



TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

01 Ocak 2025 – 30 Haziran 2025

Ara Dönem Faaliyet Raporu

ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU HAKKINDA SINIRLI DENETİM RAPORU

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığının incelemesini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem faaliyet raporu, Grup yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 29 Temmuz 2025 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

Yaptığımız 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. Ara dönem finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na 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.

İncelemelerimiz sonucunda, ilişikteki ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlarda verilen bilgiler ile, tüm önemli yönleriyle, tutarlı olmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Seçkin Özdemir, SMMM
Sorumlu Denetçi

29 Temmuz 2025
İstanbul, Türkiye

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.
SPK II-14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
01.01.2025- 30.06.2025

Tüpraş ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (topluca "Grup" olarak adlandırılacaktır) 2025 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 27 Mart 2025 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında, Yönetim Kurulu Üye sayısı 12 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
Levent Çakıroğlu	Üye
Erol Memioğlu	Üye
Yağız Eyüboğlu	Üye
A. Ümit Taftalı	Üye
Zekeriya Kaya	Bağımsız Üye (C Grubu- ÖİB Temsilcisi)
Şadan Kaptanoğlu Dikici	Bağımsız Üye
M. Yıldız Günay	Bağımsız Üye
M. Cem Kozlu	Bağımsız Üye

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim Tebliği'nde yer alan hükümler çerçevesinde, şirketin komite yapısı 11 Nisan 2025 tarihinde aşağıdaki şekilde oluşturulmuştur.

	Denetimden Sorumlu Komite	Kurumsal Yönetim Komitesi*	Risk Yönetimi Komitesi
Başkan	M. Cem Kozlu (Bağımsız Üye)	Şadan Kaptanoğlu Dikici (Bağımsız Üye)	M. Yıldız Günay (Bağımsız Üye)
Üye	M. Yıldız Günay (Bağımsız Üye)	Yağız Eyüboğlu	Erol Memioğlu
Üye		Doğan Korkmaz	

**Kurumsal Yönetim Tebliği'ni kapsamında Aday Gösterme Komitesi'nin ve Ücret Komitesi'nin görevleri Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.*

11 Nisan 2025 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından ayrıca, Yürütme Komitesi'nin 5 üyeden oluşmasına, Başkanlığına Sayın Ömer M. Koç'un, üyeliklerine Sayın Rahmi M. Koç, Sayın Semahat S. Arsel, Sayın Ali Y. Koç ve Sayın Caroline N. Koç'un getirilmesine karar verilmiştir.

Şirketin Sürdürülebilirlik Komitesi çalışmaları hakkında Yönetim Kurulu'nu bilgilendirmek üzere Yönetim Kurulu Üyesi Sayın Yağız Eyüboğlu ve Genel Müdür Sayın İbrahim Yelmenoğlu görevlendirilmiştir.

2025 yılı ikinci çeyreğinde, Yönetim Kurulu tarafından Kurumsal Yönetim Komitesi ile Risk Yönetim Komitesi'nin çalışma esaslarının; sürdürülebilirlik alanındaki iyi uygulamalar ve şirketin mevcut uygulamaları dikkate alınarak güncellenmesine karar verilmiştir. Güncellenen komite çalışma esasları, Şirketin kurumsal internet sitesinde yayımlanmıştır.

Ayrıca, aynı dönem içerisinde Şirketin karbon nötr hedefi doğrultusunda çevre yönetim ilkelerini belirlemek amacıyla Çevre Yönetim Politikası ve kamuyu aydınlatma uygulamaları göz önünde bulundurularak güncellenen Bilgilendirme Politikası kamuoyuyla paylaşılmıştır.

İlk hali 2021 yılında kamuya açıklanan Stratejik Dönüşüm Planı değişen piyasa dinamikleri, ekonomik ve teknolojik gelişmelere bağlı olarak gözden geçirilerek 29 Nisan 2025 tarihinde güncellenmiştir. Yönetim Kurulu tarafından kabul edilen güncel Stratejik Dönüşüm Planı'na yönelik bilgilendirme sunumu KAP'ta ve Şirketimiz internet sitesinde (www.tupras.com.tr) yatırımcılarımızın bilgisine sunulmuştur.

