



TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

01 Ocak 2026 – 31 Mart 2026

Ara Dönem Faaliyet Raporu

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.
SPK II-14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
01.01.2026- 31.03.2026

Tüpraş ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (topluca "Grup" olarak adlandırılacaktır) 2026 yılı ilk üç 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 11 Mart 2026 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında, Yönetim Kurulu Üye sayısı 12 olarak belirlenmiştir. Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıda yer almaktadır.

Adı ve Soyadı	Görevi
M. Ömer 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, Şirket'in komite yapısı 18 Mart 2026 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		Gökhan Dizemen	

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

18 Mart 2026 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından ayrıca, Yürütme Komitesi'nin 5 üyeden oluşmasına, Başkanlığına Sayın M. Ömer 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.

➤ Şirket Sermayesi

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

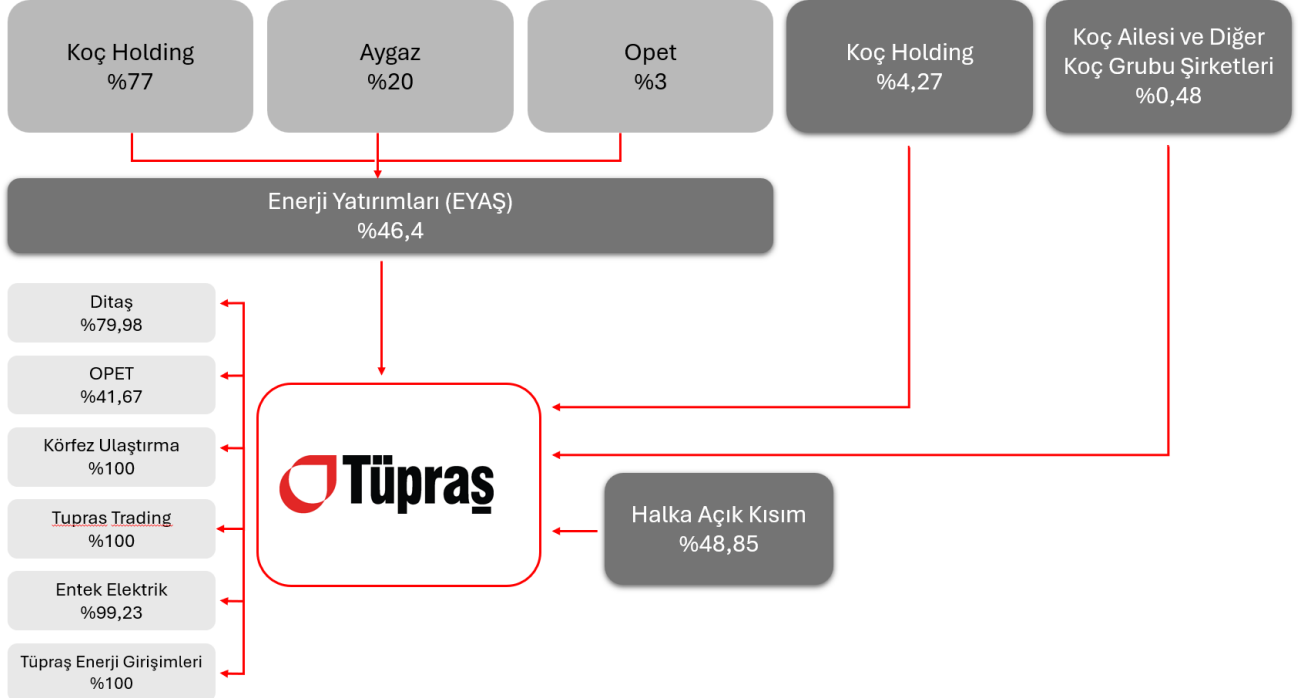
Aşağıda gösterildiği şekilde paylar (A) ve (C) Grubu olmak üzere iki gruba ayrılmış olup, her biri 1 Kr itibari değerinde ve tamamı nama yazılıdır.

