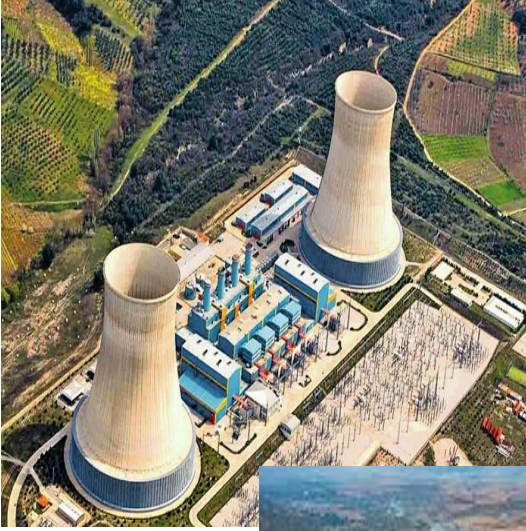
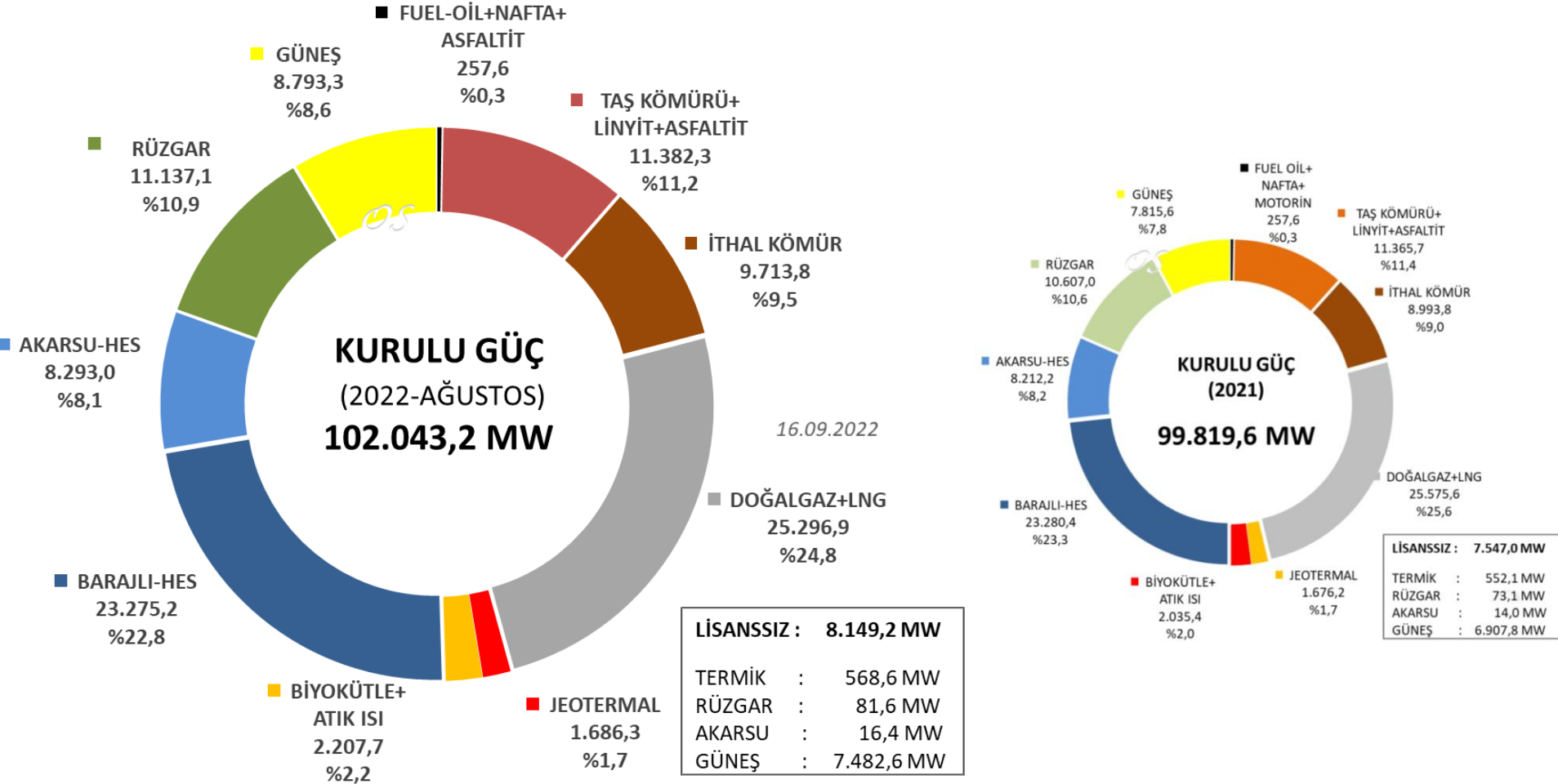


# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ

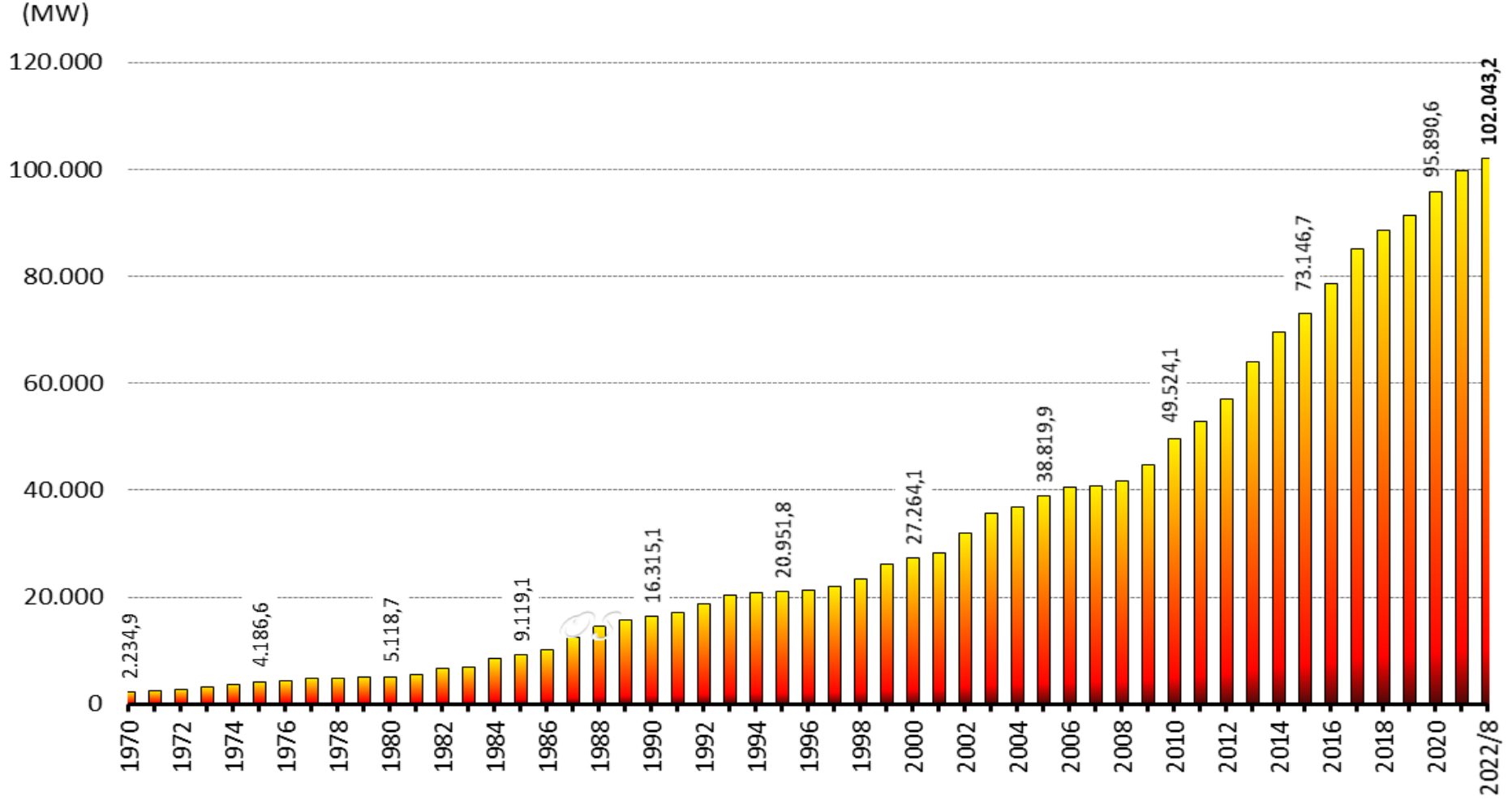


Sunumda yer alan bilgi ve grafikler kaynak gösterilmesi koşuluyla kullanılabilir.

