



**TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.  
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ**

**2024 YILI  
TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIMI  
SEKTÖR RAPORU**

**STRATEJİ GELİŞTİRME DAİRESİ BAŞKANLIĞI**

**Mayıs 2025**

## İÇİNDEKİLER

|                                                                                                           |    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1. DÜNYADA SEKTÖRÜN GÖRÜNÜMÜ .....                                                                        | 2  |
| 1.1 Elektrik Tüketimi Verileri .....                                                                      | 2  |
| 1.2 Gelecek Dönemde Elektrik Talebi.....                                                                  | 7  |
| 2. TÜRKİYE’DE SEKTÖRÜN GÖRÜNÜMÜ .....                                                                     | 9  |
| 2.1 Türkiye’de Sektörün Tarihi .....                                                                      | 9  |
| 2.2 Dağıtım Şebekesine İlişkin Bilgiler .....                                                             | 11 |
| 2.3 Tüketime İlişkin Bilgiler.....                                                                        | 15 |
| 3. TEDAŞ’IN SEKTÖR İÇİNDEKİ YERİ .....                                                                    | 18 |
| 4. TEDAŞ’IN YERLİ VE ULUSLARARASI ALANDA BENZER FAALİYET GÖSTEREN KURULUŞLARLA<br>KARŞILAŞTIRILMASI ..... | 20 |
| KAYNAKÇA .....                                                                                            | 26 |

## ŞEKİLLER

|                                                                                |    |
|--------------------------------------------------------------------------------|----|
| Şekil 1 - Dünyada Elektrik Tüketimi (1974-2022) .....                          | 2  |
| Şekil 2 - Dünya Elektrik Tüketiminin Sektörel Dağılımı (2022) .....            | 2  |
| Şekil 3 - OECD Ülkelerinde Sektörlere Göre Elektrik Tüketimleri (2022) .....   | 3  |
| Şekil 4 - OECD Harici Ülkelerde Sektörel Elektrik Tüketimi (2022).....         | 4  |
| Şekil 5 - En Fazla Elektrik Tüketen Ülkeler (2023) .....                       | 5  |
| Şekil 6 - Nihai Enerji Tüketimindeki Elektrik Tüketimi Oranı (2023) .....      | 5  |
| Şekil 7 - Dünyada Elektriğe Erişebilen Nüfus Oranı (2001-2023) .....           | 6  |
| Şekil 8 - Türkiye Elektrik Tüketiminin Sektörel Dağılımı (2023) .....          | 15 |
| Şekil 9 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin Dağıtım Hatları Uzunlukları (km) ..... | 21 |
| Şekil 10 - Avrupa Ülkeleri Elektrik Tüketimleri (2022) .....                   | 22 |
| Şekil 11 - Avrupa Ülkelerinin Sektörlere Göre Elektrik Tüketimleri (2022)..... | 22 |
| Şekil 12 - Avrupa Ülkeleri Kullanıcı Sayıları (2018) .....                     | 23 |
| Şekil 13 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSÜRE Değerleri - Bildirimsiz .....  | 24 |
| Şekil 14 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSIK Değerleri-Bildirimsiz .....     | 24 |
| Şekil 15 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSÜRE Değerleri-Bildirimli .....     | 25 |
| Şekil 16 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSIK Değerleri-Bildirimli.....       | 25 |

## TABLolar

|                                                                           |    |
|---------------------------------------------------------------------------|----|
| Tablo 1 - Dağıtım Hatları Uzunlukları (km) (2023).....                    | 11 |
| Tablo 2 - Dağıtım Trafoları Güç ve Adetleri (2023) .....                  | 12 |
| Tablo 3 - Direk Cins ve Sayıları (2023) .....                             | 13 |
| Tablo 4 - Köy Elektrifikasyonunun Yıllar İtibariyle Gelişimi .....        | 14 |
| Tablo 5 - Türkiye Elektrik Tüketimi (2019-2023) .....                     | 15 |
| Tablo 6 - Türkiye Net Elektrik Tüketiminin Sektörlere Göre Dağılımı ..... | 16 |
| Tablo 7 - İllerde Kişi Başına Net Elektrik Tüketimleri (kWh/kişi) .....   | 17 |
| Tablo 8 - Avrupa'da Kullanılan OG İşletme Gerilimleri.....                | 20 |

## KISALTMALAR

|       |                                                                                                    |
|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|
| BDT   | : Bağımsız Devletler Topluluğu                                                                     |
| BRICS | : Brezilya, Rusya, Endonezya, Çin ve Güney Afrika Cumhuriyeti'nin oluşturduğu uluslararası kuruluş |
| CEER  | : Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi                                                            |
| DSİ   | : Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü                                                                 |
| Eİİ   | : Elektrik İşleri Etüt İdaresi                                                                     |
| EPDK  | : Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu                                                                 |
| MTA   | : Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü                                                            |
| OECD  | : Ekonomik Kalkınma ve İşbirliği Örgütü                                                            |
| OSB   | : Organize Sanayi Bölgesi                                                                          |
| ÖİB   | : Özelleştirme İdaresi Başkanlığı                                                                  |
| TEAŞ  | : Türkiye Elektrik Üretim İletim A.Ş.                                                              |
| TEDAŞ | : Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.                                                                    |
| TEK   | : Türkiye Elektrik Kurumu                                                                          |

## GİRİŞ

İş bu 2024 Yılı Türkiye Elektrik Dağıtım Sektör Raporu; 24 Aralık 2024 tarih ve 32762 sayılı Resmi Gazete’ de yayımlanan “2025 Yılına Ait Genel Yatırım ve Finansman Programının Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların Belirlenmesine Dair Tebliğ” de belirlenen çerçevede hazırlanmıştır.

Söz konusu Tebliğ’in “Kurumsal Verilerin Yayımlanması” başlığı altındaki 20. maddesinin (2). bendinde;

*“(2) Kamu işletmeleri, faaliyette bulundukları sektörleri takip ederek sektör içindeki yerlerini daha iyi analiz edebilmek ve etkin sektörel politikalar geliştirebilmek veya geliştirilmesine yardımcı olabilmek amacıyla, 2024 Yılı Sektör Raporunu hazırlar. Bu raporların 31/5/2025 tarihine kadar bir örneği ilgili Bakanlık ile ilgisine göre Bakanlığa veya ÖİB’ye gönderilir. Söz konusu sektör raporları asgari aşağıdaki konuları içerir:*

*a) Dünyada sektörün görünümü.*

*b) Türkiye’de sektörün görünümü.*

*c) Kamu işletmesinin sektör içindeki yeri.*

*ç) Kamu işletmesinin yerli ve uluslararası rakipleriyle veya benzer faaliyet gösteren kuruluşlarla karşılaştırılması.”*

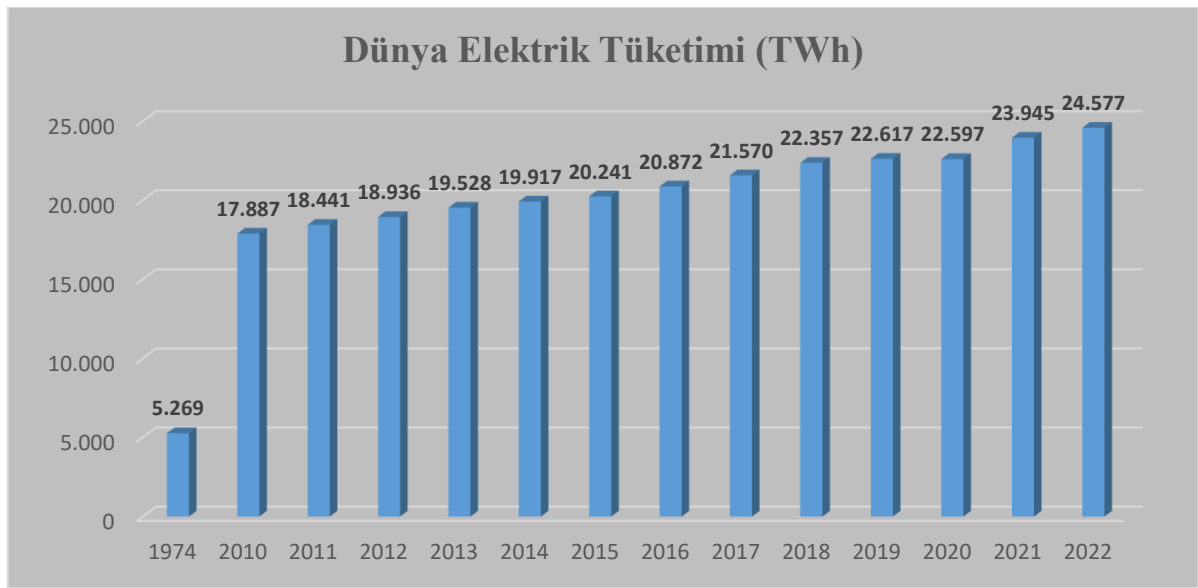
denilmektedir.

Bu raporda, “2025 Yılına Ait Genel Yatırım ve Finansman Programının Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların Belirlenmesine Dair Tebliğ”de belirtilen hükümler çerçevesinde elektrik dağıtım sektörünün; dünyadaki, ülkemizdeki görünümü incelenmiş, TEDAŞ’ın sektör içindeki yeri ve bu kapsamda yerli ve uluslararası alanda benzer faaliyet gösteren kuruluşlarla karşılaştırmaları ele alınmıştır.

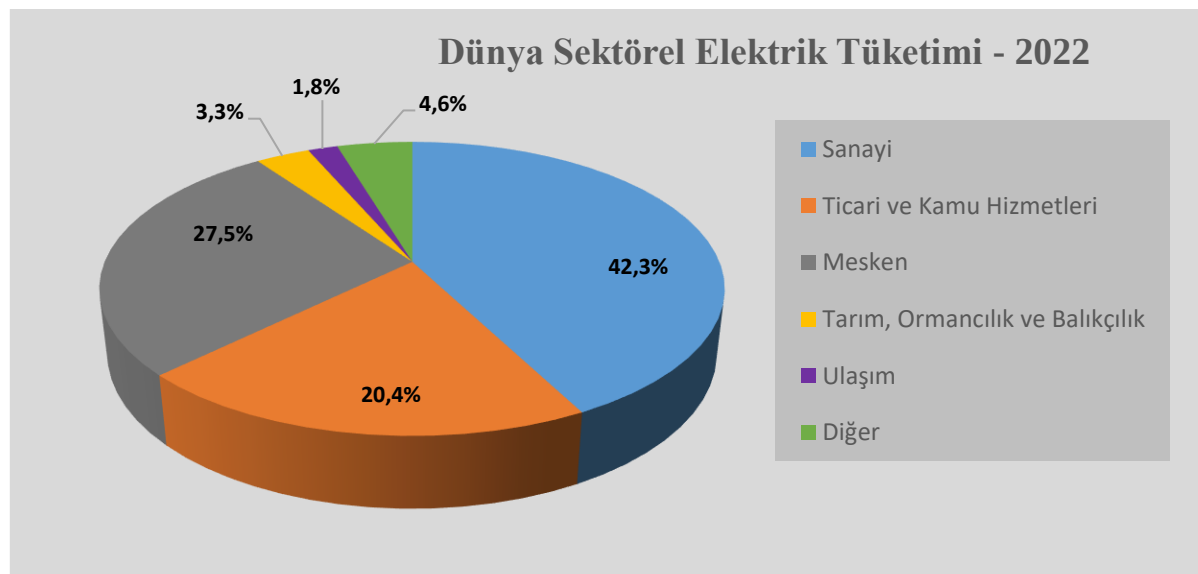
# 1. DÜNYADA SEKTÖRÜN GÖRÜNÜMÜ

## 1.1 Elektrik Tüketimi Verileri

Elektrik enerjisinin tüketimi, dünyadaki nüfusun artması, ülkelerin ekonomik büyümeleri, sanayileşmenin hız kazanması ve kentselleşmenin yoğunlaşması gibi nedenlerle devamlı artış göstermektedir. 2020 yılındaki küresel pandemi bu artışa bir ara verse de, sonraki yıllarda tüketimin artma eğilimi devam etmiştir. Uluslararası Enerji Ajansı'nın verilerine göre, 2022 yılındaki elektrik tüketimi bir önceki yıla göre %2,64 artış göstererek 24.577 TWh olarak gerçekleşmiştir. Dünya elektrik tüketiminin yıllara göre değişimi Şekil 1'de, bu tüketimin 2022 yılı sektörlerine göre dağılımı ise Şekil 2'de yer almaktadır. <sup>(1)</sup>



Şekil 1 - Dünyada Elektrik Tüketimi (1974-2022)



Şekil 2 - Dünya Elektrik Tüketiminin Sektörel Dağılımı (2022)

2022 yılında sanayi sektörü, 10.408 TWh ile sektörel bazda en yüksek tüketime sahip olmuştur. Bu sektörün dünyadaki elektrik tüketimi içerisindeki payı %42,3 olup bir önceki yıla göre %1,1 oranında artış göstermiştir. 1974 yılında sanayi sektörü tüketimi 2.818 TWh iken, bu değer in dünyadaki elektrik tüketimine oranı %53,5'tir.

