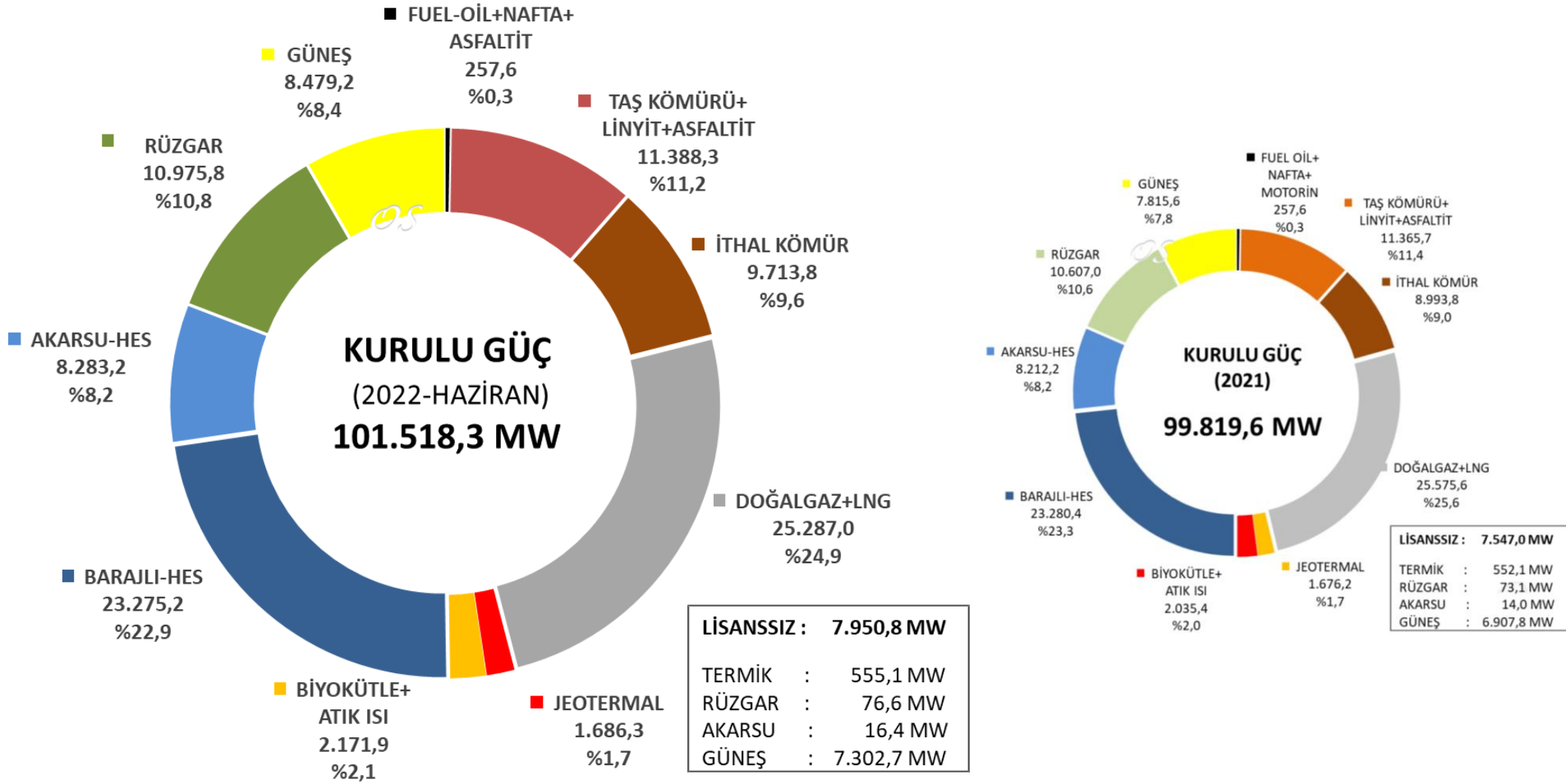


# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ

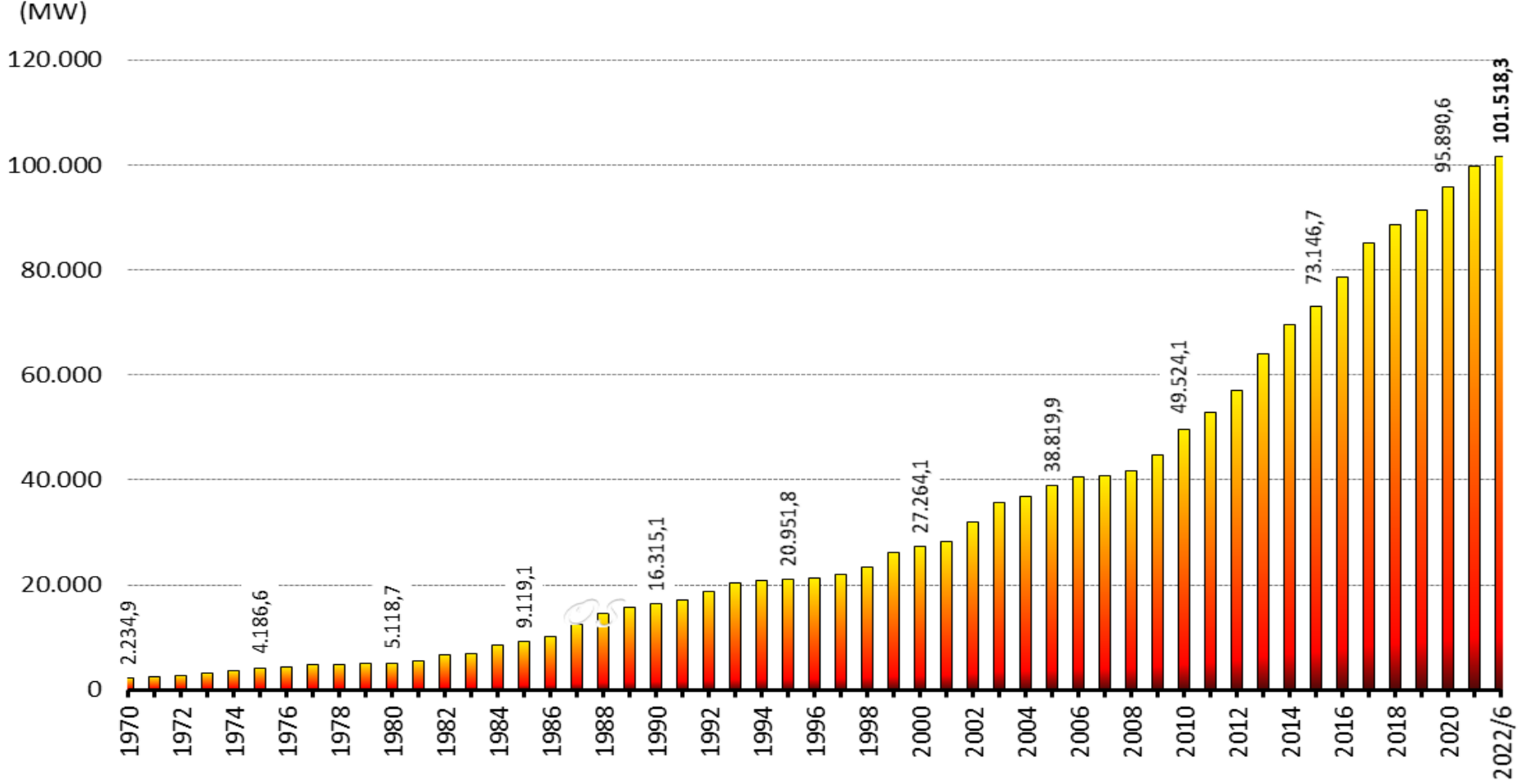


Sunumda yer alan bilgi ve grafikler kaynak gösterilmesi koşuluyla kullanılabilir.