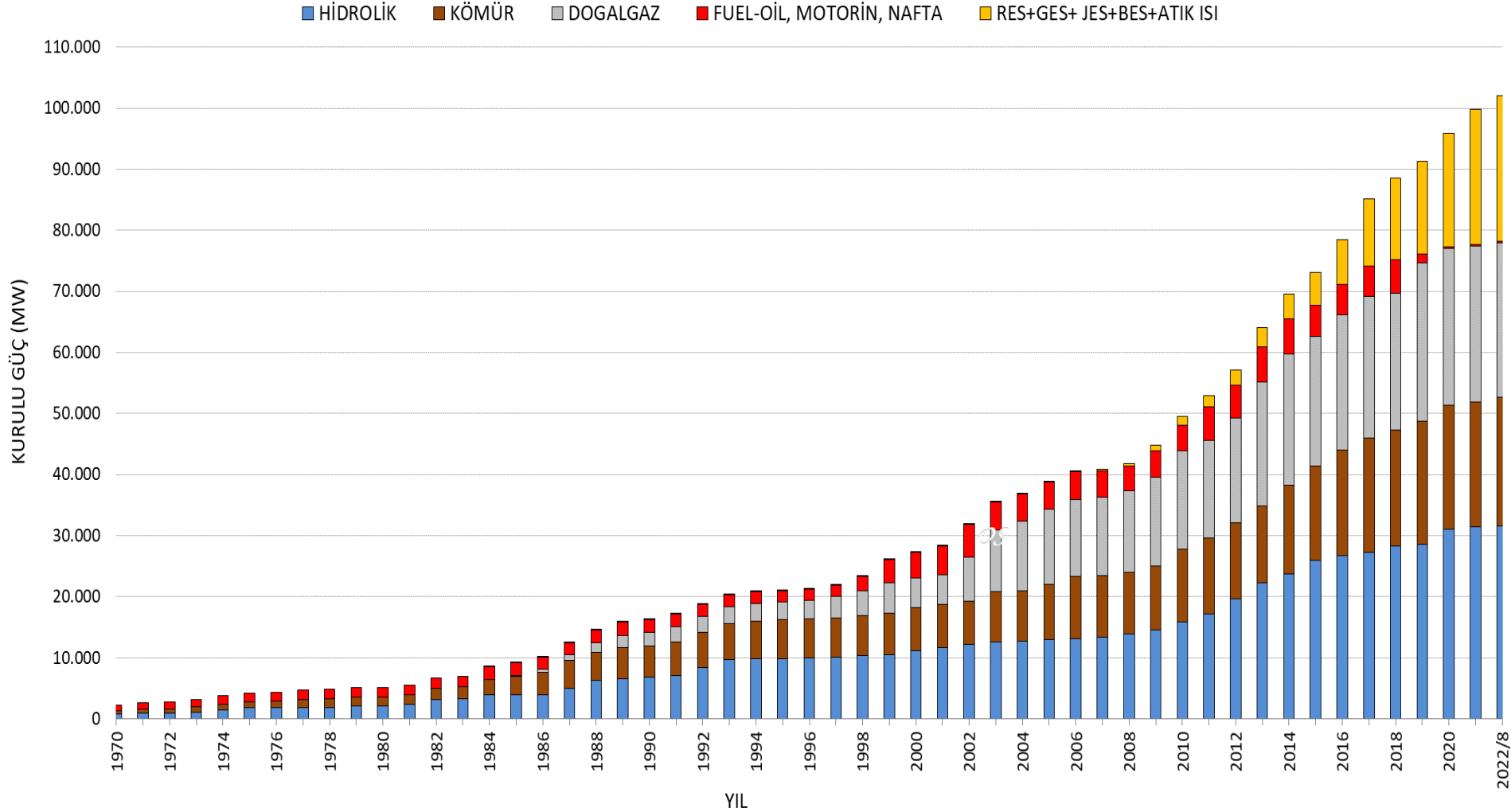
# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜ



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



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



# **KURULU GÜÇ**

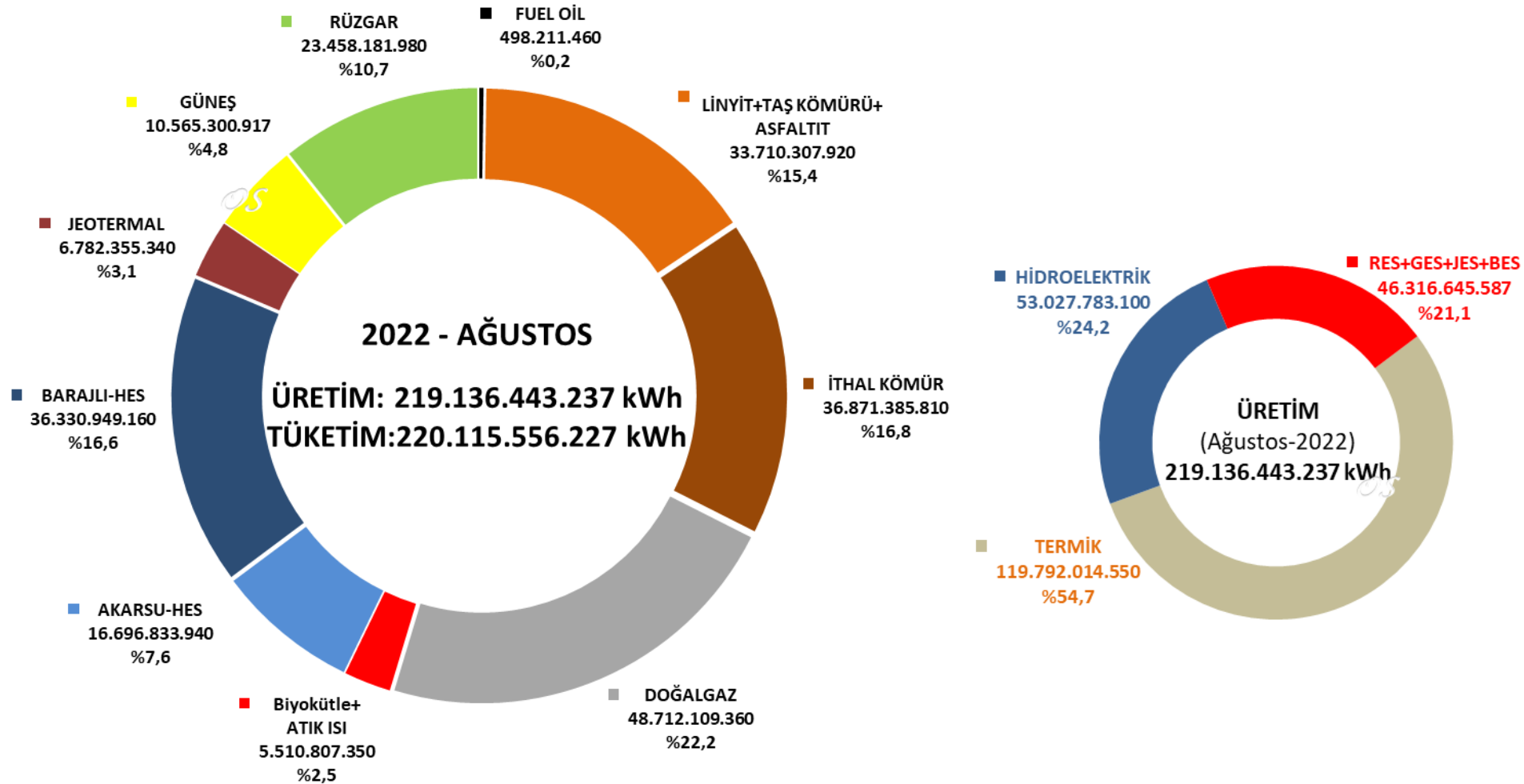
**2022 yılı Ağustos ayı itibarıyla 2021 yılı sonuna göre kurulu güçte; linyit kömürü kaynaklı 16,6 MW ve ithal kömür kaynaklı 720 MW artış söz konusu olmuştur. Buna karşın doğalgaz kaynaklı güç ise 278,7 MW azalmıştır. Kurulu gücün toplamdaki artışı ise 2.223,7 MW olarak gerçekleşmiştir.**

**2021 yılına göre kurulu güçte; rüzgar 530,1 MW, güneş 977,7 MW, biyokütle 171,4 MW, HES 75,6 MW, jeotermal 10,1 MW ve atık ısı 0,9 MW olmak üzere yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı olmak üzere toplam 1.765,8 MW'lık bir artış söz konusu olmuştur.**

**Kurulu güç artışında dikkat çeken en önemli gelişme ithal kömüre dayalı kurulu güç artışıdır. İthal kömürde 2021 yılı sonuna göre 720 MW olarak gerçekleşen kurulu güç artışının 660 MW'lık kısmı Haziran'22 ayında gerçekleşmiştir. Bu durum, 2021 yılı sonuna göre üretimde yüzde 49,7 seviyesinde gerçekleşen ithal kaynak bağımlılığını arttırıcı bir etken olarak karşımıza çıkmıştır.**

**Arz güvenliği ve ülke ekonomisi için elektrik üretiminde öncelikli olarak 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)

