



Enerjimiz Geleceęe

 **Tüpraş**

 **Koc** | Ocak 2023

Yatırımcı Sunumu

Çekince

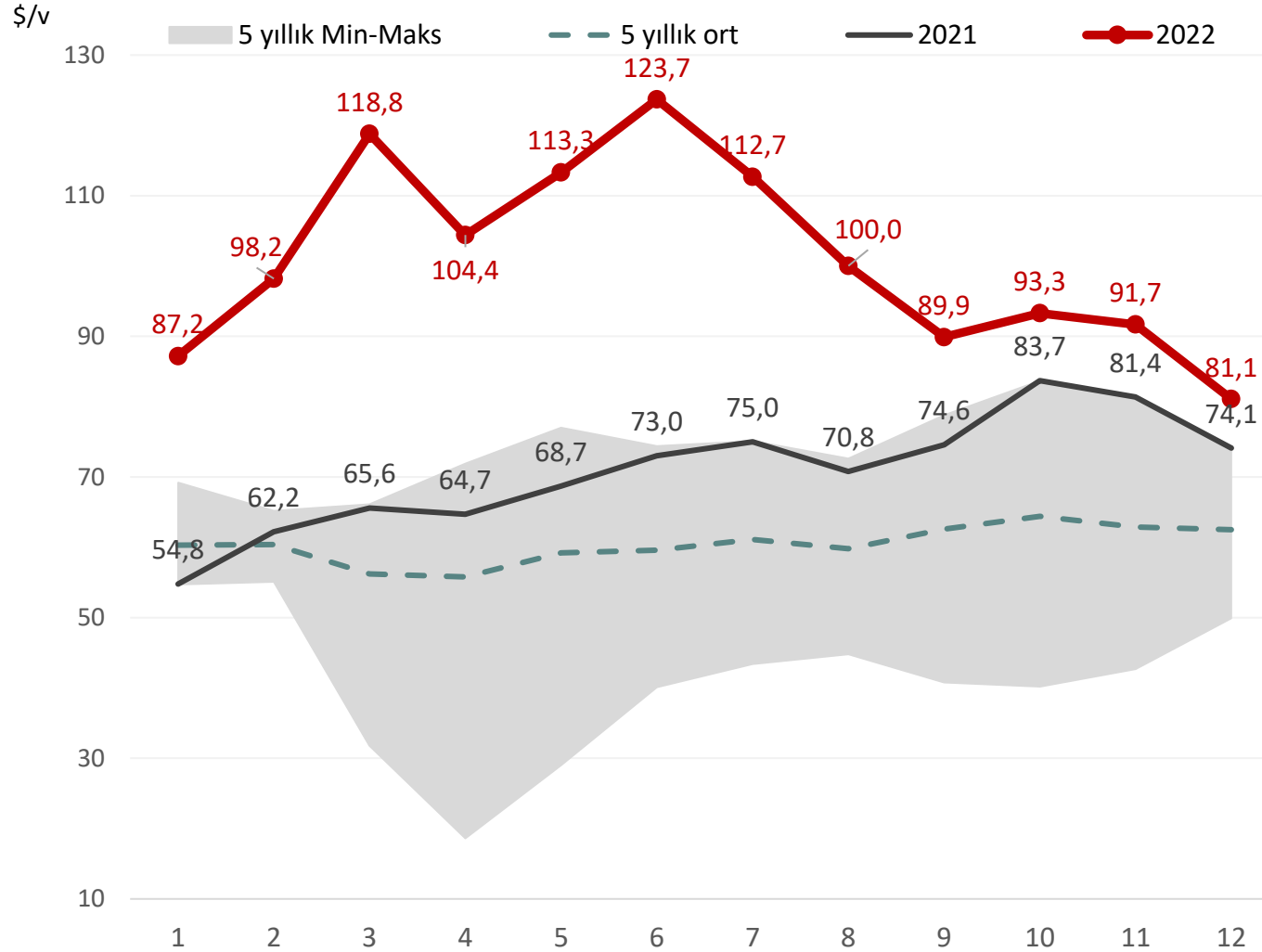
Bu sunum, gelecekteki belirli olaylarla ilgili Şirket yönetiminin mevcut görüşlerini yansıtan ileriye yönelik ifadeler içermektedir. Bu ifadelere yansıtılan beklentilerin makul olduğuna inanılmakla birlikte, çeşitli değişkenler tarafından etkilenebilirler ve varsayımlar üzerindeki değişimler sonuçların maddi olarak farklılık göstermesine sebep olabilir.

Bu sunumun kullanılmasından kaynaklanan herhangi bir kayıp için Tüpraş, Tüpraş yöneticileri, müdürleri, çalışanları veya başkaları sorumlu değildir.



Rafinaj Piyasası

Brent Petrol Fiyatı



5 yıllık ortalama 2017-2021 arası kapsar, veriler 31 Aralık itibarıyla.

- + OPEC ++ üretim kısıntıları
- + İran ve Venezuela yaptırımları
- + Covid 19 Aşısının bulunmasını takiben artan hareketlilik
- + Rusya-Ukrayna savaşı

- Küresel ekonominin zayıflamasına yönelik endişeler
- Covid-19 varyantlarının oluşturduğu belirsizlik

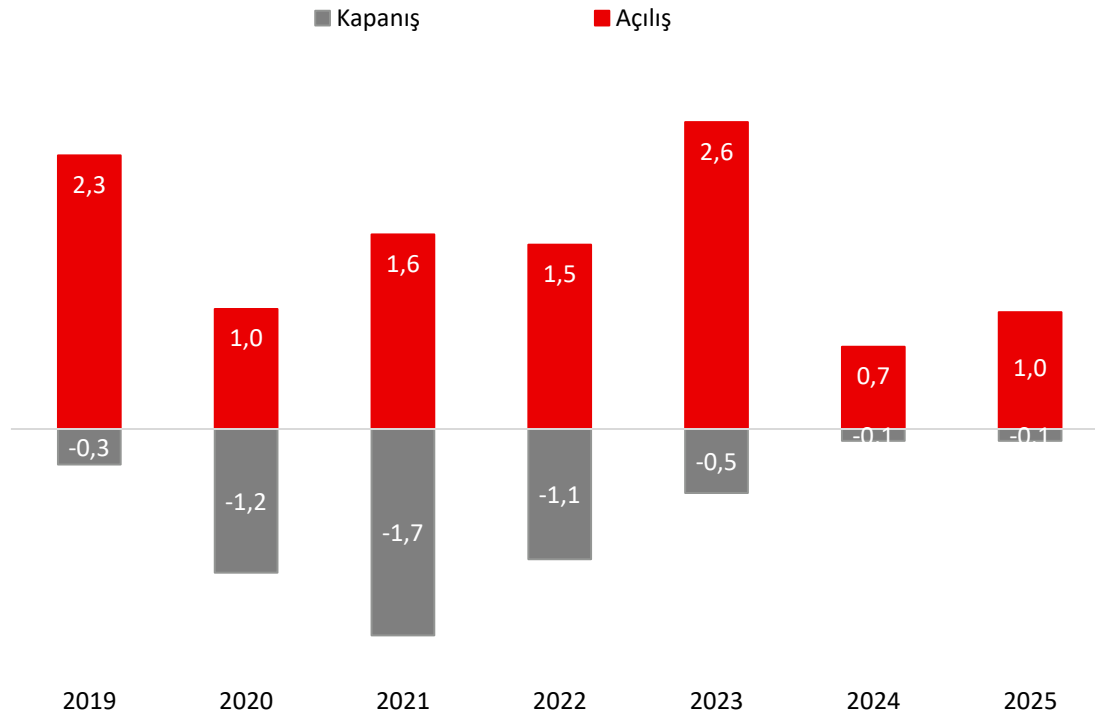
Yıl	Ortalama Brent Fiyatı (\$/v)
2017	54,3
2018	71,0
2019	64,3
2020	41,7
2021	70,7

Küresel Rafinaj Kapasitesi Gelişimi

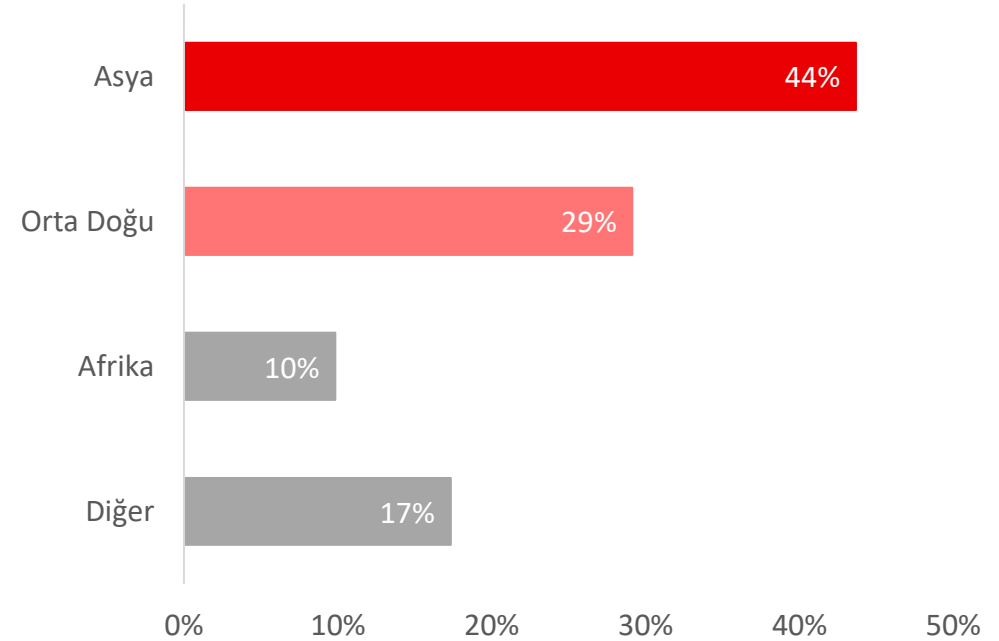
2025'e kadar beklentiler:

- Net yeni kapasite artışının yaklaşık %73'ünün Asya ve Orta Doğu'da devreye girmesi beklenmektedir.
- Avrupa'daki kapasite ve talep dengesinin büyük oranda aynı kalması beklenmektedir.

2019-2025 Net Kapasite Artışları



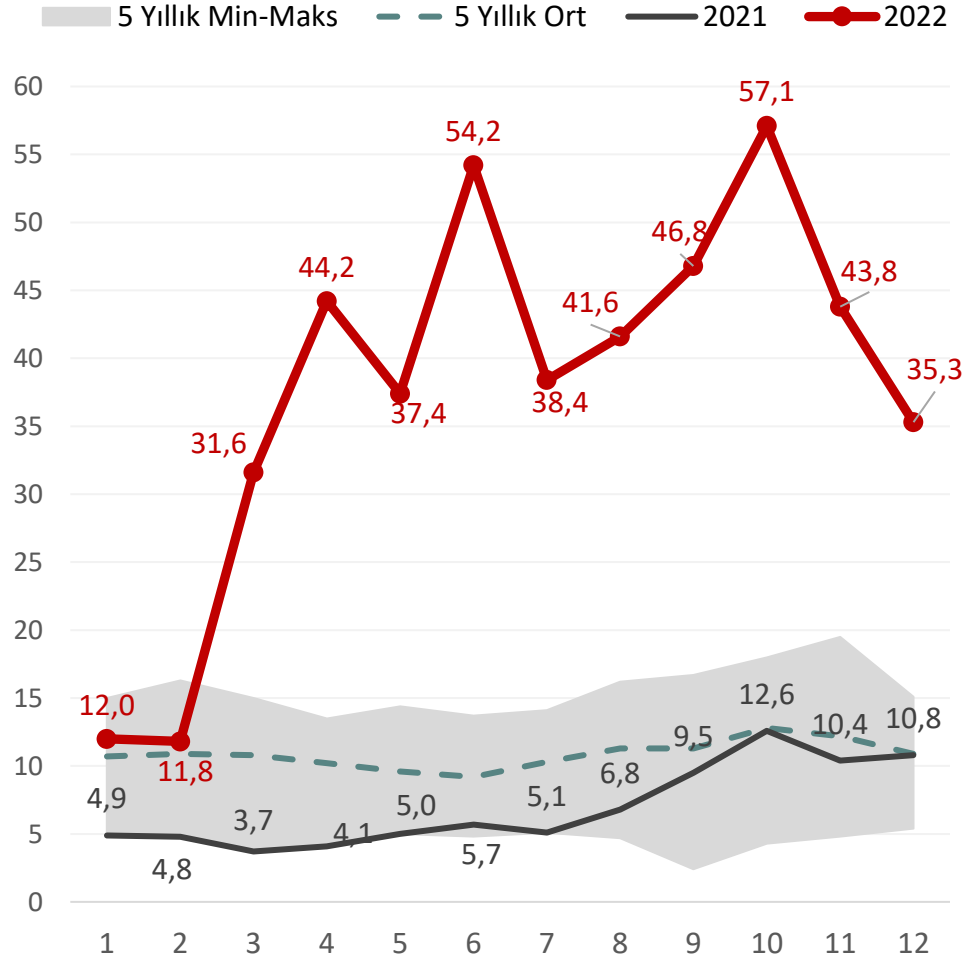
Bölgesel bazda Net Kapasite Artışları



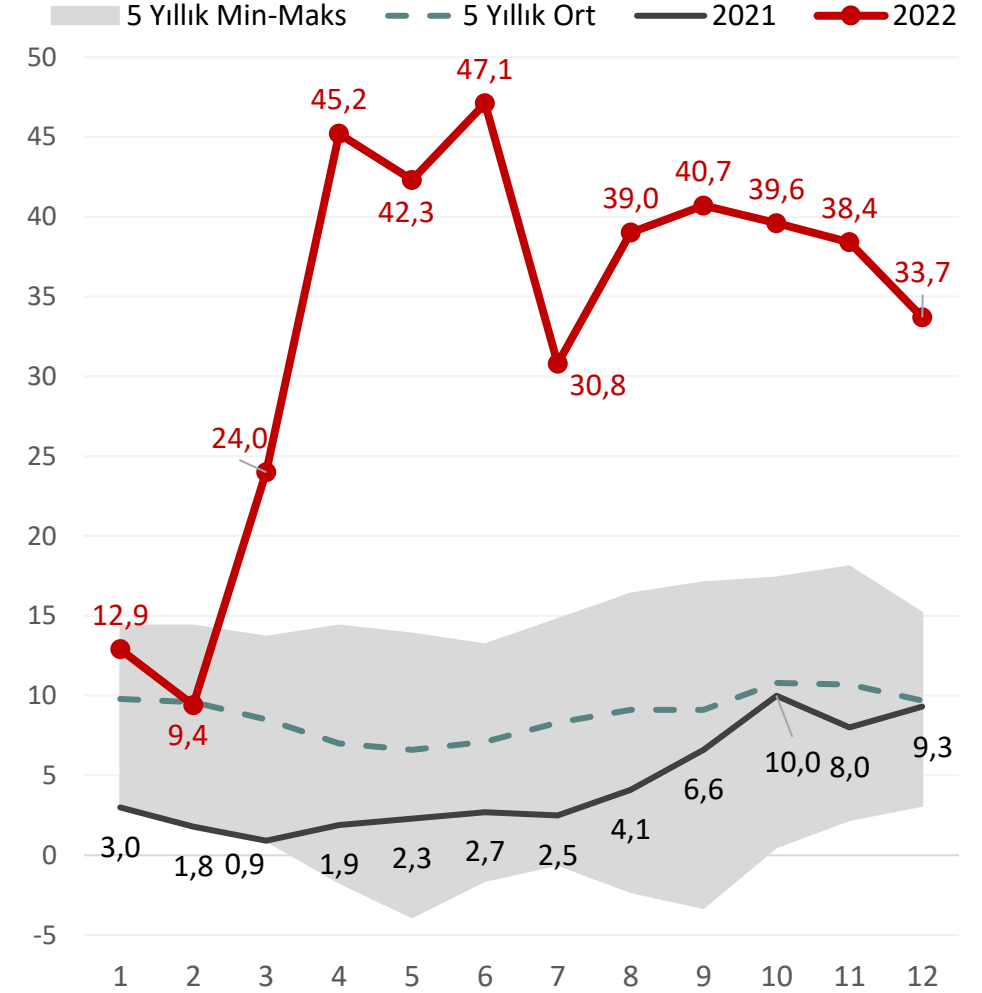
Orta Distilat Ürün Marjları

\$/v

Motorin



Jet Yakıtı

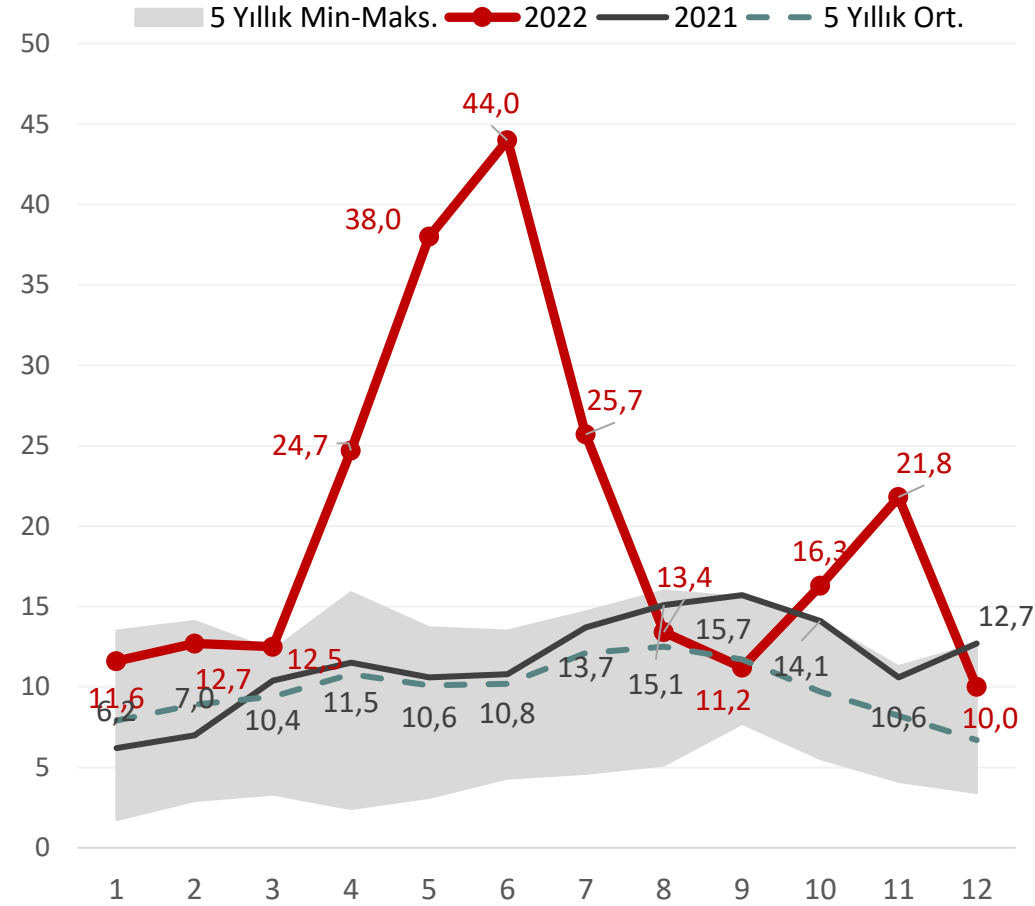


5 yıllık ortalama 2017-2021 arası kapsar, veriler 31 Aralık 2022 itibarıyladır.

