



TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

01 Ocak 2018 – 31 Mart 2018

Faaliyet Raporu

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

SPK II-14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
01.01.2018-31.03.2018

Tüpraş'ın ("Şirket") 2018 yılı birinci çeyrek sonu faaliyetlerine ilişkin sonuçları gösteren, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanmış, genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine uygun olarak hazırlanmış mali tabloları ortaklarımızın bilgilerine sunulmaktadır.

BÖLÜM 1: KURUMSAL BİLGİLER:

Yönetim Kurulu ve Yönetim Kurulu Komiteleri

Tüpraş'ın 21 Mart 2018 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında, Yönetim Kurulu Üye sayısı 15 olarak belirlenmiştir. Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıda yer almaktadır;

Adı ve Soyadı	Görevi
Ömer M. Koç	Başkan
Ali Y. Koç	Başkan Vekili
Rahmi M. Koç	Üye
Semahat S. Arsel	Üye
Temel K. Atay	Üye
Dr. Bülent Bulgurlu	Üye
O. Turgay Durak	Üye
Levent Çakıroğlu	Üye
Erol Memioğlu	Üye
Yağız Eyüboğlu	Üye
Süleyman Karaman	Bağımsız Üye (C Grubu- ÖİB Temsilcisi)
Ahmet Turul	Bağımsız Üye
Muharrem Hilmi Kayhan	Bağımsız Üye
Ayşe Canan Ediboğlu	Bağımsız Üye
Kamil Ömer Bozer	Bağımsız Üye

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim Tebliği'nde yer alan hükümler çerçevesinde, Şirket'in 23 Mart 2018 tarih 2018/12 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile komite yapısının aşağıdaki şekilde oluşturulmasına karar verilmiştir.

	Denetimden Sorumlu Komite	Kurumsal Yönetim Komitesi	Risk Yönetimi Komitesi
Başkan	Muharrem Hilmi Kayhan	Muharrem Hilmi Kayhan	Ayşe Canan Ediboğlu
Üye	Kamil Ömer Bozer	Yağız Eyüboğlu	Temel Kamil Atay
Üye		Doğan Korkmaz	

Ayrıca, aynı Yönetim Kurulu toplantısında Yürütme Komitesi'nin 6 üyeden oluşmasına, karar verilmiş olup, Rahmi M. Koç, Semahat S. Arsel, Ömer M. Koç, Ali Y. Koç, Temel K. Atay ve Dr. Bülent Bulgurlu komite üyeleri olarak belirlenmiştir.

Komitelerin çalışma esasları Şirketimiz internet sitesinde kamuya açıklanmıştır.

Yönetim Kurulu Üyeleri ve Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Faydalar

Şirket'in üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri ile Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları olarak belirlenmiştir. 31 Mart 2018 tarihinde sona eren dönemde, Şirket'in üst düzey yöneticilerine sağlanan faydaların toplamı 3.630 bin TL'dir (31 Mart 2017 – 2.938 bin TL) ve işten ayrılma dolayısıyla yapılan ödeme bulunmamaktadır (31 Mart 2017 – Yoktur).

Sermaye

Şirket, Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 22.11.1990 tarih ve 886 sayılı izni ile kayıtlı sermaye sistemine geçmiştir.

a. Kayıtlı Sermaye :

Şirketin kayıtlı sermaye tavanı 500.000.000 (beşyüz milyon Türk Lirası) TL olup, her biri 1 (bir) Kuruş itibari değerinde nama yazılı 50.000.000.000 (elli milyar) adet paya bölünmüştür.