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

Koç Holding A.Ş.'nin, Tüpraş sermayesindeki 40.000.000 TL nominal değerli A grubu payının hızlandırılmış talep toplama yöntemiyle satışının tamamlanmasını takiben, Koç Holding A.Ş.'nin Tüpraş sermayesindeki doğrudan pay oranı yaklaşık %4,27'ye, Koç Holding A.Ş. ile bağlı ortaklığı Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Tüpraş'taki toplam pay oranı ise yaklaşık %50,67'ye gerilemiştir. Tüpraş'ın halka açıklık oranı ise yaklaşık %48,85'e yükselmiştir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, şirket sermayesini temsil eden pay sahipleri ve pay oranları aşağıda yer almaktadır.



➤ Kâr Payı Dağıtımı

Tüpraş'ın 11 Mart 2026 tarihinde gerçekleştirilen Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, pay sahiplerine toplam 33 milyar TL tutarında nakit temettü dağıtılmasına ve söz konusu temettünün iki taksit halinde ödenmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda, 20 milyar TL tutarındaki ilk taksit ödemesi 16–18 Mart 2026 tarihleri arasında tamamlanmıştır. 13 milyar TL tutarındaki ikinci taksit ödemesinin ise 30 Eylül–2 Ekim 2026 tarihleri arasında gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.

➤ Kurumsal Yönetim

TTK 198 kapsamında 2026 yılı içerisinde yerine getirilen değişiklikler hakkında bilgi:

Şirketimiz sermayesinde, doğrudan ve dolaylı olarak pay sahibi olan Koç Holding A.Ş.'nin, sahip olduğu 40.000.000 TL nominal değerli A grubu payın, Mart 2026 tarihinde hızlandırılmış talep toplama yöntemiyle satışı tamamlanmıştır. Söz konusu işlem sonrasında, Koç Holding A.Ş.'nin Tüpraş sermayesindeki doğrudan pay oranı yaklaşık %4,27 seviyesine gerilemiştir. Anılan işlemi takiben Koç Holding A.Ş. ile bağlı ortaklığı Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Tüpraş'taki toplam pay oranı yaklaşık %50,67 olarak gerçekleşmiş, şirket üzerindeki hâkim ortaklık yapısı korunmakla birlikte, sermaye yapısı ve pay oranlarında değişiklik meydana gelmiştir. Bu gelişmeye paralel olarak, Tüpraş'ın halka açıklık oranı yaklaşık %48,85 seviyesine yükselmiştir.

Söz konusu pay oranlarındaki değişiklik, Türk Ticaret Kanunu'nun 198. maddesi kapsamında bağlılık ve hakimiyet ilişkileri çerçevesinde izlenmekte olup, ilgili mevzuat uyarınca yapılması gereken bildirim ve açıklamalar süresi içerisinde yerine getirilmiş ve 06 Nisan 2026 tarihinde Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nde yayımlanmıştır.

➤ Stratejik Dönüşüm Planı Kapsamında Yaşanan Gelişmeler

Sürdürülebilir rafinaj alanında katma değeri yüksek kimyasal ürünler üretme hedefi doğrultusunda iki proje için çalışmalar devam etmektedir. 2024'te yatırım kararı alınan Propilen Projesi yatırımları kapsamında İzmit ve İzmir Rafinerilerinde toplam 271 milyon ABD doları yatırım yapılarak, yılda 180 bin ton propan/propilen üretilmesi ve ünitelerin 2027'de devreye alınması hedeflenmektedir. Ayrıca, İzmit ve İzmir Rafinerilerinde temel mühendislik çalışmaları tamamlanmış olan Alkilasyon projesi ile ilgili değerlendirmeler devam etmektedir. Fizibilite sonuçlarının olumlu olması hâlinde ünitelerin 2030 yılının son çeyreğinde devreye alınması öngörülmektedir.

Türkiye'nin lider Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı (SAF) üreticisi olma hedefi doğrultusunda, İzmir Rafinerisi'nde mevcut üretim altyapısı kullanılarak SAF üretimine geçiş için gerekli teknik altyapı tamamlanmış olup, uygun ticari koşullar ve talep doğrultusunda üretime başlanabilecektir. Bu kapsamda, 2025 yılında Türk Hava Yolları ve Pegasus Hava Yolları ile Türkiye'nin karbon nötr hedefi ve havacılık sektörünün karbonsuzlaşmasına katkı sağlayacak SAF temini için iyi niyet anlaşmaları imzalanmıştır.

