

ELEKTRİK PİYASASI GELİŞMELERİ

TESAB SUNUMU

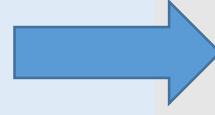
Cengiz GÜNEŞ

26 MART 2025



DÜNYA GELİŞMELERİ

- **Hegemon yapının çözülmesi**
- Çoklu Aktör
- Çoklu Kriz
- Kuralsız Faaliyetler

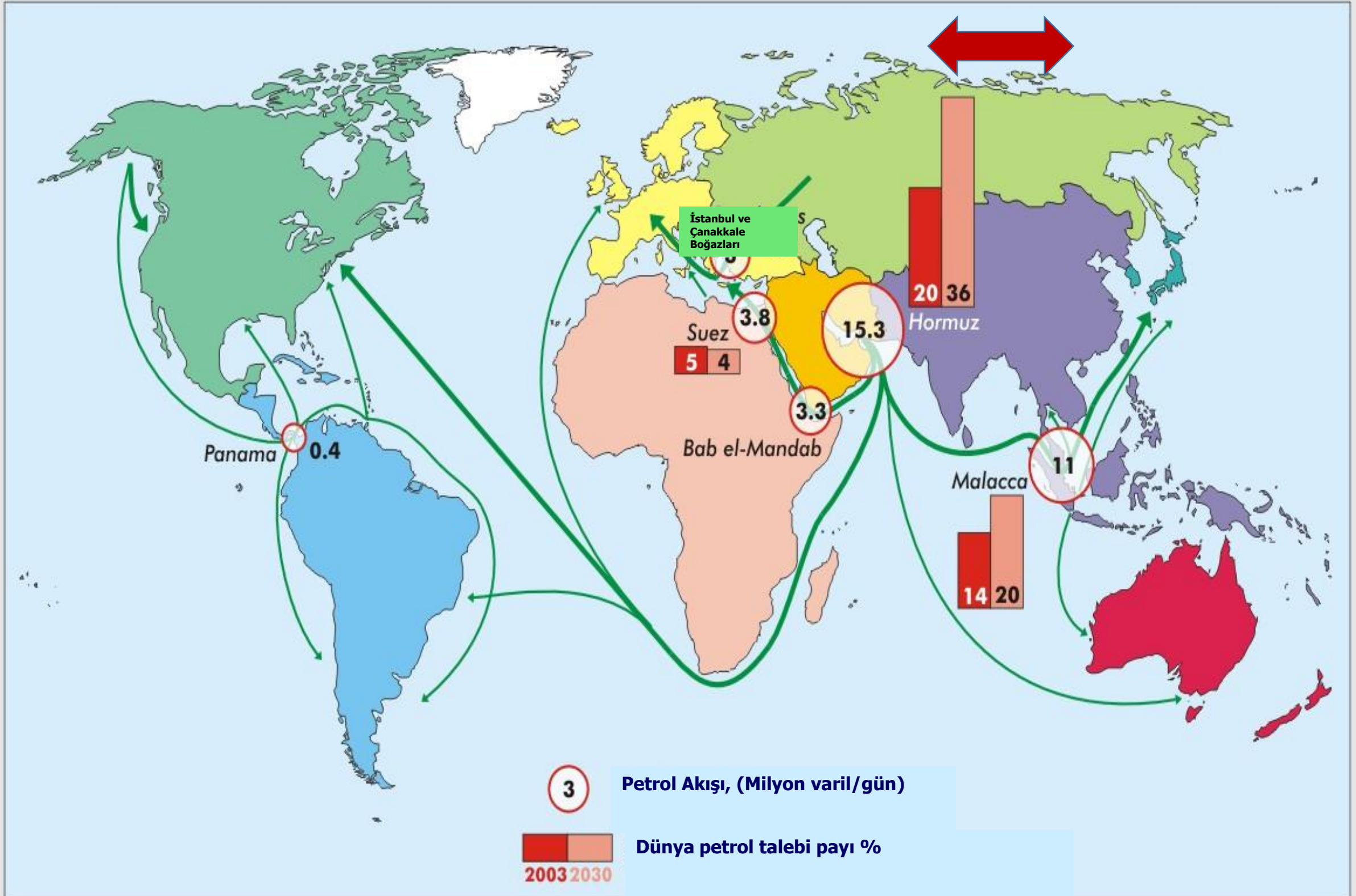


- **Güvenlik Doktrinleri**
- Savunma Harcamaları
- Enerji Güvenliği
- Enerji Arz Güvenliği

- **Enerji Sektör Etkileri**
- Sınır Aşan Şebekeler
- Sınır Aşan Sular
- Ulaştırma Yolları

- **Enerji Sektör Etkileri**
- Tedarik Piyasası
- Yakıt Maliyetleri
- Finansman

PETROL,LNG TİCARET YOLLARI VE ANA DARBOĞAZ NOKTALARI





Alman sanayiciler: Almanya derin bir ekonomik kriz içinde



Ticaret savaşları kızışıyor: Çin'den ABD gümrük vergilerine misilleme gecikmedi..



Küresel askeri harcamalarda artış:

Geçen yıl 2,46 trilyon dolara yükseldi



POWELL: SIKI PARA POLİTİKASI

DEVAM EDECEK



KÜRESEL EKONOMİ ALARM VERİYOR

TİCARET İÇİN TEHLİKE ÇANLARI!



Lagarde: Ticaret savaşlarının etkileri büyümeye negatif yansıyor



YOKSUL
ÜLKELERDE
TARİHİ
BORÇ
KRİZİ
YAKLAŞIYOR



Küresel ekonomik büyümede
YAVAŞLAMA BEKLENİYOR



PİYASALARDA
BELİRSİZLİK
ORTAMI
DEVAM
EDİYOR



Türkiye'nin Gazprombank
MUAFİYETİ UZATILDI



Merkez'den dövizde
MÜDAHALE KARARI

ENERJİ SEKTÖR ETKİLERİ

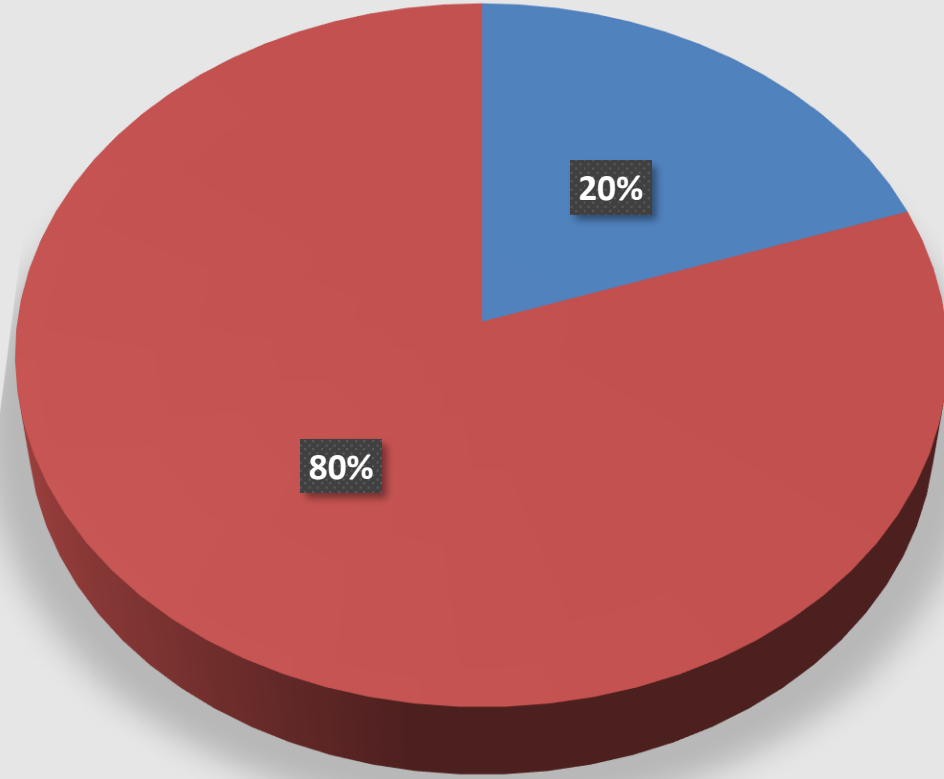
- YAKIT MALİYETLERİNDE ARTIŞ
- YATIRIM MALİYETLERİNDE ARTIŞ
- FİNANSMANDA DARALMA
- ELEKTRİK FİYATLARINDA ARTIŞ
- EKONOMİK DARALMA VE TALEP DÜŞÜŞÜ
- FİYATLAMA DAVRANIŞLARINDA DEĞİŞİKLİK
- PİYASA ALGISİNİN BOZULMASI
- YENİLENEBİLİR ENERJİ YATIRIMLARI
- PETROL/DOĞALGAZDA ALTERNATİF KAYNAK ARAYIŞLARI
- SICAK YEDEK İHTİYACI
- GEÇİŞ DÖNEMİ KÖMÜRE DÖNÜŞ
- NÜKLEERE DÖNÜŞ
- ENERJİ VERİMLİLİĞİ
- FİNANSMAN MALİYETLERİNDE ARTIŞ
- KAMU TEŞVİK/SÜBVANSİYON POLİTİKALARI
- KAMU MÜDAHALELERİ

ELEKTRİK PİYASASI DEĞERLENDİRMELERİ

TÜRKİYE

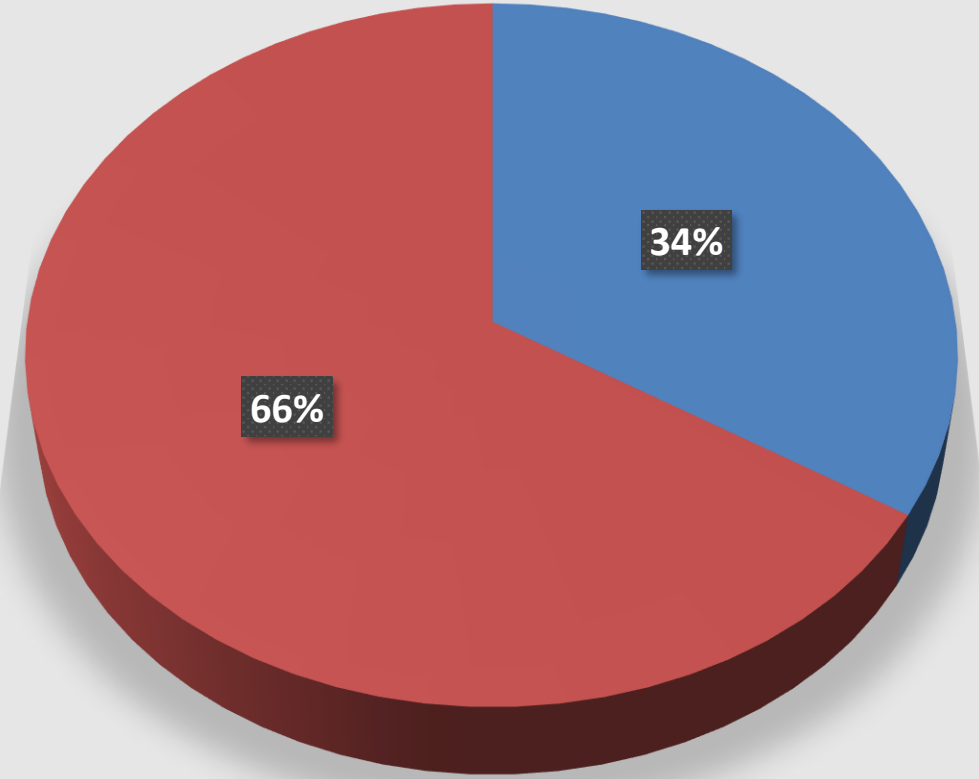
- TÜRKİYE EKONOMİSİNİN HIZLI BÜYÜMESİ BÜYÜK DIŞ AÇIK VERMEYE DAYALI BİR MODELLE YÜRÜYOR.
- **DIŞ AÇIĞA DAYALI BÜYÜME MODELİ, EKONOMİNİN DÜNYADAKİ FİNANSAL DEĞİŞİMLERİN AŞIRI ETKİSİNDE KALMASINA YOL AÇIYOR.**
- MAKROEKONOMİK POLİTİKALAR, EKONOMİK DENGESİZLİKLERİ DÜZELTMEMEYE DEĞİL, MEVCUT DURUMU SÜRDÜRMEYE GÖRE AYARLI BULUNUYOR.
- **ÜLKE RISK PRİMİ VOLATİL.**
- ENFLASYON HEDEFLERİN OLDUKÇA ÜZERİNDE, BUNA KARŞILIK REEL FAİZ NEGATİF OLARAK DEVAM ETTİRİLİYOR. TL'NİN DIŞ DEĞERİ, KOŞULLARIN EMPOZE ETTİĞİ DURUMUN AKSİNE GÜÇLÜ TUTULUYOR. BU DURUM RİSKLERİN ARTMASINA, BÜYÜMENİN DÜŞMESİNE YOL AÇIYOR.
- FİNANSAL SİSTEM GÜÇLÜ YAPISINI KORUYOR. BUNA KARŞILIK BANKALARIN DIŞARIDAN BORÇLANMAYI ARTIRMIŞ OLMASI RİSK ARTIŞINA NEDEN OLUYOR.
- **TÜRKİYE İÇİN TEMEL RİSK, SERMAYE AKIMLARININ TERSİNE DÖNMEŞİ OLARAK ORTAYA ÇIKIYOR. GELİŞMİŞ ÜLKELERDE PARASAL SİSTEMİN NORMALE DÖNMEŞİYLE BAŞLAYACAK DEĞİŞİKLİKLER RİSK OLUŞTURUYOR.**
- AVRUPA'NIN BÜYÜMESİNDEKİ GERİLEME VE JEOPOLİTİK RİSKLERİN ARTMASI DA ALEYHTEKİ GELİŞMELER.
- TÜRKİYE'NİN KISA VADELİ (VADESİNE BİR YIL VE DAHA AZ KALMIŞ OLAN) DIŞ BORÇLARININ GSMH'YE ORANI 2001 KRİZİ DAHİL, BİLİNER EN YÜKSEK ORANA ULAŞMIŞTIR.
- **DEZENFLASYONİST EKONOMİ PROGRAMI**
- **ORTA VE UZUN VADEDE ARZA DÖNÜK ÖNLEMLER?**

2008



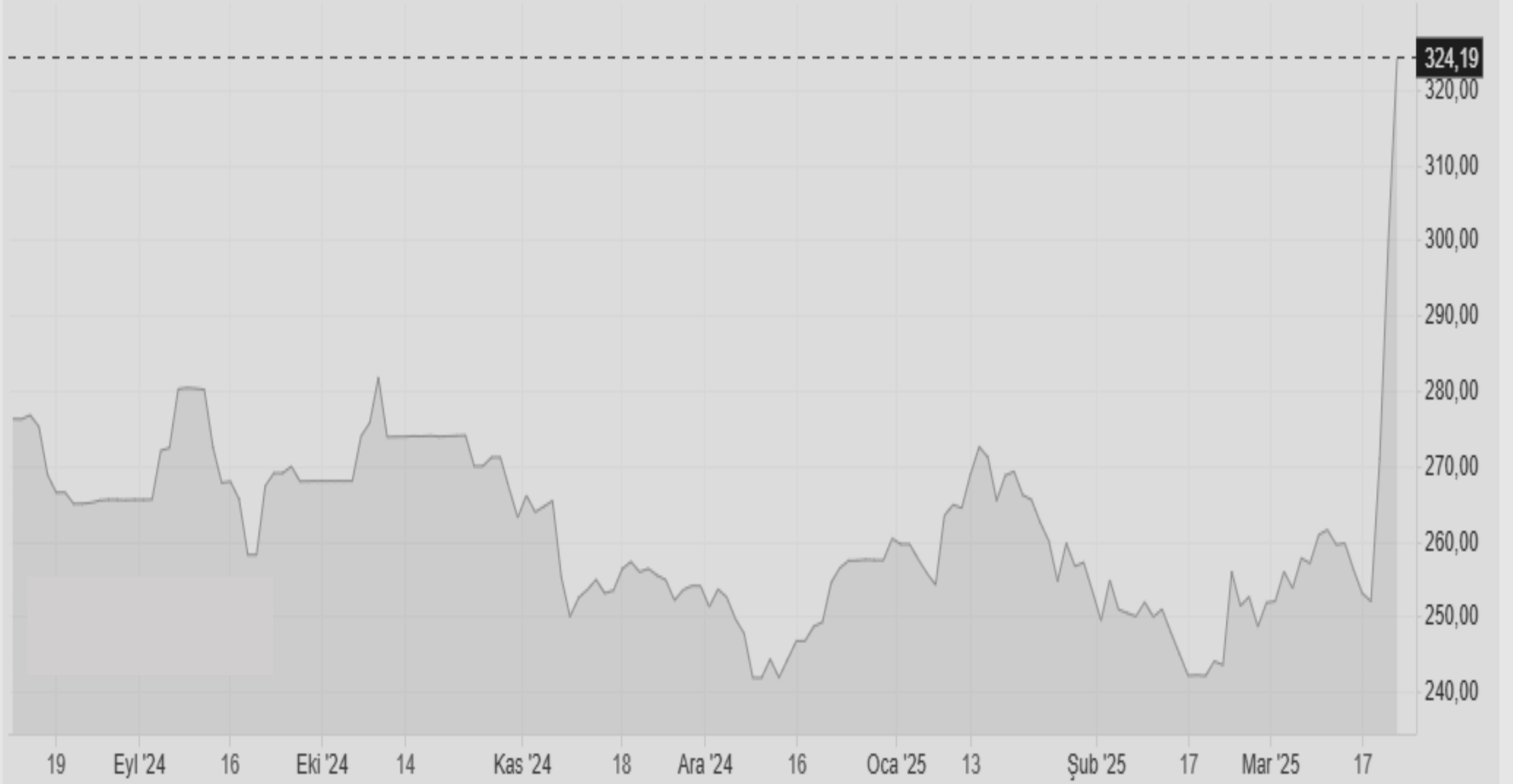
■ KISA VADELİ BORÇLAR ■ UZUN VADELİ BORÇLAR

2024



■ KISA VADELİ BORÇLAR ■ UZUN VADELİ BORÇLAR

Türkiye CDS 5 Yıllık USD **↑ 324,19 +23,99 (+7,99%)**



1 Gün

1 Hafta

1 Ay

3 Ay

6 Ay

1 Yıl

5 Yıl

Maks.