Sermaye Piyasası Kurulunca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2017-2021 yılları (beş yıl) için geçerlidir. 2021 yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşılamamış olsa dahi, 2021 yılından sonra yönetim kurulunun sermaye artırımı kararı alabilmesi için; daha önce izin verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için Sermaye Piyasası Kurulundan izin almak suretiyle genel kuruldan 5 yılı geçmemek üzere yeni bir süre için yetki alınması zorunludur. Söz konusu yetkinin alınmaması durumunda Yönetim Kurulu Kararıyla sermaye artırımı yapılamaz.

b. Çıkarılmış Sermaye ve Paylar :

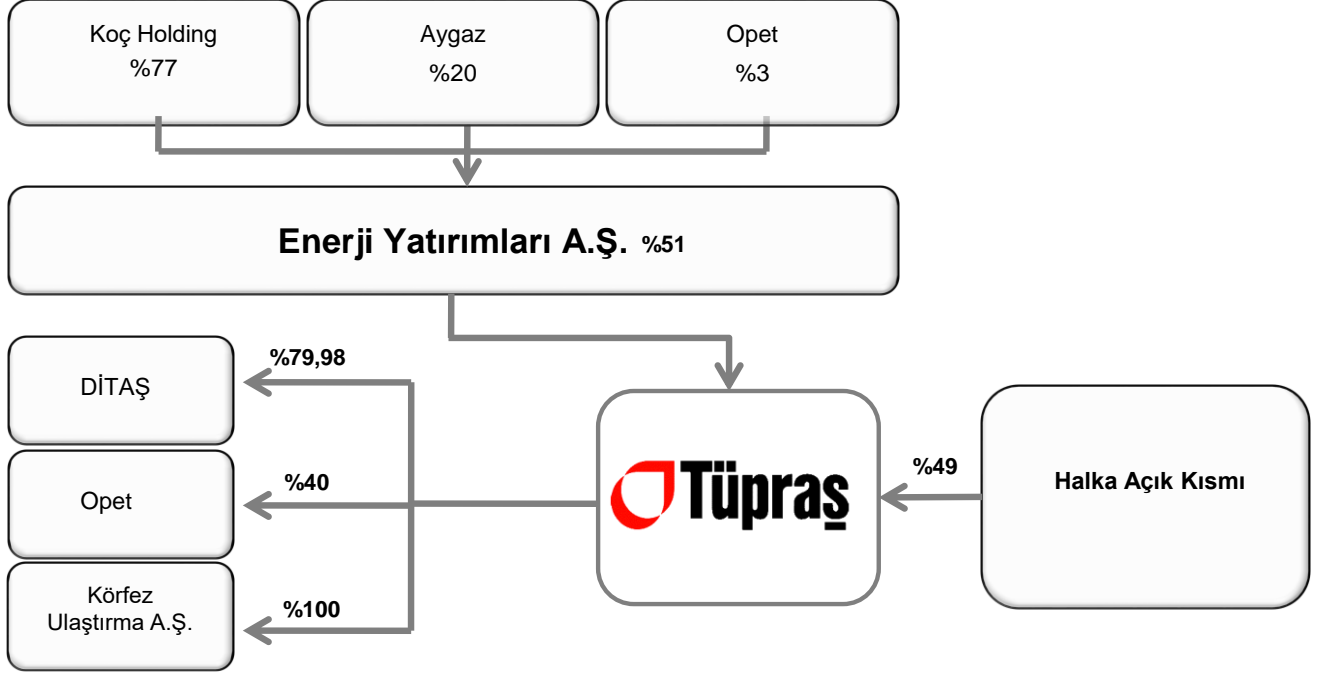
Şirketin çıkarılmış sermayesi 250.419.200 TL (iki yüz elli milyon dört yüz on dokuz bin iki yüz Türk Lirası) olup, söz konusu çıkarılmış sermaye muvazaadan ari şekilde ödenmiştir.

Aşağıda gösterildiği şekilde paylar (A) ve (C) Grubu olmak üzere iki gruba ayrılmış olup tamamı nama yazılıdır.