Türkiye'nin en büyük hidrojen üreticisi olarak yeşil hidrojen stratejik odak alanımız doğrultusunda 20 MW'lık pilot elektrolizör kurulumuna yönelik temel mühendislik çalışması tamamlanmış olup, dönemsel olarak değerlendirmeler devam etmektedir. Bu doğrultuda hem farklı elektroliz teknolojileri hem de potansiyel sektör ve uygulamalar yakından takip edilmektedir.

Rafineri sahalarında sıfır karbonlu elektrik üretimi için yatırımlar devam etmektedir. Bu kapsamda;

- Kırıkkale Rafinerisi: Hibrit GES projesinin ilk iki etabı 24,9 MWe (29,3 MWm) kurulu güçle tamamlanmış ve üretime başlanmıştır. Üçüncü etap kapsamında planlanan 28,6 MWe (28,6 MWm)

kapasite için saha çalışmaları tamamlanmıştır. 28 Mart 2026 tarihinde 8,33 MWm kapasite için kısmi kabul gerçekleştirilmiş olup, tesisin tamamına ilişkin kabul süreci devam etmektedir. Lisanssız GES projesinde kurulu güç 55 MWm'ye çıkarılmış, ÇED olumlu kararı alınmıştır. EPC sözleşmesi 2 Nisan 2026 tarihinde imzalanmış olup, teşvik başvuru süreçleri sürdürülmektedir.

- İzmir Rafinerisi: 12,6 MWe (12,6 MWm) kapasiteli RES projesine ilişkin sözleşme süreci devam etmektedir.
- Batman Rafinerisi: 7 MWe (7 MWm) kapasiteli GES devreye alınmış olup, Eylül 2024 itibarıyla şebekeye satışa başlanmıştır.
- Tekirdağ: 40,5 MWe (41,2 MWm) kapasiteli GES projesi kapsamında arazi alımı tamamlanmış ve bağlantı anlaşması imzalanmıştır. ÇED olumlu kararı 31.12.2025 tarihinde yayımlanmıştır. İmar süreçleri devam etmekte olup, kamulaştırma ihalesi sonuçlanmıştır. Enerji İletim Hattı ile EPC ihale hazırlıkları sürdürülmektedir.

Tüpraş Kırıkkale Lisanslı GES projesinin 3. etabına ait 8,33 MWm'lik kısmının kabulü Mart ayı sonunda tamamlanmıştır. Bu gelişme ile birlikte, sıfır karbon elektrik alanında, Tüpraş'ın stratejik dönüşüm planı kapsamında bünyesine kattığı Entek ve rafineriler dahil olmak üzere toplam sıfır karbon elektrik üretim kapasitesi 418,9 MWe (458,0 MWm) seviyesine ulaşmıştır. Söz konusu tesiste henüz üretime başlanmamış olup, 2026 yılının ikinci çeyreğinde santralin tamamının (28,58 MWm/28,58 MWe) kabul işlemlerinin tamamlanarak üretime başlanması hedeflenmektedir.

➤ **Sürdürülebilirlik Alanında Gelişmeler**

Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS) Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu, Tüpraş 2025 Entegre Faaliyet Raporu'nun bir bölümü olarak yayımlanmıştır. Tüpraş, 2024 yılında olduğu gibi 2025 yılında da TSRS uyumlu raporunu, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nun (KGK) şirketlere uyum sürecini kolaylaştırmak amacıyla tanıdığı geçiş muafiyetleri ve esnekliklerden yararlanmaksızın yayımlayan Türkiye'deki ilk sanayi şirketi olmuştur.

Ayrıca Tüpraş, Avrupa Birliği Taksonomi Tüzüğü kapsamındaki raporlamasını tüm bağlı ortaklıklarını dahil ederek üç yıldır gönüllü olarak gerçekleştirmekte olup, şeffaflık ve mevzuata uyum konusundaki Türkiye'deki öncü yaklaşımını sürdürmektedir.

Tüpraş, CDP İklim Değişikliği ve Su Güvenliği programlarında A- "Liderlik Seviyesi" skoru elde ederek sektörünün küresel liderleri arasında yer almıştır. Şirket ayrıca, tedarik zinciri boyunca iklim değişikliğine yönelik strateji, uygulama ve yönetim süreçlerini değerlendiren CDP Tedarikçi Etkileşimi Değerlendirmesi'nde (Supplier Engagement Assessment – SEA) A skoru alarak sektöründe en üst seviyede konumlanmıştır.

