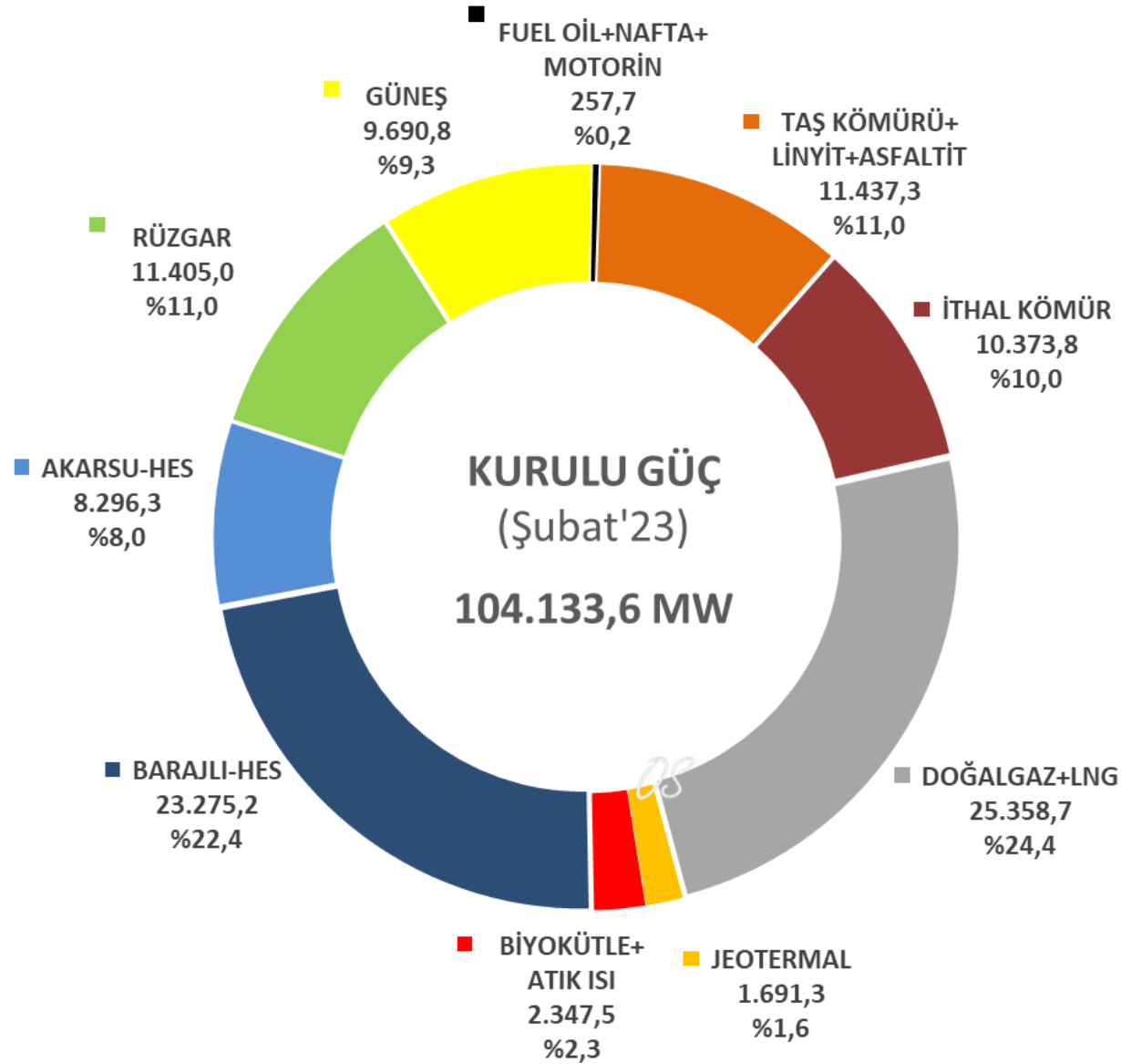


TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ

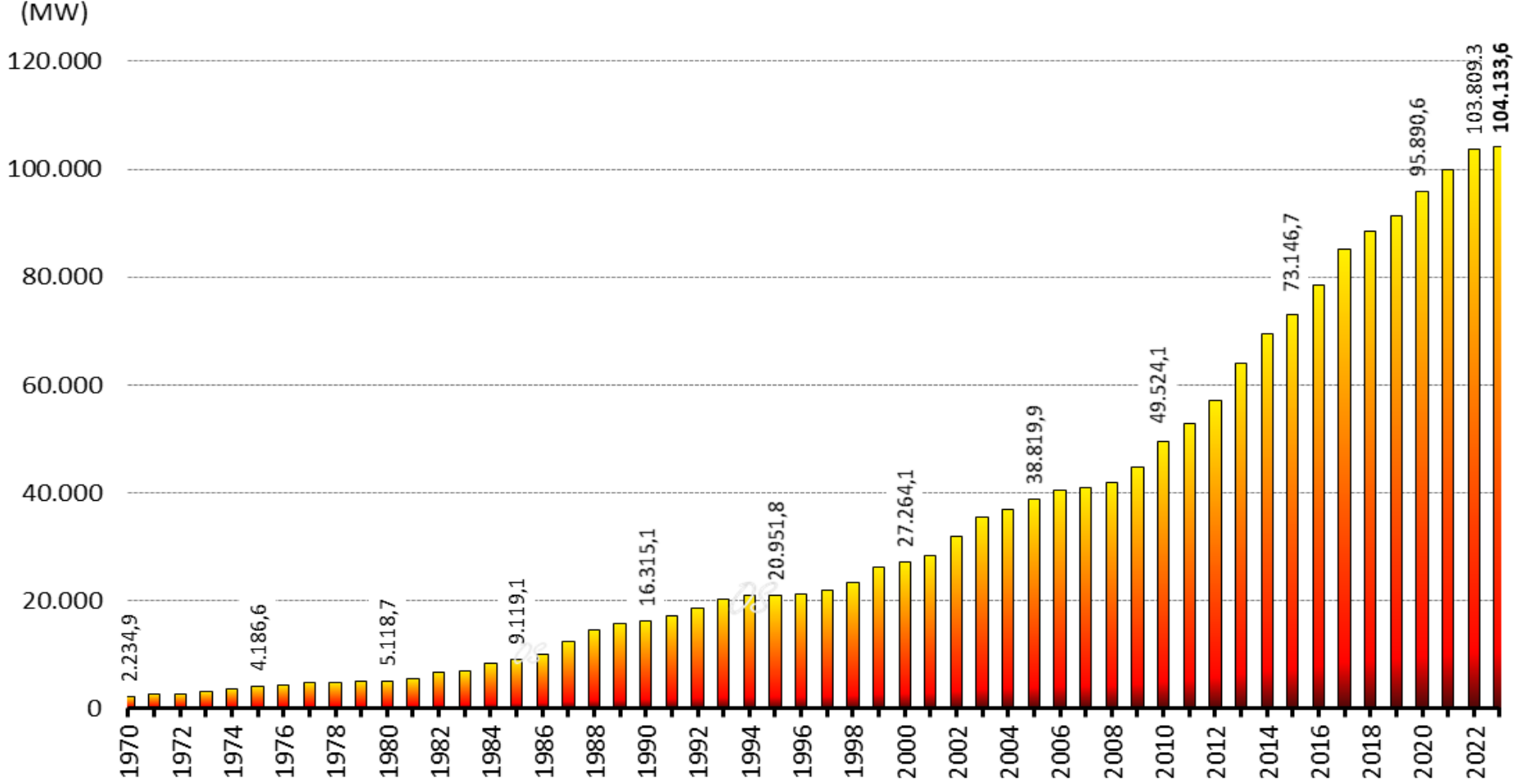


Sunumda yer alan bilgi ve grafikler kaynak gösterilmesi koşuluyla kullanılabilir.