2025 ENERJİ SEKTÖRÜ POLİTİKA BAŞLIKLARI

- ARZ GÜVENLİĞİ
- YERLİ VE YENİLENEBİLİR KAYNAKLAR
- YERLİ TEKNOLOJİ
- İKİNCİ NÜKLEER SANTRAL PROJESİ
- KÜÇÜK NÜKLEER SANTRALLER
- İLETİM VE DAĞITIM ALT YAPISI
- ÖZELLEŞTİRMELER
- DEPOLAMA KAPASİTELERİNİN GELİŞTİRİLMESİ
- MADENLERİN DEĞERLENDİRİLMESİ
- DOĞALGAZ VE PETROL ARAMALARI
- PİYASALARA DERİNLİK KAZANDIRILMASI
- ENERJİ VERİMLİLİĞİ
- SÜBVANSİYONLAR
- ŞEFFAFLIK

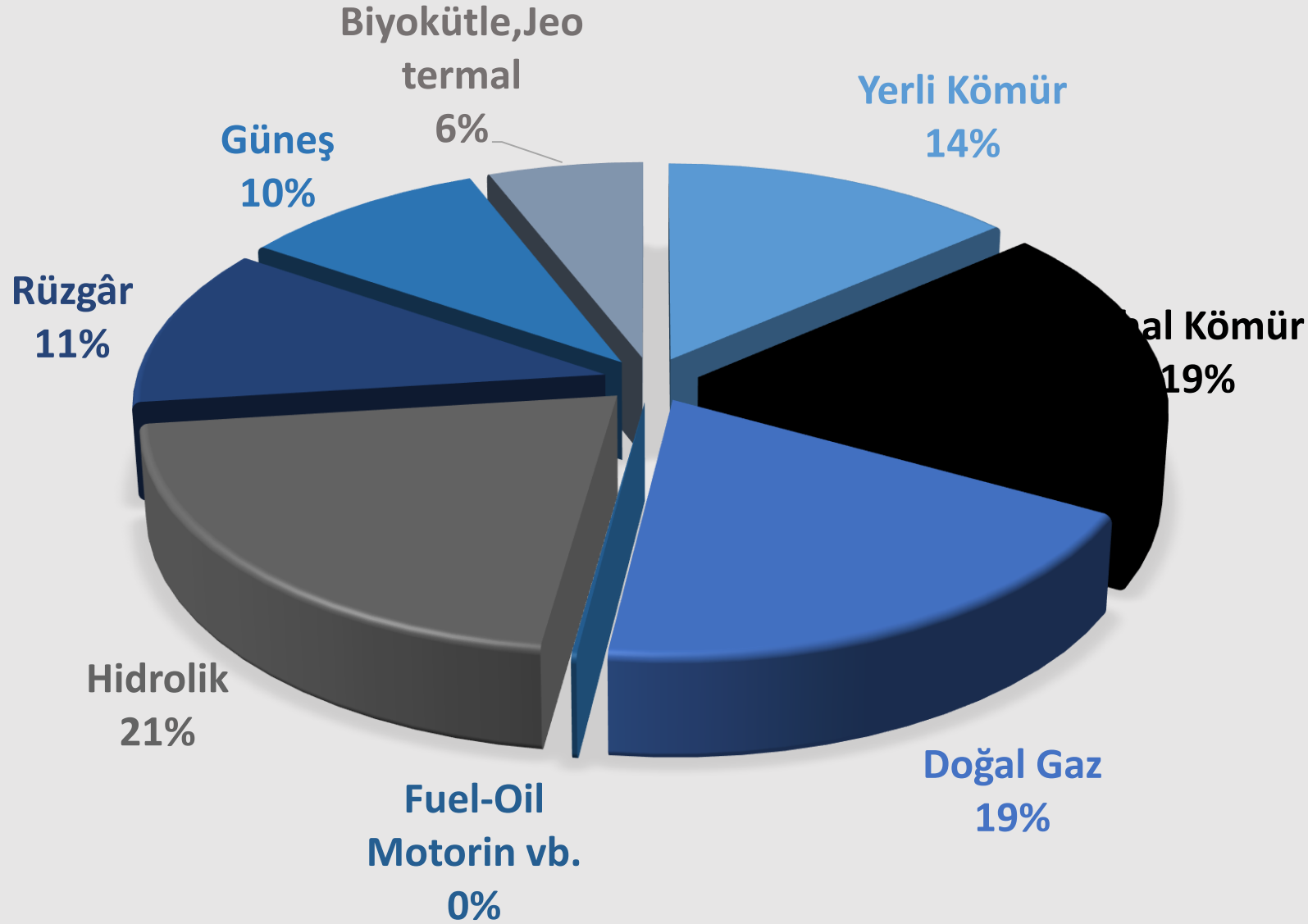
ARZ TRENDLER

CYP 2025 YILI KURULU GÜÇ VE ÜRETİM PROJeksiYONU

Birim	2010	2015	2020	2023	2024 (1)	2025 (2)
KURULU GÜÇ MW	49 524	73 147	95 891	110 914	115.992	122.289
TERMİK	32 182	41 541	46 309	47 441	46.826	47.437
Yerli Kömür	9 161	10 085	11 336	11 440	11.437	11.437
İthal Kömür	3 281	6 064	8 987	10 374	10.374	10.374
Doğal Gaz	18 213	24 945	25 675	25 369	24.749	24.160
Nükleer	0	0	0	0	0	1.200
Diğer	1 526	446	312	258	266	266
YENİLENEBİLİR MW	17 342	31 606	49 582	63 473	69.166	74.852
Hidrolik	15 831	25 868	30 984	31 962	32.505	32.965
Rüzgâr	1.320	4.503	8.832	11.806	13.300	14.800
Güneş	0	249	6.667	15.613	19.100	22.600
Diğer	191	986	3 098	4 092	4.261	4.487
ÜRETİM GWh	211 208	261 783	306 703	331 149	355.551	373.507
TERMİK	155 370	177 608	177 066	189 720	195.596	194.972
Yerli Kömür GWh	40 515	36 180	43 306	47 077	51.243	51.097
İthal Kömür GWh	14 532	39 986	62 506	72 719	70.156	72.123
Doğal Gaz GWh	98 144	99 219	70 931	69 454	73.584	71.077
Nükleer GWh	0	0	0	0	0	64
Diğer (3) GWh	2 180	2 224	323	470	613	611
YENİLENEBİLİR	55 838	84 175	129 637	141 429	159.955	178.535
Hidrolik GWh	51 795	67 146	78 094	64 002	72.984	77.783
Rüzgâr GWh	2 916	11 652	24 828	34 109	38.578	42.807
Güneş GWh	0	194	10 950	22 091	26.766	35.597
Diğer (4) GWh	1 126	5 183	15 764	21 227	21.627	22.348
İTHALAT GWh	1 144	7 136	1 890	6 094	2.229	2.341
İHRACAT GWh	1 918	3 194	2 484	2 076	2.229	2.341
TÜKETİM GWh	210 434	265 724	306 109	335.167	355.551	373.507

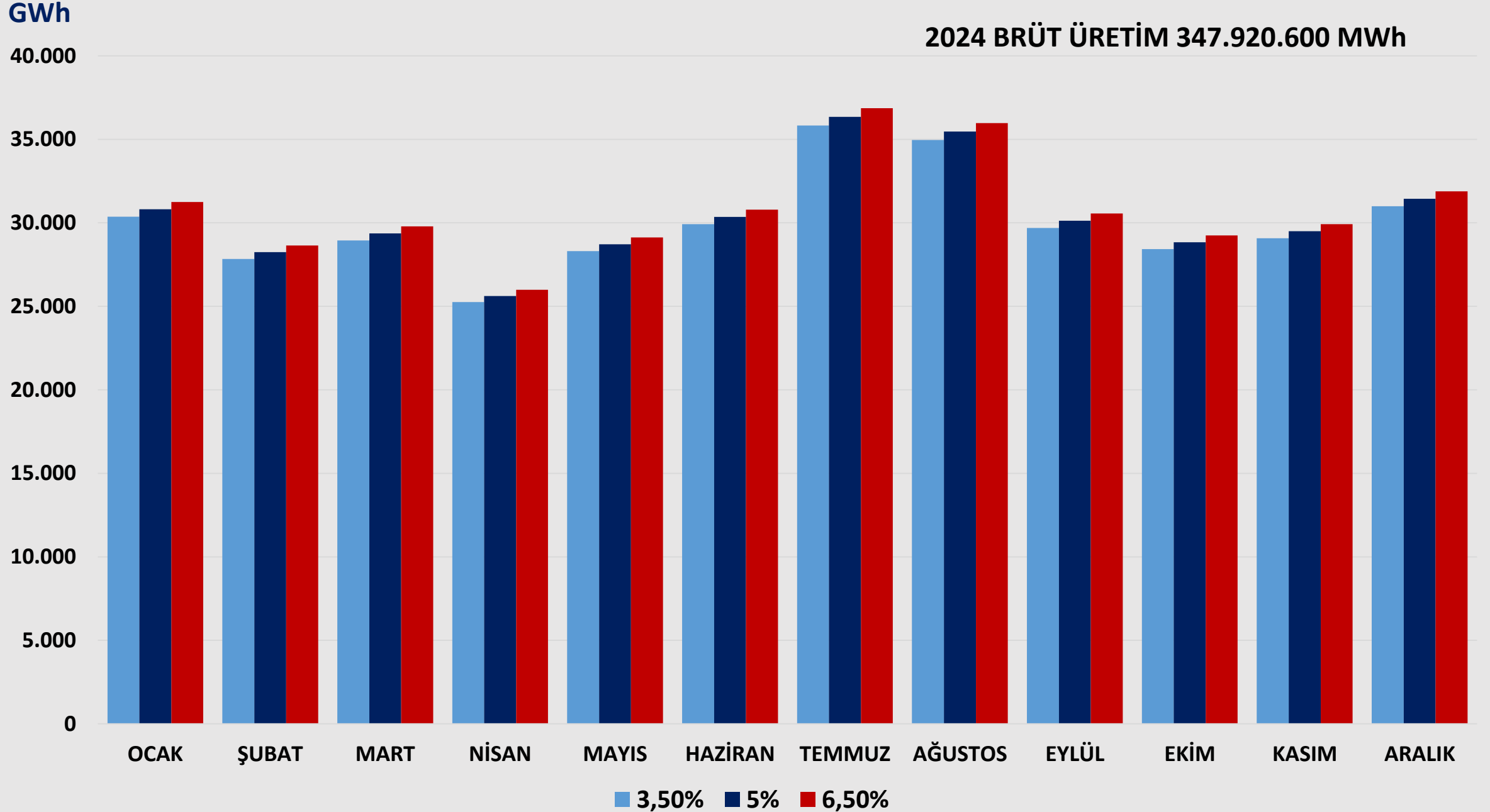
NOT: (1) Gerçekleşme Tahmini, (2) Program, (3) Fuel-Oil, Motorin, LPG, Nafta vb. (4) Biyokütle, Jeotermal, Atık Isı

CYP 2025 YILI PROJEKSİYONU ÜRETİMİN KAYNAKLARA DAĞILIM %



KURULU GÜÇ ARTIŞI MW	6.297
TERMİK	611
Doğal Gaz	-589
Nükleer	1.200
YENİLENEBİLİR MW	5.686
Hidrolik	460
Rüzgâr	1.500
Güneş	3.500
Diğer	226

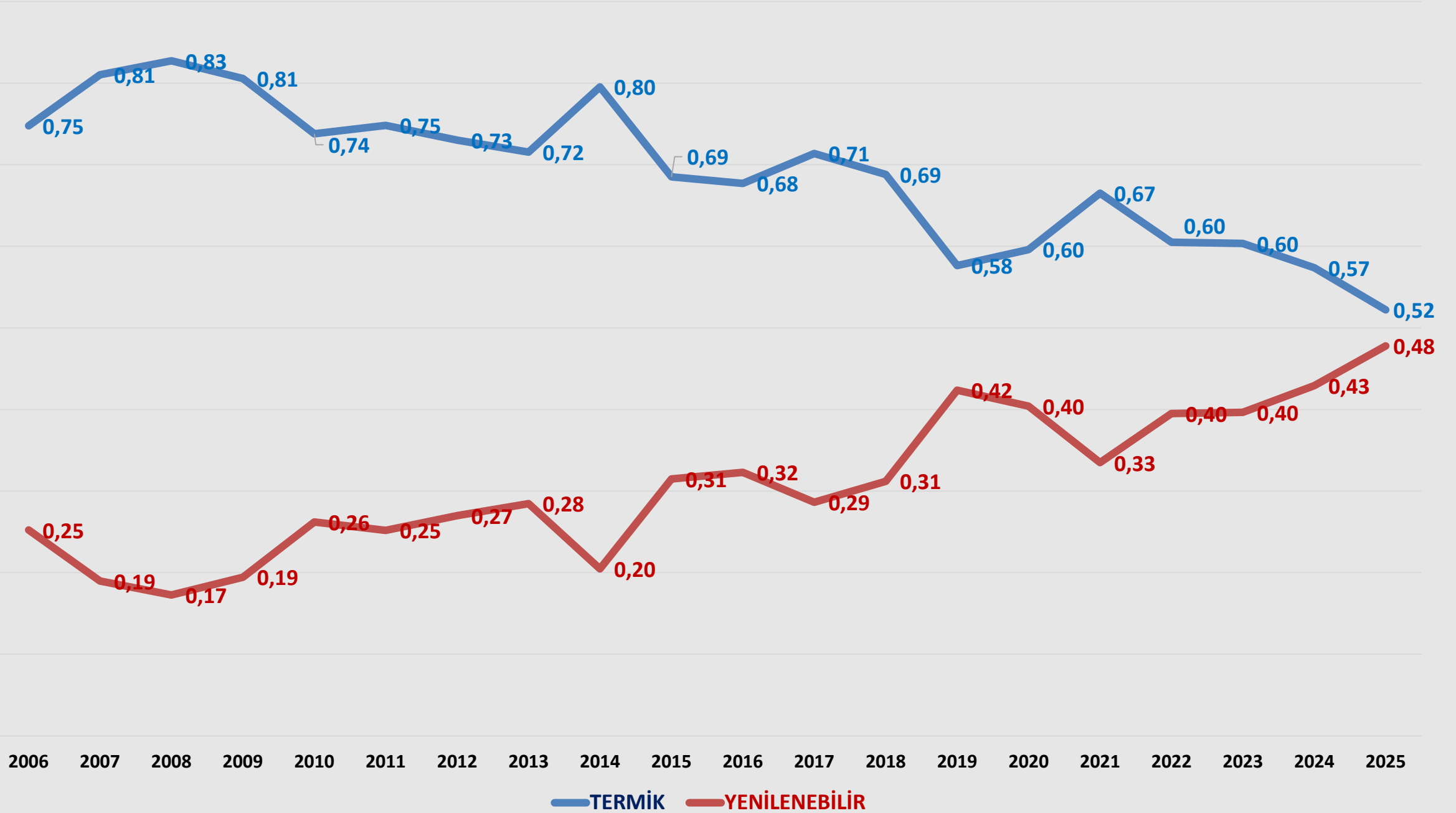
2025 YILI DÜŞÜK (%3,5) BAZ (%5) VE YÜKSEK TALEP (%6,5) SENARYOLARINA GÖRE BRÜT ÜRETİMİN AYLARA DAĞILIMI



TALEP ARTIŞI	OCAK	ŞUBAT	MART	NİSAN	MAYIS	HAZİRAN	TEMMUZ	AĞUSTOS	EYLÜL	EKİM	KASIM	ARALIK	TOPLAM
DÜŞÜK 3,50%	30.368	27.837	28.944	25.255	28.307	29.926	35.821	34.957	29.697	28.426	29.077	30.990	359.605
BAZ 5%	30.808	28.241	29.363	25.621	28.717	30.360	36.340	35.463	30.128	28.838	29.499	31.439	364.817
YÜKSEK 6,50%	31.248	28.644	29.783	25.987	29.127	30.793	36.859	35.970	30.558	29.250	29.920	31.889	370.028

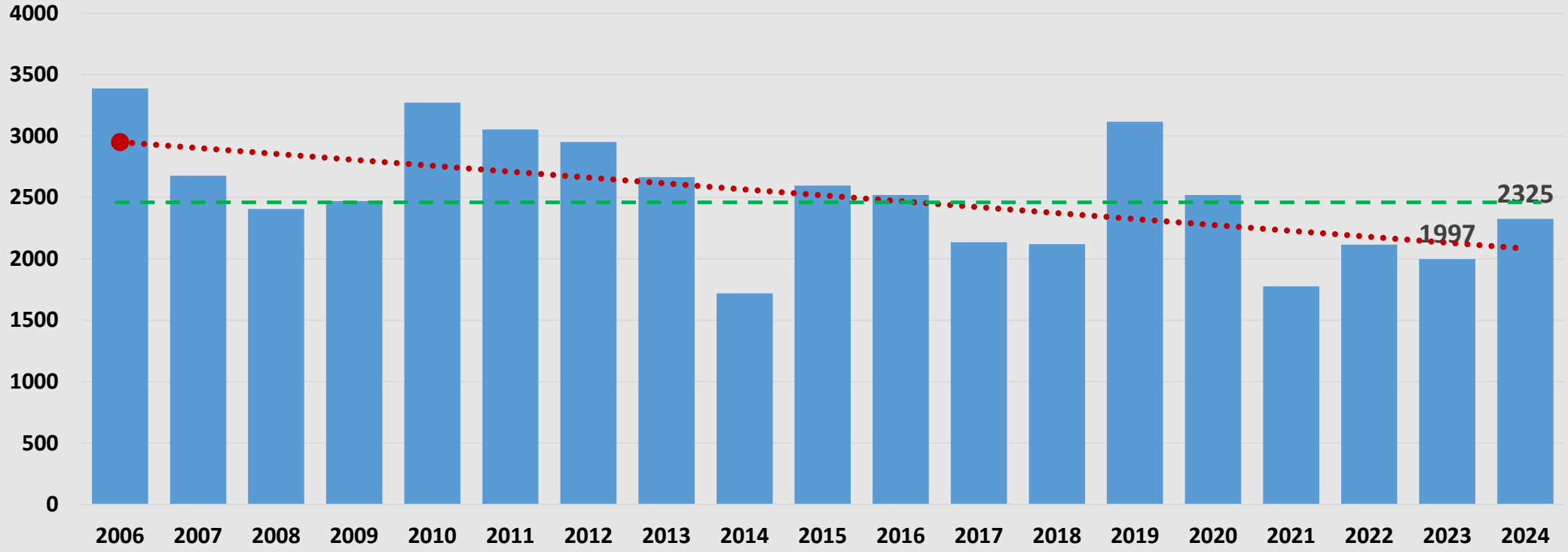
2006-2025 BRÜT ÜRETİMİN KAYNAKLARA DAĞILIMI

%

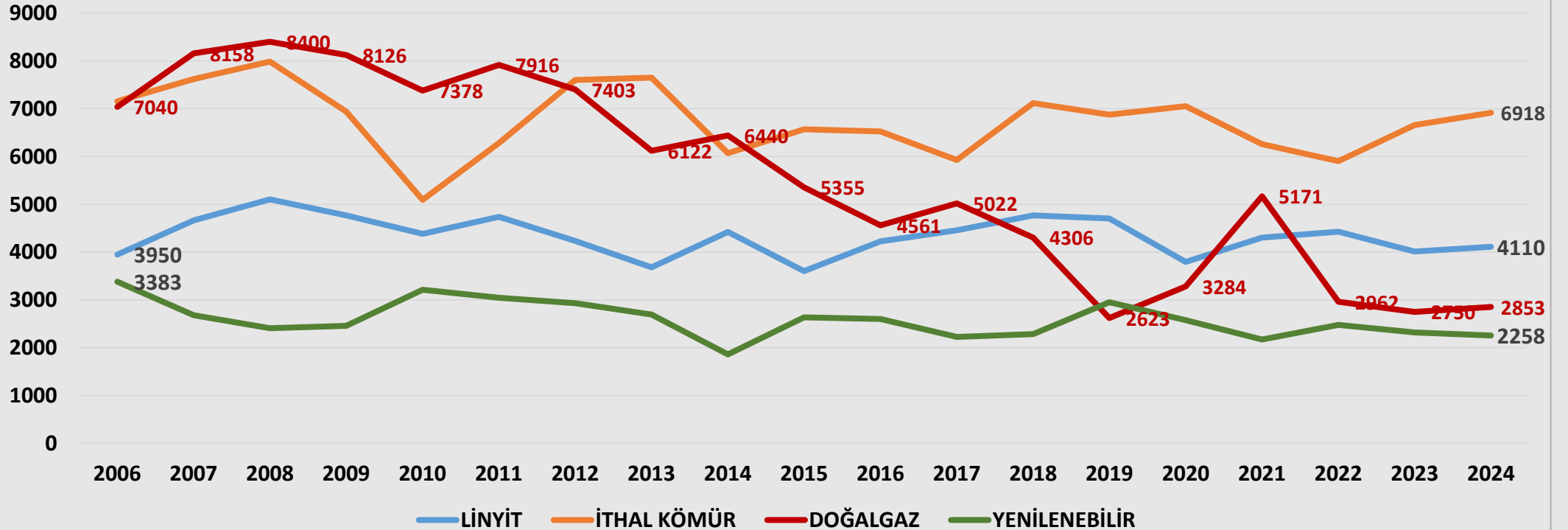


NOT:2025 YILI DAĞILIM ORANLARI CYP TAHMİNLERİNE GÖRE ALINMIŞTIR.

