



TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

01 Ocak 2022 – 30 Haziran 2022

Faaliyet Raporu



ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU HAKKINDA SINIRLI DENETİM RAPORU

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

1. Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2022 itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığına sınırlı denetimini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem Faaliyet Raporu Şirket yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 15 Ağustos 2022 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

2. Sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Sınırlı denetimimiz, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin incelemeyi kapsamaktadır. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

3. Sınırlı denetimimiz sonucunda, ilişikteki ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlarda verilen bilgiler ile, tüm önemli yönleriyle, tutarlı olmadığına dair herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

PwC Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.

Cihan Harman, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 15 Ağustos 2022

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

SPK II-14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
01.01.2022-30.06.2022

Tüpraş'ın ("Şirket") 2022 yılı ilk altı aylık 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 30 Mart 2022 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında, Yönetim Kurulu Üye sayısı 12 olarak belirlenmiştir. Yönetim Kurulu Üyelerinin görev taksimi 31 Mart 2022 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile yapılmıştır. Yönetim Kurulu Başkanlığı'na Sayın Mehmet Ömer Koç, Başkan Vekilliği'ne Sayın Yıldırım Ali Koç'un seçilmesine karar verilmiştir.

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
Levent Çakıroğlu	Üye
Erol Memioğlu	Üye
Yağız Eyüboğlu	Üye
Yunus Elitaş	Üye (C Grubu- ÖİB Temsilcisi)
Muharrem Hilmi Kayhan	Bağımsız Üye
Ayşe Canan Ediboğlu	Bağımsız Üye
Kamil Ömer Bozer	Bağımsız Üye
Mehmet Tufan Erginbilgiç	Bağımsız Üye

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim Tebliği'nde yer alan hükümler çerçevesinde, Şirket'in 22 Nisan 2022 tarihli 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	Erol Memioğlu
Üye		Doğan Korkmaz	

Ayrıca, Yürütme Komitesi'nin 5 üyeden oluşmasına karar verilmiş olup Ömer M. Koç, Rahmi M. Koç, Semahat S. Arsel, Ali Y. Koç ve Caroline Nicole Koç 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, Genel Müdür Yardımcıları ve Genel Müdüre doğrudan bağlı olan Direktörler olarak belirlenmiştir. 30 Haziran 2022 tarihinde sona eren dönemde, Şirket'in üst düzey yöneticilerine sağlanan faydaların toplamı 13.576 bin TL'dir (30 Haziran 2021 – 9.536 bin TL). Bu tutarın tamamı kısa vadeli sağlanan faydalardan oluşmaktadır (2021: Bu tutarın tamamı kısa vadeli sağlanan faydalardan oluşmaktadır).

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 (beş yüz 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, 2021-2025 yılları (beş yıl) için geçerlidir. 2025 yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşılamamış olsa dahi, 2025 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.