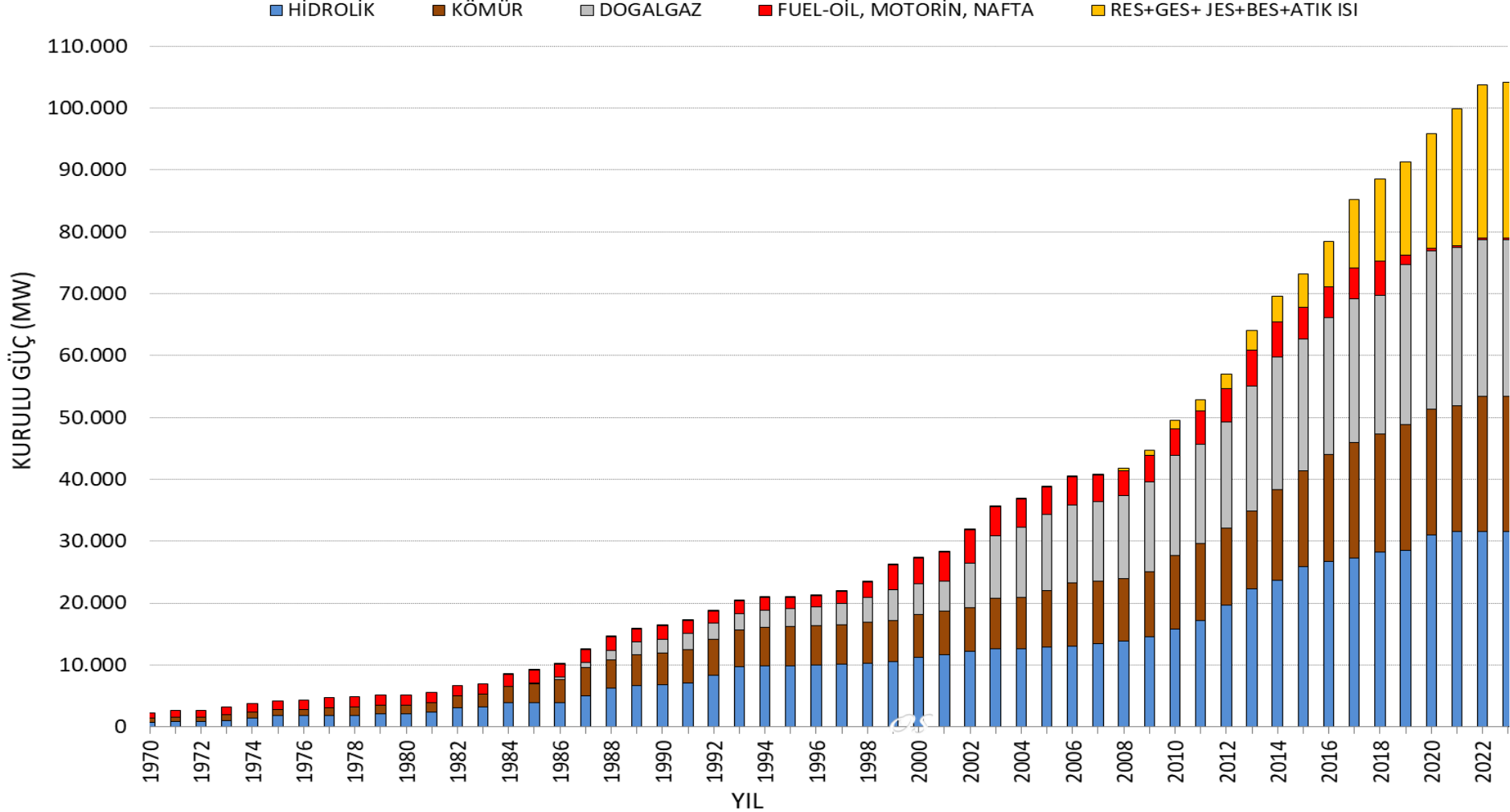
TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜ



TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜNÜN YILLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 – 2023/02)



TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜNÜN KAYNAKLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 – 2023/02)

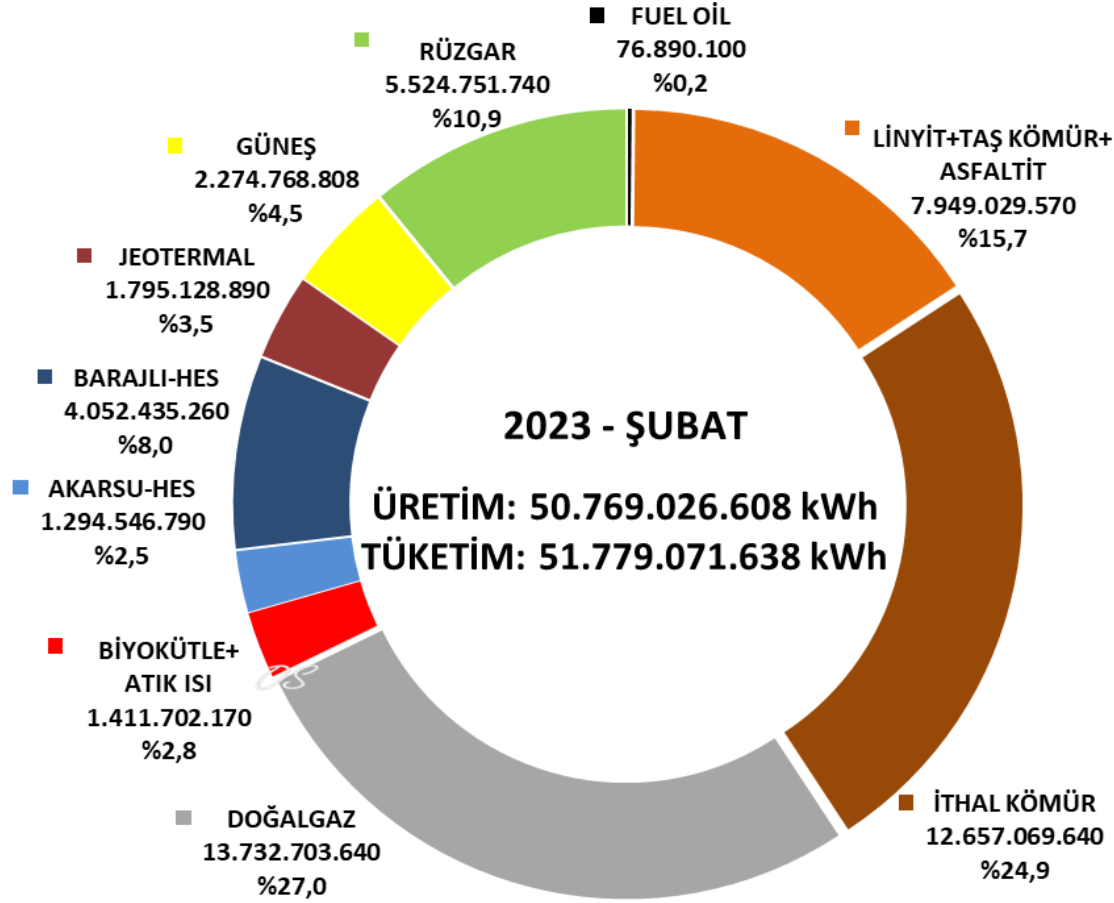


KURULU GÜÇ

Şubat'2023 itibarıyla 2022 yılı sonuna göre kurulu güç toplamında 324,3 MW'lık artış gerçekleşmiştir. Söz konusu artışın 50,1 MW'ı termik kaynaklara, 274,2 MW'ı güneş ve rüzgar kaynağına dayalıdır.

Gerek arz güvenliği gerekse ülke ekonomisi için elektrik üretiminde kaynak planlaması yapılarak yenilenebilir enerji kaynaklarına öncelik verilmesi önem taşımaktadır. Özellikle yüksek potansiyele sahip olduğumuz rüzgar ile güneş enerjisinden azami oranda yararlanabilmenin teknik ve ekonomik olanakları yaratılmalıdır.

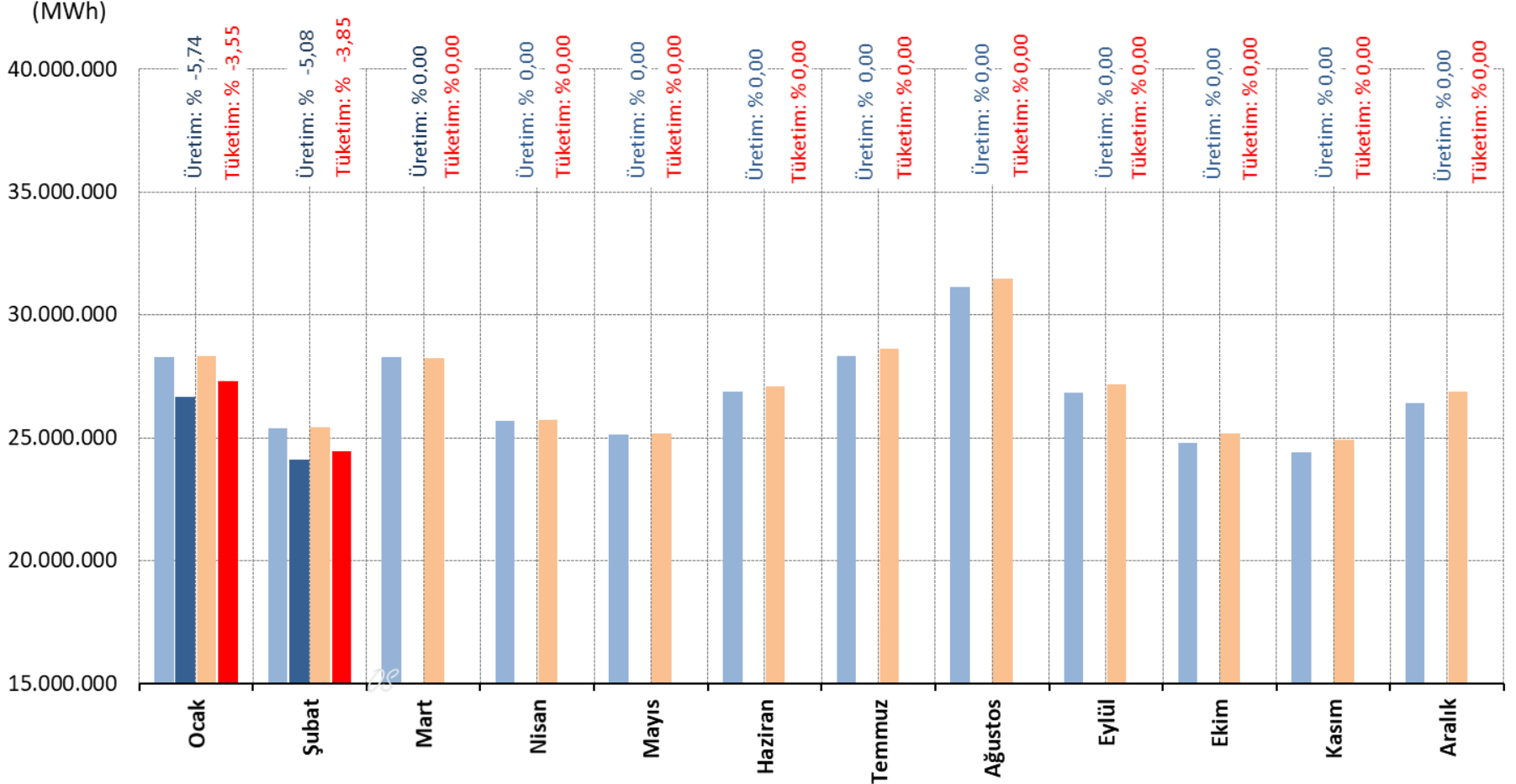
TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ÜRETİMİ (2023/01)