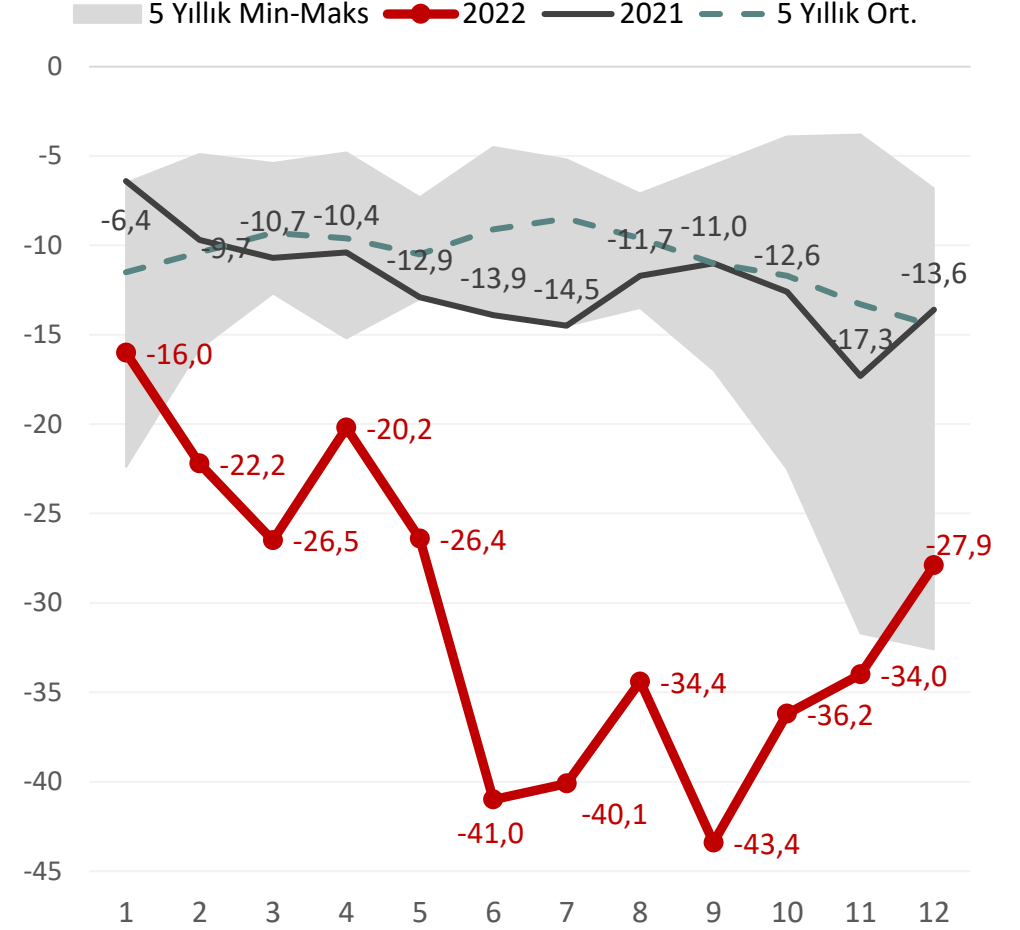
Benzin ve Yüksek Kükürtlü Fuel Oil

\$/v

Benzin

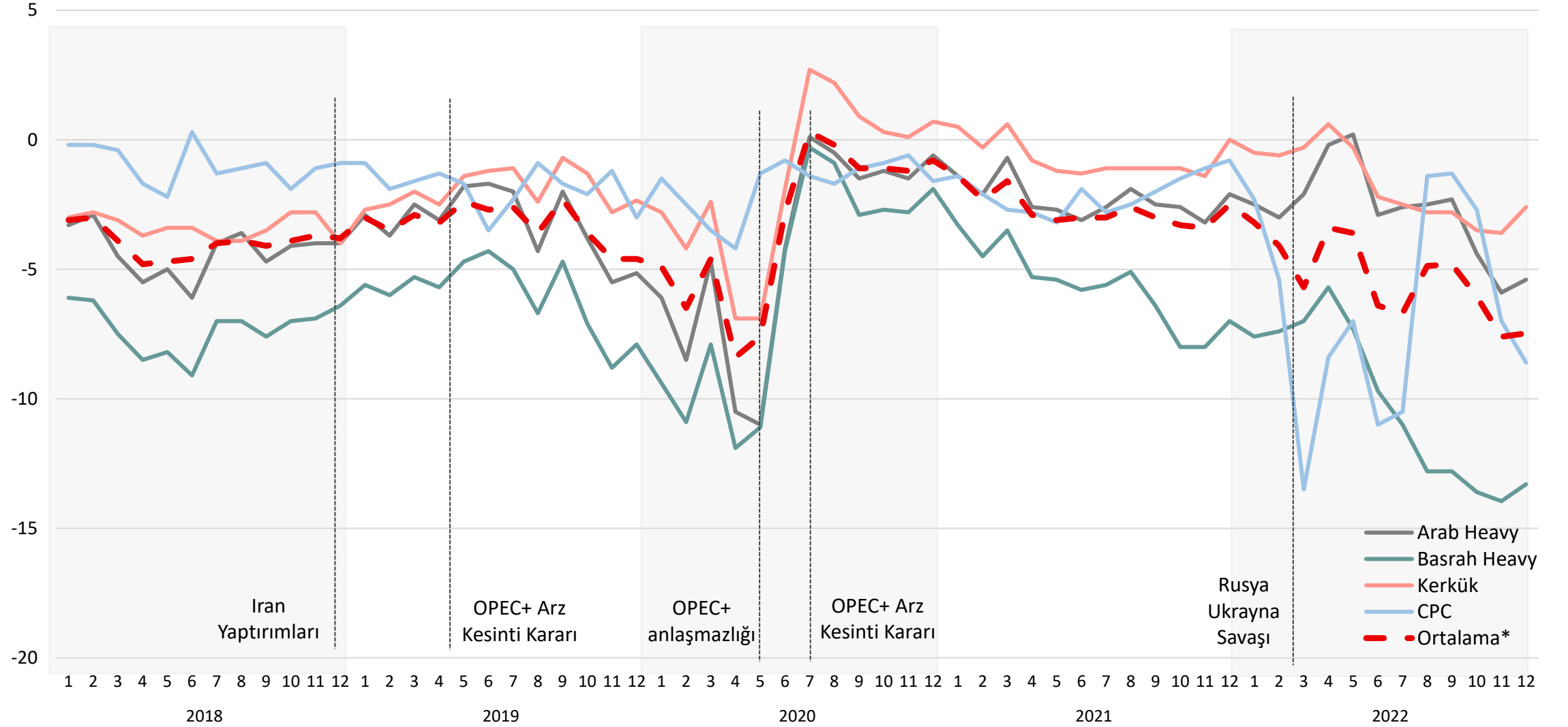


Yüksek Kükürtlü Fuel Oil



5 yıllık ortalama 2017-2021 arası kapsar, veriler 31 Aralık 2022 itibarıyladır.

Ağır-Hafif Ham Petrol Fiyat Makasları (\$/v)



veriler 31 Aralık 2022 itibarıyladır.

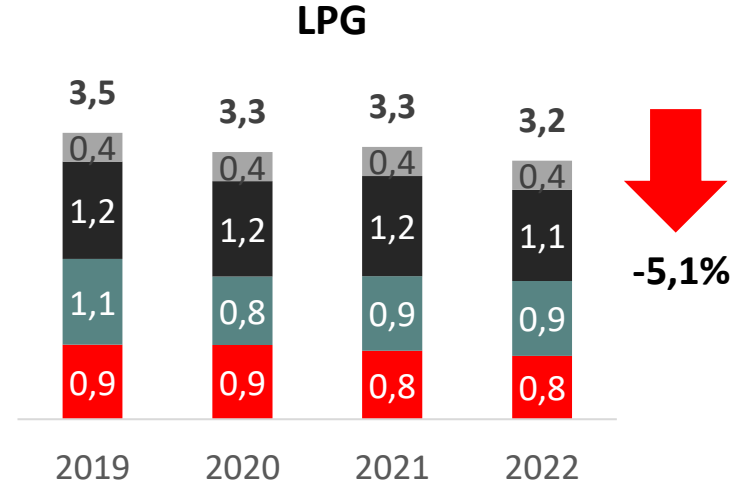
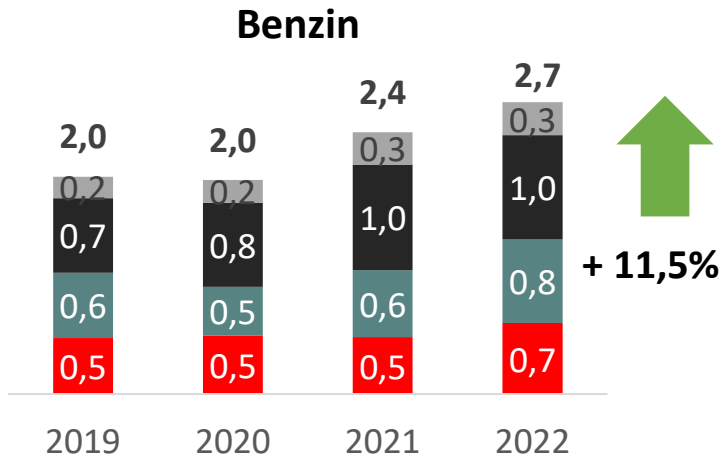
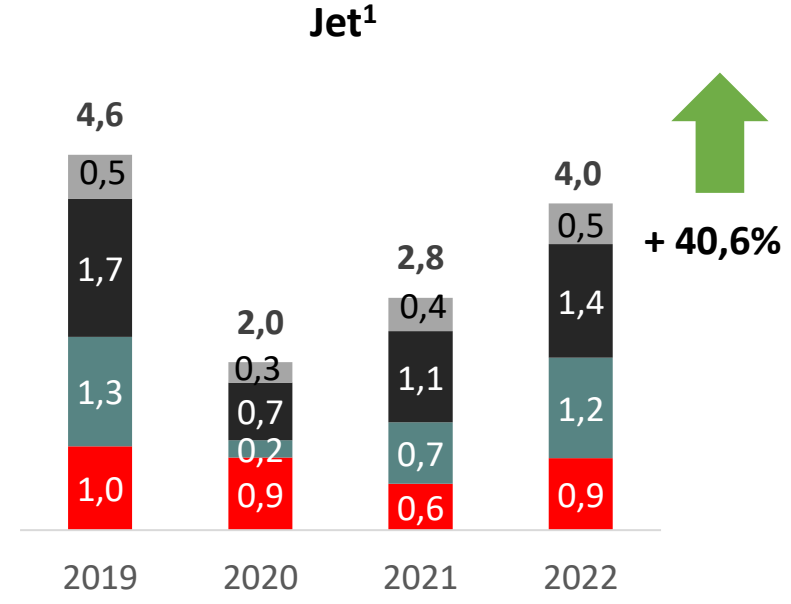
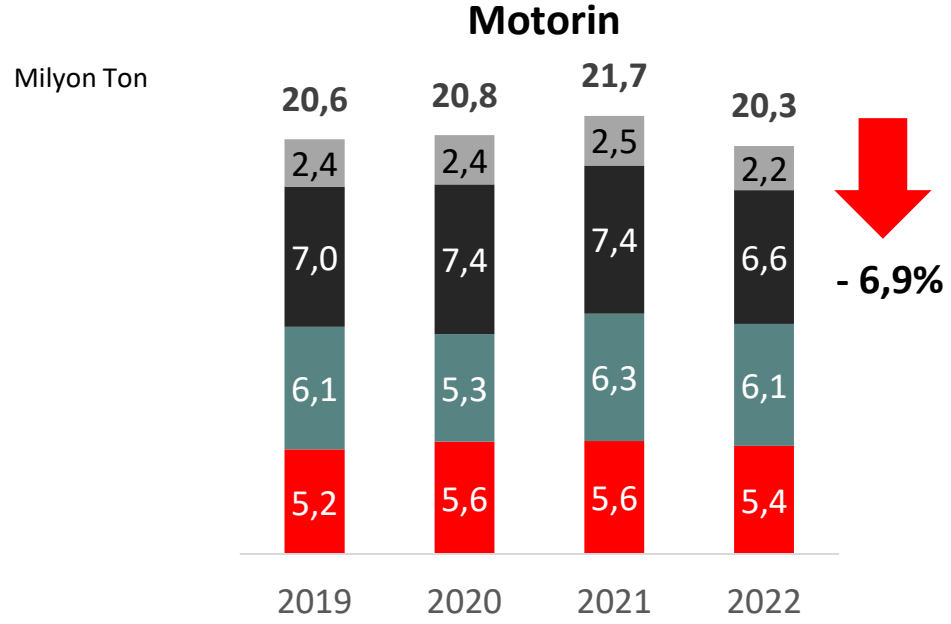
*İlgili Ham Petrollerin fiyat farklarının basit ortalaması alınmıştır



Türkiye Akaryakıt Piyasası

Türkiye Akaryakıt Piyasası, 10A 2022

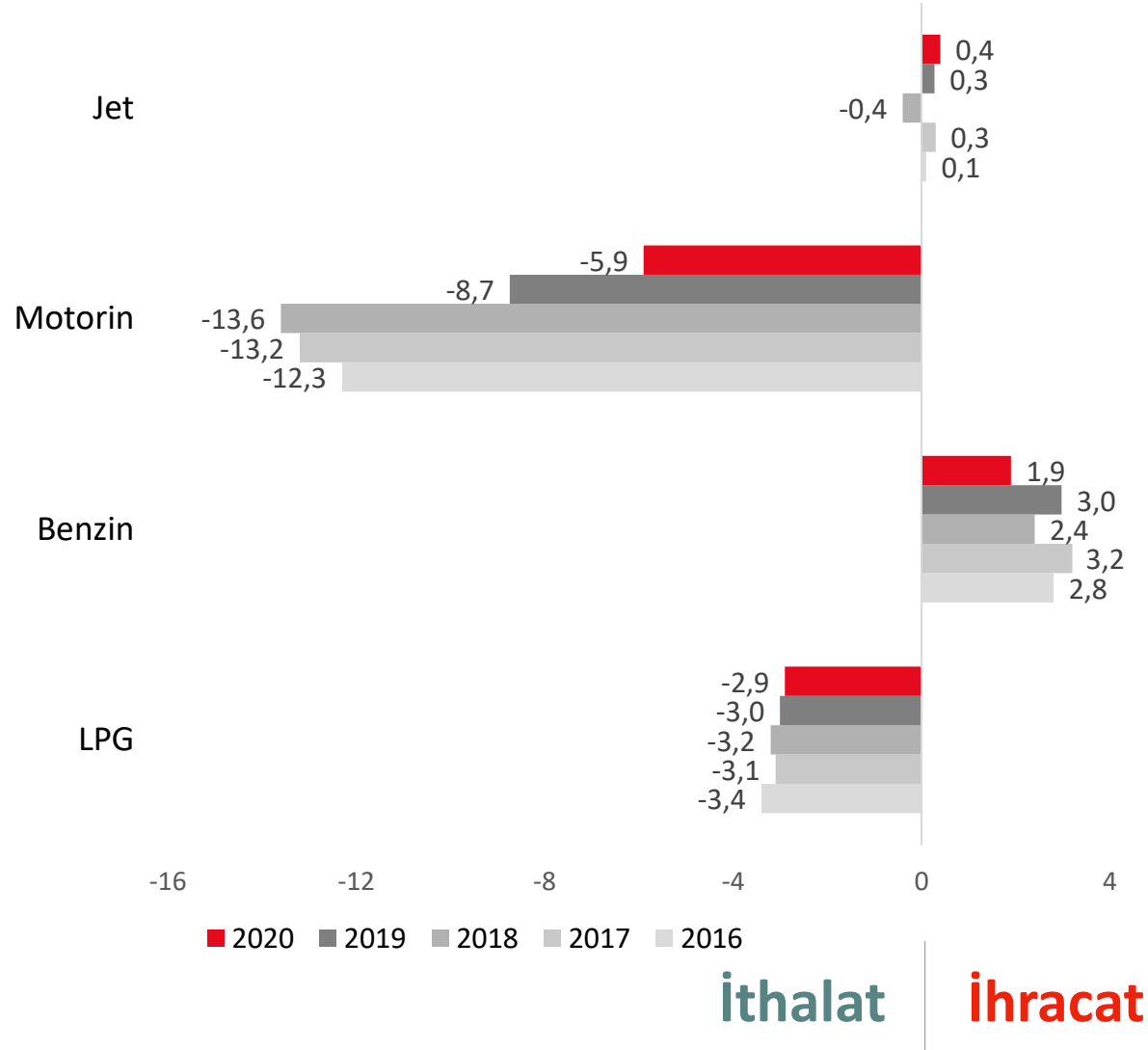
1Ç 2Ç 3Ç Eki.



¹Transit uçuşlar dahil

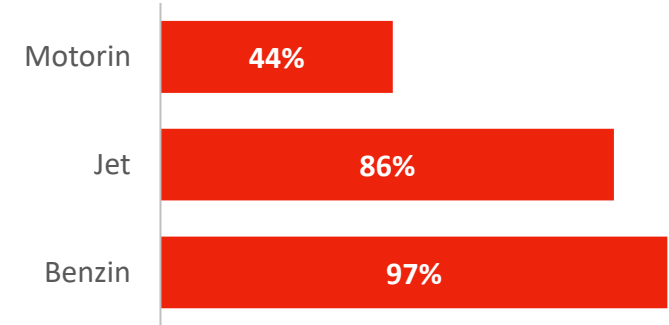
Türkiye İthalat - İhracat Dengesi

Milyon Ton

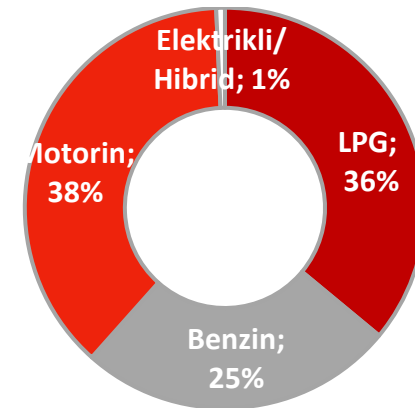


Tüpraş Pazar Payı

2021 12A



Binek Araçların Yakıt Seçimi

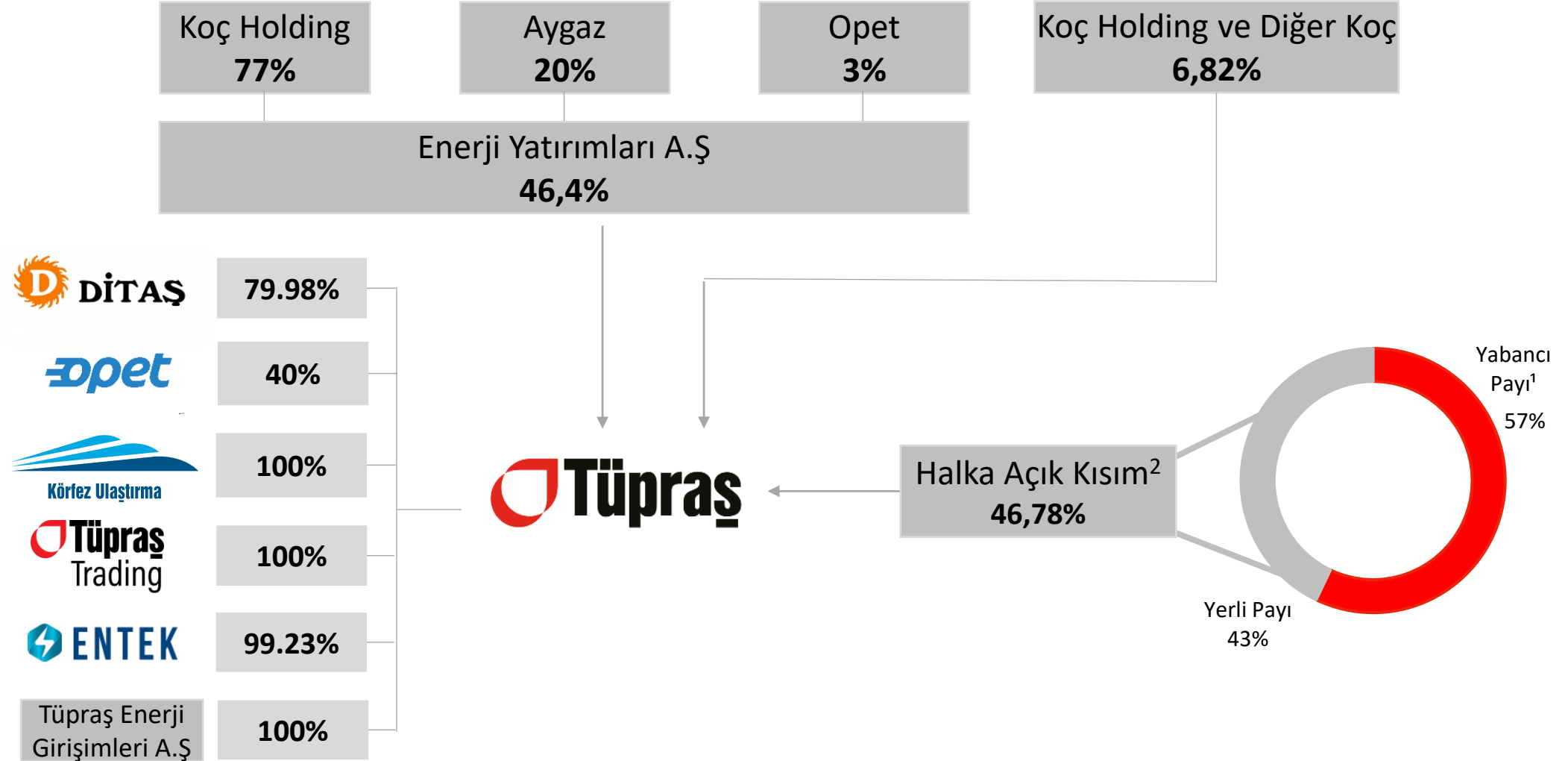




Şirkete Genel Bakış

Tüpraş Ortaklık Yapısı

Tüpraş, Türkiye'nin en büyük sanayi şirketi ve önde gelen rafinerisidir.

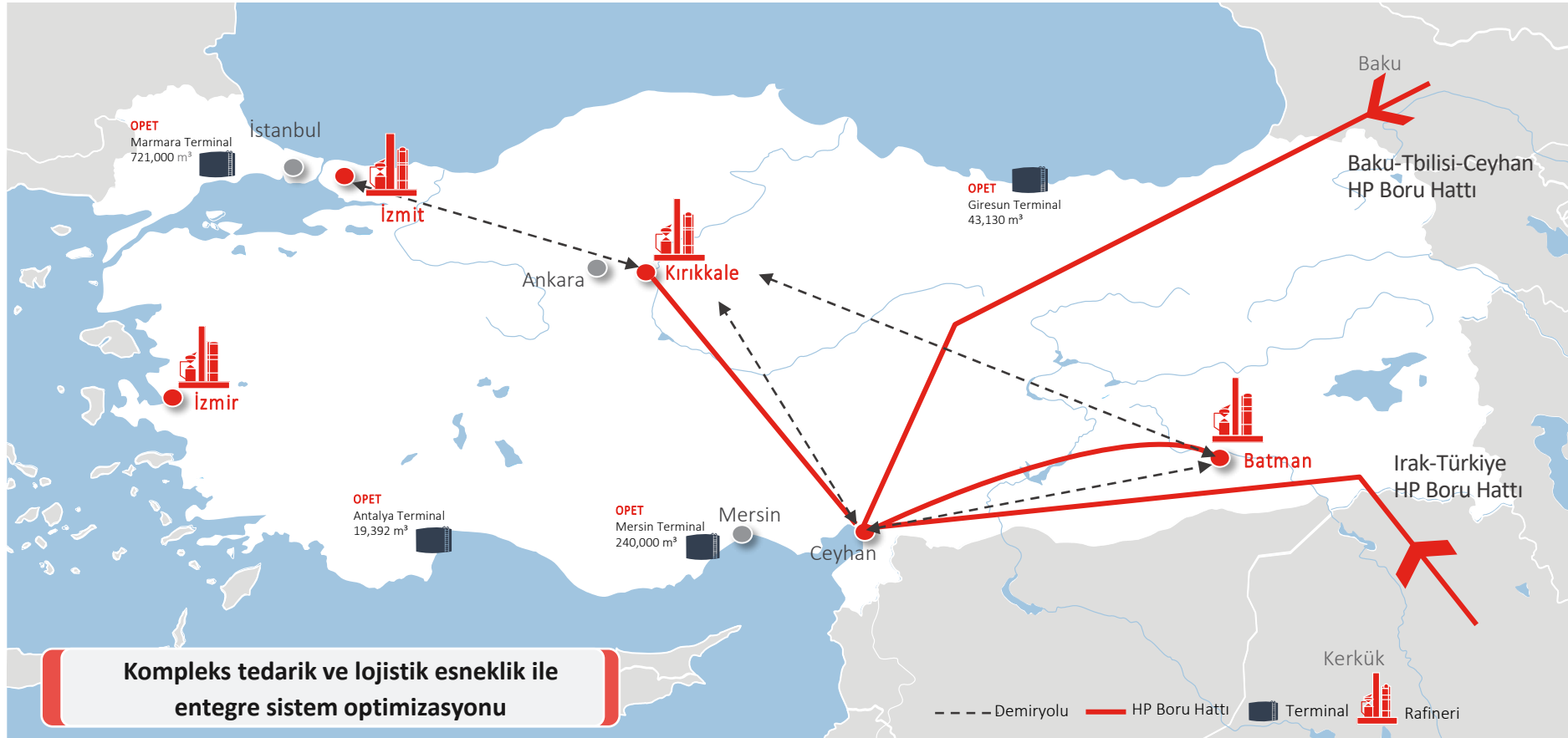


¹ 31 Aralık 2021 itibarı ile verilmiştir.