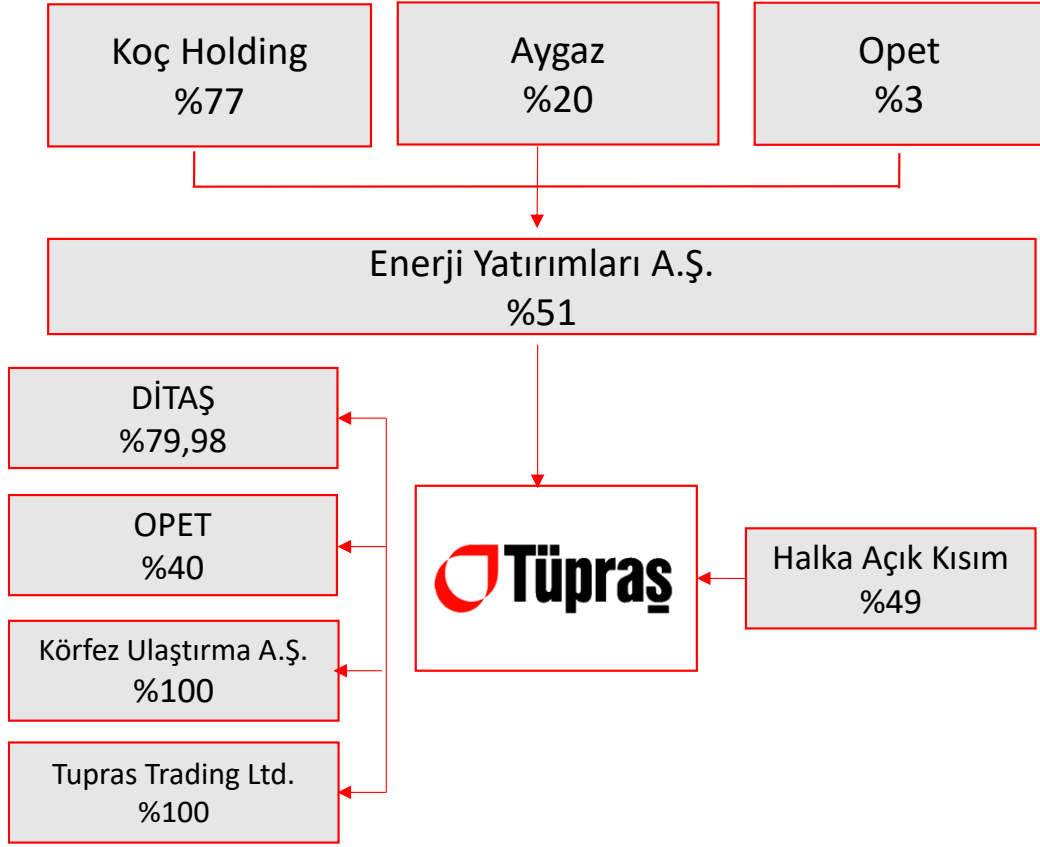
b. Çıkarılmış Sermaye ve Paylar:

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. 30 Haziran 2022 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	Palamar ve römorkör hizmeti
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
Göztepe Tankercilik A.Ş. ("Göztepe")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Körfez Ulaştırma A.Ş. ("Körfez")	Türkiye	Hava, deniz, kara ve demiryolu taşımacılığı
Tupras Trading Ltd. ("Tupras Trading")	İngiltere	Ham petrol ve petrol ürünleri ticareti

İş Ortaklıkları	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 Market ve Akaryakıt İstasyon İşletmeciliği A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri ticareti ve perakende
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
Opet Aygaz Gayrimenkul A.Ş.	Türkiye	Gayrimenkul

(*) 15 Temmuz 2015 tarihinden itibaren faaliyetlerini durdurmuştur.

Grup’un bünyesinde çalışan ortalama personel sayısı 30 Haziran 2022 tarihinde sona eren dönem içerisinde 5.826’dır (31 Aralık 2021 – 5.923).

Şirket’in tescil edilmiş adresi aşağıdaki gibidir:
Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
Gülbahar Mahallesi
Büyükdere Caddesi No:101A
Şişli, İstanbul

Sürdürülebilirlik Yönetimi ve 2022 Yılı Çalışmaları

Tüpraş, sürdürülebilirlik anlayışını destekleyen yeni alanlara yatırım yaparak, ülkemizde enerji sektörünün dönüşümüne liderlik etmek için rafinerilerini daha rekabetçi ve kârlı hale getirmek, dengeli ve çeşitlendirilmiş bir temiz enerji portföyüne sahip olmak ve lider karbon nötr enerji şirketine dönüşmek amacıyla “Stratejik Dönüşüm Planı”nı 24 Kasım 2021’de açıklamıştır.

Dönüşüm planının bir parçası olarak; 2017 yılı baz alınmak suretiyle üretim faaliyetlerinden kaynaklanan Kapsam 1 ve Kapsam 2 emisyonlarının 2030 yılında %27 oranında, 2035 yılında %35 oranında, 2040 yılında %49 oranında azaltılması, 2050 yılında ise emisyonların tamamının eliminasyonu hedeflenmektedir. 2021 yılı itibarıyla baz yıl seviyesine göre %18’lik bir Kapsam 1 ve 2 emisyon azaltım seviyesine ulaşılmış olup faaliyetler konulan hedefler ile uyumlu bir şekilde devam etmektedir.