Tüpraş, S&P tarafından her yıl yayımlanan ve küresel ölçekte şirketlerin sürdürülebilirlik performanslarını değerlendiren *Sustainability Yearbook*'ta, bu yıl Avrupa'da sektörü temsil eden iki, dünya genelinde ise sekiz şirketten biri olarak yer almıştır. Bunun yanı sıra Tüpraş, FTSE4Good ve LSEG (Refinitiv) sürdürülebilirlik endekslerinde sektörünün en yüksek %10'luk diliminde; S&P Dow Jones ve Sustainalytics endekslerinde ise sektöründe ilk 10 şirket arasında yer alma başarısını göstermiştir.

Tüpraş, BIST Sürdürülebilirlik 25 Endeksi'nde yer almaya devam etmektedir.

BÖLÜM 2: SEKTÖR VE ŞİRKETİN FAALİYETLERİNE İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

➤ Petrol Sektöründeki Gelişmeler

Yılı ilk çeyreğinde dünya petrol ürünleri talebi, geçen yılın aynı dönemine göre 0,5 mv/g artarak 103,4 mv/g seviyesinde gerçekleşmiştir. Aynı dönemde toplam petrol arzı, talebin 0,2 mv/g üzerinde 103,6 mv/g olarak gerçekleşmiştir.

2026 yılı Ocak ayına yaklaşık 60,97 \$/varil seviyesinden başlayan Dated Brent ham petrol fiyatları, yılın ilk çeyreğinde jeopolitik gerginlikler ve küresel arz-talep dengesine ilişkin belirsizliklerin etkisiyle Mart ayı içinde 120 \$/varili aşmış ve ay sonunda 127,2 \$/varil seviyesinden kapanmıştır. İlk üç aylık dönemde ortalama fiyat 80,61 \$/varil seviyesinde gerçekleşmiştir. Orta Doğu'da İsrail-İran-ABD ekseninde yaşanan savaş, enerji arz güvenliğine yönelik endişeleri artırırken, petrol arzı ve ticareti üzerindeki kesintiler ham petrol ve ürün piyasalarındaki sıkışıklığı derinleştirmiştir. Hürmüz Boğazı'ndaki trafiğin azalması ile Mart ayında küresel arz 10,1 mv/g zayıflayarak 97,1 mv/g; küresel talep ise 2,8 mv/g zayıflayarak 102 mv/g olarak gerçekleşmiştir. Bu gelişmeler, küresel petrol piyasasında arz-talep dengelerine ilişkin görünümün nadiren bu kadar belirsiz hâle gelmesine yol açarken; OPEC+ politikaları ve küresel talep görünümüne ilişkin beklentilerle birlikte jeopolitik risklerin seyri, petrol fiyatlamaları üzerindeki hassasiyetin devam ettiğine işaret etmektedir.

Savaş sebebiyle Hürmüz Boğazı'ndaki fiili aksamlar, 2026 Mart-Nisan döneminde LPG, nafta, jet yakıtı, motorin ve fuel oil piyasalarında arz sıkışıklığını artırarak özellikle Avrupa ve Asya ürün dengelerini belirgin şekilde bozmuş; artan navlun, savaş riski ve lojistik maliyetleri ürün marjlarında sert hareketlere yol açmıştır. Jet ve motorin, Orta Doğu kaynaklı arz kesintilerine yüksek bağımlılık nedeniyle en güçlü tepkiyi verirken, benzin ve fuel oil marjlarında ise dönemsel yüksek arz- zayıf talep dengesine göre şekillenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayımlanan 2026 yılı Şubat ayı verilerine göre, geçen yılın aynı dönemine kıyasla Türkiye'de yılın ilk iki ayında benzin tüketimi %13,2 artışla 847 bin tona ulaşırken, motorin talebi %0,3 düşüşle 3,7 milyon ton olarak gerçekleşmiştir.