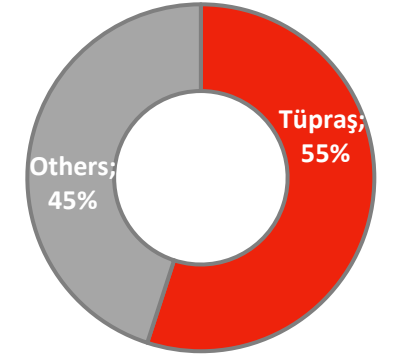
² %1,11 oranında Liquid Petroleum Co. hisselerini de içermektedir.

Tüpraş- Rafineriler ve Dağıtım Ağı

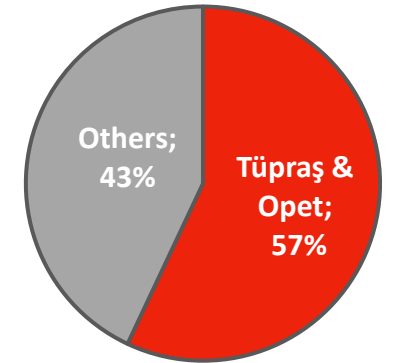
	İzmit	İzmir	Kırıkkale	Batman	Toplam
Kapasite (Milyon ton)	11,3	11,9	5,4	1,4	30
Nelson Kompleksitesi	14,5	7,66	6,32	1,83	9,5
Depolama Kapasitesi (milyon m ³)	3,0	2,5	1,3	0,3	7,0



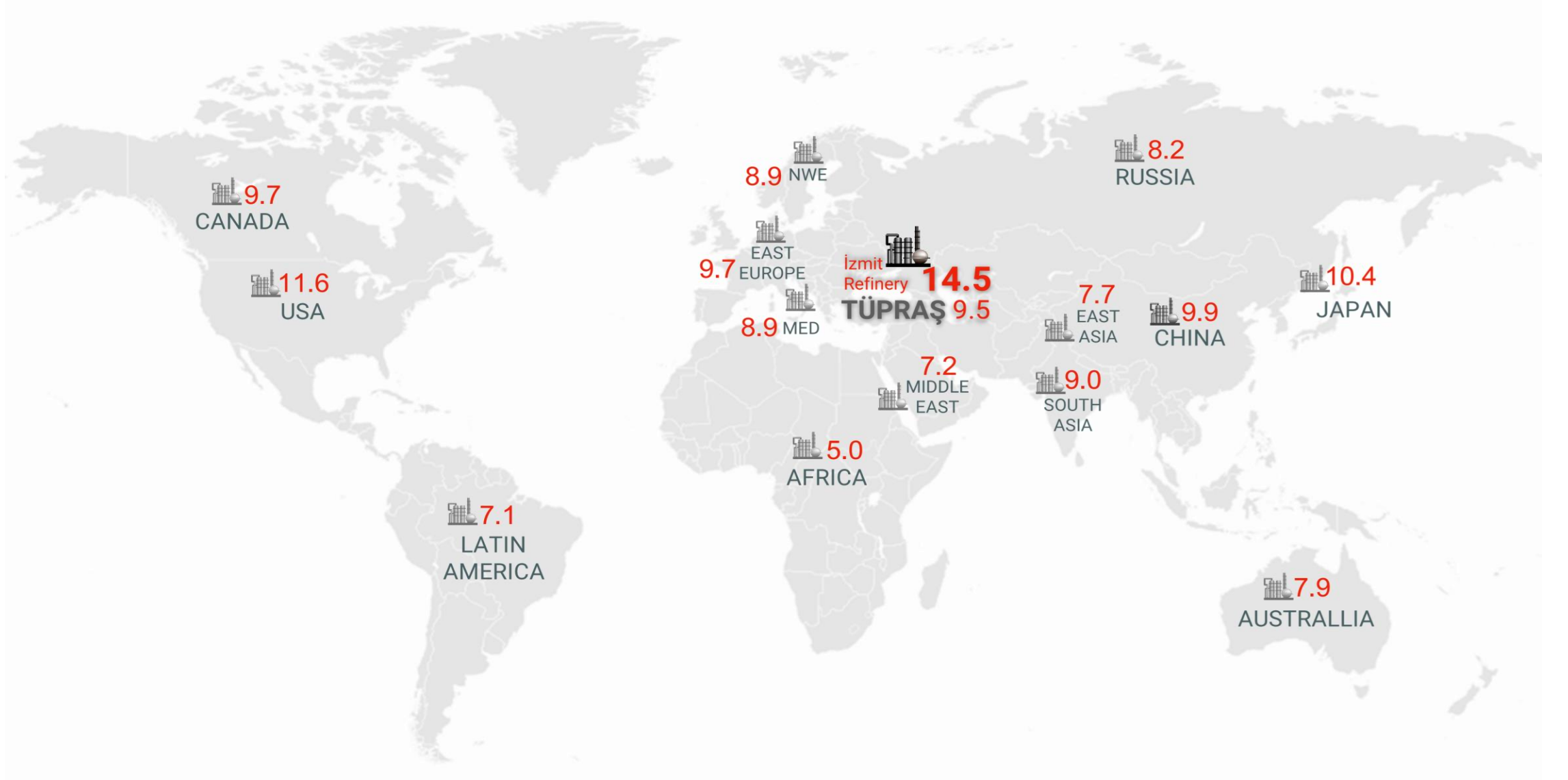
Türkiye'nin petrol ürünleri talebi



Türkiye'nin Depolama Kapasitesi



Rafinaj Şirketlerinin Nelson Kompleksite Değerleri



OPET - Dağıtım



Tüpraş Payı: %40

- 1.851 istasyon (30 Eylül 2022 itibari ile)
- Ekim 2022 itibari ile piyasa payı: Beyaz ürünlerde %18,9; Siyah ürünlerde %30,8

Tüpraş Trading UK - Ticaret



Tüpraş Payı: %100

- 7 milyon ton üzerindeki ürün ticareti**
- 3 milyon tondan fazla spot ham petrol bağlantıları**
- Tüpraş, uluslararası piyasa fırsatlarını yakından takip ederek ithalat ve ihracat operasyonlarına yardımcı olmak ve ikmal ve satış zincirinden ilave değer kazanabilmek amacıyla Londra'da bir ticaret ofisi kurmuştur.

DİTAŞ - Deniz Taşımacılığı



Tüpraş Payı: %79,98

- 3 Ham Petrol Tankeri: 314.906 DWT
- 1 Ham Petrol- Petrol Ürünü Tankeri: 49.990 DWT
- 10 Petrol Ürün Tankeri: 171.383 DWT

Körfez Ulaştırma – Demiryolu Taşımacılığı

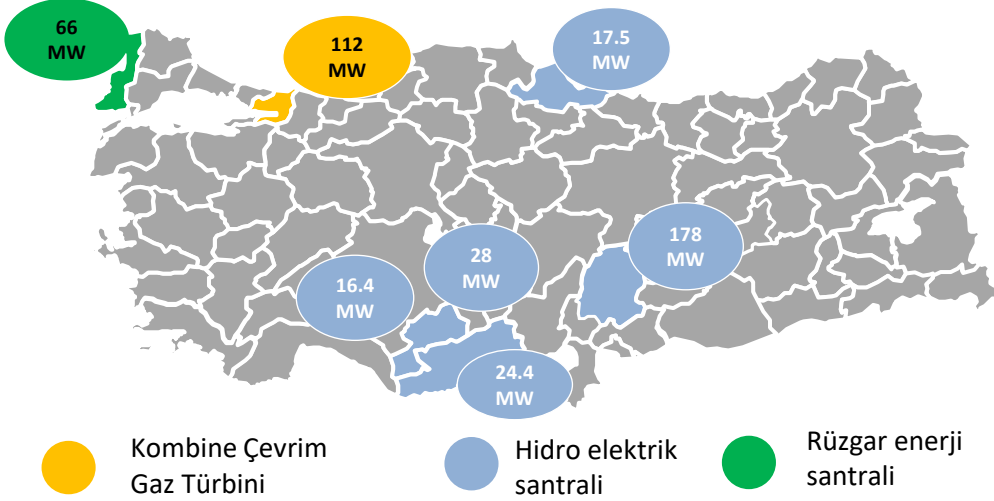


Tüpraş Payı: %100

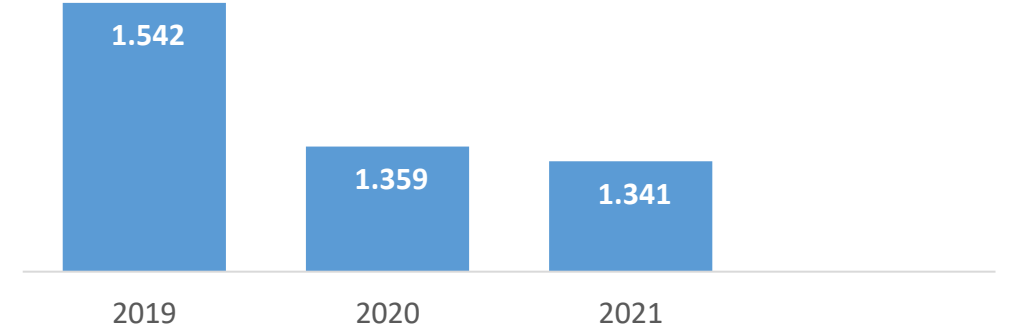
- Türkiye Demiryolu Nakliyat piyasası payı yaklaşık %7'dir
- 2021 yılında ~1,7 milyon ton ürün ve ara ürün taşınmıştır.
- 12 adet lokomotif (7'si hibrit) ve 555 adet yük vagonu işletilmektedir

Entek - Elektrik (Tüpraş Payı: 99,23%)

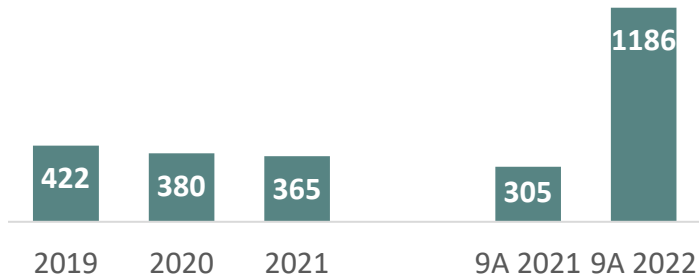
Entek'in Kurulu Gücü



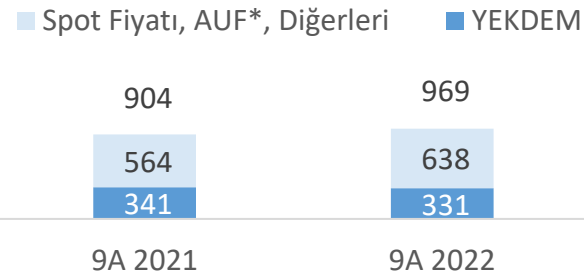
Üretim (000 MWh)



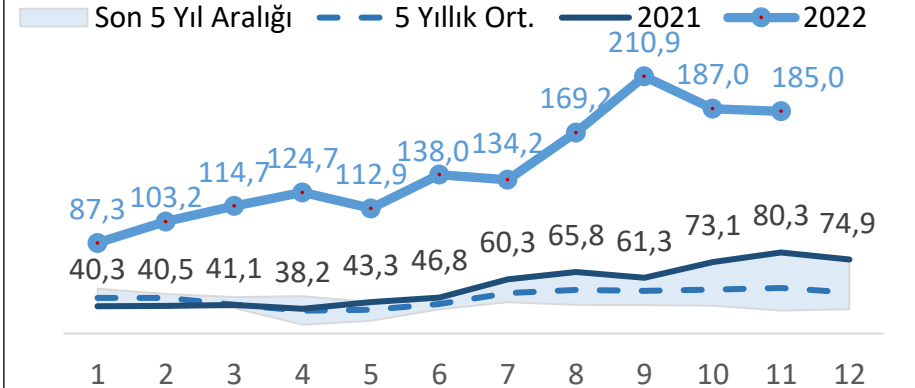
FAVÖK (milyon TL)*



Toplam SKE Satışları Üretimden (GWs)



PTF Fiyatı (\$/MWs)



A full-page photograph of an industrial facility at night. In the foreground, a worker wearing a red hard hat, safety glasses, a white face mask, and a dark blue uniform with reflective yellow stripes is walking towards the camera. The worker is holding a black device in their right hand. The background is filled with complex industrial structures, including pipes, scaffolding, and large storage tanks, all illuminated by bright overhead lights. A yellow safety barrier with a black and white striped warning sign is visible in the mid-ground. The overall scene conveys a sense of industrial activity and safety protocols.

Operasyonlar

Tüpraş - Ham Petrol Tedariği

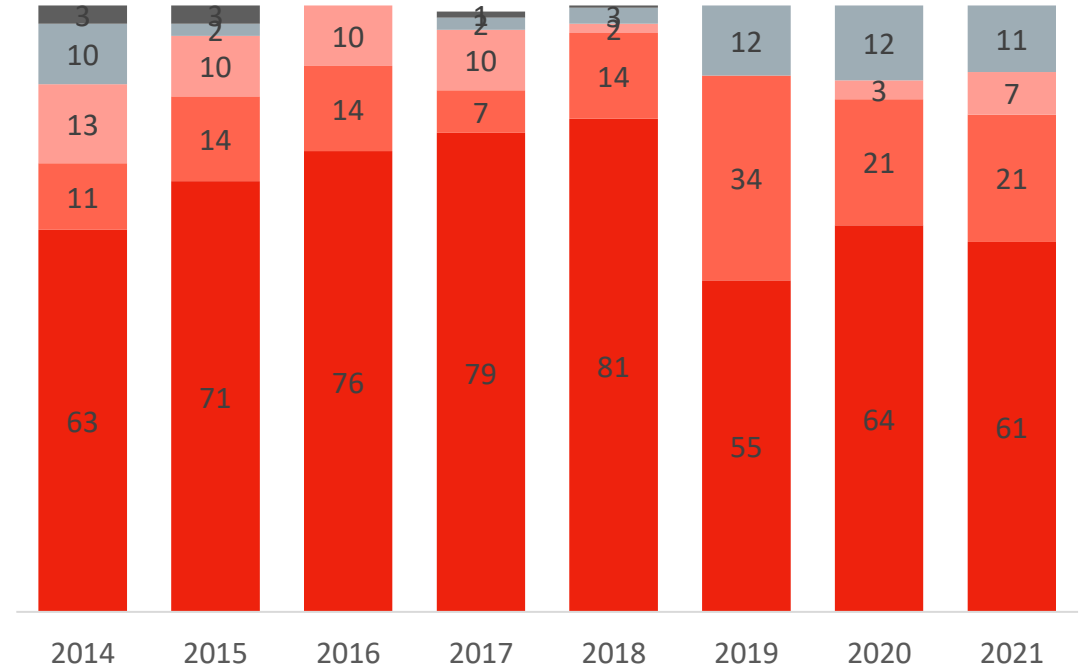
Tüpraş 2021’de 11 farklı ülkeden, API’ları 20-47 arasında değişen, 21 farklı çeşit ham petrol tedarik etmiştir.

Ana Ham Petrol Tedarik Bölgeleri (2021)



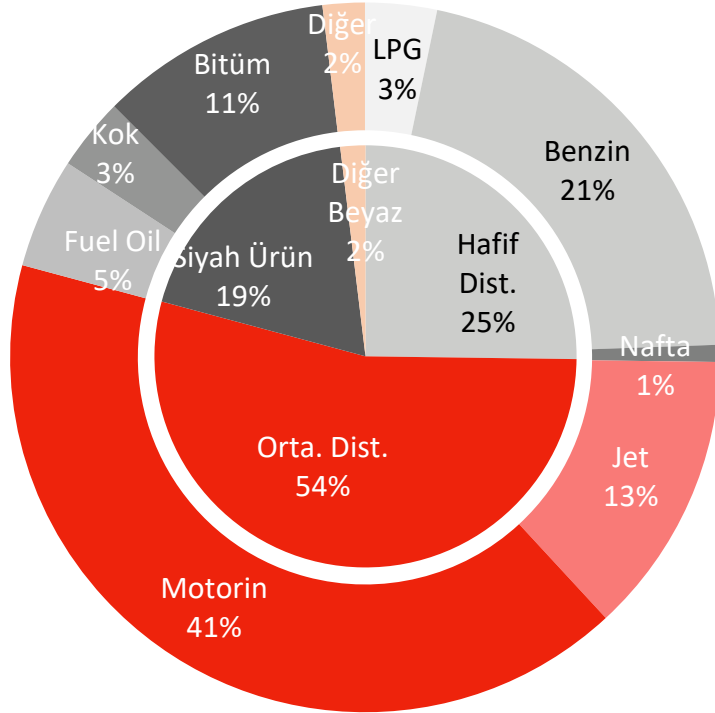
Bölgelere göre Ham Petrol İthalatı (%)

Orta Doğu BDT Avrupa Afrika Amerika



Tüpraş – 3Ç Ürün Verimleri

3Ç 2021



Beyaz Ürün Verimi (%)

%80,0

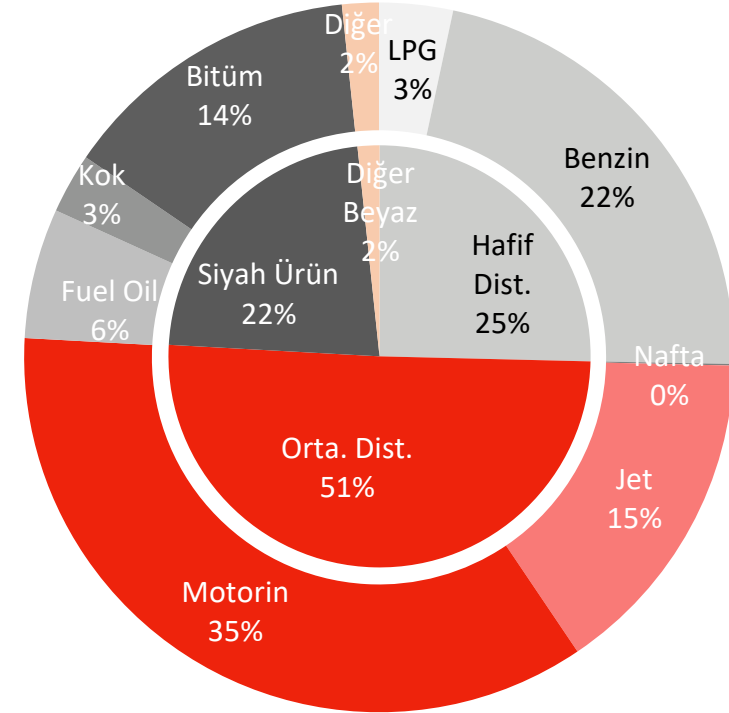
Üretim

6,9 mn ton

API

30,8

3Ç 2022



Beyaz Ürün Verimi(%)