➤ Şirket Sermayesi

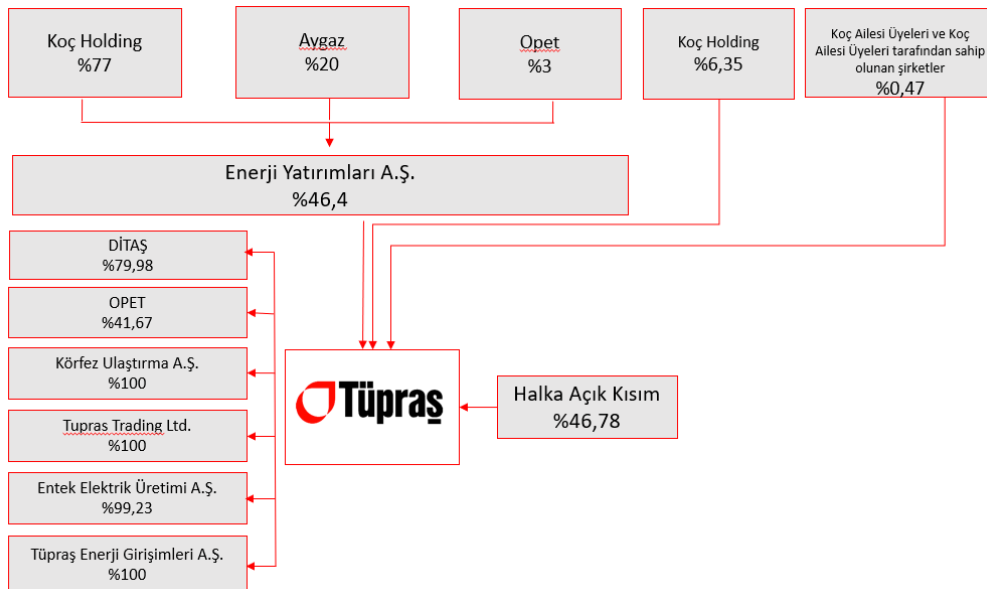
Şirketin çıkarılmış sermayesi 1.926.795.598,00 TL, kayıtlı sermaye tavanı ise 10.000.000.000 TL'dir.

Aşağıda gösterildiği şekilde paylar (A) ve (C) Grubu olmak üzere iki gruba ayrılmış olup, her biri 1 Kr itibarı değerinde ve tamamı nama yazılıdır.

GRUP	SERMAYE TUTARI (TL)	TÜRÜ	PAY ADEDİ
A	1.926.795.597,99	Nama	192.679.559.799
C	0,01	Nama	1
Toplam	1.926.795.598,00		192.679.559.800

➤ Ortaklık Yapısı

İlk altı aylık dönem içerisinde ortaklık ve sermaye yapısında bir değişiklik olmamıştır. 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla, şirketin hisselerini elinde bulunduran hissedarlar ve hisse oranları aşağıdaki gibidir.



➤ Kâr Payı Dağıtımı

Tüpraş'ın 27 Mart 2025 tarihinde gerçekleştirilen Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, ortaklara toplam 29,3 milyar TL tutarında nakit temettü dağıtılmasına ve temettünün 2 taksit halinde ödenmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda 15 milyar TL tutarındaki ilk taksit ödemesi 28 Mart ve 3 Nisan 2025 tarihinde tamamlanmıştır. 14,3 milyar TL tutarındaki ikinci taksit ödemesi ise 30 Eylül – 02 Ekim 2025 tarihinde gerçekleştirilecektir.

➤ Stratejik Dönüşüm Planı Kapsamında Yaşanan Gelişmeler

Türkiye'nin lider Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı (SAF) üreticisi olma hedefi doğrultusunda, İzmir Rafinerisi'nde mevcut üretim altyapısından faydalanarak 2026 yılı itibarıyla SAF üretimine başlanması planlanmaktadır. Bu kapsamda Türk Hava Yolları ile Türkiye'nin karbon nötr hedefine ve havacılık sektörünün karbonsuzlaşmasına katkı sağlayacak önemli bir adım olarak SAF temini için iyi niyet anlaşması imzalanmıştır. Bu gelişmelere paralel olarak, Sivil Havacılık Genel Müdürlüğü (SHGM) tarafından 30 Haziran 2025 tarihinde yayımlanan "Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı Talimatı (SHT-SAF)" ile Türkiye'de SAF kullanımına ilişkin yasal çerçeve oluşturulmuştur. Talimat kapsamında, 2025 yılında %1 oranında başlayan SAF kullanım zorunluluğunun, 2030 yılına kadar kademeli olarak %5 seviyesine çıkarılması hedeflenmektedir. Kullanılacak SAF türlerinin, ICAO'nun CORSIA programı ve ASTM D7566 standardına uygun olması ve yerli üretimden sağlanması zorunlu kılınmıştır.