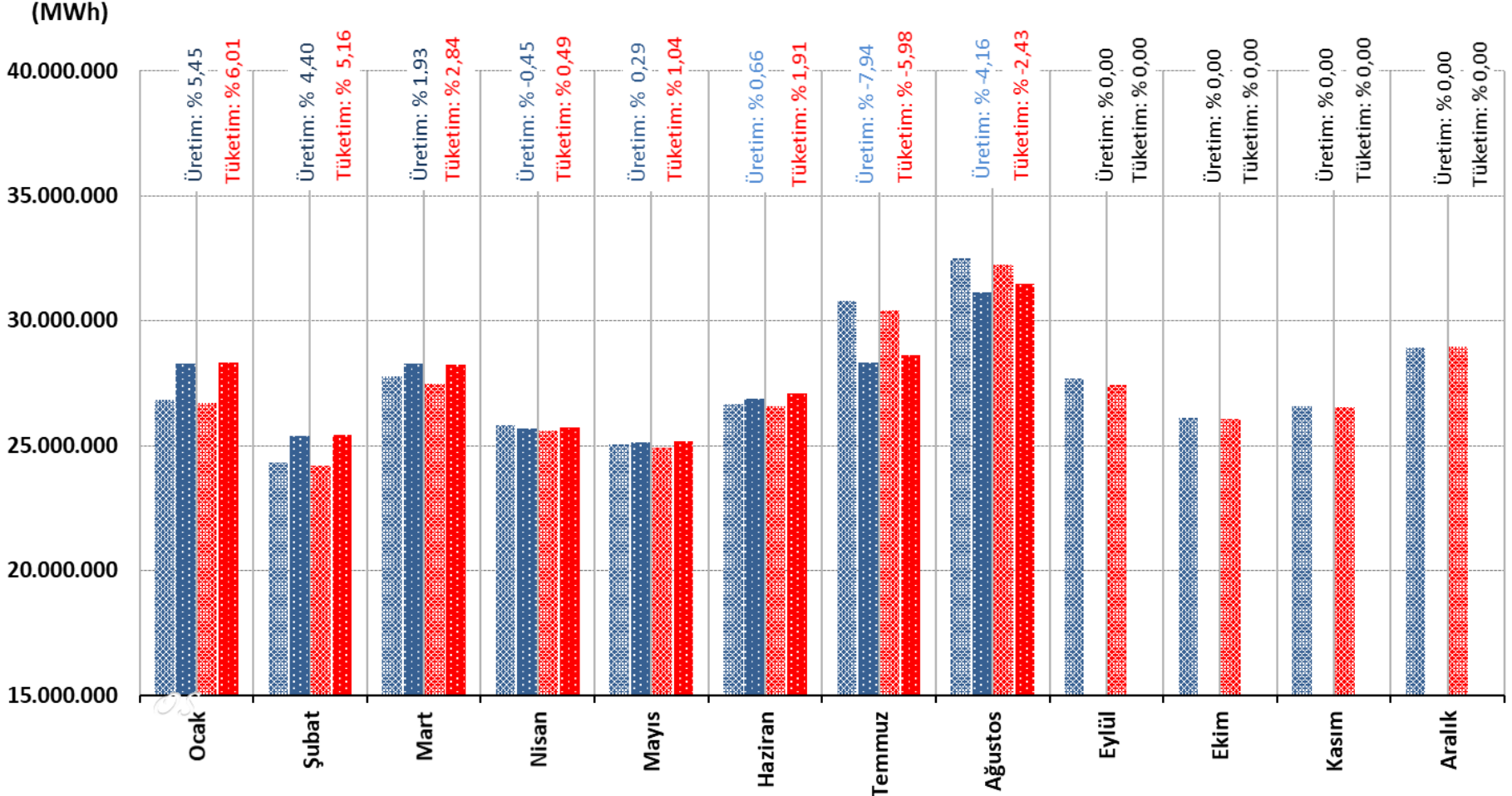


**NOT:** TEİAŞ-YTBS sayfasında yer alan "Günlük İstatistikler-Günlük İşletme Neticeleri" dikkate alınarak düzenlenmiş, kesinleşmemiş verilerdir.

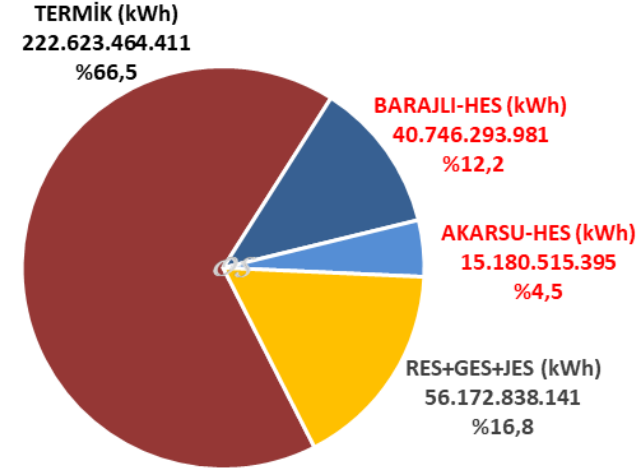
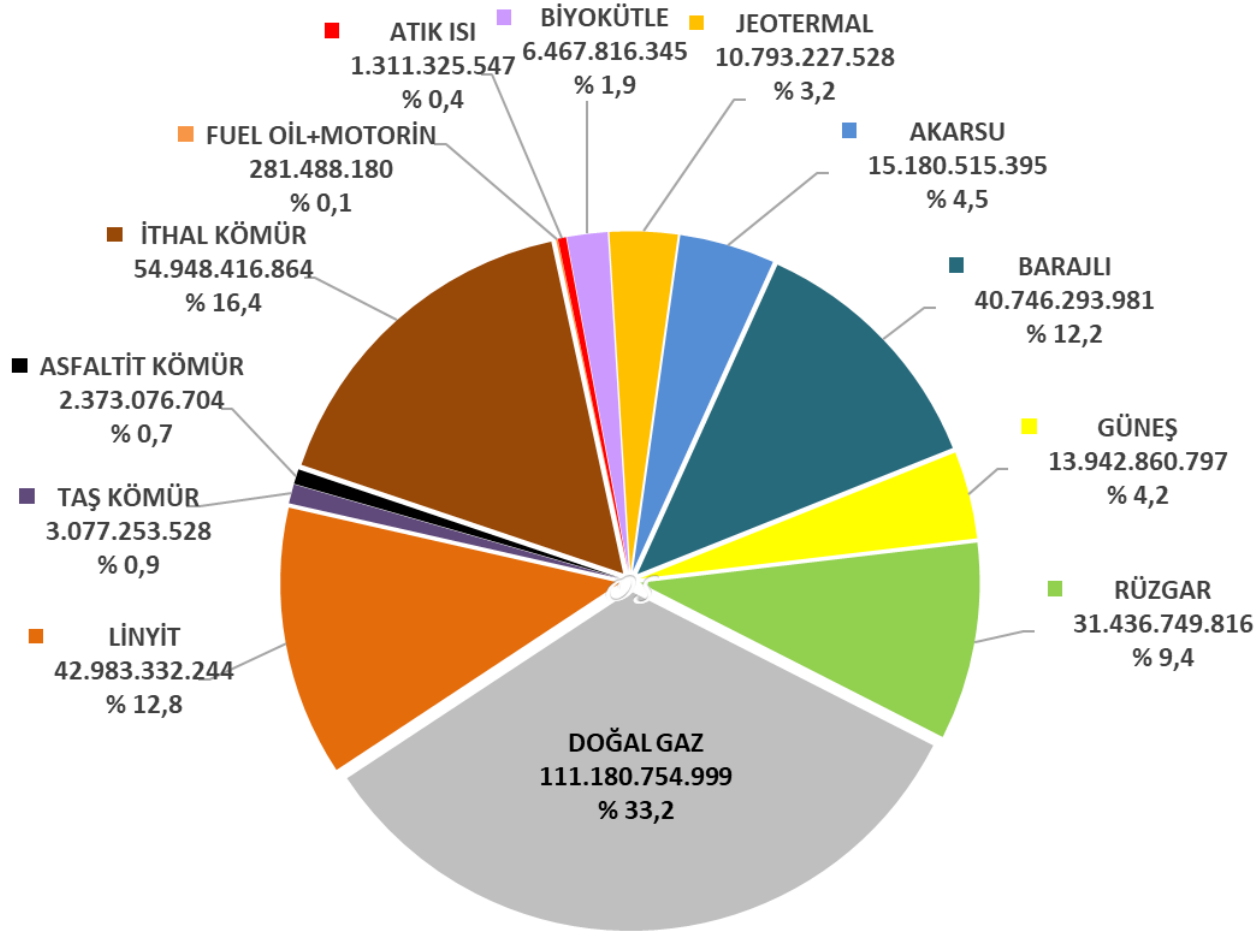