%78,3

Üretim

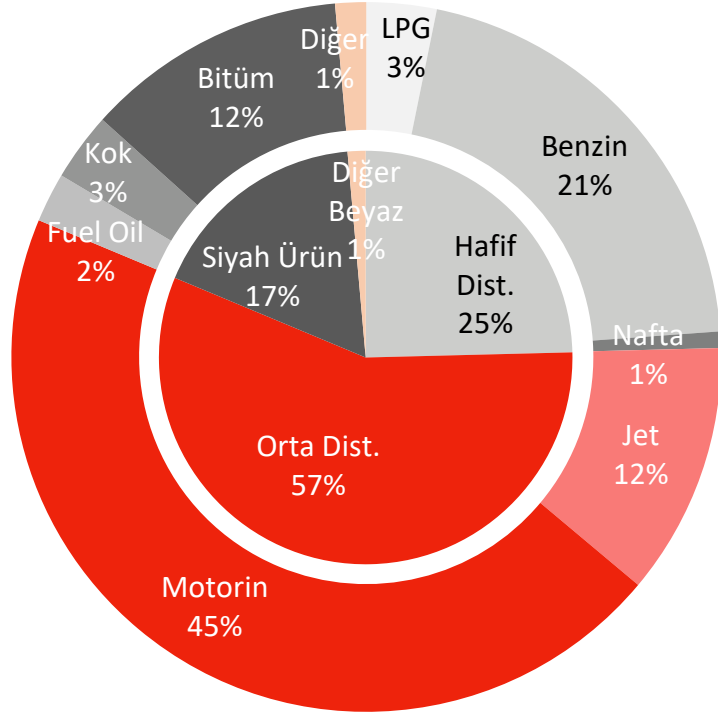
7,0 mn ton

API

31,1

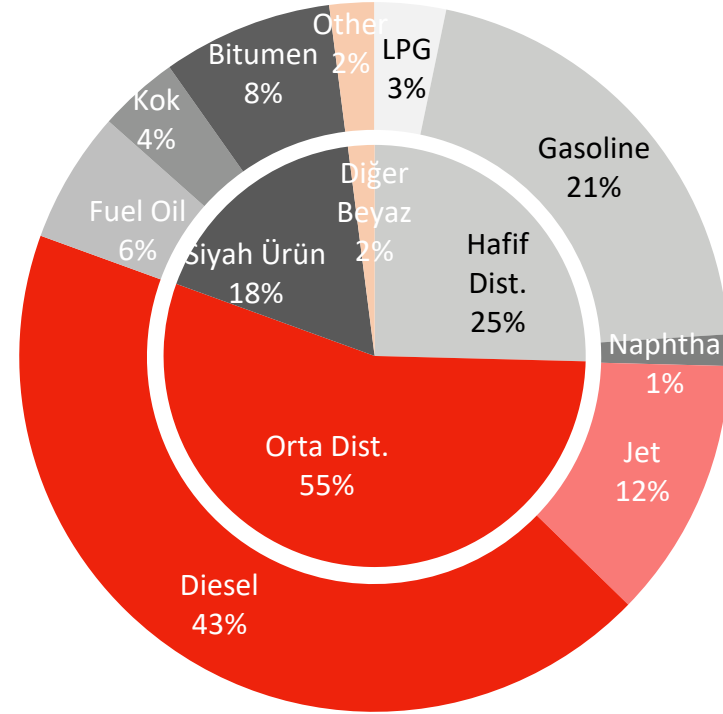
Tüpraş - Yıllık Ürün Verimleri

2020 12 Ay



Beyaz Ürün Verimi (%)	81,5%
Üretim	23,4 milyon ton
API	31,5

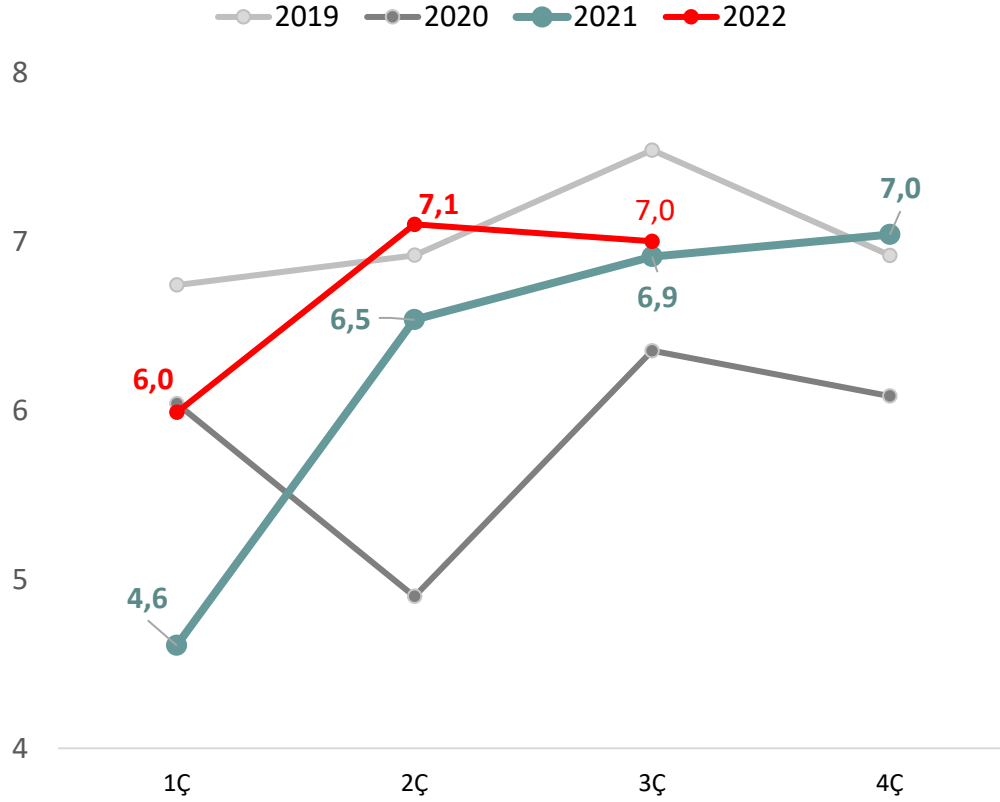
2021 12 Ay



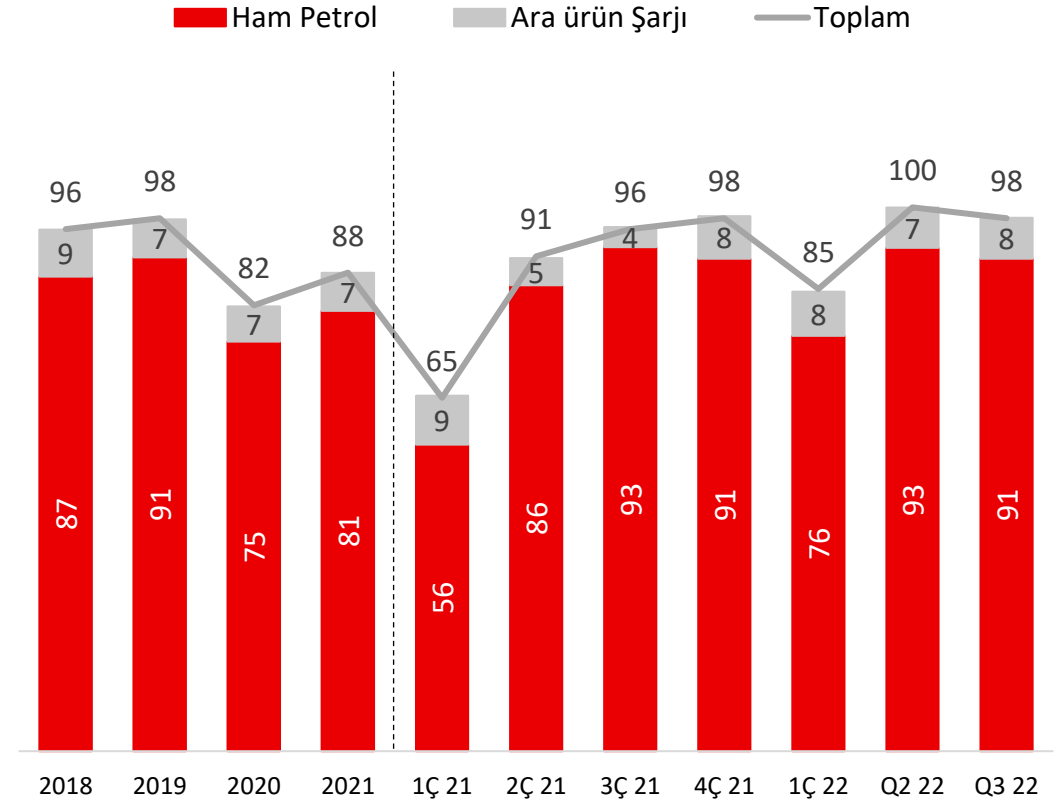
Beyaz Ürün Verimi (%)	%81,4
Üretim	25,1 milyon ton
API	31,2

Çeyreklik Kapasite Kullanımı ve Üretim Hacmi

Çeyreklik Üretim (Milyon Ton)



Kapasite Kullanım Oranı(%)

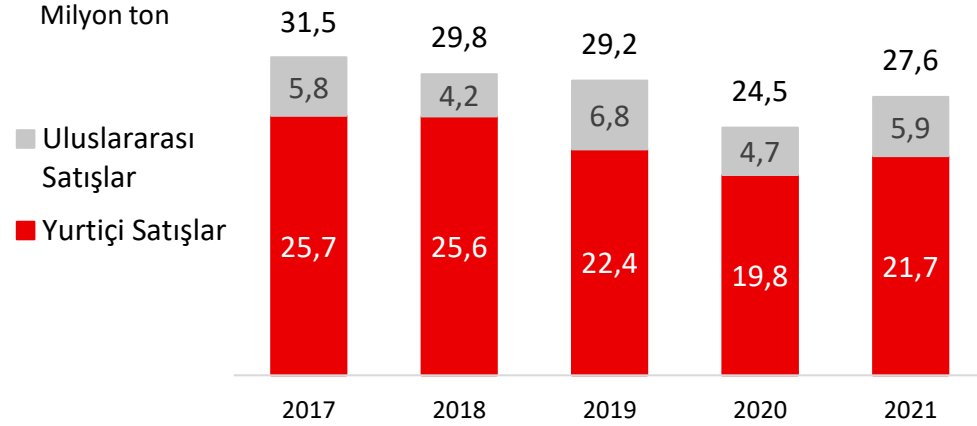


*Kapasite kullanım hesabı 1Ç 2019'dan itibaren 30 milyon ton üzerinden yapılmıştır.

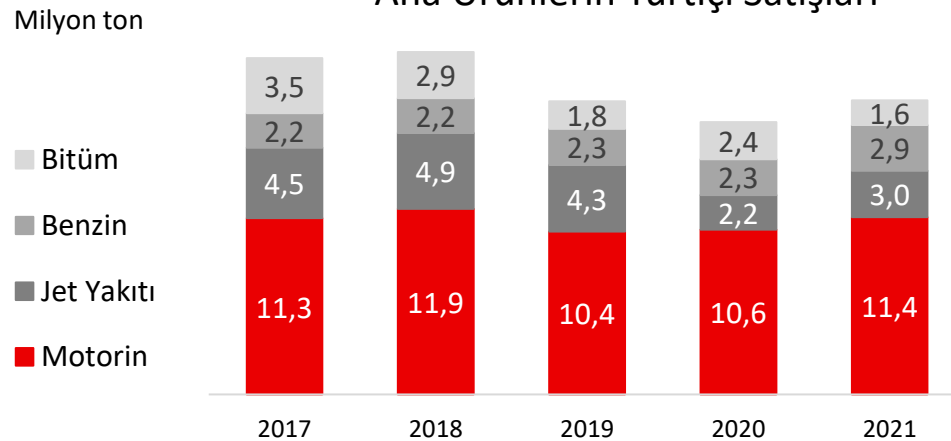
Tüpraş – Yıllık Satışlar

- Tüpraş 2021’de toplam 27,6 milyon ton satış gerçekleştirdi.

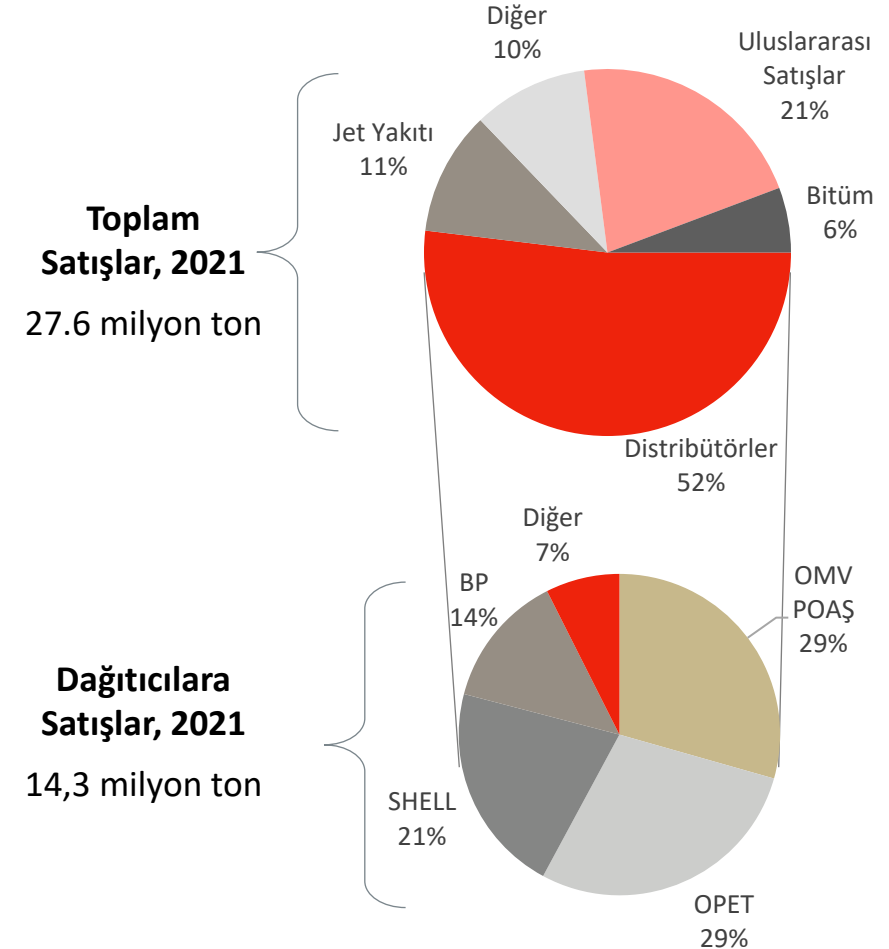
Toplam Satışlar



Ana Ürünlerin Yurtiçi Satışları



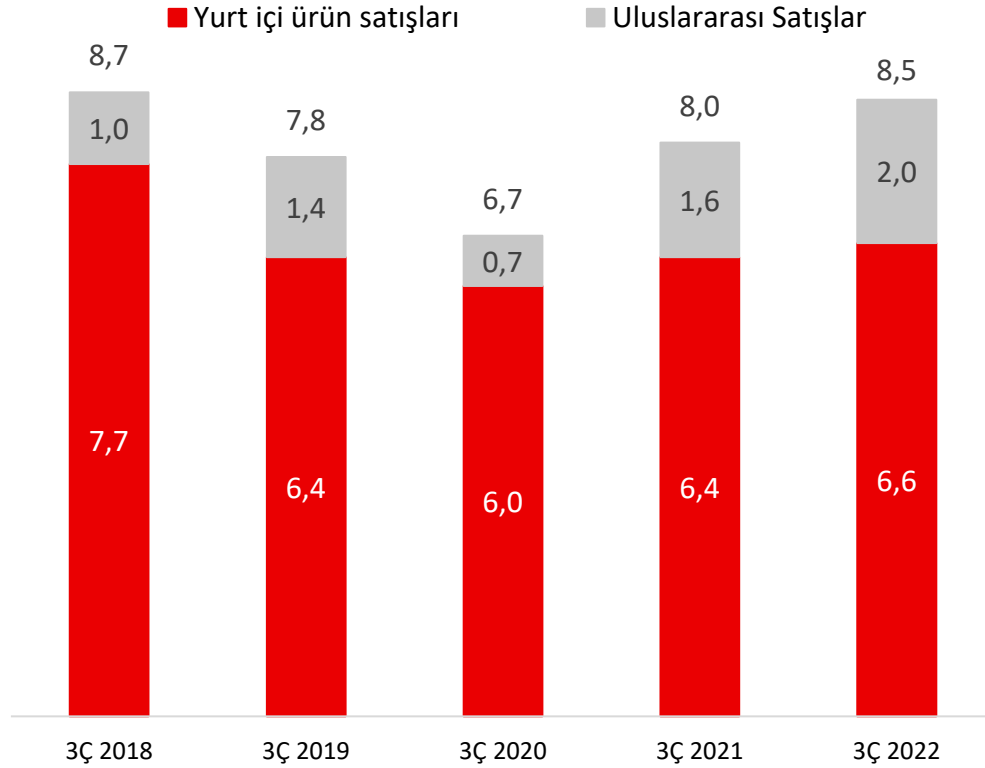
Müşteri Grupları 2021



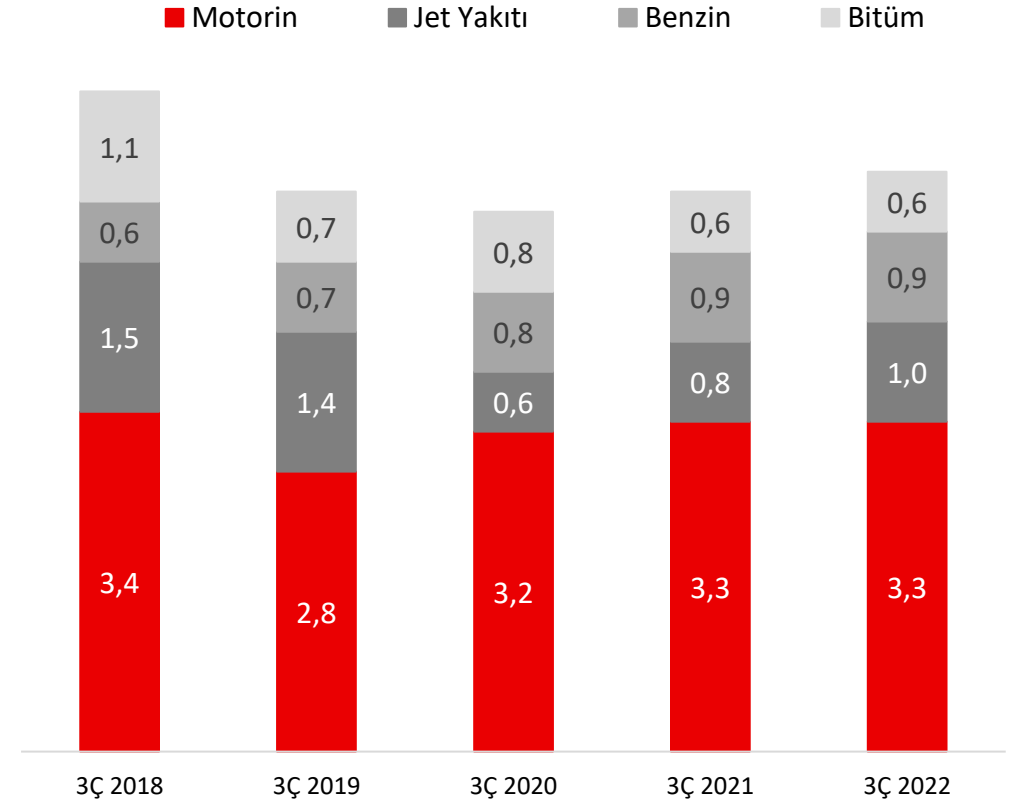
3Ç'de Satışlar (Milyon Ton)

- Tüpraş 3Ç 2022'de geçen yılın aynı döneminin %7 üzerinde 8,5 milyon ton ürün satışı gerçekleştirdi.
- Artan taleple birlikte yurtiçi jet yakıtı ve uluslararası satışlarda geçen yıla kıyasla güçlü büyüme gerçekleşti. Ayrıca, bitüm satışları çeyrek bazında artış gösterdi.