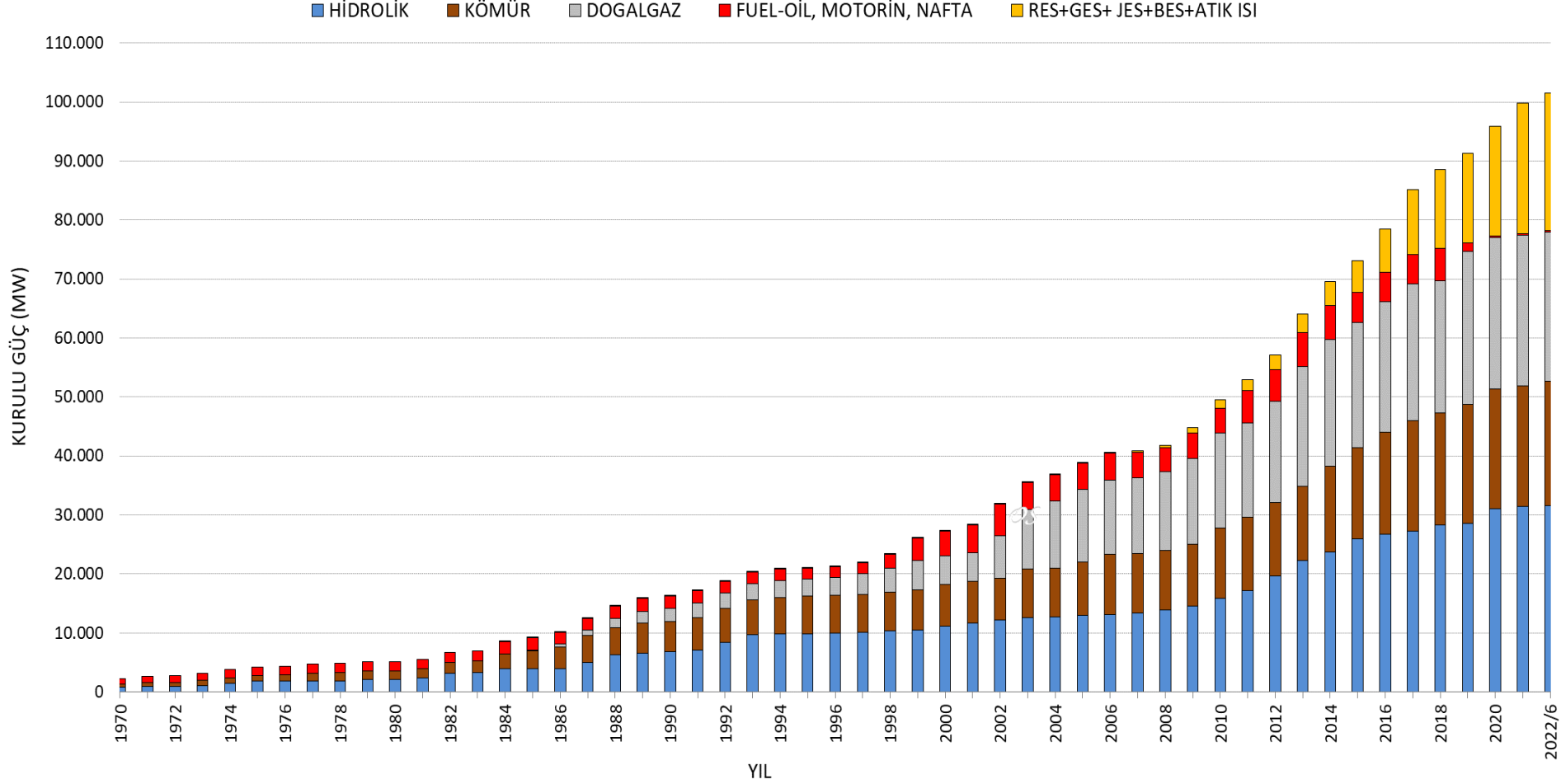
# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜ



# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜNÜN YILLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 – 2022)



# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜNÜN KAYNAKLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 - 2022)



## **KURULU GÜÇ**

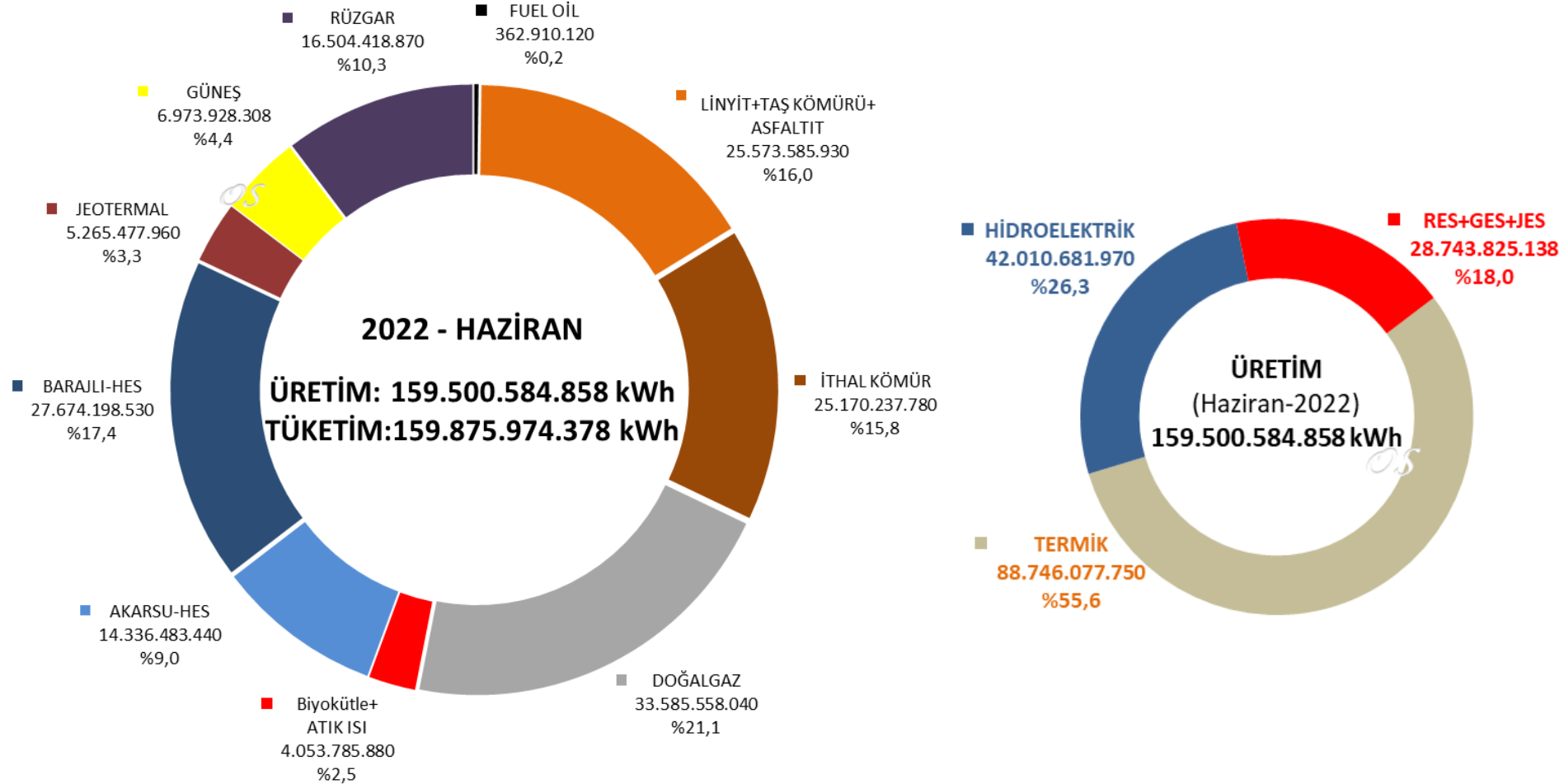
**2022 yılı Haziran ayı itibarıyla 2021 yılı sonuna göre; linyit kömürü kaynaklı 22,6 MW ve ithal kömür kaynaklı kurulu güç 720 MW artmış, doğalgaz kaynaklı güç ise 288,6 MW azalmıştır. Kurulu gücün toplamdaki artışı ise 1.698,8 MW olarak gerçekleşmiştir.**

**Buna karşın; rüzgar kurulu gücü 368,8 MW, güneş kurulu gücü 663,6 MW, biyokütle kurulu gücü 136,5 MW, HES kurulu gücü 65,8 MW ve jeotermal kurulu gücü 10,1 MW olmak üzere yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu güçte toplam 1.244,8 MW'lık bir artış söz konusu olmuştur.**

**Haziran'22 ayı itibarıyla kurulu güç artışında dikkat çeken en önemli gelişme ithal kömüre dayalı kurulu güç artışıdır. 2021 yılı sonuna göre 720 MW olarak gerçekleşen kurulu gücün 660 MW'lık kısmı Haziran'22 ayında ortaya çıkmıştır. Emtia fiyatlarının uluslar arası piyasalardaki değişimleri, Türk Lirasının döviz kurları karşısındaki değer kaybına karşın halen ithal kaynağa dayalı elektrik üretimi için lisans verilmesi düşündürücü olduğu kadar kaygı verici bir gelişmedir.**

**Arz güvenliği ve ülke ekonomisi için elektrik üretiminde ivedilikle kaynak planlaması yapılmalı ve ithal kaynaklar yerine yüksek potansiyele sahip olduğumuz rüzgar ile güneş enerjisinden daha fazla faydalanabilme olanakları yaratılmalıdır.**

