiz olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 1 Mart 2016 tarihinde imzalanmıştır. Bahsi geçen kredi, Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin Aydın ili Kuyucak ilçesindeki 16 MW kurulu gücünde olması planlanan toplam 71.250.000 ABD Doları (finansman maliyetleri dahil) tutarındaki jeotermal elektrik üretim santrali yatırımının finansmanında kullanılacaktır. Söz konusu santral yatırımının 8 MW'lık ilk fazının 2017 yılının üçüncü çeyreğinde, ikinci fazının ise 2018 yılının üçüncü çeyreğinde ticari işletmeye geçmesi planlanmaktadır.





Turcas Petrol A.Ş.

Ahi Evran Caddesi No:6 Aksoy Plaza Kat:7

34398 Maslak İstanbul, Türkiye

T: +90 212 259 0000

F: +90 212 259 0018

www.turcas.com.tr