Toplam Satışlar



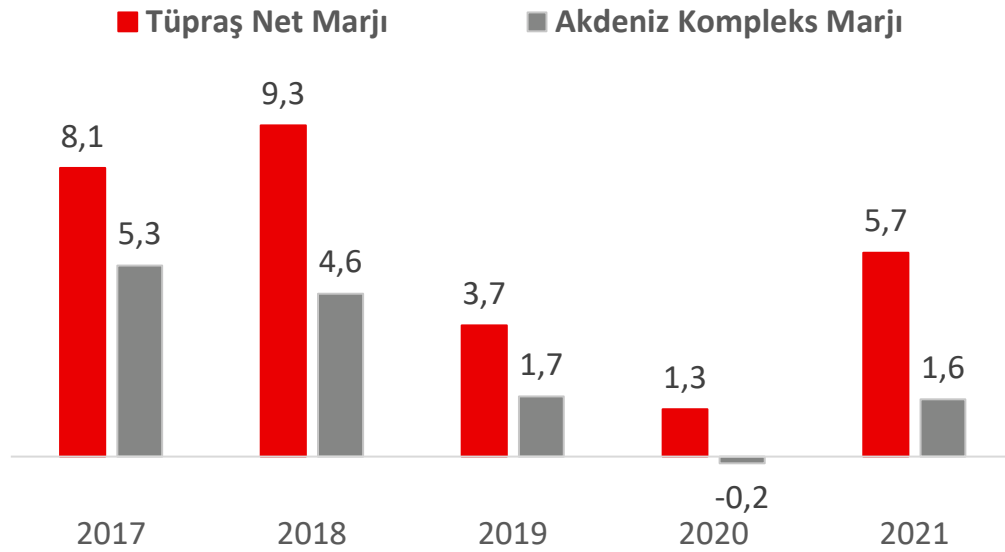
Yurt içi Satışlar





Finansal Bilgiler

Tüpraş ve Akdeniz Kompleks Rafineri Marjı Kıyaslaması



(\$/v)	Brüt Marj	Stok Etkisi	Stok Etkisiz Brüt Marj	Stok Etkisiz Net Marj	Net Marj	Akdeniz İşlenmiş Kompleks Marjı	İşlenmiş Varil (mln)
3Ç 2022*	24.8	-1.5	26.4	19.8	18.3	29.8	53.2
2021 12A	10.5	2.1	8.4	3.6	5.7	1.6	190.2
3Ç 2021	10.4	0.5	9.8	5.4	5.9	2.8	52.2
2022 Hedef					13-14	-	

Referans olarak kabul edilen Akdeniz Kompleks Marjına kıyasla, Tüpraş Rafineri Marjını destekleyen operasyonel avantajlar:

- Tüpraş'ın yüksek kompleksitesi sayesinde ağır ve yüksek kükürtlü ham petrolleri işleme kabiliyeti
- Geniş bir yelpazede daha ucuz ham petrol tedarikçilerine erişim olanağı
- Büyük ham petrol tedarikçilerine coğrafi yakınlık sebebiyle düşük nakliye maliyetleri
- Düşük maliyeti bazı ve verimli enerji kullanımı
- Yüksek katma değerli geniş rafine ürün gamı
- Yerel müşteriler ile doğrudan boru hattı bağlantıları

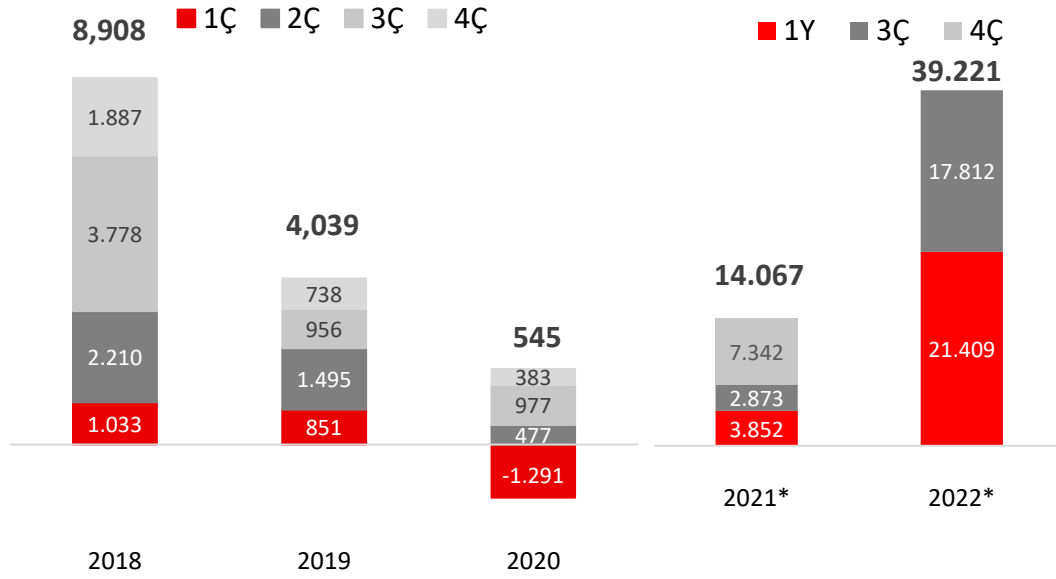
*Med Marjının teorik hesaplamasında Ural ham petrolün ağırlığı %100 olarak dikkate alındığından, Rusya- Ukrayna Savaşı ile birlikte Ural ham petrolündeki ucuzlama sonrası 2Ç 2022'de Med Marjı Tüpraş'ın Net Marjından daha yüksek gerçekleşmiştir.

Gelir Tablosu (Milyon TL)

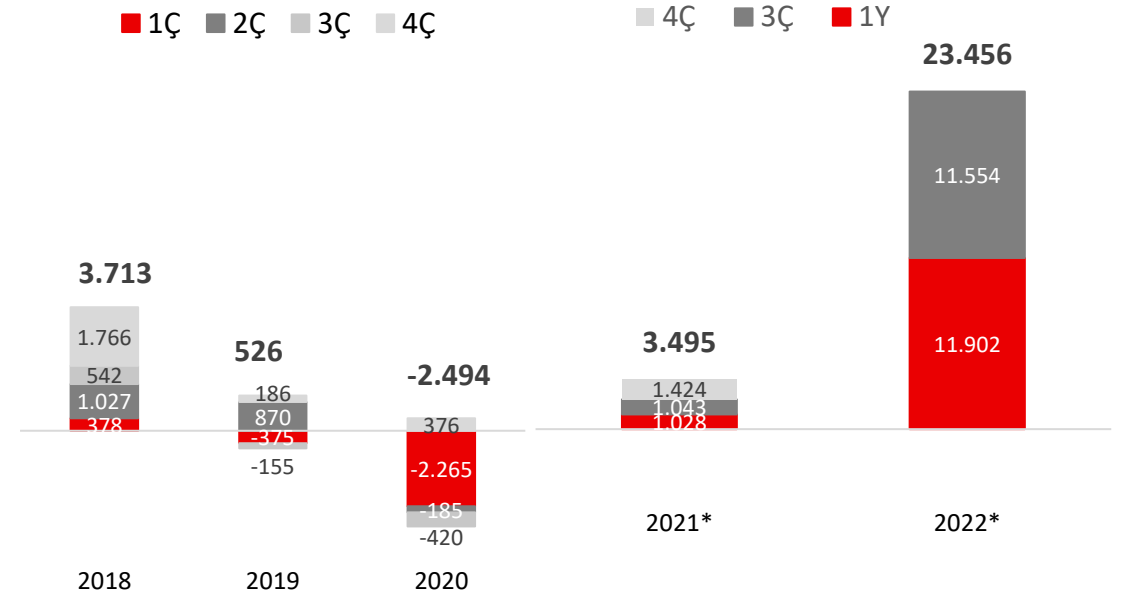
Milyon TL	3Ç 2022	3Ç 2021	%	9A 2022	9A 2021	%
Net Satışlar	150,609	41,493	263%	365,739	95,600	283%
Satış Giderleri	-131,111	-38,276	243%	-322,428	-87,713	268%
Brüt Kar	19,498	3,217	506%	43,311	7,886	449%
İşletme Giderleri	-1,989	-806	147%	-5,150	-2,080	148%
Diğer Faaliyetlerden Gelirler / Giderler	-3,775	-118	3099%	-8,836	-2,036	334%
Faaliyet Karı	13,734	2,293	499%	29,325	3,770	678%
Özkaynak Yatırımından Gelirler / Giderler	310	245	26%	677	306	121%
Finansman Gelirleri / Giderleri Öncesi Faaliyet Karı	14,043	2,538	453%	30,001	4,076	636%
Net Finansman Gelirleri / Giderleri	-796	-1,310	-39%	-4,242	-2,397	77%
Vergi Öncesi Kar	13,247	1,228	979%	25,759	1,679	1434%
Net Kar (Azınlık payları hariç)	11,554	1,043	1008%	23,456	2,071	1033%
FAVÖK*	17,812	2,873	520%	39,221	6,725	483%
Stok Etkisi	416	511	-19%	7,450	3,430	117%
Stok etkisiz FAVÖK*	17,396	2,362	636%	31,771	3,295	864%

Finansal Göstergeler

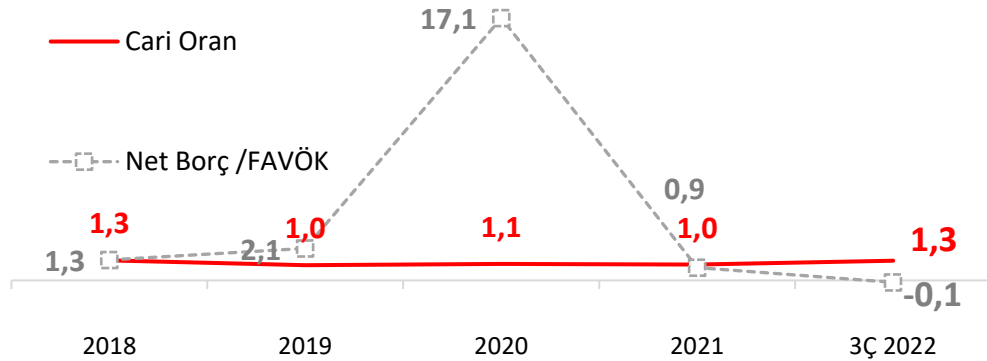
FAVÖK (mn TL)



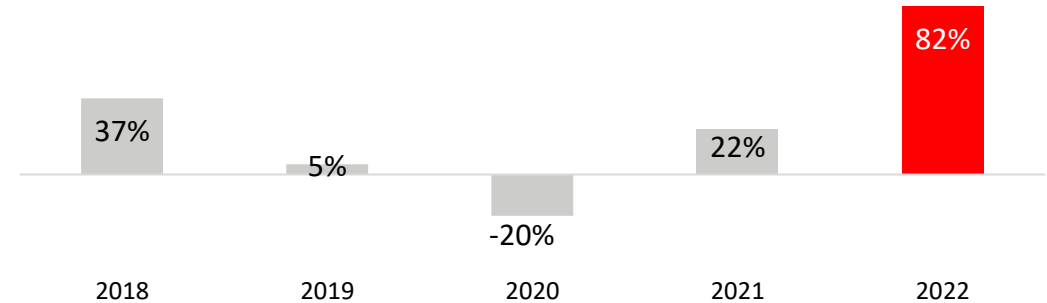
Net Income¹ (mn TL)



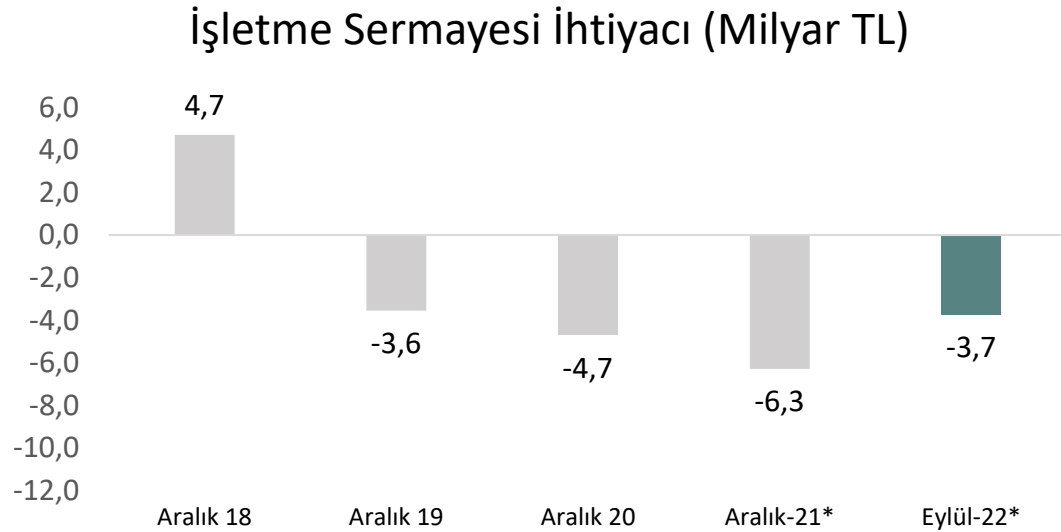
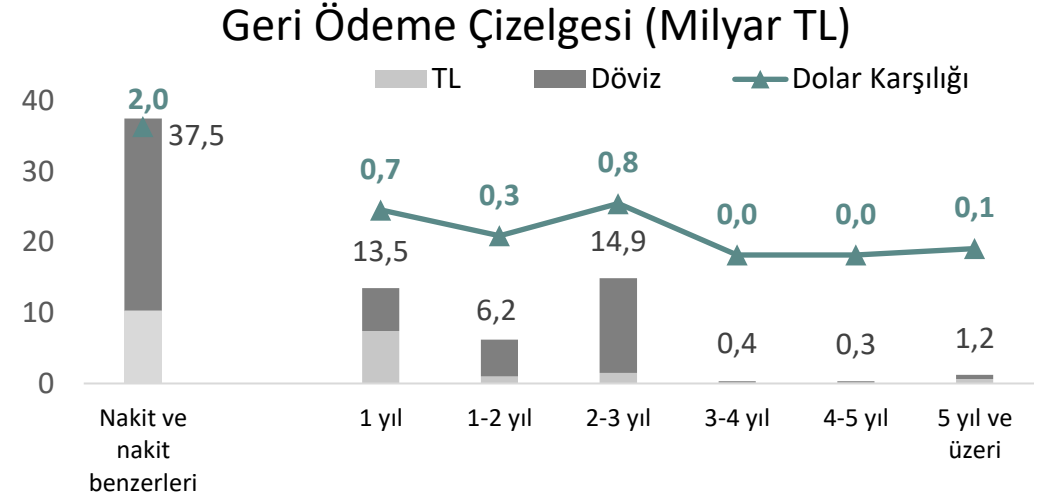
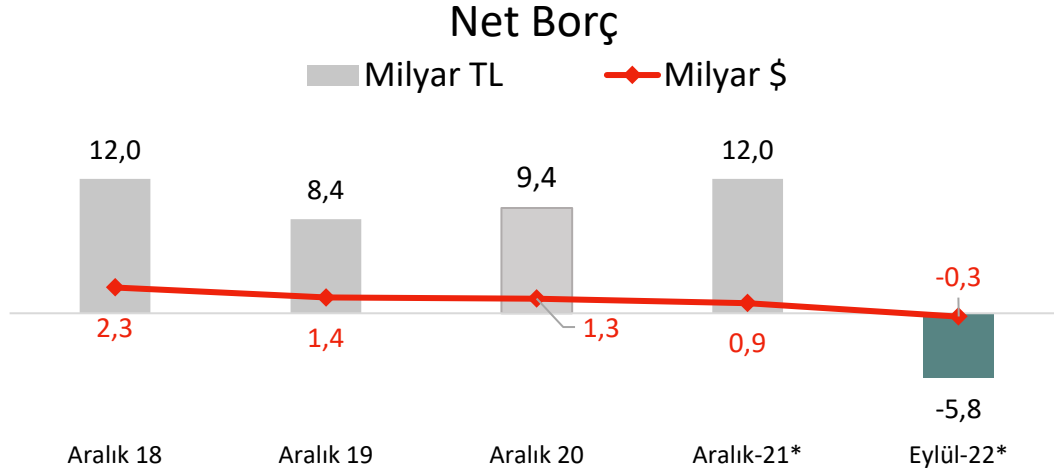
Cari Oran & Net Borç / FAVÖK



Ortalama Özkaynak Getirisi (%)



Bilanço Analizi (Milyar TL)



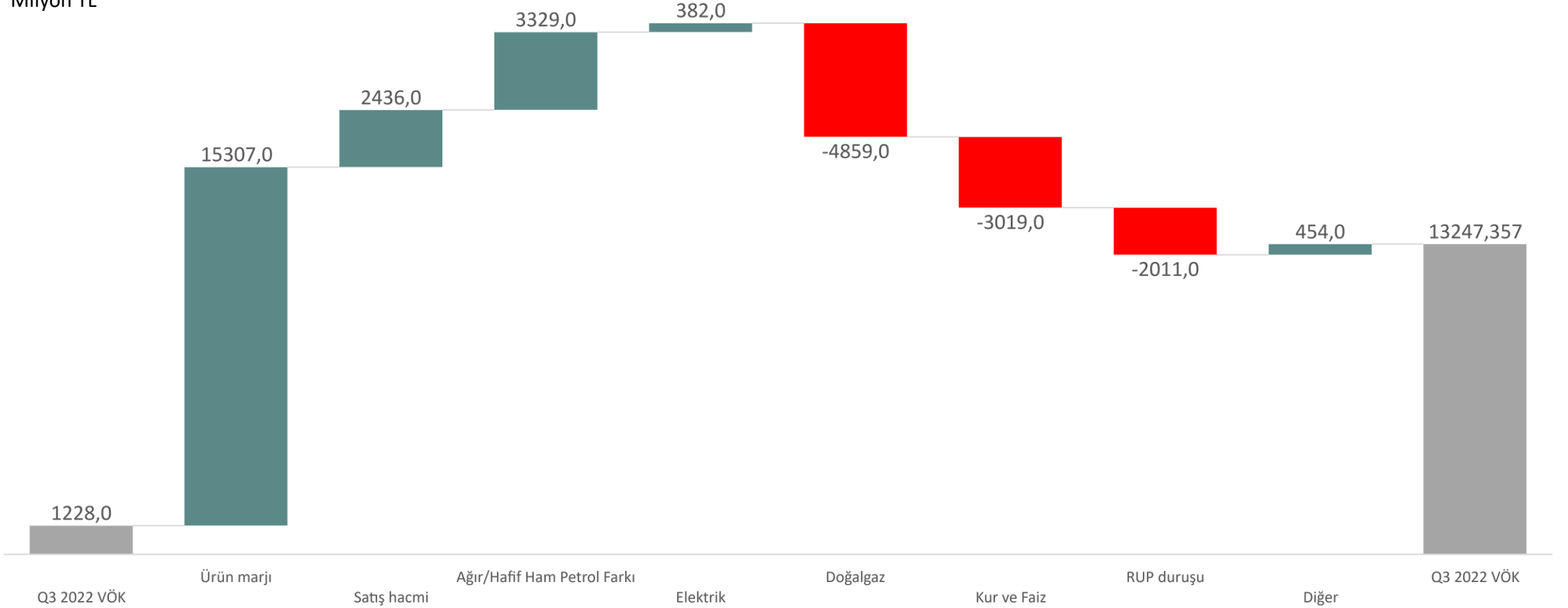
Finansal Yönetim

- Daha yüksek stok devir hızı ile likiditeye işletme sermayesi desteği arttı
- Güçlü operasyonel nakit akışı ve sıkı işletme sermayesi yönetimi, net nakit pozisyonunun korunmasını sağladı

3Ç VÖK Köprüsü (3Ç 2021 – 3Ç 2022)

Güçlü ürün marjları ve genişleyen ham petrol fiyat farkları, artan enerji giderlerine, TL'nin değer kaybına ve RUP arızasına rağmen VÖK'ü destekledi. Entek 3. çeyrekte VÖK'e pozitif yönde katkıda bulundu.

Milyon TL



2022 Beklentileri

Akdeniz Kompleks Rafineri Marjı Beklentisi paylaşılmamaktadır.

Tüpraş Rafineri Marjı Beklentisi: 13-14 \$/v

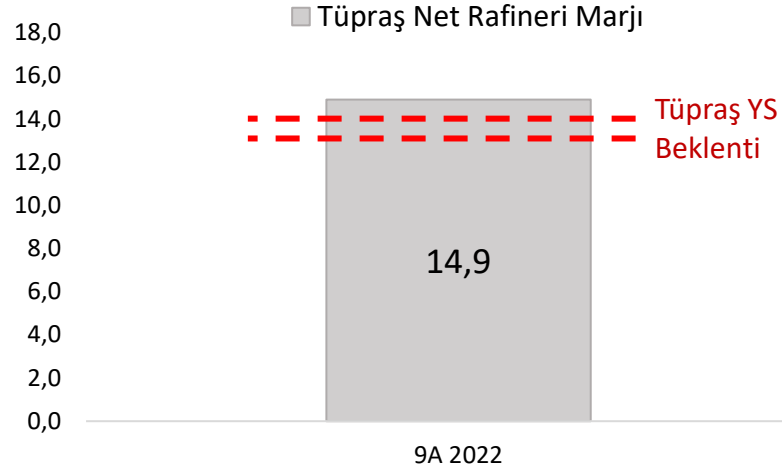
- 26-27 milyon ton üretim, 28-29 milyon ton satış ve 90% - 95% kapasite kullanım oranı

Rafinaj Yatırım Harcaması: ~200 milyon \$

- Yatırım harcamalarının yaklaşık %45'inin sürdürülebilirlik odaklı enerji verimliliği ve çevre projeleri için kullanılması hedeflenmektedir

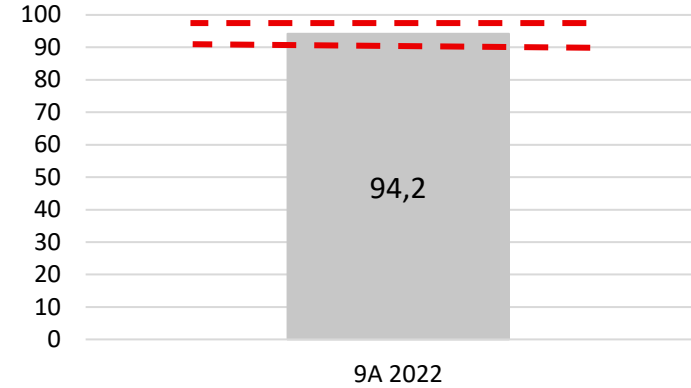
2022 2Ç Sonuçlar

Rafineri Marjı(\$/v)



2022 9A net rafineri marjı 14.9 \$/v olarak gerçekleşti.

Kapasite Kullanım Oranı(%)

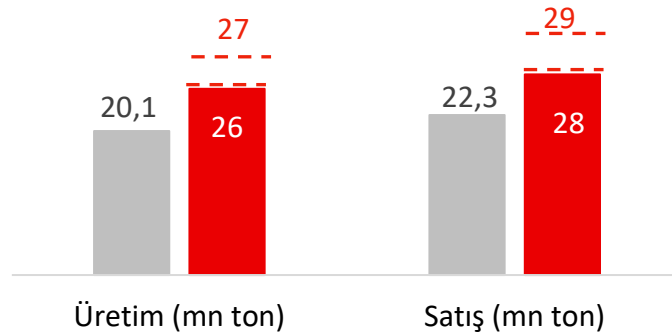


9A 2022'de toplam kapasite kullanımı %94,2 olarak gerçekleşti

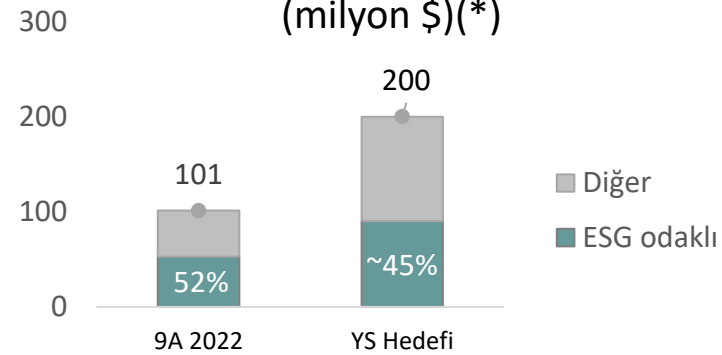
9A 2022'de 22,3 milyon ton satış ve 20.1 milyon ton üretim gerçekleşti.