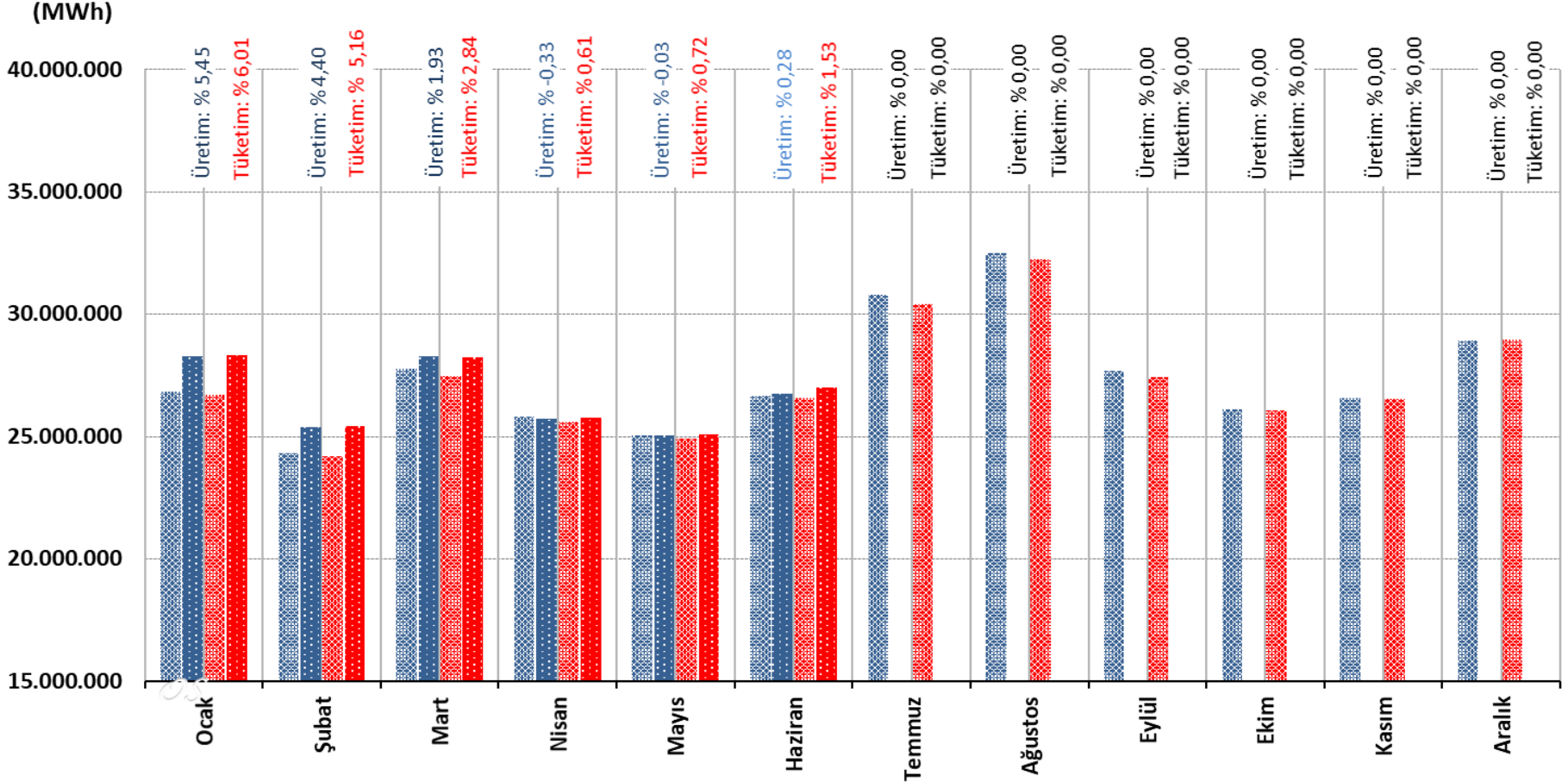
# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ÜRETİMİ (2022)



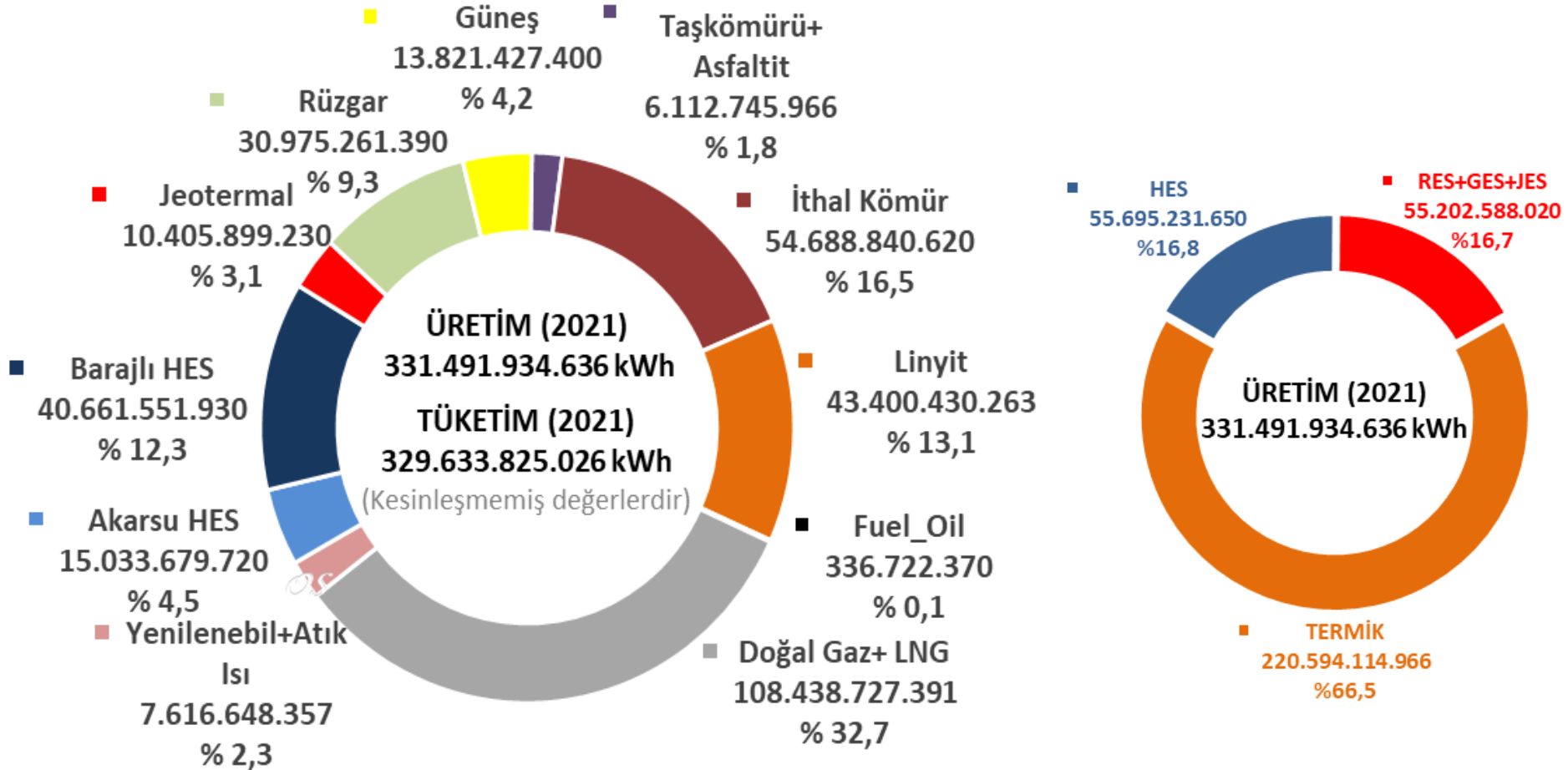
NOT: TEİAŞ-YTBS Günlük İşletme Neticeler'ne göre düzenlenmiştir, kesinleşmemiş verilerdir.

## 2021-2022 YILLARI ÜRETİM ve TÜKETİMİNİN AYLARA GÖRE DEĞİŞİMLERİ

■ ÜRETİM-2021 ■ ÜRETİM-2022 ■ TÜKETİM-2021 ■ TÜKETİM-2022

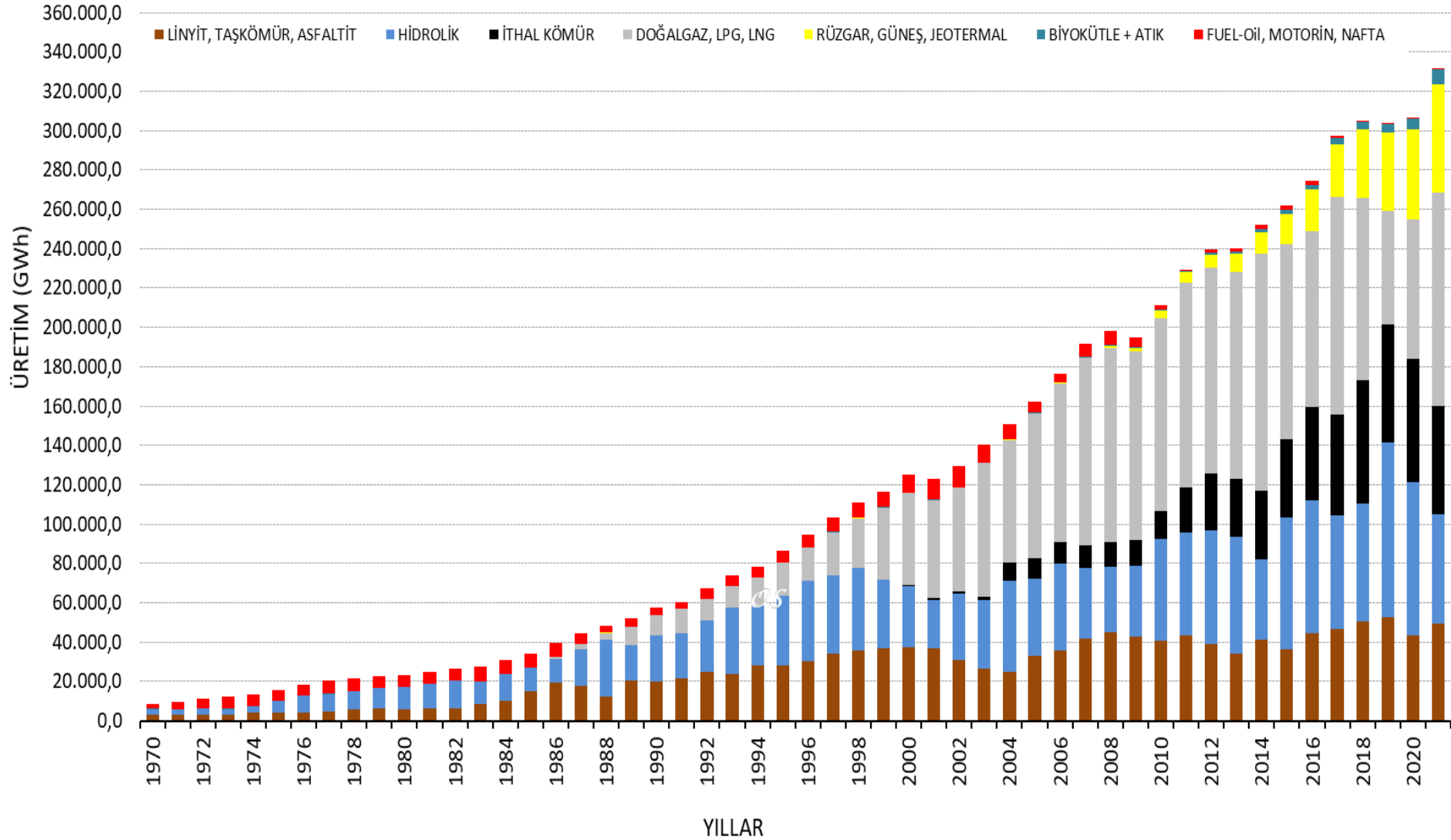


# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ÜRETİMİ (2021)