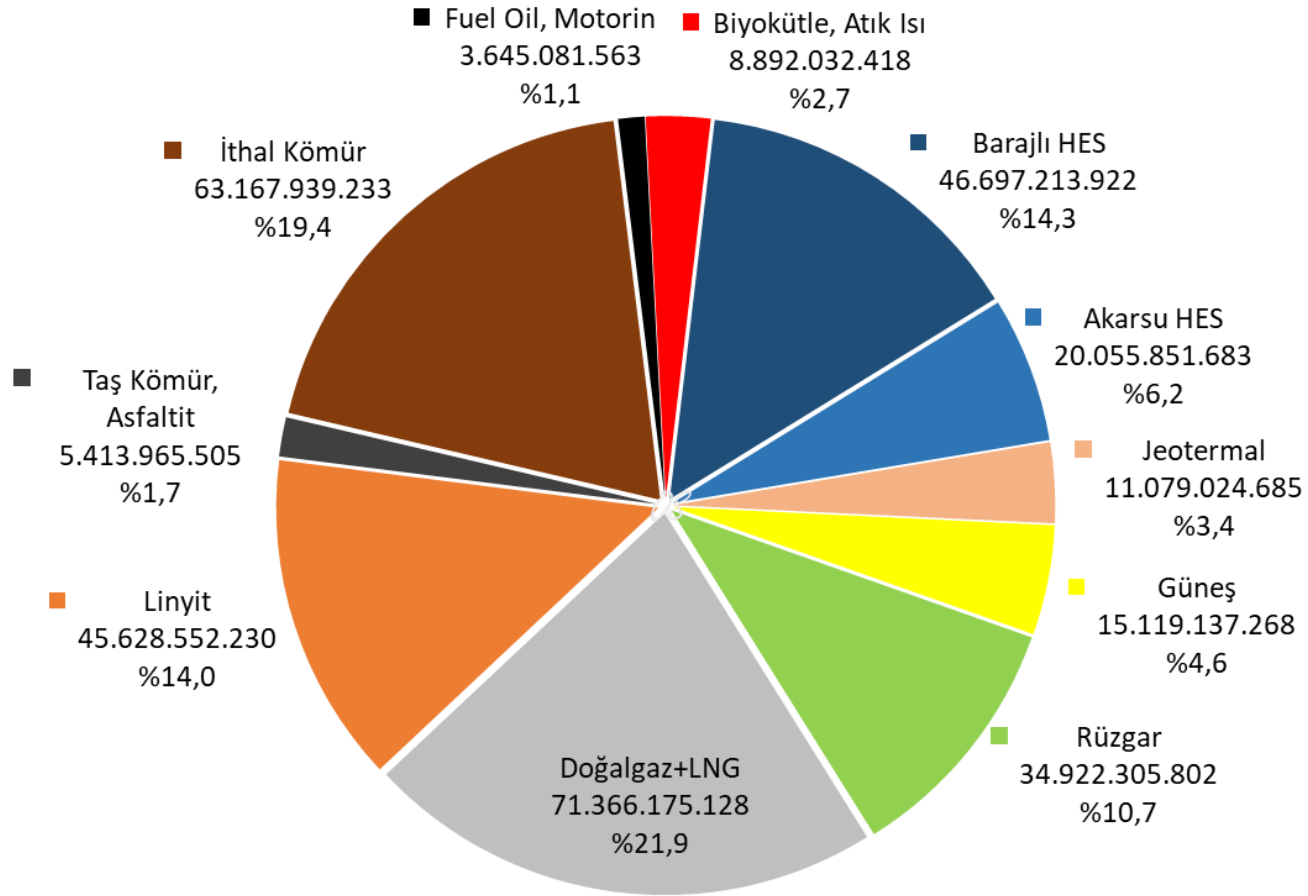
NOT: TEİAŞ-YTBS sayfasında yer alan "Günlük İstatistikler-Günlük İşletme Neticeleri" baz alınarak düzenlenmiş, kesinleşmemiş verilerdir.

2022-2023 YILLARI ÜRETİM ve TÜKETİMİNİN AYLARA GÖRE DEĞİŞİMLERİ

■ ÜRETİM-2022 ■ ÜRETİM-2023 ■ TÜKETİM-2022 ■ TÜKETİM-2023



TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ÜRETİMİ (2022)