HİDROELEKTRİK SANTRALLER UZUN DÖNEM ÇALIŞMA SAATLERİ

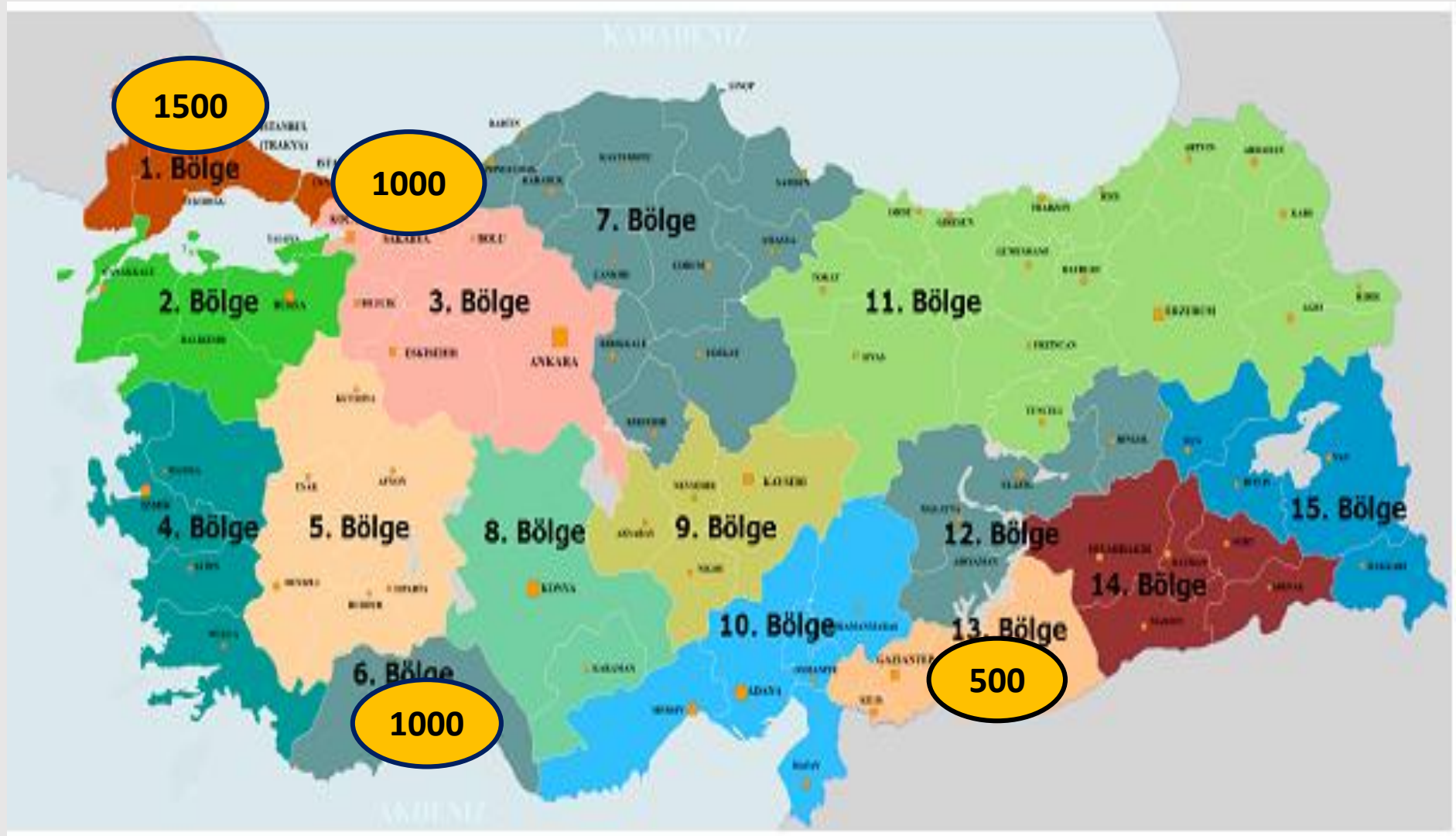


ÇALIŞMA SAATLERİ



5 ve 10 Yıllık Bağlanabilir Bölgesel Üretim Tesisi Kapasiteleri (2024-2028, 2029-2033)

2023 yılı içerisinde verilen bağlantı görüşleri dikkate alındığında 107,8 GW olan mevcut kurulu gücün 2028 yılında 184,3 GW, 2033 yılında ise 210,8 GW olması öngörülmektedir. **Sistem ataletini ve esnekliğini artırabilmek adına yeni konvansiyonel santral kurulumuna ve mevcut konvansiyonel santrallerin güç artışına engel olmamak için aşağıdaki tabloda yer alan kapasiteler açıklanmaktadır.** Söz konusu kapasite sadece doğalgaz, kömür, hidrolik, jeotermal, biyokütle vb. döner kütle içeren santrallerin (konvansiyonel santral) bağlantısı için ayrılmıştır



2024 (dâhil)- 2028 (dâhil) 2029 (dâhil)- 2033 (dâhil)
184.278 MW 70.055 MW - 210.829 MW 81.232 MW

Tablo 1 Bölgesel Bağlanabilir kapasite değerleri

Bölge	2024 (dâhil)-2028 (dâhil)				2029 (dâhil)-2033 (dâhil)			
	2028 KURULU GÜÇ TAHMİNİ, MW	2028 PUANT TAHMİNİ, MW	RES/GES/DEPOLAMALI SANTRAL BEŞ YILLIK BÖLGESEL BAĞLANABİLİR KAPASİTE, MW	KONVANSİYONEL SANTRAL BEŞ YILLIK BÖLGESEL BAĞLANABİLİR KAPASİTE, MW	2033 KURULU GÜÇ TAHMİNİ, MW	2033 PUANT TAHMİNİ, MW	RES/GES/DEPOLAMALI SANTRAL İKİNCİ BEŞ YILLIK BÖLGESEL BAĞLANABİLİR KAPASİTE, MW	KONVANSİYONEL SANTRAL İKİNCİ BEŞ YILLIK BÖLGESEL BAĞLANABİLİR İLAVE KAPASİTE, MW
1	21.670	12.466	-	100	23.001	13.891	-	1.500
2	14.994	6.046	-	100	19.022	7.827	-	-
3	18.135	9.545	-	100	19.953	11.908	-	1.000
4	17.606	7.292	-	100	20.262	8.252	-	-
5	9.157	2.811	-	100	10.700	3.402	-	-
6	4.731	2.985	-	100	5.046	3.748	-	1.000
7	15.108	3.580	-	100	16.340	4.127	-	-
8	9.333	3.536	-	100	13.436	4.008	-	-
9	6.229	1.955	-	100	7.909	2.135	-	-
10	24.105	7.401	-	100	25.486	8.623	-	-
11	16.270	2.046	-	100	18.554	2.265	-	-
12	7.150	1.054	-	100	8.132	1.175	-	-
13	8.340	5.019	-	100	9.665	5.355	-	500
14	8.680	3.509	-	100	9.958	3.708	-	-
15	2.770	810	-	100	3.365	808	-	-
Toplam	184.278	*70.055	-	1.500	210.829	*81.232	-	4.000

ETKB STRATEJİK PLAN HEDEFLERİ 2024-2028

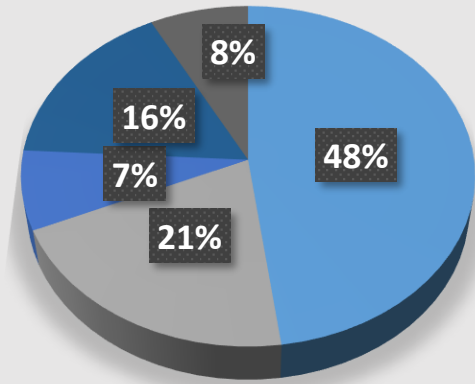
SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNİN SAĞLANMASI

Elektrik kurulu gücümüz ilave talepleri de karşılayacak şekilde artırılabacaktır.

Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması / Enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması

Kaynak	ETKİ%	Başlangıç Değeri	2024	2025	2026	2027	2028
Güneş (MW)	%50	15.613	19.100	22.600	26.100	29.600	33.100
Rüzgâr (MW)	%20	11.806	13.300	14.800	16.300	17.800	19.300
Diğer YEK (MW)	%10	36.054	36.766	37.452	38.002	38.553	38.963
Nükleer (MW)	%15	0	0	1.200	2.400	3.600	4.800
Termik (MW)	%5	47.441	46.826	46.237	47.237	48.737	49.077

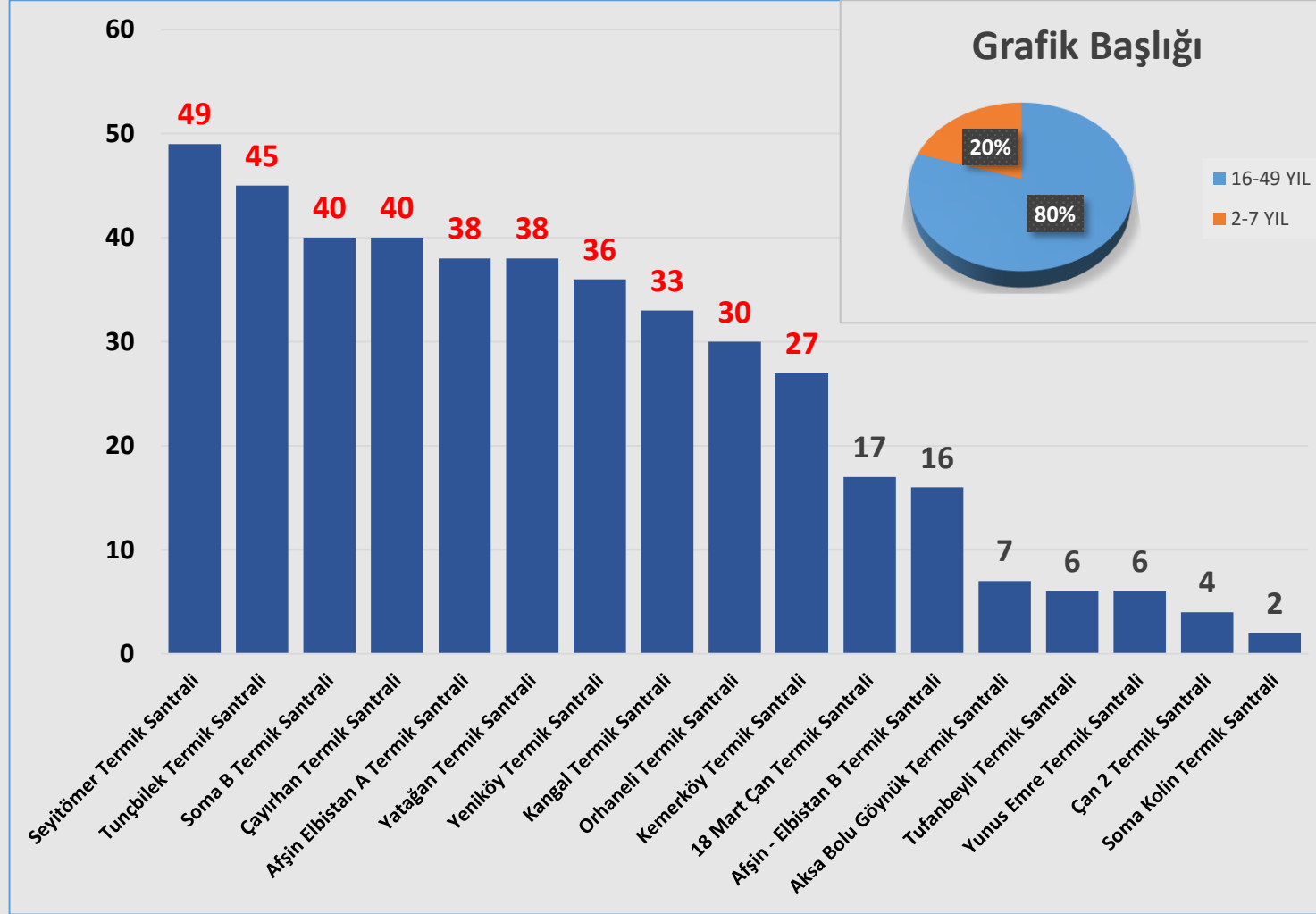
2024-2028 Kurulu Güç Artışının Kaynaklara Dağılımı %



■ Güneş ■ Rüzgâr ■ Diğer YEK ■ Nükleer ■ Termik

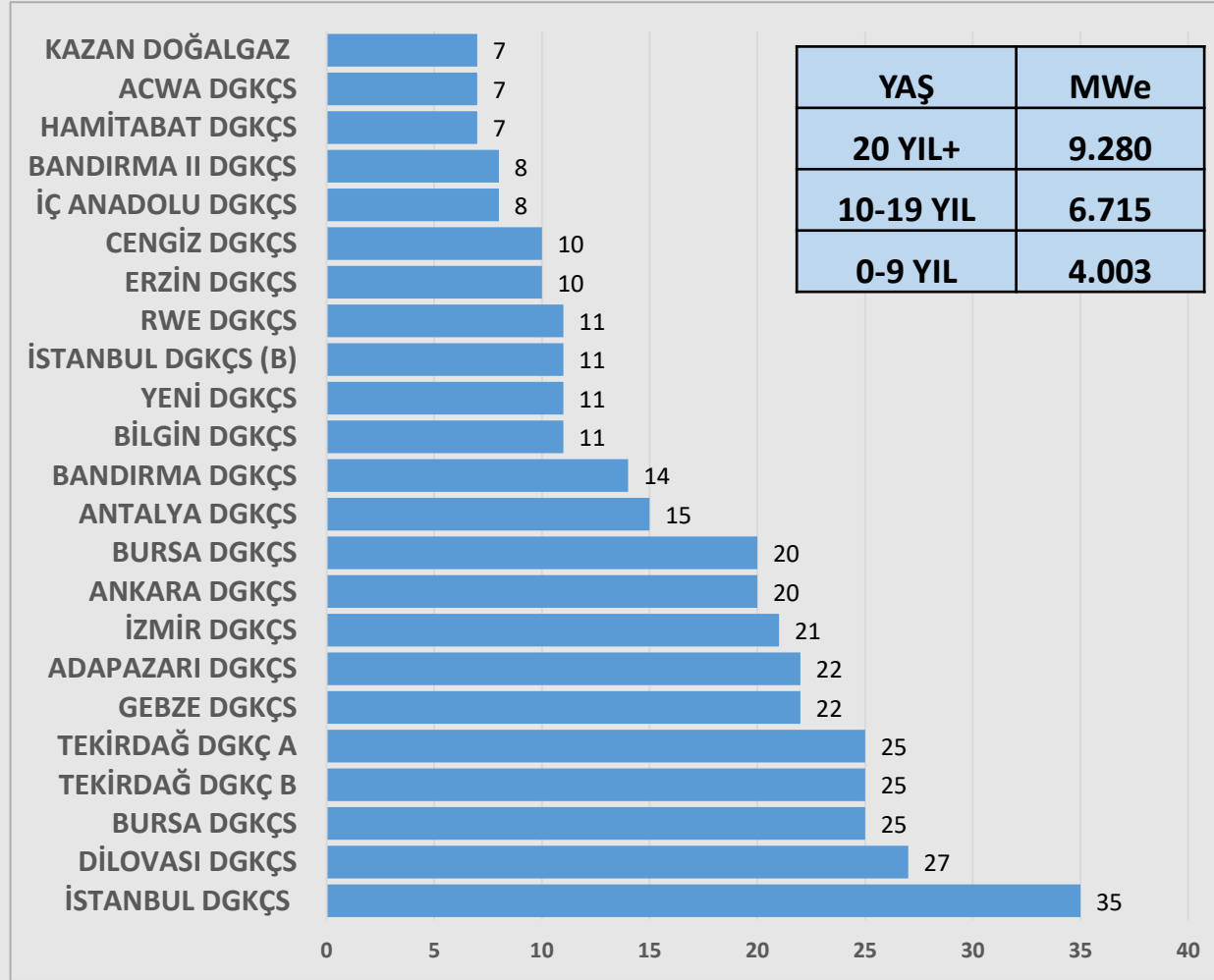
KAYNAK	2024-2028 ARTIŞ (MW)
GÜNEŞ	14.000
RÜZGÂR	6.000
DİĞER YEK	2.197
NÜKLEER	4.800
TERMİK	2.251
TOPLAM	29.248

LİNYİT SANTRALLARI YAŞ DURUMU



Santral Adı	Kurulu Güç MW
Seyitömer Termik Santrali	600
Tunçbilek Termik Santrali	365
Soma B Termik Santrali	990
Çayırhan Termik Santrali	620
Afşin Elbistan A Termik Santrali	1.355
Yatağan Termik Santrali	630
Yeniköy Termik Santrali	420
Kangal Termik Santrali	457
Orhaneli Termik Santrali	210
Kemerköy Termik Santrali	698
18 Mart Çan Termik Santrali	320
Afşin - Elbistan B Termik Santrali	1.440
Aksa Bolu Göynük Termik Santrali	270
Tufanbeyli Termik Santrali	450
Yunus Emre Termik Santrali	145
Çan 2 Termik Santrali	330
Soma Kolin Termik Santrali	510

DOĞALGAZ SANTRALLERİ YAŞ DURUMU

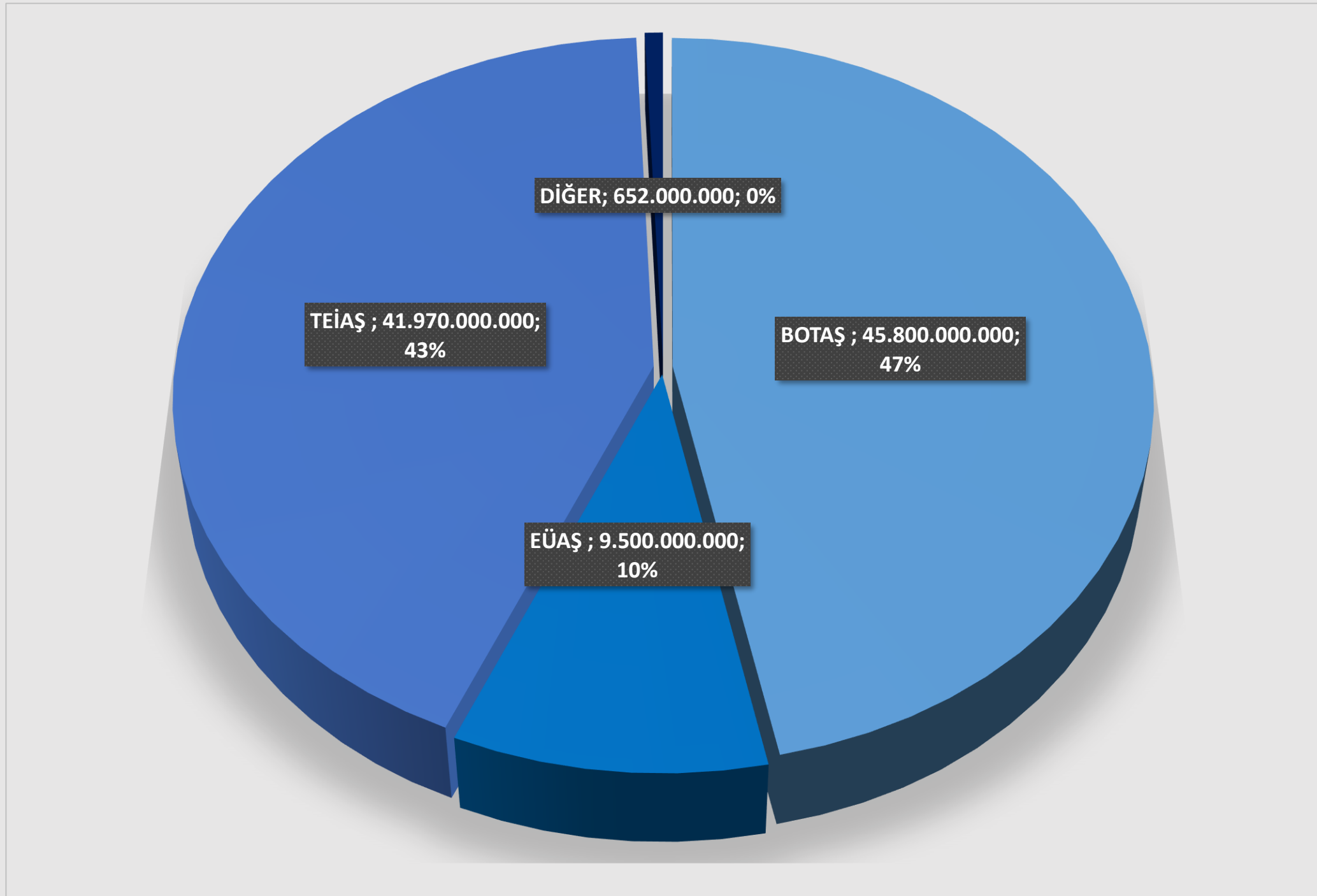


TESİS ADI	İŞLETMEDEKİ KAPASİTE (MWM)
İSTANBUL DGKÇS	1380
DİLOVASI DGKÇS	253,4
BURSA DGKÇS	1432
TEKİRDAĞ DGKÇ B	484,89
TEKİRDAĞ DGKÇ A	484,88
GEBZE DGKÇS	1648
ADAPAZARI DGKÇS	826,5
İZMİR DGKÇS	1545
ANKARA DGKÇS	842,55
BURSA DGKÇS	500,54
ANTALYA DGKÇS	918
BANDIRMA DGKÇS	959,584
BİLGİN DGKÇS	896,69
YENİ DGKÇS	882,999
İSTANBUL DGKÇS (B)	825,4
RWE DGKÇS	806,58
ERZİN DGKÇS	918
CENGİZ DGKÇS	628,3
İÇ ANADOLU DGKÇS	894,85
BANDIRMA II DGKÇS	614,3
HAMİTABAT DGKÇS	1251,272
ACWA DGKÇS	960
KAZAN DOĞALGAZ	384

Lisans Unvanı	Tesis Adı	Kaynak Türü	Tesis İli	Kurulu Güç MWm	Kurulu Güç MWe	İnşa Halindeki Kapasite MWm	Fiili Gerçekleşme (%)
ENKA	Verbena DGKÇS	Doğal Gaz	KIRKLARELİ	899,37	890,4	899,370	70

2025 yılında hedeflenen toplam KİT yatırım tutarı 97.922 milyon TL dir, bu yatırım tutarının dağılımında BOTAŞ ve TEİAŞ sırası ile %47 ve %43 payla ilk sıradadır. ABD Doları cinsinden toplam yatırım tutarı 2.758 milyon ABD dolarıdır.

2025 YILI KAMU İKTİSADİ TEŞEBBÜSÜ TOPLAM ENERJİ YATIRIMLARININ DAĞILIMI % TL



2025 ve izleyen yıllarda TEİAŞ tarafından yürütülecek önemli projeler şu şekildedir.