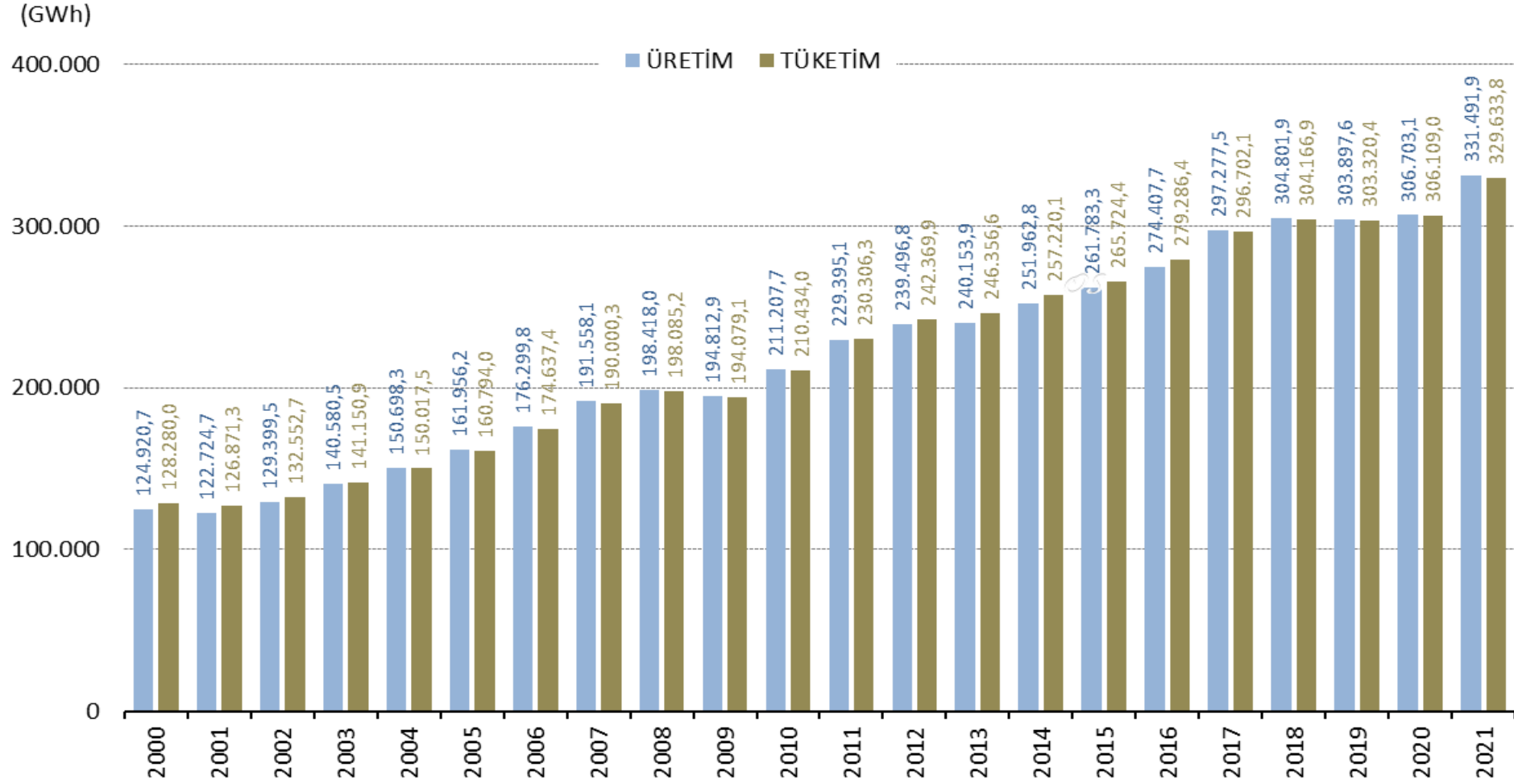




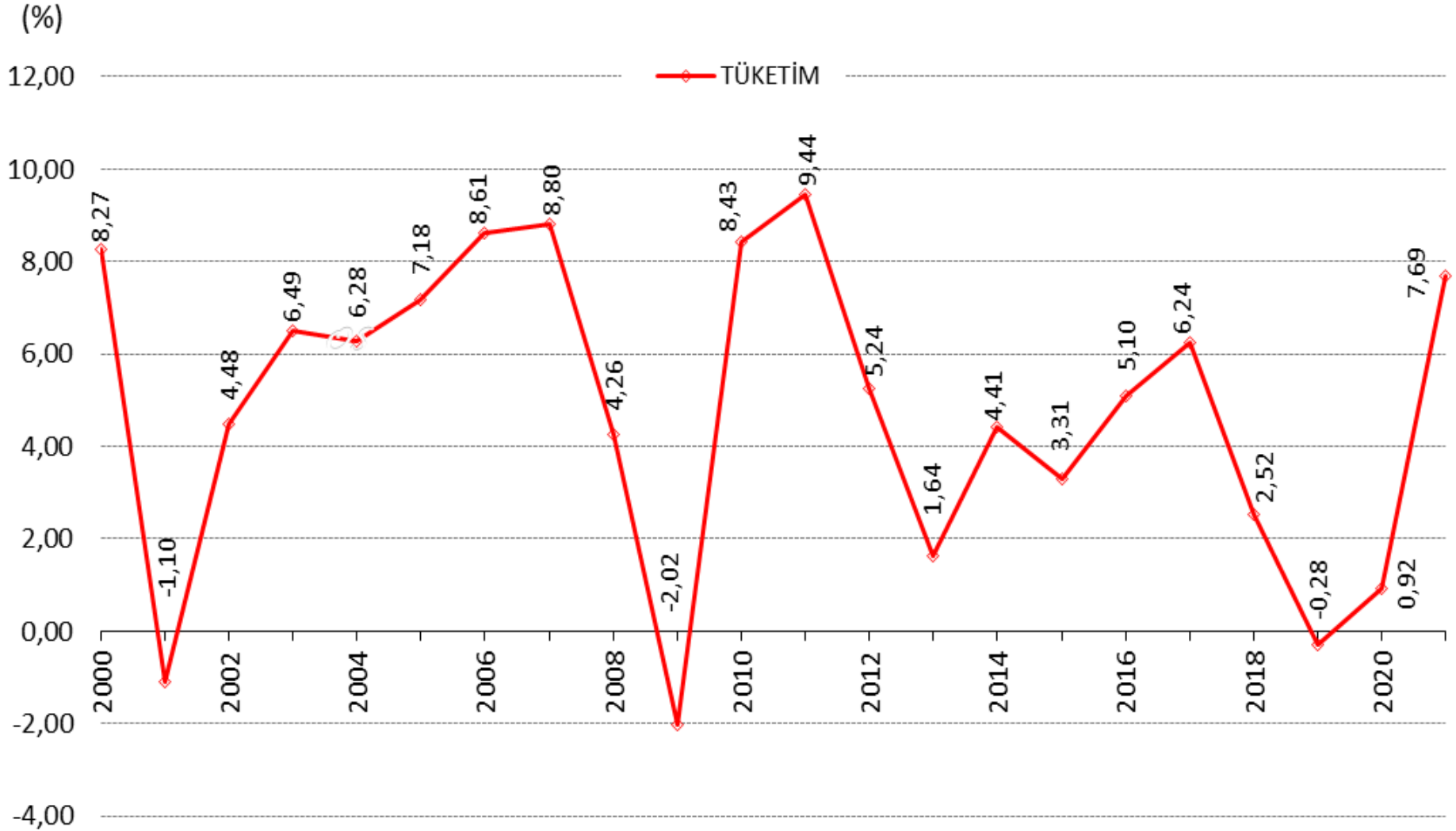
# ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNİN KAYNAKLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 - 2021)