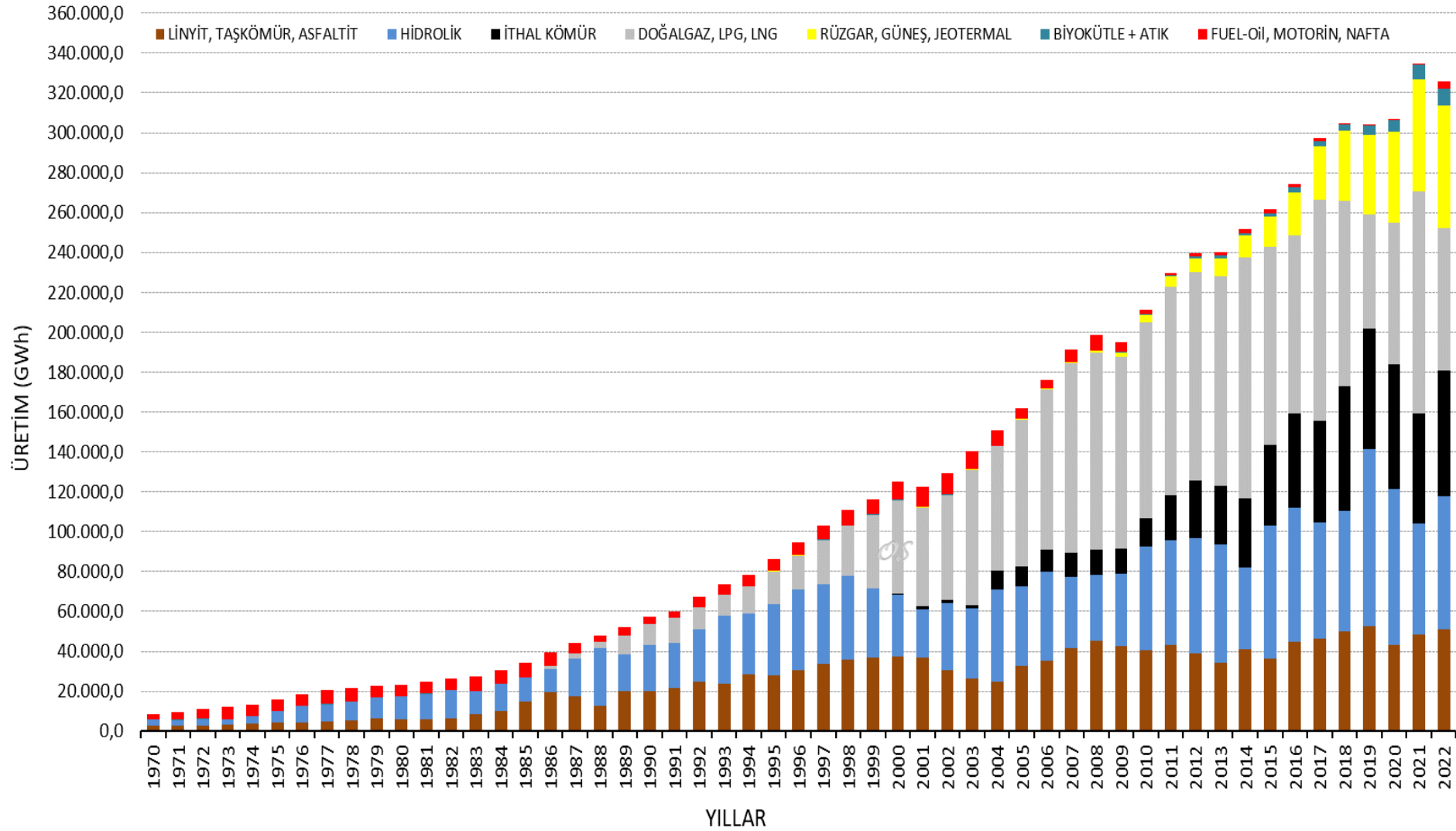


ÜRETİM (2022) : 325.987.279.437 kWh

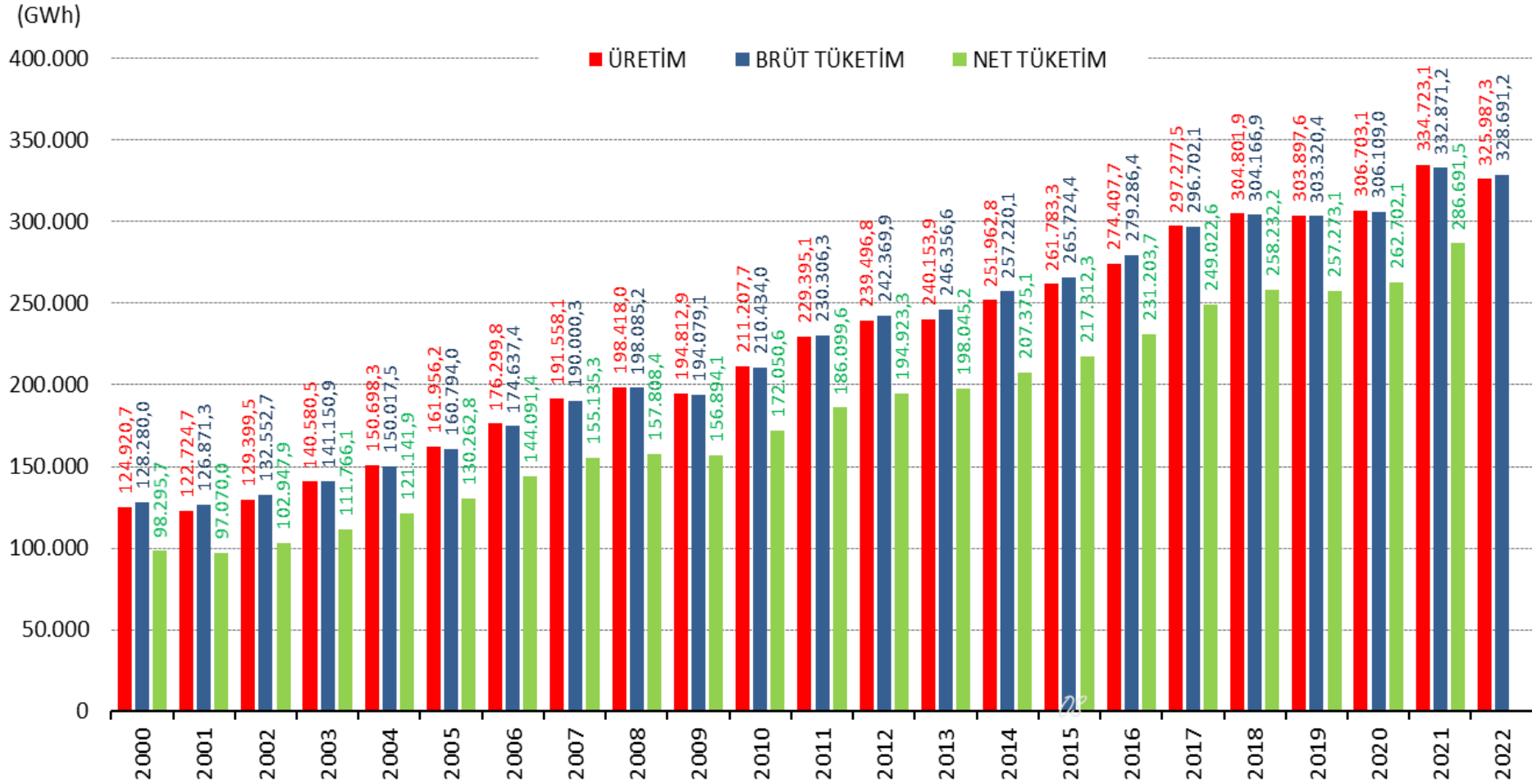
TÜKETİM (2022) : 328.691.238.227 kWh

Not: TEİAŞ-YTBS verileri baz alınarak düzenlenmiştir.

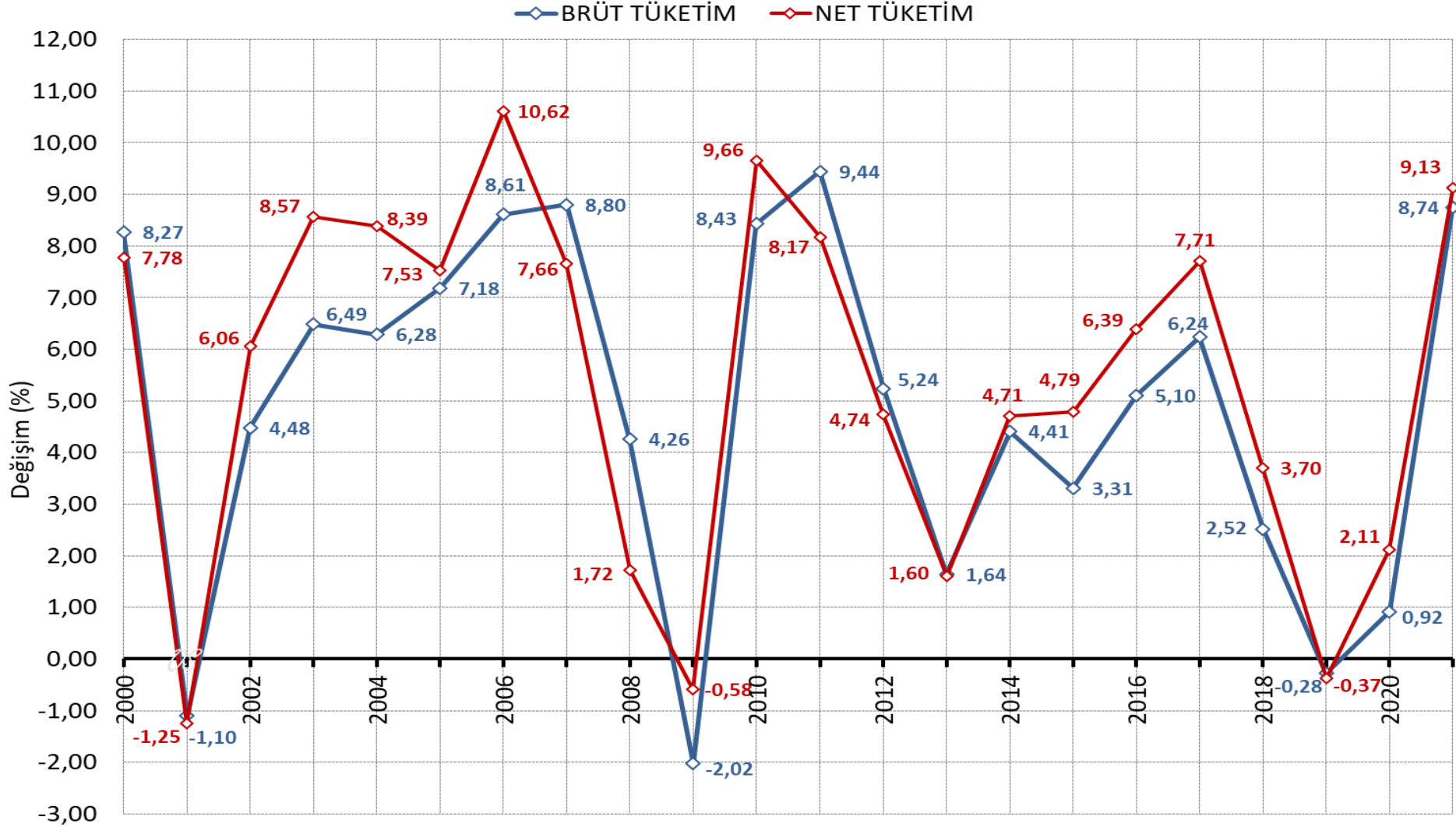
ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNİN KAYNAKLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 - 2022)