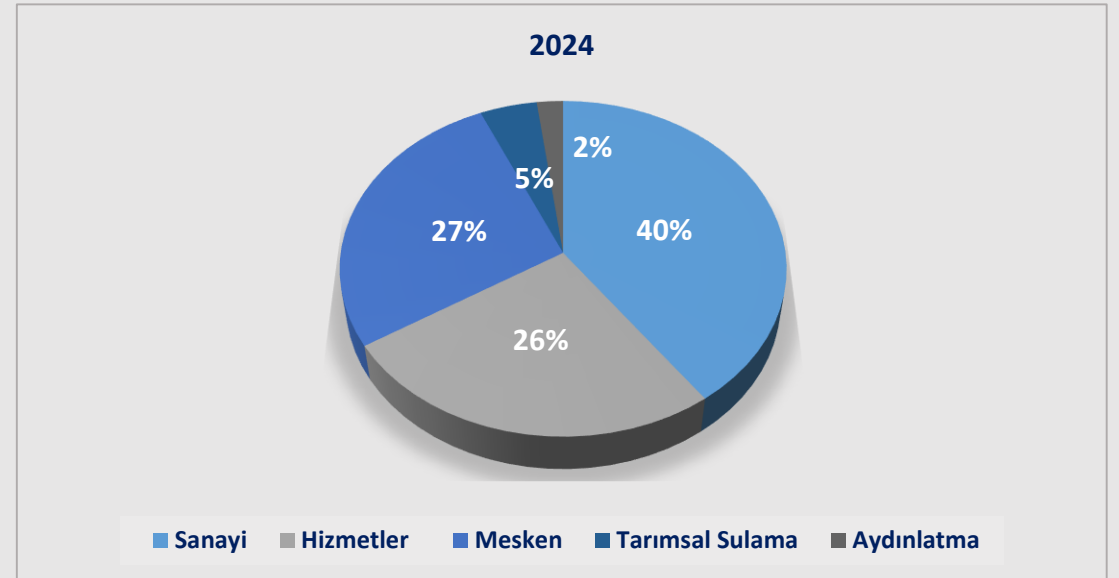
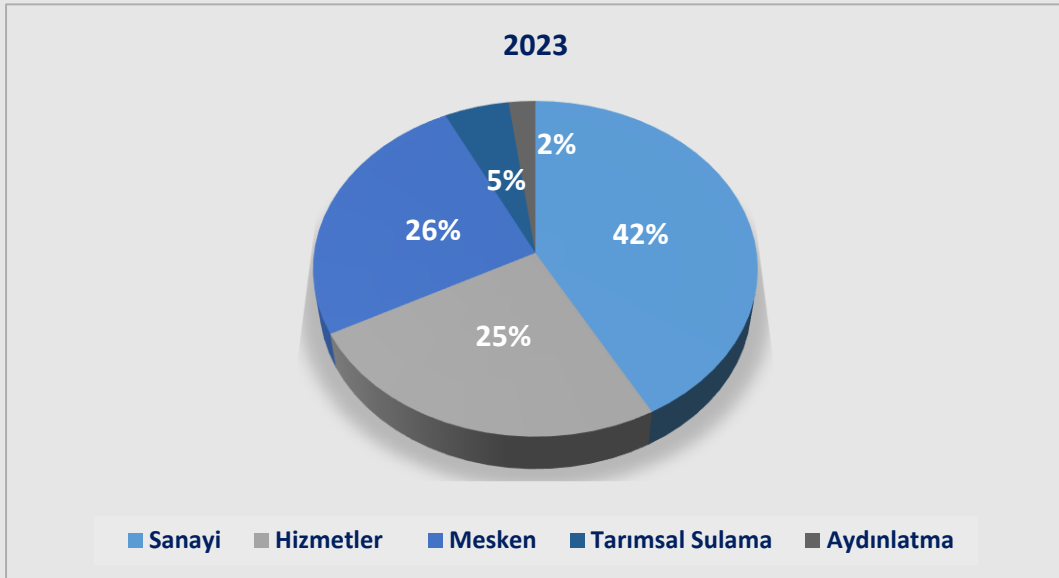
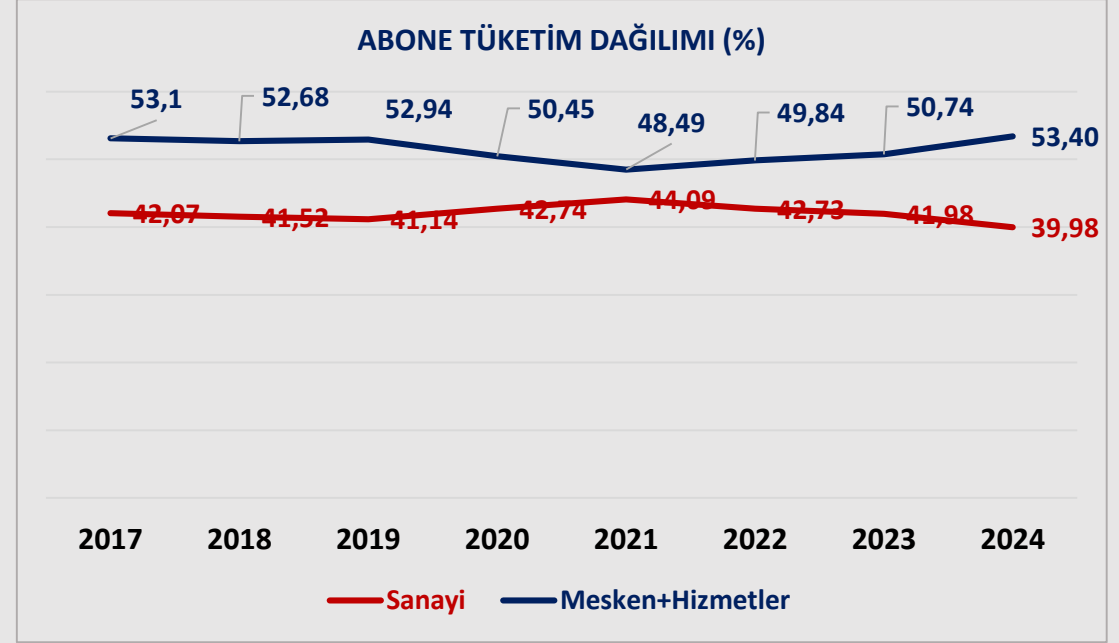
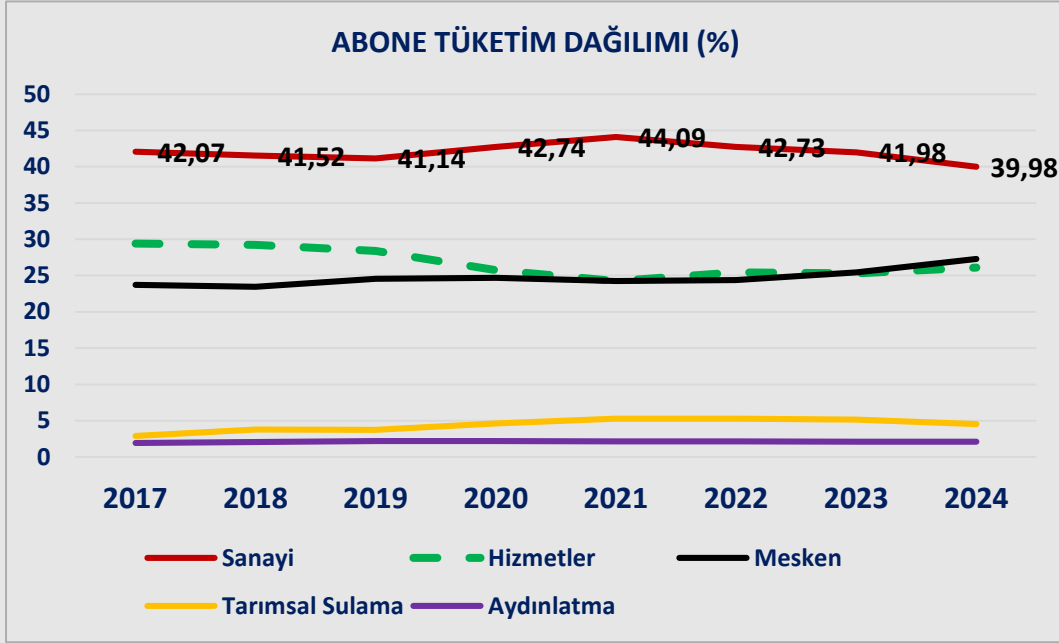
- **Akkuyu NGS-Seydişehir EİH**
- **Akkuyu NGS - Manavgat 380 EİH**
- **Akkuyu 380 - Selvili EİH**
- **Çetin HES – Silopi TES EİH**
- **Otomatik Arıza Analiz Sistemi**
- **Akçakoca - Karasu - Çekmeköy 380 EİH**
- **Kastamonu-Bartın EİH**
- **Sinop - Kastamonu EİH**
- **Erzin 380 - Polateli 380 EİH**
- **Adapazarı TM-(Bağlum-Sincan EİH)**
- **Tirebolu - Altinkaya EİH**
- **Paşaköy – Ataşehir Kablosu**
- **Ataşehir – Ümraniye Kablosu**

2025 YILINDA BİTMESİ ÖNGÖRÜLEN PROJELER

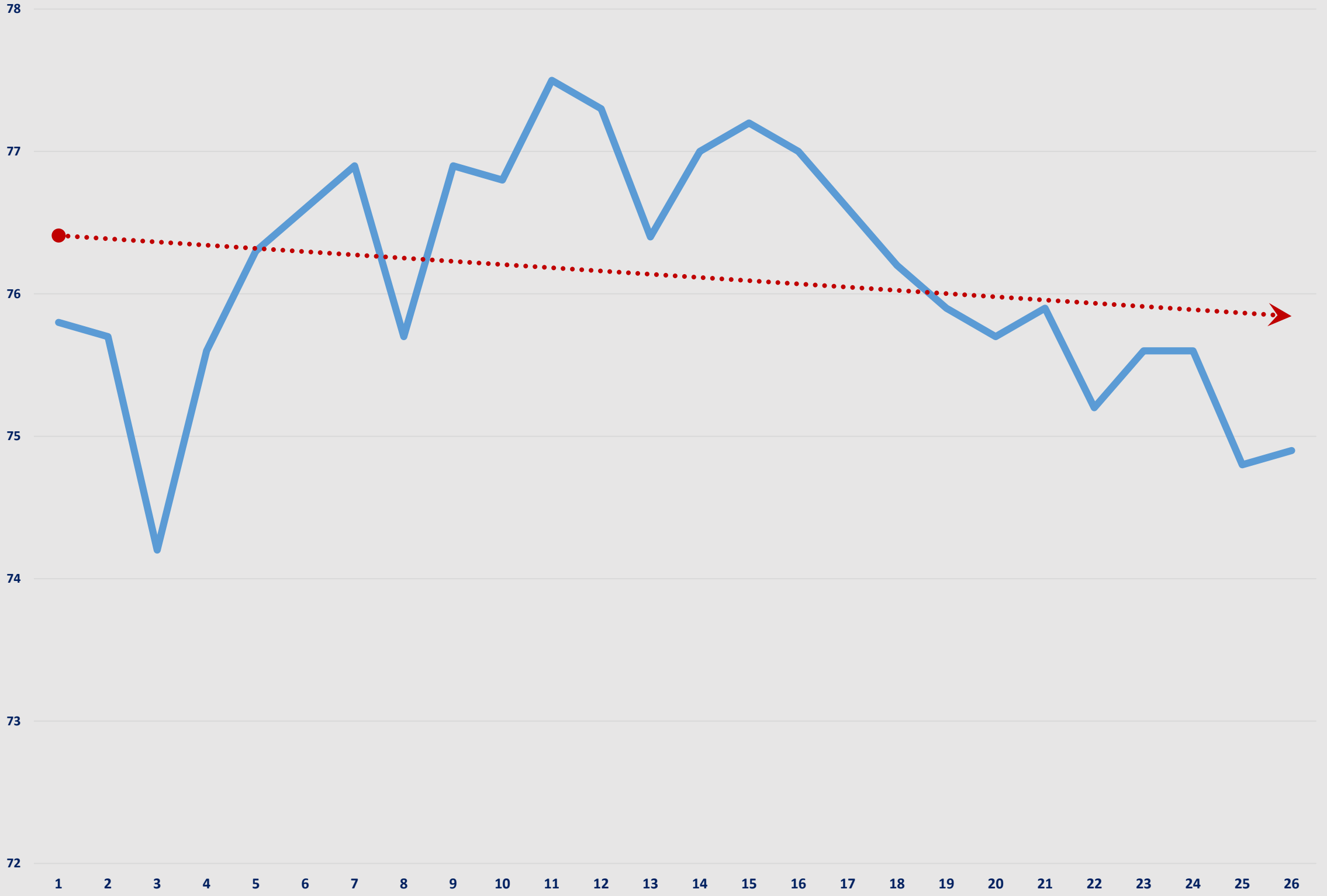
Akkuyu NGS-Seydişehir EİH, Akkuyu NGS - Manavgat 380 EİH , Çiftlikköy GIS, Kroman Çelik GIS - Deri OSB GIS Kablosu, Otomatik Arıza Analiz Sistemi, Çetin HES – Silopi TES EİH , İletim Sistemi Bilişim Altyapısı

TALEP

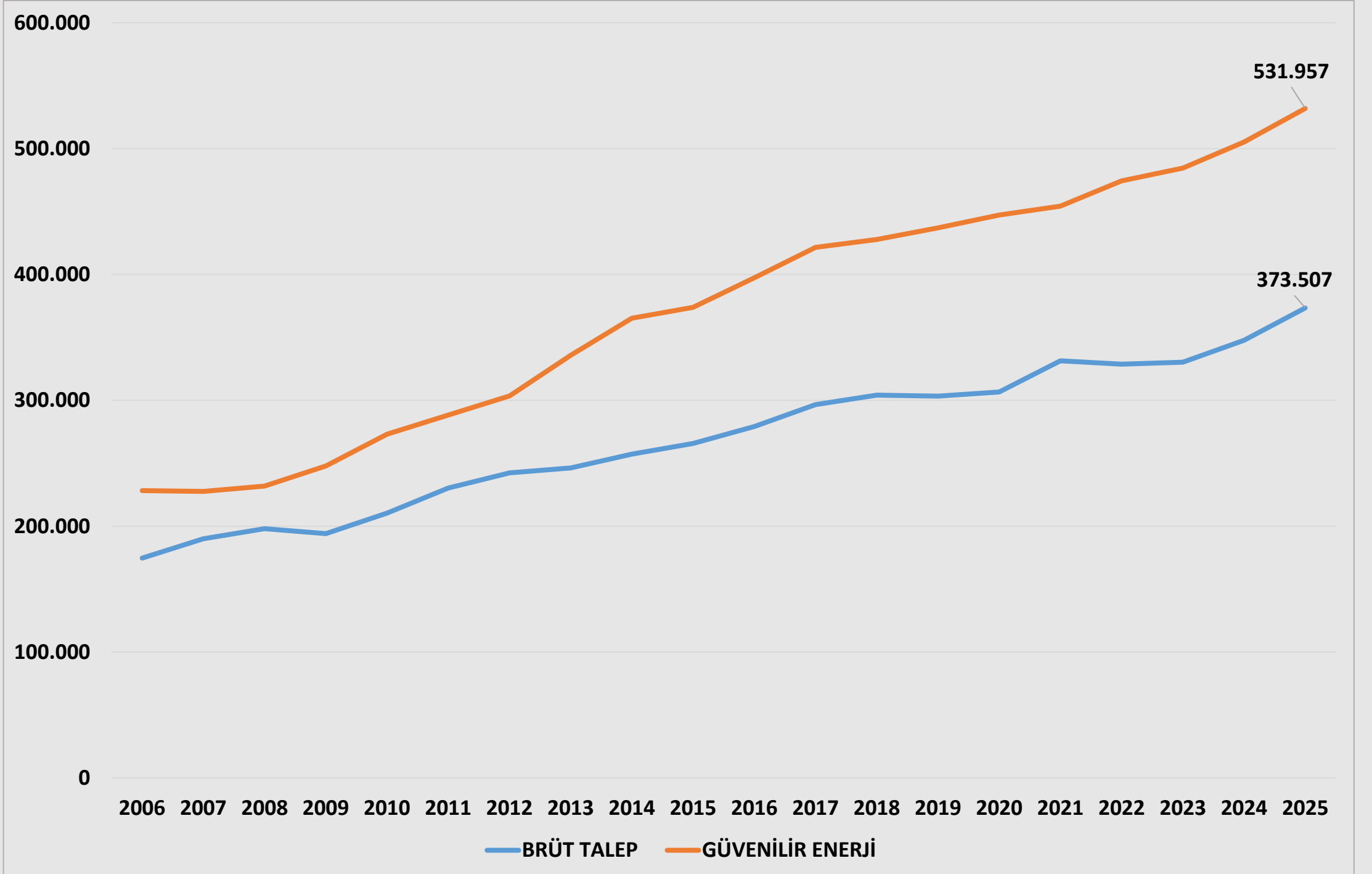
FATURALANAN TÜKETİMİNİN TÜKETİCİ TÜRÜ BAZINDA DAĞILIMININ DÖNEMLER ARASI KARŞILAŞTIRILMASI (%)



İMALAT SANAYİ KAPASİTE KULLANIM ORANLARI MEVSİMSELLİKTEN ARINDIRILMIŞ (%)



GÜVENİLİR ENERJİ (GWh)



