



1882

KONYA TİCARET ODASI
KONYA CHAMBER OF COMMERCE

ENERJİ SEKTÖRÜ

“2025 Yılı Değerlendirmesi, 2026 Beklentileri”

Muhammed Furkan ÇETİN



Araştırma Raporu

Ekonomik Araştırmalar ve Proje Müdürlüğü

KONYA
Şubat 2026
www.kto.org.tr

İÇİNDEKİLER

| | | |
|-----|--|---|
| 1. | GİRİŞ | 1 |
| 2. | 2025 YILINDA SEKTÖRÜN DURUMU | 1 |
| 2.1 | TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜNDE GELİŞMELER | 1 |
| 2.2 | DÜNYA ENERJİ SEKTÖRÜNDE GELİŞMELER..... | 2 |
| 3. | SEKTÖRDE 2026 YILI BEKLENTİLERİ | 6 |
| 3.1 | TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ BEKLENTİLERİ | 6 |
| 3.2 | DÜNYA ENERJİ SEKTÖRÜ BEKLENTİLERİ | 7 |
| 4. | KAYNAKÇA | 7 |

1. GİRİŞ

2025 yılı, enerji sektöründe hem Türkiye hem de küresel ölçekte yapısal dönüşümün hız kazandığı bir dönem olmuştur. Türkiye’de yerli doğal gaz ve petrol üretimindeki artış, nükleer enerji yatırımlarındaki ilerleme ve yenilenebilir enerji kapasitesindeki genişleme dikkat çekmiştir. Küresel ölçekte ise enerji güvenliği, arz çeşitlendirmesi, LNG ticaretinin büyümesi ve enerji dönüşümü sürecindeki teknolojik gelişmeler ön plana çıkmıştır. Bu raporda, 2025 yılında Türkiye ve dünyada enerji sektöründe yaşanan başlıca gelişmeler analiz edilecek ve 2026 yılına ilişkin beklentiler ve öngörüler değerlendirilecektir.

2. 2025 YILINDA SEKTÖRÜN DURUMU

2.1 TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜNDE GELİŞMELER

• Doğal Gaz ve Petrol

Sakarya Gaz Sahası’nda ilk faz tamamlanmış ve günlük üretim 9,5 milyon metreküpe ulaşmıştır. Bu üretimle 4 milyondan fazla haneye yerli doğal gaz sağlanmıştır. 2026 yılında devreye alınması planlanan Osman Gazi FPSO platformu ile üretimin günlük 20 milyon metreküpe çıkarılması hedeflenmiştir.

Göktepe-3 kuyusunda 75 milyar metreküplük, ekonomik değeri yaklaşık 30 milyar dolar olan yeni bir doğal gaz keşfi yapılmıştır. Abdülhamit Han sondaj gemisi Karadeniz’de yeni sondaj çalışmalarına başlamıştır.

Gabar’da yerli sondaj kuleleri (Naim Süleymanoğlu ve Seyit Onbaşı) devreye alınmıştır. Türkiye iki yeni sondaj gemisi satın almış ve dünyanın en güçlü 5. enerji filosuna sahip ülkelerden biri konumuna yükselmiştir.

Kilis-Halep Doğal Gaz Boru Hattı açılmıştır. Yıllık 2 milyar metreküp kapasiteyle Azerbaycan gazının Suriye’ye taşınması sağlanmıştır. Ayrıca Türkiye’den Suriye’ye günlük 6 milyon metreküp doğal gaz ihracatı başlamıştır.

Somali ile enerji anlaşması genişletilmiş, üç kara sahasında sismik arama ve sondaj planlanmıştır. Pakistan ile yapılan anlaşma kapsamında deniz ve karada beş sahada arama ve üretim faaliyetleri başlatılmıştır. Macaristan ile enerji alanında iş birliği anlaşması imzalanmıştır.

• LNG ve Depolama

Türkiye uzun vadeli LNG anlaşmaları imzalamıştır:

- ExxonMobil ile 35 milyar m³
- Shell ile 40 milyar m³
- TotalEnergies ile 22 milyar m³
- Mercury anlaşması ile 20 yılda 70 milyar m³
- Almanya (SEFE) ile 60 milyar m³
- İtalya (ENI) ile 50 milyar m³

Toplam LNG anlaşmaları 155 milyar metreküp seviyesine ulaşmıştır.