GRUP	PAY SAHİBİ	SERMAYE TUTARI (TL)	TÜRÜ	PAY ADEDİ
A	Enerji Yatırımları A.Ş.	127.713.792,22	Nama	12.771.379.222
A	Diğer	122.705.407,77	Nama	12.270.540.777
C	ÖİB	0,01	Nama	1
Toplam		250.419.200,00		25.041.920.000

Ortaklık Yapısı

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na kayıtlıdır. Tüpraş hisselerinin %49'u Borsa İstanbul'da işlem görmektedir. 31 Mart 2018 tarihi itibarıyla, Şirket'in hisselerini elinde bulunduran hissedarlar ve hisse oranları aşağıdaki gibidir.



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

Bağlı Ortaklık	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
Ditaş Deniz İşletmeciliği ve Tankerciliği A.Ş. ("Ditaş")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Üsküdar Tankercilik A.Ş. ("Üsküdar")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
T Damla Denizcilik A.Ş. ("Damla")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Kadıköy Tankercilik A.Ş. ("Kadıköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Beykoz Tankercilik A.Ş. ("Beykoz")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Sarıyer Tankercilik A.Ş. ("Sarıyer")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Kartal Tankercilik A.Ş. ("Kartal")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Maltepe Tankercilik A.Ş. ("Maltepe")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Salacak Tankercilik A.Ş. ("Salacak")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Karşıyaka Tankercilik A.Ş. ("Karşıyaka")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Bakırköy Tankercilik A.Ş. ("Bakırköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Karaköy Tankercilik A.Ş. ("Karaköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Çengelköy Tankercilik A.Ş. ("Çengelköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Pendik Tankercilik A.Ş. ("Pendik")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Tuzla Tankercilik A.Ş. ("Tuzla")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Körfez Ulaştırma A.Ş. ("Körfez")	Türkiye	Hava, deniz, kara ve demiryolu taşımacılığı

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

(*) 15 Temmuz 2015 tarihinden itibaren faaliyetlerini durdurmuştur.

Grup'un bünyesinde çalışan ortalama personel sayısı 31 Mart 2018 tarihinde sona eren dönem içerisinde 5.816'dır (31 Aralık 2017 – 5.499).

Şirket'in tescil edilmiş adresi aşağıdaki gibidir:

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

2017 Yılı Kar Payı Dağıtımı

21 Mart 2018 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında, Sermaye Piyasası Düzenlemeleri ile Esas Sözleşme Hükümlerine ve Tüpraş Kar Dağıtım Politikası'na uygun olarak 2017 yılı kazancının dağıtılması konusunda;

- Ortaklara ödenecek temettü toplamı olan 3.406.452.377,60 TL'nin tamamının nakden ödenmesine,
- Tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kar payı elde eden dar mükellef kurum ortaklarımıza; 1,00 TL nominal değerli hisse için %1.360,3 oranında ve 13,603 TL brüt=net nakit kar payı; diğer hissedarlarımıza ise 1,00 TL nominal değerli hisse için %1.360,3 oranında ve 13,603 TL brüt; %1.156,255 oranında ve 11,56255 TL net nakit kar payı ödenmesine,

Karar verilmiş olup, nakit temettü ödemeleri 2 Nisan 2018 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır.

BÖLÜM 2: SEKTÖR VE ŞİRKETİN FAALİYETLERİNE İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

Sektördeki Gelişmeler

2017 yılı 1. çeyrek dönemde ortalama 96,5 milyon varil/gün olan küresel ham petrol talebi, 2018 yılında %1,7 artışla 98,1 milyon varil/gün olarak gerçekleşmiştir. OPEC'in ham petrol üretimini kesme kararı doğrultusunda 2018 1. çeyrek dönemde geçen yılın aynı çeyrek dönemine göre OPEC'in petrol üretimi %0,3 oranında azalırken, OPEC dışı petrol ve sıvı yakıt üretimindeki %2,3 artışın etkisiyle toplam petrol/sıvı yakıt arzı %1,3 artışla 97,9 milyon varil/gün olarak gerçekleşmiştir.