■ 9A 2022

■ YS Hedefi



Toplam Yatırım Harcamaları (milyon \$)(*)



9A 2022'de %52'si ESG ile ilgili yatırımlar toplam 101 milyon \$'a ulaştı.

Yatırımlar (Milyon \$)

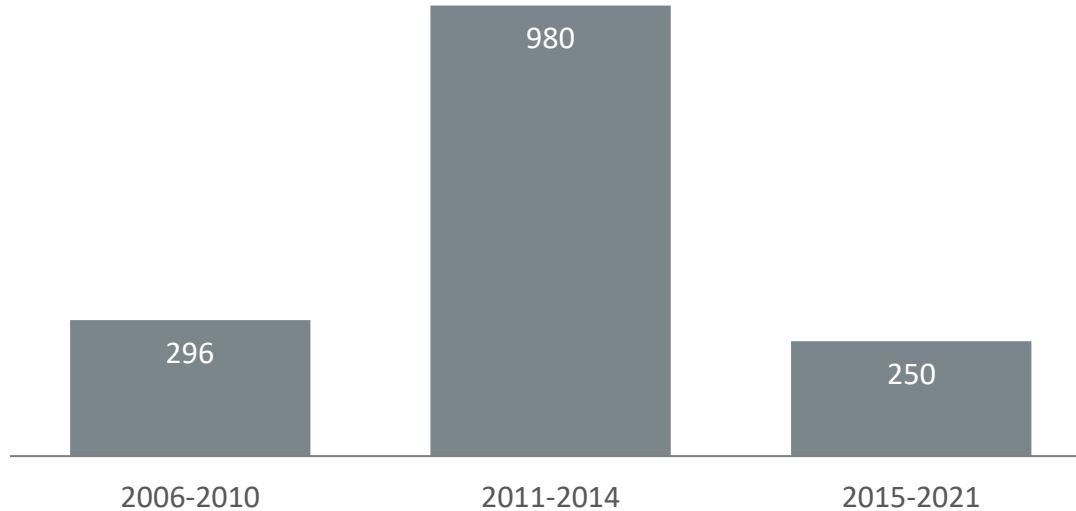
Ulaşılan Hedefler & Devam eden Projeler

- Özelleştirmeden bu yana yaklaşık 6,9 milyar USD yatırım
- 9.5 Nelson Kompleksitesine ulaşıldı
- Daha ağır ve yüksek kükürtlü ham petrolü işleme yeteneği kazanıldı
- 2008'den bu yana Enerji Yoğunluğunda 20 pps iyileşme sağlandı
- 2008'den bu yana işlenen ham petrol başına su tüketiminde %25 azalma sağlandı
- FCC'nin Yenilemesi, İzmir'de Vakum ve Yağlama Kompleksinin Periyodik Bakımı 2022'de yapılacaktır.

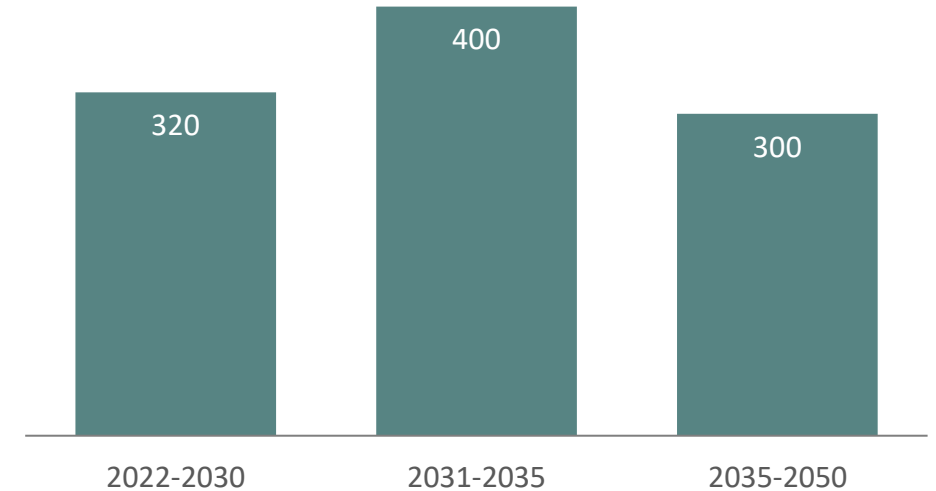
Stratejik Dönüşüm – Yatırım Programı

- CO2 emisyonunda 2030 yılına kadar %27 azalma (kapsam1+2), 2050 yılına kadar %100 azalma
- Temel olarak yeşil hidrojen üretimi için Güneş ve Rüzgar enerjisine yatırım (2035 yılına kadar 2,5 GW kapasiteye ulaşacak)
- 2035 yılına kadar yeşil hidrojen üretmek için 1 GW elektrolizör kapasitesine ulaşılması
- 2030 yılına kadar havacılık için en iyi alternatif yakıt olan Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı üretim kapasitesinin kurulması (400 kton/yıl biyoyakıt)

Ort. 460 Mn \$



Ort. 350 Mn \$



Finansal Risk Yönetimi Politikaları

Finansal Disiplin: Tüpraş risk yönetim politikaları; borçluluk, likidite, karşıtaraf riski, emtia, faiz oranı ve kur riski gibi alanlara odaklanmaktadır.

Borçluluk & Likidite

Proaktif likidite riski yönetimi ve finansal oranlarda hedef/kısıt uygulamaları

- Net finansal borç/FAVÖK
- Cari oran
- Net finansal borç /Özsermaye
- Uzun Vadeli Borç Oranı

Karşıtaraf Riski Politikası

Mevduatların değerlendirilmesinde dikkate alınan banka bazlı limitler:

- Kredi derecelendirme skoru ve güçlü sermaye tabanı.
- Tek bir bankaya yatırılacak edilebilecek maksimum mevduat tutarının belirlenmesi.
- Özsermaye tutarına bağlı banka mevduat eşiği.

Faiz Oranı ve Kur

- Sabit/dalgalı finansal borç profili
- Kur riskinin türev araçlarla proaktif yönetimi
- Sıfır kur riskine maruz tutar hedefi

Emtia Hedge Politikası

Stok Hedge Politikası:

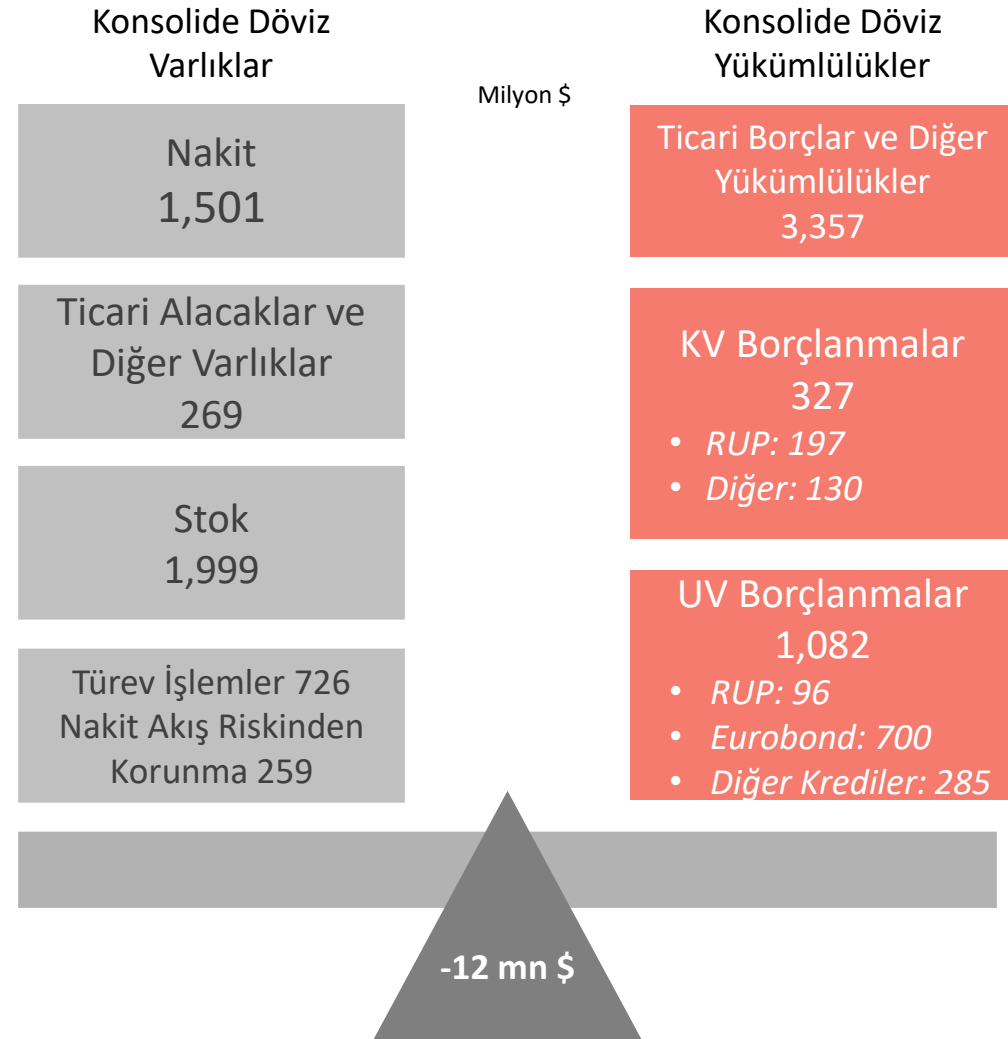
- Operasyonel hedge: Optimum stok politikası ve ileri vadeli fiyatlandırma mekanizması.
- Finansal hedge: Tahmini yıl sonu stok seviyesi bağlı olarak, türev araçlar kullanılarak hedge uygulamaları.
- Yıl içerisinde artan hedge oranı.

Ürün Marjı Hedge Politikası:

- Finansal hedge: Ürün marjı (benzin, motorin, jet yakıtı, fuel oil) riskini azaltmak için türev araçlar kullanılmaktadır.
- %0-%50 arasında değişen hedge oranı ile 1 yıla kadar vadeyle hedge işlemleri gerçekleştirilmektedir.

Tüpraş volatilité kaynaklı kur riskini azaltmak için sıkı döviz politikaları uygulamaya devam etmektedir.

Tüpraş volatilité kaynaklı kur riskini azaltmak için sıkı döviz politikaları uygulamaya devam etmektedir.





Strateji

Stratejik Dönüşüm Planı – Yatırım Alanları



SÜRDÜRÜLEBİLİR RAFİNAJ

Enerji Verimlilik ve Dekarbonizasyon Projeleri

- Rafinaj FAVÖK'e önemli ölçüde katkı sağlamaya devam edecek
- Karlılığı artırmak için **enerji verimliliği iyileştirilecek**
- **Ürün portföyü** katma değerli kimyasal ürünler ile çeşitlendirilecek
- **2022-2035 döneminde;**
 - ~2,3 milyar \$ yatırım harcaması, ~13 milyar \$ Kümülatif FAVÖK



SIFIR KARBON ELEKTRİK

Yeşil H₂ Üretimi için Sıfır Karbon Elektrik Entegrasyonu

- Elektrifikasyona yönelik talep yakalanacak, **Uygun fiyatlı yeşil H₂ üretimi sağlanacak**
- **Sıfır karbonlu elektriğin çoğu yeşil H₂ üretiminde kullanılacak**, geriye kalan kısım satılacak
- **2022-2035 döneminde;**
 - ~1,3 milyar \$ yatırım harcaması, ~400 milyon \$ Kümülatif FAVÖK



BİYOYAKITLAR

Türkiye'nin lider SAF tedarikçisi olacağız

- Akaryakıtlar için **değişen pazarda yer alacağız** ve havacılık sektöründe **uzun vadeli karlılık** sağlayacağız
- **İzmir'deki mevcut bir ünitemizi Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı (SHY) üretmek için dönüştüreceğiz.**
- **2022-2035 döneminde;**
 - ~600 milyon \$ yatırım harcaması, ~1,1 milyar \$ Kümülatif FAVÖK



YEŞİL HİDROJEN

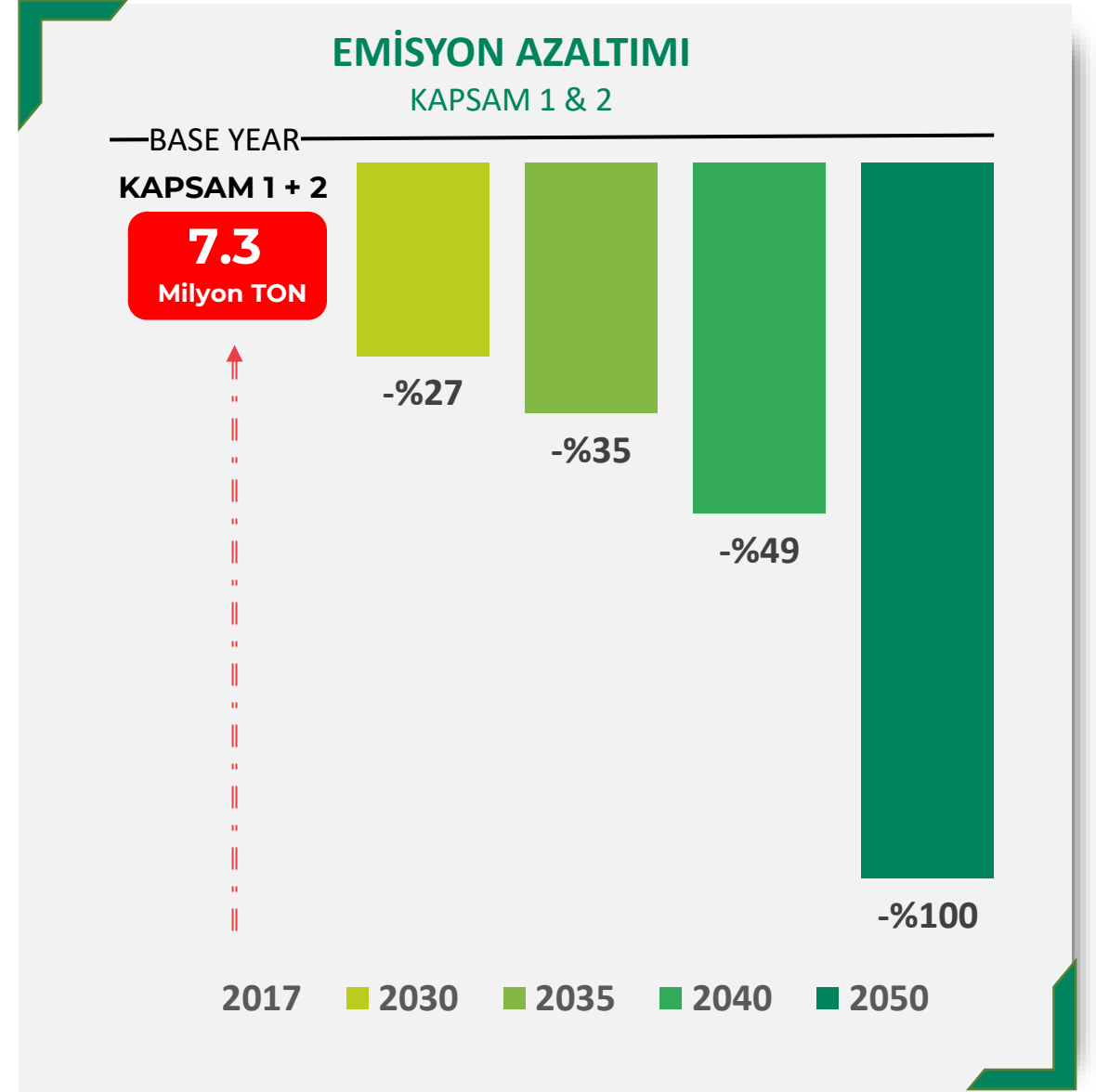
Rafinaj Emisyonlarının Azaltımı

- Kara taşımacılığındaki **değişen pazarı yakalarken, rafinaj emisyonlarını da azaltacağız**
- **Rafinerilerimizin Kapsam 1-2 emisyonlarını azaltacağız.** 2030'dan itibaren yeşil H₂ **satışı yapacağız.**
- **2022-2035 döneminde;**
 - ~690 milyon \$ yatırım harcaması, ~640 milyon \$ Kümülatif FAVÖK

Stratejik Dönüşüm Planı – Emisyon Azaltımı



Kapsam 1-2 emisyonlarının azaltımı için;
enerji verimliliği, dekarbonizasyon projeleri ve rafinajda kullanmak üzere **yeşil hidrojen** ve **sıfır karbonlu elektrik üretimi yatırımı**



Sürdürülebilir ve Karlıyız.

Planımızı uygularken ve bu sonuçlara **ulaşırken 2050 yılı itibarıyla Kapsam 1 ve 2 emisyonlarımızı elimine** edeceğiz.

2035'e kadar yıllık ortalamada yaklaşık **350 milyon \$** yatırım harcaması, **toplamda \$5 milyar \$** lık yatırım

%25'in üzerinde Ortalama Kullanılan Sermayenin Getirisi (ROACE) 2035'e kadar yaklaşık **9 milyar \$** toplam serbest nakit akışı

Güçlü serbest nakit akışı, **2.0x'ın altında** Net Borç/FAVÖK

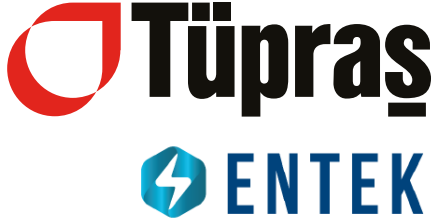
Ortalama **~%80 temettü ödeme oranı** ile, yüksek temettü ödeyen bir şirket olmaya devam edeceğiz



Stratejik Dönüşüm Planı - Son Gelişmeler



SIFIR KARBON ELEKTRİK



Sıfır karbonlu elektrik üretimi alanındaki ilk atılımımız olan **Entek'in devralma süreci tamamlandı.**

2022 Eylül sonu itibarıyla rafinerilerimizde toplam 73,2 MW Güneş Enerjisi ve 12,6 MW Rüzgar Enerjisi olmak üzere SKE kapasite kurulumlarına başladık.

Kırıkkale: Güneş Paneli – 12,6 MW (inşaat devam ediyor)
Güneş Paneli – 54,4 MW (başvuru yapıldı)

İzmir: Rüzgar - 12.6 MW
(inşaat 3Ç'24'e kadar tamamlanacak)
Güneş Paneli – 1.24 MW
(inşaat 2Ç'24'e kadar tamamlanacak)

Batman: Güneş Paneli – 5 MW (başvuru yapıldı)



BİYOYAKITLAR



Sürdürülebilir havacılık yakıtı üretmek için temel mühendislik çalışmaları tamamlandı, İzmir rafinerimizde Honeywell'in **UOP Ecofining™** teknolojisini kullanacağız.



**400kt/yıl
biyoyakıt
üretim
kapasitesi**

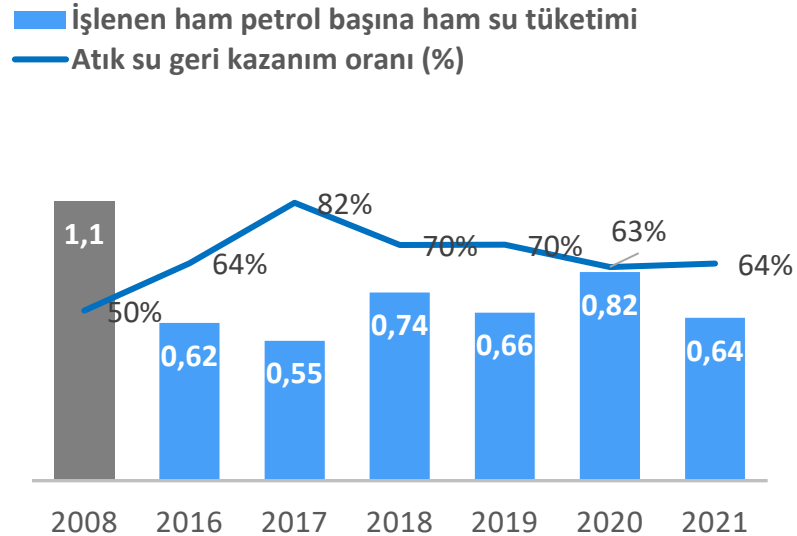
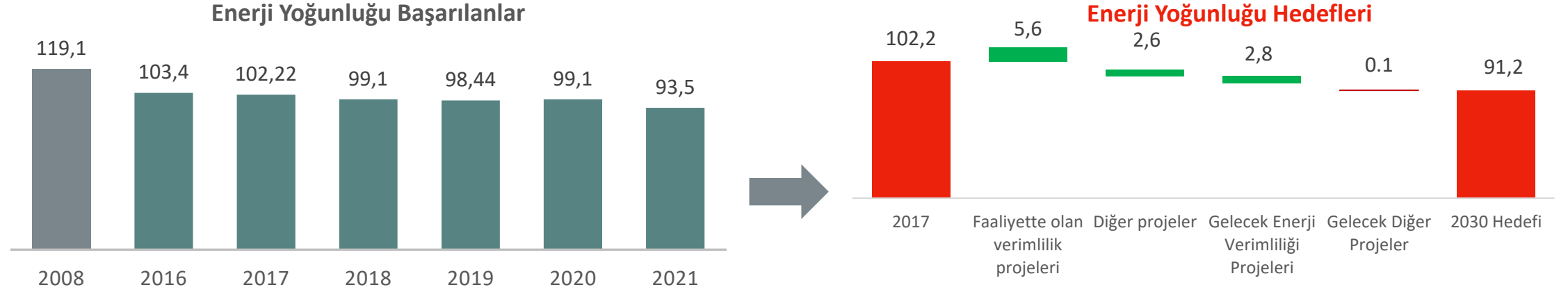
Bu teknolojiyi kullanarak yaklaşık **400K ton/yıl** biyoyakıt üretim kapasitesi ile sürdürülebilir havacılık yakıtı (SAF), yenilenebilir dizel ve diğer ürünleri üretmeyi planlıyoruz.