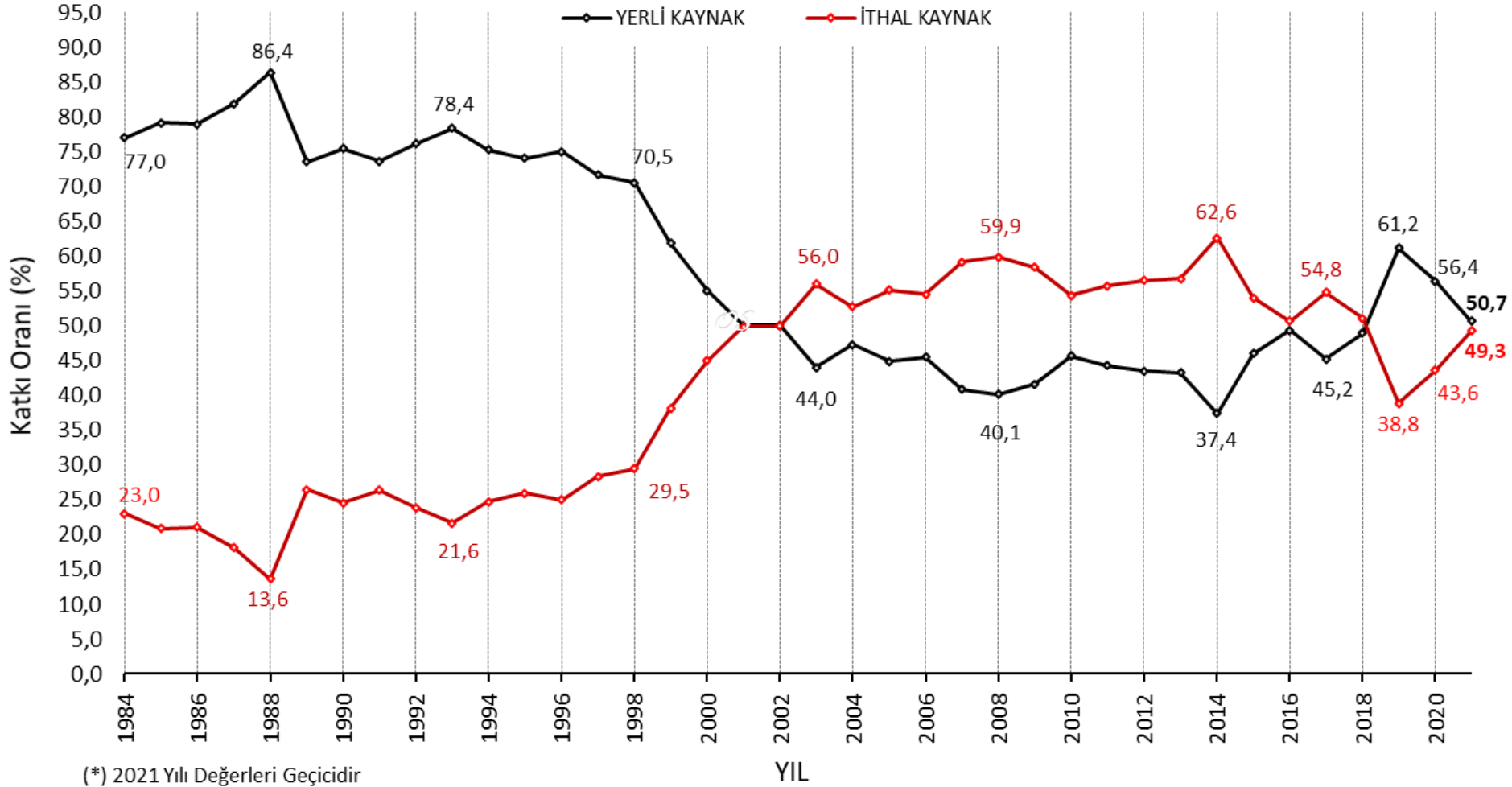
## ELEKTRİK ÜRETİMİ ve TÜKETİMİNİN YILLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 - 2021)



## ELEKTRİK TÜKETİMİNİN YILLIK DEĞİŞİMİ (%)



## ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNDE YERLİ-İTHAL KAYNAK PAYI (%)



(\*) 2021 Yılı Değerleri Geçicidir

# ÜRETİM

**2021 sonu itibarıyla üretimde yüzde 49,3 oranında ithal kaynak kullanılmıştır. İthal kaynak kullanımında doğal gazın payı yüzde 32,7, ithal kömürün payı yüzde 16,5 ve fuel-oil payı da yüzde 0,1 olmuştur.**

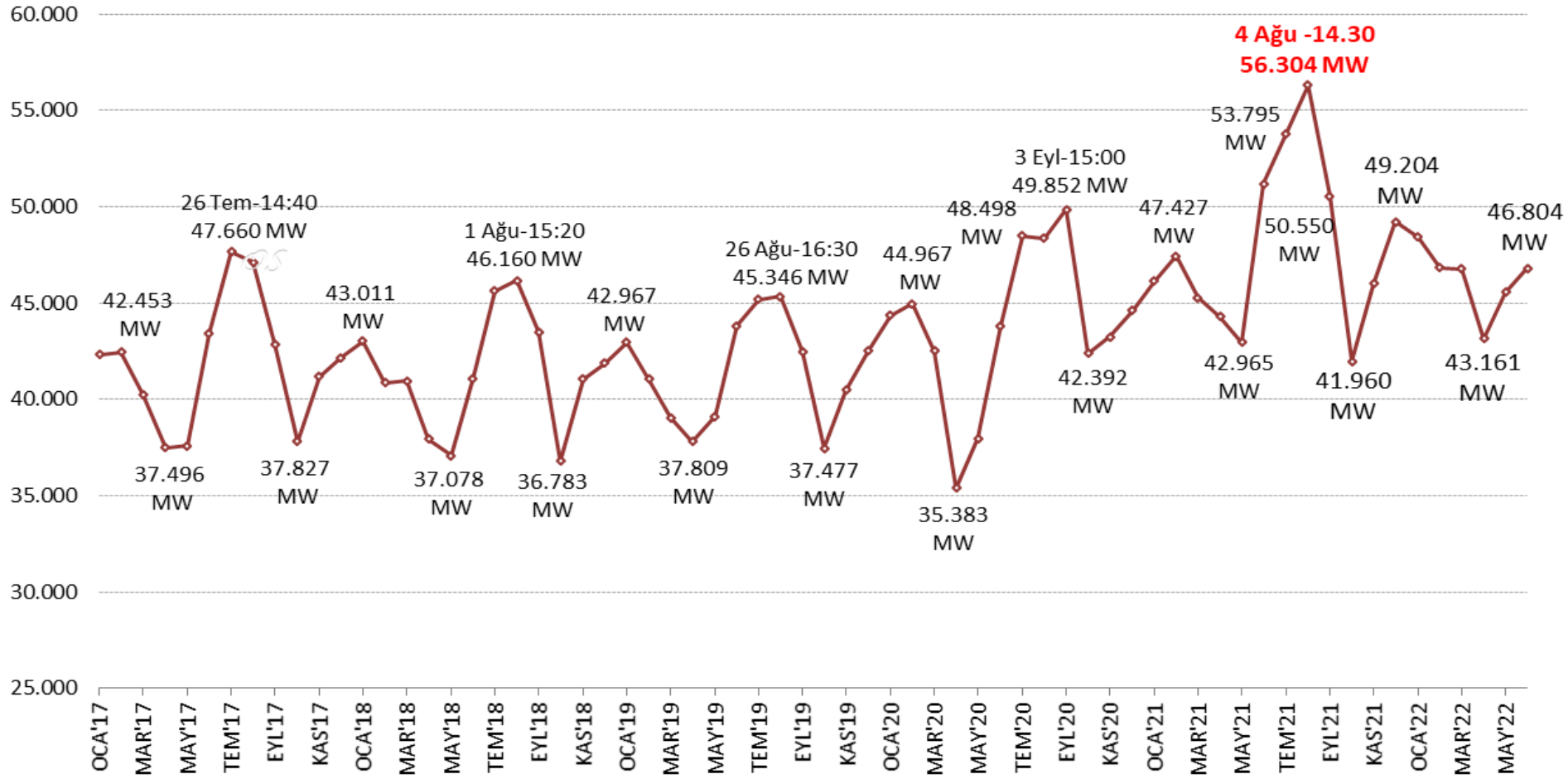
**2021 yılında fosil yakıtlı termik üretimin payı yüzde 66,5 yenilenebilir enerji kaynaklı üretim ise yüzde 33,5 olarak gerçekleşmiştir.**

**2022 yılı Haziran ayı kesinleşmemiş verilerine göre, üretimdeki ithal kaynak payı; doğal gazda yüzde 21,1 ithal kömürde yüzde 15,8 ve fuel-oil'de ise yüzde 0,2 olmak üzere toplam yüzde 37,1 olarak gerçekleşmiştir.**