2018 Ocak ayına 66,60 dolar/varil seviyesinden başlayan ham petrol fiyatı, OPEC ve Rusya'nın kesinti anlaşmasına yüksek oranda uyumlarının devam etmesi ve kesintisinin 2019'da da devam edebileceği yönünde açıklamaları, Venezuela'daki yapısal sorunlar, Ocak-Mart ABD ham petrol stoklarının son 2 yılın ortalama %18 altında olması ve İran kaynaklı jeopolitik risklerin fiyatları desteklemesi sonucu ham petrol fiyatı yukarı yönlü bir seyir izleyerek Mart sonunda 67,32 dolar/varil seviyesinden kapanmış, ilk çeyrek ortalama ise 66,76 dolar/varil olarak gerçekleşmiştir.

2018 yılının başlarında Rusya ihracatındaki artışa karşın güçlü talep, ABD ihraç kargolarının ağırlıklı olarak Güney Amerika'ya yönelmesiyle bölgemize gelen kargo girişlerinin azalması, rafinerileri duruşları ve Batı Afrika'nın ürün açıkları bölgemizde marjları destekleyen faktörler olarak öne çıkmıştır. Şubat'ın 2. yarısında Avrupa'da artan soğuklar, Asya'da normalden soğuk devam eden hava nedeniyle artan kerosen talebi ve Akdeniz ve Ortadoğu bölgesinde geçen yılın üzerindeki devam eden rafineri bakımlar ısınma amaçlı orta distilat talebini olumlu etkilerken ulaşım amaçlı talebi baskılamıştır.

Akdeniz rafineri marjı ilk çeyrek dönemde ortalama 4,01 Dolar/varil düzeyinde, bakım ve yatırım amaçlı duruşlarına rağmen Tüpraş net rafineri marjı ise 4,80 Dolar/varil seviyesinde gerçekleşmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu verilerine göre, 2018 yılı Ocak-Şubat döneminde geçen yılın aynı dönemine göre Türkiye'de benzin tüketimi %13,69 artışla 341 bin ton olarak gerçekleşmiş ve Tüpraş ülke talebinin tamamını karşılamıştır. Motorin talebi ise %13,13 artışla 3,5 milyon tona ulaşırken, Tüpraş ürettiği motorinin tamamını yurtiçi pazara satmıştır.

Operasyonel Bilgiler

İlk çeyrek dönemde İzmir Rafinerisinde ham petrol modernizasyon projesi amaçlı bakım duruşunun ve Kırıkkale Rafinerisinin tüm ünitelerindeki planlı bakım duruşu (battery shut down) nedeniyle %78 kapasite kullanımı gerçekleştirilmiştir. Aşağıda yer alan tablolarda da görüldüğü üzere; ham petrol ve yarı mamul olarak 5,5 milyon ton şarja verilirken, beyaz ürün verimi 0,5 puan artışla %78,5 seviyesinde gerçekleştirilmiş ve 5,2 milyon ton satılabilir ürün üretilmiştir. Ünite duruşlarının etkileri, yıl sonu Tüpraş operasyonel hedeflerinin içinde yer almaktadır.

İşlenen Hampetrol	2017 (1Ç)	2018 (1Ç)	Fark
Toplam Şarj (bin ton)	7.477	5.478	-1.999
Beyaz Ürün Verimi	78,0	78,5	+0,5
API	31,08	31,33	0,26
Kapasite Kullanımı %	106,4	78,0	-28,45

Üretim (1000 ton)	2017 (1Ç)	2018 (1Ç)	Fark	
LPG	266	213	-53	-20%
Nafta/Benzinler	1.548	1.122	-426	-28%
<i>Jet Yakıtı/Gazyacağı</i>	1.112	1.001	-111	-10%
<i>Motorin</i>	2.535	1.765	-770	-30%
Orta Distilat	3.647	2.766	-881	-24%
Fuel Oiller	823	397	-426	-52%
Baz Yağ	29	23	-6	-20%
Bitümler	385	494	109	28%
Diğer	382	165	-217	-57%
Toplam	7.080	5.181	-1.899	-27%