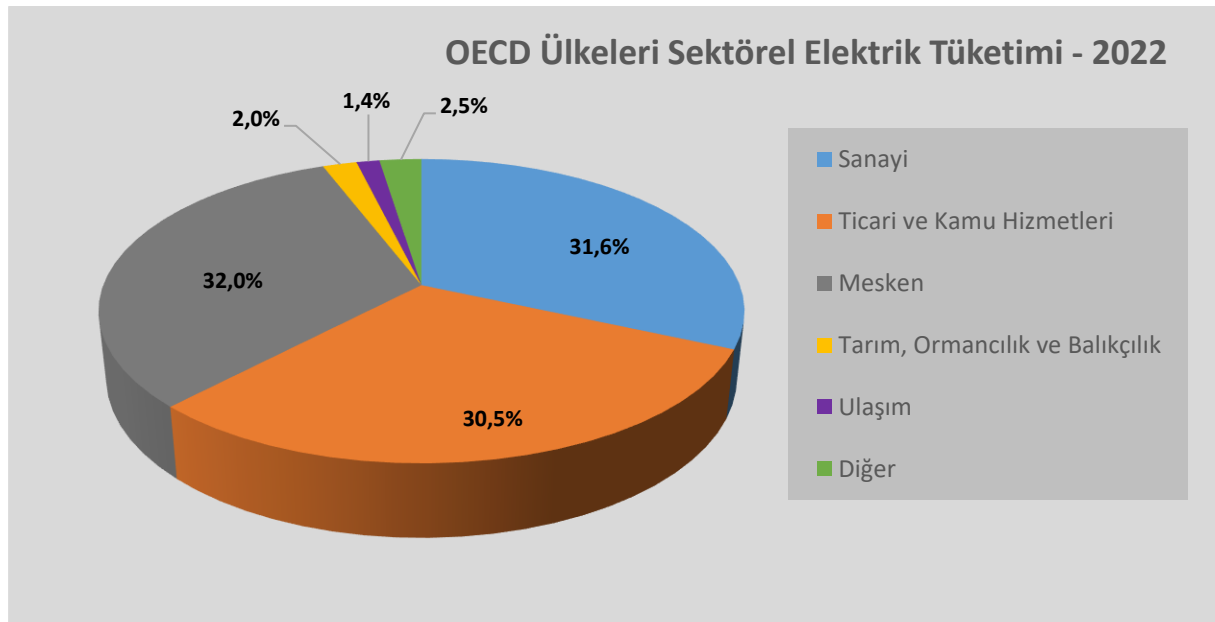
2022 yılında, sanayi sektöründen sonra dünya elektrik tüketiminde en çok pay %27,5 oranıyla meskenlerde gerçekleşmiştir. Bir önceki yıla göre meskenlerde tüketilen elektrik enerjisi miktarı %3,12 artarak 6.751 TWh'ye ulaşmıştır.

2022 yılında, Ticari ve Kamu Hizmetleri, dünya elektrik enerjisi tüketiminde 3. sırada bulunmaktadır. 2022 yılında, bir önceki yıla göre %2,31 artışla 5.005 TWh enerji tüketimi gerçekleşmiştir.

### **OECD Ülkeleri Elektrik Tüketimi**

2022 yılında OECD ülkelerinin toplam elektrik tüketimi bir önceki yıla göre %0,9 oranında artış göstererek 9.835 TWh olmuştur. Bu miktar, dünya tüketiminin %40'ına denk gelmektedir. ABD, OECD ülkeleri arasında en çok tüketime sahip olan ülkedir. ABD'nin tüketimi OECD ülkelerinin tüketiminin %40,7'si kadardır. <sup>(1)</sup>

OECD ülkelerinde 2022 yılında sanayi sektöründeki tüketim 3.111 TWh, meskenlerdeki tüketim 3.147 TWh olup, sanayi ve mesken tüketimlerinde sırasıyla %1,3 ve %0,2 oranında düşüş gözlenmiştir. Diğer sektörlerde ise tüketimde artış kaydedilmiştir.

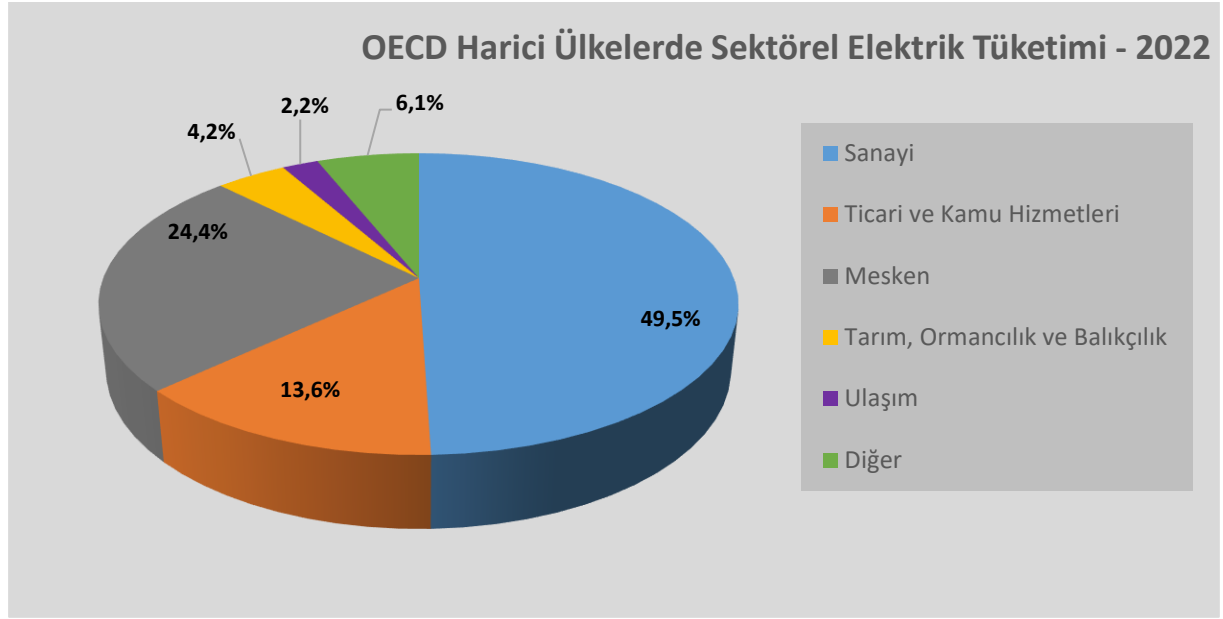


*Şekil 3 - OECD Ülkelerinde Sektörlere Göre Elektrik Tüketimleri (2022)*

### **OECD’ye Üye Olmayan Ülkelerde Elektrik Tüketimi**

2022 yılında OECD dışı ülkelerde elektrik tüketim miktarı, 2021 yılına göre %3,8 oranında artmıştır. Tüm sektörlerde artış gözlenirken, yüzdesel olarak en çok artış sırasıyla %11, %7,8 ve %6,2 oranlarıyla balıkçılık, ulaşım ve mesken sektörlerinde gerçekleşmiştir.

OECD dışı ülkeler, dünya elektrik enerjisinin %60’ını tüketmektedir. Bu ülkelerden Çin, tek başına dünyadaki elektrik tüketiminin %30,9’unu oluşturmaktadır. <sup>(1)</sup>



*Şekil 4 - OECD Harici Ülkelerde Sektörel Elektrik Tüketimi (2022)*

### **2023 Yılı Elektrik Tüketim Verileri**

Dünyada elektrik tüketimi 2023 yılında %2,6 oranında artarak, yıllık %2,7 büyüme ortalamasına yaklaşmıştır. <sup>(2)</sup>

BRICS topluluğuna üye ülkelerdeki elektrik tüketimi bir önceki yıla göre %6 ile keskin bir artış yaşarken, bu artışta Çin’deki %6,9, Hindistan’daki %6,7 ve Brezilya’daki %3,2 oranındaki artışın etkisi büyüktür. Bu ülkelerin ekonomilerindeki güçlü büyüme ve bütün sektörlerden gelen yüksek enerji talebi tüketimin artmasında önemli rol oynamıştır.

Dünyadaki elektrik tüketiminin büyük kısmı Çin ve ABD’de gerçekleşmiştir. Çin dünyanın en çok elektrik tüketen ülkesi unvanını korurken, tüketimdeki payını 1/3’e çıkarmıştır.

Elektrik tüketimi Rusya’da %1,4 artmıştır. OECD ülkelerinde yavaşlayan ekonomik büyümeye bağlı olarak elektrik tüketimi bir önceki yıla göre %1,4 oranında düşüş göstermiştir. Avrupa elektrik tüketiminde %3 oranında düşüş gerçekleşmiştir. Almanya’da %5,3, Fransa ve Britanya’da %3 oranında elektrik tüketiminde azalma görülmüştür. ABD elektrik tüketimi, ılıman hava koşulları ve sanayi üretimindeki yavaşlamanın etkisi ile %1 azalmıştır. Kanada’da



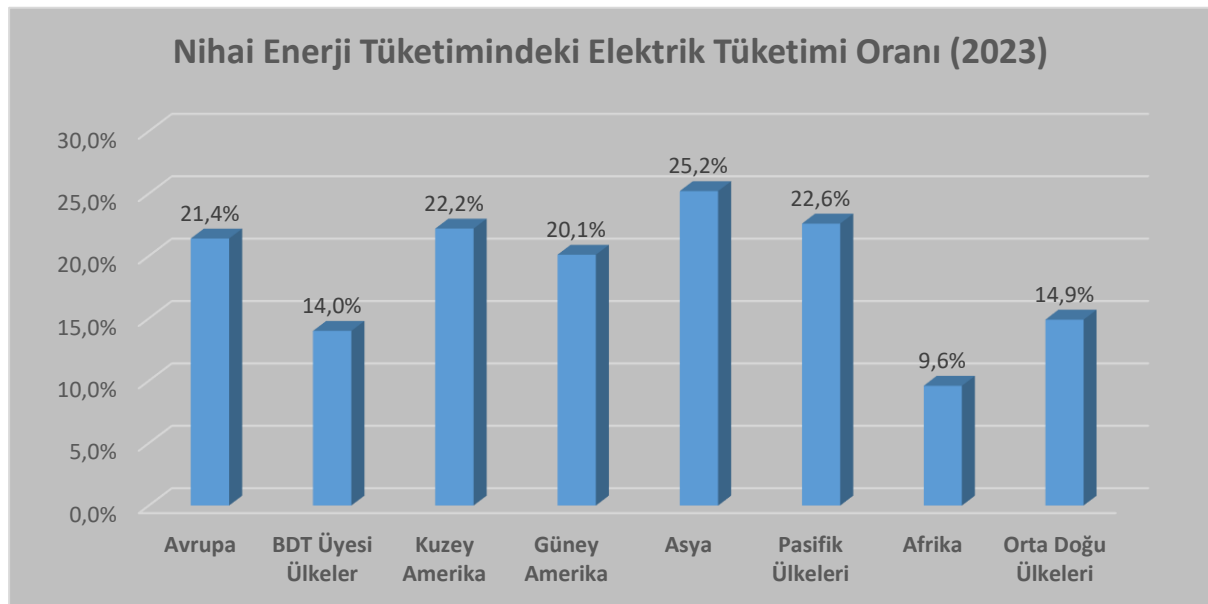
elektrik tüketiminde belirgin bir değişim olmazken, Meksika’da güçlü ekonomik büyümenin katkısıyla elektrik tüketimi %4,1 artmıştır.

2023 yılında en fazla elektrik tüketen ülkeler Şekil 5’te yer almaktadır. <sup>(2)</sup>



Şekil 5 - En Fazla Elektrik Tüketen Ülkeler (2023)

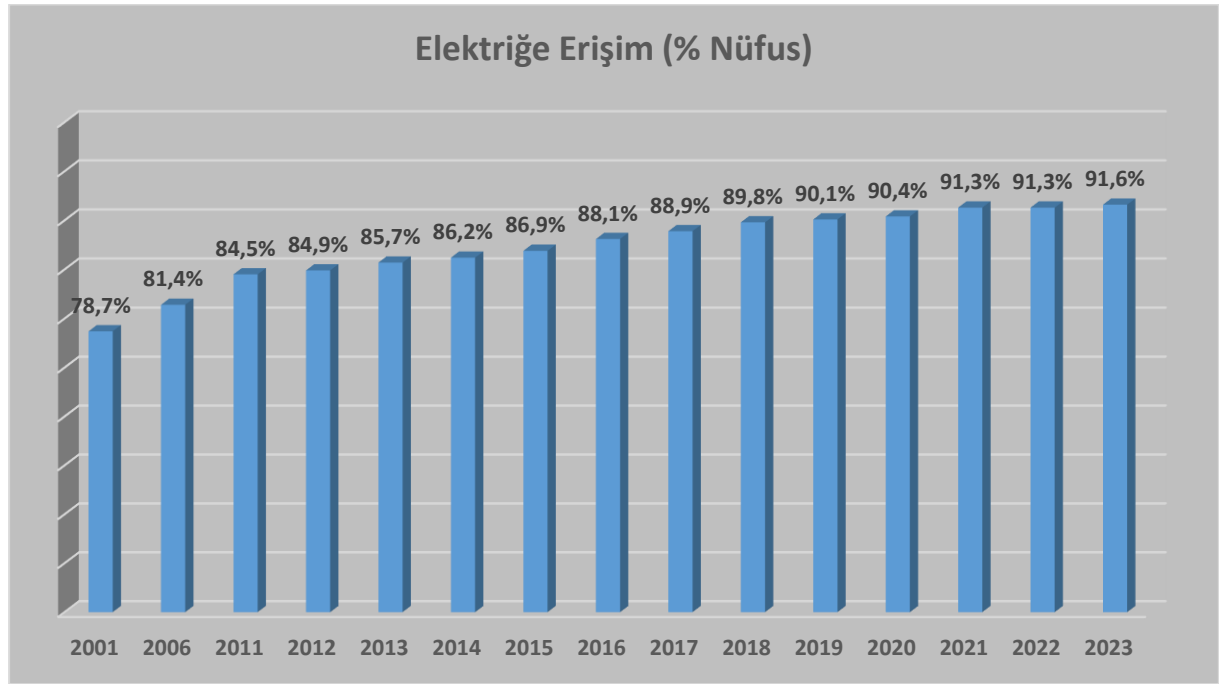
2023 yılında elektrik tüketiminin, dünya nihai enerji tüketimi içindeki payı 2010 yılına göre 3 puan artarak %20,6 olmuştur. Bölgelere göre elektrik tüketimlerinin, nihai enerji tüketimleri içindeki payları Şekil 6’da yer almaktadır. <sup>(3)</sup>



Şekil 6 - Nihai Enerji Tüketimindeki Elektrik Tüketimi Oranı (2023)

2013 yılından beri küresel elektrik talebindeki artışın üçte ikisi Çin tarafından gerçekleştirilmiştir. Çin'deki sanayi faaliyetlerinin elektrifikasyonu, soğutma sistemleri için elektriğin kullanımının artması ve elektrikli aletlerin yaygınlaşması bu talep artışına öncülük etmektedir. Elektrik talebinin hızla arttığının görüldüğü diğer bölgeler Hindistan, Orta Doğu ve Güney Doğu Asya'nın bazı bölgeleridir. <sup>(4)</sup>