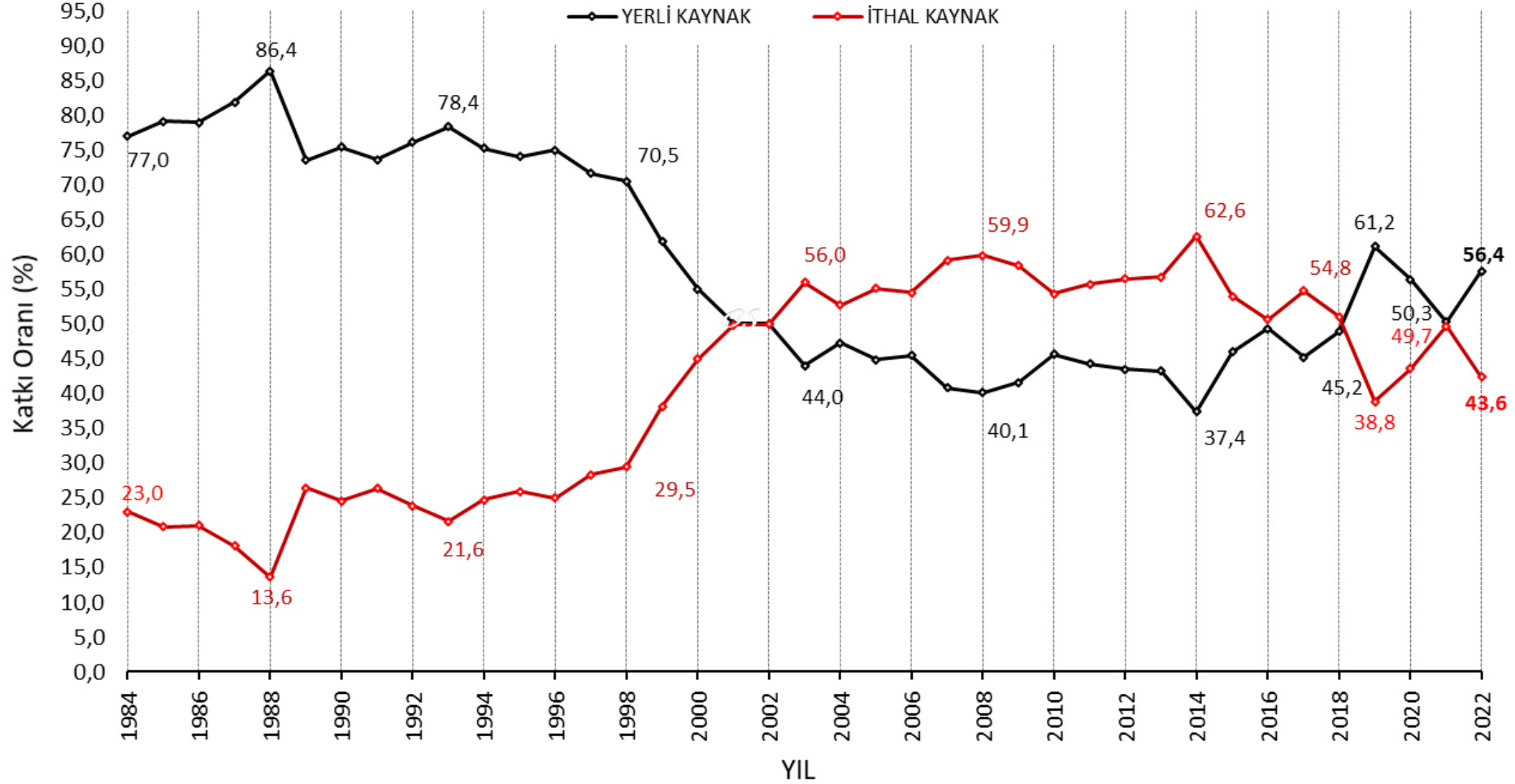
ELEKTRİK ÜRETİMİ ve TÜKETİMİNİN YILLARA GÖRE DEĞİŞİMİ (1970 - 2022)



ELEKTRİK TÜKETİMİNİN YILLIK DEĞİŞİMİ (%)



ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNDE YERLİ-İTHAL KAYNAK KATKISI (%)

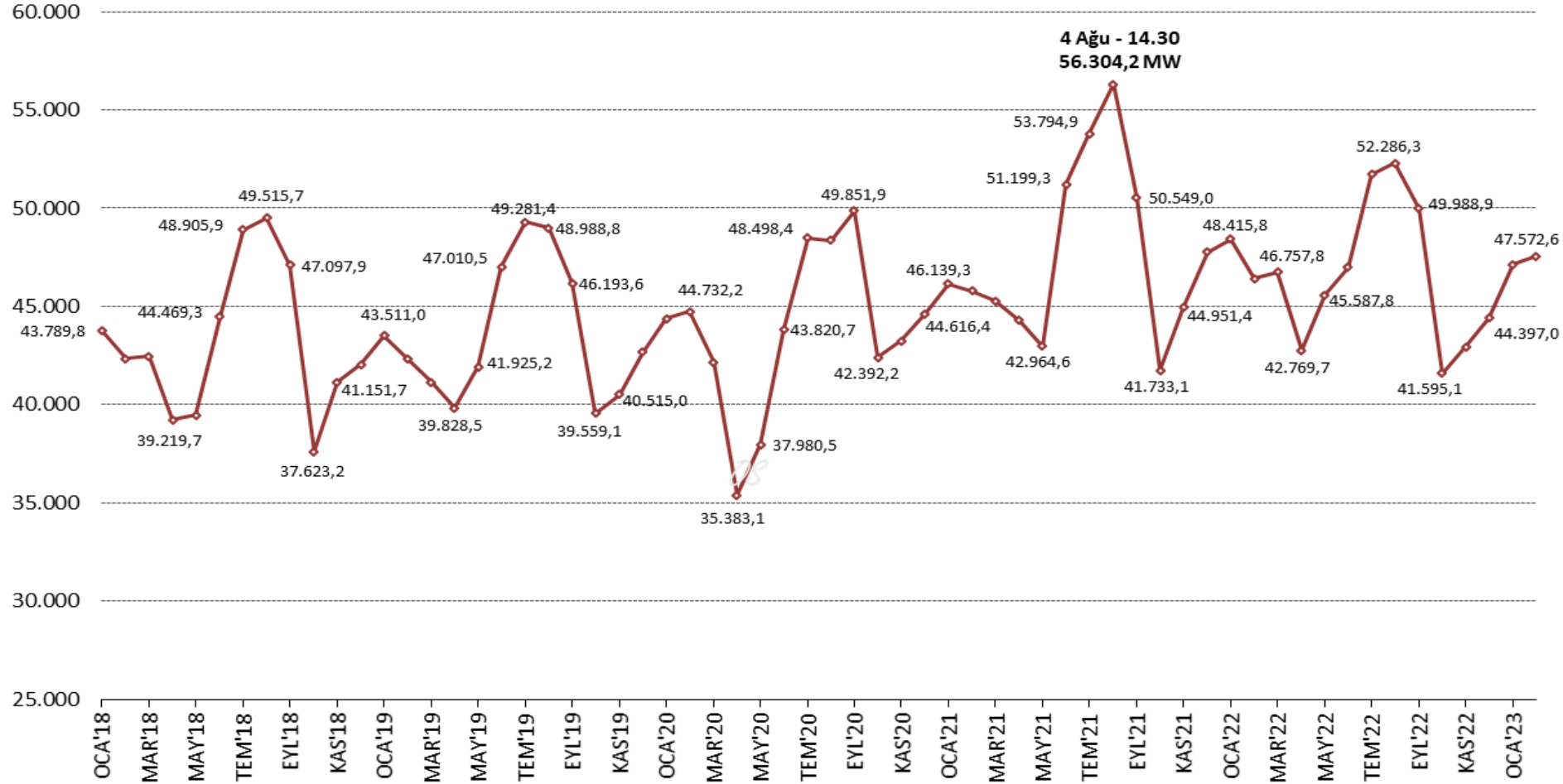


ÜRETİM

2022 sonu itibarıyla kesinleşmemiş verilere göre elektrik üretiminde yüzde 43,6 oranında ithal kaynak kullanılmıştır. İthal kaynak kullanımında doğal gazın payı yüzde 21,9, ithal kömürün payı yüzde 19,4 ve fuel oil+motorin payı da yüzde 1,1 olmuştur.

2023 yılı Şubat ayı sonu kesinleşmemiş verilerine göre üretimde ithal kaynak payı yüzde 52,1 olarak gerçekleşmiştir. Ocak ve Şubat aylarında su gelirlerinin azalması, barajlı ve akarsu santrallerinden elde edilen elektrik üretimini de etkilemiştir. Nitekim Barajlı ve Akarsu HES kaynaklı üretimin Şubat'23 itibarıyla toplam üretim içindeki payı da yüzde 10,5 seviyesine kadar düşmüştür.

SİSTEM AYLIK MAKSİMUM ANİ PUANTI (MW)