Sürdürülebilir rafinaj alanında katma değeri yüksek kimyasal ürünler üretme hedefimize ulaşmamızı sağlayacak iki farklı proje bulunmaktadır. 2024'te yatırım kararı alınan Propilen Projesi yatırımları İzmit ve İzmir Rafinerilerinde yapılacaktır. Toplam 271 milyon ABD doları yatırım tutarı olan proje ile yılda 180 bin ton propan/propilen üretilmesi ve ünitelerin 2027 yılı ikinci çeyrekte devreye alınması hedeflenmektedir. İzmit ve İzmir Rafinerilerinde temel mühendislik çalışmaları tamamlanmış olan Alkilasyon projesi ile ilgili değerlendirmeler devam etmektedir. Proje ile yılda 345 bin ton alkilat üretilmesi hedeflenmekte olup, fizibiliterin uygun olması hâlinde ünitelerin 2030 yılı son çeyrekte devreye alınması öngörülmektedir.

Türkiye'nin en büyük hidrojen üreticisi olan Tüpraş, sıfır emisyon ile ön plana çıkan elektrolizörlerle yeşil hidrojen üretme odak alanı doğrultusunda 20 MW'lık pilot elektrolizör kurulumuna yönelik temel mühendislik çalışması tamamlanmış olup, dönemsel olarak değerlendirmeler devam etmektedir.

Rafineri sahalarında da sıfır karbonlu elektrik üretimine yönelik yatırımlar kapsamında, Kırıkkale Rafinerisinde 57,9 MW kurulu güce sahip olması planlanan GES lisanslı hibrit tesisinin 29,3 MW'lık ilk iki etabının kurulumu tamamlanmış ve üretime başlanmıştır. 28,6 MW kapasiteli 3. Etap GES projesinde ise EPC ihalesi tamamlanmış saha çalışmaları devam etmektedir. Ayrıca Kırıkkale Rafineri sahasında kurulması planlanan 50,0 MW lisanssız GES için TEİAŞ Çağrı Mektubu alınmıştır. 50 MWm olan gücün 55 MWm'ye yükseltilmesi için EİGM ve TEİAŞ'tan onay alınmıştır. 55 MWm'lik revize Çağrı Mektubu 18 Nisan 2025 tarihinde alınmıştır. TEDAŞ proje onayları tamamlanmıştır. Bağlantı Anlaşması başvurusu 3 Haziran 2025 tarihinde yapılmıştır. Çevresel Etki Değerlendirmesi ("ÇED") İnceleme Değerlendirme Komisyon toplantısı 20 Haziran'da gerçekleştirilmiştir.

İzmir Rafinerisinde 12,6 MW kapasiteli RES ticari teklif/ihale süreçleri devam etmektedir. Batman Rafinerisinde toplam 7,0 MW kapasiteli GES kurulu gücüne ulaşılmıştır. 2024 yılı Eylül ayında Batman Rafinerisinde şebekeye elektrik satışına başlanmıştır. Ek olarak Tekirdağ'da da 41,2 MW lisanssız GES projesi için kapasite tahsis ve çağrı mektubu alınmış ve arazi alımları gerçekleştirilmiştir. TEDAŞ proje onayları tamamlanmıştır. ÇED ve imar süreçleri devam etmektedir. Bağlantı Anlaşması başvurusu 16 Mayıs 2025 tarihinde yapılmıştır.

Tüpraş'ın güncel sıfır karbonlu elektrik kurulu gücü, bağlı ortaklığı Entek ve rafinerileri toplamında 410,6 MWe (449,7 MWm) 'dir.

➤ **Sürdürülebilirlik Alanında Gelişmeler**

Tüpraş enerji sektöründe bir ilki gerçekleştirerek, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları "TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler" ve "TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar"a tam uyumlu hazırladığı Entegre Faaliyet Raporu'nu bağımsız denetim kuruluştan tarafından sürdürülebilirlik güvence denetimine tâbi tutarak 2025 yılının Mart ayında kamuya açıklamıştır. Şirketin operasyonları nedeniyle değer zincirindeki dolaylı emisyonlara karşılık gelen Kapsam 3 emisyonları da ISO 14064 standardı doğrultusunda bağımsız kuruluş tarafından doğrulanarak, ilk kez raporda tüm kategoriler kapsamında kamuya açıklanmıştır.