Tuz Gölü Depolama Tesisinin kapasitesi 1,7 milyar metreküpe çıkarılmıştır. Silivri tesisiyle birlikte toplam depolama kapasitesi 6,3 milyar metreküpe ulaşmıştır.

• Nükleer Enerji

Akkuyu Nükleer Güç Santrali’nde kritik testler tamamlanmıştır. Birinci ünitenin 2026 yılında devreye alınması planlanmıştır. Santral toplam 4.800 MW kapasiteye sahip olacak ve yıllık yaklaşık 35 milyar kWh elektrik üretecektir.

Türkiye 2050 yılı için 20 GW nükleer kapasite hedefi belirlemiştir. Küçük modüler reaktör (SMR) geliştirme projesi açıklanmıştır. Güney Kore ile teknik iş birliği anlaşması imzalanmıştır.

• Yenilenebilir Enerji

Türkiye’nin toplam kurulu gücü 122 GW seviyesine yaklaşmıştır. Bunun 75 GW’ı yenilenebilir kaynaklardan oluşmuştur. Yenilenebilir enerjinin toplam kurulu güç içindeki payı %62’ye ulaşmıştır.

Güneş enerjisi kurulu gücü 24 GW’ı aşmıştır. Rüzgar ve güneş kurulu gücünün yeni dönemde 120 GW’a çıkarılması hedeflenmiştir.

Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) ihaleleri kapsamında:

- 1.200 MW rüzgar
- 800 MW güneş
- 650 MW güneş
- 1.150 MW rüzgar

ihale edilmiştir.

Enerji depolama alanında 160 GW’ın üzerinde başvuru yapılmış, EPDK 33 GW kapasiteye ön lisans vermiştir.

• Finansman ve Destekler

Dünya Bankası ile toplam 6 milyar dolarlık finansman paketi üzerinde mutabakata varılmıştır. Ayrıca iletim sistemi dönüşüm projesi için 748 milyon dolar finansman sağlanmıştır.

2025’in ilk 10 ayında yaklaşık 530 milyar TL’lik enerji faturası desteği Hazine tarafından karşılanmıştır. Desteklerin 2026’da da sürdürülmesi planlanmıştır.

2.2 DÜNYA ENERJİ SEKTÖRÜNDE GELİŞMELER

• Avrupa ve Rusya Gaz Krizi

1 Ocak 2025 itibarıyla Rusya’dan Ukrayna üzerinden Avrupa’ya gaz akışı durmuştur. Günlük 38 milyon metreküplük akış kesilmiştir. Gazprom’un yıllık yaklaşık 5 milyar euro, Ukrayna’nın ise 1 milyar euro transit gelir kaybı oluşmuştur.

Avrupa depoları Şubat ayında %48,5 seviyesine gerilemiş, TTF fiyatları 59 €/MWh ile iki yılın zirvesine çıkmıştır. Ancak tedarik çeşitlendirmesi sayesinde Ekim ayında depoluluk oranı %83’e ulaşmıştır. Rus boru gazının AB arzındaki payı %40’tan %2,5’e düşmüştür.

• ABD Enerji Politikası

ABD’de petrol üretimi günlük 13,6 milyon varil ile rekor kırmıştır. LNG ihracatı aylık 10,9 milyon ton ile zirveye ulaşmış, bunun %70’i Avrupa’ya gitmiştir.

Paris İklim Anlaşması’ndan çekilme süreci başlatılmış, bazı çevresel düzenlemeler geri alınmıştır. Ancak federal mahkeme rüzgar enerjisi yasağını iptal etmiştir.

- **Çin ve Asya**

Çin'in güneş enerjisi kapasitesi 1,08 teravata ulaşmıştır. Bu, küresel kapasitenin yaklaşık yarısına karşılık gelmiştir. Rüzgar kapasitesi 570 GW'a çıkmıştır. Güneş ve rüzgar, Çin elektriğinin %26'sını üretmiştir. Çin ayrıca 27,4 milyar dolar değerinde 10 yeni nükleer reaktör onaylamıştır.