Bir yandan küresel olarak dağıtım sektöründe önemli yatırımlar yapılırken, diğer yandan dünya nüfusunun yaklaşık %8,4'ü elektriğe erişememektedir. Şekil 7'de 2001-2023 yılları arası dünyada elektriğe erişebilen nüfus oranı gösterilmektedir. <sup>(5)</sup>



Şekil 7 - Dünyada Elektriğe Erişebilen Nüfus Oranı (2001-2023)

## 1.2 Gelecek Dönemde Elektrik Talebi

Uluslararası Enerji Ajansı, Dünya Enerji Görünümü 2024 raporunda, gelecek dönemdeki olası enerji tahminlerini üç farklı senaryo altında incelemektedir. Bunlar, Açıklanmış Taahhütler Senaryosu (Announced Pledges Scenario – APS), Belirtilmiş Politikalar Senaryosu (Stated Policies Scenario – STEPS) ve Net Sıfır Emisyon Senaryoları'dır (Net Zero Emissions – NZE).<sup>(4)</sup>

2023-2030 yılları arasında, ortalama yıllık elektrik talebi artışı STEPS senaryosunda %3,3, APS senaryosunda %3,5'in üzerinde ve NZE senaryosunda %4,5'a kadar ulaşmaktadır. 2023-2050 yılları arasında büyüme oranları STEPS'te %2,4, APS'de %3'ten fazla ve NZE senaryosunda %3,5 olmaktadır. Gelişmekte olan piyasalar ve az gelişen ekonomiler, tüm senaryolarda 2050'ye kadar ek elektrik talebinin yaklaşık %70'ini oluşturmaktadır. Çin, 2030'a kadar artışın yaklaşık %45'ini, 2030-2050 arasında ise yaklaşık %25'ini oluşturmaktadır. Hindistan, tüm senaryolarda yıllık %4'ün üzerinde talep artışı ile 2050 yılında dünyanın üçüncü en büyük elektrik tüketicisi haline gelmektedir. Diğer gelişmekte olan piyasalar ve az gelişen ekonomilerde güçlü talep artışı yaşanacağı öngörülürken, gelişmiş ekonomilerde 2050'ye kadar daha düşük yıllık ortalama büyüme oranları beklenmektedir. Bu oranlar STEPS'te %1,8, NZE senaryosunda %2,6'dır. Dünyadaki elektrik talebi STEPS senaryosunda 2050 yılına kadar neredeyse iki katına çıkarken, APS senaryosunda iki katından fazla ve NZE senaryosunda 2,5 kat artmaktadır.

2030 yılına kadar, 2023 yılında %20,6 olan dünya nihai enerji tüketimindeki elektrik payı STEPS'te %23'e, Çin, Japonya ve Güney Afrika'da ise yaklaşık %30'a ulaşmaktadır. APS'de elektrik payı %25'e, NZE senaryosunda ise neredeyse %30'a yükselmektedir.

STEPS senaryosunda 2035 yılına kadar ek elektrik talebinin %40'ını gelişmiş ekonomilerdeki elektrikli araç kullanımı oluşturmaktadır. Isı pompaları, cihazlar ve klima üniteleri de talebi artırmakta, aynı zamanda yapay zeka ve veri merkezlerinin hızla artan güç talepleri de talep artışında etkili olmaktadır.

Gelişmekte olan piyasa ve az gelişen ekonomilerde, binalar (mesken ile birlikte ticari ve kamu hizmetleri sektörleri) 2035'e kadar ek büyümenin çoğunluğunu oluşturmaktadır. Cihaz sahipliğinin artması ve klima talebinin yükselmesi, özellikle Çin'de sanayi üretimin elektrifikasyonu elektrik talebi artışına büyük etkisi olmaktadır. APS'de, cihazlar ve klimaların minimum enerji performans standartlarının ve enerji beyan değerlerinin yaygınlaşması, binaların elektrik talebini 2035'te STEPS'e göre %10 azaltmaktadır.

Hem STEPS hem de APS'de en fazla elektriği binalar kullanmaya devam etmekte, sanayi sektörü ise ikinci sırada yer almaktadır. Ancak NZE senaryosunda, hafif sanayinin hızlı elektrifikasyonu ve çelik ile kimyasallar için yerinde hidrojen üretiminde elektriğin kullanımı nedeniyle sanayi, 2020'lerin sonlarında en büyük sektörel elektrik kullanıcısı haline

gelmektedir. STEPS'te 2050'ye kadar toplam elektrik talep artışının %20'si, APS ve NZE senaryolarında ise daha fazla bir oranda artan elektrikli araç satışlarından kaynaklanmaktadır. Elektroliz yoluyla hidrojen üretimi, APS'de 2050 yılına kadar elektrik talebini 7000 TWh (mevcut toplam elektrik talebinin yaklaşık %25'i) ve NZE senaryosunda 12000 TWh artırmaktadır; bu, APS'deki artışın %20'sini ve NZE senaryosundaki artışın %30'unu oluşturmaktadır.

## 2. TÜRKİYE’DE SEKTÖRÜN GÖRÜNÜMÜ

### 2.1 Türkiye’de Sektörün Tarihi

Ülkemizde ilk elektrik santrali 15.09.1902 tarihinde 2 kW gücünde Tarsus’ta kurulmuş, bir dinamo ile elektrik üretimine başlanmıştır.

Geniş çapta ilk elektrik enerjisi üretimi İstanbul’da 14 Şubat 1914 tarihinde kurulu gücü 13.400 kW olan Silahtarağa Termik Santralinin işletmeye açılmasıyla gerçekleşmiştir. Tramvay ulaşımı, aydınlatma ve telefon şebekesi için gerekli olan enerji bu santralden sağlanmıştır.

1923 yılında Cumhuriyet ilan edildiğinde kurulu güç sadece 33 MW olup İstanbul, İzmir, Adapazarı ve Tarsus olmak üzere 4 yerleşim yerinde elektrik vardı. 1911-1930 yılları arasında elektrik enerjisi faaliyetleri imtiyazlı şirketler tarafından yürütülmüş; 1930’larda MTA, ETİBANK, EİEİ, DSI ve İller Bankası gibi kurumların kurulmasından sonra, yabancı şirketlere verilen imtiyazların 1939’da devletçe satın alınmasıyla bu hizmetler belediyelere devredilmiştir.

11.04.1953’te toplanan Birinci İstişarî Enerji Kongresi’nin ardından, Türkiye’de elektrik, üretim, iletim ve dağıtımının merkezi bir kurum tarafından yürütülmesinin gerekliliğini içeren karar doğrultusunda TEK’in kurulmasına karar verilmiştir. 1970 yılında 1312 sayılı yasa ile Türkiye Elektrik Kurumu (TEK) kurularak elektrik üretim, iletim, dağıtım ve ticaret işlerinin bir kamu tekeli olarak merkezileştirilmesi gündeme gelmiştir. Böylece, imtiyazlı şirketlerin görev bölgeleri ve belediye sınırları dışında bütün yurttaki elektriğin üretim, iletim, dağıtım ve ticaret hizmetleri TEK bünyesinde toplanmıştır. 2.234,9 MW kurulu güç ile faaliyete geçen TEK’in hizmetlerinden bütün yurt genelinde olumlu sonuçlar alınmasından sonra Etibank, İller Bankası ve DSI gibi kamu kuruluşlarının elindeki santraller ve şebekeler TEK’e devredilmiştir. 1982 yılında da çıkarılan bir yasa ile üretim ve iletim dışında elektrik dağıtım hizmetleri belediyelerden alınarak TEK’e devredilmiştir. Bu tarihte kurulu gücümüz 6.638,6 MW, üretimimiz 26,6 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

15/09/1993 tarih ve 21699 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12/08/1993 tarihli ve 93/4789 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile elektrik üretim, iletim ve ticaret/tedarik hizmetlerini yapmak üzere “Türkiye Elektrik Üretim, İletim Anonim Şirketi”(TEAŞ) ile elektrik dağıtım hizmetlerini yapmak üzere “Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi”(TEDAŞ) unvanlı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile ilgisi devam edecek şekilde iki ayrı İktisadi Devlet Teşekkülü kurulmuştur.

Elektrik dağıtım faaliyetlerinin özelleştirilmesi çerçevesinde; 3096 sayılı Kanun kapsamında

Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. (Kayseri), Aydem EDAŞ (Denizli, Muğla, Aydın) ve Akedaş (Adıyaman, Kahramanmaraş) elektrik dağıtım bölgeleri özel sektöre devredilmiştir. Bununla birlikte 03/04/2004 tarihli ve 25422 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Özelleştirme Yüksek Kurulu’nun (ÖYK) 02/04/2004 tarihli ve 2004/22 sayılı Kararı ile TEDAŞ özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır. Bu kapsamda ülke genelinde kalan illeri oluşturulan 18 elektrik dağıtım bölgesi, mevcut ve yeni yapılacak dağıtım tesislerinin mülkiyet hakkı TEDAŞ’a ait olmak üzere işletme hakkı devrine dayalı olarak 4046 sayılı Kanun kapsamında özelleştirilmiş olup bu özelleştirme çalışmaları 2013 yılı itibarıyla tamamlanmıştır.

TEDAŞ, Özelleştirme Yüksek Kurulu’nun 25/04/2017 tarihli ve 2017/12 sayılı kararı ile özelleştirme kapsam ve programından çıkartılarak eski statüsüne iade edilip Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile ilgilendirilmiştir.

Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. (TEDAŞ)’nin hukuki bünye, amaç ve faaliyet konuları, organları, teşkilat yapısı, müessese, bağlı ortaklık, işletme ve iştirakleri ile bunlar arasındaki ilişkileri, mali hükümleri ve ilgili diğer hususları kapsayan “Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Ana Statüsü” 14/02/2018 tarihli ve 30332 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. TEDAŞ Genel Müdürlüğü Ana Statüsünde yer alan faaliyetlerini, merkez teşkilatı, 21 dağıtım bölgesinde bulunan 21 Bölge Müdürlüğü ve Ankara, İstanbul, İzmir ve Erzincan’da bulunan Eğitim ve Sertifikasyon Merkezi İşletme Müdürlükleri ile sürdürmektedir.

## 2.2 Dağıtım Şebekesine İlişkin Bilgiler

Dağıtım şirketleri, üçüncü şahıslar ve OSB'lere ait 2023 yılı dağıtım hatlarına ilişkin bilgiler Tablo 1'de yer almaktadır. <sup>(6)</sup>

| DAĞITIM HATLARI UZUNLUKLARI (km) |                   |           |          |         |         |       |            |             |             |
|----------------------------------|-------------------|-----------|----------|---------|---------|-------|------------|-------------|-------------|
| DAĞITIM ŞİRKETLERİ               | GERİLİMİ          | 33 kV     | 15,8 kV  | 10,5 kV | 6,3 kV  | DİĞER | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | TOPLAM      |
|                                  | HAT KESİTİ        |           |          |         |         |       |            |             |             |
|                                  | 477 MCM           | 28.493,2  | 264,2    | 10,4    | 4,4     |       | 28.772,2   |             | 28.772,2    |
|                                  | 266,8 MCM         | 2.724,0   | 87,9     |         | 3,5     |       | 2.815,4    |             | 2.815,4     |
|                                  | 3/0 AWG           | 72.738,5  | 2.024,2  | 5,8     | 71,8    |       | 74.840,3   |             | 74.840,3    |
|                                  | 1/0 AWG           | 26.184,9  | 1.531,9  | 13,6    | 97,3    |       | 27.827,6   |             | 27.827,6    |
|                                  | 3 AWG SWALLOW     | 197.686,9 | 7.961,4  | 47,3    | 216,8   |       | 205.912,5  |             | 205.912,5   |
|                                  | ALÜMİNYUM         | 72,0      |          |         |         |       | 72,0       | 561.999,5   | 562.071,5   |
|                                  | BAKIR             | 23,4      | 23,6     | 1,6     |         |       | 48,6       | 28.345,3    | 28.393,8    |
|                                  | HAVAİ HAT TOPLAMI | 327.922,8 | 11.893,3 | 78,7    | 393,8   |       | 340.288,5  | 590.344,8   | 930.633,3   |
|                                  | YERALTI KABLOSU   | 64.110,5  | 3.054,4  | 4.089,5 | 699,7   |       | 71.954,1   | 177.922,1   | 249.876,1   |
|                                  | TOPLAM            | 392.033,2 | 14.947,7 | 4.168,2 | 1.093,5 |       | 412.242,6  | 768.266,9   | 1.180.509,4 |
| 3. ŞAHISLAR VE OSB'LER           | GERİLİMİ          | 33 kV     | 15,8 kV  | 10,5 kV | 6,3 kV  | DİĞER | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | TOPLAM      |
|                                  | HAT KESİTİ        |           |          |         |         |       |            |             |             |
|                                  | 477 MCM           | 4.584,9   | 1,4      | 0,1     | 1,4     |       | 4.587,7    |             | 4.587,7     |
|                                  | 266,8 MCM         | 161,3     | 0,3      |         |         |       | 161,5      |             | 161,5       |
|                                  | 3/0 AWG           | 4.290,8   | 68,9     | 1,3     | 0,3     |       | 4.361,2    |             | 4.361,2     |
|                                  | 1/0 AWG           | 2.526,1   | 52,4     | 1,2     | 5,0     |       | 2.584,7    |             | 2.584,7     |
|                                  | 3 AWG SWALLOW     | 67.689,2  | 2.829,0  | 23,1    | 50,4    |       | 70.591,7   |             | 70.591,7    |
|                                  | ALÜMİNYUM         | 21,8      |          |         |         |       | 21,8       | 8.931,0     | 8.952,7     |
|                                  | BAKIR             | 40,6      | 1,3      | 0,6     |         |       | 42,5       | 632,9       | 675,4       |
|                                  | HAVAİ HAT TOPLAMI | 79.314,5  | 2.953,2  | 26,2    | 57,1    |       | 82.351,1   | 9.563,9     | 91.915,0    |
|                                  | YERALTI KABLOSU   | 17.252,1  | 326,0    | 120,3   | 149,0   |       | 17.847,3   | 8.993,2     | 26.840,5    |
|                                  | TOPLAM            | 96.566,6  | 3.279,2  | 146,5   | 206,1   |       | 100.198,4  | 18.557,1    | 118.755,5   |
| TÜRKİYE TOPLAMI                  | GERİLİMİ          | 33 kV     | 15,8 kV  | 10,5 kV | 6,3 kV  | DİĞER | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | TOPLAM      |
|                                  | HAT KESİTİ        |           |          |         |         |       |            |             |             |
|                                  | 477 MCM           | 33.078,0  | 265,6    | 10,5    | 5,8     |       | 33.359,9   |             | 33.359,9    |
|                                  | 266,8 MCM         | 2.885,2   | 88,2     |         | 3,5     |       | 2.976,9    |             | 2.976,9     |
|                                  | 3/0 AWG           | 77.029,3  | 2.093,0  | 7,1     | 72,1    |       | 79.201,5   |             | 79.201,5    |
|                                  | 1/0 AWG           | 28.711,0  | 1.584,3  | 14,7    | 102,3   |       | 30.412,3   |             | 30.412,3    |
|                                  | 3 AWG SWALLOW     | 265.376,1 | 10.790,4 | 70,4    | 267,2   |       | 276.504,2  |             | 276.504,2   |
|                                  | ALÜMİNYUM         | 93,7      |          |         |         |       | 93,7       | 570.930,5   | 571.024,2   |
|                                  | BAKIR             | 64,0      | 24,9     | 2,1     |         |       | 91,0       | 28.978,2    | 29.069,2    |
|                                  | HAVAİ HAT TOPLAMI | 407.237,3 | 14.846,5 | 104,9   | 450,9   |       | 422.639,6  | 599.908,7   | 1.022.548,3 |
|                                  | YERALTI KABLOSU   | 81.362,6  | 3.380,4  | 4.209,8 | 848,6   |       | 89.801,4   | 186.915,2   | 276.716,6   |
|                                  | TOPLAM            | 488.599,9 | 18.226,9 | 4.314,7 | 1.299,5 |       | 512.441,0  | 786.823,9   | 1.299.265,0 |