➤ Elektrik Sektöründeki Gelişmeler

2026 yılının ilk üç ayında piyasa takas fiyatı ("PTF") geçen yılın aynı dönemine kıyasla %8 düşüşle, 2.202 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

4 Nisan 2026 tarihi itibarıyla doğal gaz tarifelerinde genel bir fiyat güncellemesi yapılmıştır. Bu kapsamda sanayi ve elektrik santrallerine uygulanan tarifeler %20 oranında artırılarak 18.000 TL/kcsm seviyesine yükseltilmiştir. Konut aboneleri için ise tüketime dayalı kademeli tarife sistemi uygulanmaya başlanmıştır. Buna göre, her il için son beş yıldaki ortalama aylık konut tüketiminin %75'i eşik değer olarak belirlenmiştir. Bu eşik değer altında kalan tüketimler için uygulanan Kademe-1 tarifesi, %36,7 oranında artırılarak 10.625 TL/kcsm seviyesine çıkarılmıştır. Eşik değer üzerindeki tüketimler için geçerli olan Kademe-2 tarifesi ise sanayi ve santral tarifeleriyle eşitlenmiştir.

En son Nisan 2025'te 3.400 TL/MWh olarak belirlenen PTF azami fiyat limiti, 4 Nisan 2026 itibarıyla %32,35 artırılarak 4.500 TL/MWh'ye çıkarılmıştır. Aynı dönemde ulusal elektrik tarifeleri güncellenmiş; aktif enerji bedellerinde konutlarda %17, sanayide %11, kamu ve özel hizmetlerde %11, tarımda %20 zam yapılırken, dağıtım bedeline tüm abone grupları için %32 oranında zam uygulanmıştır.

➤ **Operasyonel Bilgiler (Refinaj)**

Yılın ilk çeyreğinde, talebe bağlı olarak kapasite kullanım oranı %94,5 seviyesine ulaşmıştır. Tabloda da görüldüğü üzere, 2026 yılı ilk çeyreğinde toplam 7,1 milyon ton ham petrol ve yarı mamul şarja verilmiş; bu kapsamda 6,8 milyon ton satılabilir ürün üretilmiş ve yüksek şarjın etkisiyle beyaz ürün verimi %82,8 olarak gerçekleşmiştir.

İşlenen Ham Petrol	2026 (3 Aylık)	2025 (3 Aylık)	Fark	
Toplam Şarj (bin ton)	7.090	6.240	850,0	
Beyaz Ürün Verimi	82,8	84,4	-1,6	
API	31,9	32,4	-0,5	
Kapasite Kullanımı %	94,5	83,2	11,3	

Üretim (1000 ton)	2026 (3 Aylık)	2025 (3 Aylık)	Fark	
LPG	207	190	18	9%
Nafta	-0	-7	7	-93%
Benzinler	1.524	1.372	152	11%
Jet Yakıtı/Gazyağı	1.334	1.116	218	20%
Motorin	2.468	2.235	233	10%
Fuel Oiller	291	174	117	67%
Bitümler	587	419	168	40%
Diğer	364	415	-51	-12%
Toplam	6.776	5.914	862	15%

2026 yılı ilk çeyreğinde, yurt içi satışlar geçen yılın aynı dönemine kıyasla %20 artarak 5,5 milyon ton seviyesinde gerçekleşirken; uluslararası satışlar dâhil toplam satışlar ise %15 artışla 7,4 milyon ton olarak kaydedilmiştir.

Satışlar (1000 ton)	2026 (3 Aylık)	2025 (3 Aylık)	Fark	
LPG	187	165	22	13%
Benzin	1.320	1.166	154	13%
Jet Yakıtı	969	835	133	16%
Motorin	2.403	1.934	469	24%
Fuel Oil	88	91	-3	-3%
Bitüm	266	166	100	60%
Diğer	312	260	52	20%
Yurtiçi Satış	5.544	4.617	927	20%
LPG	4	5	-2	-33%
Nafta	22	-	22	-
Benzin	217	173	44	25%
Jet	380	235	144	61%
Motorin	360	600	-240	-40%
Fuel Oil	404	314	90	29%
Bitüm	373	288	84	29%
Diğer	74	162	-88	-54%
Uluslararası Satış	1.832	1.778	54	3%
Genel Toplam	7.376	6.395	982	15%