- **Petrol ve OPEC+**

OPEC+ ülkeleri 2,2 milyon varil/günlük kesintileri kademeli olarak gevşetmiş ve Eylül'de sonlandırmıştır. Brent petrol fiyatı 76 dolardan 60 dolar seviyesine gerilemiştir. AB, Rus petrol fiyat tavanını 47,60 dolara indirmiştir.

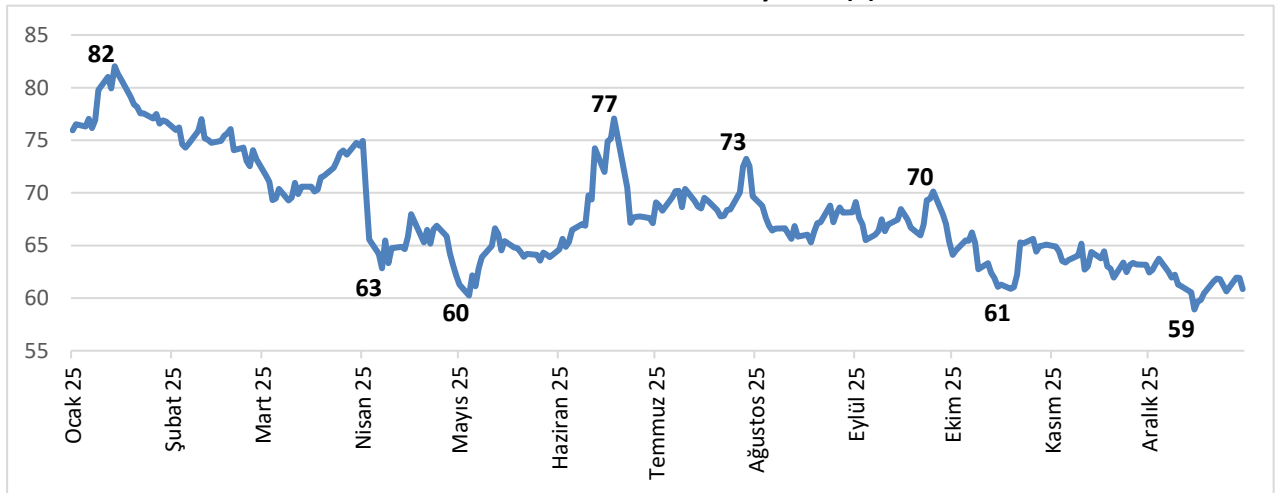
- **Enerji Dönüşümü ve Teknoloji**

Uluslararası Enerji Ajansı'na göre veri merkezlerinin elektrik tüketimi 2030'da 945 TWh'ye çıkacaktır. Bu artış, nükleer enerjiye olan ilgiyi artırmıştır. Microsoft, Amazon ve Meta büyük ölçekli nükleer anlaşmalar yapmıştır. Lityum-iyon batarya fiyatları 2010'a göre %93 düşerek 108 \$/kWh seviyesine gerilemiştir.

Suudi Arabistan'daki Neom yeşil hidrojen projesinde inşaatın %80'i tamamlanmıştır. Tesis günlük 600 ton hidrojen üretme kapasitesine ulaşacaktır. COP30'da 2035'e kadar yıllık 1,3 trilyon dolar iklim finansmanı mobilize edilmesi hedefi kabul edilmiştir. Avrupa Birliği 2035 için %66–72,5 emisyon azaltım taahhüdü açıklamıştır.

2025 yılında Brent petrol fiyatları, yıl boyunca dalgalı ancak genel olarak aşağı yönlü bir seyir izlemiştir. Yıla yaklaşık 76 dolar seviyesinden başlayan Brent petrol, Ocak ayında 82 dolar ile yılın en yüksek seviyesini görmüştür. Ancak ilk çeyreğin ardından küresel büyüme beklentilerindeki zayıflama ve talep tarafındaki durgunluk sinyalleriyle fiyatlar gerilemiştir. Mayıs ayında 60 dolar seviyesine kadar düşen Brent petrol, Temmuz ayında 77 dolar ile geçici bir toparlanma yaşamıştır. Son çeyrekte ise yeniden aşağı yönlü baskı artmış, Aralık ayında 59 dolar ile yılın en düşük seviyesine gerilemiş ve yılı 61 dolar civarında tamamlamıştır. Yıl genelinde OPEC+ üretim politikaları, küresel talep görünümü ve jeopolitik gelişmeler fiyatlamalarda belirleyici olmuştur.