## 2021-2022 YILLARI ÜRETİM ve TÜKETİMİNİN AYLARA GÖRE DEĞİŞİMLERİ

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



# TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ÜRETİMİ (2021)

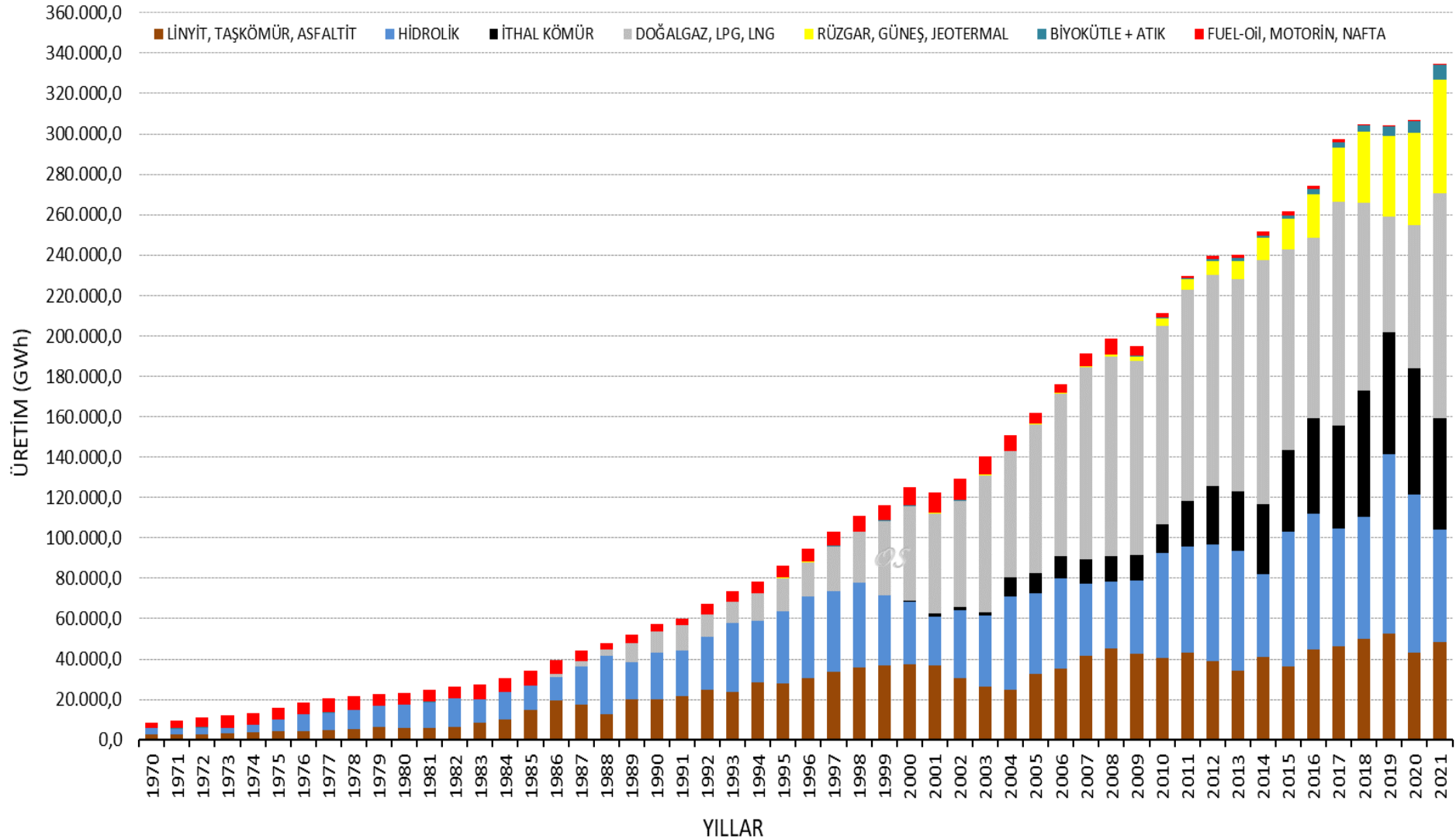


ÜRETİM (2021) : 334.723.111.928 kWh

TÜKETİM (2021) : 332.871.181.106 kWh

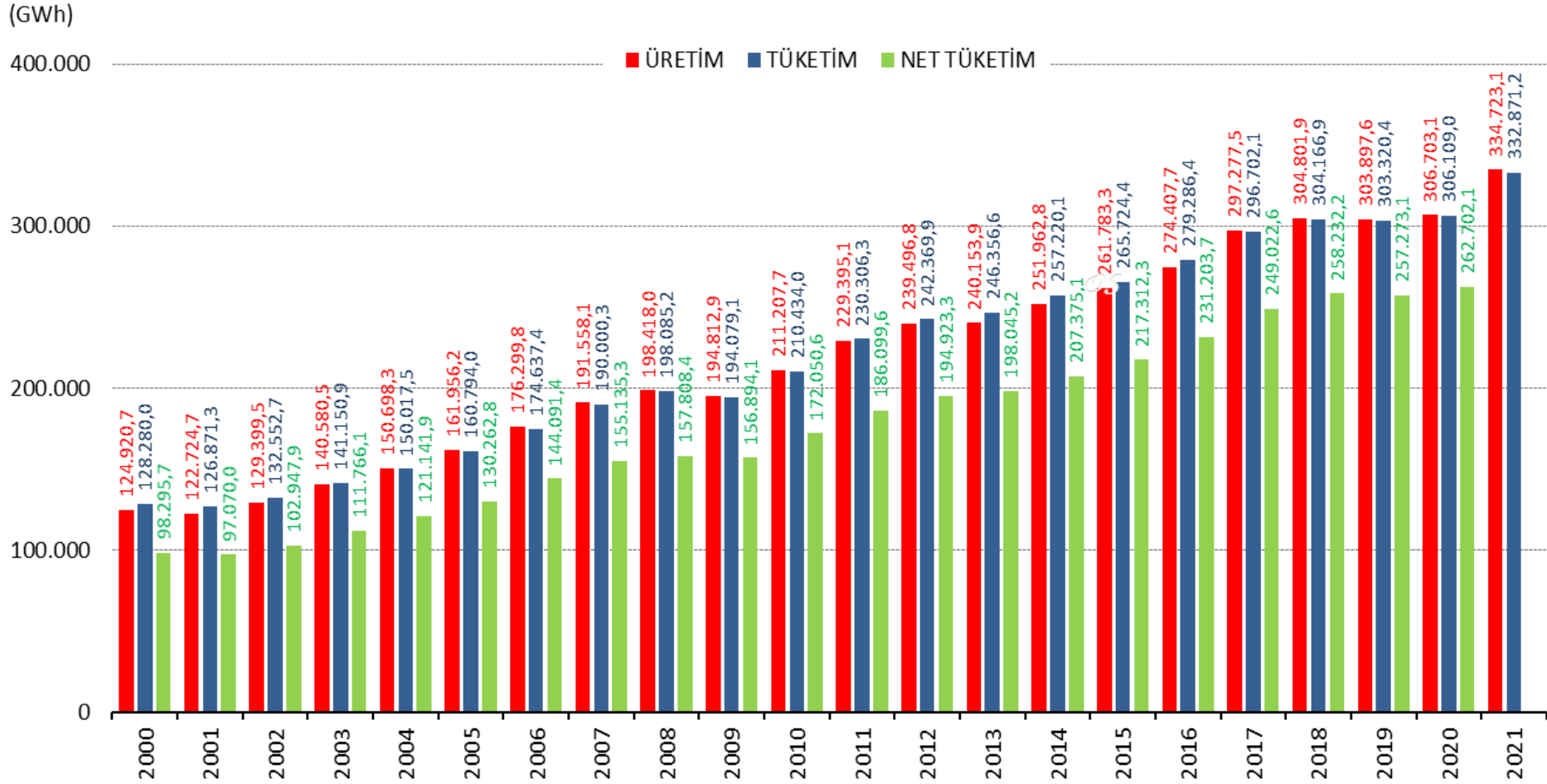


# ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNİN KAYNAKLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 - 2021)