Tüpraş, Stratejik Dönüşüm Planı kapsamında, gelecekteki dört iş odağından biri olan “biyoyakıtlar” alanına yönelik olarak, İzmir rafinerisinde atık bitkisel ve hayvansal yağlardan biyoyakıt üretmek için harekete geçmiştir. Sürdürülebilir havacılık yakıtı üretiminde UOP Ecofining teknolojisinin kullanımı için dünyanın önde gelen şirketlerinden Honeywell ile lisans anlaşması imzalanmıştır. Kurulması planlanan tesiste; günde yaklaşık 8 bin 300 varil atık ham maddeyi sürdürülebilir havacılık yakıtına (SAF), yenilenebilir dizele ve diğer ürünlere dönüştürme planlanmaktadır.

Stratejik Dönüşüm Planı kapsamında, Entek Elektrik hisselerinin, Aygaz ve Koç Holding'ten kısmi bölünme yoluyla devralınmasına ilişkin Nisan ayında başlatılan süreçte SPK onayını alınmıştır. İşlem, ilgili şirketlerin 25 Ağustos 2022 tarihinde gerçekleştirecekleri Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında ortakların onayına sunulacaktır. Entek'in sahip olduğu mevcut kurulu yenilebilir elektrik kapasitesi ve büyüme planlarının Tüpraş'ın stratejik hedefleri ile uyumu sayesinde sıfır karbon elektrik alanında atılan adımlar hızlanmış olacaktır. Stratejik dönüşüm planı doğrultusunda sıfır karbon elektrik alanındaki yatırımlarına da hız veren Tüpraş, Kırıkkale Rafinerisi'nde 12,6 MW Güneş Enerjisi Santrali kurulumuna da başlamıştır.

SPK'nın Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi'nde yer alan ilkeleri ile örtüşen Tüpraş'ın sürdürülebilirlik uygulamaları, www.tupras.com.tr adresinde yayınlanmış olan Faaliyet Raporunda, başta Sürdürülebilirlik Bölümünde olmak üzere; Çevre Yönetimi, Enerji Verimliliği, Sağlık ve Emniyet Uygulamaları ve Toplumsal Sorumluluk başlıklarının yanı sıra İnsan Kaynakları bölümlerinde de detaylı olarak açıklanmıştır.

BÖLÜM 2: SEKTÖR VE ŞİRKETİN FAALİYETLERİNE İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

Sektördeki Gelişmeler

2022 yılı ikinci çeyrek dönemde petrol ürünleri talebi 2021 ikinci çeyrek döneminin 1,6 mn v/g üzerinde gerçekleşmiştir. Toplam talep 97,8 mn v/g olurken, arz talebin 1,1 mn v/g üzerinde 98,9 mn v/g olmuştur.

2022 yılının ikinci çeyreğinde, Çin'de sıfır Covid politikası paralelindeki kısıtlamaların gevşetilmesi, canlı Asya talebi, Rusya'ya uygulanan yaptırım paketlerinin sıkılaştırılması, üretici ülkelerdeki arz sorunlarının devam etmesi, fiyatları yüksek düzeyde tutmaya devam etmiş, Brent ham petrol fiyatı Haziran sonunda 120 \$/v seviyelerinden kapatmıştır.

Ürün marjlarında ise Rusya-Ukrayna savaşı nedeniyle bozulan arz dengesinin etkisiyle tüm beyaz ürün marjları artmış, motorin, jet yakıtı ve benzin marjlarında tarihi zirveler görülmüştür.

Akdeniz rafineri marjı ilk altı ayda ortalama 27,1 \$/varil düzeyinde, Tüpraş net rafineri marjı ise 13,0 \$/v seviyesinde gerçekleşmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu verilerine göre, 2022 yılı ilk beş aylık dönemde geçen yılın aynı dönemine göre Türkiye'de benzin tüketimi %34,5 artışla 1,2 milyon ton, motorin talebi ise %1,1 düşerek 9,5 milyon ton gerçekleşmiştir.

Operasyonel Bilgiler

2022 yılının ilk altı aylık döneminde talepteki artışa paralel %92 kapasite kullanımı gerçekleştirilmiştir. Aşağıdaki tabloda görüldüğü üzere; toplam 13,8 milyon ton ham petrol ve yarı mamul şarja verilmiş, 13,1 milyon ton satılabilir ürün üretilmiş, beyaz ürün verimi ise %80,8 seviyesinde gerçekleştirilmiştir.