Planlı duruşların etkisiyle geçtiğimiz yılın gerisinde kalan şarj ve üretim faaliyetlerine rağmen ticari kapasitenin desteği ile yurt içi satışlarda geçtiğimiz yılın 247 bin ton (%5,0) üzerinde 5,2 milyon ton yurtiçi satış gerçekleştirilirken ihracat dahil toplam satışlar 6,2 milyon ton gerçekleştirilmiştir. İlk çeyrek dönemde benzin, jet yakıtı, motorin ve bitüm satışlarında talepte yaşanan artış paralelinde artış sağlanmış, jet yakıtı ve motorin satışlarında tüm zamanların rekor satışı gerçekleştirilmiştir.

Satışlar (1000 ton)	2017 (1Ç)	2018 (1Ç)	Fark	
LPG	292	220	-73	-24,9%
Nafta	83	-	-83	-100,0%
Benzinler	442	493	51	11,5%
Jet Yakıtı	793	938	145	18,3%
Motorin	2.271	2.458	187	8,2%
Orta Distilat	3.064	3.396	332	10,8%
Fuel Oiller	331	303	-28	-8,5%
Bitümler	291	349	58	20,1%
Diğer	361	322	-39	-10,8%
Askeri Ürünler	92	120	28	30,8%
Yurtiçi Satış	4.956	5.203	247	5,0%
İhracat	2.259	998	-1.261	-55,8%
Genel Toplam	7.215	6.201	-1.014	-14,1%

Dağıtım

OPET, Türkiye'de 1.140'ı OPET, 441'i Sunpet olmak üzere toplamda 1.581 istasyonu ve beş farklı terminalinde toplam 1.069 bin m³lük depolama kapasitesi ile akaryakıt dağıtım sektöründe önemli bir konumdadır.

Sektördeki pazar payını ve istasyon ağını her geçen gün artıran OPET Türkiye'de akaryakıt dağıtım sektöründe tüketicinin ilk tercihi olma temel hedef ve prensibiyle hareket etmektedir. OPET, Türkiye tüketiminde Şubat sonu itibariyle beyaz ürünlerde %18,03, siyah ürünlerde ise %15,31 pazar payına sahiptir.

2009 yılında Opet, Türk Hava Yolları Şirketi ile THY-OPET Havacılık Yakıtları şirketini kurmuştur. Şirket Türkiye'de hızla gelişmekte olan havayolu ulaşım sektörüne uçak yakıtı pazarlamaktadır.

Taşımacılık

Ditaş, Tüpraş'ın ham petrol ve petrol ürünlerinin yurtiçi ve yurtdışında denizyolu ile taşınması operasyonunu yürütmenin yanı sıra, aktiflerindeki tankerleri zaman esaslı ya da tek sefer esaslı olarak kiraya vermekte, kiraladığı bareboat tankerlerin işletmeciliğini yapmakta, limanlarda terminal hizmetleri vermekte ve sektörde faaliyet gösteren firmalara aracılık ve acentalık hizmetleri vermektedir.

2017 yılında teslim alınan 157.453 DWT'luk iki yeni Suezmaks Tankeri ile Ditaş Suezmaks tanker sayısını 3'e çıkarmış ve Türk Bayrak Tanker filosu sıralamasında üst sıralara çıkmıştır.

Ditaş, 479.765 DW tonluk üç ham petrol tankeri, 51.532 DW tonluk ham petrol/ürün tankeri, toplam 90.535 DW tonluk yedi ürün tankeri ve 11 adet römorkör, 8 adet palamar botu, 2 adet servis botu ve 1 adet pilot botu ile faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca 2016 yılında inşasına başlanan 15.000 DWT'luk T.Adalyn Tankeri Mart 2018 itibariyle kızak aşamasında olup, 16.000 DWT'luk T.Elinor Tankerin sac kesimi tamamlanmıştır. Projeler 2019 yılında teslim alınarak, filoya katılacaktır.