OPET

Mart sonu itibarıyla OPET, Türkiye'de 1.290'ı OPET, 705'i Sunpet olmak üzere toplamda 1.995 istasyonu ve beş farklı terminalinde yaklaşık 1,1 milyon m³'lük depolama kapasitesi ile akaryakıt dağıtım sektöründe önemli bir oyuncu konumundadır. OPET istasyonlarının 317'sinde (%16) 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 Şubat 2026 sonu itibarıyla beyaz ürünlerde %20,4, siyah ürünlerde ise %38,1 olmak üzere toplam %20,4 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, 61.323 DWT'luk 4 asfalt tankeri, toplam 130.502 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 ve 1 adet atık toplama gemisi ile sürdürmektedir. Filonun 18. gemisi olacak 12.000 DWT kapasiteli T. Florya kimyasal tankeri, 6 Nisan 2026 tarihinde denize indirilmiş olup geminin filoya üçüncü çeyrekte katılması planlanmaktadır. T. Florya, metanol yakıt sistemine hazır bir altyapıya sahiptir.

Ditaş, 2026'nın ilk 3 ayında, 2,6 milyon ton ham petrol ve 2,0 milyon ton petrol ürünü taşıması yapmıştır. Ham petrol taşımalarının %71'i, petrol ürünü taşımalarının ise %96'sı Tüpraş rafinerileri ihtiyacı doğrultusunda gerçekleştirilmiştir. 2026 yılı Mart sonu itibarı ile İzmit ve İzmir terminallerinde, 42 adet gemiye denetim ve 53 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 faaliyet göstermektedir. Filoda ayrıca 466 akaryakıt vagonu ve 34'ü platform vagonu olmak üzere toplam 500 vagon bulunmaktadır.

2026 ilk üç ayında 0,6 milyon ton akaryakıt ve ara ürün taşınmış olup, bu taşımanın tamamı Körfez Ulaştırma'nın kendi trenleri ile gerçekleştirilmiştir. Ayrıca demiryolu konteyner taşımacılığı kapsamında, DP liman lokasyonlu 61 adet konteyner taşıması yapılmıştır. Atölye dış hizmet satış faaliyetleri kapsamında ise 90 teker çakma hizmeti verilmiştir.

Körfez Ulaştırma'nın büyüme vizyonu kapsamında, Avrupa yönlü taşımaların Türkiye parkuru olan Halkalı-Kapıkule hattındaki taşımalar 28 Eylül 2025 itibarıyla başlatılmıştır. Bu hat üzerinde ilk çeyrekte 40 adet tren seferi yapılmıştır. İlave olarak, Ford'un Craiova fabrikasına sevk edilen malzemeler ile dönüşte Ford marka araçların taşınması gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda Railport Kartepe Lojistik Merkezi'ne ilk çeyrekte 10 adet seferde 1.080 adet araç taşınması yapılmıştır.

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. 2026 yılının ilk üç ayında fuel oil, hafif ve orta distilat, bitüm ve biofuel olmak üzere yaklaşık 1,9 milyon ton ürün ticareti ve Tüpraş rafinerilerinin ihtiyacına yönelik yaklaşık 3,3 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 MWe elektriksel kurulu güce, 413 MWM mekanik kurulu güce sahiptir. Kocaeli'nde bulunan doğal gaz çevrim santrali ile birlikte toplamda 490,5 MWe'lık elektriksel kurulu güç, 550 MWM'lık mekanik gücü mevcuttur.

Entek, yurt içinde; toptan elektrik satış faaliyetlerini yürüten Eltek'te %100, yurt dışı yatırımlar için konumlandırılan Enspire'da %100, Kınık RES'in tüzel kişiliği olan Esinti Enerji'de %75, araç şarj istasyonlarının Türkiye genelinde yaygınlaştırılması amacıyla kurulan WAT Mobilite'de %10 ve Enerji Borsası'nın işletilmesi amacıyla kurulan Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'de (EPIAŞ) %0,5 oranında pay sahibidir. Yurt dışında ise Enspire aracılığıyla, Romanya'da 178,5 MWe kurulu güce sahip olacak güneş enerji santrali projesine ilişkin izin ve arazi haklarına sahip Eco Sun Niculesti ve Euromec-Ciocanari şirketlerinde %100 paya sahiptir.

Sıfır karbonlu elektrikte büyümeyi ve hidroelektrik kaynak ağırlıklı portföyünü çeşitlendirmeyi amaçlayan Entek, 2026 yılının ilk çeyreğinde Süloğlu RES için hak kazanılan 14,4 MWe ek kapasiteye ilişkin ekipman tedarik sözleşmesini imzalamıştır.