İşlenen Hampetrol	2021 (1Y)	2022 (1Y)	Fark
Toplam Şarj (bin ton)	11.677	13.839	2.161,2
Beyaz Ürün Verimi	83,3	80,8	-2,49
API	31,6	31,3	-0,26
Kapasite Kullanımı %	77,8	92,3	14,41

Üretim (1000 ton)	2021 (1Y)	2022 (1Y)	Fark	
LPG	379	446	67	18%
Nafta/Benzinler	2.461	2.955	494	20%
Jet Yakıtı/Gazyağı	1.305	1.811	506	39%
Motorin	4.981	5.225	244	5%
Orta Distilat	6.287	7.036	749	12%
Fuel Oiller	320	959	640	200%
Bitümler	726	832	106	15%
Diğer	973	872	-101	-10%
Toplam	11.145	13.100	1.955	18%

İlk altı aylık dönemde geçtiğimiz yılın aynı dönemine göre 1,3 milyon ton artışla 10,7 milyon tonu yurt içi satışı olmak üzere, toplam 2,0 milyon ton artışla 13,8 milyon ton ürün satışı gerçekleştirilmiştir.

Satışlar (1000 ton)	2021 (1Y)	2022 (1Y)	Fark	
LPG	384	412	28	7%
Nafta	140	52	-88	-63%
Benzinler	1.112	1.446	333	30%
Jet Yakıtı	1.320	1.747	428	32%
Motorin	4.921	5.686	765	16%
Orta Distilat	6.241	7.433	1.192	19%
Fuel Oiller	174	232	58	33%
Bitümler	569	390	-179	-31%
Diğer	481	483	1	0%
Askeri Ürünler	204	204	0	0%
Yurtiçi Satış	9.305	10.651	1.346	14%
İhracat	2.249	3.147	898	40%
Transit Satışlar	259	0	-259	-100%
Genel Toplam	11.812	13.798	1.986	17%

OPET

OPET, Türkiye'de 1.223'ü OPET, 604'ü Sunpet olmak üzere toplamda 1.827 istasyonu ve beş farklı terminalinde toplam 1.069 bin m³'lük 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 en son açıklanan veriler olan Mayıs sonu itibarıyla beyaz ürünlerde %18,83, siyah ürünlerde ise %24,24 olmak üzere toplam %18,75 pazar payına sahiptir.

Ditaş

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 tankerlerin işletmeciliğini yapmakta, limanlarda terminal hizmetleri vermekte ve sektörde faaliyet gösteren firmalara aracılık ve acentelik hizmetleri vermektedir.

Ditaş faaliyetlerini toplam 314.906 DWT’luk iki ham petrol tankeri, 49.990 DWT’luk ham petrol/ürün tankeri, toplam 171.383 DWT’luk 10 ürün tankeri ve Tüpraş’ın İzmit ile Aliağa limanlarında ihtiyaç duyulan römorkörcülük ve palamar hizmetleri için 13 adet römorkör, 6 adet palamar botu, 3 adet servis botu ve 1 adet pilot botu ile sürdürmektedir.

Hong Kong siciline kayıtlı OCEAN ANGEL isimli, 2017 yapımı, 6.600 DWT’luk Tanker 30.06.2022 tarihinde satın alınmış olup, Cumhuriyet adı verilmiştir. Tankerin Ağustos ayında seferlerine başlaması planlanmaktadır.

2022 yılı ikinci çeyreğinde İzmit ve İzmir terminallerinde toplam 47 adet gemiye denetim, 181 gemiye loading master (yük operasyon kaptanlığı) hizmeti sunulmuştur.

Ditaş, 2022 yılının ikinci çeyreğinde 5,5 milyon ton ham petrol ve 3,2 milyon ton petrol ürünü taşınması yapmıştır. Ham petrol taşımalarının %95,2’si, petrol ürünü taşımalarının ise %96,3’ü Tüpraş rafinerileri ihtiyacı doğrultusunda gerçekleştirilmiştir. Ditaş, 2022 yılı ikinci çeyreğinde toplam ürün taşımalarının %0,7’sini THY Opet, %3,0’ünü ise diğer dağıtım kuruluşları adına yapmıştır.