Raporlama dönemi sonrası, 2 Temmuz 2025 tarihinde Türkiye Büyük Millet Meclisi Genel Kurulu'nda kabul edilen ve 9 Temmuz 2025 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7552 sayılı Türkiye'nin ilk İklim Kanunu kapsamında, iklim değişikliği ile mücadeleye yönelik sera gazı emisyonlarının azaltılması ve iklim değişikliğine uyum faaliyetlerinin planlanması, uygulanması ve denetlenmesine ilişkin yasal ve kurumsal çerçeve oluşturulmuştur.

Kanun kapsamında, İklim Değişikliği Başkanlığı tarafından kurulacak Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) ile doğrudan sera gazı emisyonuna neden olan faaliyetleri yürüten işletmelerin, bu faaliyetleri gerçekleştirebilmesi için Başkanlıktan sera gazı emisyon izni alması zorunlu hale getirilmiştir. Söz konusu sistemin esasları çıkarılacak yönetmeliklerle belirlenecektir.

BÖLÜM 2: SEKTÖR VE ŞİRKETİN FAALİYETLERİNE İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

➤ **Petrol Sektöründeki Gelişmeler**

Dünya petrol ürünleri talebi 2025 ikinci çeyreğinde 103,4 mv/g olarak gerçekleşerek, geçtiğimiz yılın 0,5 mv/g üzerinde seyretmiştir. Arz ise talebin 1,6 mv/g üzerinde 105 mv/g gerçekleşmiştir. Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), Temmuz raporunda küresel petrol piyasasında arz artışının hızlandığını, buna karşın talep büyümesinin zayıfladığını belirtmiştir. 2025 yılı küresel petrol talebi artışı 700 bv/g olarak güncellenmiş; bu seviye, 2009'dan bu yana (2020 Covid yılı hariç) en düşük artış oranı olarak kaydedilmiştir. Talep artışı, yılın ilk çeyreğinde 1,1 mv/g seviyesindeyken, ikinci çeyrekte 550 bv/g'ye gerilemiştir. Özellikle gelişmekte olan ülkelerdeki tüketim zayıflığı bu yavaşlamada etkili olmuştur. 2026 yılı için öngörülen talep artışı 720 bv/g olup, toplam talebin 104,4 mv/g seviyesine ulaşması beklenmektedir.

Haziran'da küresel petrol arzı aylık bazda 950 bv/g artarak 105,6 mv/g seviyesine yükselmiştir. Bu artışın büyük kısmı Suudi Arabistan kaynaklı olurken, Irak, Kuveyt ve BAE'den gelen katkılarında etkisiyle İran üretimindeki 400 bv/g'lik düşüş dengelenmiştir. Net bazda OPEC+ üretimi 500 bv/g artarken, Kanada ve mevsimsel biyoyakıt katkılarıyla desteklenen OPEC+ dışı üretim 450 bv/g yükselmiştir. 2025 sonunda küresel arzın 2,1 mv/g artışla 105,1 mv/g'ye, 2026'da ise 1,3 mv/g artışla 106,4 mv/g'ye ulaşması öngörülmektedir.

Yıla 76,5 \$/v seviyesinden başlayan Dated Brent ham petrol fiyatı açıklanan vergi düzenlemelerinin etkisiyle, petrol talep büyüme beklentilerinin aşağı yönlü revizyonu ve artan petrol arzına rağmen, jeopolitik gerginliklerin etkisiyle, 2.çeyrekte 60-70 \$/v bandında seyretmiş ve Haziran ayını 68,2 \$/v seviyesinde kapatmıştır. Altı aylık ortalamada ise 71,7 \$/v olarak gerçekleşmiştir.

Ocak-Haziran'da ürün kârlılıkları fuel oil haricinde geçtiğimiz yılın altında gerçekleşmiştir. Tüpraş'ın net rafineri marjı ise ilk altı aylık dönemde 4,7 \$/v seviyesinde gerçekleşmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayınlanan 2025 yılı Mayıs ayı verilerine göre, geçen yılın aynı dönemine göre Türkiye'de benzin tüketimi %19,6 artışla 2,1 milyon ton, motorin talebi ise %2,3 artışla 10,2 milyon ton gerçekleşmiştir.