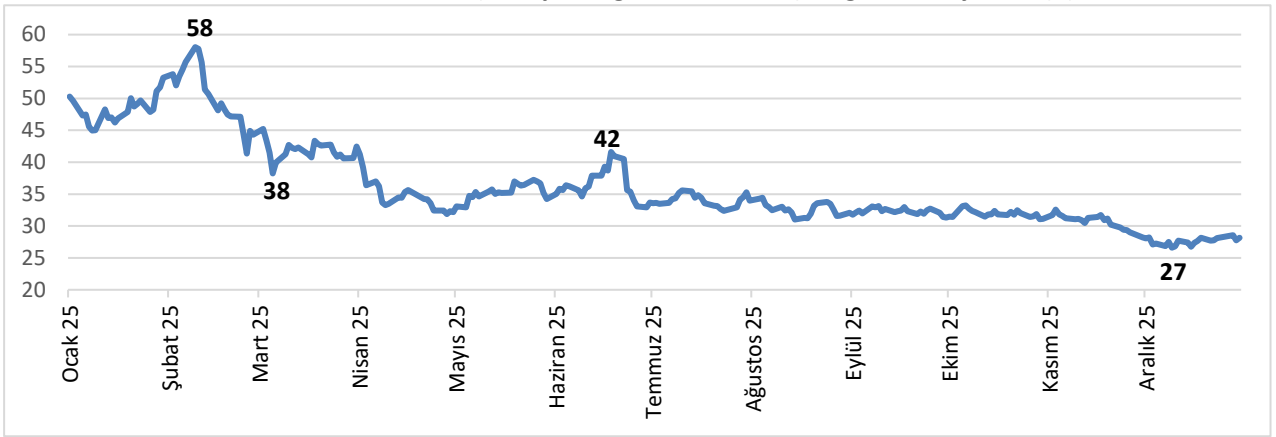
Grafik 1. 2025 Yılı Brent Petrol Fiyatları (\$)



Kaynak: Investing

2025 yılında TTF (Avrupa Doğal Gaz Borsası) doğal gaz fiyatları, yıl genelinde belirgin şekilde aşağı yönlü ve dalgalı bir seyir izlemiştir. Yıla yaklaşık 50 euro seviyesinden başlayan TTF, Şubat ayında 58 euro ile yılın en yüksek seviyesini görmüştür. Ancak ilk çeyreğin ardından Avrupa’daki yüksek depolama seviyeleri ve talep zayıflığı nedeniyle fiyatlar gerilemiştir. Mart ayında 38 euro seviyesine kadar düşen fiyatlar, Haziran ayında 42 euro ile kısa süreli bir toparlanma yaşamıştır. Yaz aylarından itibaren ise arz tarafındaki rahatlama ve ılımlı talep görünümüyle düşüş eğilimi yeniden güçlenmiş, Aralık ayında 27 euro ile yılın en düşük seviyesine gerilemiş ve yılı 28–29 euro bandında tamamlamıştır. Yıl boyunca Avrupa’daki depolama politikaları, LNG arzı ve hava koşulları fiyatlamalar üzerinde belirleyici olmuştur