Tablo 1 - Dağıtım Hatları Uzunlukları (km) (2023)

Dağıtım şirketleri, üçüncü şahıslar ve OSB'lere ait 2023 yılı dağıtım trafolarının güç ve adetleri Tablo 2'de yer almaktadır. <sup>(6)</sup>

| DAĞITIM TRAFOLARI GÜÇ VE ADETLERİ |             |               |         |         |         |         |            |             |           |
|-----------------------------------|-------------|---------------|---------|---------|---------|---------|------------|-------------|-----------|
| DAĞITIM ŞİRKETLERİ                | PRİMER GER. | SEKONDER GER. | 15,8 kV | 10,5 kV | 6,3 kV  | DİĞER   | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | TOPLAM    |
|                                   | 33 kV       | Adet          | 394     | 170     | 223     | 13      | 800        | 211.862     | 212.662   |
|                                   |             | Güç (MVA)     | 4.135,6 | 2.856,6 | 1.942,3 | 96,9    | 9.031,3    | 83.249,9    | 92.281,2  |
|                                   | 15,8 kV     | Adet          |         |         | 1       | 1       | 2          | 13.331      | 13.333    |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         | 0,5     | 10,0    | 10,5       | 4.605,7     | 4.616,2   |
|                                   | 10,5 kV     | Adet          |         |         |         | 1       | 1          | 4.235       | 4.236     |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         |         | 8,0     | 8,0        | 2.541,5     | 2.549,5   |
|                                   | 6,3 kV      | Adet          |         |         |         |         |            | 1.620       | 1.620     |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         |         |         |            | 923,2       | 923,2     |
|                                   | DİĞER       | Adet          |         |         |         |         |            |             |           |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         |         |         |            |             |           |
|                                   | TOPLAM      | Adet          | 394     | 170     | 224     | 15      | 803        | 231.048     | 231.851   |
|                                   |             | Güç (MVA)     | 4.135,6 | 2.856,6 | 1.942,8 | 114,9   | 9.049,8    | 91.320,3    | 100.370,2 |
| 3. ŞAHISLAR VE OSB'LER            | PRİMER GER. | SEKONDER GER. | 15,8 kV | 10,5 kV | 6,3 kV  | DİĞER   | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | TOPLAM    |
|                                   | 33 kV       | Adet          | 62      | 66      | 407     | 281     | 816        | 320.107     | 320.923   |
|                                   |             | Güç (MVA)     | 553,9   | 424,3   | 2.415,6 | 1.308,9 | 4.702,7    | 126.806,8   | 131.509,4 |
|                                   | 15,8 kV     | Adet          |         |         | 16      | 10      | 26         | 13.688      | 13.714    |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         | 69,8    | 65,4    | 135,2      | 3.343,9     | 3.479,0   |
|                                   | 10,5 kV     | Adet          |         |         | 7       |         | 7          | 1.261       | 1.268     |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         | 73,4    |         | 73,4       | 1.020,0     | 1.093,4   |
|                                   | 6,3 kV      | Adet          |         |         |         | 14      | 14         | 944         | 958       |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         |         | 37,4    | 37,4       | 756,2       | 793,6     |
|                                   | DİĞER       | Adet          |         |         |         | 11      | 11         | 13          | 24        |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         |         | 32,2    | 32,2       | 9,2         | 41,4      |
|                                   | TOPLAM      | Adet          | 62      | 66      | 430     | 316     | 874        | 336.013     | 336.887   |
|                                   |             | Güç (MVA)     | 553,9   | 424,3   | 2.558,8 | 1.443,9 | 4.980,8    | 131.936,1   | 136.916,9 |
| TÜRKİYE TOPLAMI                   | PRİMER GER. | SEKONDER GER. | 15,8 kV | 10,5 kV | 6,3 kV  | DİĞER   | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | TOPLAM    |
|                                   | 33 kV       | Adet          | 456     | 236     | 630     | 294     | 1.616      | 531.969     | 533.585   |
|                                   |             | Güç (MVA)     | 4.689,5 | 3.280,9 | 4.357,9 | 1.405,8 | 13.734,0   | 210.056,6   | 223.790,6 |
|                                   | 15,8 kV     | Adet          |         |         | 17      | 11      | 28         | 27.019      | 27.047    |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         | 70,3    | 75,4    | 145,7      | 7.949,6     | 8.095,2   |
|                                   | 10,5 kV     | Adet          |         |         | 7       | 1       | 8          | 5.496       | 5.504     |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         | 73,4    | 8,0     | 81,4       | 3.561,6     | 3.643,0   |
|                                   | 6,3 kV      | Adet          |         |         |         | 14      | 14         | 2.564       | 2.578     |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         |         | 37,4    | 37,4       | 1.679,4     | 1.716,8   |
|                                   | DİĞER       | Adet          |         |         |         | 11      | 11         | 13          | 24        |
|                                   |             | Güç (MVA)     |         |         |         | 32,2    | 32,2       | 9,2         | 41,4      |
|                                   | TOPLAM      | Adet          | 456     | 236     | 654     | 331     | 1.677      | 567.061     | 568.738   |
|                                   |             | Güç (MVA)     | 4.689,5 | 3.280,9 | 4.501,5 | 1.558,8 | 14.030,6   | 223.256,4   | 237.287,0 |

Tablo 2 - Dağıtım Trafoları Güç ve Adetleri (2023)



Dağıtım şirketleri, üçüncü şahıslar ve OSB'lerin 2023 yılı dağıtım şebekelerinde kullanılan direk cins ve sayıları Tablo 3'te yer almaktadır. <sup>(6)</sup>

| DİREK SAYILARI (Adet)  |         |           |         |         |        |       |            |             |                  |
|------------------------|---------|-----------|---------|---------|--------|-------|------------|-------------|------------------|
| DAĞITIM ŞİRKETLERİ     | GERİLİM | 33 kV     | 15,8 kV | 10,5 kV | 6,3 kV | DİĞER | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | ARMATÜR ve LAMBA |
|                        | CİNS    |           |         |         |        |       |            |             |                  |
|                        | DEMİR   | 2.006.457 | 74.257  | 279     | 4.562  | 2.783 | 2.088.338  | 5.778.360   | 4.833.381        |
|                        | BETON   | 1.240.838 | 72.965  | 606     | 4.345  |       | 1.318.754  | 3.109.984   | 2.603.781        |
|                        | AĞAÇ    | 541.715   | 8.354   |         | 459    |       | 550.528    | 4.170.709   | 1.431.028        |
|                        | TOPLAM  | 3.789.010 | 155.576 | 885     | 9.366  | 2.783 | 3.957.620  | 13.059.053  | 8.868.190        |
| 3. ŞAHISLAR VE OSB'LER | GERİLİM | 33 kV     | 15,8 kV | 10,5 kV | 6,3 kV | DİĞER | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | ARMATÜR ve LAMBA |
|                        | CİNS    |           |         |         |        |       |            |             |                  |
|                        | DEMİR   | 684.652   | 19.234  | 108     | 706    | 165   | 704.865    | 276.787     | 252.579          |
|                        | BETON   | 261.237   | 13.691  | 184     | 296    |       | 275.408    | 49.835      | 49.227           |
|                        | AĞAÇ    | 9.089     | 123     |         | 16     |       | 9.228      | 53.243      | 7.562            |
|                        | TOPLAM  | 954.978   | 33.048  | 292     | 1.018  | 165   | 989.501    | 379.865     | 309.368          |
| TÜRKİYE TOPLAMI        | GERİLİM | 33 kV     | 15,8 kV | 10,5 kV | 6,3 kV | DİĞER | OG TOPLAMI | 0,4 kV (AG) | ARMATÜR ve LAMBA |
|                        | CİNS    |           |         |         |        |       |            |             |                  |
|                        | DEMİR   | 2.691.109 | 93.491  | 387     | 5.268  | 2.948 | 2.793.203  | 6.055.147   | 5.085.960        |
|                        | BETON   | 1.502.075 | 86.656  | 790     | 4.641  |       | 1.594.162  | 3.159.819   | 2.653.008        |
|                        | AĞAÇ    | 550.804   | 8.477   |         | 475    |       | 559.756    | 4.223.952   | 1.438.590        |
|                        | TOPLAM  | 4.743.988 | 188.624 | 1.177   | 10.384 | 2.948 | 4.947.121  | 13.438.918  | 9.177.558        |

Tablo 3 - Direk Cins ve Sayıları (2023)

Türkiye’de köy elektrifikasyonunun yıllara göre gelişimi Tablo 4’te yer almaktadır. <sup>(6)</sup>

| KÖY ELEKTRİFİKASYONUNUN YILLAR İTİBARIYLA GELİŞİMİ |                               |                                   |                                    |                                             |
|----------------------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------------|
| YILLAR                                             | TOPLAM<br>KÖY VE BELDE SAYISI | ELEKTRİKLİ<br>KÖY VE BELDE SAYISI | ELEKTRİKSİZ<br>KÖY VE BELDE SAYISI | ELEKTRİKLİ<br>KÖY VE BELDE SAYISI ORANI (%) |
| 1964                                               | 35.850                        | 250                               | 35.600                             | 0,70                                        |
| 1965                                               | 35.850                        | 375                               | 35.475                             | 1,05                                        |
| 1966                                               | 35.850                        | 577                               | 35.273                             | 1,61                                        |
| 1967                                               | 35.850                        | 734                               | 35.116                             | 2,05                                        |
| 1968                                               | 35.850                        | 1.097                             | 34.753                             | 3,06                                        |
| 1969                                               | 35.850                        | 1.609                             | 34.241                             | 4,49                                        |
| 1970                                               | 35.995                        | 2.371                             | 33.624                             | 6,59                                        |
| 1971                                               | 35.995                        | 2.972                             | 33.023                             | 8,26                                        |
| 1972                                               | 35.995                        | 3.906                             | 32.089                             | 10,85                                       |
| 1973                                               | 35.995                        | 4.883                             | 31.112                             | 13,57                                       |
| 1974                                               | 35.995                        | 5.986                             | 30.009                             | 16,63                                       |
| 1975                                               | 36.115                        | 7.462                             | 28.653                             | 20,66                                       |
| 1976                                               | 36.115                        | 9.157                             | 26.958                             | 25,36                                       |
| 1977                                               | 36.115                        | 11.206                            | 24.909                             | 31,03                                       |
| 1978                                               | 36.115                        | 12.994                            | 23.121                             | 35,98                                       |
| 1979                                               | 36.115                        | 15.460                            | 20.655                             | 42,81                                       |
| 1980                                               | 36.155                        | 18.345                            | 17.810                             | 50,74                                       |
| 1981                                               | 36.155                        | 19.811                            | 16.344                             | 54,79                                       |
| 1982                                               | 36.155                        | 22.032                            | 14.123                             | 60,94                                       |
| 1983                                               | 36.155                        | 24.436                            | 11.719                             | 67,59                                       |
| 1984                                               | 36.155                        | 26.515                            | 9.640                              | 73,34                                       |
| 1985                                               | 36.155                        | 30.591                            | 5.564                              | 84,61                                       |
| 1986                                               | 36.155                        | 33.885                            | 2.270                              | 93,72                                       |
| 1987                                               | 35.187                        | 34.557                            | 630                                | 98,21                                       |
| 1988                                               | 35.167                        | 34.834                            | 333                                | 99,05                                       |
| 1989                                               | 35.133                        | 35.060                            | 73                                 | 99,79                                       |
| 1990                                               | 35.226                        | 35.191                            | 35                                 | 99,90                                       |
| 1991                                               | 35.909                        | 35.872                            | 37                                 | 99,90                                       |
| 1992                                               | 36.158                        | 36.124                            | 34                                 | 99,91                                       |
| 1993                                               | 36.212                        | 36.196                            | 16                                 | 99,96                                       |
| <b>TEDAŞ</b>                                       |                               |                                   |                                    |                                             |
| 1994                                               | 36.216                        | 36.204                            | 12                                 | 99,97                                       |
| 1995                                               | 36.903                        | 36.890                            | 13                                 | 99,96                                       |
| 1996                                               | 37.598                        | 37.588                            | 10                                 | 99,97                                       |
| 1997                                               | 37.720                        | 37.714                            | 6                                  | 99,98                                       |
| 1998                                               | 37.458                        | 37.454                            | 4                                  | 99,99                                       |
| 1999                                               | 37.528                        | 37.520                            | 8                                  | 99,98                                       |
| 2000                                               | 37.552                        | 37.551                            | 1                                  | 100,00                                      |
| 2001                                               | 37.586                        | 37.582                            | 4                                  | 99,99                                       |
| 2002                                               | 37.414                        | 37.411                            | 3                                  | 99,99                                       |
| 2003                                               | 37.451                        | 37.445                            | 6                                  | 99,98                                       |
| 2004                                               | 37.488                        | 37.487                            | 1                                  | 100,00                                      |
| 2005                                               | 37.473                        | 37.470                            | 3                                  | 99,99                                       |
| 2006                                               | 37.215                        | 37.209                            | 6                                  | 99,98                                       |
| 2007                                               | 37.031                        | 37.026                            | 5                                  | 99,99                                       |
| 2008                                               | 36.760                        | 36.757                            | 3                                  | 99,99                                       |
| 2009                                               | 36.642                        | 36.640                            | 2                                  | 99,99                                       |
| 2010                                               | 36.534                        | 36.534                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2011                                               | 36.359                        | 36.359                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2012                                               | 36.315                        | 36.315                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2013                                               | 36.406                        | 36.406                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2014                                               | 18.720                        | 18.720                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2015                                               | 18.727                        | 18.727                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2016                                               | 18.731                        | 18.731                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2017                                               | 18.731                        | 18.731                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2018                                               | 18.673                        | 18.673                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2019                                               | 18.678                        | 18.678                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2020                                               | 18.679                        | 18.679                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2021                                               | 18.678                        | 18.678                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2022                                               | 18.668                        | 18.668                            | 0                                  | 100,00                                      |
| 2023                                               | 18.657                        | 18.657                            | 0                                  | 100,00                                      |