➤ **Elektrik Sektöründeki Gelişmeler**

2025 yılının ilk altı ayında piyasa takas fiyatı ("PTF") geçen yılın aynı dönemine kıyasla %19 artışla, yaklaşık 2.380 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Nisan 2025 tarihinde konutlar hariç diğer tüketici grupları için yapılan doğalgaz fiyat artışı sonrası, 2 Temmuz 2025 tarihinden itibaren geçerli olacak şekilde bir tarife değişikliği daha olmuştur. Son tarife değişikliğinde, santral tarifesi sabit tutulurken, konut tarifesi %38 artışla 7.772 TL/kcsm, sanayi tarifesine ise %8,4 oranında artışla 15.000 TL/kcsm olmuş ve santrallere satılan gaz fiyatı ile eşitlenmiştir.

➤ **Operasyonel Bilgiler (Rafinaj)**

2025 yılı ilk altı aylık dönemde %90,3 kapasite kullanımı gerçekleştirilmiştir. Aşağıdaki tabloda görüldüğü üzere, ilk altı aylık toplam 13,5 milyon ton ham petrol ve yarı mamul şarja verilmiş, 12,9 milyon ton satılabilir ürün üretilmiştir. RUP ünitelerinin devrede oluşu ve dönüşüm ünitelerinin etkin kullanımının etkisiyle beyaz ürün verimi %82,2 seviyesinde gerçekleştirilmiştir.

İşlenen Ham Petrol	2025 (6 Aylık)	2024 (6 Aylık)	Fark
Toplam Şarj (bin ton)	13.538	13.186	352,0
Beyaz Ürün Verimi	82,2	74,4	7,8
API	32,06	32,08	-0,02
Kapasite Kullanımı %	90,3	87,9	2,3

Üretim (1000 ton)	2025 (6 Aylık)	2024 (6 Aylık)	Fark
LPG	414	392	22
Nafta	21	61	-40
Benzinler	2.887	2.793	94
Jet Yakıtı/Gazyağı	2.365	2.050	315
Motorin	4.774	4.028	746
Fuel Oiller	601	1.769	-1.168
Bitümler	1.111	1.162	-51
Diğer	770	448	322
Toplam	12.942	12.703	239

2025 yılı ilk altı aylık dönemde, özellikle motorin ve bitüm talebinde yaşanan düşmenin etkisiyle yurt içi satışlar geçtiğimiz yılın aynı dönemine göre %2 oranında düşüşle 10,5 milyon ton, uluslararası satışlar dahil toplam satışlar ise 14 milyon ton gerçekleşmiştir.

Satışlar (1000 ton)	2025 (6 Aylık)	2024 (6 Aylık)	Fark	
LPG	357	340	17,5	5%
Benzin	2.564	2.204	360	16%
Jet Yakıtı	1.908	1.995	-87	-4%
Motorin	4.382	5.002	-620	-12%
Fuel Oil	134	184	-50	-27%
Bitüm	555	632	-76	-12%
Diğer	574	360	214	59%
Yurtiçi Satış	10.475	10.717	-242	-2%
LPG	16	18	-2	-13%
Nafta	-	68	-68	-100%
Benzin	416	661	-245	-37%
Jet	411	26	385	1.507%
Motorin	981	609	372	61%
Fuel Oil	718	2.102	-1.384	-66%
Bitüm	598	492	106	21%
Diğer	351	85	266	312%
Uluslararası Satış	3.492	4.063	-570	-14%
Genel Toplam	13.968	14.780	-812	-5%

OPET

OPET, Türkiye'de 1.265'i OPET, 621'ü Sunpet olmak üzere toplamda 1.886 istasyonu ve beş farklı terminalinde yaklaşık 1,1 milyon m3'lük depolama kapasitesi ile akaryakıt dağıtım sektöründe önemli bir oyuncu konumundadır. Haziran sonu itibarıyla OPET istasyonlarının 157'sinde (%12) Elektrikli Araç Şarj Ünitesi bulunmaktadır.

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 EPDK tarafından en son açıklanan veriler kapsamında Mayıs 2025 sonu itibarıyla beyaz ürünlerde %18,7, siyah ürünlerde ise %14,3 olmak üzere toplam %18,5 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 520.066 DWT'luk 5 ham petrol tankeri, 61.283 DWT'luk 4 asfalt tankeri, toplam 130.437 DWT'luk 8 ürün tankeri ve Tüpraş'ın İzmit ile Aliğa limanlarında ihtiyaç duyulan römorkörcülük ve palamar hizmetleri için 12 adet römorkör, 6 adet palamar botu, 1 adet servis botu, 2 adet acenta botu, 1 adet atık toplama gemisi ve 1 adet kılavuz botu ile sürdürmektedir.