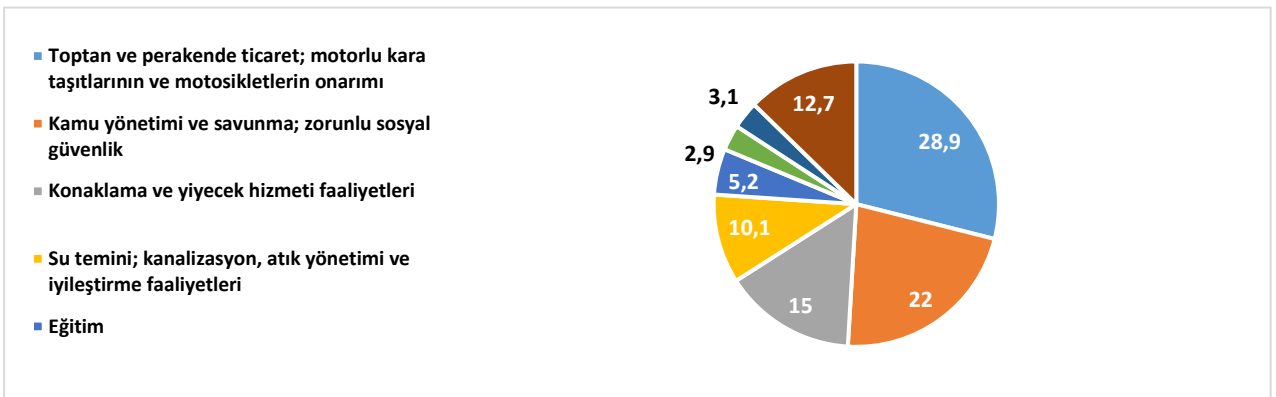
Grafik 2. 2025 Yılı TTF (Avrupa Doğal Gaz Borsası) Doğal Gaz Fiyatları (€)



Kaynak: Investing

Grafik 3, 2024 yılında hizmet–ticaret sektöründe nihai enerji tüketiminin alt sektörlere göre dağılımını göstermektedir. En yüksek pay %28,9 ile “toptan ve perakende ticaret; motorlu kara taşıtlarının ve motosikletlerin onarımı” sektörüne aittir. Bunu %22 ile “kamu yönetimi ve savunma; zorunlu sosyal güvenlik” takip etmektedir. “Konaklama ve yiyecek hizmeti faaliyetleri” %15, “su temini; kanalizasyon, atık yönetimi ve iyileştirme faaliyetleri” %10,1 ve “eğitim” %5,2 paya sahiptir. “İnsan sağlığı ve sosyal hizmet faaliyetleri” ile “taşımacılık için depolama ve destekleyici faaliyetler ile posta ve kurye faaliyetleri” daha sınırlı paylara sahipken, “diğer” sektörlerin toplam payı %12,7’dir. Bu dağılım, hizmet–ticaret sektöründe enerji tüketiminin özellikle ticaret ve kamu hizmetleri alanında yoğunlaştığını göstermektedir.

Grafik 3. Hizmet - Ticaret Sektöründe Enerji Tüketiminin Alt Sektörlere Göre Dağılımı (% , 2024*)

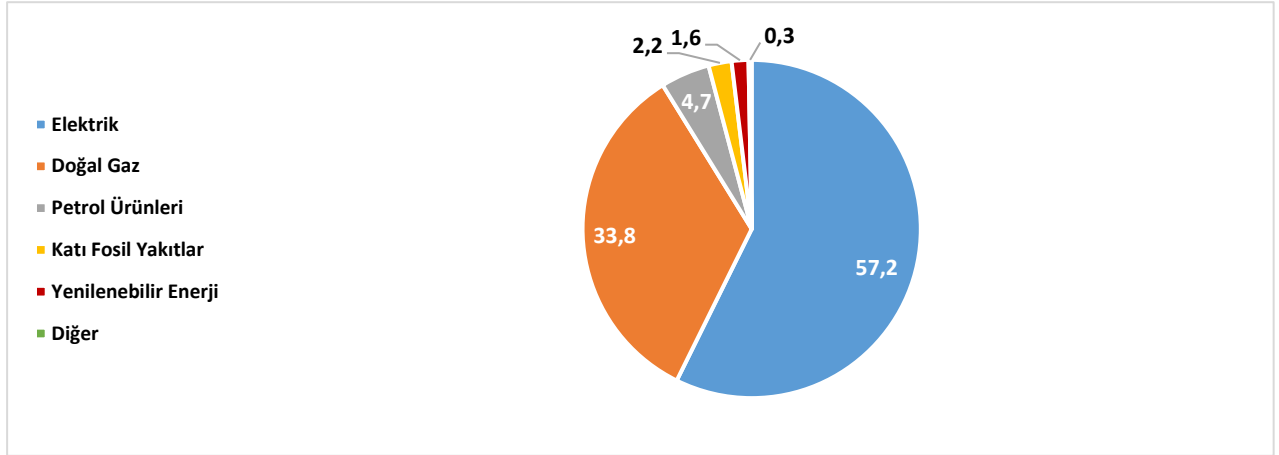


Kaynak: TÜİK

*TÜİK tarafında açıklanan son veri yılı 2024’tür.