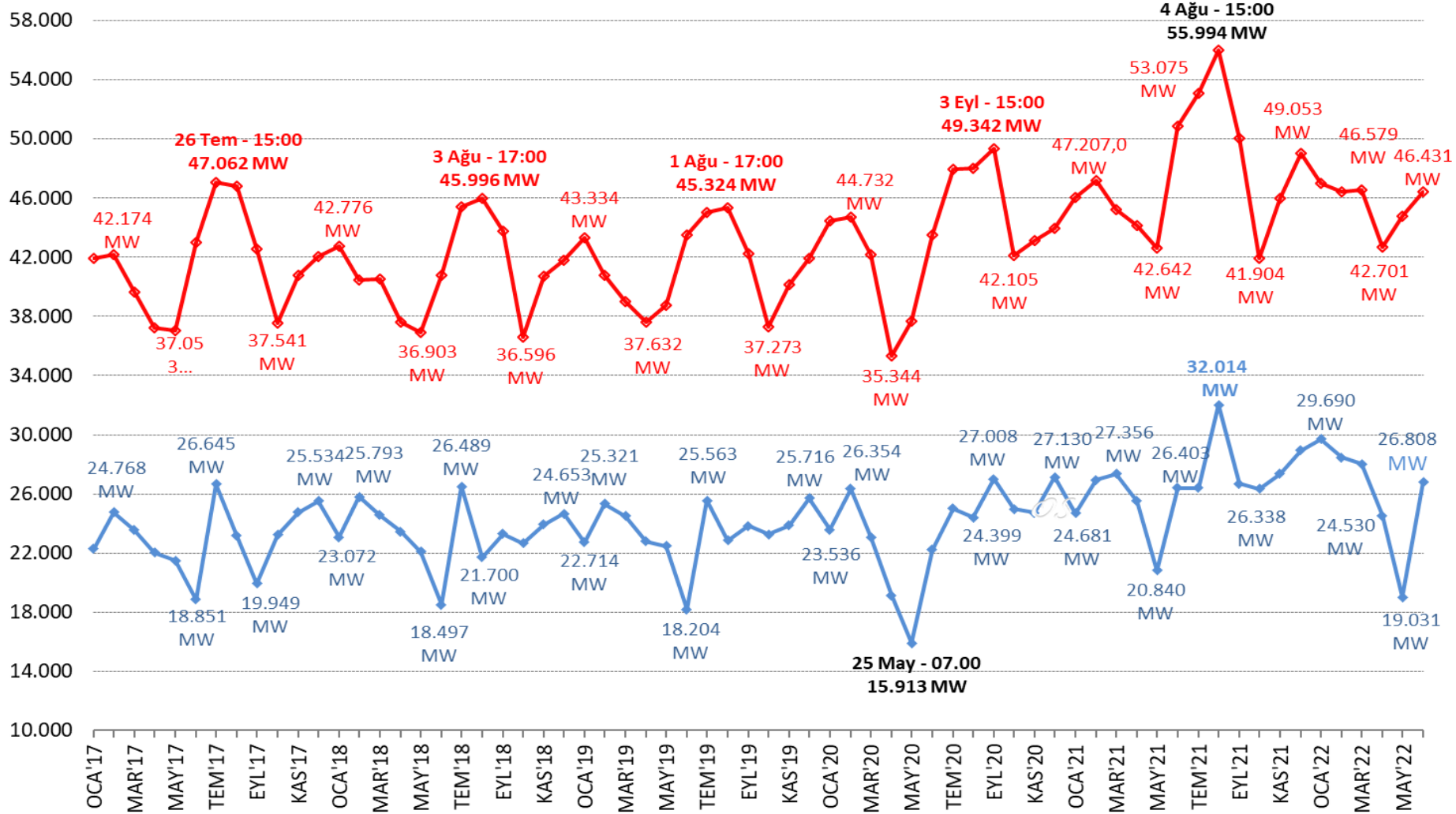
**Ocak'22 ayı sonlarında yaşanan kısıt elektrik üretimine de yansımış, doğal gaz kaynaklı elektrik üretimini de durdurmuştur. Dolayısıyla Haziran'22 ayı itibarıyla ithal kaynaklı üretim bir önceki yılın verilerine göre daha düşük seviyede gerçekleşmiştir.**

**2022 yılının ilk altı ayında, üretimin yüzde 53,1'i fosil yakıtlı termik kaynaklardan, yüzde 46,9'u ise yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilmiştir.**

## SİSTEM AYLIK MAKSİMUM ANİ PUANTI (MW)



## AYLIK MAKSİMUM ve MİNİMUM SAATLİK SİSTEM PUANTI (MW)



# **PUANT GÜÇ**

**2022 yılı Nisan ayı itibarıyla 101.518,3 MW olan kurulu güce karşılık, günümüze kadar elde edilmiş reel verilere göre, elektrik enerjisi talebinde oluşan anlık maksimum anlık talep (puant) 4 Ağustos 2021 günü saat 14.40'da 56.304 MW olarak gerçekleşmiştir.**

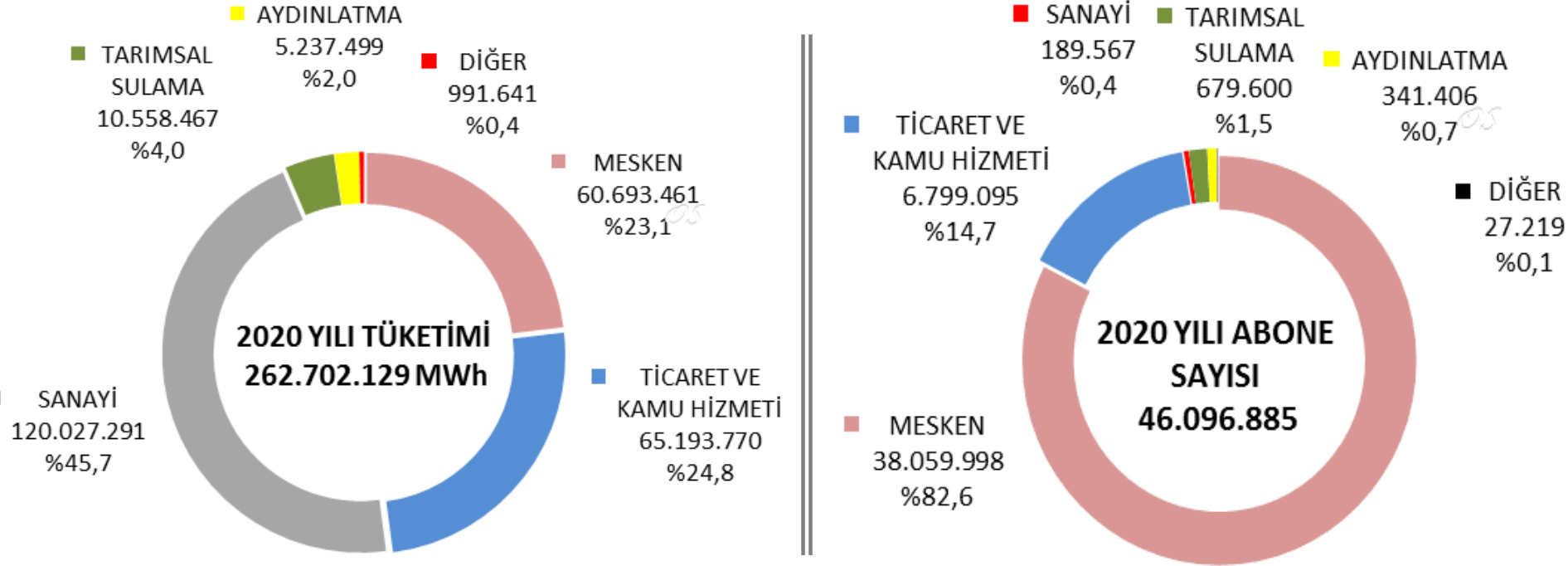
**Saatlik maksimum talep de aynı gün saat:15.00 itibarıyla 55.994 MW'a kadar çıkmıştır. Saatlik talebin gün içinde genel olarak 42~45 Bin MW arasında değiştiği görülmektedir.**

**Mevcut kurulu güce karşılık, anlık olarak gerçekleşen ani talep (puant) göz önüne alındığında teorik olarak yaklaşık yedek kapasite hariç 45 Bin MW arz fazlası kurulu gücümüz olduğu görülmektedir.**

**Arz fazlası 45 Bin MW'lık kapasite içinden 15 Bin MW'ı yedek kapasite olarak değerlendirdiğimizde ise ortaya plansızlıktan kaynaklı zamansız yatırım olarak gerçekleştirilmiş 30 Bin MW'lık bir kapasite çıkmaktadır.**