2035 HEDEFLERİ SUNUMU



Yatırım Sürecindeki Kapasite

69.600 MW

GES 43.500 MW

RES 26.100 MW

33.900 MW Depolamalı RES-GES

23.500 MW Lisanssız (öz tüketim)

9.200 MW Diğer Lisanslılar

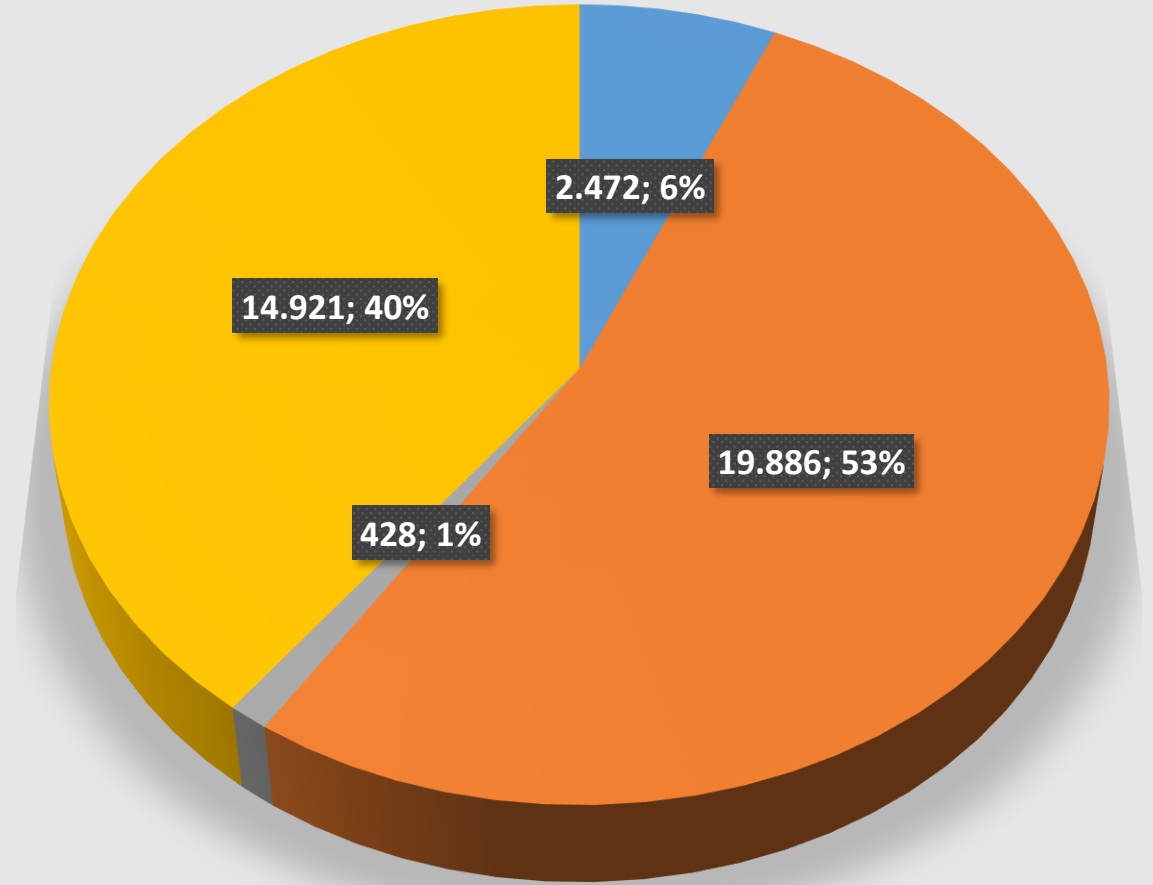
3.000 MW YEKA

ÖNLİSANS DAĞILIMI



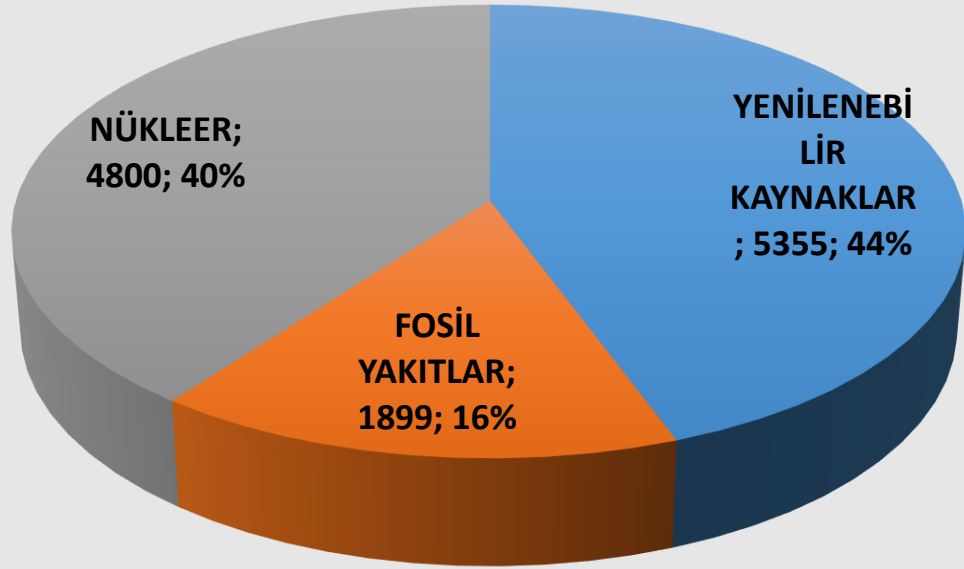
■ YENİLENEBİLİR ■ TERMİK

YENİLENEBİLİR ÖN LİSANS DAĞILIMI

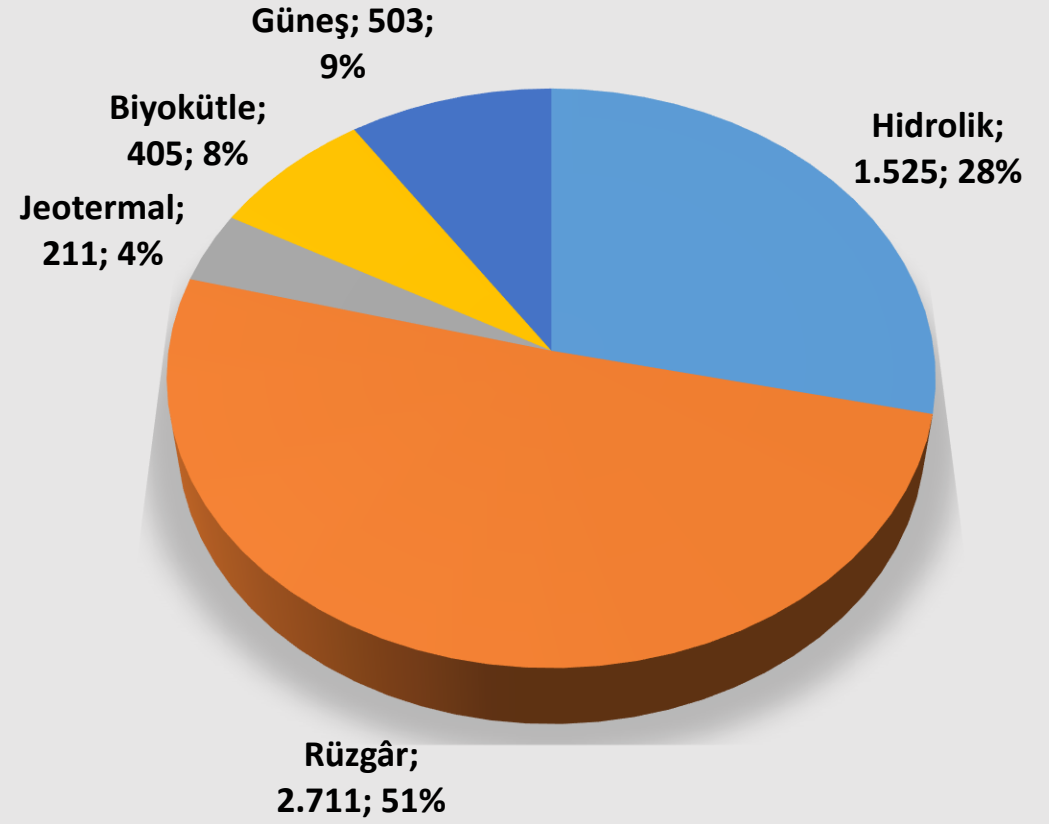


■ Hidrolik ■ Rüzgâr ■ Diğer ■ Güneş

YAPIMI SÜREN LİSANSLI PROJELER



YAPIMI SÜREN LİSANSLI YEK PROJELER

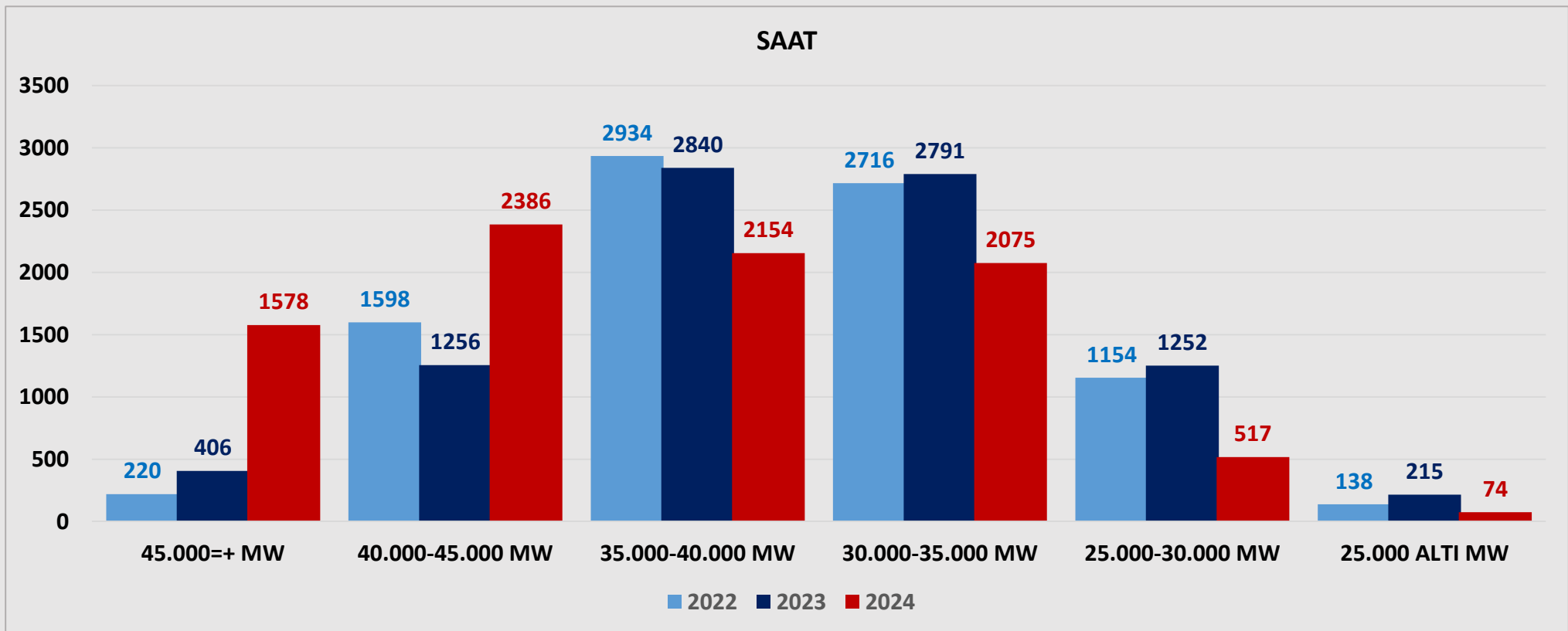
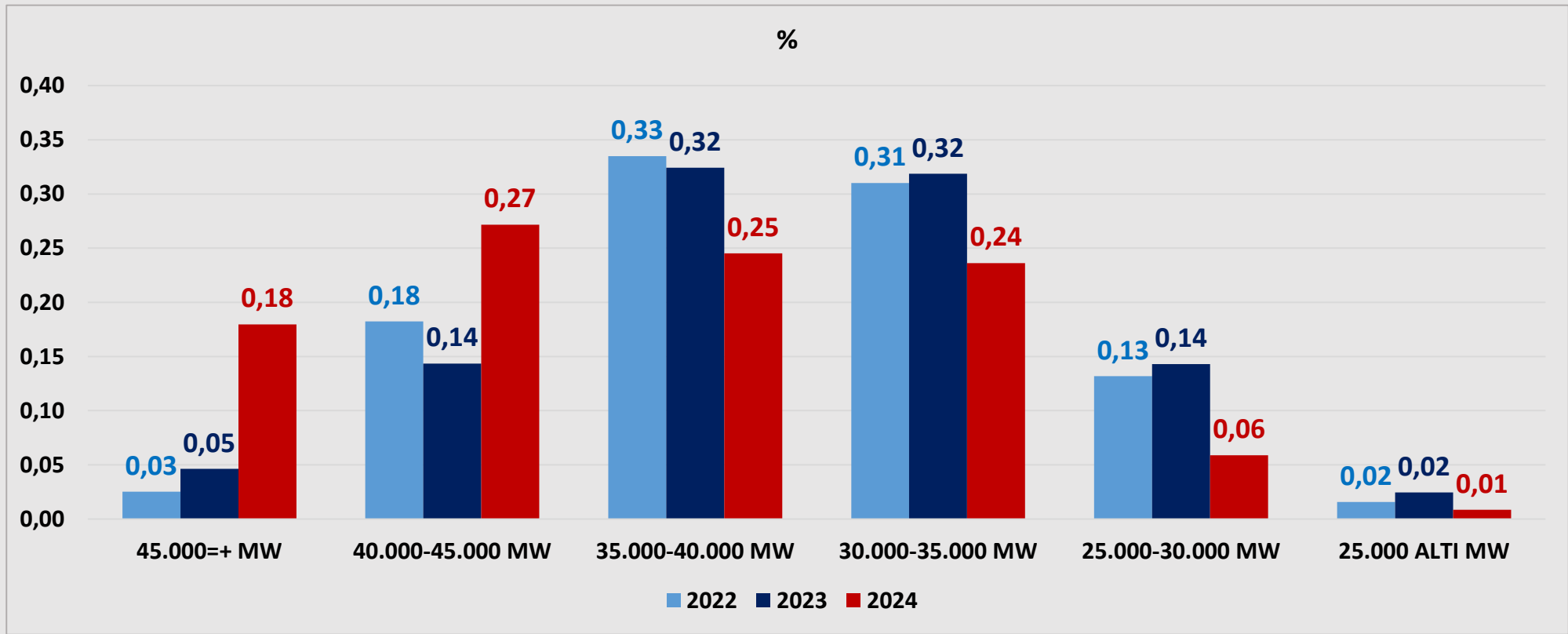


DEPOLAMALI ÜRETİM VERİLERİ

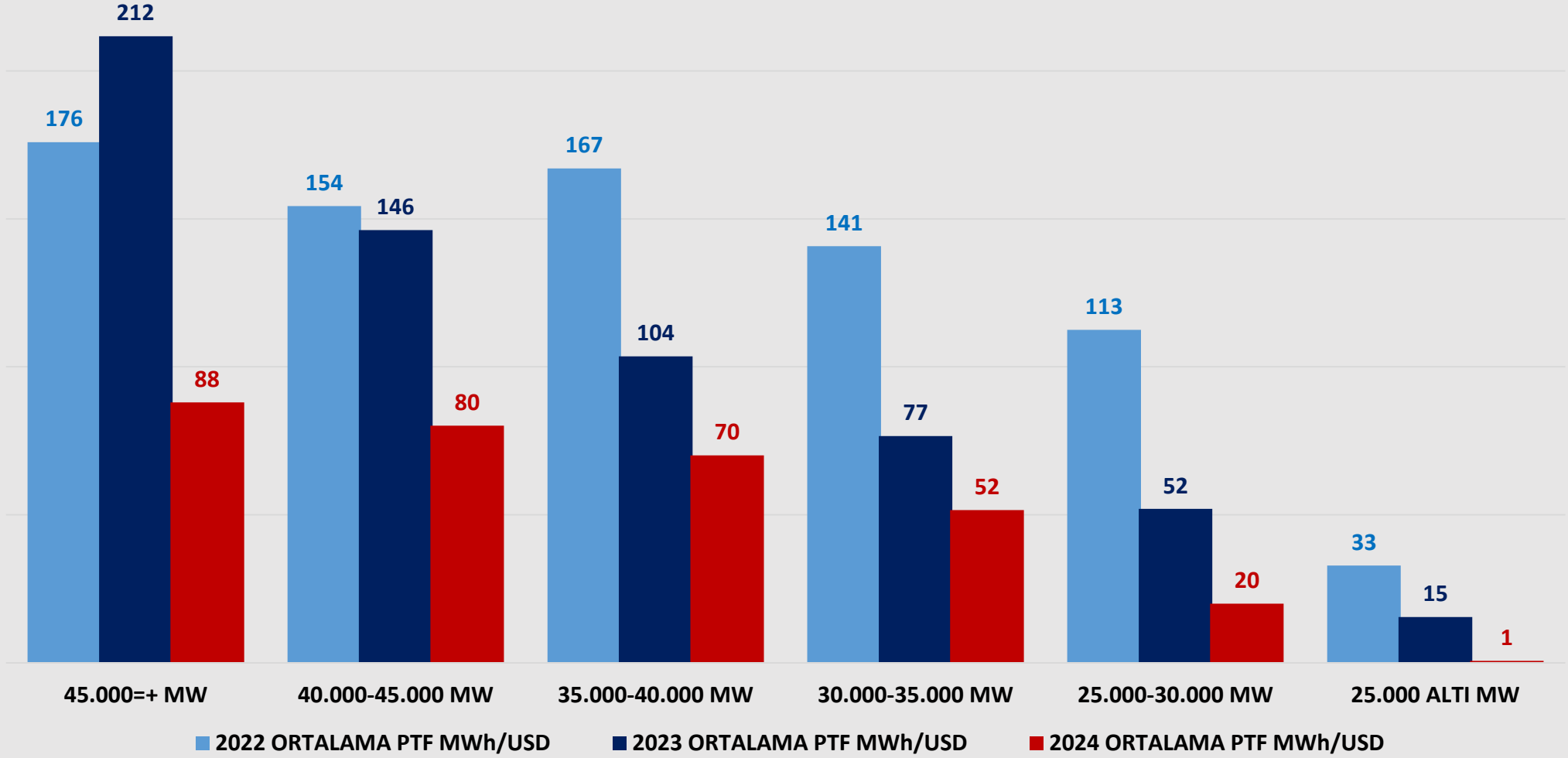
DEPOLAMALI ÜRETİM ÖNLİSANSLARIN DURUMU (Mwe) 12.9.2024					
KAYNAK	YÜRÜRLÜKTE	DEĞERLENDİRMEDE	ASKIDA	SONLANDIRILAN	İPTAL EDİLEN
RÜZGAR	17.725	781	50	75	40
GÜNEŞ	14.636	273	0	0	0
TOPLAM	32.361	1.054			

Tesis başvurularında bölgesel yoğunlaşma söz konusudur, rüzgâr başvurularının kurulu güç olarak % 54'ü Trakya bölgesinde, güneş başvurularının ise, %30'u Güneydoğu Anadolu, %29'u İç Anadolu bölgesindedir.