Grafik 4, 2024 yılında hizmet-ticaret sektörünün toplam nihai enerji tüketiminin enerji kaynaklarına göre dağılımını ortaya koymaktadır. En büyük pay %57,2 ile “elektrik”e aittir. Bunu %33,8 ile “doğal gaz” izlemektedir. “Petrol ürünleri” %4,7, “katı fosil yakıtlar” %2,2 ve “yenilenebilir enerji” %1,6 paya sahiptir. “Diğer” enerji kaynaklarının payı ise %0,3 seviyesindedir. Bu yapı, hizmet-ticaret sektöründe enerji tüketiminin büyük ölçüde elektrik ve doğal gaz temelli olduğunu, fosil yakıtların ise sanayiye kıyasla daha sınırlı bir ağırlığa sahip bulunduğunu göstermektedir.

Grafik 4. Hizmet-Ticaret Sektörü Toplam Enerji Tüketiminin Enerji Kaynaklarına Göre Dağılımı(% , 2024*)

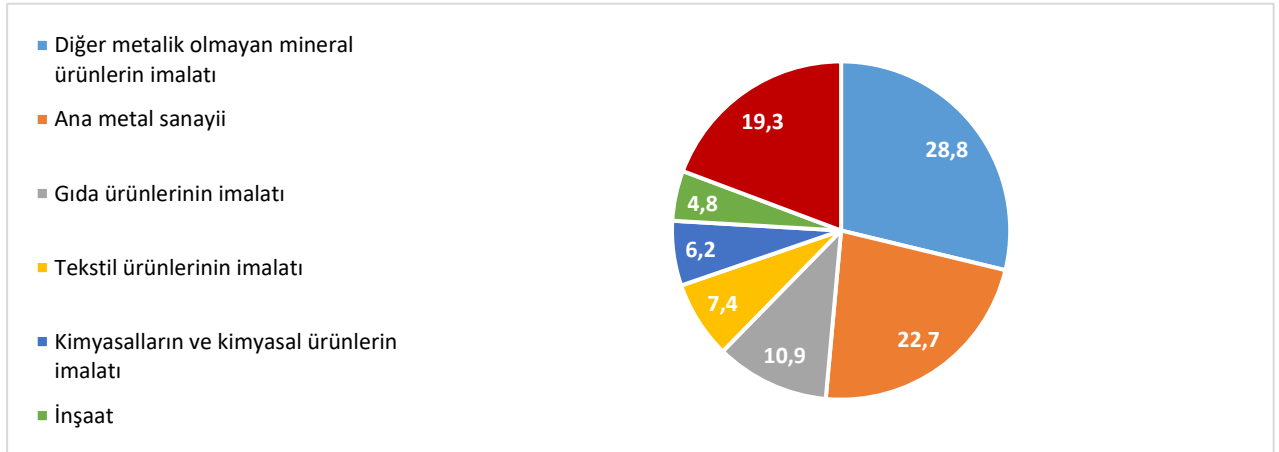


Kaynak: TÜİK

*TÜİK tarafında açıklanan son veri yılı 2024'tür.

Grafik 5, 2024 yılında sanayi sektöründe nihai enerji tüketiminin alt sektörlere göre dağılımını göstermektedir. En yüksek enerji tüketimi %28,8 ile “diğer metalik olmayan mineral ürünlerin imalatı” sektöründe gerçekleşmiştir. Bunu %22,7 ile “ana metal sanayii” takip etmektedir. “Gıda ürünlerinin imalatı” %10,9, “tekstil ürünlerinin imalatı” %7,4 ve “kimyasalların ve kimyasal ürünlerin imalatı” %6,2 paya sahiptir. “İnşaat” sektörü %4,8 ile daha düşük bir enerji tüketimi gerçekleştirmiştir. “Diğer sektörler” ise %19,3'lük paya sahiptir. Bu dağılım, 2025 yılında da enerji yoğun üretim yapısının özellikle mineral ürünler ve ana metal sanayii etrafında kümelendiğini göstermektedir.