Ditaş, 2025 yılı ilk yarısında, 4,7 milyon ton ham petrol ve 3,6 milyon ton petrol ürünü taşıması yapmıştır. Ham petrol taşımalarının %84,8'si, petrol ürünü taşımalarının ise %99,9'ı Tüpraş rafinerileri ihtiyacı doğrultusunda gerçekleştirilmiştir. Ditaş, 2025 yılı ilk yarısında toplam ürün taşımalarının %0,1'ini ise diğer dağıtım kuruluşları adına yapmıştır. 2025 yılı Haziran sonu itibarı ile İzmit ve İzmir terminallerinde, 89 adet gemiye denetim ve 167 gemiye de loading master (yük operasyon kaptanlığı) hizmeti sunulmuştur.

Körfez Ulaştırma

Körfez Ulaştırma, 5'i dizel ve 9'u çift yakıtlı (hibrit) olmak üzere toplam 14 lokomotif ile 547'si akaryakıt ve 34'ü platform olmak üzere toplam 581 vagon ile seferlerini sürdürmektedir. Mevcut tank vagonlarla aynı özellikteki 30 yeni tank vagon 2025 yılı Şubat ayı itibari ile filoya dahil edilmiştir.

2025 ilk altı ayda taşıdığı akaryakıt ürünü ve ara ürün miktarını 1,1 milyon ton seviyesinde gerçekleştiren Körfez Ulaştırma, bu miktarın %100'ünü kendi trenleri ile gerçekleştirmiştir. Demiryolu konteyner taşımacılığı faaliyetlerine devam eden Körfez Ulaştırma, aynı dönemde DP liman lokasyonlu olmak üzere 126 adet konteyner taşıması gerçekleştirmiştir.

Atölye dış hizmet satış faaliyetleri kapsamında toplam 51 vagon revizyonu ve 323 adet teker çakma hizmeti verilmiştir.

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.

Şirket, Tüpraş'ın ham petrol ve ara ürün tedarik zincirinde kesinti yaşamadan operasyonlarını sürdürmesini, ürünlerini yeni coğrafyalara en kârlı şekilde ihraç etmesini, rafineri sisteminin optimize edilmesine imkân veren ticari esnekliğin oluşturulması, süreçlerine ek olarak üçüncü taraf ticaretinde de aktif rol oynayarak önemli gelir elde edilmesini sağlamıştır. Tupras Trading Ltd. aynı zamanda türev işlemler aracılığıyla, Tüpraş stoklarının fiyat riskinden korunmasına yönelik hedge süreçlerini de yöneterek risk yönetim politikalarında etkin rol oynamaktadır.

2025 yılının ilk altı ayında fuel oil, hafif ve orta distilat, bitüm ve biofuel olmak üzere yaklaşık 3,3 milyon ton ürün ticareti ve Tüpraş rafinerilerinin ihtiyacına yönelik yaklaşık 5,7 milyon ton spot ham petrol bağlantıları Tupras Trading Ltd. aracılığıyla gerçekleştirilmiştir.

Entek Elektrik

Tüpraş'ın %99,23 oranında payına sahip olduğu, elektrik üretimi konusunda faaliyet gösteren Entek Elektrik Üretimi A.Ş. ("Entek"), sekiz adet hidroelektrik santrali, bir adet rüzgâr enerji santrali, bir adet hibrit (rüzgâr ve güneş) enerji santrali ile sıfır karbonlu elektrik üretiminde 379 MW elektriksel kurulu güce, 413 MW mekanik kurulu güce sahiptir. Kocaeli'nde bulunan doğal gaz çevrim santrali ile birlikte toplamda 490 MW'lık elektriksel kurulu güç, 550 MW'lık mekanik gücü mevcuttur.