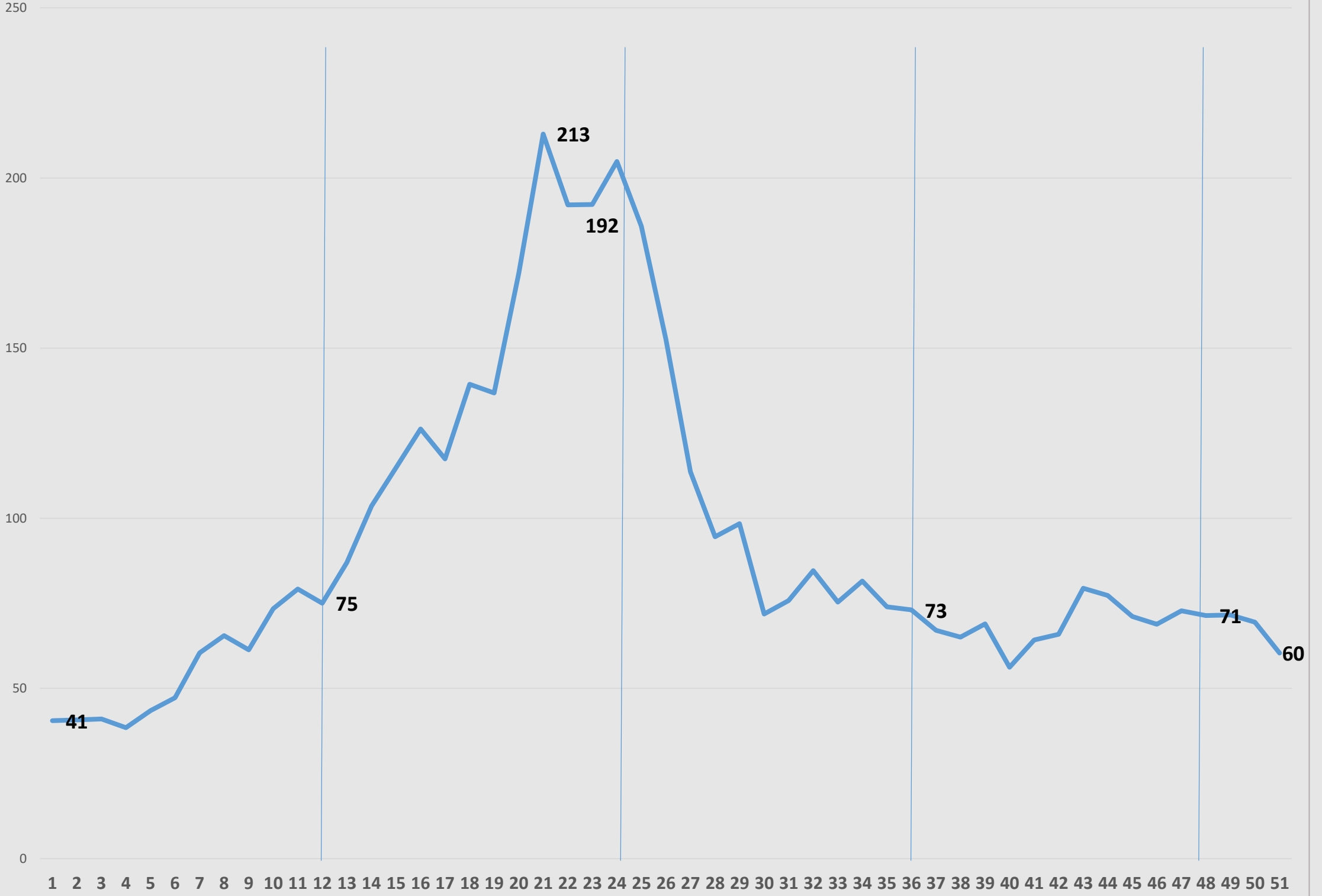
FİYATLAR



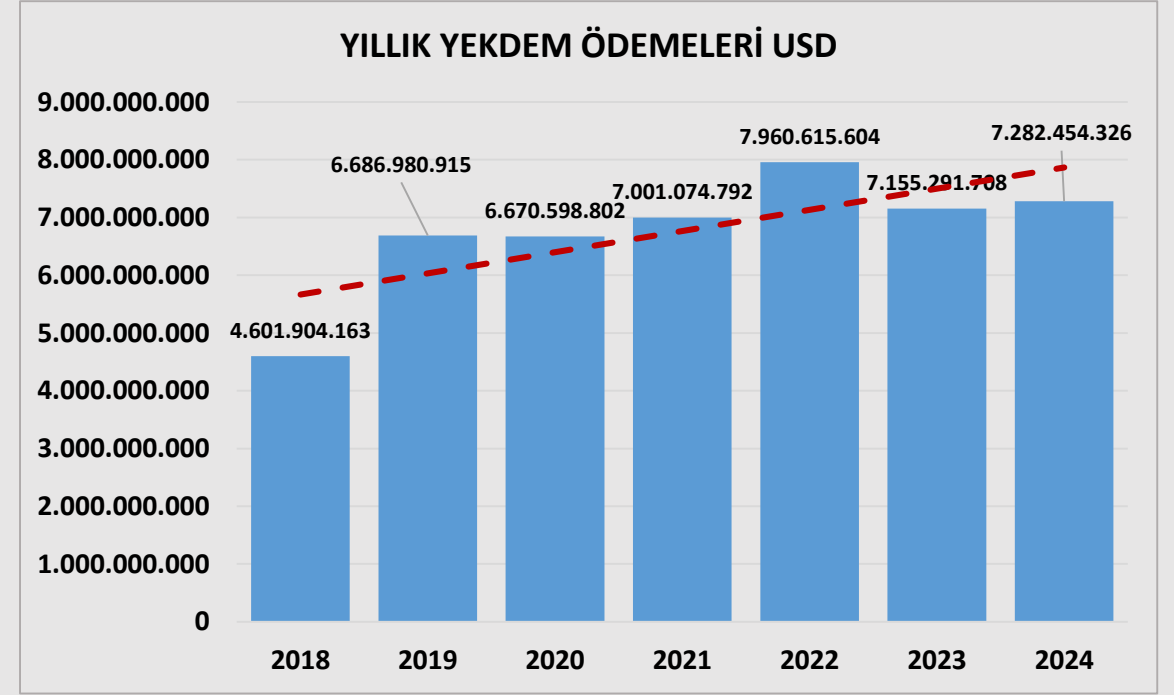
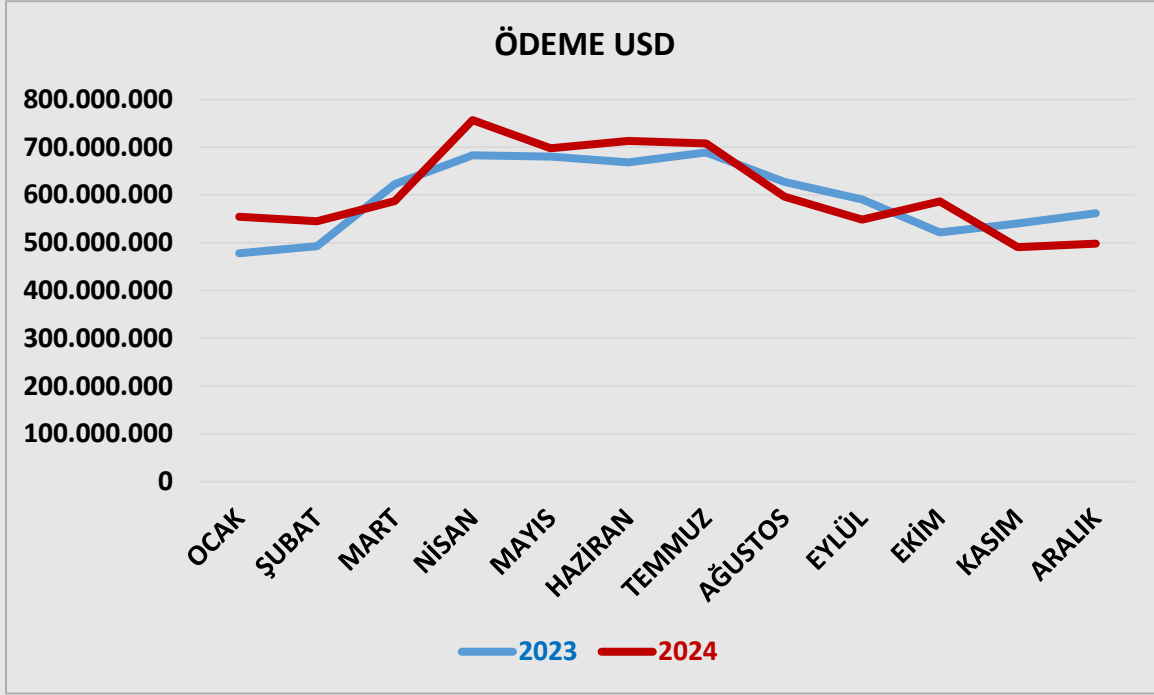
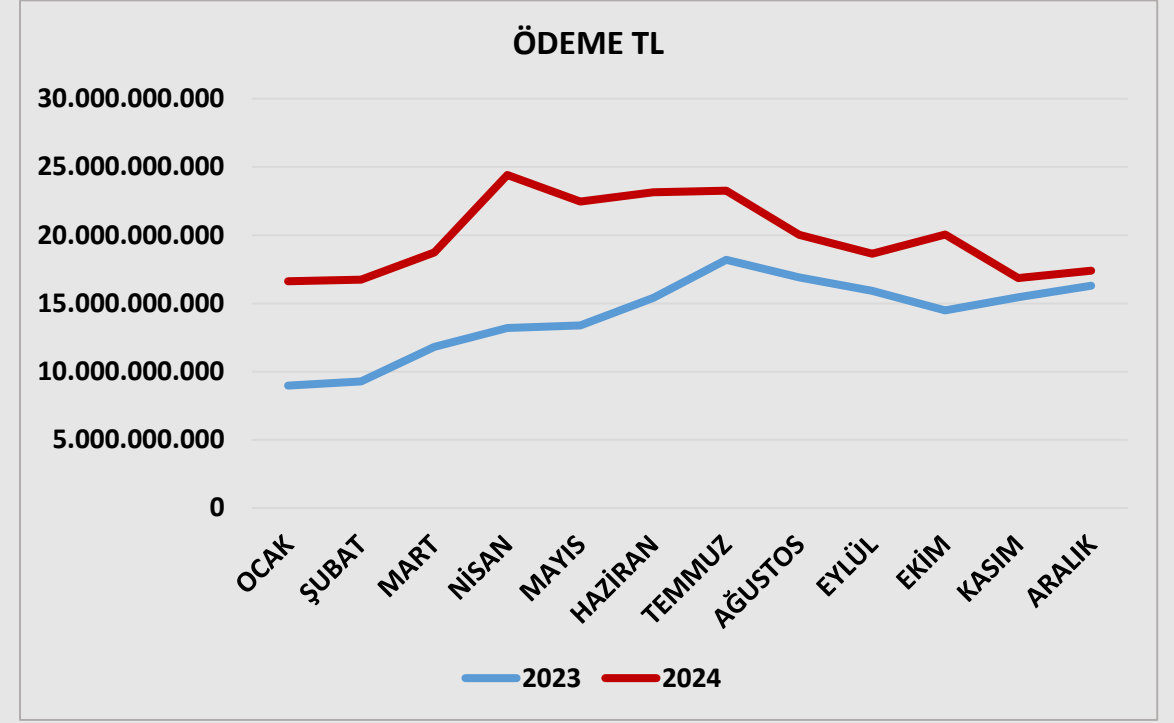
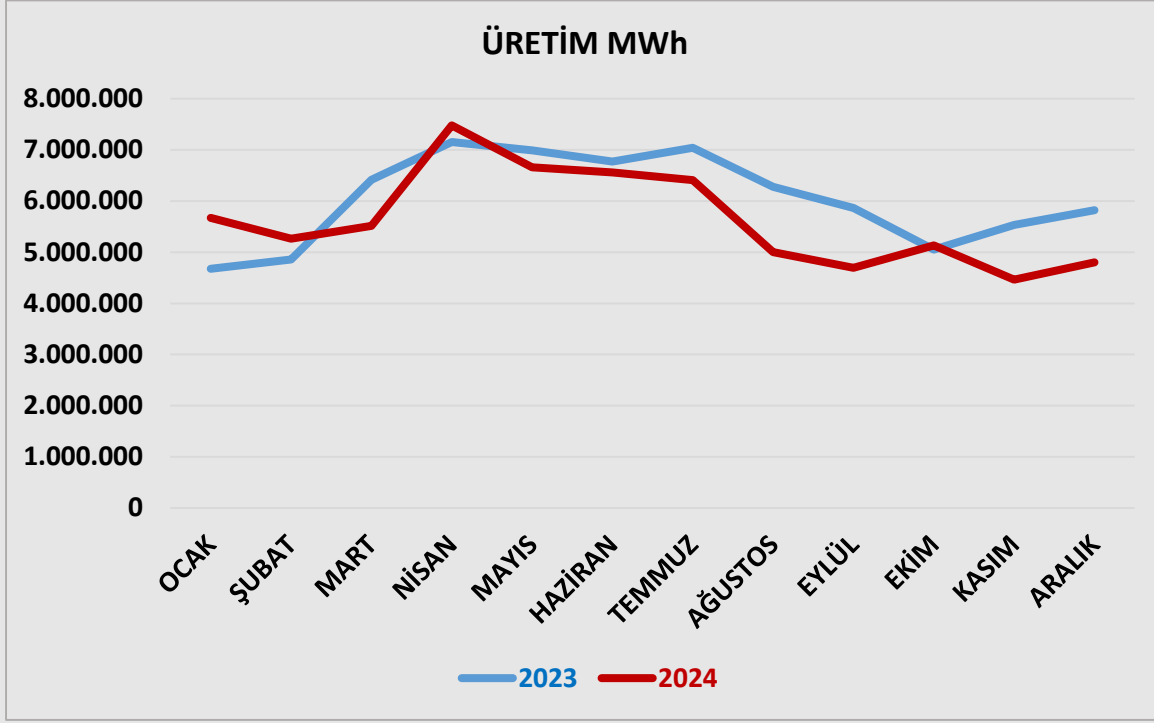
FİYATLAR ABDD/MWh



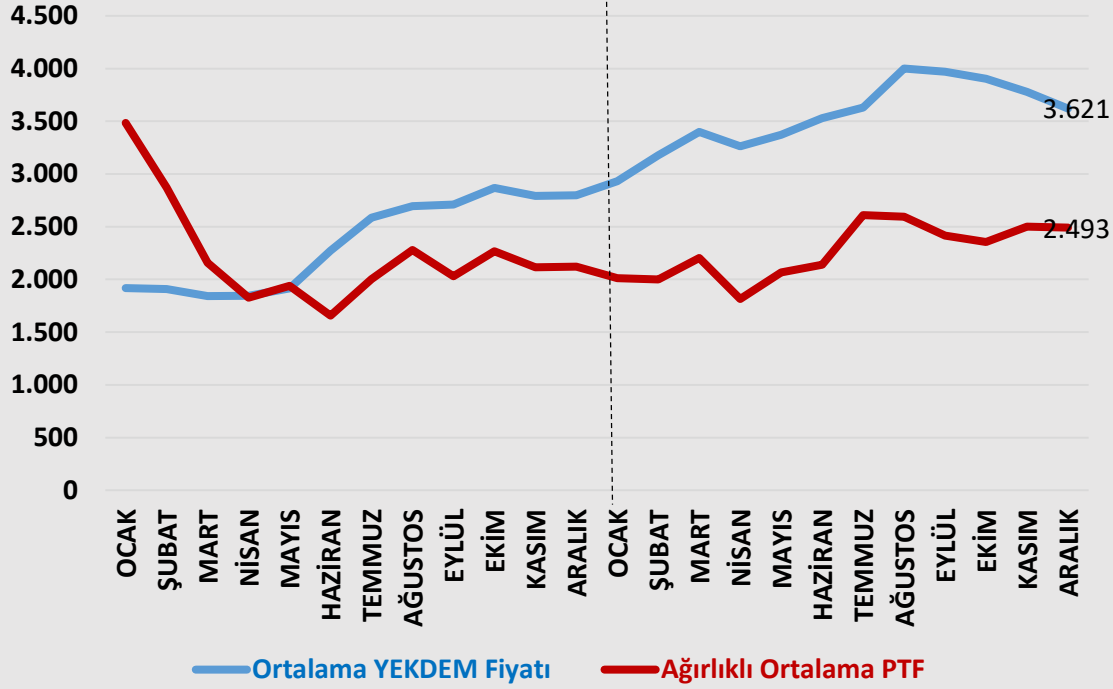
PTF AĞIRLIKLIL ORTALAMA FİYATLAR MWh/ABDD



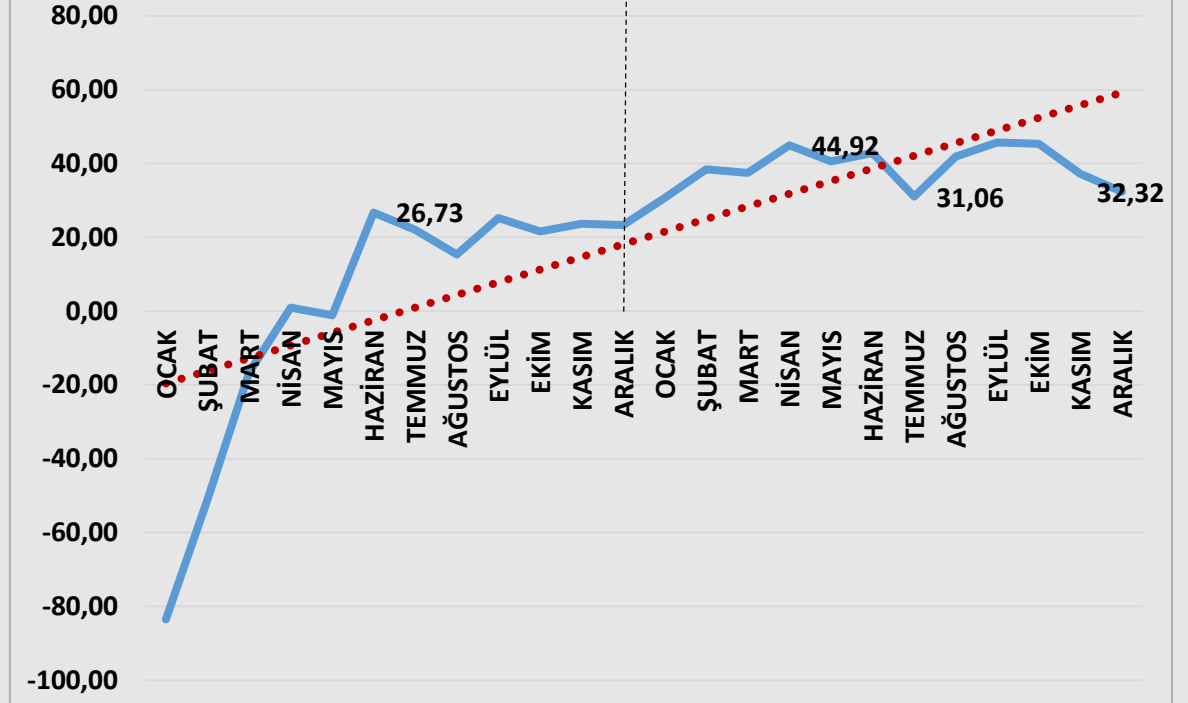
YEKDEM



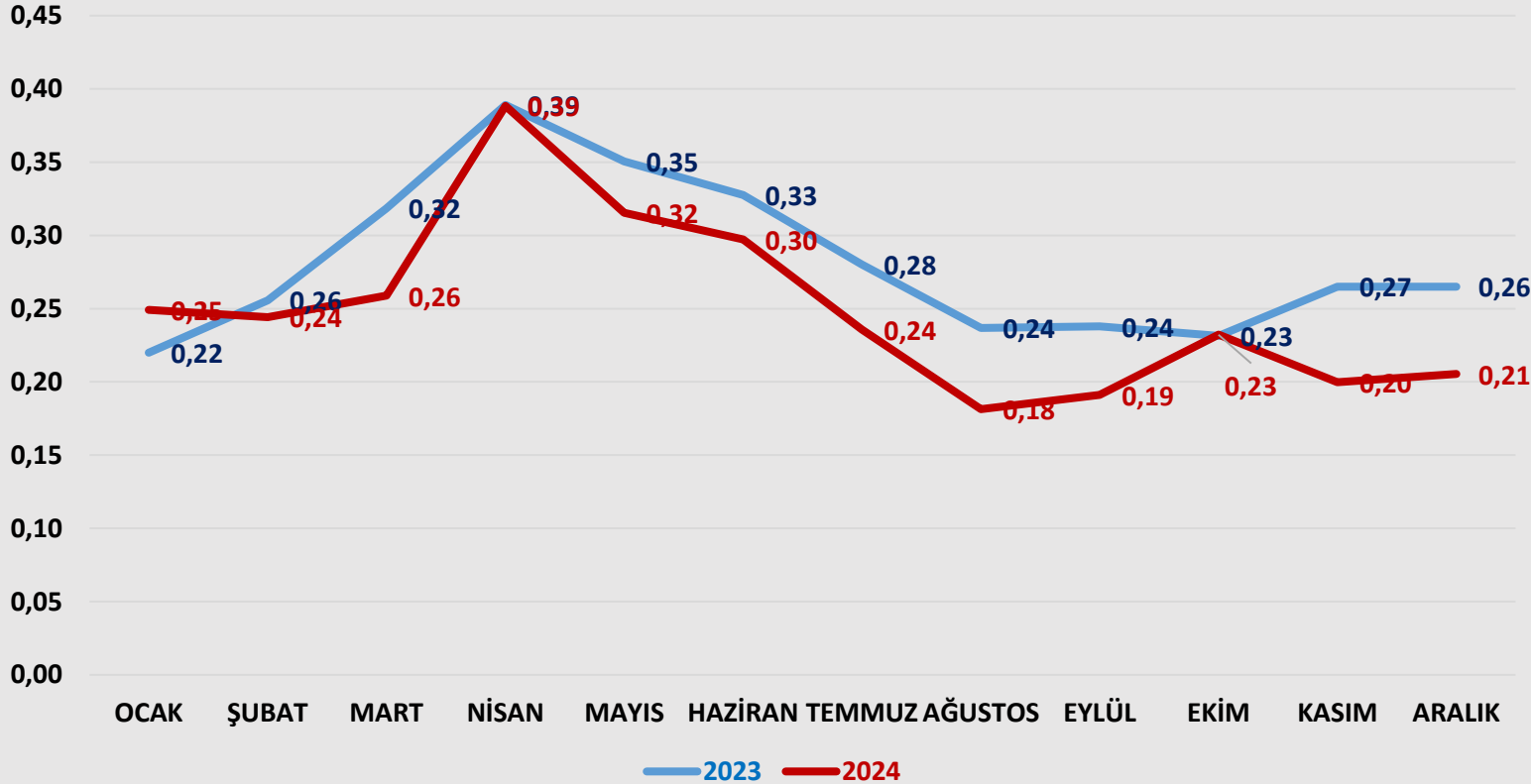
YEKDEM PTF FARKI MWh/TL



MWh/USD FARK



FATURALANAN ENERJİ İÇİNDE YEKDEM PAYI %

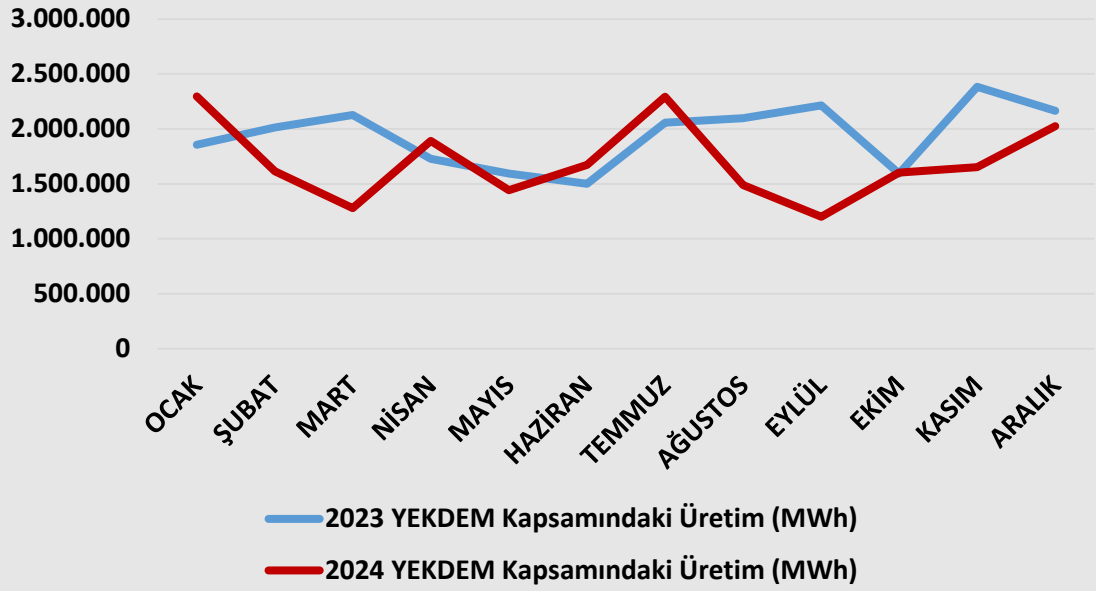


Üretim tesislerinin kendi ihtiyaçları için ürettikleri ve/veya sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarları da (iç ihtiyaç için herhangi bir tedarikçiden enerji tedarik edenler hariç) faturalanan tüketim değeri içerisinde yer almamaktadır.

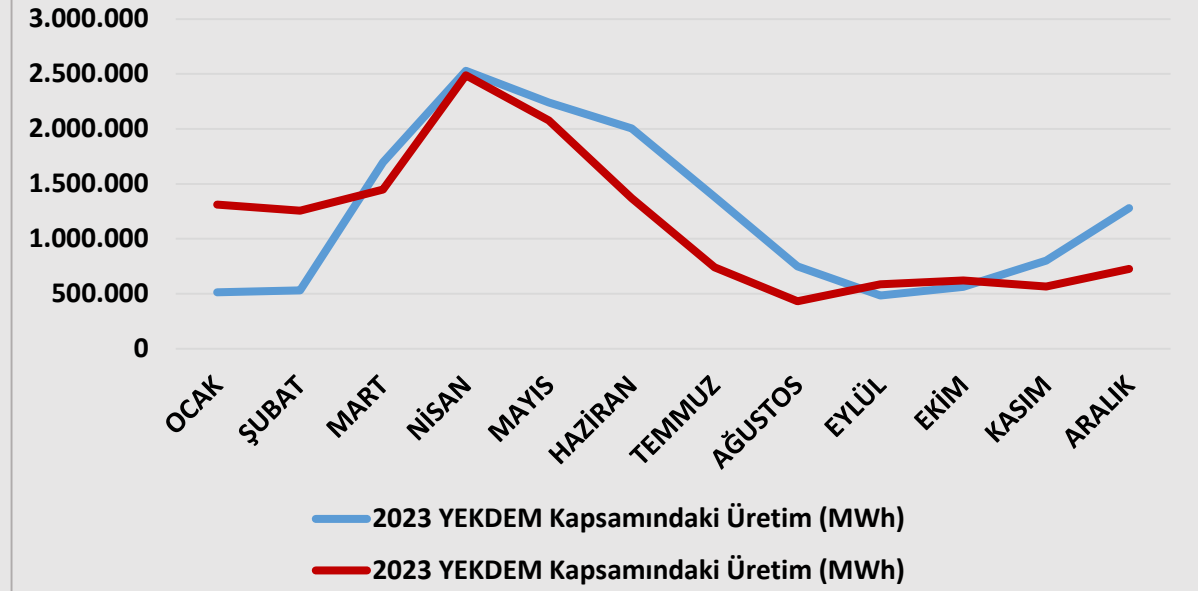
Faturalanan tüketim verilerine (ilgili mevzuat uyarınca teknik kayıp için kayıp katsayısı uygulananlar hariç) teknik ve teknik olmayan kayıplar dâhil değildir.