Tablo 4 - Köy Elektrifikasyonunun Yıllar İtibariyle Gelişimi

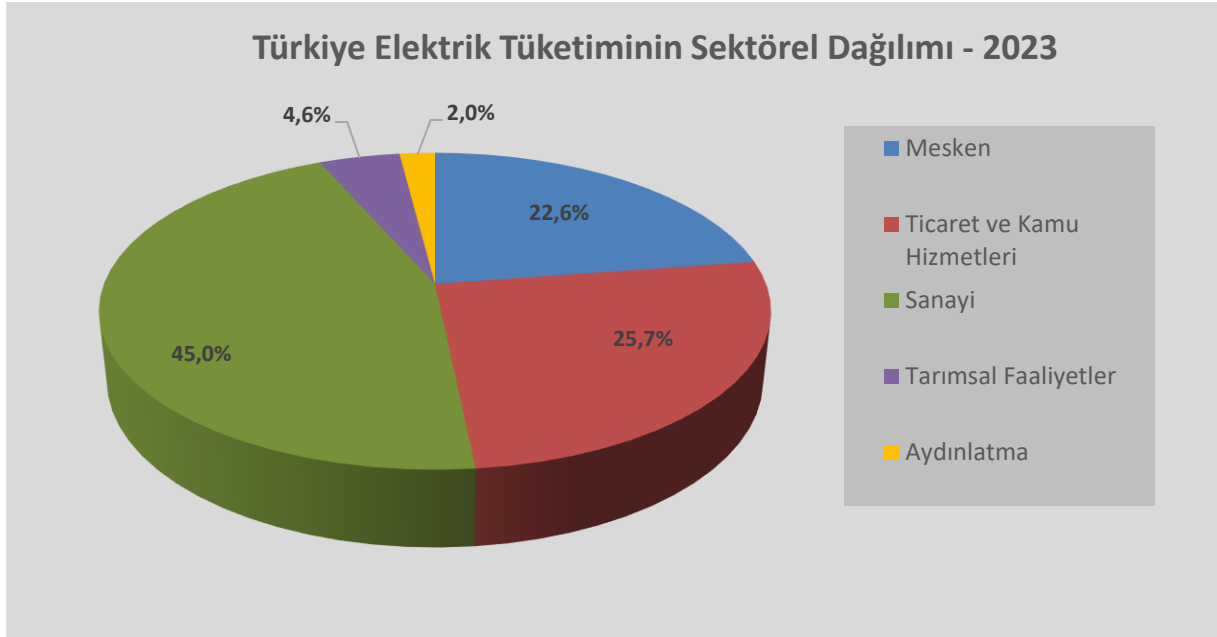
### 2.3 Tüketime İlişkin Bilgiler

Türkiye'nin 2019-2023 yılları arası elektrik tüketim verileri Tablo 5'te yer almaktadır. <sup>(6)</sup> <sup>(7)</sup>

|                             | 2019             | 2020             | 2021             | 2022             | 2023             |
|-----------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                             |                  |                  |                  |                  | Birim: GWh       |
| <b>TÜRKİYE BRÜT ÜRETİMİ</b> | <b>303.897,6</b> | <b>306.703,1</b> | <b>334.723,1</b> | <b>328.379,3</b> | <b>331.148,9</b> |
| İTHALAT                     | 2.211,5          | 1.889,5          | 2.334,5          | 6.438,8          | 6.094,4          |
| İHRACAT                     | 2.788,7          | 2.483,6          | 4.186,4          | 3.713,0          | 2.075,8          |
| <b>TÜRKİYE TÜKETİMİ</b>     | <b>303.320,4</b> | <b>306.109,0</b> | <b>332.871,2</b> | <b>331.105,2</b> | <b>335.167,5</b> |
| İÇ İHTİYAÇ                  | 14.761,8         | 14.039,0         | 15.183,1         | 15.461,8         | 16.201,9         |
| İLETİM KAYBI                | 5.585,2          | 4.956,5          | 5.368,8          | 5.417,1          | 5.600,9          |
| DAĞITIM KAYBI               | 25.700,3         | 24.411,4         | 25.627,8         | 23.650,0         | 23.993,0         |
| <b>TÜRKİYE NET TÜKETİMİ</b> | <b>257.273,1</b> | <b>262.702,1</b> | <b>286.691,5</b> | <b>286.576,3</b> | <b>289.371,7</b> |

Tablo 5 - Türkiye Elektrik Tüketimi (2019-2023)

Türkiye'nin 2023 yılı net elektrik tüketiminin sektörel dağılımı Şekil 8'de yer almaktadır. <sup>(6)</sup>



Şekil 8 - Türkiye Elektrik Tüketiminin Sektörel Dağılımı (2023)

Türkiye'nin 1980-2023 yılları arası net elektrik tüketiminin sektörel dağılımı Tablo 6'da yer almaktadır. <sup>(6)</sup>

| YILLAR İTİBARIYLA TÜRKİYE NET ELEKTRİK TÜKETİMİNİN SEKTÖRLERE DAĞILIMI |          |      |         |     |                      |      |           |      |                      |     |            |     | Birim: GWh |
|------------------------------------------------------------------------|----------|------|---------|-----|----------------------|------|-----------|------|----------------------|-----|------------|-----|------------|
| YIL                                                                    | MESKEN   | %    | KÖY     | %   | TİCARET VE KAMU HİZ. | %    | SANAYİ    | %    | TARIMSAL FAALİYETLER | %   | AYDINLATMA | %   | TOPLAM     |
| 1980                                                                   | 3.499,3  | 17,2 | 887,8   | 4,4 | 2.553,4              | 12,5 | 13.007,9  | 63,8 | 160,3                | 0,8 | 289,5      | 1,4 | 20.398,2   |
| 1981                                                                   | 3.665,1  | 16,6 | 948,9   | 4,3 | 2.742,6              | 12,4 | 14.206,1  | 64,5 | 168,9                | 0,8 | 298,4      | 1,4 | 22.030,0   |
| 1982                                                                   | 3.846,0  | 16,3 | 1.080,4 | 4,6 | 2.966,0              | 12,6 | 15.197,7  | 64,4 | 187,7                | 0,8 | 309,0      | 1,3 | 23.586,8   |
| 1983                                                                   | 4.024,4  | 16,4 | 1.120,5 | 4,6 | 3.224,1              | 13,2 | 15.575,7  | 63,7 | 224,1                | 0,9 | 296,3      | 1,2 | 24.465,1   |
| 1984                                                                   | 4.304,9  | 15,6 | 1.167,5 | 4,2 | 3.544,9              | 12,8 | 18.027,0  | 65,2 | 260,1                | 0,9 | 330,8      | 1,2 | 27.635,2   |
| 1985                                                                   | 4.978,9  | 16,8 | 655,4   | 2,2 | 3.747,9              | 12,6 | 19.607,7  | 66,0 | 311,4                | 1,0 | 407,3      | 1,4 | 29.708,6   |
| 1986                                                                   | 5.661,5  | 17,6 | 442,6   | 1,4 | 4.228,0              | 13,1 | 20.885,9  | 64,8 | 325,7                | 1,0 | 666,0      | 2,1 | 32.209,7   |
| 1987                                                                   | 6.506,3  | 17,7 | 436,9   | 1,2 | 4.697,4              | 12,8 | 23.872,9  | 65,1 | 397,5                | 1,1 | 786,3      | 2,1 | 36.697,3   |
| 1988                                                                   | 7.612,3  | 19,2 | 342,0   | 0,9 | 5.269,4              | 13,3 | 25.257,5  | 63,6 | 424,9                | 1,1 | 815,4      | 2,1 | 39.721,5   |
| 1989                                                                   | 8.264,5  | 19,2 | 172,1   | 0,4 | 5.700,9              | 13,2 | 27.602,7  | 64,0 | 464,1                | 1,1 | 915,7      | 2,1 | 43.120,0   |
| 1990                                                                   | 9.059,8  | 19,4 | 102,5   | 0,2 | 6.639,4              | 14,2 | 29.211,8  | 62,4 | 575,1                | 1,2 | 1.231,4    | 2,6 | 46.820,0   |
| 1991                                                                   | 10.833,3 | 22,0 | 8,4     | 0,0 | 7.799,7              | 15,8 | 28.511,8  | 57,9 | 711,8                | 1,4 | 1.417,9    | 2,9 | 49.282,9   |
| 1992                                                                   | 11.481,7 | 21,3 |         |     | 8.248,3              | 15,3 | 31.535,6  | 58,4 | 859,4                | 1,6 | 1.859,7    | 3,4 | 53.984,7   |
| 1993                                                                   | 12.559,0 | 21,2 |         |     | 9.171,4              | 15,5 | 34.247,1  | 57,8 | 989,2                | 1,7 | 2.270,3    | 3,8 | 59.237,0   |
| 1994                                                                   | 13.449,7 | 21,9 |         |     | 10.116,6             | 16,5 | 34.138,1  | 55,6 | 1.194,4              | 1,9 | 2.502,1    | 4,1 | 61.400,9   |
| 1995                                                                   | 14.492,5 | 21,5 |         |     | 10.274,5             | 15,2 | 38.007,4  | 56,4 | 1.513,5              | 2,2 | 3.105,9    | 4,6 | 67.393,9   |
| 1996                                                                   | 16.394,2 | 22,1 |         |     | 12.214,2             | 16,5 | 40.638,3  | 54,8 | 1.825,1              | 2,5 | 3.084,9    | 4,2 | 74.156,6   |
| 1997                                                                   | 18.514,4 | 22,6 |         |     | 14.556,8             | 17,8 | 43.491,3  | 53,1 | 2.012,1              | 2,5 | 3.310,2    | 4,0 | 81.884,9   |
| 1998                                                                   | 20.034,1 | 22,8 |         |     | 15.492,4             | 17,7 | 46.139,0  | 52,6 | 2.347,9              | 2,7 | 3.691,2    | 4,2 | 87.704,6   |
| 1999                                                                   | 22.584,3 | 24,8 |         |     | 15.327,5             | 16,8 | 46.480,3  | 51,0 | 2.624,5              | 2,9 | 4.185,3    | 4,6 | 91.201,9   |
| 2000                                                                   | 23.887,6 | 24,3 |         |     | 17.939,2             | 18,3 | 48.841,7  | 49,7 | 3.069,5              | 3,1 | 4.557,7    | 4,6 | 98.295,7   |
| 2001                                                                   | 23.557,3 | 24,3 |         |     | 18.432,4             | 19,0 | 46.989,0  | 48,4 | 3.203,1              | 3,3 | 4.888,2    | 5,0 | 97.070,0   |
| 2002                                                                   | 23.559,4 | 22,9 |         |     | 20.305,0             | 19,7 | 50.489,4  | 49,0 | 3.490,1              | 3,4 | 5.103,9    | 5,0 | 102.947,9  |
| 2003                                                                   | 25.194,9 | 22,5 |         |     | 22.840,0             | 20,4 | 55.099,2  | 49,3 | 3.657,1              | 3,3 | 4.974,8    | 4,5 | 111.766,1  |
| 2004                                                                   | 27.619,0 | 22,8 |         |     | 25.629,5             | 21,2 | 59.565,9  | 49,2 | 3.895,0              | 3,2 | 4.432,5    | 3,7 | 121.141,9  |
| 2005                                                                   | 30.935,0 | 23,7 |         |     | 28.777,3             | 22,1 | 62.294,2  | 47,8 | 4.113,3              | 3,2 | 4.143,0    | 3,2 | 130.262,8  |
| 2006                                                                   | 34.466,0 | 24,1 |         |     | 32.186,1             | 22,5 | 68.026,7  | 47,5 | 4.441,2              | 3,1 | 3.950,4    | 2,8 | 143.070,5  |
| 2007                                                                   | 36.475,8 | 23,5 |         |     | 35.831,3             | 23,1 | 73.794,5  | 47,6 | 4.980,9              | 3,2 | 4.052,6    | 2,6 | 155.135,3  |
| 2008                                                                   | 39.583,6 | 24,4 |         |     | 37.737,0             | 23,3 | 74.850,3  | 46,2 | 5.806,5              | 3,6 | 3.970,2    | 2,5 | 161.947,5  |
| 2009                                                                   | 39.147,5 | 25,0 |         |     | 38.553,0             | 24,6 | 70.470,1  | 44,9 | 4.878,7              | 3,1 | 3.844,8    | 2,5 | 156.894,1  |
| 2010                                                                   | 41.410,7 | 24,1 |         |     | 41.955,5             | 24,4 | 79.330,7  | 46,1 | 5.585,5              | 3,2 | 3.768,3    | 2,2 | 172.050,6  |
| 2011                                                                   | 44.271,1 | 23,8 |         |     | 44.715,3             | 24,0 | 87.980,2  | 47,3 | 5.146,9              | 2,8 | 3.986,1    | 2,1 | 186.099,6  |
| 2012                                                                   | 45.375,1 | 23,3 |         |     | 47.511,9             | 24,4 | 92.301,7  | 47,4 | 5.849,9              | 3,0 | 3.884,7    | 2,0 | 194.923,3  |
| 2013                                                                   | 44.971,5 | 22,7 |         |     | 51.071,8             | 25,8 | 93.251,8  | 47,1 | 4.914,5              | 2,5 | 3.835,6    | 1,9 | 198.045,2  |
| 2014                                                                   | 46.189,7 | 22,3 |         |     | 54.303,9             | 26,2 | 97.777,5  | 47,2 | 5.161,4              | 2,5 | 3.942,6    | 1,9 | 207.375,1  |
| 2015                                                                   | 47.900,8 | 22,0 |         |     | 56.921,6             | 26,2 | 103.534,8 | 47,6 | 4.880,7              | 2,2 | 4.074,3    | 1,9 | 217.312,3  |
| 2016                                                                   | 51.203,8 | 22,1 |         |     | 60.668,1             | 26,2 | 108.297,6 | 46,8 | 6.805,4              | 2,9 | 4.228,8    | 1,8 | 231.203,7  |
| 2017                                                                   | 54.251,3 | 21,8 |         |     | 67.093,5             | 26,9 | 116.482,6 | 46,8 | 6.798,2              | 2,7 | 4.397,0    | 1,8 | 249.022,6  |
| 2018                                                                   | 54.590,5 | 21,1 |         |     | 71.926,9             | 27,9 | 117.711,7 | 45,6 | 9.278,4              | 3,6 | 4.724,7    | 1,8 | 258.232,2  |
| 2019                                                                   | 56.194,1 | 21,8 |         |     | 70.757,3             | 27,5 | 115.675,4 | 45,0 | 9.571,4              | 3,7 | 5.074,9    | 2,0 | 257.273,1  |
| 2020                                                                   | 60.693,5 | 23,1 |         |     | 65.193,8             | 24,8 | 120.027,3 | 45,7 | 11.550,1             | 4,4 | 5.237,5    | 2,0 | 262.702,1  |
| 2021                                                                   | 61.499,0 | 21,5 |         |     | 68.351,1             | 23,8 | 137.389,0 | 47,9 | 13.772,1             | 4,8 | 5.680,1    | 2,0 | 286.691,5  |
| 2022                                                                   | 61.710,4 | 21,5 |         |     | 72.314,9             | 25,2 | 133.338,1 | 46,5 | 13.427,8             | 4,7 | 5.785,1    | 2,0 | 286.576,3  |
| 2023                                                                   | 65.541,5 | 22,6 |         |     | 74.439,6             | 25,7 | 130.271,3 | 45,0 | 13.301,7             | 4,6 | 5.817,6    | 2,0 | 289.371,7  |