Grafik 5. Sanayi Sektöründe Nihai Enerji Tüketiminin Alt Sektörlere Göre Dağılımı (% , 2024*)

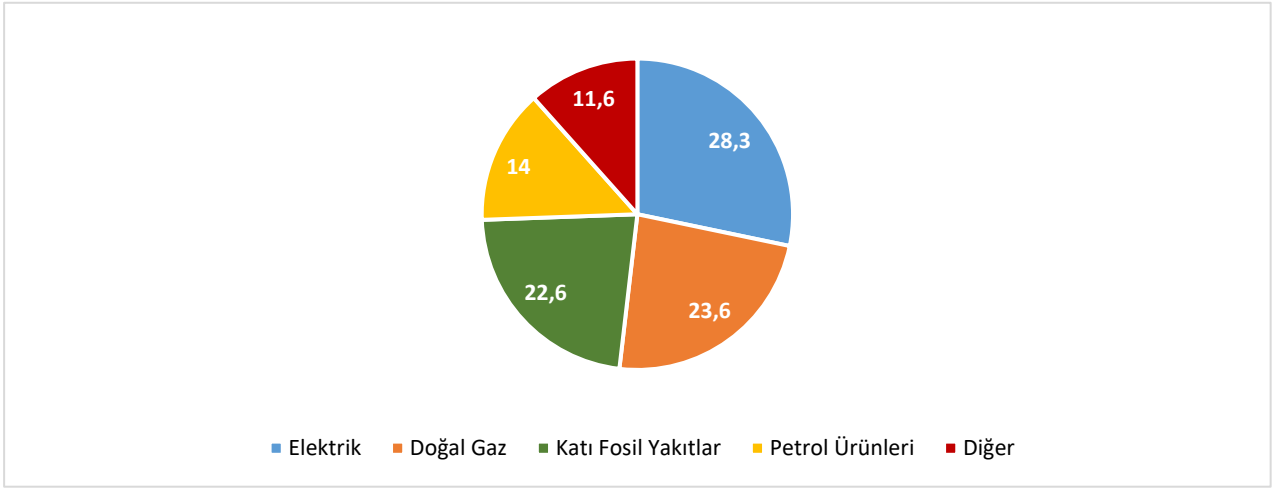


Kaynak: TÜİK

*TÜİK tarafında açıklanan son veri yılı 2024'tür.

Grafik 6, 2024 yılında sanayi sektöründe kullanılan enerji kaynaklarının dağılımını ortaya koymaktadır. En büyük pay %28,3 ile “elektrik”e aittir. Bunu %23,6 ile “doğal gaz” ve %22,6 ile “katı fosil yakıtlar” izlemektedir. “Petrol ürünleri” %14 paya sahipken, “diğer” enerji kaynakları %11,6 seviyesindedir. Bu yapı, sanayi sektöründe elektrik ve doğal gazın temel enerji girdileri olmaya devam ettiğini, ancak katı fosil yakıtların da önemli bir ağırlık taşıdığını göstermektedir. Enerji arzında çeşitlilik sürmekle birlikte fosil yakıtların toplam payı halen belirleyici konumdadır.

Grafik 6. Sanayi Sektörü Toplam Nihai Enerji Tüketiminin Enerji Kaynaklarına Göre Dağılımı (% , 2024*)



Kaynak: TÜİK

*TÜİK tarafında açıklanan son veri yılı 2024'tür.

3. SEKTÖRDE 2026 YILI BEKLENTİLERİ

3.1 TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜ BEKLENTİLERİ

2026 yılında Türkiye enerji sektörü, kapasite artışından çok sistemin dönüşümü ile öne çıkacaktır. Özellikle güneş ve rüzgâr yatırımlarının hız kesmeden devam etmesi, toplam kurulu gücü yukarı taşıırken asıl mesele bu üretimin şebekeye entegrasyonu olacaktır. Depolama yatırımları, hibrit santraller ve akıllı şebeke uygulamaları daha görünür hale gelecektir. Yenilenebilir üretimin toplam elektrik üretimindeki payının artması, doğalgaz santrallerinin ise daha çok dengeleme amaçlı çalıştığı bir yapıya geçişi hızlandıracaktır.