Depolama tesisi kurmak taahhüdü ile ön lisansı/lisans tadili bulunan 718,3 MWe'lik 10 adet RES, 2 adet GES depolamalı projeden, yaklaşık 613,3 MWe kapasiteye sahip olacak 10 adet depolamalı projenin "ÇED olumlu" kararı çıkmıştır. Kalan 2 projenin ise ÇED süreci devam etmektedir.

Projeler arasında yer alan 99,9 MWe'lik Büyükkışla depolamalı RES projesinin üretim lisansı 2026 yılı Nisan ayı içerisinde alınmış, inşaat çalışmaları devam etmektedir. Böylelikle, Entek'in kendi geliştirdiği depolamalı projeler arasında üretim lisansı alınan ilk proje olmuştur.

Dönem içerisinde, 55 MWe kapasiteye sahip olacak Eren depolamalı RES projesinin inşaat ruhsatı alınmış olup, saha çalışmaları devam etmektedir. Entek, 2026 yılının ilk çeyreğinde, Eren depolamalı RES projesinin hayata geçirilmesinde kullanılmak üzere Türkiye Sınai Kalkınma Bankası (TSKB) ile 5 yıl vadeli 25 milyon ABD doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalamıştır.

Romanya'da 178,5 MWe elektriksel kurulu güce sahip olacak Niculesti GES projesinin inşaat çalışmalarına 2025 yılının son çeyreğinde başlanmıştır. Projenin finansmanına yönelik olarak, Nisan ayı sonunda yaklaşık 71 milyon Avro tutarında bir yatırım kredi sözleşmesi imzalanmıştır.

Koç Topluluğu şirketleri ve Topluluk dışı müşterilerin öz tüketim ihtiyaçlarına yönelik arazi ve çatı GES projelerinin yapımı konusunda da faaliyette bulunan Entek, bu kapsamda; Topluluk içi 171 MWm, Topluluk dışı 33 MWm olmak üzere toplam 204 MWm'lik çok sayıda GES projesinin inşaatını başarıyla tamamlamıştır. 10 MWm'lik arazi GES projesinin ise inşaatı devam etmektedir.

Entek 2026 yılı ilk üç ayında 491 GWh elektrik satışı gerçekleştirmiştir. Satış miktarının 293 GWh'lik kısmı üretimden yapılan satışlar olup, sıfır karbonlu elektrik üretiminden yapılan satışların miktarı 226 GWh'dir.

Tüpraş Enerji Girişimleri A.Ş. “Tupras Ventures”

2022 yılının sonunda kurulan “Tupras Ventures”, Kuzey Amerika, Avrupa ve Türkiye olmak üzere farklı coğrafyalarda; sürdürülebilir yakıtlar, biyobazlı ürünler, hidrojen, sıfır karbon elektrik ve karbon yönetimi gibi Tüpraş'ın stratejik öncelikleriyle uyumlu alanlara odaklanmaktadır. Ayrıca, akıllı bilişim teknolojileri, endüstri 4.0, yeşil enerji ve doğal kaynaklar, enerji verimliliği, çevre ve geri dönüşüm, atık yönetimi ve robotik çözüm teknolojileri alanlarındaki girişimlere yatırım yapmaktadır.

Tüpraş Ventures'ın 6 doğrudan yatırımı bulunmakta olup, buna ek olarak Tüpraş'ın yatırımcısı olduğu İsviçre merkezli endüstriyel inovasyon fonu Emerald Technology Ventures ve Kuzey Amerika merkezli enerji dönüşümü teknolojilerine odaklanan bir fon aracılığıyla küresel yatırım fırsatlarına erişim sağlanmaktadır. Doğrudan yatırımlar arasında; Kaliforniya, Amerika merkezli yeşil hidrojen elektrolizör geliştiricisi Verdagy; Vancouver, Kanada merkezli hidrojen ve yakıt hücresi uygulamaları için membran ve polimer çözümleri geliştiren Ionomr; Ankara, Türkiye merkezli robotik teknolojiler firması AISField (AIS Yazılım ve Bilgisayar Sistemleri A.Ş.); Høvik, Norveç merkezli karbon yakalama şirketi Aqualung Carbon Capture AS; Massachusetts, Amerika merkezli termal enerji depolama çözümleri geliştiren Electrified Thermal Solutions ve Houston, Amerika merkezli plasmonik fotokataliz teknolojisiyle çalışan reaktörüyle sürdürülebilir havalık yakıtı üretimine odaklanan Syzygy Plasmonics yer almaktadır.