Şirket, ürün ve hampetrol taşımaları yanı sıra Tüpraş'ın İzmit ve Aliğa limanlarında ihtiyaç duyulan römorkörcülük ve palamar hizmetlerini de sürdürmektedir.

Ditaş, 2006 sonrası yeniden yapılanma ve büyüme sürecine girmiştir. Bu süreç içerisinde sermayesi %100 Ditaş'a ait on dört bağlı ortaklık kurulmuştur.

Tüpraş'a operasyon ve maliyet avantajı sağlayan Ditaş, 2018 yılının ilk çeyreğinde 3,6 milyon ton ham petrol ve 1,4 milyon ton petrol ürünü taşıması yapmıştır. Ham petrol taşımalarının %93'ü, petrol ürünü taşımalarının ise %38'i Tüpraş rafinerileri ihtiyacı doğrultusunda gerçekleştirilmiştir. Ditaş, toplam ürün taşımalarının %39'unu THY Opet, %23'ünü ise yurt içi ve yurt dışında mukim diğer dağıtım kuruluşları adına yapmıştır.

Yatırım

2018 yılı ilk çeyrekte 63,2 milyon \$ (rafinaj için 34,5 milyon \$) yatırım harcaması gerçekleştirilmiştir.

Araştırma ve Geliştirme Faaliyetleri

2018 yılı Mart sonu itibariyle Tüpraş ArGe Merkezi çalışma alanlarında bir (1) AB FP 7, iki (2) EUREKA, bir (1) Horizon 2020, bir (1) ARDEB 1003 ve yirmi beş (25) TEYDEB onaylı proje başarıyla tamamlanmıştır. Mevcut durum itibariyle altı (6) TEYDEB ve dört (4) Horizon 2020 onaylı proje devam etmektedir. Tüpraş, TÜBİTAK ve AB fonlarınca onaylanmış projelerinin yanı sıra, on beş (15) projeyi de öz kaynaklarıyla yürütmektedir.

2018 yılı Mart sonu itibariyle beş (5) yeni Horizon 2020, bir (1) ITEA proje başvurusu yapılmıştır. İki aşamalı başvuru süreci olan Horizon 2020 projelerinden biri ilk aşamayı başarı ile geçmiştir. Ayrıca ITEA başvurusu tamamlanan proje, AB ITEA etiketini almaya hak kazanmıştır. Bu projenin ulusal teşvik mekanizmaları tarafından desteklenmesi için başvuru süreci başlatılmıştır. 2018 yılı içinde açılacak Horizon 2020 proje çağrılarında üç (3) proje fikri de başvuru hazırlık aşamasındadır.

Tüpraş'ta Fikri ve Sınai Haklar çalışmaları çerçevesinde, 2018 Mart sonu itibariyle ArGe Merkezi'nin faaliyete geçmesinden bu yana yapılan toplam patent başvuru sayısı 54 ulusal, 35 uluslararası (24 PCT başvurusu, 7 Avrupa Patent başvurusu, 4 Ülkesel Patent Başvurusu) olmak üzere toplamda 89'a ulaşmıştır. 2018 Mart sonu itibariyle 14 ulusal ve 4 uluslararası (2 Avrupa Patent, 2 ülkesel (Amerika

ve Kanada)) patent başvurumuzun tescil işlemleri tamamlanmıştır. Tescil edilen Avrupa patent başvuruları üzerinden 15'er ülkeye validasyon (giriş) yapılmıştır.

Finansal Veriler

Planlı duruşlara rağmen, ticari kapasitenin de katkısıyla satışlarını arttıran Tüpraş, 2018 yılı ilk çeyrek dönemde 690,2 milyon TL esas faaliyet karı elde etmiş, 6,4 milyon TL yatırım faaliyet gideri, öz kaynak yöntemiyle değerlendirilen OPET Petrolcülük A.Ş. yatırımlarından gelen 58,6 milyon TL karın ve 270,6 milyon TL net finansman giderinin etkisiyle, toplamda 471,8 milyon TL vergi öncesi kar, 85,0 milyon TL dönem vergi gideri sonrası 386,8 milyon TL net dönem karı gerçekleşmiştir.