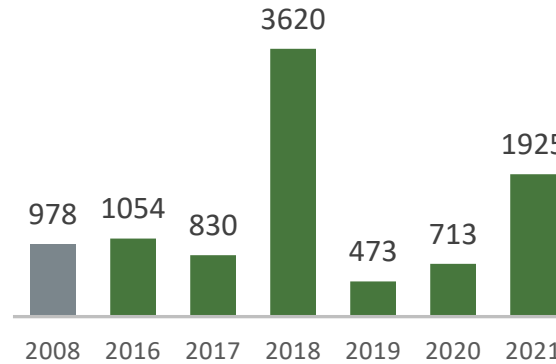
ESG

Tüpraş'taki Çevresel Gelişmeler

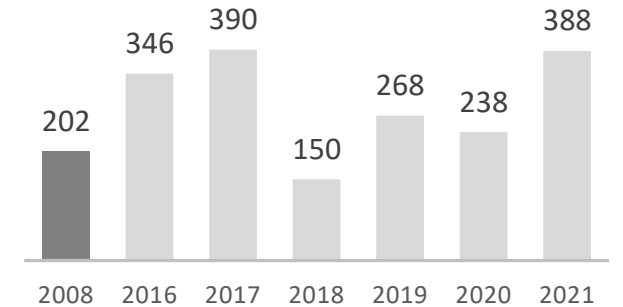
Sürdürülebilirlik programı 2008'de başlatıldı ve birçok kilometre taşına imza atıldı.



Enerji Tasarrufu (TJ)



Çevresel Yatırımlar (MTL)



Tüpraş- Sosyal Sorumluluk ve Yönetişim

Güçlü Politikalar yıllardır etkin bir şekilde uygulanmaktadır



İNSAN HAKLARI



RÜŞVET VE
YOLSUZLUKLA
MÜCADELE



BAĞIŞ &
SPONSORLUK



BİLGİLENDİRME



REKABET
HUKUKUNA
UYUMLULUK

Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu **9,58**

Yönetim Kurulunun Yapısı



12 üye

Üyelerin üçte biri
bağımsız üyeler

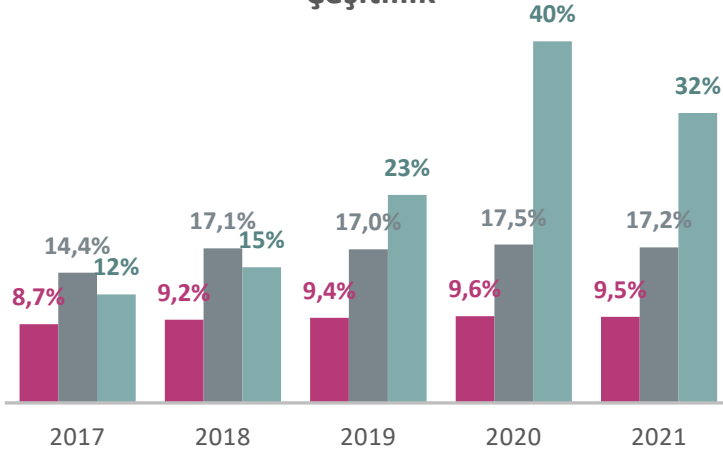
Yönetim Kurulu Komiteleri

Kurumsal Yönetim
Risk Yönetimi
Denetim
Yürütme
Etik

Sağlık & Güvenlik ve Çeşitlilik temel önceliklerdir

- Kadınların toplam çalışanlar içerisindeki payı
- Üst ve Orta düzey yönetici pozisyonlarındaki kadın oranı
- İşe alımlarda kadınların oranı

Çeşitlilik



Hedefler

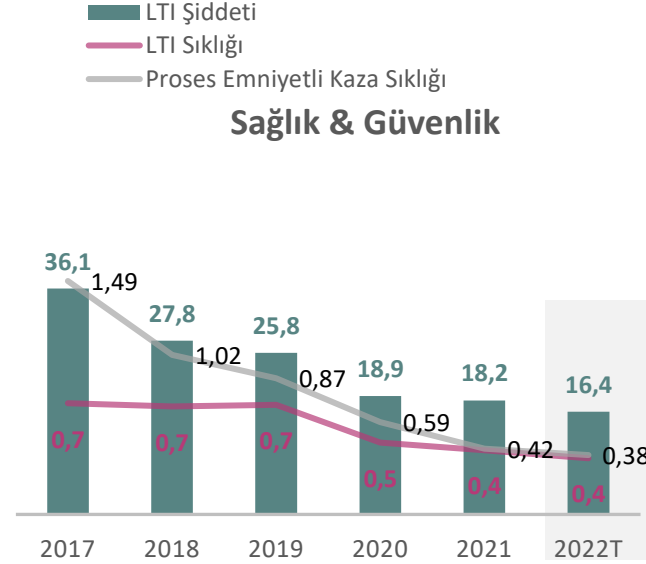
5 yıllık Yönetim
Kurulunda Kadın
Temsil Oranı Hedefi

%25

Yeni işe alımlarda
hedeflenen kadın
oranı

%50

Sağlık & Güvenlik



Hedefler	2024-2025	2030
Proses Emniyetli Kaza Sıklığı	0,30	0,25
LTI Sıklığı	0,30	0,15
LTI Şiddeti	10,0	5,0

Tüpraş sürdürülebilirlik endekslerinde yer alıyor



FTSE4Good



TCFD
TASK FORCE ON
CLIMATE-RELATED
FINANCIAL
DISCLOSURES





Ekler

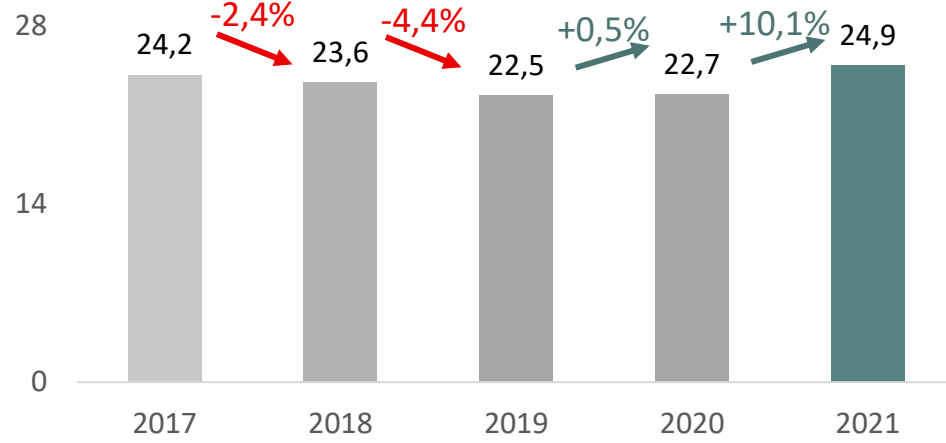
2022 Rafineri Bakım Çizelgesi

Rafineri	Ünite	Başlangıç (Çeyrek)	Süre (hafta)	Amaç	Durum
Batman	Ham Petrol & Vakum	1Ç	15	Mevsimsel	Tamamlandı
	Ham Petrol & Vakum	4Ç	2		Planlandı
İzmir	Vakum	1Ç	6	Periyodik Bakım	Tamamlandı
	Bazyağ Kompleksi	1Ç	7		Tamamlandı
	Ham Petrol Ünitesi	4Ç	7	İyileştirme	Planlandı
	CCR & İzomerizasyon & Kükürt Gid. Ünit.& FCC	4Ç	7		Planlandı
	Hydrocracker	4Ç	4		Planlandı
İzmit	İzomerizasyon	1Ç	5	Periyodik Bakım	Tamamlandı
	Vakum	1Ç	3		Tamamlandı
	Kükürt Giderme Ünitesi	1Ç	3		Tamamlandı
	Ham Petrol & Vakum	3Ç Sonu	6		Devam Ediyor
	Hydrocracker	3Ç Sonu	6		Devam Ediyor

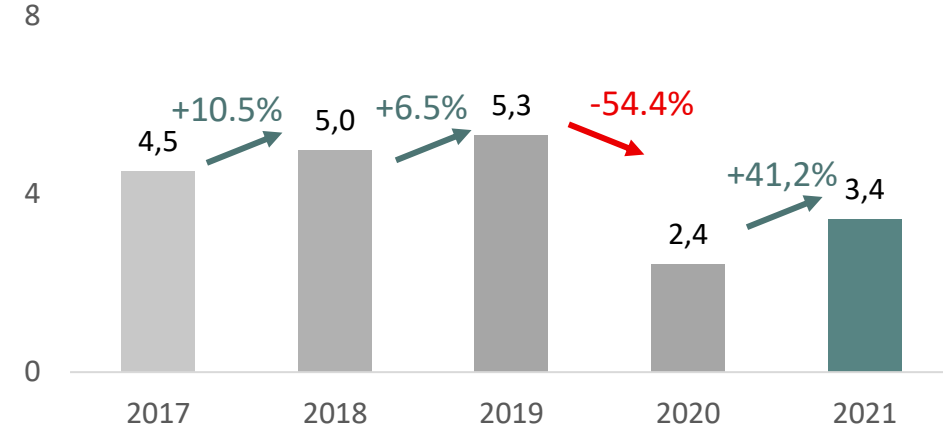
Türkiye Petrol Ürünleri Talebi 2017-2021

Million Ton

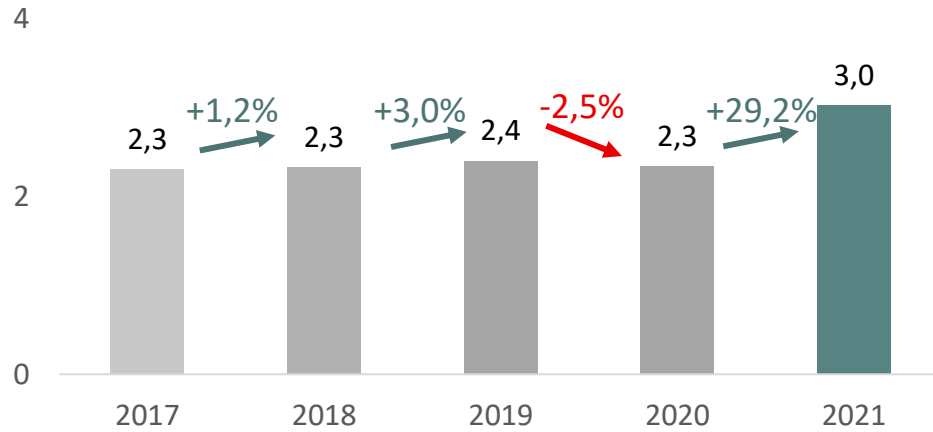
Motorin



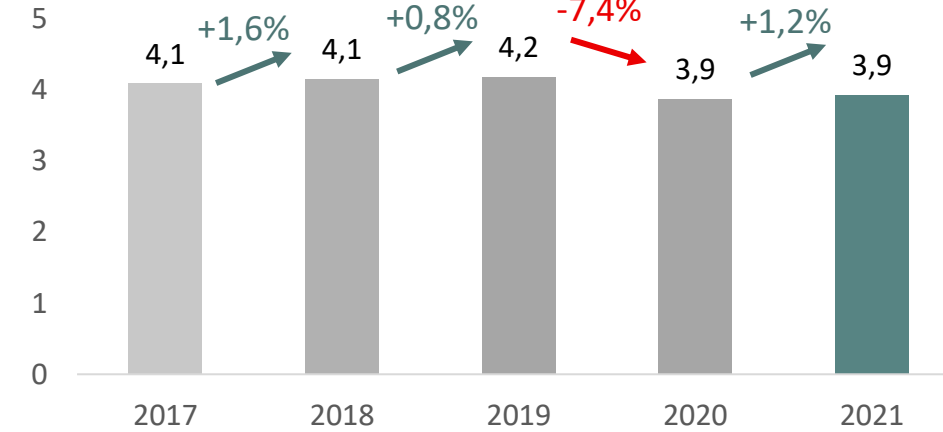
Jet Yakıtı*



Benzin



LPG



Kaynak: Tüpraş ve EPDK

* Transit uçuşlar dahil

Rekabet – Bölgesel Rekabet

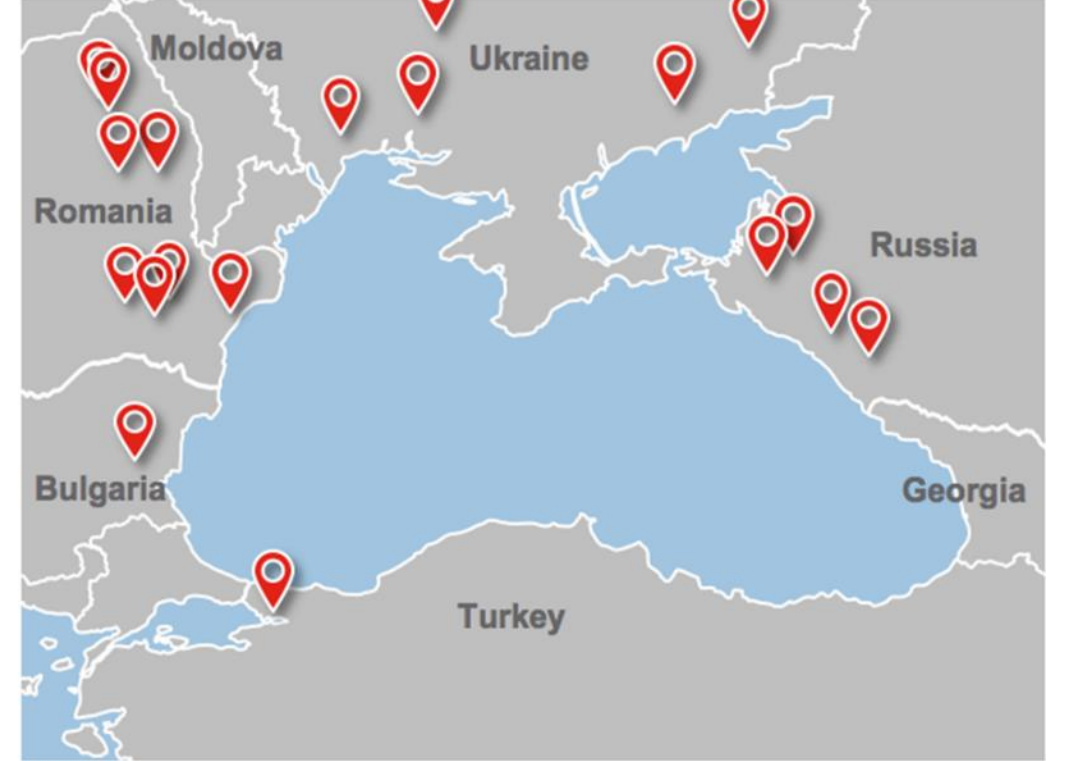
- Tüpraş, Akdeniz ve Karadeniz piyasalarında toplam 71 rafineri ile rekabet etmektedir.
- Akdeniz Bölgesi ürün dengesi; Orta Doğu, Kuzey Batı Avrupa ve Asya kaynaklı ürün akışından da etkilenmektedir.

Akdeniz



54 Rafineri ~7,8mv/g

Karadeniz



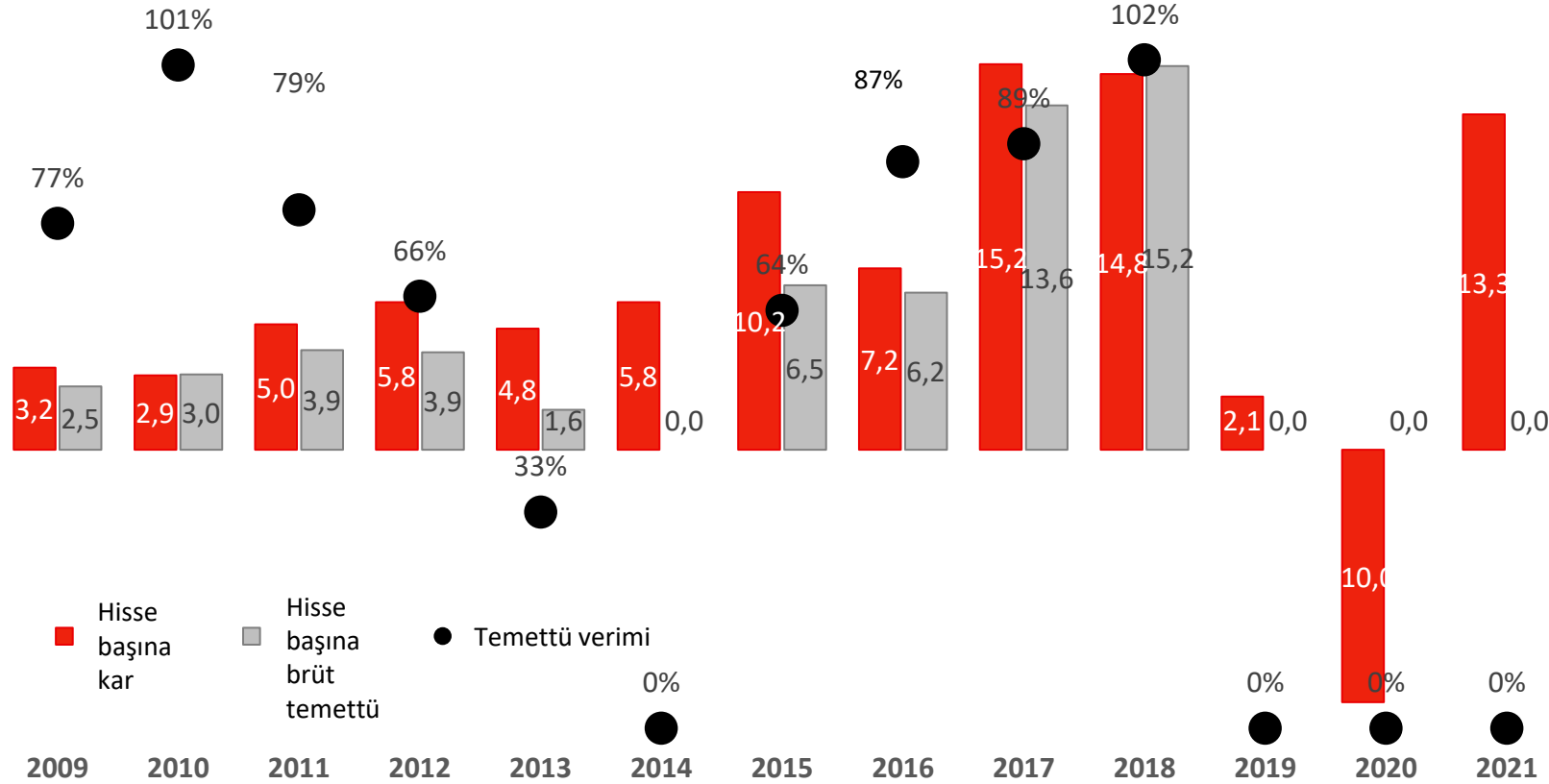
17 Rafineri ~1,8 mv/g

Tüpraş Bilanço (Milyon TL)

	30.09.2022*	31.12.2021*	Fark	Fark(%)
Dönen Varlıklar	121.809	66.515	55.294	83
Nakit ve nakit benzerleri	42.320	21.176	21.144	100
Ticari alacaklar	29.300	13.797	15.503	112
Türev araçlar	3.806	3.824	-18	0
Stoklar	35.169	23.758	11.411	48
Peşin ödenmiş giderler	853	193	660	341
Diğer dönen varlıklar	10.361	3.768	6.593	175
Duran Varlıklar	42.678	39.742	2.937	7
Finansal varlıklar ve iştirakler	2.646	2.156	490	23
Sabit varlıklar	29.560	29.064	496	2
Türev araçlar	74	44	30	67
Peşin ödenmiş giderler	620	123	497	403
Ertelenmiş vergi varlığı	7.461	6.436	1.024	16
Diğer duran varlıklar	2.317	1.918	399	21
Toplam Varlıklar	164.487	106.257	58.230	55
Kısa Vadeli Yükümlülükler	94.699	64.829	29.870	46
Finansal borçlanmalar	13.497	11.628	1.869	16
Ticari borçlar	68.217	43.837	24.380	56
Türev araçlar	1.124	3.467	-2.343	-68
Kısa vadeli karşılıklar	759	219	540	246
Diğer KV yükümlülükler	11.101	5.677	5.424	96
Uzun Vadeli Yükümlülükler	23.888	22.347	1.540	7
Finansal borçlanmalar	23.027	21.565	1.462	7
Uzun vadeli karşılıklar	675	455	220	48
Türev araçlar	0	73	-73	-100
Diğer UV yükümlülükler	185	254	-69	-27
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	45.482	18.809	26.673	142
Kontrol gücü olmayan paylar	419	272	147	54
Toplam kaynaklar	164.487	106.257	58.230	55

Temettü (TL)

Ort. Temettü ödeme oranı: %90*



Stratejik Dönüşüm Temettü Planı

80%

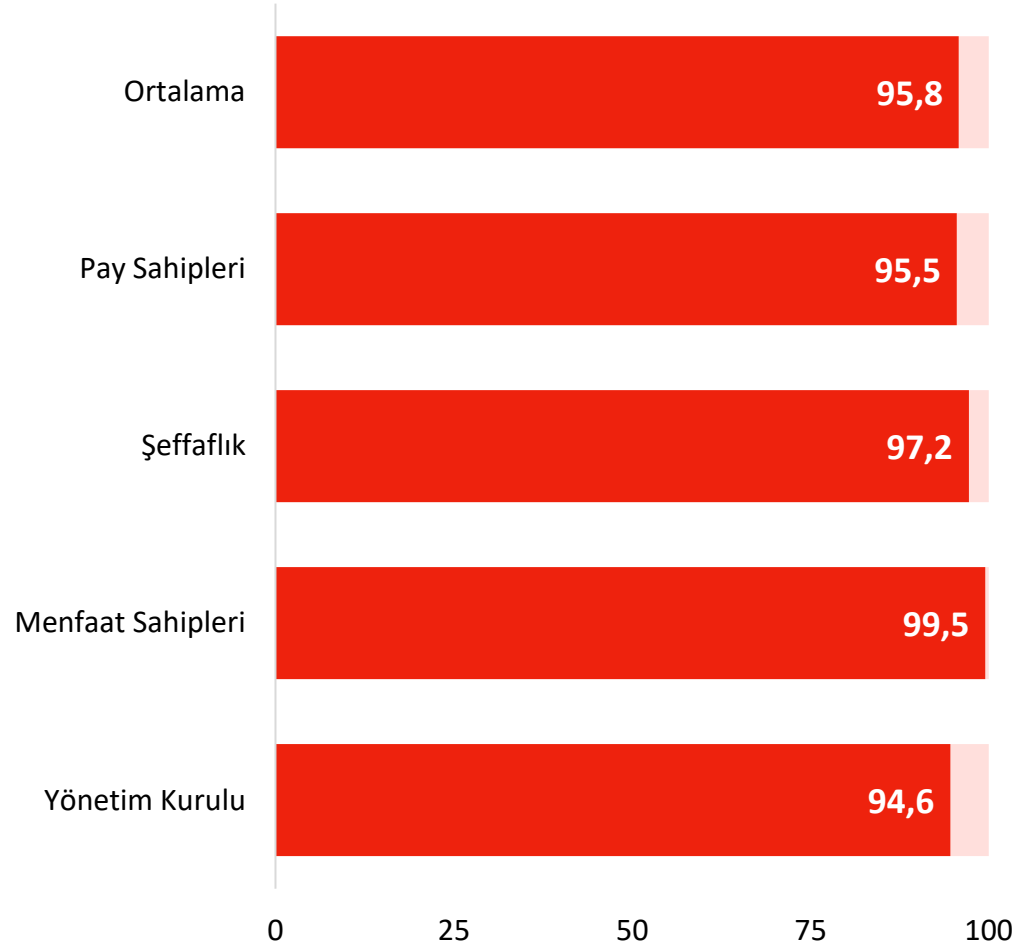
Yeni iş modelimiz **ortalama ~%80 temettü** ödememize imkan verecek ve böylelikle yüksek temettü ödeyen şirket olmaya devam edeceğiz

2025-2035

*Temettü ödemeyen yıllar dikkate alınmadı. Temettü ödeme oranı, yasal hesaplara dayalı dağıtılabilir net kara göre hesaplanır.