Araştırma ve Geliştirme Faaliyetleri

Tüpraş Ar-Ge Merkezi, Tüpraş faaliyetlerinin sürdürülebilirliğine ve rekabetçiliğine yönelik çözümler geliştirirken yürüttüğü uluslararası projeler aracılığıyla Avrupa Ar-Ge ekosistemine aktif katılımı, bilgi ve teknoloji transferini, nitelikli insan kaynağı gelişimini ve Türkiye sanayisinin uluslararası rekabet gücünün artırılmasını da hedeflemektedir. Güçlü uluslararası iş birlikleri ve geniş paydaş ağı sayesinde Avrupa Birliği Ar-Ge destek programları kapsamında bugüne kadar 25 proje başarıyla hayata geçirilmiş, bu projelerin 18'i tamamlanmış, 7'si ise devam etmektedir. Avrupa Birliği'nin güncel araştırma ve inovasyon programı olan Ufuk Avrupa (Horizon Europe) kapsamında Tüpraş bugüne kadar 65 proje başvurusu gerçekleştirmiştir. Bu başvurular arasından 7 proje fonlanmaya hak kazanmış, 13 proje ise değerlendirme sürecindedir. 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

2026 yılı ilk çeyreğinde 11,4 milyar TL faaliyet kârı elde edilmiştir. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardan kaynaklanan 83,2 milyon TL zarar, 1,5 milyar TL net finansman geliri ve enflasyon muhasebesi kapsamında hesaplanan 2,5 milyar TL parasal kayıp etkisi sonucunda, konsolide vergi öncesi kâr 10,4 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. 6,6 milyar TL dönem vergi gideri sonrasında ana ortaklığa ait net dönem kârı 3,7 milyar TL olarak kaydedilmiştir.

ÖZET BİLANÇO (milyon TL)	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönen varlıklar	315.177	260.719
Duran varlıklar	389.569	390.689
Toplam Varlıklar	704.745	651.408

Kısa Vadeli Yükümlülükler	286.504	186.791
Uzun Vadeli Yükümlülükler	58.163	57.658
Ana Ortaklığa Ait Özsermaye	353.671	400.655
Azınlık Payları	6.408	6.304
Toplam Kaynaklar	704.745	651.408

ÖZET GELİR TABLOSU (milyon TL)	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Net Satışlar	258.254	207.582
Brüt Kar	21.575	17.228
Esas Faaliyet Karı	11.392	5.092
EBITDA	16.727	12.597
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı/(zararı)	10.383	3.315
Dönem Karı (Ana Ortaklık Payları)	3.710	127
Dönem Karı (Azınlık Payları)	105	30

Yatırım

Ülkemizin enerji ihtiyacının karşılaşmasında stratejik öneminin bilincinde olan Tüpraş, 2026 yılı ilk üç aylık dönemde modernizasyon ve enerji verimliliği konularında projelerini sürdürerek toplam 92,7 milyon dolar yatırım harcaması gerçekleştirmiştir.

Bilanço Tarihinden Sonra Meydana Gelen Önemli Husus ve Gelişmeler

Grup'un özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilen iş ortaklığı Opet'in, Opet Fuchs Madeni Yağ Sanayi ve Ticaret A.Ş.'de sahip olduğu %50 hissesinin Fuchs SE'ye 5 Şubat 2026 itibarıyla devrine karar verilmiş olup, hisse devirleri 30 Nisan 2026 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır.

Öngörüler

Yıllık finansal sonuçlarımızla beraber açıkladığımız, 2026 yılı geleceğe yönelik beklentilerimizde bir değişiklik olmayıp, Tüpraş net rafineri marj beklentisi 6-7 \$/varil, %95-100 kapasite kullanımı ile yaklaşık 29 milyon ton üretim ve 30 milyon ton toplam satış hacmi güncelliğini korumaktadır.

2026 yılında toplam yatırım beklentisi ise yaklaşık 700 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.