Körfez Ulaştırma

Büyüyen filosu ile Tüpraş’a artan oranda lojistik avantaj ve kolaylık sağlayan, Türkiye’nin ilk özel demiryolu tren işletmecisi Körfez Ulaştırma A.Ş., hisselerinin tamamı Tüpraş’a ait olarak kurulmuş ve 2017 Aralık itibarıyla Demiryolu Tren İşletmecisi (DTİ) yetkisi ile faaliyetlerine başlamıştır.

Körfez Ulaştırma, 2022 ilk yarıda 5 adet dizel ve 7 adet dual hibrit olmak üzere toplam 12 lokomotif ve 519 adet akaryakıt vagonu ve 35 adet platform vagonu olmak üzere toplam 554 adet vagon ile seferlerini sürdürmüştür.

Şirket, DTİ faaliyetlerinin yanı sıra, İzmit-Kırıkkale ve Kırıkkale-Mersin-Batman hattındaki akaryakıt taşımalarını ve Sivas-İskenderun hattında Haziran 2020’de başlatılan demir cevheri taşımalarını da organizatörlük belgesi ve sıfatıyla gerçekleştirmiştir. Tüpraş DAP taşımaları kapsamında İzmit-Ankara Güvercinlik tesisi arasındaki motorin taşımaları yapılan şirket sayısı da 3’e çıkmıştır.

2022 ilk yarıda taşıdığı akaryakıt ürünü ve ara ürün miktarını 840 bin tondan 1.432 bin tona çıkararak Körfez Ulaştırma, bu miktarın %100’ünü kendi trenleri ile gerçekleştirmiştir (2021: %83). Körfez Ulaştırma’nın organizatörlük rolü ile taşıdığı demir cevheri miktarı ise 2022 ilk yarıda 115 bin ton olmuştur.

Tupras Trading Ltd.

Tüpraş'ın %100 iştiraki olan ve merkezi Londra'da bulunan Tupras Trading Ltd'nin temel amacı piyasa fırsatlarını değerlendirerek Tüpraş'ın ticari yetkinliklerini daha üst seviyeye taşımaktır.

2018 yılında Londra Ticaret Ofisi olarak faaliyetlerine başlayan Tupras Trading Ltd, fuel oil, hafif ve orta distilat ürünlerinin ticaretine ek olarak ham petrol ve türev masası ile Tüpraş'ın faaliyetlerine olumlu katkısını sürdürmektedir.

Tupras Trading Ltd tarafından kullanılan ihale yöntemine ek olarak bire bir müzakere yönteminin de kullanılmasıyla fiyat optimizasyonu ve ayrıca ithalatın FOB, ihracatın CIF bazına çevrilmesi suretiyle navlun optimizasyonu amaçlanmaktadır. Öte yandan piyasada ortaya çıkan coğrafi arbitraj fırsatları yakalanmakta, müşteri ve tedarik çeşitliliği sağlanmaktadır.

Yılın ilk yarısında Rusya-Ukrayna savaşı kaynaklı gelişmeler nedeniyle ham petrol ve ürün piyasalarında tedarik riski artarken, fiyat volatilitesi yükselmiştir. Tupras Trading Ltd'in sağladığı ticari esneklik ile rafineri ürünleri değer maksimizasyonu önceliklendirilerek pazarlanırken, rafinerilerin ihtiyaç duyduğu ara ürün ve spot ham petrol tedariği kesintiye uğramadan sağlanmıştır. Böylece Tüpraş rafineri sisteminin optimizasyonuna ek olarak üçüncü parti ticaretinin de desteğiyle Tüpraş'ın ticari faaliyetlerine katkı sağlanmıştır.

2022 yılının ilk yarısında fuel oil, hafif ve orta distilat olmak üzere yaklaşık 4 milyon ton ürün ticareti ve Tüpraş rafinerileri için 5 milyon tona yakın spot ham petrol bağlantısı Tupras Trading Ltd aracılığıyla gerçekleştirilmiştir.