Güçlü Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu

Tüpraş BIST Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notu

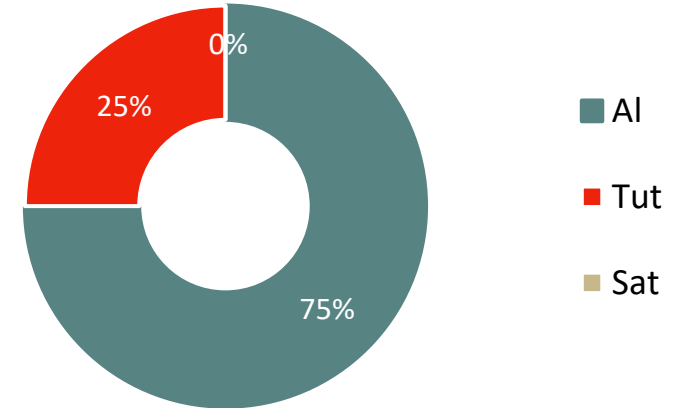


Kaynak: SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş. (Ekim 2021)

Kredi Derecelendirme Notları

Uzun Vadeli Yabancı Para	FitchRatings	MOODY'S	S&P Global Ratings
Tüpraş	B(Negatif)	B3 (Durağan)	
Türkiye	B (Negatif)	B3 (Durağan)	B+ (Negatif)
Koç Holding		B3 (Durağan)	B+ (Negatif)

Analist Tavsiyeleri*



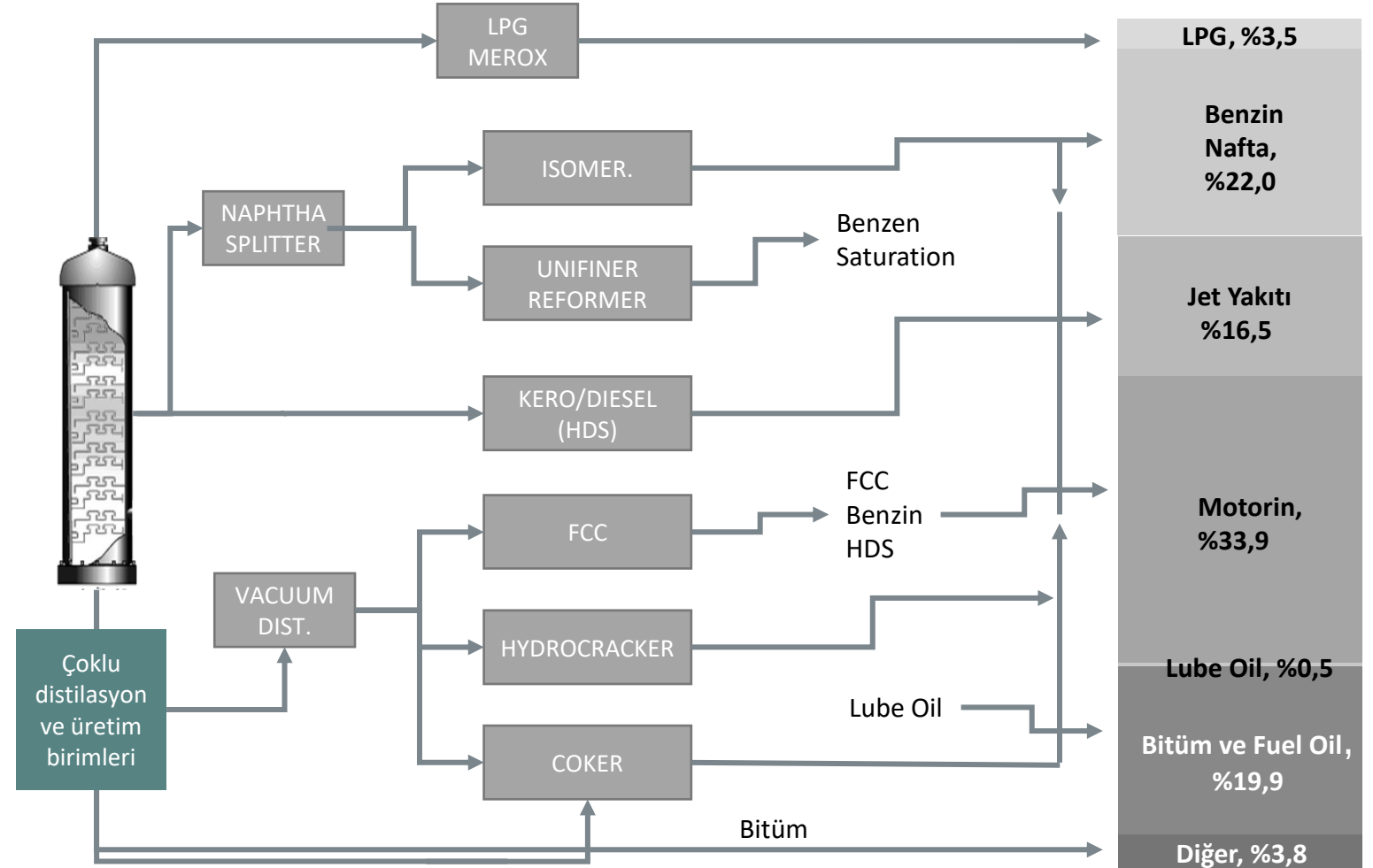
*Kaynak: Bloomberg

Tüpraş Ürün Akışı ve Verim Kırılımı

- Tüpraş 30 milyon ton üretim kapasitesine sahiptir.
- Tüpraş, 4 rafinerisini entegre sistem optimizasyonu programı ile işletmektedir.

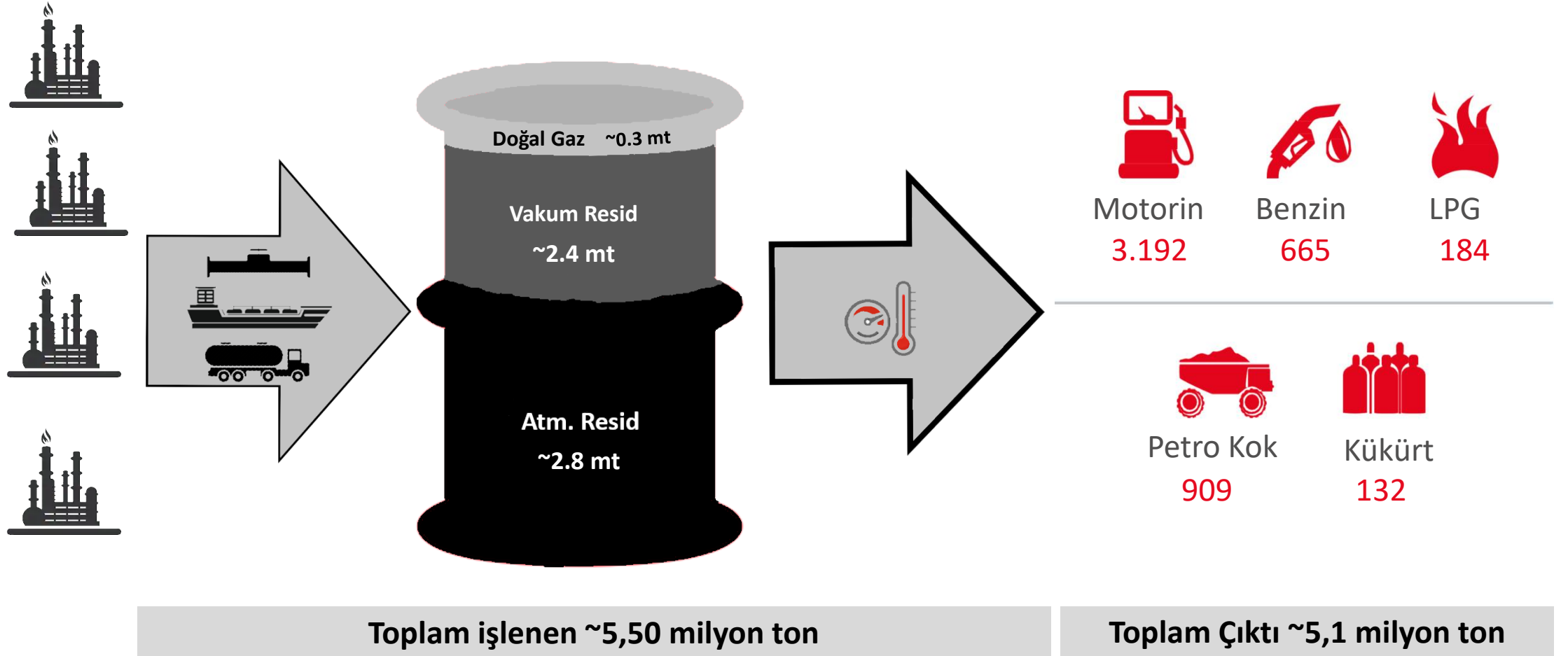
Ana Üniteler	Ünite Adedi	Kapasite (m ³ /g)
CRUDE OIL DIST.	8	99.420
VACUUM DIST.	8	42.752
HYDROCRACKER	4	18.032
ISOMERATION	3	7.804
UNIFINER REFORMER	5	16.225
KERO/DIESEL (HDS)	9	37.265
FCC	2	4.650
COKER	1	9.000
NAPHTA SPLITTER	8	
LPG MEROX	6	

Akış Diyagramı



RUP – Fuel Oil Dönüşüm Tesisi

- 2015 yılında tamamlanan Fuel Oil Dönüşüm Tesisi (RUP¹) ile Tüpraş önemli bir değişimi gerçekleştirmiş oldu.
- Tesisin ilk periyodik bakımı ise 2019'un ikinci çeyreğinde tamamlandı.

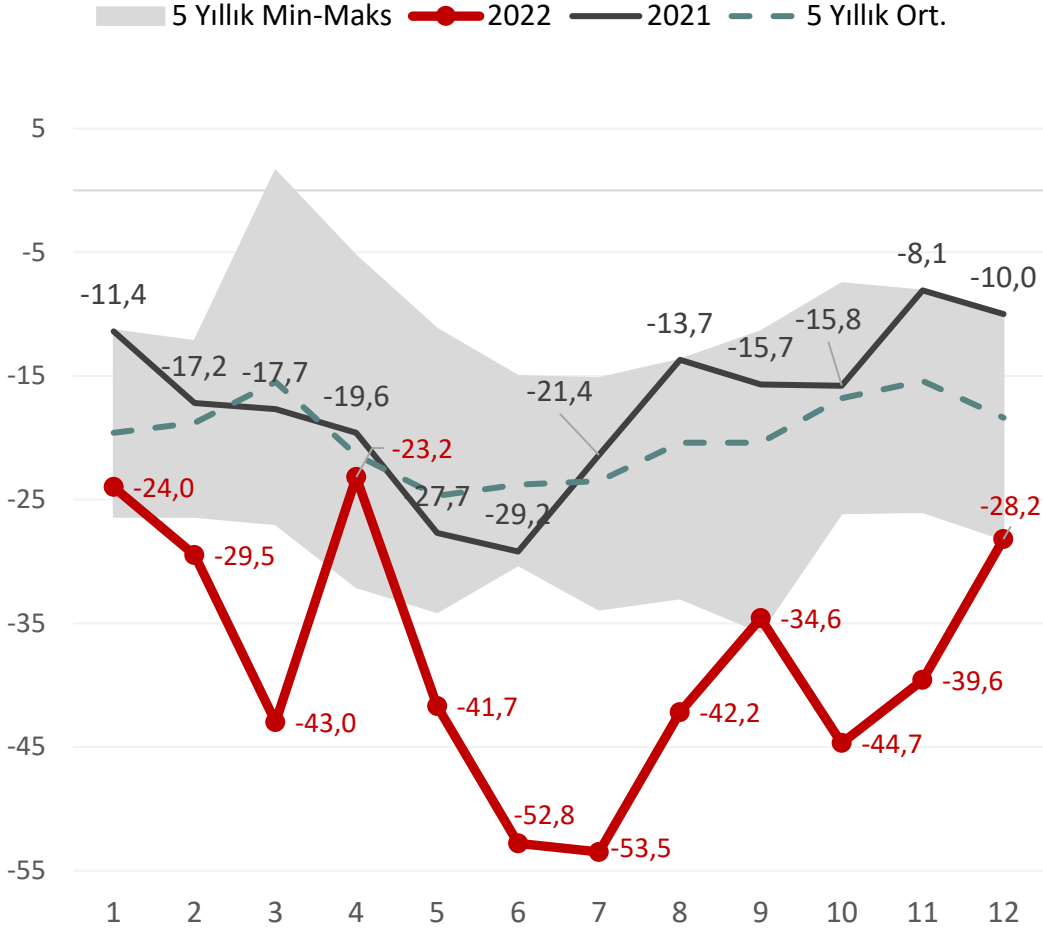


¹ Residuüm Upgrade Plant

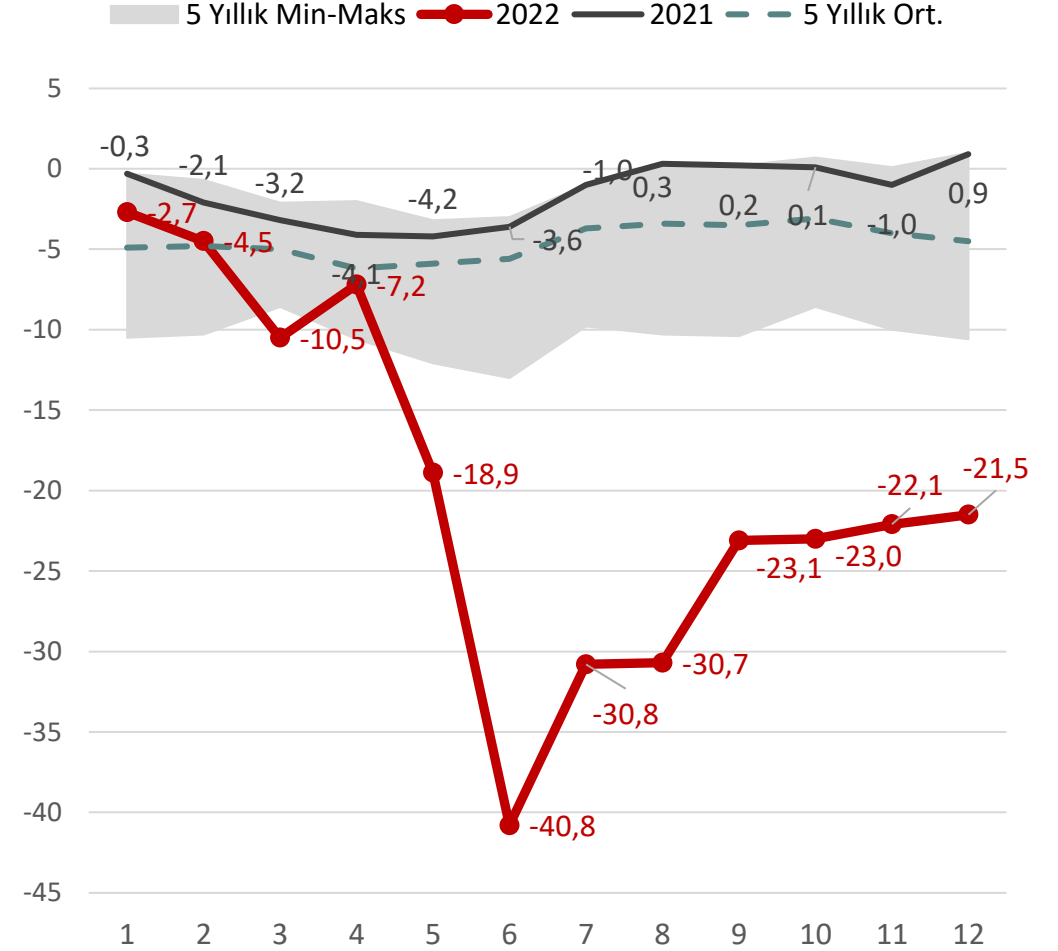
LPG ve Nafta Ürün Marjları

\$/v

LPG



Nafta



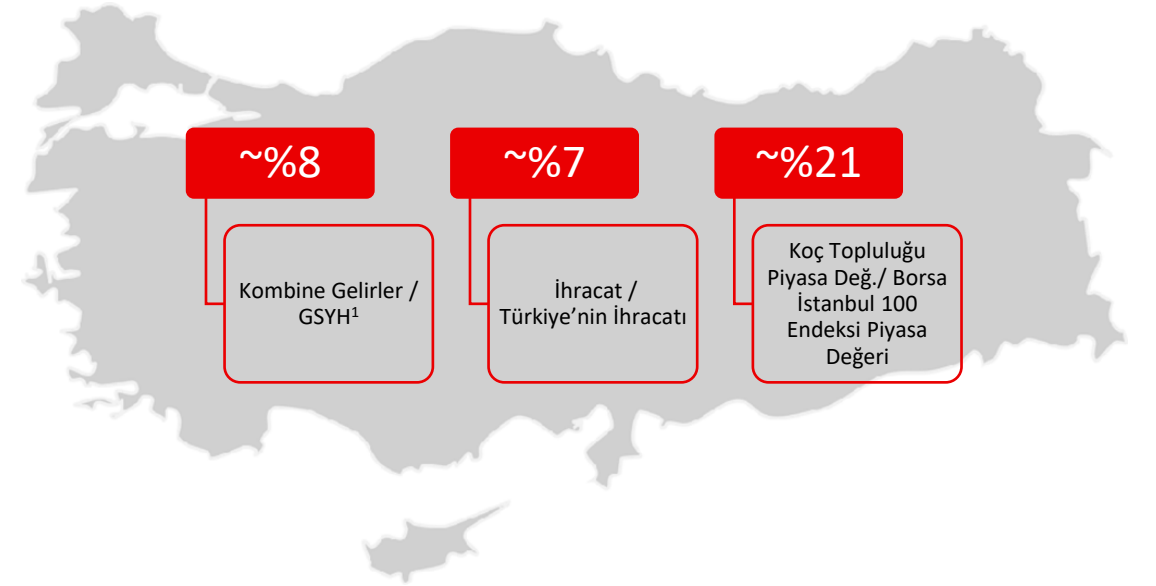
5 yıllık ortalama 2017-2021 arasını kapsar, veriler 31 Aralık 2022 itibarıyladır.

Türkiye'nin Lider Topluluğu

- Koç Holding; Türkiye'nin en büyük sanayi ve servis şirketleri topluluğudur.
- Fortune Global 500² listesindeki tek Türk Şirketi

Sektörlerinde Öncü

- Yüksek büyüme potansiyeli taşıyan enerji, otomotiv, dayanıklı tüketim ve finans gibi sektörlerde rekabet avantajı ile öncü konum.



Notlar: Veriler, 2021 yılı sonu itibarıyla.

(1) 2021 yıl sonu verilerine göredir

(2) 2021 Raporu (Konsolide gelirlere göredir)



Yatırımcı
Sunumu

Güncel
Telekonferans



Sürdürülebilirlik
Raporu

Stratejik
Dönüşüm Planı



iletişim için: tuprasir@tupras.com.tr