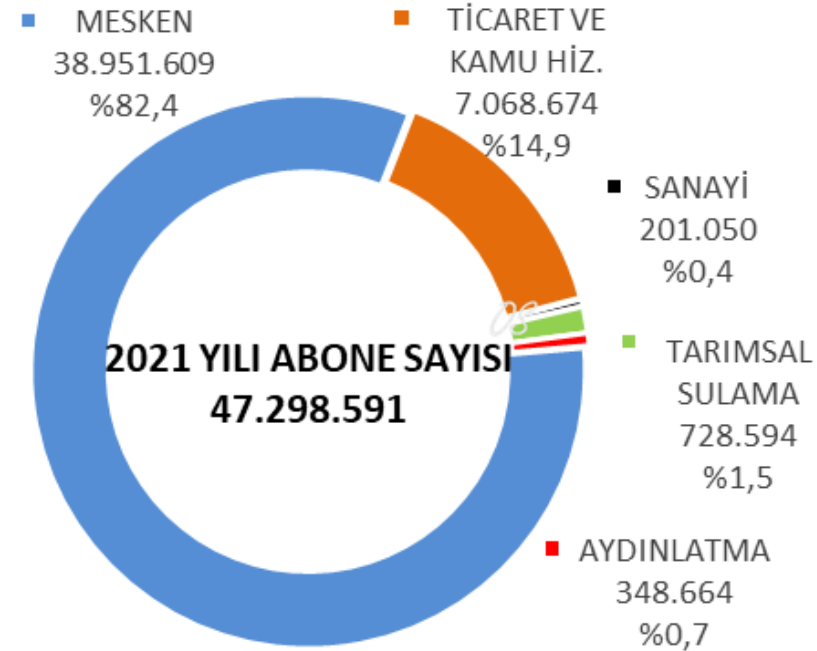
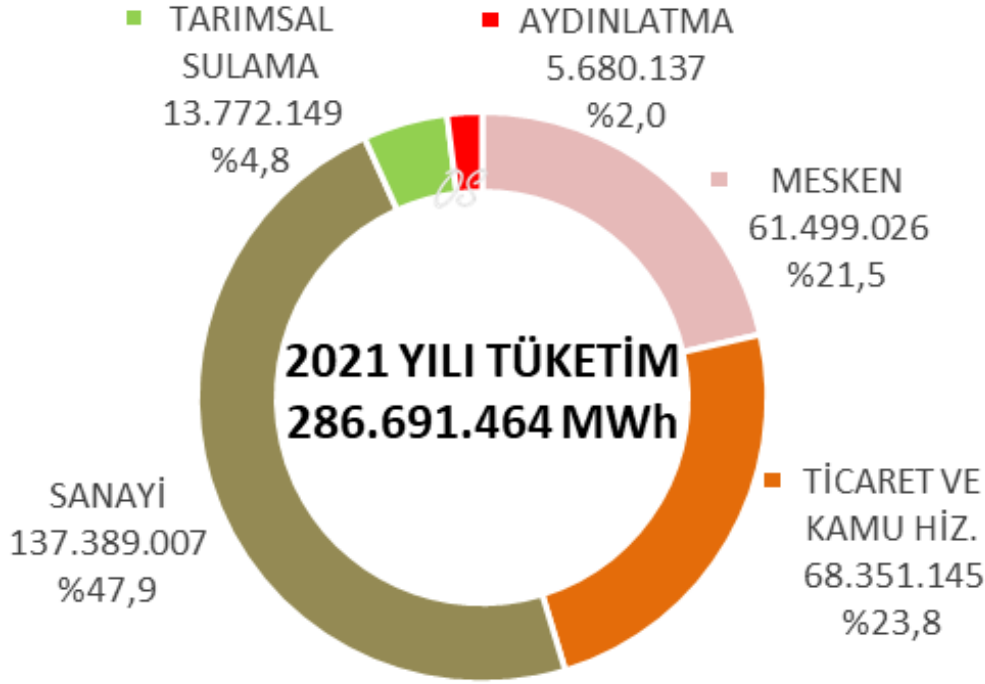
PUANT GÜÇ

2023 yılı Şubat ayı itibarıyla 104.134 MW olan kurulu güce karşılık, günümüze kadar elde edilmiş reel verilere göre, elektrik enerjisi talebinde maksimum anlık talep (ani puant) 4 Ağustos 2021 günü saat 14.40'da 56.304 MW olarak gerçekleşmiştir.

Mevcut kurulu güce karşılık, sistemde gerçekleşen anlık talep (ani puant) göz önüne alındığında, teorik olarak yaklaşık 47,8 Bin MW arz fazlası kurulu gücümüz olduğu görülmektedir.

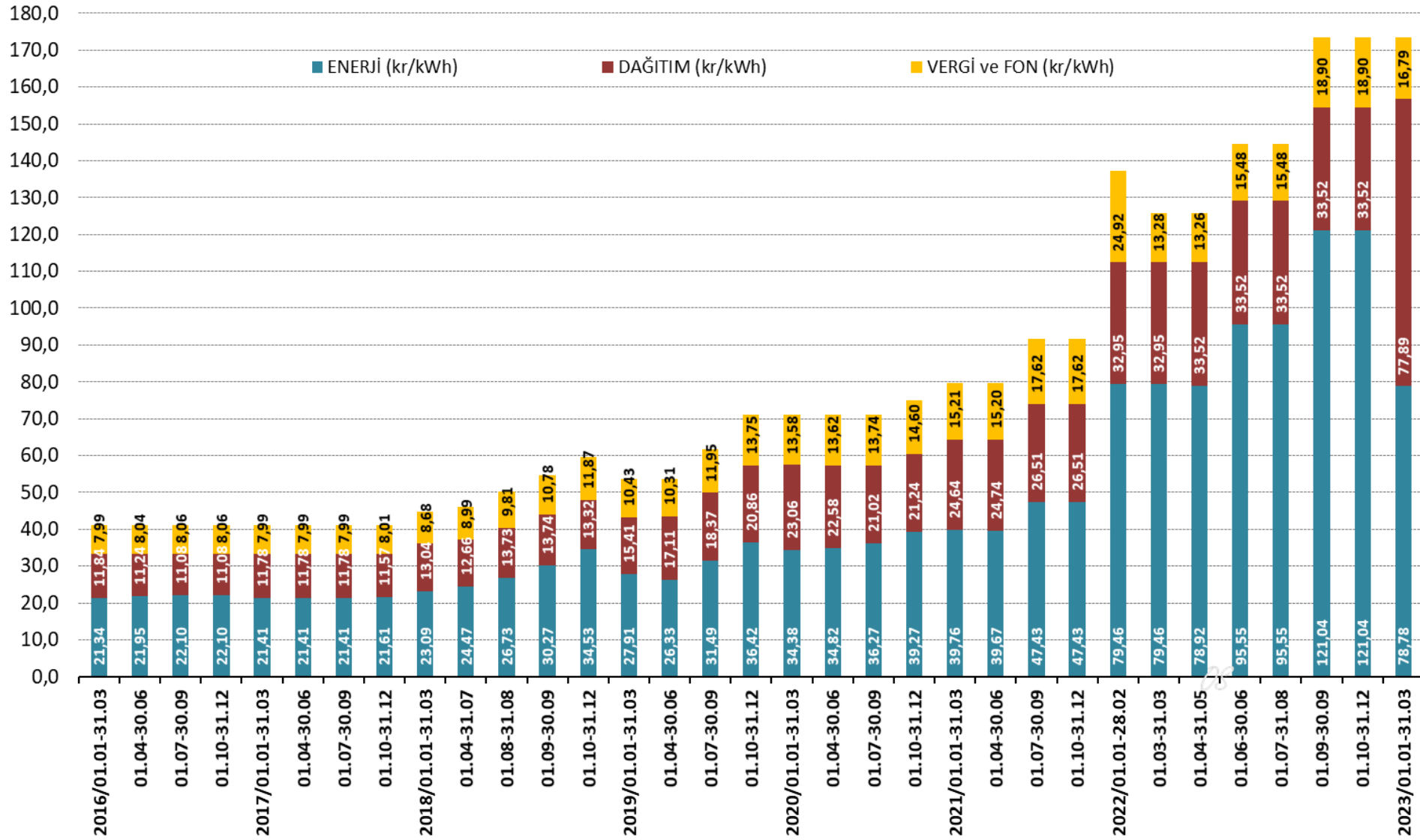
Arz fazlası kapasiteden bir bölümünün yedek kapasite olarak değerlendirildiği varsayıldığında ortaya plansızlıktan kaynaklı yatırım olarak gerçekleştirilmiş arz fazlası yaklaşık 30 Bin MW'lık bir kapasite çıkmaktadır.