Kaynak: EPDK Aylık Raporlar

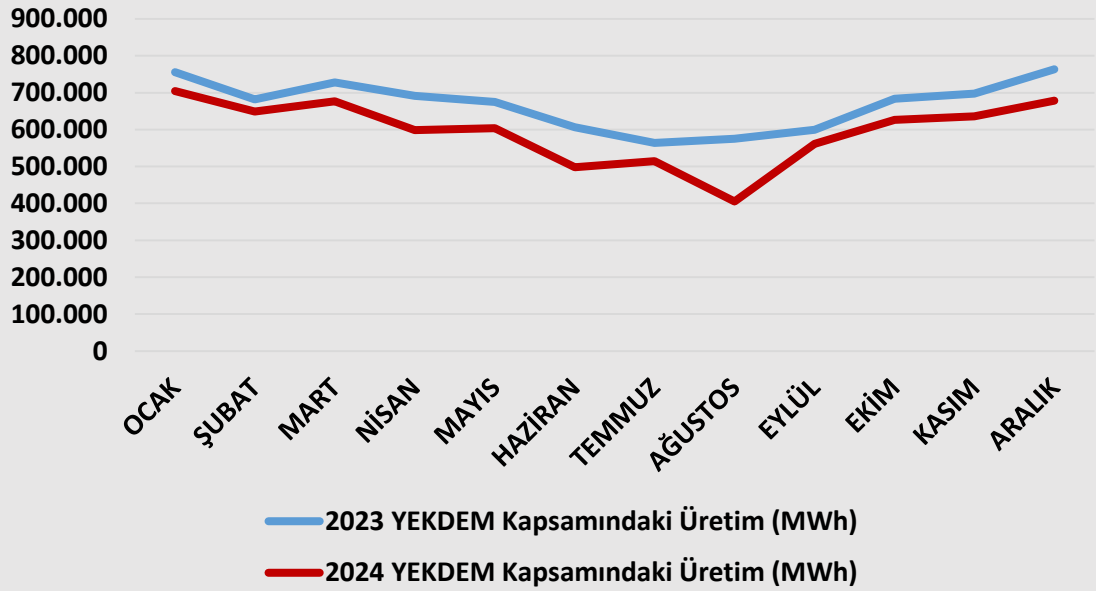
RÜZGAR



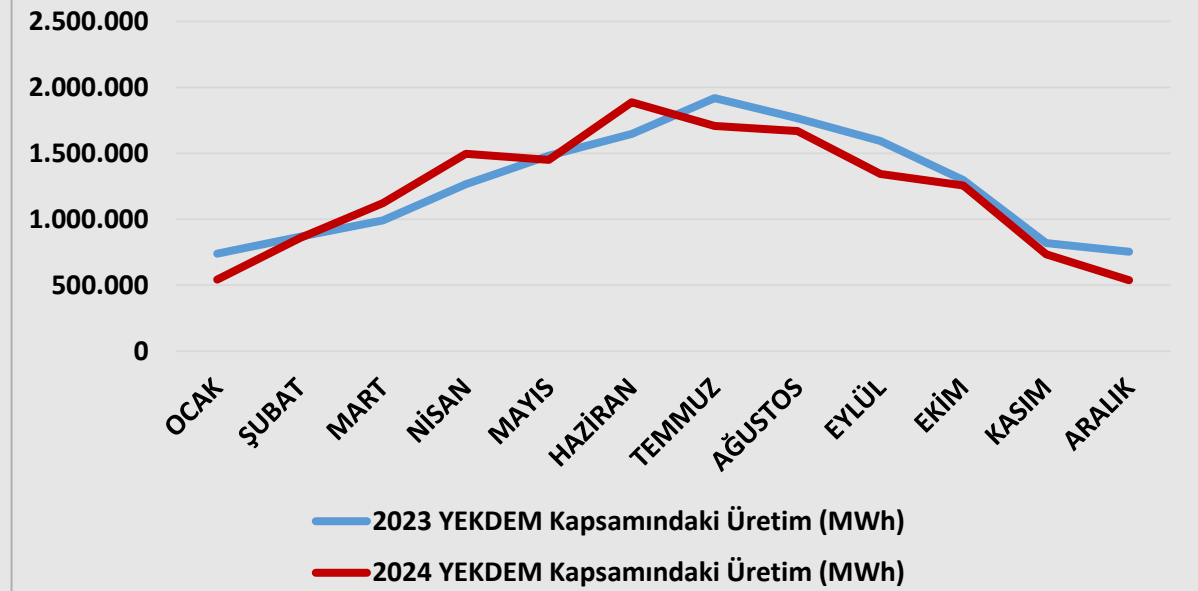
HİDROELEKTRİK



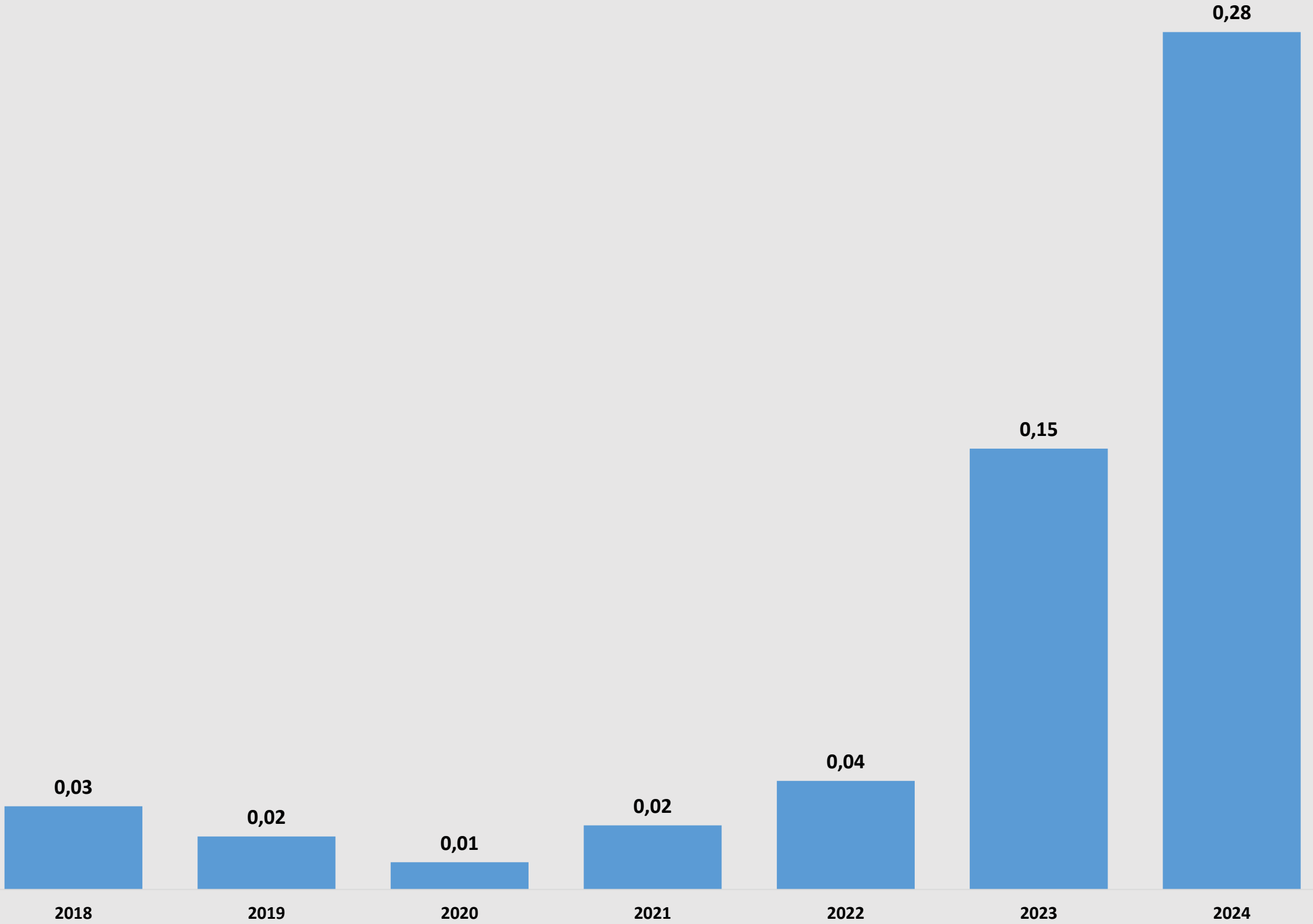
JEOTERMAL



LİSANSIZ YEKDEM

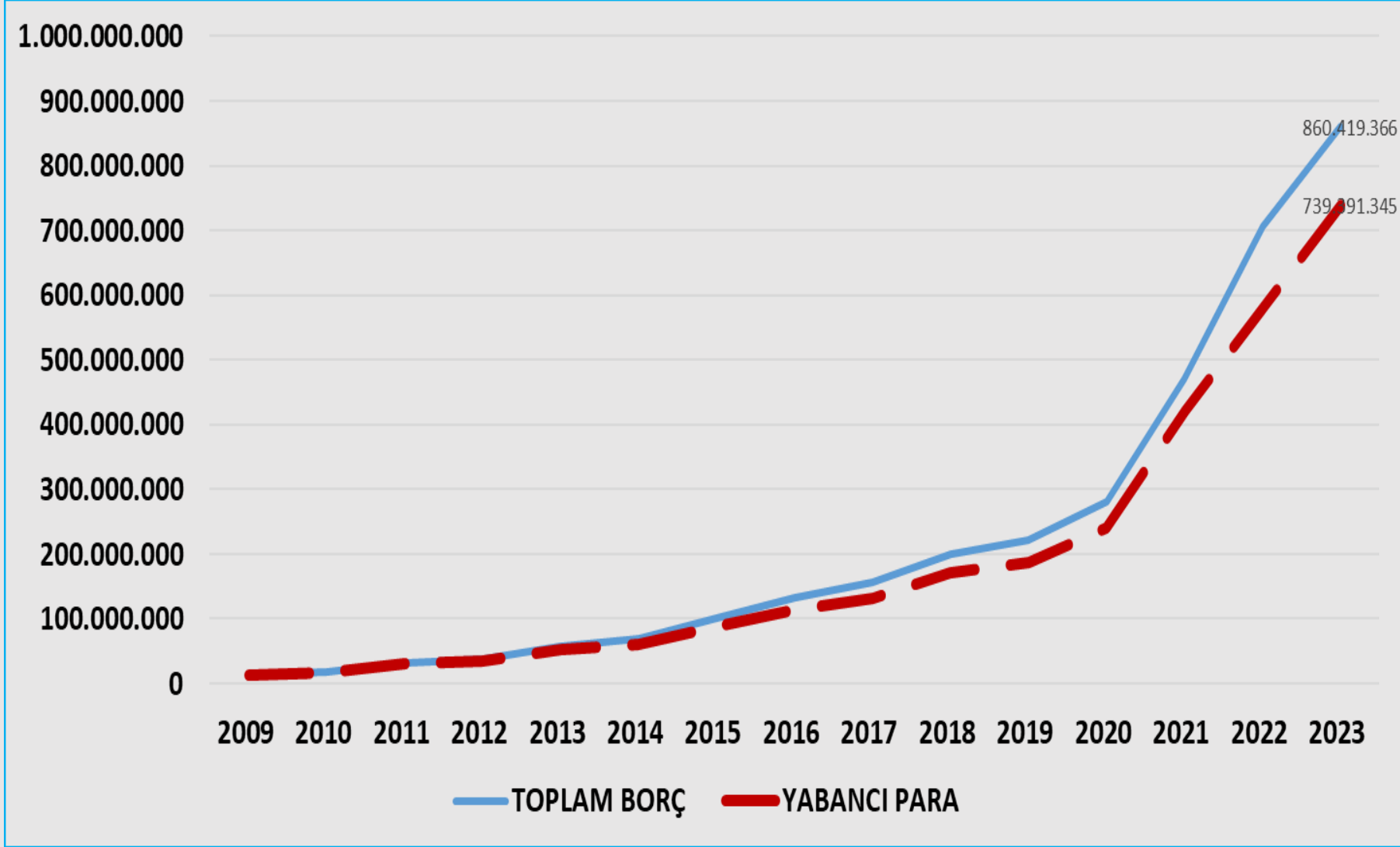


LİSANSIZ ÜRETİMDE İÇ TÜKETİM/BRÜT ÜRETİM YILLIK GELİŞİM (%)



SEKTÖREL FİNANSMAN

SEKTÖR RİSKİ (BİN TL) (31.12 Tarihi İtibarıyla)



YILLAR	YP/TOPLAM
2009	0,93
2010	0,91
2011	0,93
2012	0,90
2013	0,89
2014	0,87
2015	0,87
2016	0,86
2017	0,85
2018	0,86
2019	0,85
2020	0,85
2021	0,89
2022	0,82
2023	0,86

MAKRO ETKİLER

DIŞ FON GİRİŞİNİN AZALMASI

FAİZLERİN YÜKSELMESİ

İÇ/DIŞ TALEBİN DARALMASI

KKO DÜŞMESİ

ELEKTRİK TALEBİNİN DARALMASI

ARZ FAZLASI

PROJE DÖNÜŞ SÜRELERİNİN
ARTMASI

PROJELERDEN VAZGEÇME

VERGİ HASILATININ DÜŞMESİ

EK VERGİLER/KAMU BORÇLANMA

FON MALİYETİNİN ARTMASI

SEKTÖREL ETKİLER

FON ARZININ AZALMASI

ÖZKAYNAK İHTİYACININ ARTMASI

FON MALİYETİNİN ARTMASI

FON VADELERİNİN KISALMASI

NAKİT İHTİYACININ ARTMASI

BORÇLARIN ÇEVİRİLEMESİ

VARLIK DEĞERLERİNDE DÜŞÜŞ

BİRLEŞME VE DEVRALMALAR

YAPILANDIRMA TALEPLERİ

KAMU NAKİT İHTİYACININ ARTMASI

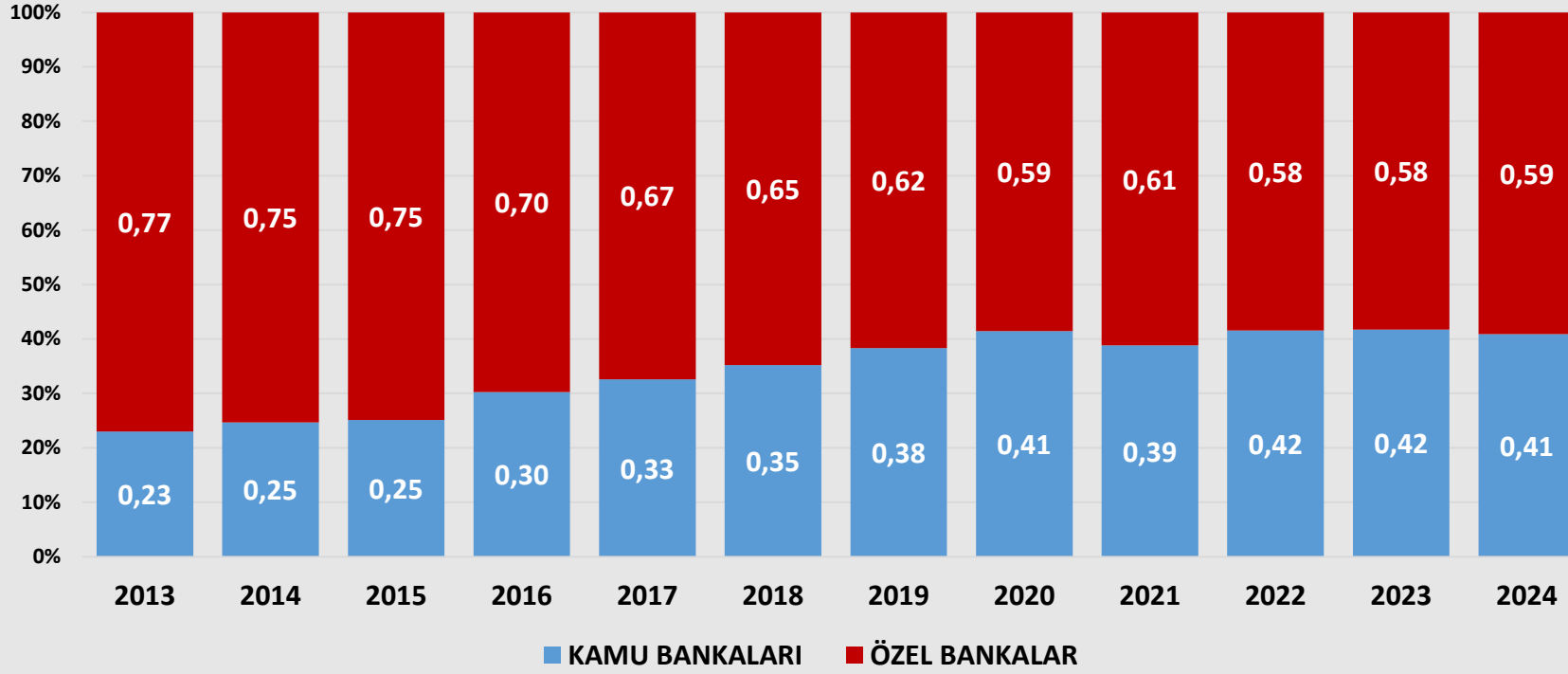
ENERJİ KİT ZAMLARI

İŞLETME MALİYETLERİNİN ARTMASI

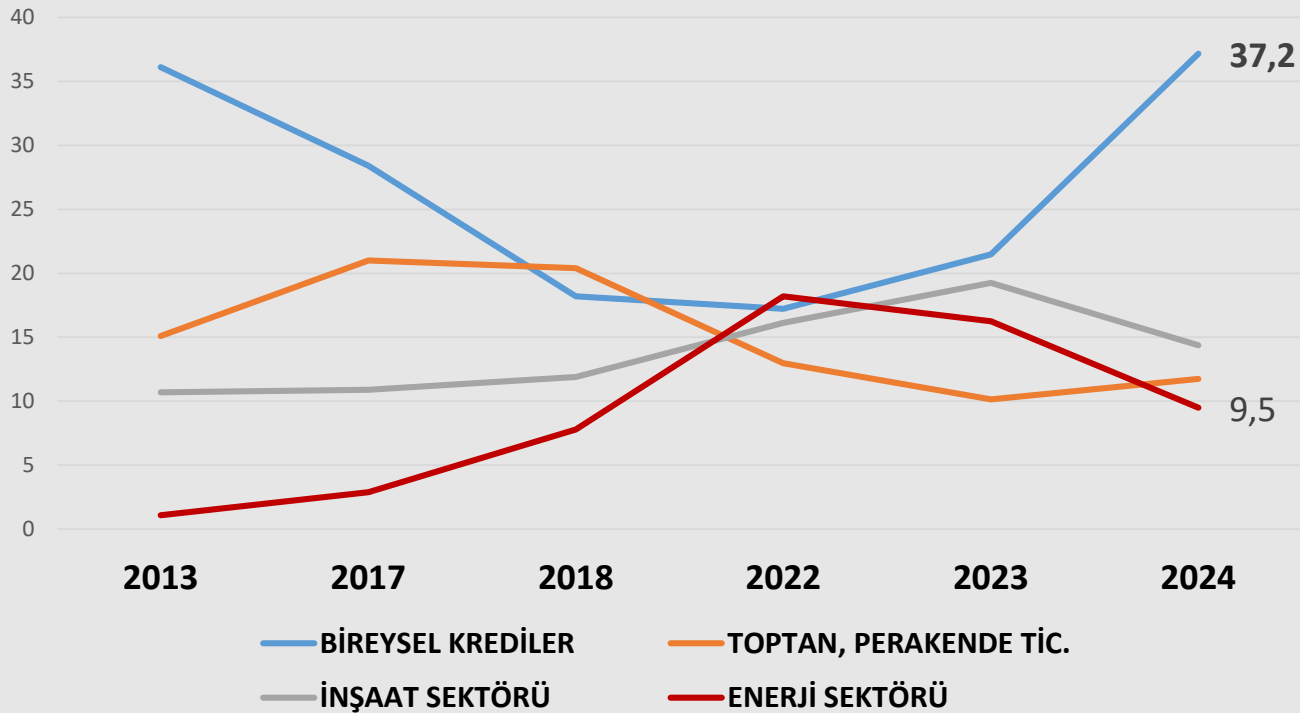


15.740.844.457

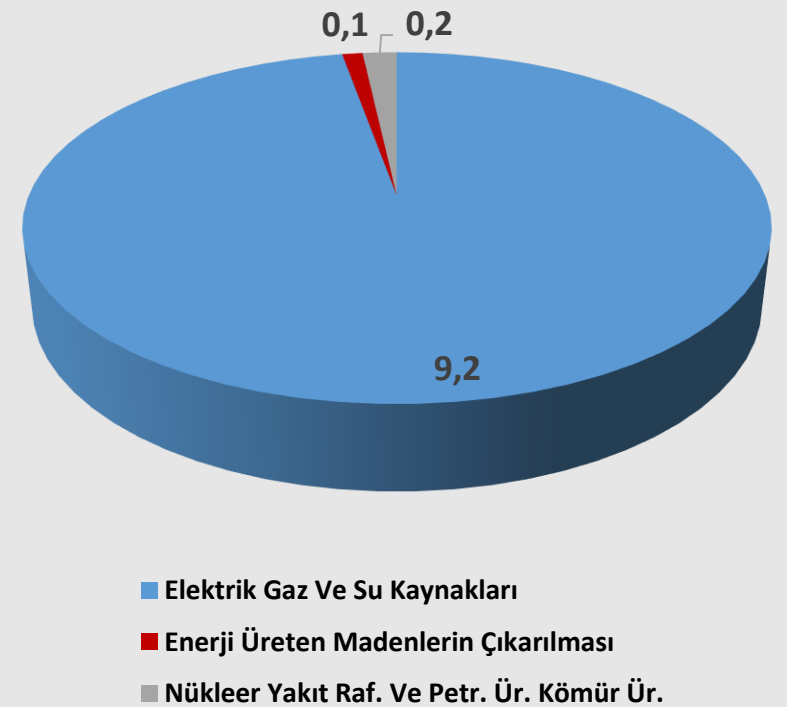
TOPLAM KREDİLERDE KAMU ÖZEL BANKA AĞIRLIĞI %