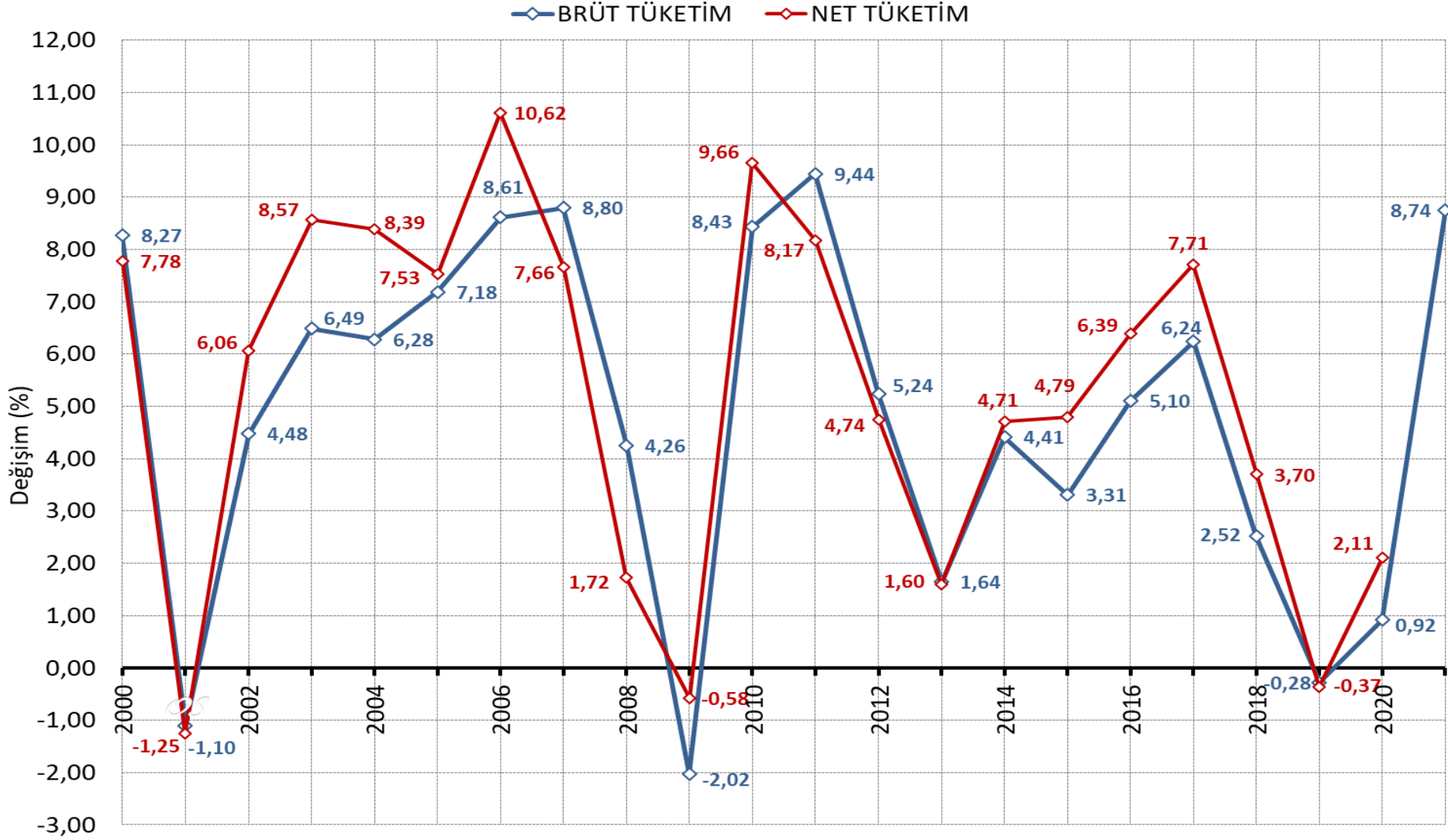


# ELEKTRİK ÜRETİMİ ve TÜKETİMİNİN YILLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 - 2021)

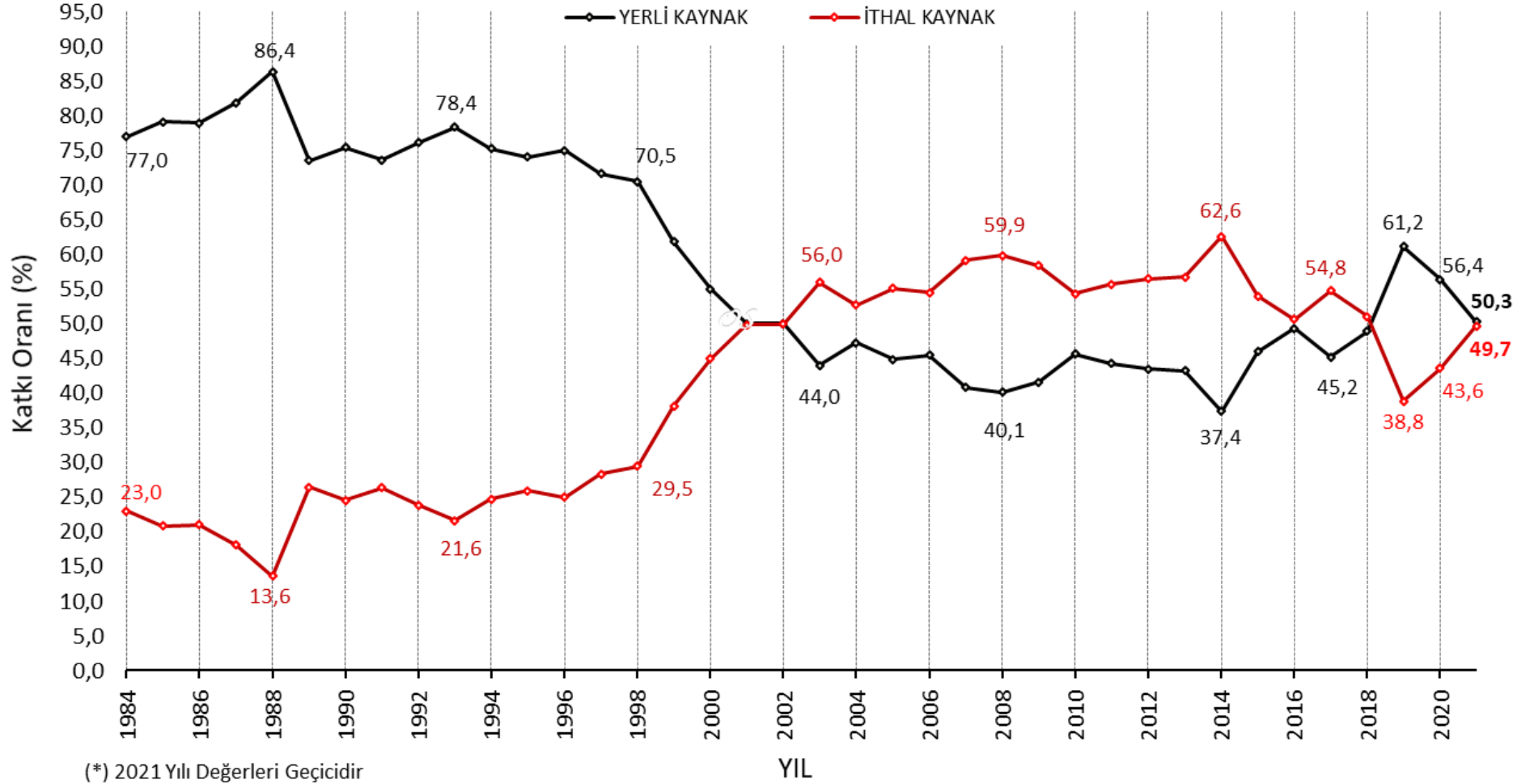
## ELEKTRİK ÜRETİM ve TÜKETİMİNİN YILLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (GWh)



# ELEKTRİK TÜKETİMİNİN YILLIK DEĞİŞİMİ (%)



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



# ÜRETİM

***Kesinleşmiş verilere göre 2021 sonu itibarıyla üretimde yüzde 49,7 oranında ithal kaynak kullanılmıştır. İthal kaynak kullanımında doğal gazın payı yüzde 33,2, ithal kömürün payı yüzde 16,4 ve fuel-oil payı da yüzde 0,1 olmuştur.***

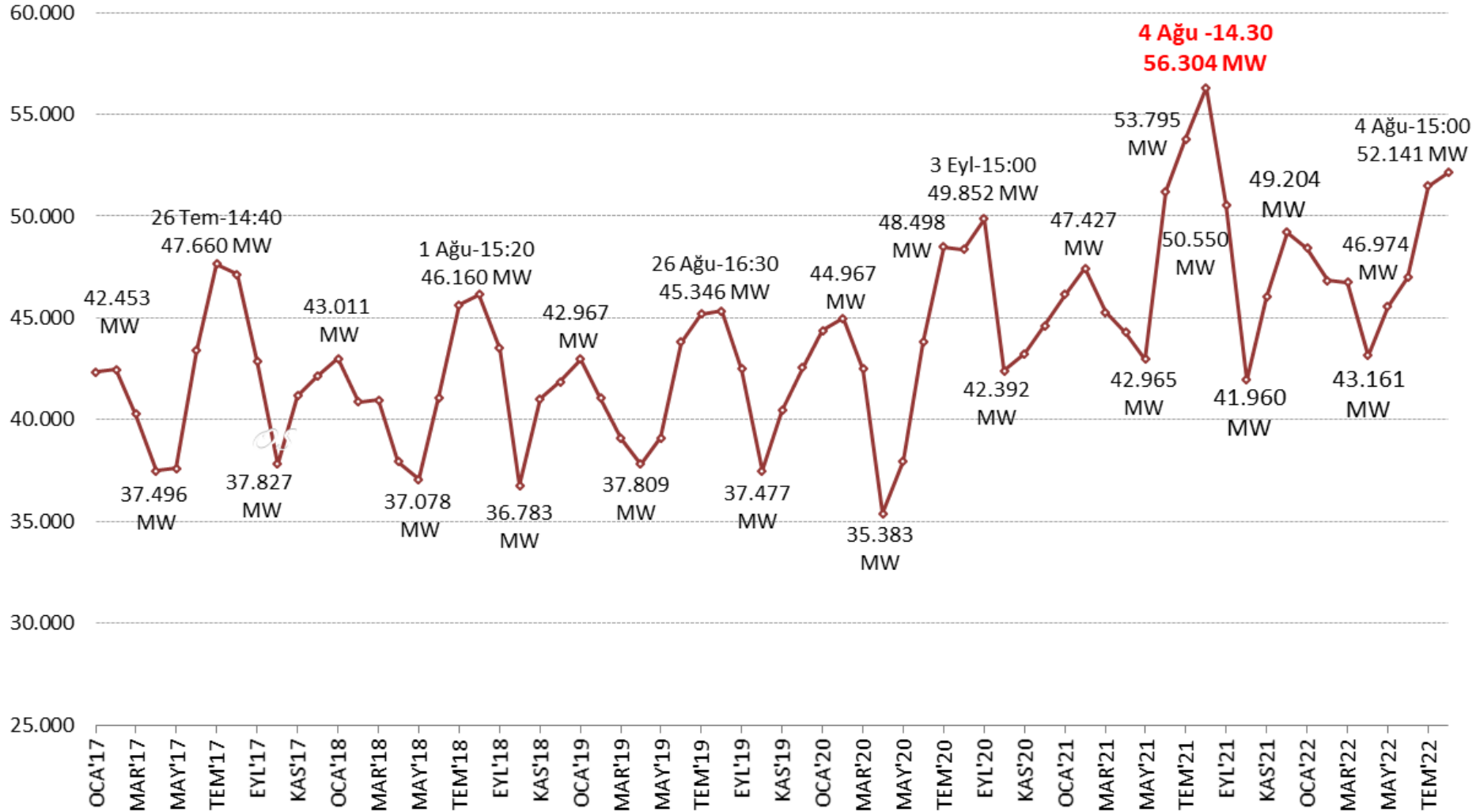
***2021 yılında fosil yakıtlı termik üretimin payı yüzde 66,5 yenilenebilir enerji kaynaklı üretim ise yüzde 33,5 olarak gerçekleşmiştir.***

***2022 yılı Ağustos ayı kesinleşmemiş verilerine göre, üretimdeki ithal kaynak payı; doğal gazda yüzde 22,2 ithal kömürde yüzde 16,8 ve fuel-oil'de ise yüzde 0,2 olmak üzere toplam yüzde 39,2 olarak gerçekleşmiştir.***

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

***2022 yılının ilk sekiz ayında, üretimin yüzde 54,7'si fosil yakıtlı termik kaynaklardan, yüzde 45,3'ü ise yenilenebilir enerji kaynaklarından elde edilmiştir.***