TÜRKİYE NET TÜKETİMİ ve ABONE SAYISI - 2021

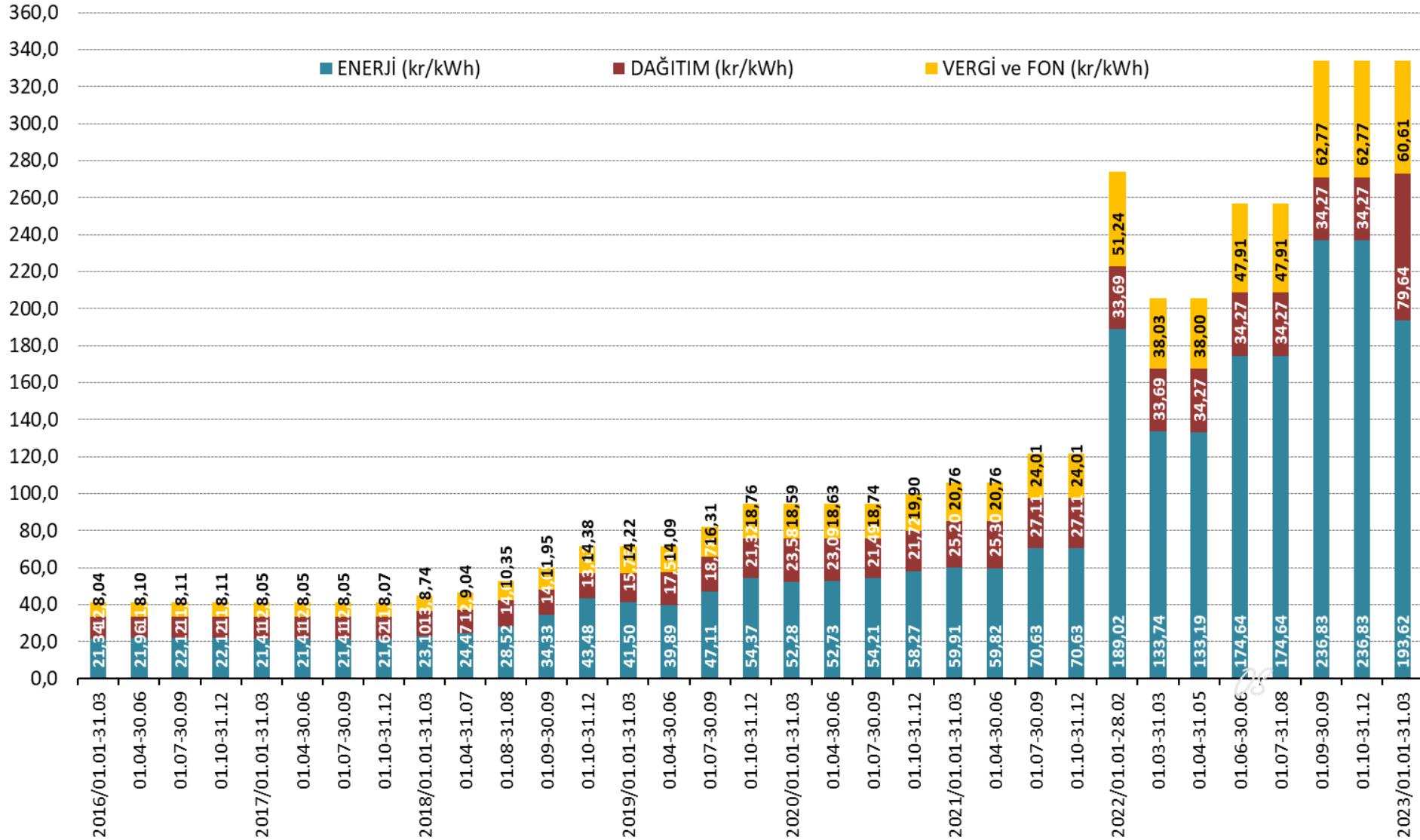


NOT: "Resmi İstatistik Programı 2017-2021" gereği, Elektrik Dağıtım ve Tüketim İstatistiklerinin yıllık olarak düzenlenerek yayınlanması Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin (TEDAŞ) sorumluluğunda olup yukarıdaki tablo, TEDAŞ tarafından yayınlanmış en son verileri içermektedir.

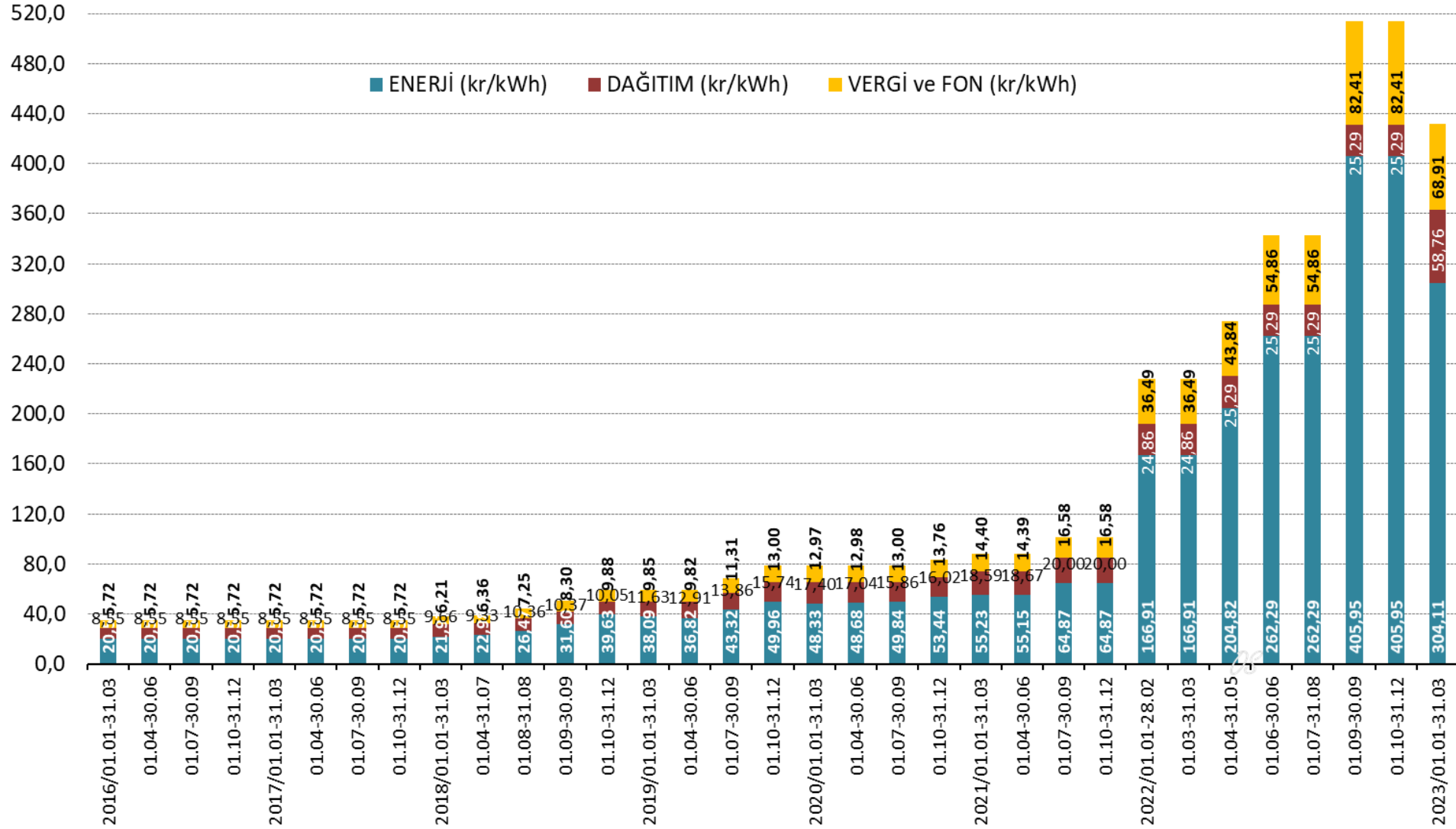
MESKEN ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (8 kWh/gün ve altı için - kr/kWh)



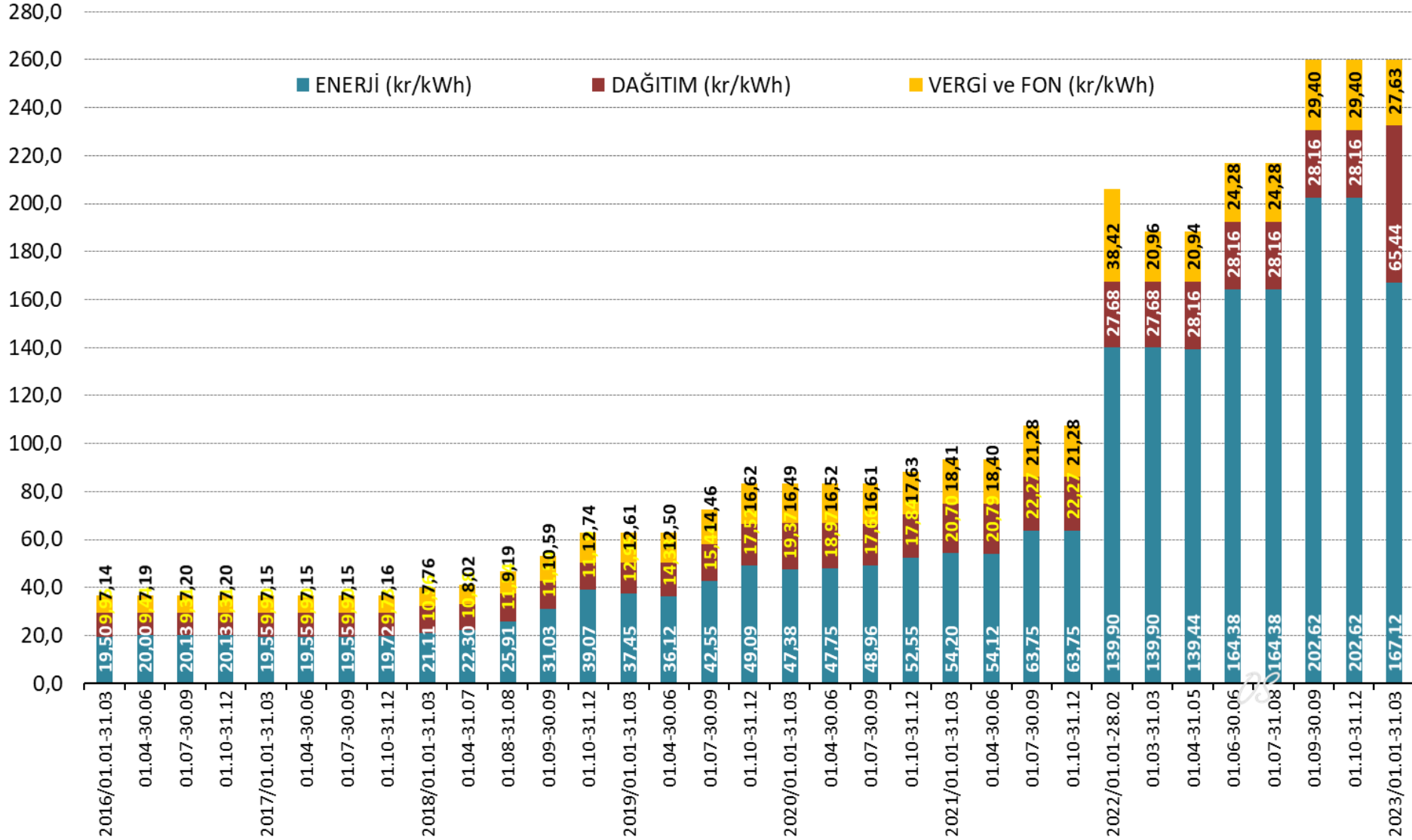
KAMU VE ÖZEL HİZMETLER SEKTÖRÜ İLE DİĞER (TİCARETHANE) ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (30 kWh/gün ve altı için - kr/kWh)