Diğer yandan 2026, karbon düzenlemeleri açısından da önemli bir eşik olacaktır. Avrupa Birliği'nin Avrupa Birliği tarafından uygulanan Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) nedeniyle ihracatçı sektörler üzerindeki karbon baskısı artacaktır. Bu durum enerji yoğun sektörleri daha verimli ve düşük karbonlu üretime zorlayacaktır. Türkiye'de planlanan Emisyon Ticaret Sistemi altyapısının netleşmesi, elektrik üretim portföyünde kömürün payını kademeli baskı altına alabilir. Aynı zamanda Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin devreye giriş sürecinin ilerlemesi, baz yük üretiminde çeşitlilik sağlayarak enerji arz güvenliğine katkı sunacaktır.

Petrol ve doğalgaz tarafında ise üretim artışı devam edecektir. Sakarya Gaz Sahası'nda üretimin kademeli artırılması ve Gabar bölgesindeki petrol üretiminin sürmesi, cari açık üzerindeki enerji baskısını sınırlamaya yardımcı olacaktır. Ancak fiyatlar küresel piyasalara bağlı kalmaya devam edecektir. 2026'da Türkiye için ana tema, “üretim artışı”ndan çok “enerji sisteminin esnekliği ve karbon uyumu” olacaktır.

3.2 DÜNYA ENERJİ SEKTÖRÜ BEKLENTİLERİ

Küresel ölçekte 2026 yılında enerji sektörünü şekillendiren ana dinamik, elektrik talebindeki güçlü artış olacaktır. Özellikle veri merkezleri, yapay zekâ altyapıları ve elektrikli araçlar talebi yukarı çekmektedir. Bu çerçevede Uluslararası Enerji Ajansı projeksiyonlarına göre küresel elektrik talebi artmaya devam ederken, yeni kapasite eklemelerinin büyük kısmını güneş ve rüzgâr oluşturacaktır. Yenilenebilir yatırımlar artık sadece çevresel değil, ekonomik olarak da birçok bölgede en rekabetçi seçenek haline gelmiştir.

Petrol piyasasında ise daha dengeli fakat kırılğan bir görünüm beklenmektedir. OPEC ve OPEC+ üretim kararları fiyatlar üzerinde belirleyici olmaya devam edecektir. ABD başta olmak üzere bazı üretici ülkelerde arz artışı potansiyeli bulunurken, talep tarafında Çin ve gelişmekte olan ülkelerin performansı kritik olacaktır. Bu nedenle 2026'da petrol fiyatları jeopolitik gelişmelere karşı hassas kalacaktır.

Doğalgaz tarafında LNG ticareti büyümeye devam edecektir. Avrupa'nın Rus gazına bağımlılığı azaltma stratejisi sürerken, ABD ve Katar gibi tedarikçiler küresel LNG arzında paylarını artırmaktadır. Aynı zamanda nükleer enerjiye yeniden ilgi artışı dikkat çekmektedir. Özellikle enerji güvenliği kaygıları nedeniyle bazı ülkeler yeni reaktör yatırımlarını hızlandırmaktadır.

4. KAYNAKÇA

- “Dutch TTF Natural Gas Futures” – ICE
<https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures/data?marketId=5863238>
- “Enerji Almanak 2025” – Bloomberg HT
<https://www.youtube.com/watch?v=FpC2JDGGIT4>
- “Enerji Almanak 2025” – TRT Haber
https://www.youtube.com/watch?v=h49c_wnSygw
- “Enerjide 2025 Böyle Geçti” – Anadolu Ajansı
<https://www.aa.com.tr/tr/2025-boyle-gecti/enerjide-2025-boyle-gecti/3782279>
- “Hizmet-Ticaret Sektörü Nihai Enerji Tüketim İstatistikleri, 2024” – TÜİK
<https://veriportali.tuik.gov.tr/tr/press/54136>
- “Sanayi Sektörü Nihai Enerji Tüketim İstatistikleri, 2024” – TÜİK
<https://veriportali.tuik.gov.tr/tr/press/54137>
- Investing
<https://tr.investing.com/>