Tablo 6 - Türkiye Net Elektrik Tüketiminin Sektörlere Göre Dağılımı

Türkiye'nin 2023 yılında illerde kişi başına düşen net elektrik tüketimleri Tablo 7'de yer almaktadır. <sup>(6)</sup>

| İLLERDE KİŞİ BAŞINA DÜŞEN NET ELEKTRİK TÜKETİMLERİ (2023) |       |               |       |                |              |
|-----------------------------------------------------------|-------|---------------|-------|----------------|--------------|
| Birim: kWh/kişi                                           |       |               |       |                |              |
| ADANA                                                     | 3.474 | GÜMÜŞHANE     | 2.404 | SİNOP          | 1.793        |
| ADİYAMAN                                                  | 1.876 | HAKKARİ       | 1.079 | SİVAS          | 2.014        |
| AFYONKARAHİSAR                                            | 2.785 | HATAY         | 4.144 | TEKİRDAĞ       | 7.266        |
| AĞRI                                                      | 1.026 | ISPARTA       | 2.765 | TOKAT          | 1.567        |
| AMASYA                                                    | 2.089 | MERSİN        | 3.374 | TRABZON        | 1.888        |
| ANKARA                                                    | 2.972 | İSTANBUL      | 2.757 | TUNCELİ        | 1.459        |
| ANTALYA                                                   | 3.736 | İZMİR         | 4.799 | ŞANLIURFA      | 2.967        |
| ARTVİN                                                    | 2.249 | KARS          | 1.182 | UŞAK           | 5.181        |
| AYDIN                                                     | 3.177 | KASTAMONU     | 2.919 | VAN            | 1.054        |
| BALIKESİR                                                 | 3.484 | KAYSERİ       | 2.983 | YOZGAT         | 2.063        |
| BİLECİK                                                   | 9.871 | KIRKLARELİ    | 7.506 | ZONGULDAK      | 5.090        |
| BİNGÖL                                                    | 1.159 | KİRŞEHİR      | 2.843 | AKSARAY        | 3.120        |
| BİTLİS                                                    | 1.206 | KOCAELİ       | 8.007 | BAYBURT        | 1.248        |
| BOLU                                                      | 4.505 | KONYA         | 4.137 | KARAMAN        | 3.825        |
| BURDUR                                                    | 3.453 | KÜTAHYA       | 3.200 | KIRIKKALE      | 3.110        |
| BURSA                                                     | 4.273 | MALATYA       | 2.039 | BATMAN         | 1.697        |
| ÇANAKKALE                                                 | 6.858 | MANİSA        | 3.964 | ŞIRNAK         | 1.236        |
| ÇANKIRI                                                   | 3.010 | KAHRAMANMARAŞ | 4.027 | BARTIN         | 3.066        |
| ÇORUM                                                     | 1.742 | MARDİN        | 3.207 | ARDAHAN        | 1.493        |
| DENİZLİ                                                   | 3.769 | MUĞLA         | 3.797 | IĞDIR          | 1.089        |
| DİYARBAKIR                                                | 1.800 | MUŞ           | 1.076 | YALOVA         | 4.706        |
| EDİRNE                                                    | 3.148 | NEVŞEHİR      | 2.672 | KARABÜK        | 7.667        |
| ELAZIĞ                                                    | 2.527 | NİĞDE         | 3.743 | KİLİS          | 3.752        |
| ERZİNCAN                                                  | 2.803 | ORDU          | 1.864 | OSMANİYE       | 6.626        |
| ERZURUM                                                   | 1.464 | RİZE          | 2.204 | DÜZCE          | 3.382        |
| ESKİŞEHİR                                                 | 3.939 | SAKARYA       | 4.156 |                |              |
| GAZİANTEP                                                 | 4.173 | SAMSUN        | 2.763 |                |              |
| GİRESUN                                                   | 1.612 | SİİRT         | 1.384 | <b>TÜRKİYE</b> | <b>3.390</b> |

Tablo 7 - İllerde Kişi Başına Net Elektrik Tüketimleri (kWh/kişi)

### 3. TEDAŞ'IN SEKTÖR İÇİNDEKİ YERİ

08.06.1984 tarih ve 233 sayılı Kamu İktisadi Teşebbüsleri Hakkında Kanun Hükmünde Kararname ile 22.01.1990 tarih ve 399 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'ye dayanılarak çıkarılan, 12.08.1993 tarih 93/4789 sayılı Kararname'nin eki Bakanlar Kurulu Kararı ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümlerine dayanılarak hazırlanan "Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Ana Statüsü" 14.02.2018 tarih ve 30332 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

TEDAŞ Ana Statüsünde yer alan;

- İlgili mevzuat çerçevesinde elektrik dağıtım tesisleri için gerekli kamulaştırma işlemlerini yapmak,
- Genel aydınlatma ile ilgili verilen görevleri yapmak,
- Bakanlıklar, ilgili kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek denetim görevlerini bedeli karşılığında yapmak,
- 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanun ile 24/11/1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun kapsamında özel hukuk tüzel kişileri tarafından devralınıp işletilen dağıtım bölgeleri dâhilinde dağıtım tesislerinin maliki sıfatıyla, İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ile belirlenen esaslara göre gerekli iş ve işlemleri yapmak,
- Dağıtım şirketlerinin operasyonel şebeke ve yatırım faaliyetlerini; gereklilik, öncelik ve karakteristik yönünden denetleme ile ilgili işlemleri yapmak,
- Gerektiğinde ve/veya görev verildiğinde yurt içi ve/veya yurt dışında elektrik dağıtım faaliyetleri yapmak veya yaptırmak,
- Hizmet kalitesi ve müşteri memnuniyetini arttırmak için gerekli Ar-Ge çalışmaları yapmak ve yeni performans kriterleri belirlemek,
- Proje kontrol ve onay, geçici ve kesin kabul işlemleri vb. konuları bedeli karşılığında yapmak,
- 2/8/2013 tarihli ve 28726 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Tedarik Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliği kapsamında verilecek görevleri yapmak,
- Laboratuvar ve eğitim tesisleri kurmak, dağıtım şebekesinde kullanılacak malzeme ve teçhizatın şartnamelerini hazırlamak, şebekede kullanılacak malzeme veya teçhizatın uygunluk değerlendirmesine ilişkin belgelendirme sürecini yürütmek ve tüm bunlarla ilgili belge/sertifika verme işlemlerini yapmak,
- Yurt içi ve yurt dışında şirket kurmak, şirkete ortak olmak veya şirketlerle işbirliği yapmak,

- Ulusal ve uluslararası dağıtım şirketlerine enerji danışmanlığı ve mühendislik faaliyetleri yapmak,
- Faaliyetleri ile ilgili belgeler/sertifikalar ve lisanslar almak ve/veya vermek,
- Ulusal ve uluslararası alanda kamuya ve özel sektöre her türlü eğitimleri vermek ve belgelendirmek, sertifika, mesleki yeterlilik yetki belgelerini tanzim etmek, gerektiğinde bu işlemlerle ilgili hizmet alımı yapmak,
- Dağıtım şirketlerinin talep etmesi halinde bedeli karşılığında her türlü destek hizmetini vermek,
- Enerji sektöründe oluşan yıllık verileri değerlendirerek, yıllık veri ve istatistik kitabını hazırlamak,
- Birim fiyat kitabını hazırlamak,
- Faaliyet konuları ile ilgili etüt, planlama ve projeleri yapmak ve yaptırmak, buna bağlı olarak, tesislerin ve sistemlerin kurulmasını sağlamak,
- Faaliyet konularını gerçekleştirmek üzere diğer gerçek ve tüzel kişilerle işbirliği ve koordinasyon faaliyetleri yapmak,
- Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşların faaliyetleri ile ilgili olarak mevcut ve ileride doğabilecek, e-Devlet uygulamalarıyla da doğrudan ilgili bulunan Bilgi Teknoloji (BT) ve Operasyonel Teknoloji (OT) ile ilgili her türlü siber güvenlik, sistem, yazılım, donanım, cihaz, lisans, patent, hak, proje ve benzeri diğer çalışmalarının yapılması/yaptırılması ve bunlarla ilgili bedeli mukabili kullandırılması,
- Faaliyet konuları ile ilgili her türlü mal ve hizmetleri yurt içinden ve yurt dışından tedarik etmek,
- Faaliyet konuları ile ilgili olarak gerekli sistem ve makina teçhizat konularında araştırma-geliştirme çalışmaları yapmak, yurt içi imkânlarını göz önüne alarak gerektiğinde bunları imal etmek veya ettirmek,
- Faaliyet konuları ile ilgili menkul ve gayrimenkuller ile her türlü ayni ve fikri hakları tasarruf etmek, menkul ve gayrimenkul satmak, satın almak, kiralamak ve kiraya vermek,
- Dağıtım varlıklarının sigortalanması ve güvence altına alınması ile ilgili faaliyetlerde bulunmak,
- Faaliyetlerini gerçekleştirirken hizmet alımı yapmak,
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat ile verilen ve verilecek olan diğer görevleri yapmak ve yükümlülükleri yerine getirmek,
- Faaliyetlerinin gerektirdiği diğer mevzuattan kaynaklanan işleri yapmak.

faaliyetlerini Merkez Teşkilatı, 21 dağıtım bölgesinde yer alan 21 Bölge Müdürlüğü ve 4 Eğitim ve Sertifikasyon Merkezi İşletme Müdürlüğü ile yürütmektedir.

#### 4. TEDAŞ'IN YERLİ VE ULUSLARARASI ALANDA BENZER FAALİYET GÖSTEREN KURULUŞLARLA KARŞILAŞTIRILMASI

Elektrik dağıtım sistemi, gerilim seviyeleri ve frekanslar yönünden ülkeler arasında farklılıklar göstermektedir.

Türkiye’de dağıtım sisteminde AG gerilim seviyesi fazlar arası 400 V, faz-nötr arası 230 V olup sistem frekansı 50 Hz’dir. Türkiye’de OG şebekede 6,3 kV, 10,5 kV, 15,8 kV, 31,5 kV, 33 kV ve 34,5 kV nominal gerilimleri kullanılmaktadır.

Avrupa başta olmak üzere dünyanın büyük bölümünde frekans olarak 50 Hz kullanılmakta, Kuzey ve Orta Amerika’nın tamamında, Güney Amerika’nın bazı ülkelerinde, Güney Kore, Filipinler, Tayvan ve Suudi Arabistan’da ise 60 Hz kullanılmaktadır.