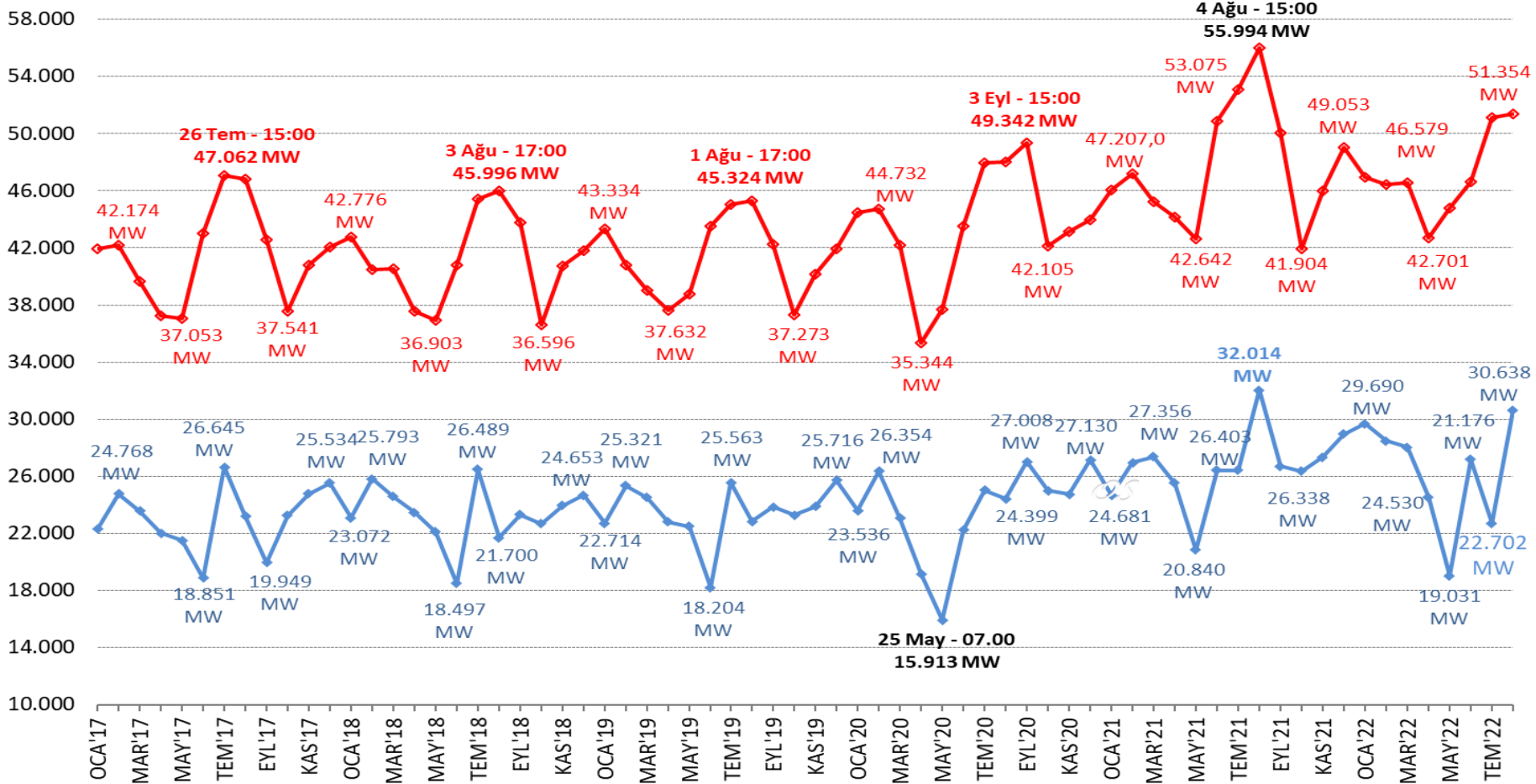
## SİSTEM AYLIK MAKSİMUM ANİ PUANTI (MW)





# AYLIK MAKSİMUM ve MİNİMUM SAATLİK SİSTEM PUANTI (MW)

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



# **PUANT GÜÇ**

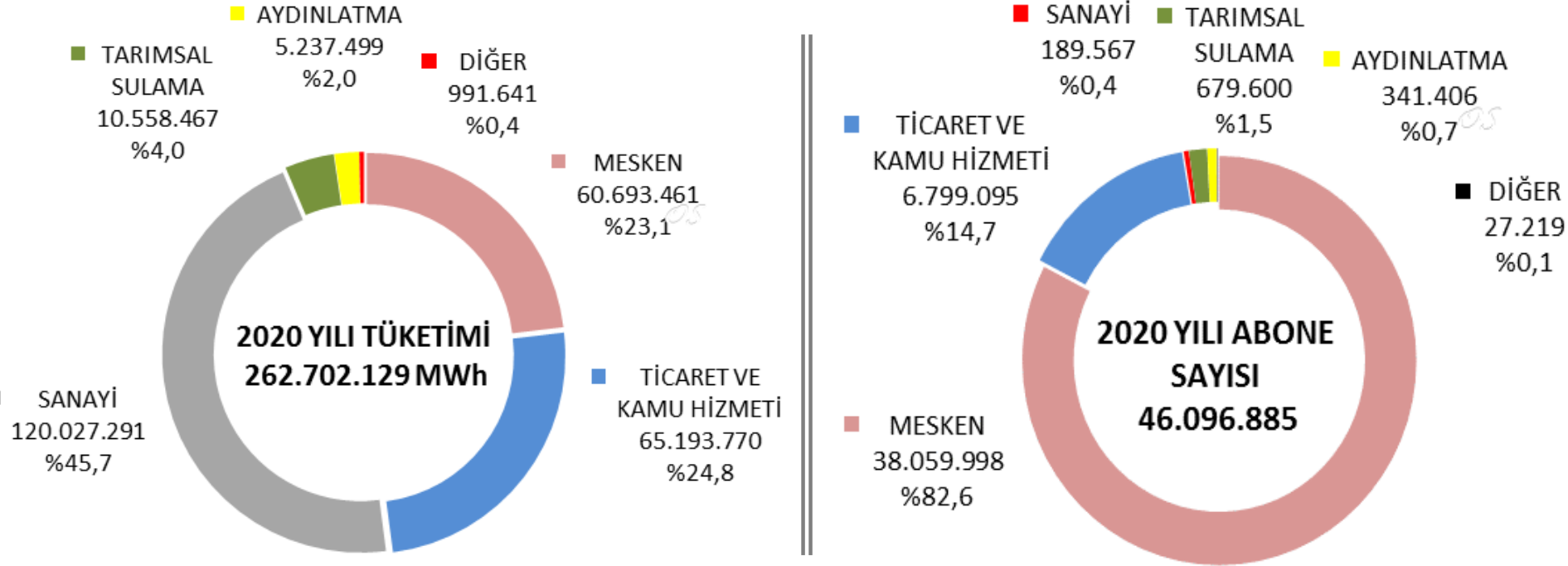
**2022 yılı Ağustos ayı itibarıyla 102.043,2 MW olan kurulu güce karşılık, günümüze kadar elde edilmiş reel verilere göre, elektrik enerjisi talebinde oluşan anlık maksimum anlık talep (puant) 4 Ağustos 2021 günü saat 14.40'da 56.304 MW olarak gerçekleşmiştir.**

**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 yedek kapasite hariç yaklaşık 46 Bin MW arz fazlası kurulu gücümüz olduğu görülmektedir.**

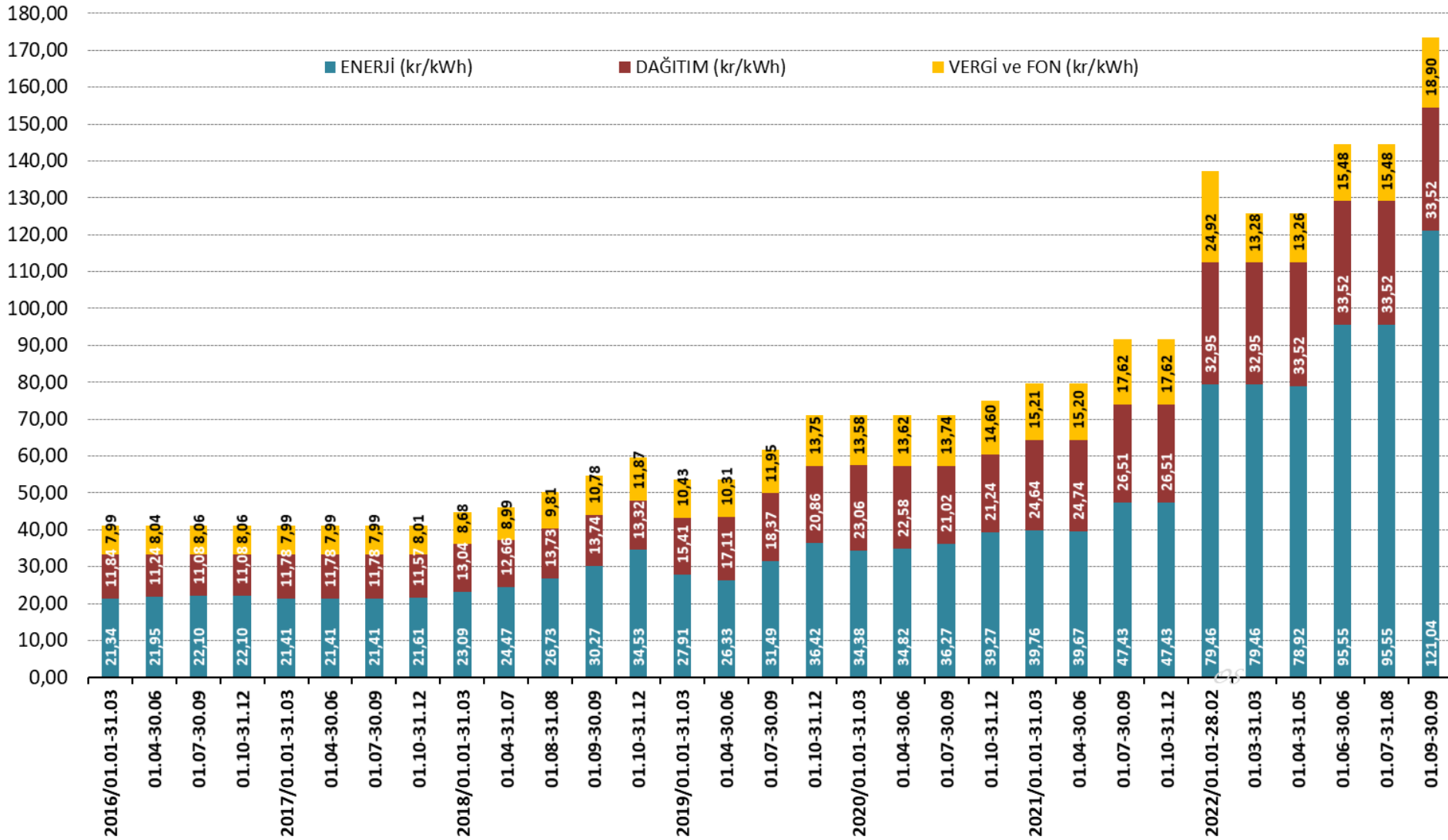
**Arz fazlası 46 Bin MW'lık kapasite içinden 16 Bin MW'ı yedek kapasite olarak değerlendirdiğimizde ise ortaya plansızlıktan kaynaklı zamansız yatırım olarak gerçekleştirilmiş arz fazlası 30 Bin MW'lık bir kapasite çıkmaktadır.**