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

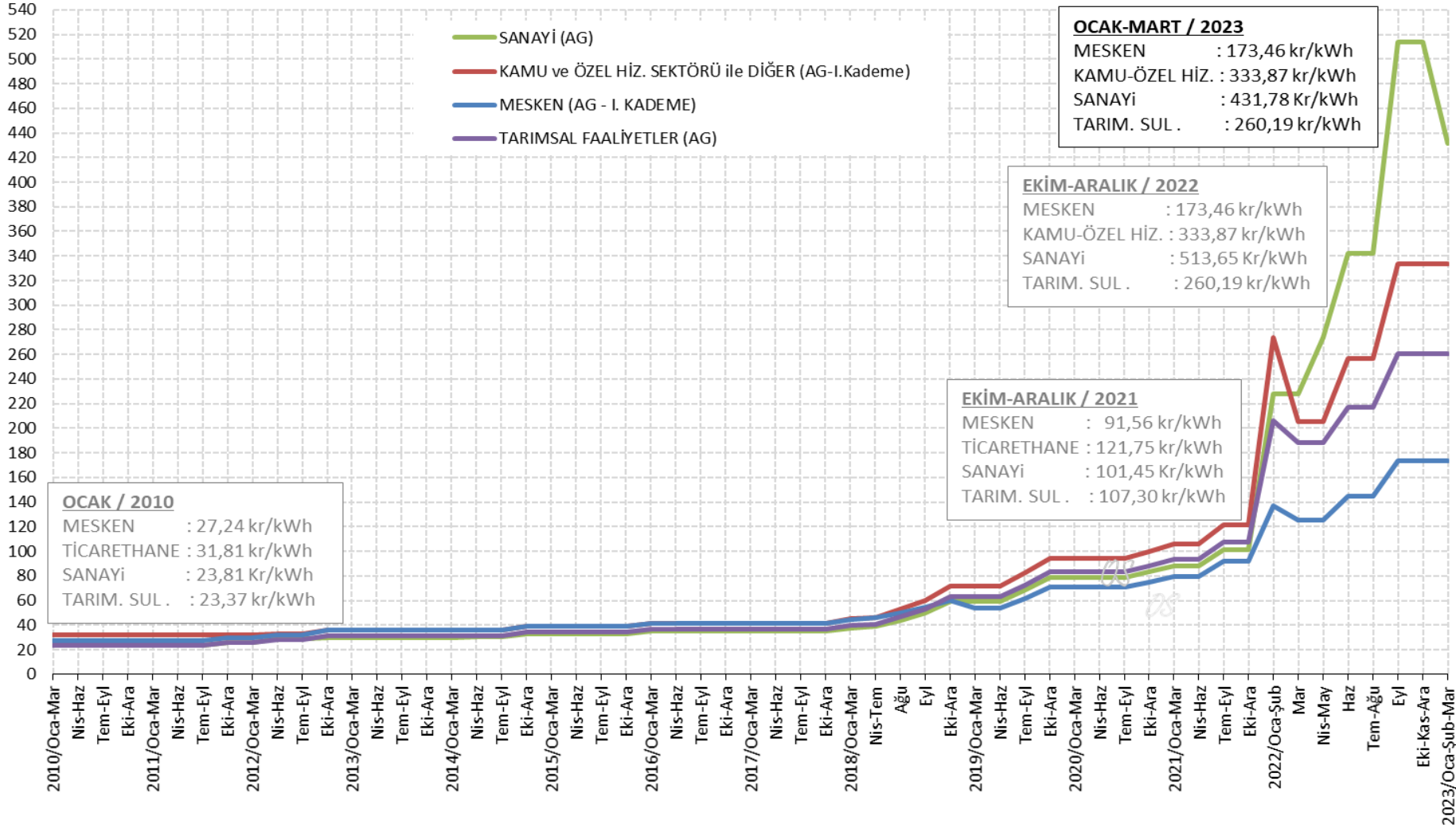


TARIMSAL FAALİYETLER ABONE GRUBU (TTTZ-AG) TARİFESİNİN DÖNEMLERE GÖRE DEĞİŞİMLERİ (kr/kWh)



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

(kr/kWh)



ELEKTRİK TARİFELERİNİN VERGİLER DAHİL NİHAİ FATURA TUTARI (TL/kWh) ve DEĞİŞİMLERİ (%)									1 OCAK 2023 TARİFESİNİN	
ABONE GRUBU (TTTZ)	01.10.2021 31.12.2021	1.01.2022 28.02.2022	1.03.2022 31.03.2022	1.04.2022 31.05.2022	1.06.2022 31.08.2022	1.09.2022 30.09.2022	1.10.2022 31.10.2022	1.01.2023 31.03.2023	2022 Yılı Sonuna Göre Değişimi (%)	2021 Yılı Sonuna Göre Değişimi (%)
	TL/kWh	TL/kWh	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	5,1365	4,3178	-15,9	325,6
SANAYİ (OG)	0,9150	2,0587	2,0587	2,6017	3,2521	4,8781	4,8781	4,0967	-16,0	347,7
KAMU ve ÖZEL HİZMET. SEKTÖRÜ İLE DİĞER (AG - 30 kWh/gün ve altı)	1,2175	2,7395	2,0546	2,0546	2,5682	3,3387	3,3387	3,3387	0,0	174,2
KAMU ve ÖZEL HİZMET. SEKTÖRÜ İLE DİĞER (AG - 30 kWh/gün üstü)	1,2175	2,7395	2,7395	2,7395	3,4243	4,4516	4,4516	4,4516	0,0	265,6
KAMU ve ÖZEL HİZMET. SEKTÖRÜ İLE DİĞER (OG)	1,1563	2,6017	2,6017	2,6017	3,2521	4,2277	4,2277	4,2277	0,0	265,6
MESKEN (AG - 8 kWh/gün ve altı) <i>08</i>	0,9156	1,3733	1,2569	1,2569	1,4455	1,7346	1,7346	1,7346	0,0	89,5
MESKEN (AG - 8 kWh/gün üstü)	0,9156	2,0600	1,8854	1,8854	2,1682	2,6019	2,6019	2,6019	0,0	184,2
MESKEN (OG)	0,8688	1,9547	1,7891	1,7891	2,0574	2,4689	2,4689	2,4689	0,0	184,2
TARIMSAL FAALİYETLER (AG)	1,0730	2,0600	1,8854	1,8854	2,1682	2,6019	2,6019	2,6019	0,0	142,5
TARIMSAL FAALİYETLER (OG)	1,0228	1,9636	1,7972	1,7972	2,0668	2,4802	2,4802	2,4802	0,0	142,5

NOT:

1- OG, orta gerilim ve AG, alçak gerilim bağlantılı aboneler için kullanılmıştır.

2- AG bağlantılı MESKEN abone grubu için kademe sınırı, Ocak'22 ayında 5 kWh/gün ve Şubat'22 ayında 7 kWh/gün olarak uygulanmış ve Mart'22 ayından itibaren de 8 kWh/gün olarak uygulanmaktadır.

3-AG bağlantılı KAMU VE ÖZEL HİZMETLER SEKTÖRÜ İLE DİĞER abone grubu için 30 kWh/gün olan kademe uygulaması Mart'22 ayında başlamıştır.

ELEKTRİK TARİFELERİ

1 Ocak 2023 tarihinden geçerli elektrik tarifelerinde enerji birim fiyatları tarife gruna bağlı olarak yüzde 13~35 oranları arasında düşürülmüş buna karşılık tüm abone gruplarında dağıtım birim fiyatlarına % 132,4 zam yapılmıştır. Tarife içindeki bu değişimin iki konuda etkisi söz konusudur.

Birincisi, tüketim faturaları içindeki enerji bedelinin düşmesi Belediye vergisinin de düşmesine neden olacak ve Belediye gelirleri etkilenecektir. Belediye gelirlerini etkileyen bir diğer husus ise giderlerine Belediyelerinde katkı sağladıkları genel aydınlatmada kullanılan enerjinin toptan satış fiyatlarına EÜAŞ tarafından yüzde 8,6 oranında zam yapılmış olmasıdır.

Bir diğer konu ise, lisanssız üretim üzerindeki olumsuz etkisidir. Dağıtım birim fiyatlarının yüzde 132,4 oranında artması üretim ve tüketimi farklı yerde olan üreticiler ile ihtiyaç fazlası üretimlerini sisteme vererek dağıtım bedeli ödemek durumunda kalan üreticilere yansıyan maliyettir.

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 orman yangınları gibi olumsuzlukların yaşamasına neden olmuştur.

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