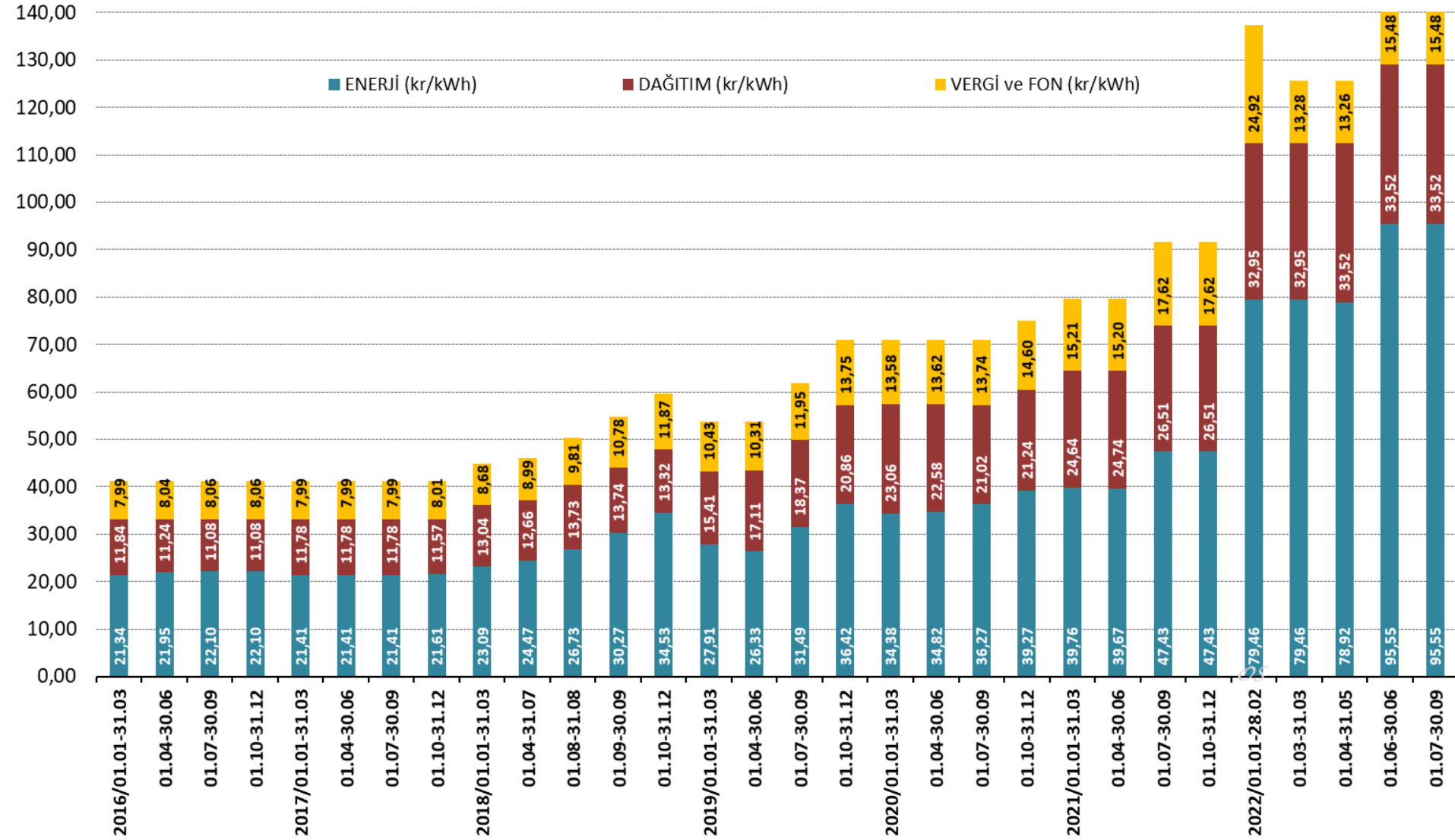


## TÜRKİYE NET TÜKETİMİ (MWh) ve ABONE SAYISI (2020)

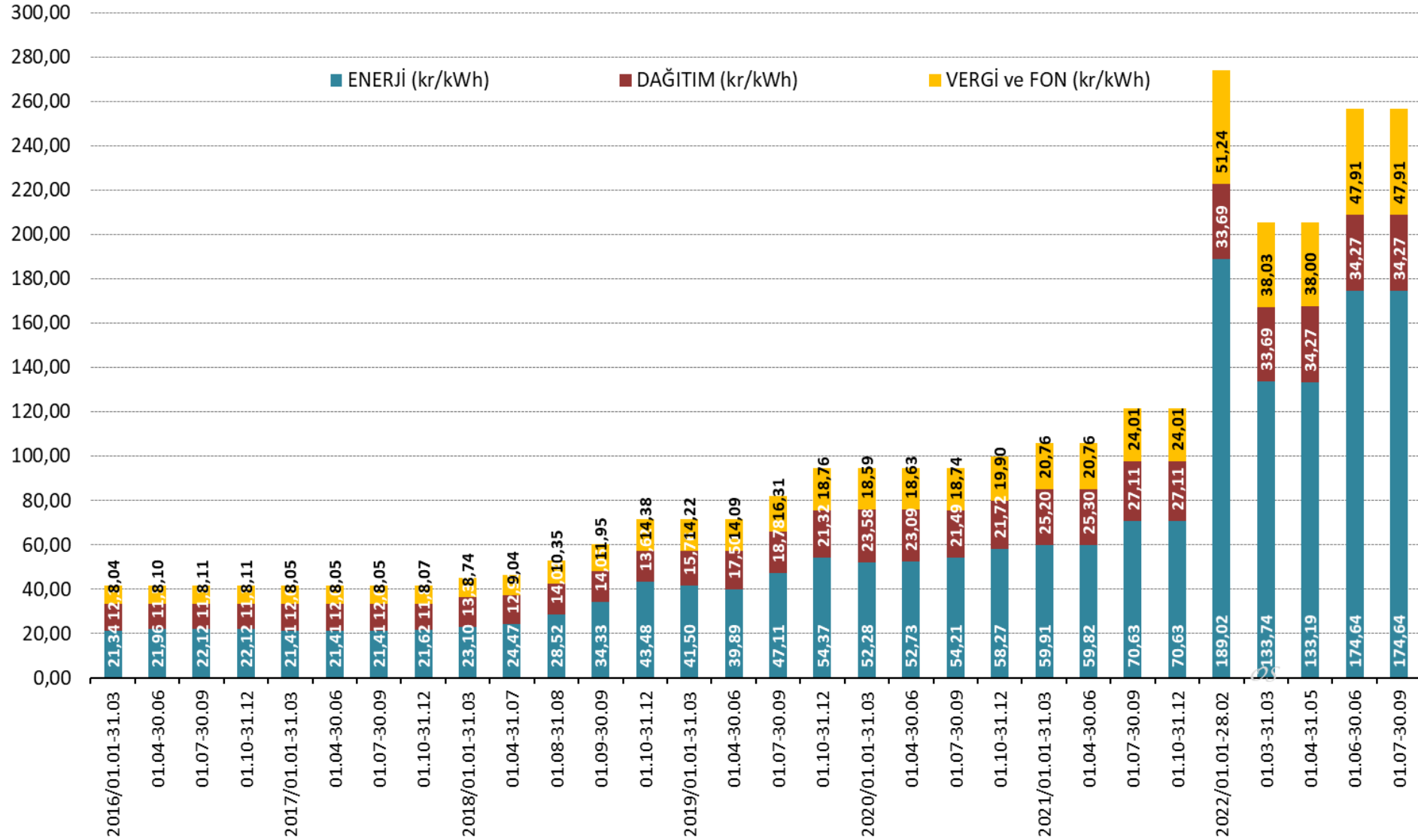


NOT: "Resmi İstatistik Programı 2017-2021" gereği, Elektrik Dağıtım ve Tüketim İstatistiklerinin yıllık olarak düzenlenerek yayınlanması Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin (TEDAŞ) sorumluluğunda olup yukarıdaki tablo, TEDAŞ tarafından yayınlanmış en son verileri içermektedir.

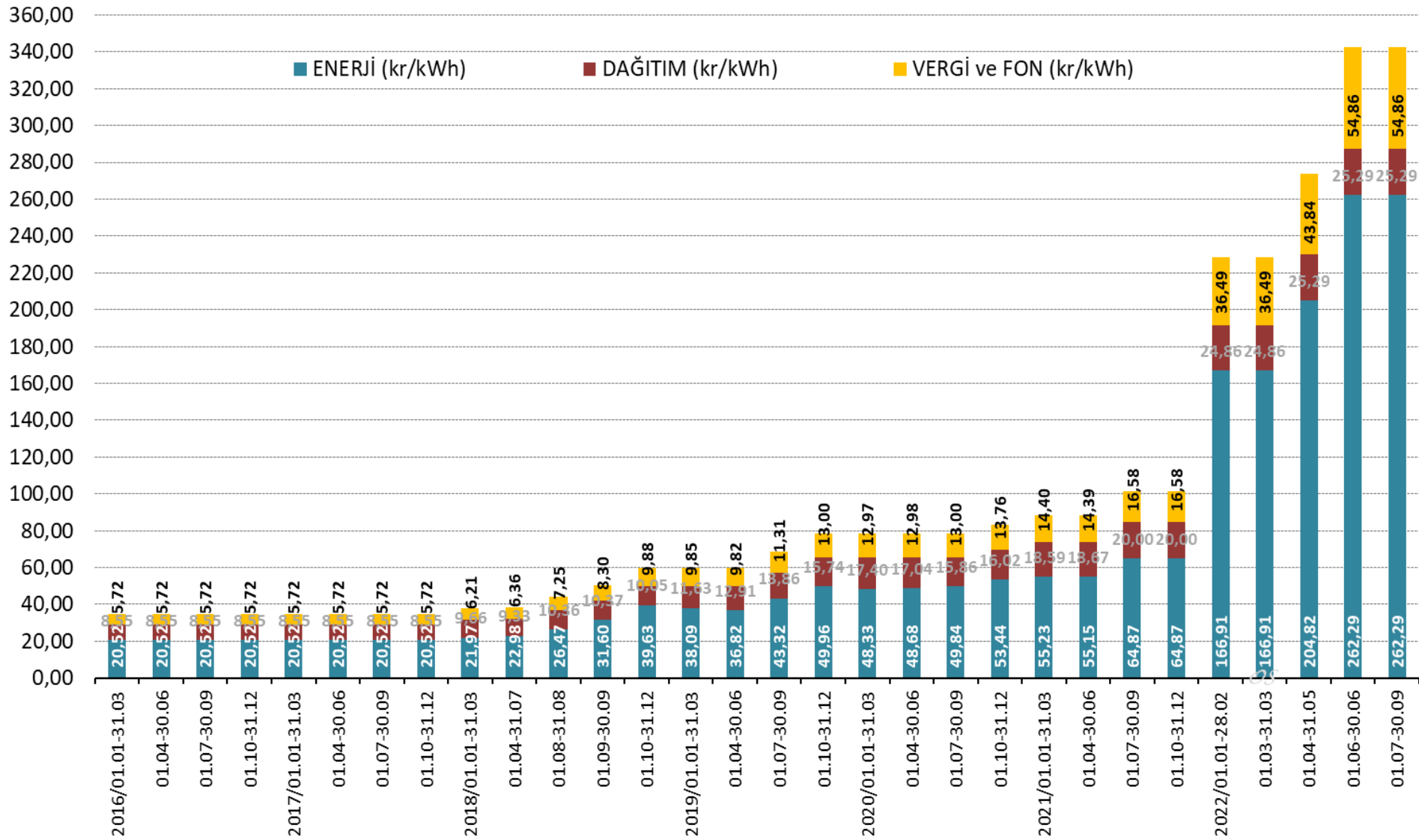
## MESKEN ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (8 kWh/gün ve altı için - kr/kWh)