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

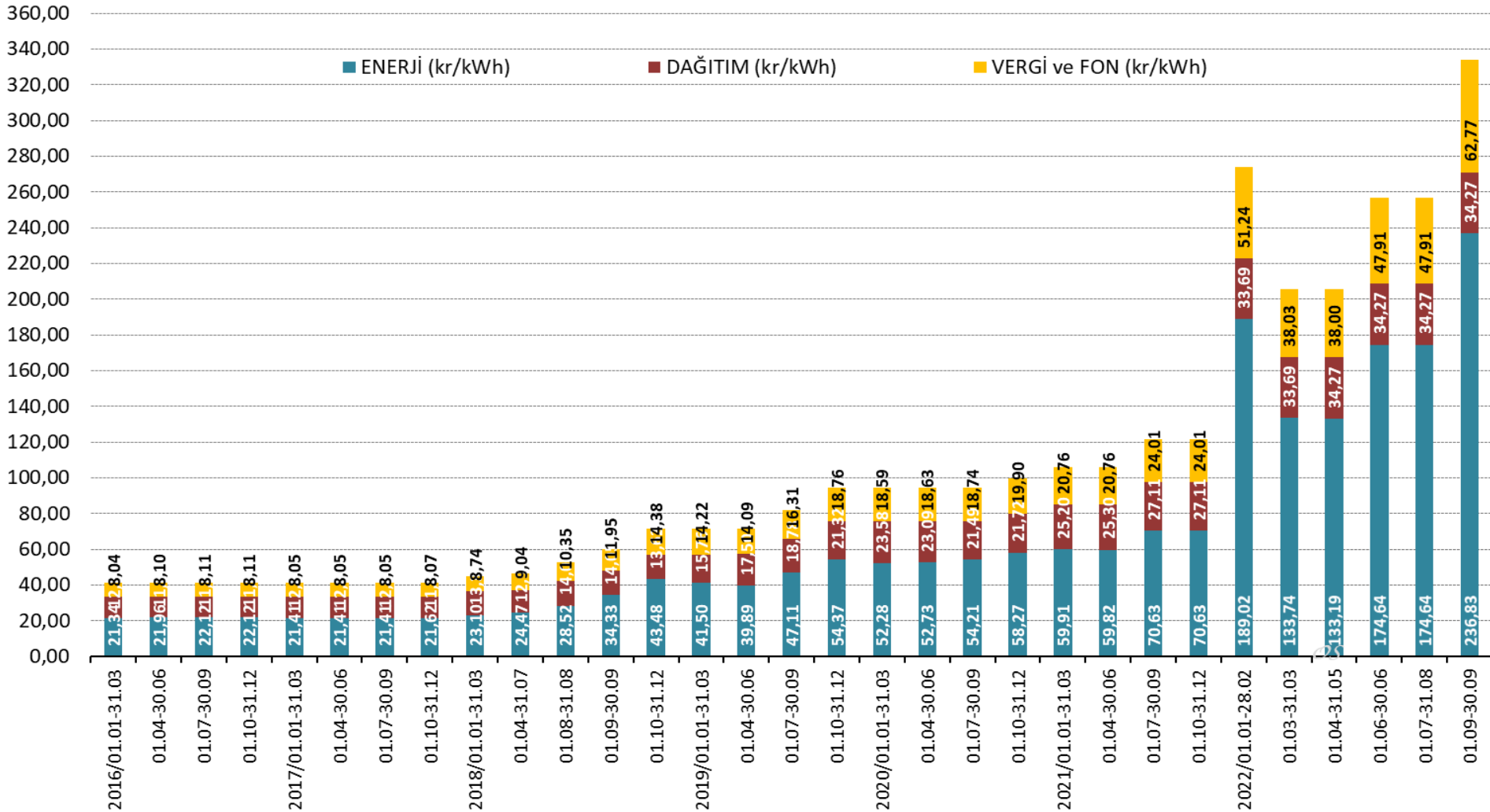


NOT: "Resmi İstatistik Programı 2017-2021" gereği, Elektrik Dağıtım ve Tüketim İstatistiklerinin yıllık olarak düzenlenerek yayınlanması Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin (TEDAŞ) sorumluluğunda olup yukarıdaki tablo, TEDAŞ tarafından yayınlanmış en son verileri içermektedir.

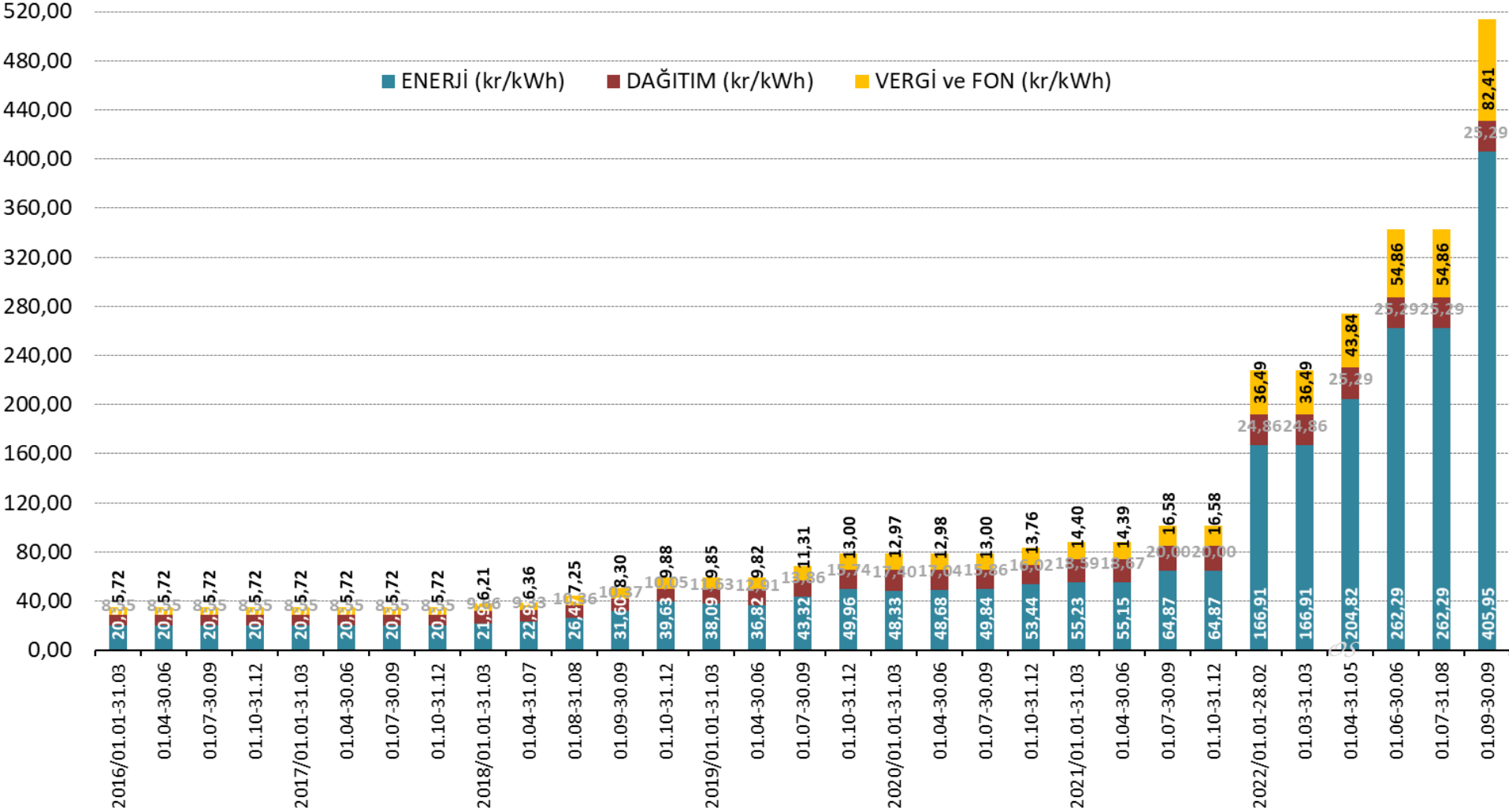
## MESKEN ABONE GRUBU (TTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (8 kWh/gün ve altı için - kr/kWh)