Entek, yurt içinde toptan elektrik satış alanında faaliyet gösteren Eltek'te %100, yurt dışı yatırımlar için konumlandığı Enspire'da %100, Esinti Enerji'de %75, araç şarj istasyonlarının Türkiye'de yayılımı için kurulmuş olan WAT Mobilite'de %10 ve Enerji Borsası'nı işletmek üzere kurulan Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'de ise %0,5 pay sahibidir. Yurt dışında ise Romanya'da güneş enerji santrali izinlerine ve arazisine sahip Eco Sun Niculesti ve Euromec-Ciocanari şirketlerinde Enspire şirketi aracılığıyla %100 pay sahibidir. Entek'in %100 pay sahibi olduğu Enkar şirketi, iştirak yapısının sadeleştirilmesi amacıyla, 30 Haziran 2025 tarihinde Entek ile birleştirilmiştir.

Depolama tesisi kurmak taahhüdü ile ön lisans onayı alınmış, geliştirme süreci devam eden 718,3 MW'lık 10 adet RES, 2 adet GES depolamalı projeden, yaklaşık 155 MW kapasiteye sahip olacak 2 adet RES projesinin ÇED olumlu kararı çıkmıştır. Kalan 10 projenin ÇED süreci ise devam etmektedir. ÇED olumlu kararı çıkan 100 MW'lık Büyükkışla RES projesinin imar planı onaylanmıştır. Bir diğer ÇED olumlu kararı çıkan Eren RES projesinin mülkiyet edinim ve imar planı süreçleri devam etmektedir. ÇED olumlu kararı çıkan Süloğlu Hibrit Enerji Santrali'nin 14,4 MW'lık kapasite artışı projesinde mülkiyet edinim ve imar planı süreçlerine başlanmıştır.

Romanya’da inşaat hazır olan ve izinleri 214,26 MWm kurulu güce göre alınmış, 178,5 MW elektriksel kurulu güce sahip olacak Niculesti GES projesinin inşaat çalışmalarına, 2025 yılının son çeyreğinde başlanması hedeflenmektedir. Projenin ihale süreçleri devam etmektedir.

Koç Topluluğu şirketlerinin öz tüketimlerine yönelik arazi ve çatı GES projelerinin yapımı konusunda da faaliyette bulunan Entek, bu kapsamda şu ana kadar 140 MW’lık GES projesinin inşaatını başarıyla tamamlamıştır.

Entek 2025 yılı ilk altı ayında 1.002 GWh elektrik satışı gerçekleştirmiştir. Satış miktarının 656 GWh’lık kısmı üretimden yapılan satışlar olup, sıfır karbonlu elektrik üretiminden yapılan satışların miktarı 557 GWh’dır.

Tüpraş Enerji Girişimleri A.Ş. “Tupras Ventures”

2022 sonunda kurulan Tüpraş Ventures başta Türkiye, Avrupa ve Kuzey Amerika olmak üzere tüm coğrafyalardan sürdürülebilir yakıtlar, biyobazlı ürünler, hidrojen, sıfır karbon elektrik, karbon yönetimi gibi öncelikli konular ve bu konularla ilgili yan sektörler başta olmak üzere, her türlü akıllı bilişim teknolojileri, endüstri 4.0, yeşil enerji ve doğal kaynaklar, enerji verimliliği, çevre ve geri dönüşüm, atık yönetimi, robotik çözüm teknolojileri alanlarındaki girişimlerine yatırım yapmaktadır.

Tüpraş Ventures’ın 5 doğrudan yatırımı bulunmakla beraber, Tüpraş’ın yatırımcısı olduğu İsviçre merkezli endüstriyel inovasyon alanında yatırım yapan Emerald Technology Ventures fonu ve Kuzey Amerika merkezli enerji dönüşümü teknolojilerine yatırım yapan fon aracılığı ile de ilgili coğrafyalardaki yatırım fırsatlarına erişmektedir. Doğrudan yatırımları; Kaliforniya Amerika merkezli yeşil hidrojen elektrolizör geliştiricisi Verdagy, Vancouver Kanada merkezli hidrojen üretimi ve yakıt hücreleri gibi farklı alanlarda kullanılmak üzere membran ve polimer çözümleri geliştiren Ionomr, Ankara merkezli robotik teknolojiler alanında çalışan AISField (AIS Yazılım ve Bilgisayar Sistemleri A.Ş.), Norveç merkezli karbon yakalama şirketi Aqualung Carbon Capture AS. ve Massachusetts, Amerika merkezli termal enerji depolama sistemleri üzerine çalışan Electrified Thermal Solutions’dan oluşmaktadır.