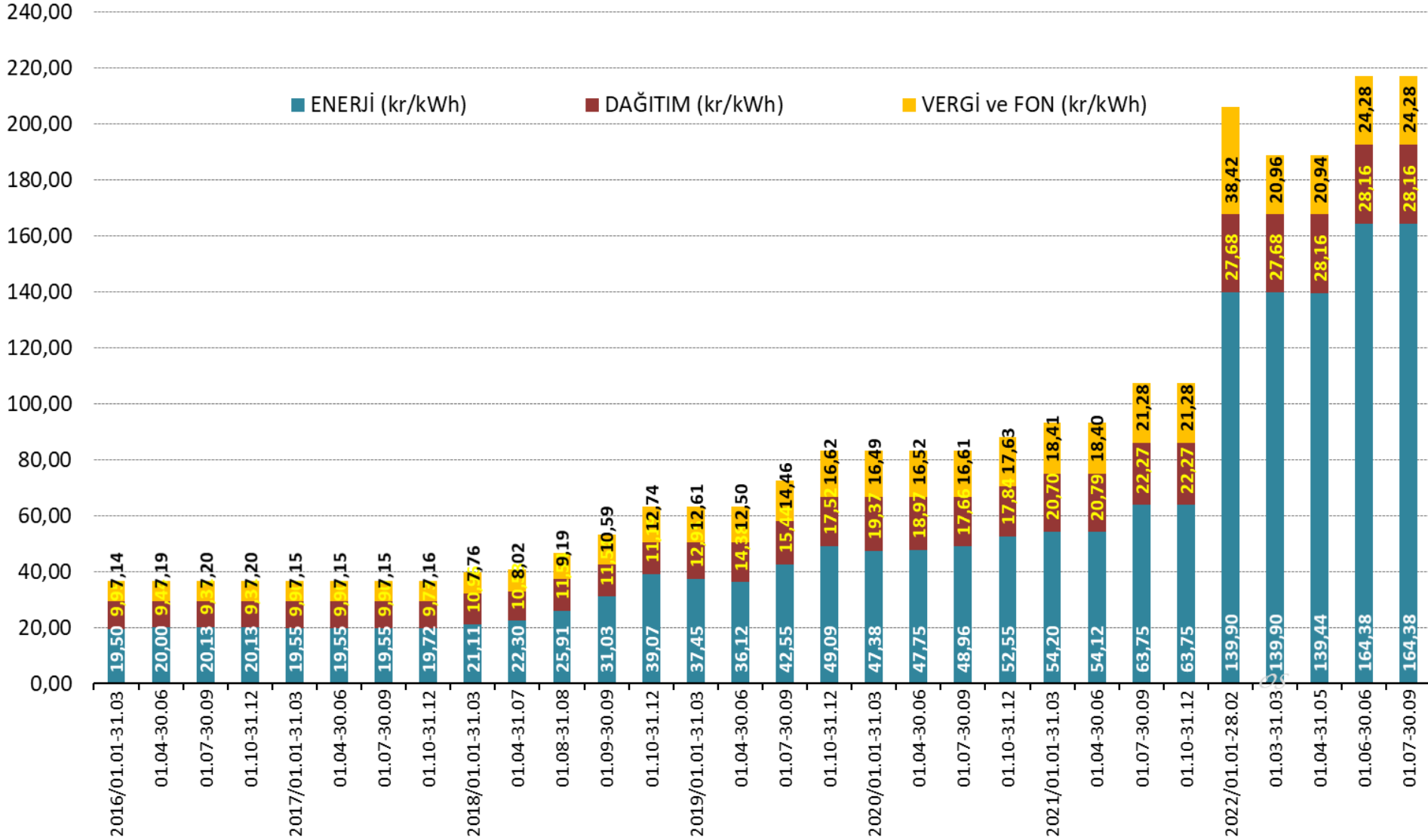
## KAMU VE ÖZEL HİZMETLER SEKTÖRÜ İLE DİĞER (TİCARETHANE) ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (30 kWh/gün ve altı için - kr/kWh)



## SANAYİ ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (kr/kWh)

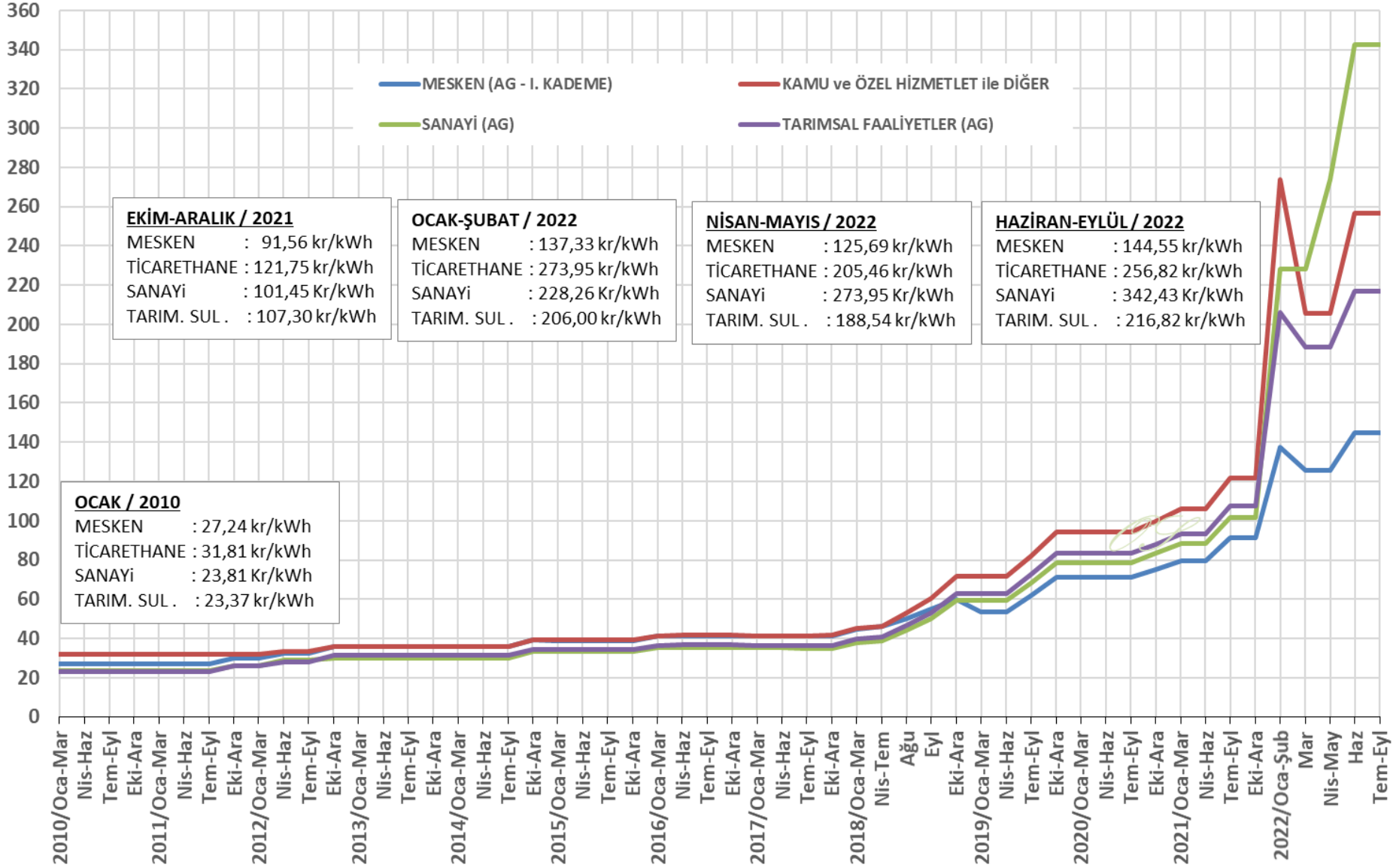


## TARIMSAL FAALİYETLER ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (kr/kWh)



## DAĞITIM SİSTEMİ KULLANICILARINA UYGULANAN TEK TERİMLİ TEK ZAMANLI ELEKTRİK TARİFELERİNİN DÖNEMSEL DEĞİŞİMİ (Vergiler Dahil – kr/kWh)

(kr/kWh)



# ***ELEKTRİK TARİFELERİ***

2022 yılı başından geçerli olmak üzere elektrik tarifelerine yüksek oranlarda zam yapılmıştır. Önce Mesken abone grubuna ardından da Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (Ticarethane) abone grubuna getirilen kademe uygulaması ile Mesken ve Tarımsal Faaliyetler abone grubunda uygulanan KDV indirimi, satın alma gücü düşük vatandaşlarımızın sorunlarına yeterli çözüm olmamıştır.

Elektrik enerjisi üretimindeki ithal kaynakların emtia fiyatlarındaki değişimler, Türk Lirasının döviz kurları karşısındaki değer kaybı ve elektrik üretimde kamunun yetersiz kalması elektrik tarifelerine yapılan zamların en önemli nedenleri olmuştur. Tabii ki bu nedenler siyasi iktidarın yıllardır serbestleştirme ve özelleştirme uygulamaları kapsamında izlediği ithal kaynak bağımlısı yanlış enerji politikaları sonucu ortaya çıkmıştır. Mevcut politikalar devam ettiği sürece de zamlar kaçınılmaz olacaktır.

O nedenle ki; serbestleştirme ve özelleştirme politikalarından bir an önce vaz geçilmeli, toplumsal faydayı gözeten, kamusal hizmet anlayışını esas alan, üretimi-iletimi-dağıtımı eş zamanlı ve kamusal fayda esasında planlayan, verimliliğe ve yenilenebilir kaynaklara öncelik veren, merkezi dikey bütünleşik ve özerk bir kamusal yapının oluşturulması kaçınılmazdır.