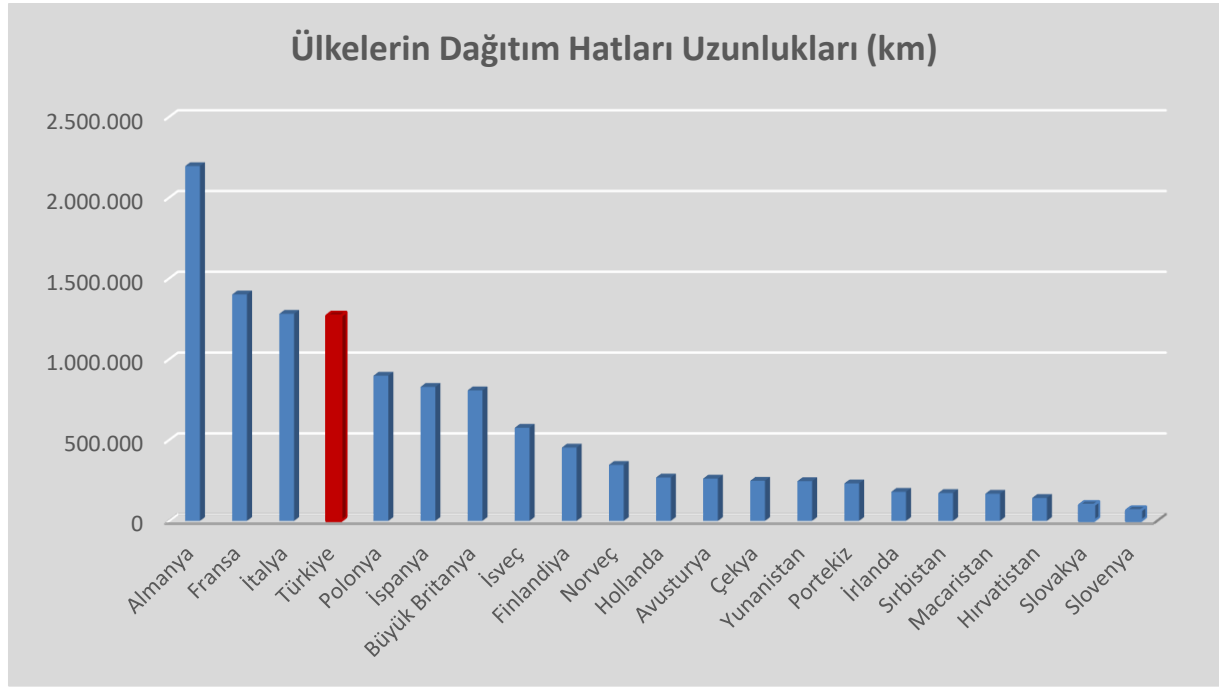
Avrupa ülkelerinin orta gerilim şebekesinde kullandığı işletme gerilimleri Tablo 8’de gösterilmiştir. <sup>(8)</sup>

| Ülke        | AVRUPA OG İŞLETME GERİLİMLERİ |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |
|-------------|-------------------------------|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
|             | İşletme Gerilimi (kV)         |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |
|             | 3                             | 5 | 6 | 10 | 11 | 15 | 20 | 22 | 23 | 24 | 25 | 30 | 33 | 35 | 36 |
| Almanya     |                               |   |   | *  |    | *  | *  |    |    |    |    | *  |    |    |    |
| Belçika     |                               |   | * |    | *  | *  |    |    |    |    |    |    |    |    | *  |
| Britanya    |                               |   |   |    | *  |    |    |    |    |    |    |    | *  |    |    |
| Bulgaristan |                               |   | * | *  |    |    | *  |    |    |    |    |    |    | *  |    |
| Çekya       | *                             | * | * |    |    |    |    | *  |    |    |    |    |    | *  |    |
| Estonya     |                               |   | * | *  |    | *  | *  |    |    |    |    |    |    | *  |    |
| Finlandiya  |                               |   |   |    |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Fransa      |                               |   |   |    |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Hollanda    | *                             |   | * | *  |    |    | *  |    | *  |    | *  |    |    |    |    |
| İrlanda     |                               |   |   | *  |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |
| İspanya     |                               |   |   |    | *  | *  | *  |    |    |    |    | *  |    |    |    |
| İsveç       |                               |   |   |    | *  |    |    |    |    | *  |    | *  |    | *  |    |
| İtalya      |                               |   |   |    |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Letonya     |                               |   | * | *  |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Litvanya    |                               |   | * | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Macaristan  |                               |   |   | *  |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Norveç      |                               |   |   |    |    |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |
| Polonya     |                               |   | * |    |    | *  | *  |    |    |    |    | *  |    | *  |    |
| Portekiz    |                               |   | * | *  |    | *  |    |    |    |    |    | *  |    | *  |    |
| Romanya     |                               |   | * |    |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Slovakya    |                               |   |   | *  |    |    | *  |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Slovenya    |                               |   |   | *  |    |    | *  |    |    |    |    |    |    | *  |    |
| Türkiye     |                               |   | * | *  |    | *  |    |    |    |    |    |    | *  |    |    |
| Yunanistan  |                               |   | * |    |    | *  | *  | *  |    |    |    |    |    |    |    |

Tablo 8 - Avrupa'da Kullanılan OG İşletme Gerilimleri



Ülkemiz ve Avrupa ülkelerinin dağıtım hatlarının uzunlukları Şekil 9'da gösterilmektedir. <sup>(9)</sup>



Şekil 9 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin Dağıtım Hatları Uzunlukları (km)

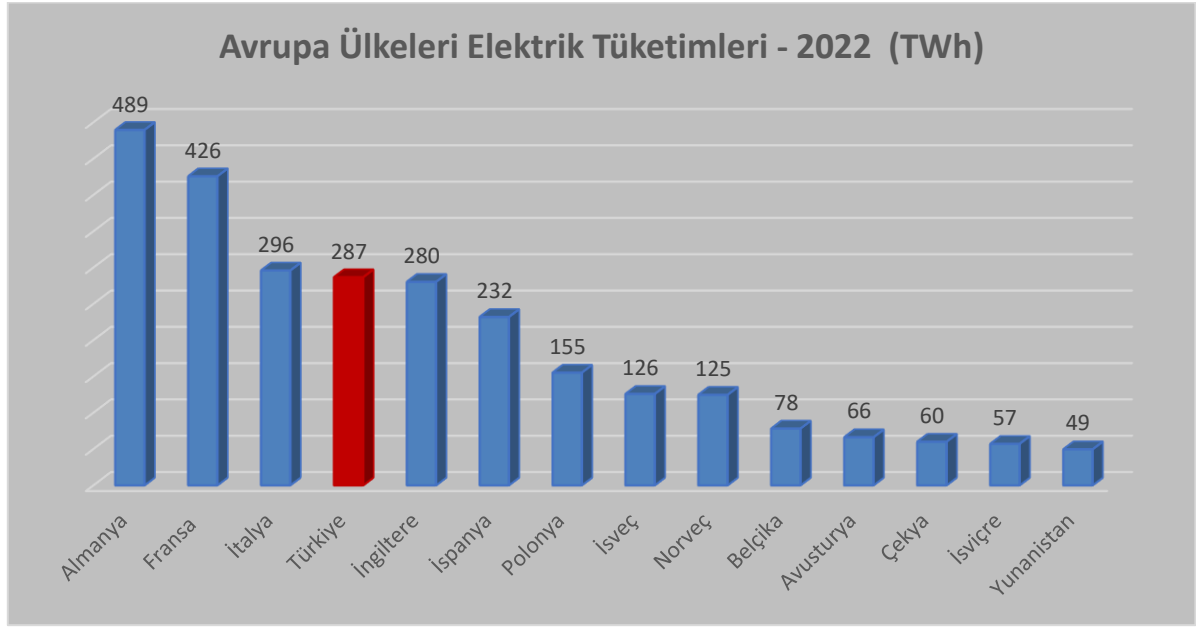
Türkiye ve Avrupa ülkelerinin dağıtım hattı uzunluklarının verileri 2022 yılına aittir. <sup>(9)</sup>

2023 yılı Türkiye'nin dağıtım hat uzunluk değeri 1.299.265 km'dir. Yer altı dağıtım şebekesinin toplam uzunluğu 276.716,6 km'dir. Türkiye'de dağıtım şebekesinin %21,30'u yer altı kablolu olmakla birlikte AG'de bu oran %23,76 iken OG'de %17,52'dir. <sup>(6)</sup>

Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi'nin (CEER) yayımladığı "3<sup>rd</sup> CEER Report on Power Losses" raporunda, Avrupa ülkelerinin dağıtım kayıplarına ilişkin verilere yer verilmiştir. Bu raporda yer alan ülkelerden dağıtım kayıp oranını, dağıtım sistemine giren enerji ile tahakkuk eden enerji miktarının farkından hesaplayan ülkelerin 2022 yılı kayıp oranları; Finlandiya %2,8, Hırvatistan %7,1, Hollanda %4,6 , İrlanda %6,7 ve Yunanistan %11,2 olarak yer almaktadır. <sup>(9)</sup>

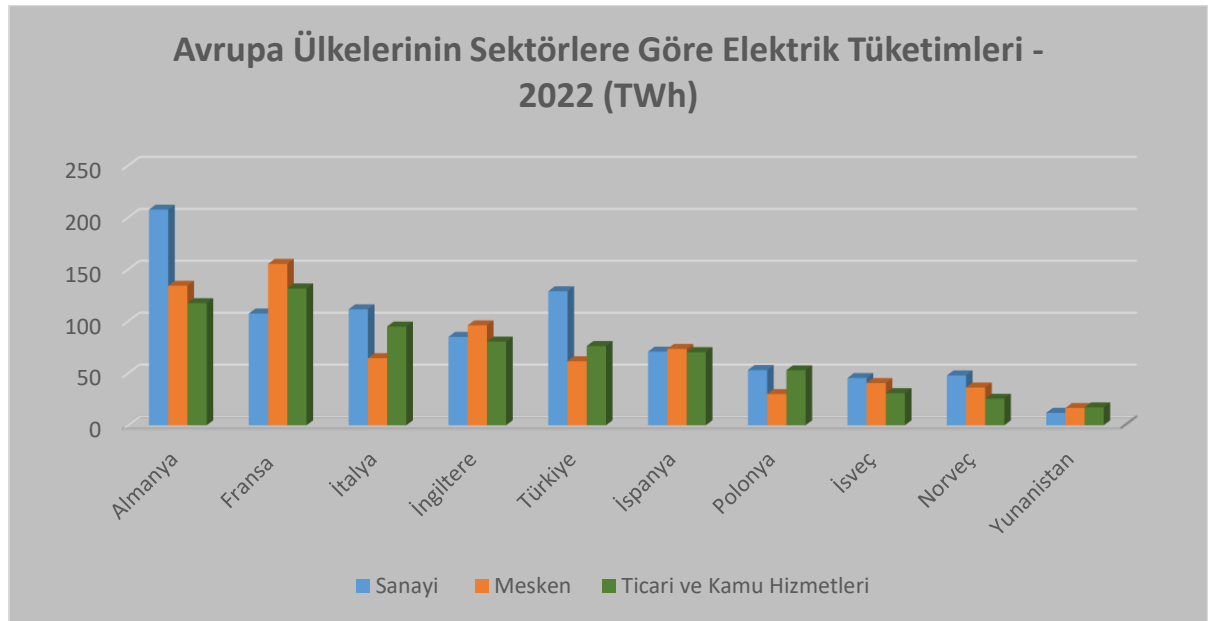
Türkiye'nin 2023 yılı teknik ve teknik olmayan kayıp oranı %11,02 olarak gerçekleşmiştir. <sup>(6)</sup>

Ülkemiz ve Avrupa ülkelerinin elektrik tüketimleri Şekil 10’da gösterilmektedir. <sup>(6)</sup>



Şekil 10 - Avrupa Ülkeleri Elektrik Tüketimleri (2022)

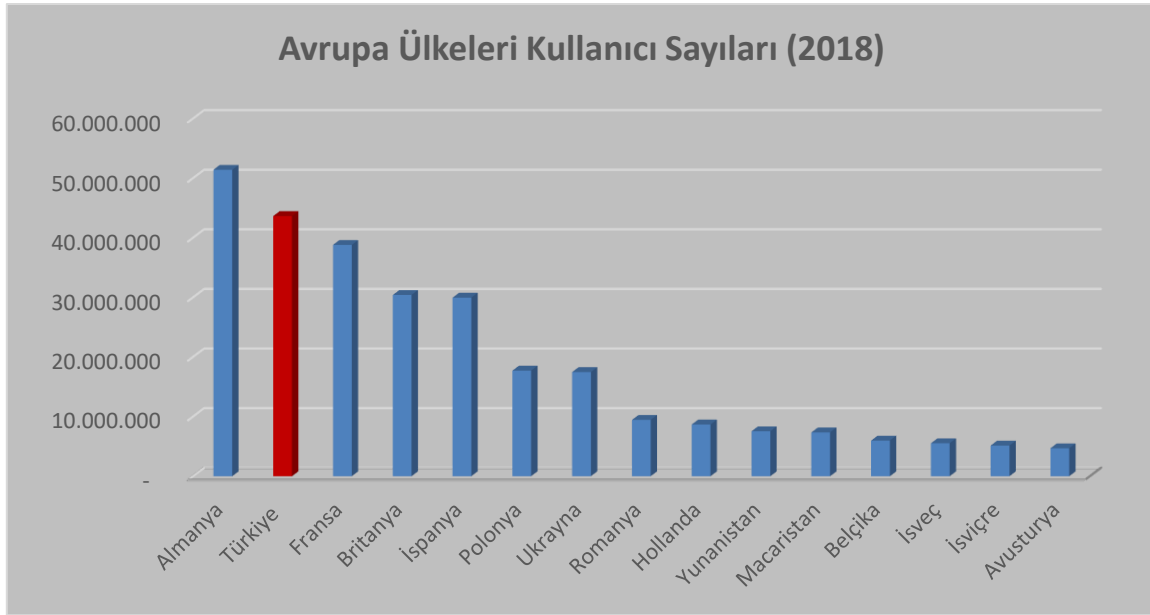
Ülkemiz ve Avrupa ülkelerinin sektörel elektrik tüketimleri Şekil 11’de gösterilmektedir. <sup>(6)</sup>



Şekil 11 - Avrupa Ülkelerinin Sektörlere Göre Elektrik Tüketimleri (2022)

Sektörlere göre elektrik tüketimleri incelendiğinde ülkemizde olduğu gibi Avrupa ülkelerinin çoğunda da en fazla tüketimin sanayi sektöründe gerçekleştiği görülmektedir. Fransa, İngiltere ve İspanya’da ise sektörel olarak en fazla tüketim meskenlerde gerçekleşmektedir.