Araştırma ve Geliştirme Faaliyetleri

Tüpraş Ar-Ge Merkezi, Tüpraş faaliyetlerinin sürdürülebilirliğine ve rekabetçiliğine yönelik çözümler sağlarken, 2050 karbon nötr hedefi doğrultusunda stratejik yatırım alanlarında yenilikçi teknolojilere odaklanmaya devam etmektedir. Güçlü uluslararası iş birlikleri sayesinde Avrupa Birliği Ar-Ge destek programları çerçevesinde 25 proje hayata geçirilmiş; bu projelerin 18’si başarıyla tamamlanmıştır. Halihazırda 7 proje ise devam etmektedir. Avrupa Birliği’nin güncel Ar-Ge destek programı olan “Ufuk Avrupa” kapsamında ise bugüne kadar 44 proje başvurusu yapılmış, bunlardan 7’si desteklenmeye hak kazanmıştır.

Ar Ge Merkezi’nin faaliyete geçmesinden bu yana yapılan toplam patent ve faydalı model başvurusu sayısı; 74’ü ulusal, 30’u uluslararası olmak üzere 104’e ulaşmıştır. Tüpraş’ın 9’u uluslararası (3 EU, 1 WIPO) tescilli, 44’ü ulusal tescilli olmak üzere toplamda 53 adet markası bulunmaktadır.

BÖLÜM 3: Finansal Veriler

2025 yılı ilk altı aylık dönemde, 13,7 milyar TL faaliyet karı elde edilmiş, 34,2 milyon TL yatırım faaliyet geliri, özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarından gelen 565,7 milyon TL karın, 1,3 milyar TL net finansman gelirinin katkısı ve 1,9 milyar TL enflasyon muhasebesi sebebiyle hesaplanan parasal kayıp etkisiyle beraber, toplamda 13,7 milyar TL vergi öncesi konsolide kar gerçekleşmiş ve 4,6 milyar TL dönem vergi gideri sonrası ana ortaklığa ait 9 milyar TL net dönem karı kaydedilmiştir.

ÖZET BİLANÇO (milyon TL)	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dönen varlıklar	229.194	216.536
Duran varlıklar	316.437	313.312
Toplam Varlıklar	545.630	529.849

Kısa Vadeli Yükümlülükler	187.464	173.574
Uzun Vadeli Yükümlülükler	46.678	22.298
Ana Ortaklığa Ait Özsermaye	306.638	329.272
Azınlık Payları	4.851	4.705
Toplam Kaynaklar	545.630	529.849

ÖZET GELİR TABLOSU (milyon TL)	30 Haziran 2025	30 Haziran 2024
Net Satışlar	351.316	499.812
Brüt Kar	31.783	42.830
Esas Faaliyet Karı	13.747	20.113
EBITDA	25.248	30.811
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı/(zararı)	13.705	14.913
Dönem Karı (Ana Ortaklık Payları)	8.987	7.227
Dönem Karı (Azınlık Payları)	83	230

Yatırım

Ülkemizin enerji ihtiyacının karşılaşmasında stratejik öneminin bilincinde Tüpraş, 2025 yılı altı aylık dönemde modernizasyon ve enerji verimliliği konularında projelerini sürdürerek toplam 231,8 milyon dolar yatırım harcaması gerçekleştirmiştir.

Bilanço Tarihinden Sonra Meydana Gelen Önemli Husus ve Gelişmeler

Yoktur.

Öngörüler

Yıllık finansal sonuçlarımızla beraber açıkladığımız, 2025 yılı geleceğe yönelik beklentilerimizde bir değişiklik olmayıp, Tüpraş net rafineri marj beklentisi 5-6 ABD doları/varil, %90-95 kapasite kullanımı ile yaklaşık 26 milyon ton üretim ve 30 milyon ton toplam satış hacmi güncelliğini korumaktadır.

2025 yılında toplam yatırım beklentisi ise yaklaşık 600 milyon ABD dolarıdır.

ÇEKİNCE

Bu raporda ileriye dönük bazı görüş ve tahmini rakamlar yer almaktadır. Bunlar Şirket'in veya Şirket'in bağlı ortaklıklarının ya da iş ortaklıklarının Yönetimlerinin gelecekteki duruma ilişkin şu andaki görüşlerini yansıtmaktadır ve belli varsayımları içermektedir. Ancak gerçekleştirmeler, ileriye dönük görüşleri ve tahmini rakamları oluşturan değişkenlerde ve varsayımlardaki gelişim ve gerçekleştirmelere bağımlı olarak farklılık gösterebilecektir.