ÖZET BİLANÇO (Bin TL)	2016 (Aralık Sonu)	2017 (Aralık Sonu)	2017 (Mart Sonu)	2018 (Mart Sonu)
Dönen varlıklar	13.667.060	20.366.024	16.479.095	20.311.172
Duran varlıklar	17.551.120	17.796.955	17.563.137	17.873.327
Toplam Varlıklar	31.218.180	38.162.979	34.042.232	38.184.499

Kısa Vadeli Yükümlülükler	12.660.262	17.675.669	15.701.737	21.068.892
Uzun Vadeli Yükümlülükler	10.390.885	10.009.649	10.930.365	9.774.157
Azınlık Payları	78.647	104.314	84.826	108.815
Ana Ortaklığa Ait Özsermaye	8.088.386	10.373.347	7.325.304	7.232.635
Toplam Kaynaklar	31.218.180	38.162.979	34.042.232	38.184.499

ÖZET GELİR TABLOSU (Bin TL)	2016 (Aralık Sonu)	2017 (Aralık Sonu)	2017 (Mart Sonu)	2018 (Mart Sonu)
Net Satışlar	34.854.851	53.948.110	12.369.639	13.421.408
Brüt Kar	3.649.227	6.213.898	1.608.468	1.069.190
Esas Faaliyet Karı	2.357.289	4.857.459	1.312.069	690.188
FAVÖK	3.396.329	5.881.697	1.575.016	1.033.012
Dönem Karı (Ana Ortaklık Payları)	1.793.267	3.811.546	868.824	378.436
Dönem Karı (Azınlık Payları)	19.523	29.010	6.935	8.351

ÖNEMLİ ORANLAR	2016 (Aralık Sonu)	2017 (Aralık Sonu)	2017 (Mart Sonu)	2018 (Mart Sonu)
Özsermaye Getirisi (%) (Ana ortaklık)	21,88	41,29	45,09	17,20
Cari Oran	1,08	1,15	1,05	0,96
Hisse Başına Kar	7,16	15,22	3,47	1,51
Temettü (BinTL)	1.627.725	1.557.107	1.557.107	3.406.452

Bilanço Tarihinden Sonra Meydana Gelen Önemli Husus ve Gelişmeler

Tüpraş, 2 Kasım 2012 tarihinde ihraç ettiği Londra Borsasına kote, 700 milyon ABD Doları nominal değerinde ve 5,5 yıl vadeli tahvili 30 Nisan 2018 tarihinde ödemiştir.

Şirketin Risk Yönetim Politikası

Tüpraş'ta, Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri Tebliği doğrultusunda 28 Temmuz 2010 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında Risk Yönetimi Komitesi kurulmuştur. Tüpraş Risk Yönetim Komitesi, 1 Temmuz 2012 tarihinde yürürlüğe giren 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun 378'inci maddesine uyum ve Yönetim Kurulu bünyesindeki komitelerin etkin çalışmasını sağlamak amacıyla, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin uygulanması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapmaktadır. Komitenin başkanlığını Yönetim Kurulu Bağımsız Üyesi Ayşe Canan Ediboğlu, Üyeliğini Yönetim Kurulu Üyesi Temel Kamil Atay sürdürmektedir.

Tüpraş'ta risk yönetiminin temelinde yatan felsefe, varlıkların değerlerinin korunması, operasyonel güvenlik ve sürdürülebilirlik esaslarına dayanmaktadır. Risk yönetiminde her alandaki potansiyel riskleri öngörebilmek, değerlendirmek, yönetmek, izlemek ve gerekli faaliyet planlarını önceden oluşturmak amacıyla proaktif metotlar benimsenmiştir.