2022 yılında Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi’nin (CEER) yayımladığı Elektrik ve Gaz Tedarik Sürekliliği Karşılaştırma Raporunda yer alan Avrupa ülkelerinin kullanıcı sayıları Şekil 12’de yer almaktadır. <sup>(10)</sup>



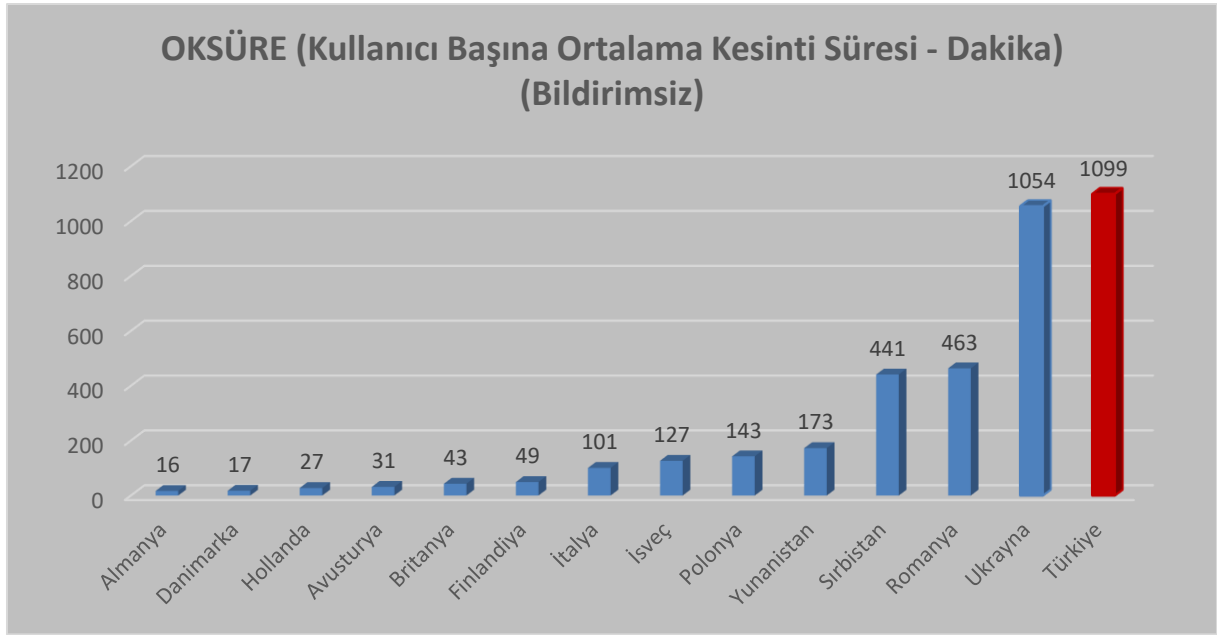
Şekil 12 - Avrupa Ülkeleri Kullanıcı Sayıları (2018)

Yukarıdaki grafikte Avrupa ülkeleriyle karşılaştırmak amacıyla Türkiye'nin 2018 yılı kullanıcı sayısı olan 43.642.947 kullanılmış olup, ülkemizin 2023 yılındaki kullanıcı sayısı 49.746.565'dir. (6) (11)

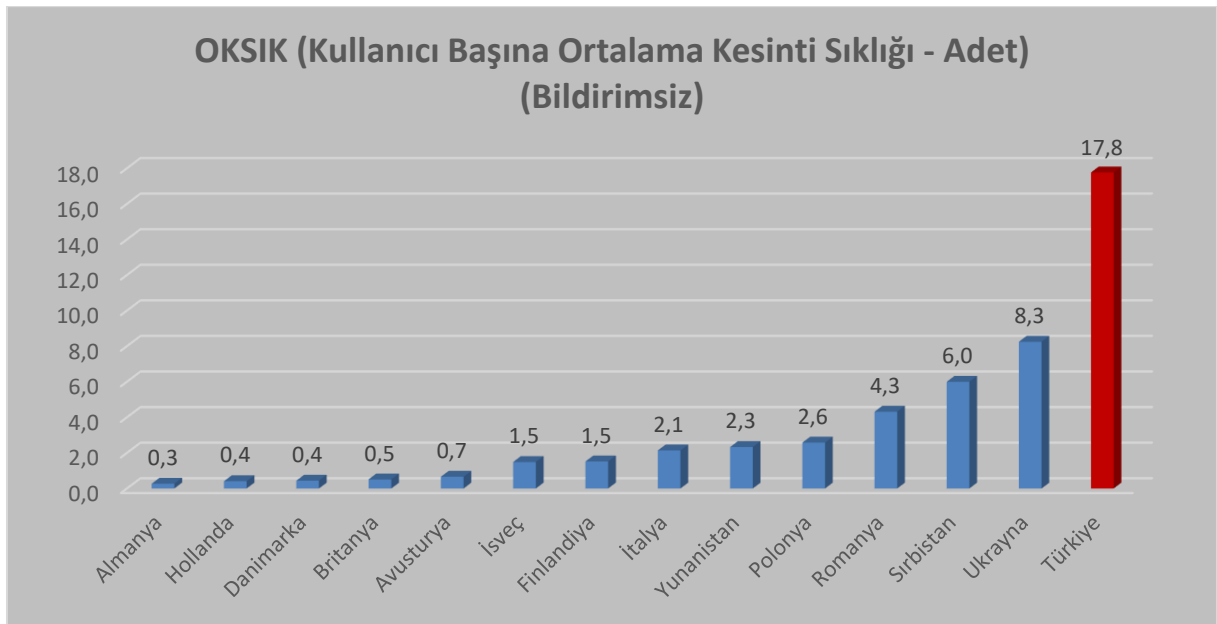
Ülkelerde yer alan dağıtım şirketlerinin performanslarının karşılaştırılmasında en iyi yöntemlerden biri SAIDI (OKSÜRE) ve SAIFI (OKSIK) gibi kalite göstergeleridir. SAIDI kullanıcı başına ortalama kesinti süresi endeksi, SAIFI ise kullanıcı başına ortalama kesinti sıklığı endeksini ifade etmektedir.

Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi'nin (CEER) 2022 yılı Elektrik ve Gaz Tedarik Sürekliliği Karşılaştırma Raporu yayımlanmış olup, bu raporda Avrupa ülkelerinin 2018 yılına ait OKSÜRE ve OKSIK değerlerine yer verilmiştir.

Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi'nin (CEER) 2022 yılı Elektrik ve Gaz Tedarik Sürekliliği Karşılaştırma Raporunda yer alan ülkelerden Türkiye ile aynı kriterler doğrultusunda hesaplama yapan ülkeler seçilerek aşağıdaki karşılaştırma grafikleri oluşturulmuştur. (10) (12)

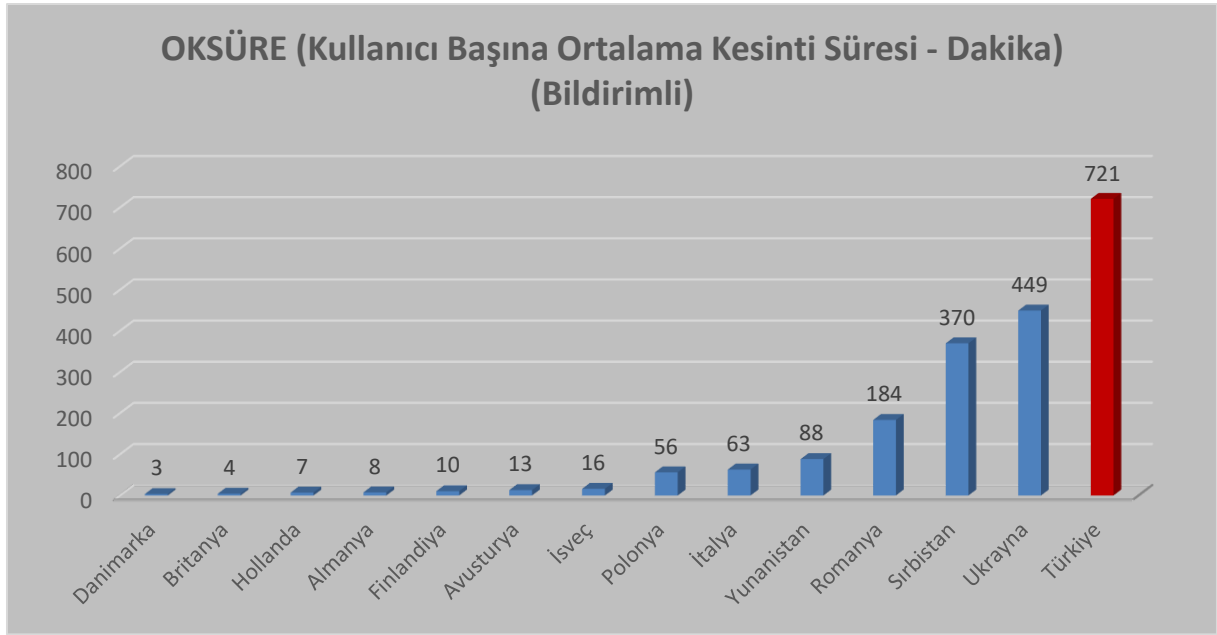


*Şekil 13 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSÜRE Değerleri - Bildirimsiz*

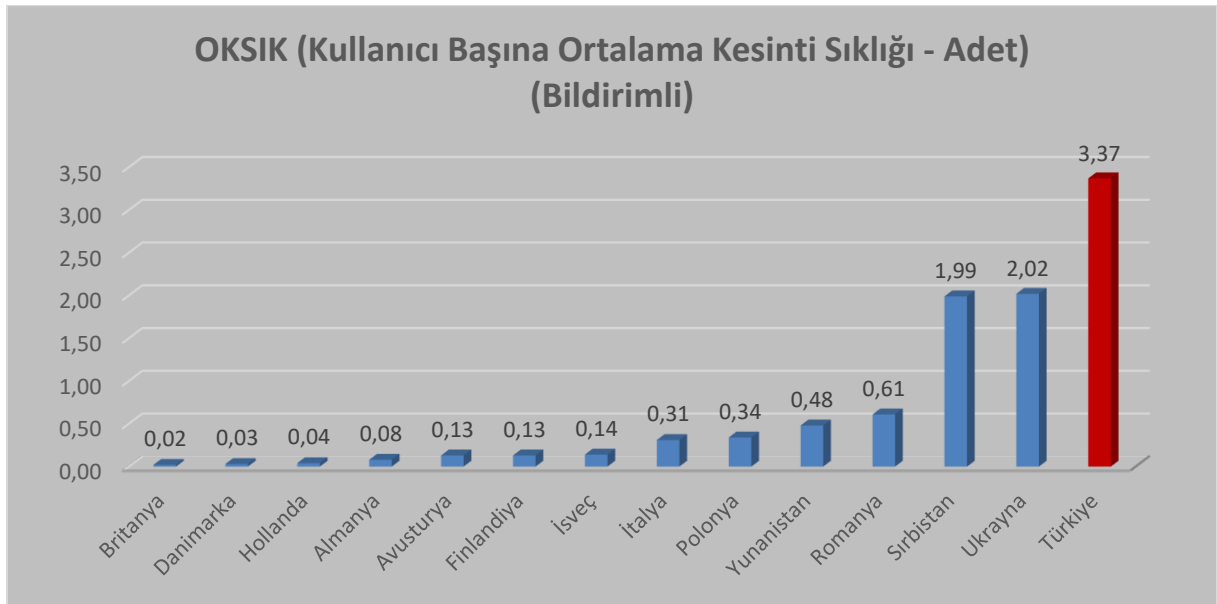


*Şekil 14 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSIK Değerleri-Bildirimsiz*

Şekil 13 ve Şekil 14'te yer alan grafiklerde bildirimsiz kesintilere ilişkin Avrupa ülkeleri OKSÜRE ve OKSIK değerleri 2018 yılına ait olup, Türkiye'nin bildirimsiz kesintilere ilişkin OKSÜRE ve OKSIK değeri ise 2024 yılına aittir. <sup>(10)(12)</sup>



*Şekil 15 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSÜRE Değerleri-Bildirimli*



*Şekil 16 - Türkiye ve Avrupa Ülkelerinin OKSIK Değerleri-Bildirimli*

Şekil 15 ve Şekil 16’da yer alan grafiklerde bildirimli kesintilere ilişkin Avrupa ülkeleri OKSÜRE ve OKSIK değerleri 2018 yılına ait olup, Türkiye’nin bildirimli kesintilere ilişkin OKSÜRE ve OKSIK değeri ise 2024 yılına aittir. <sup>(10)</sup> <sup>(12)</sup>

## KAYNAKÇA

1. (IEA), Uluslararası Enerji Ajansı. *Electricity Information 2024*.
2. Enerdata - World Energy & Climate Statistics – Yearbook 2024. [Çevrimiçi]  
<https://yearbook.enerdata.net/electricity/electricity-domestic-consumption-data.html>.
3. Enerdata - World Energy & Climate Statistics – Yearbook 2024. [Çevrimiçi]  
<https://yearbook.enerdata.net/electricity/share-electricity-final-consumption.html>.
4. (IEA), Uluslararası Enerji Ajansı. *World Energy Outlook 2024*.
5. Dünya Bankası. [Çevrimiçi]  
<https://data.worldbank.org/indicator/EG.ELC.ACCS.ZS?end=2023&start=2001&view=chart..>
6. TEDAŞ. *Türkiye Elektrik Dağıtım ve Tüketim İstatistikleri 2023*.
7. TEİAŞ. *2023 Yılı Sistem İşletme Faaliyetleri Raporu*.
8. Eurelectric. *Distribution Grids in Europe, Facts and Figures 2020*.
9. (CEER), Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi. *3rd CEER Report on Power Losses. 2025*.
10. (CEER), Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi; *Elektrik ve Gaz Tedarik Sürekliliği Karşılaştırma Raporu. 2022*.
11. TEDAŞ. *Türkiye Elektrik Dağıtım ve Tüketim İstatistikleri 2018*.
12. EPDK. *EBİS Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Bildirim Sistemi*.