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

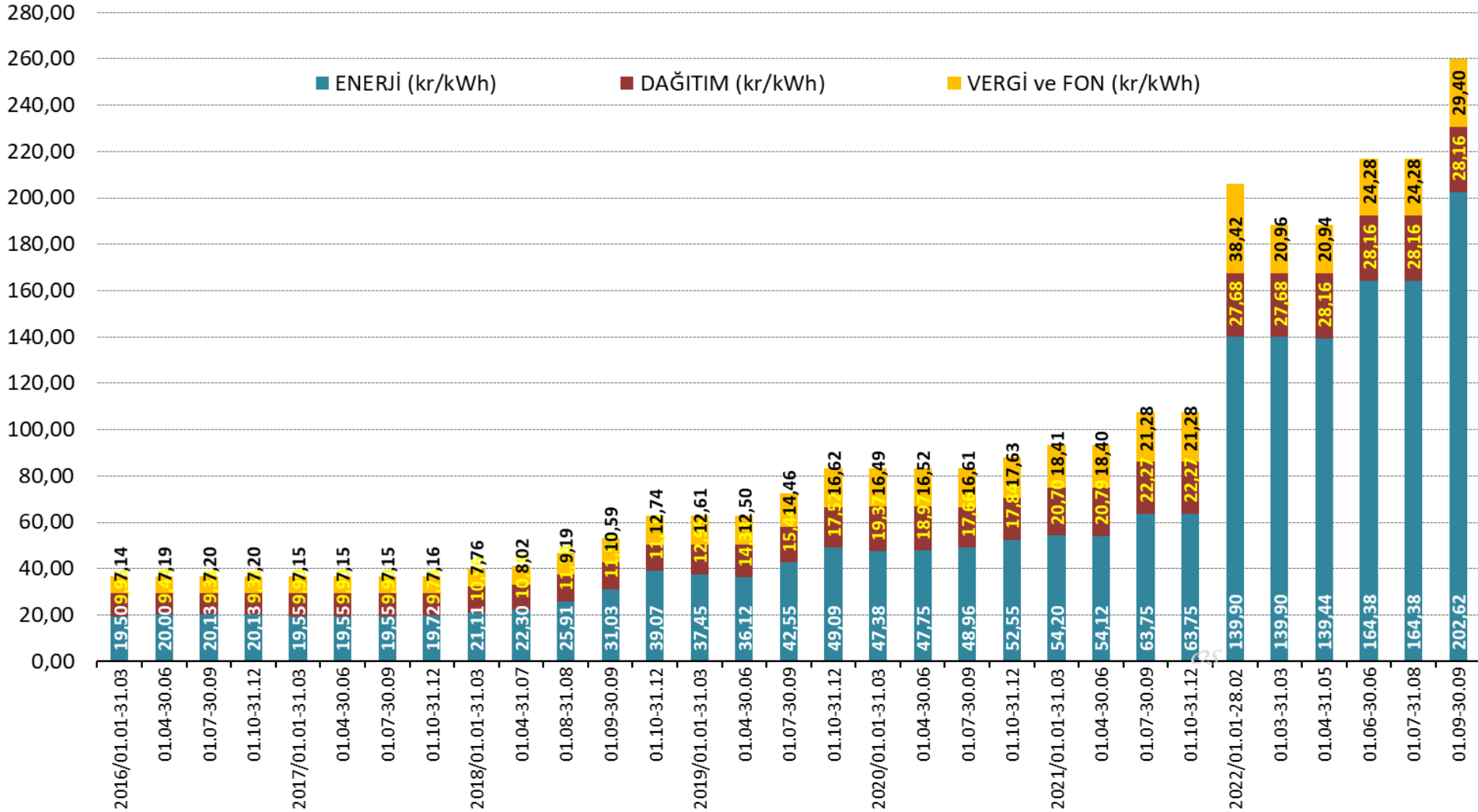


## SANAYİ ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (kr/kWh)



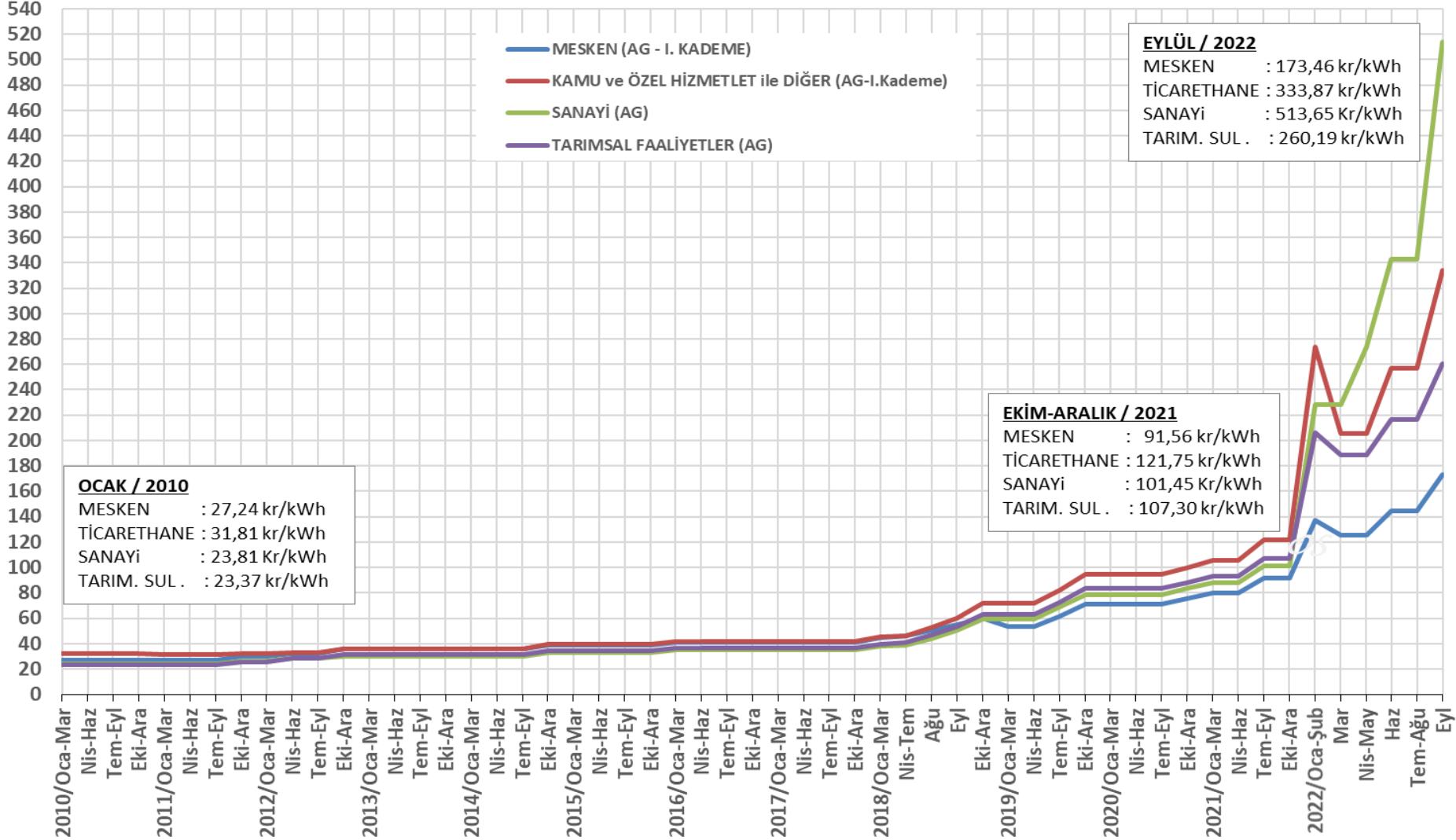


## TARIMSAL FAALİYETLER ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (kr/kWh)



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

(kr/kWh)



## ELEKTRİK TARİFELERİNİN VERGİLER DAHİL NİHAİ FATURA TUTARLARI ve DEĞİŞİMLERİ

ABONE GRUBU (TTTZ)	31.12.2021	01.01.2022	01.03.2022	01.04.2022	01.06.2022	01.09.2022	Önceki Tarifeye Göre Değişim (%)	2021 Yılı Sonuna Göre Değişim (%)
	TL/kWh	TL/kWh	TL/kWh	TL/kWh	TL/kWh	TL/kWh		
SANAYİ (AG)	1,0145	2,2826	2,2826	2,7395	3,4243	5,1365	50,0	406,3
SANAYİ (OG)	0,9150	2,0587	2,0587	2,6017	3,2521	4,8781	50,0	433,1
KAMU ve ÖZEL HİZMETLER SEKTÖRÜ ile DİĞER (AG - 30 kWh/gün ve altı)	1,2175	2,7395	2,0546	2,0546	2,5682	3,3387	30,0	174,2
KAMU ve ÖZEL HİZMETLER SEKTÖRÜ ile DİĞER (AG - 30 kWh/gün üstü)	1,2175	2,7395	2,7395	2,7395	3,4243	4,4516	30,0	265,6
KAMU ve ÖZEL HİZMETLER ile DİĞER (OG)	1,1563	2,6017	2,6017	2,6017	3,2521	4,2277	30,0	265,6
MESKEN (AG - 8 kWh/gün ve altı)	0,9156	1,3733	1,2569	1,2569	1,4455	1,7346	20,0	89,5
MESKEN (AG - 8 kWh/gün üstü)	0,9156	2,0600	1,8854	1,8854	2,1682	2,6019	20,0	184,2
MESKEN (OG)	0,8688	1,9547	1,7891	1,7891	2,0574	2,4689	20,0	184,2
TARIMSAL FAALİYETLER (AG)	1,0730	2,0600	1,8854	1,8854	2,1682	2,6019	20,0	142,5
TARIMSAL FAALİYETLER (OG)	1,0228	1,9636	1,7972	1,7972	2,0668	2,4802	20,0	142,5

**NOT:**

- 1- OG, orta gerilim ve AG, alçak gerilim bağlantılı aboneler için kullanılmıştır.
- 2- AG bağlantılı Mesken aboneleri için kademe sınırı, Ocak ayında 5 kWh/gün ve Şubat ayında 7 kWh/gün olarak uygulanmış ve Mart ayından itibaren de 8 kWh/gün olarak uygulanmaktadır.

## ***ELEKTRİK TARİFELERİ***

2022 yılı başında 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, alım gücü düşük vatandaşlarımızın sorunlarına yeterli çözüm olmamıştır.

Elektrik enerjisi üretiminde ağırlıklı olarak kullanılan 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.

Kısaca ifade etmek gerekirse söz konusu olan fiyat artışları, siyasi iktidarın yıllardır serbestleştirme ve özelleştirme uygulamaları kapsamında özel sektör eliyle izlediği ithal kaynak bağımlısı yanlış enerji politikalarının sonucunda ortaya çıkmıştır. Mevcut politikalar devam ettiği sürece de zamlar kaçınılmaz olacaktır.

## **SONUÇ**

Toplumun ortak gereksinimi, mal ve hizmet üretiminde temel girdi ve günümüz koşullarında birey yaşamının vazgeçilemez kullanım aracı olan elektrik enerjisinde yapılan özelleştirilmeler; pahalılığın, uzun süreli kesintilerin ve yangınlar gibi olumsuzlukların yaşamasına neden olmuştur.

O nedenledir 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 üretiminde yenilenebilir enerji kaynaklarına öncelik tanıyan, dikey bütünleşik merkezi ve özerk bir kamusal yapının oluşturulması kaçınılmazdır.