Yatırım

Tüpraş, ülkemizin enerji ihtiyacının karşılaşmasında stratejik önemini bilincinde olarak, 2022 yılı ilk yarıda modernizasyon ve enerji verimliliği konularında projelerini sürdürerek toplam 58,9 milyon dolar (32,9 milyon dolar rafinaj) yatırım harcaması gerçekleştirmiştir. 2022 yılı ilk yarıda yapılan yatırım harcamasının yaklaşık %40'ı sürdürülebilirlik odaklı yatırım harcamalarını kapsamaktadır.

Araştırma ve Geliştirme Faaliyetleri

Tüpraş Ar-Ge Merkezi çalışma alanlarında 1 Avrupa Birliği 7. Çerçeve projesi, iki EUREKA projesi, beş Avrupa Birliği Ufuk 2020 projesi, bir TÜBİTAK ARDEB 1003 projesi, yirmi dokuz TÜBİTAK TEYDEB 1501 projesi ve bir ITEA3 etiketli TÜBİTAK TEYDEB 1509 projesi tamamlanmıştır. Mevcut durum itibarıyla bir TÜBİTAK ARDEB 1003 projesi, bir TÜBİTAK ARDEB 1005 projesi, bir TÜBİTAK 1707 projesi, on iki Avrupa Birliği Ufuk 2020 projesi ve iki Avrupa Birliği Ufuk Avrupa projesinde yer almaktadır. Tüpraş; TÜBİTAK ve AB fonlarınca onaylanmış projelerinin yanı sıra, on yedi projeyi de öz kaynaklarıyla yürütmektedir.

Bilim ve yenilik faaliyetlerinin desteklenmesi hedefiyle 2021 yılında açılan Avrupa Birliği 9. Çerçeve Programı Ufuk Avrupa kapsamında 8 adet proje başvurusu yapılmıştır. Bu program kapsamında fonlanan, enerji verimliliği yönetimi ve proses esnekliği uygulamalarının hayata geçirileceği FLEXIndustries projesi 1 Haziran itibarıyla başlamıştır.

Ar-Ge Merkezi'nin faaliyete geçmesinden bu yana yapılan toplam patent başvurusu sayısı; 73'ü ulusal, 30'u uluslararası olmak üzere 103'e ulaşmıştır. Tüpraş 2022 yılının başından itibaren 17 adet uluslararası ve ulusal bilimsel yayına imza atmış, böylece faaliyete geçmesinden bu yana bilimsel yayın sayısı 355 olmuştur.

Finansal Veriler

Yüksek ürün marjlarının katkısıyla ilk altı aylık dönemde 14,9 milyar TL faaliyet karı elde edilmiş, öz kaynak yöntemiyle değerlendirilen OPET Petrolcülük A.Ş. yatırımlarından gelen 0,3 milyar TL karın ve 3,2 milyar TL net finansman giderinin etkisiyle, toplamda 12,0 milyar TL vergi öncesi konsolide kar gerçekleşmiş ve 0,5 milyar TL dönem vergi gideri sonrası 11,5 milyar TL net dönem karı kaydedilmiştir.

Tüpraş yürüttüğü disiplinli ve etkin finansman politikaları ve iyileşmeye devam eden faaliyet kârlılığıyla güçlü bilançosunu korurken, finansal performans rasyoları bakımından da 2021 yılında yakalanan güçlü seviyelerini sürdürmüştür. Önümüzdeki dönemde de şirketimizin operasyonlarını destekleyecek şekilde güçlü bilançonun devamlılığını hedefleyen etkin finansman yönetimi esas olmaya devam edecektir.

ÖZET BİLANÇO (Bin TL)	31 Ara 2020	31 Ara 2021	30 Haziran 2021	30 Haziran 2022
Dönen varlıklar	30.663.146	65.428.752	43.652.956	120.342.056
Duran varlıklar	30.505.376	37.106.249	31.386.322	39.693.109
Toplam Varlıklar	61.168.522	102.535.001	75.039.278	160.035.165

Kısa Vadeli Yükümlülükler	28.340.528	64.001.571	43.652.956	112.043.250
Uzun Vadeli Yükümlülükler	21.155.469	20.705.913	31.386.322	19.841.623
Ana Ortaklığa Ait Özsermaye	11.446.401	17.557.210	75.039.278	27.797.838
Azınlık Payları	226.124	270.307	43.652.956	352.454
Toplam Kaynaklar	61.168.522	102.535.001	31.386.322	160.035.165