Tüpraş'ın maruz kaldığı başlıca riskler; tehlike ve çevre riskleri, finansal riskler, ticari riskler, operasyonel riskler, stratejik riskler, uyum ve yasal riskler, itibar riskleri olmak üzere toplam yedi ana başlık altında takip edilmektedir.

Şirketimizin faaliyetleri gereği bulundurduğu ham petrol ve ürün stokları, uluslararası piyasalarda belirlenen fiyatlarla değerlendirilmektedir. Ham petrol alım anlaşmalarının önemli bir kısmında ileri tarihli fiyatlandırma mekanizması kullanılarak stok fiyat riski büyük ölçüde bertaraf edilmektedir. Riske maruz stoklar fiyat riskinden korunmak amacıyla finansal enstrümanlar kullanılarak hedge edilmektedir. Ayrıca ürün marjlarında hedeflenen karlılığı koruma amaçlı piyasa koşulları imkan verdiği ölçüde türev enstrümanlarla hedge işlemi yapılmaktadır.

İç Kontrol Sistemi ve İç Denetim

Tüpraş'ta denetim faaliyetleri, temelini Uluslararası İç Denetim Standartları ve Tüpraş Etik İlkeleri'nin oluşturduğu proaktif bir metodoloji takip edilerek Tüpraş Denetim Birimi'nin uzman ekibi tarafından mali, operasyonel, risk, süreç, yasal uyum, iş etiği ve suiistimal ana başlıklarında, yıllar itibarıyla belirlenmiş süreç ve konular üzerinden yürütülür. Tüpraş'ın faaliyet merkezlerinin tamamında temel mali ve süreç denetimleri yılda iki kez, çalışma dönemi için belirlenmiş tematik denetimler en az bir kez gerçekleştirilir. Tüpraş'ın faaliyet ve hizmetlerinin etkin, güvenilir ve kesintisiz bir şekilde yürütülmesini, muhasebe ve mali raporlama sisteminden sağlanan ve konsolide finansal tablolarda kullanılan bilgilerin bütünlüğünü, tutarlılığını, güvenilirliğini, zamanında elde edilebilirliğini ve güvenliğini sağlamak amacıyla devamlı olarak gerçekleştirilen iç kontroller sırasında oluşan tespitler Şirket Yönetimi ile paylaşılır ve süreçlerin iyileştirilmesine yönelik çalışmalara eşlik edilir.

Öngörüler

2018 yılına 66,6 Dolar/varil seviyesinden başlayan ham petrol fiyatı, Mart sonunu 67,32 Dolar/varil seviyesinden kapamış ve 3 ayın ortalamasında 66,76 Dolar/varil olarak gerçekleşmiştir. Tüpraş'ın 2018 yılı 55-60 dolar/varil seviyelerinde olan Dated Brent hampetrol fiyat tahmininin kesinti anlaşmasına yüksek oranda uyumun devam etmesi ve İran'a yaptırım beklentisi ile 65-70 \$/varil olacağı beklenmektedir. 2017 yılında Akdeniz rafineri marjının 4,75-5,0 \$/varil, Tüpraş'ın rekabetçi konumu ve dinamikleri ile net rafineri marjının Akdeniz Rafineri Marjının üzerinde 7,5-8,0 olması hedeflenmektedir.

2018 yılında ilk çeyrekte yatırım amaçlı ve yüksek sezon öncesi planlı bakım duruşlarına rağmen yıl sonu toplam kapasite kullanım oranının %100 seviyelerinde gerçekleşmesi, 28,3 milyon ton ürün üretilmesi ve ithal edilip satılan ürünlerle beraber yaklaşık 31,0 milyon ton satış hedeflenmektedir. Ayrıca, 2018 yılı rafinaj yatırımının yaklaşık 250 milyon dolar, Ditaş yatırımlarının ise 52,3 milyon dolar civarında olması beklenmektedir.