ÖZET GELİR TABLOSU (Bin TL)	31 Ara 2020	31 Ara 2021	30 Haziran 2021	30 Haziran 2022
Net Satışlar	63.243.815	150.731.968	53.508.708	212.326.082
Brüt Kar	1.764.230	15.450.642	4.491.181	23.041.139
Esas Faaliyet Karı	-619.028	464.590	1.333.956	14.915.406
FVAÖK	545.340	13.687.442	3.681.272	20.524.470
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı/(zararı)	-3.795.394	2.161.178	336.621	12.015.047
Dönem Karı (Ana Ortaklık Payları)	-2.493.511	3.319.133	939.368	11.507.065
Dönem Karı (Azınlık Payları)	70.586	117.041	41.978	94.117

ÖNEMLİ ORANLAR	31 Ara 2020	31 Ara 2021	30 Haziran 2021	30 Haziran 2022
Özsermaye Getirisi (%) (Ana Ortaklık)	-20,43	22,89	15,84	101,48
Cari Oran	1,08	1,02	1,00	1,07
Hisse Başına Kar	-9,96	13,25	3,75	45,95
Temettü (BinTL)	-	-	-	-

Bilanço Tarihinden Sonra Meydana Gelen Önemli Husus ve Gelişmeler

25 Nisan 2022 tarihinde kamuya açıklandığı üzere, Tüpraş'ın 24 Kasım 2021'de kamuya açıklanan Stratejik Dönüşüm Planına uygun olarak; Tüpraş tarafından Koç Holding A.Ş. ve Aygaz A.Ş. aktifinde kayıtlı Entek Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Entek") sermayesinin %99,24'üne denk gelen 942.727.458,04 TL nominal değerli Entek paylarının kısmi bölünme suretiyle devralınmasına karar

verilmiştir. Bu kapsamda Tüpraş'ın sermayesinin 24.837.314 TL artırım ile 275.256.514 TL'ye yükseltilmesi öngörülmekte olup, konuyla ilgili olarak Tüpraş tarafından 29 Nisan 2022 tarihinde SPK'ya yapılan başvuru 7 Temmuz 2022 tarihinde onaylanmıştır. Kısmi bölünme işlemi kapsamında söz konusu devralım 25 Ağustos 2022 tarihinde yapılacak olağanüstü genel kurul ile hissedarların onayına sunulacaktır.

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 tespiti, 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 Erol Memioğlu sürdürmektedir.

Tüpraş'ta risk yönetiminin temelinde yatan felsefe, varlıkların değerlerinin korunması, teknik emniyet, işletme güvenirliliği 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 Risk Politikası çerçevesinde ve 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 Risk Yönetimi ve Denetim Birimi'nin uzman ekibi tarafından mali, operasyonel, risk, süreç, yasal uyum, iş etiği ve suistimal ana başlıklarında, yıllar itibarıyla risk odaklı yaklaşımla belirlenmiş süreç ve konular üzerinden yürütülmektedir.

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 paylaşılmakta, birimlerin alacağı aksiyonlar ve hangi aşamada oldukları sistemli bir şekilde takip edilerek süreçlerin iyileştirilmesine yönelik çalışmalara eşlik edilmektedir.

Öngörüler

İlk çeyrek sonuçları ile beraber, Mayıs ayında 8-9 ABD doları/varil seviyelerinde açıklanan Tüpraş net rafineri marjının, petrol ürünlerinde gözlemlenen arz kaynaklı problemlerin 2022 yılı boyunca

süreceği varsayımıyla 13-14 ABD doları/varil seviyelerinde olması öngörülmektedir. Tüpraş 2022 yılında %90-95 kapasite kullanımı ile ~26 – 27 milyon ton üretim ve ~28 – 29 milyon ton toplam satış hacmi gerçekleştirmeyi hedeflemektedir.

2022 yılında toplam yatırım beklentisi ise ~230 milyon USD'dir. Tüpraş yatırımlarının yaklaşık %45'i enerji verimliliği ve çevre projeleri olmak üzere sürdürülebilirlik odaklıdır.