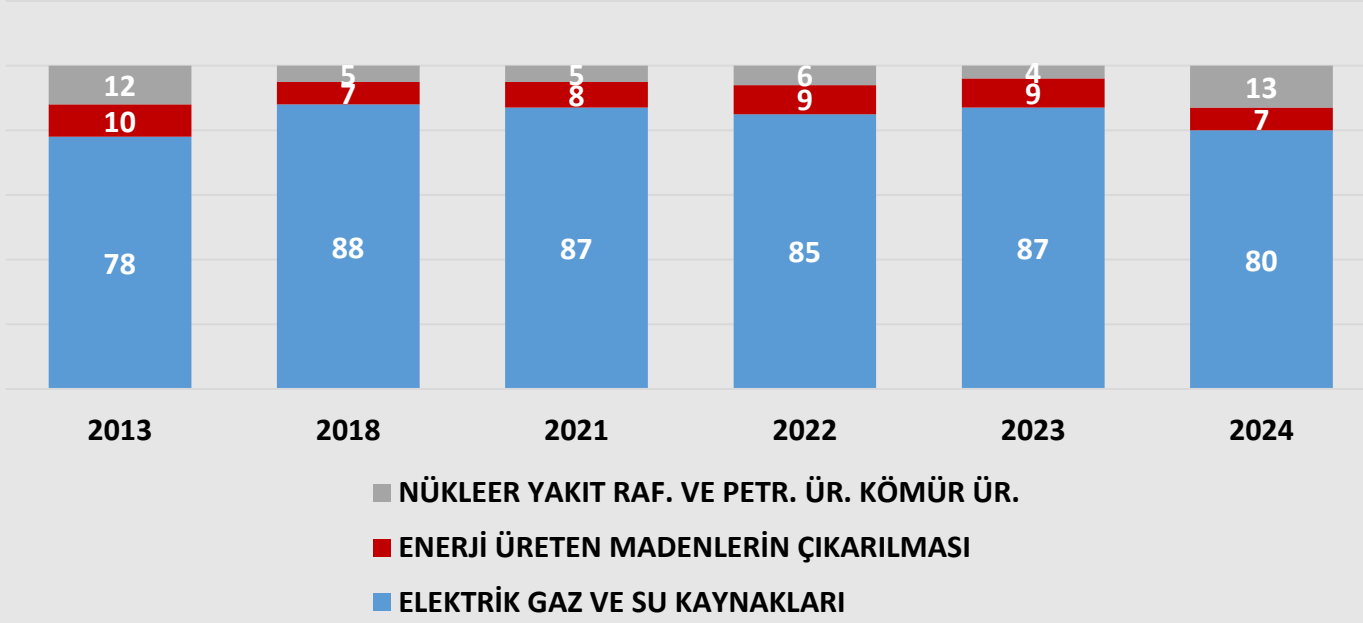
TASFİYE OLUNACAK KREDİLERİNİN TÜM SEKTÖRLER İÇİNDEKİ PAYI %



Enerji Sektörü Tasfiye Olunacak Kredi Dağılımı %

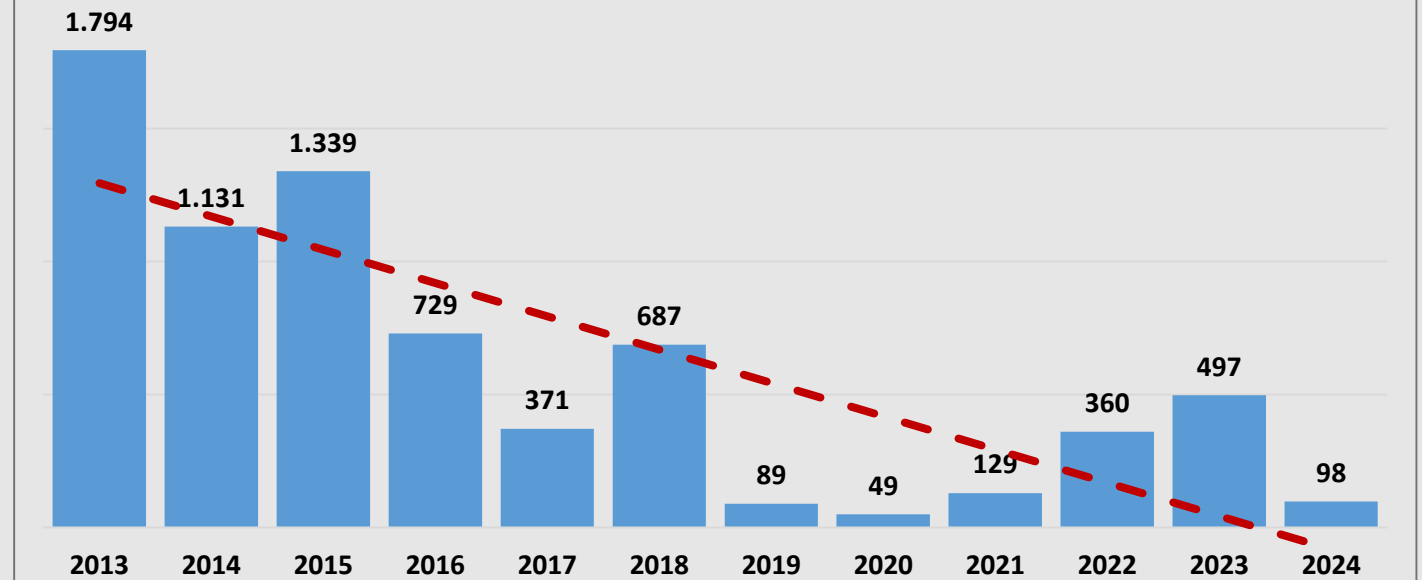


ENERJİ SEKTÖRÜ KREDİ DAĞILIMI %

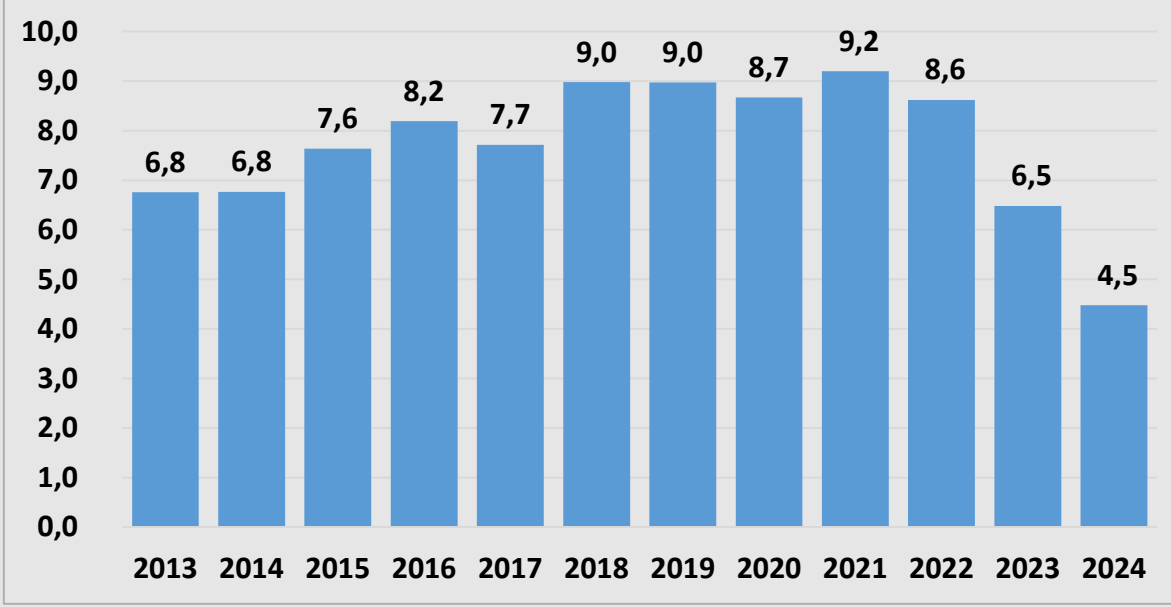


Elektrik Gaz Ve Su Kaynakları	740.361.898
Enerji Üreten Madenlerin Çıkarılması	68.566.577
Nükleer Yakıt Raf. Ve Petr. Ür. Kömür Ür.	116.733.337
2024 TOPLAMI (BİN TL)	925.661.812

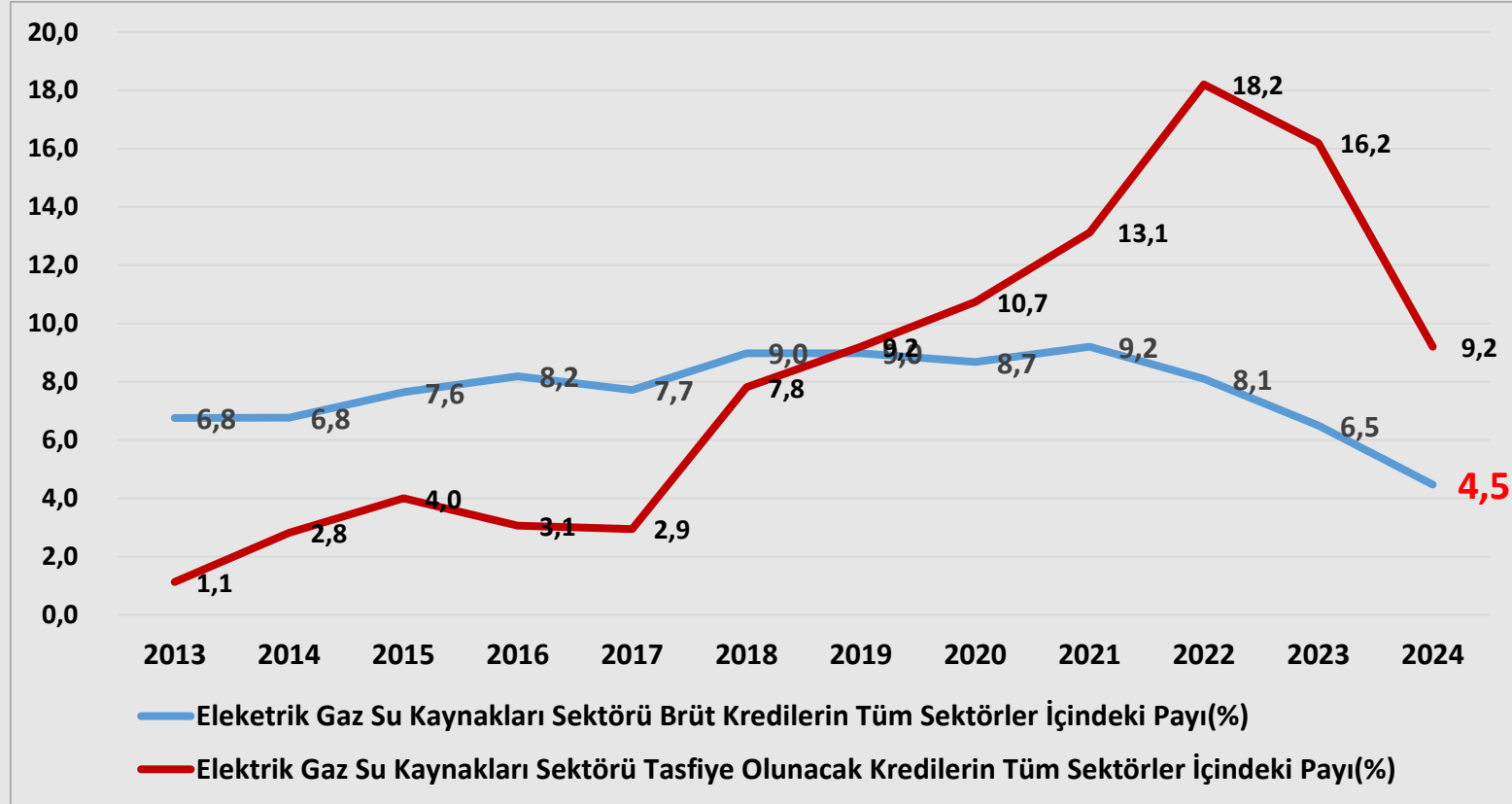
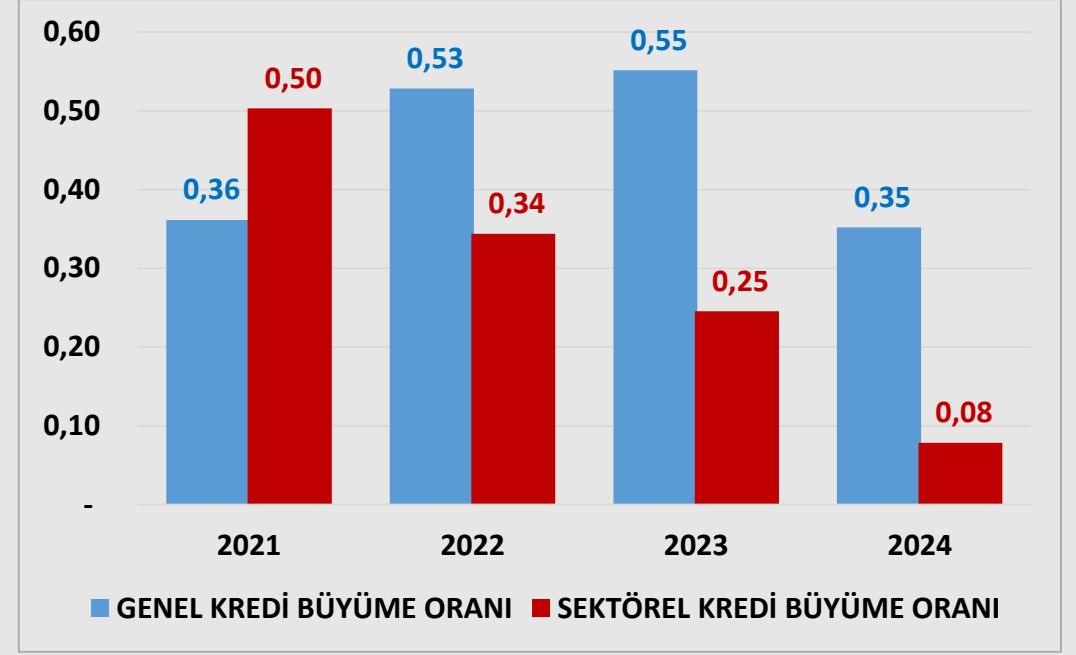
ELEKTRİK SEKTÖRÜ DOĞRUDAN YABANCI SERMAYE MİLYON ABD DOLARI

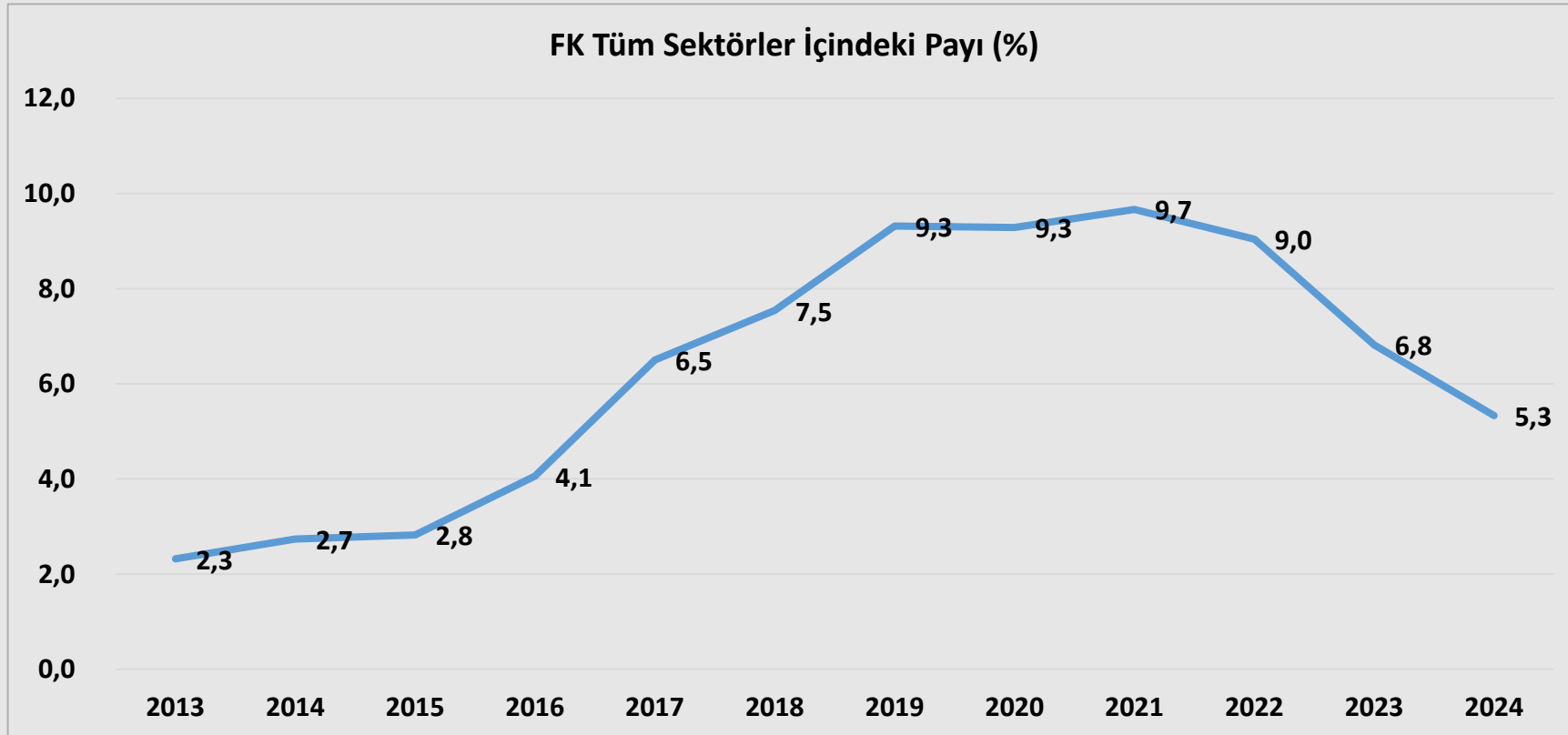
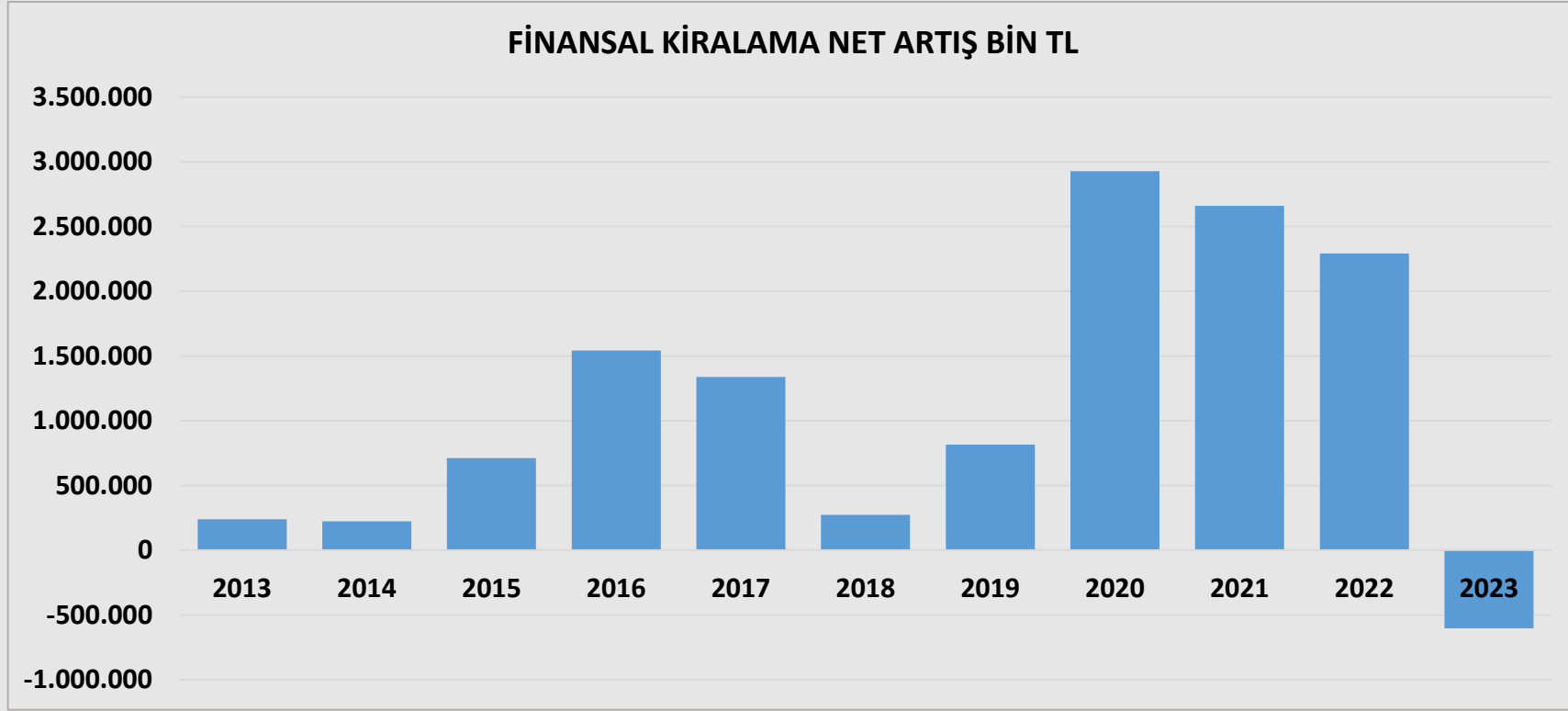


Tüm Sektörler İçindeki Payı (%) Elektrik Gaz ve Su Kaynakları



KREDİ BÜYÜME ORANLARI

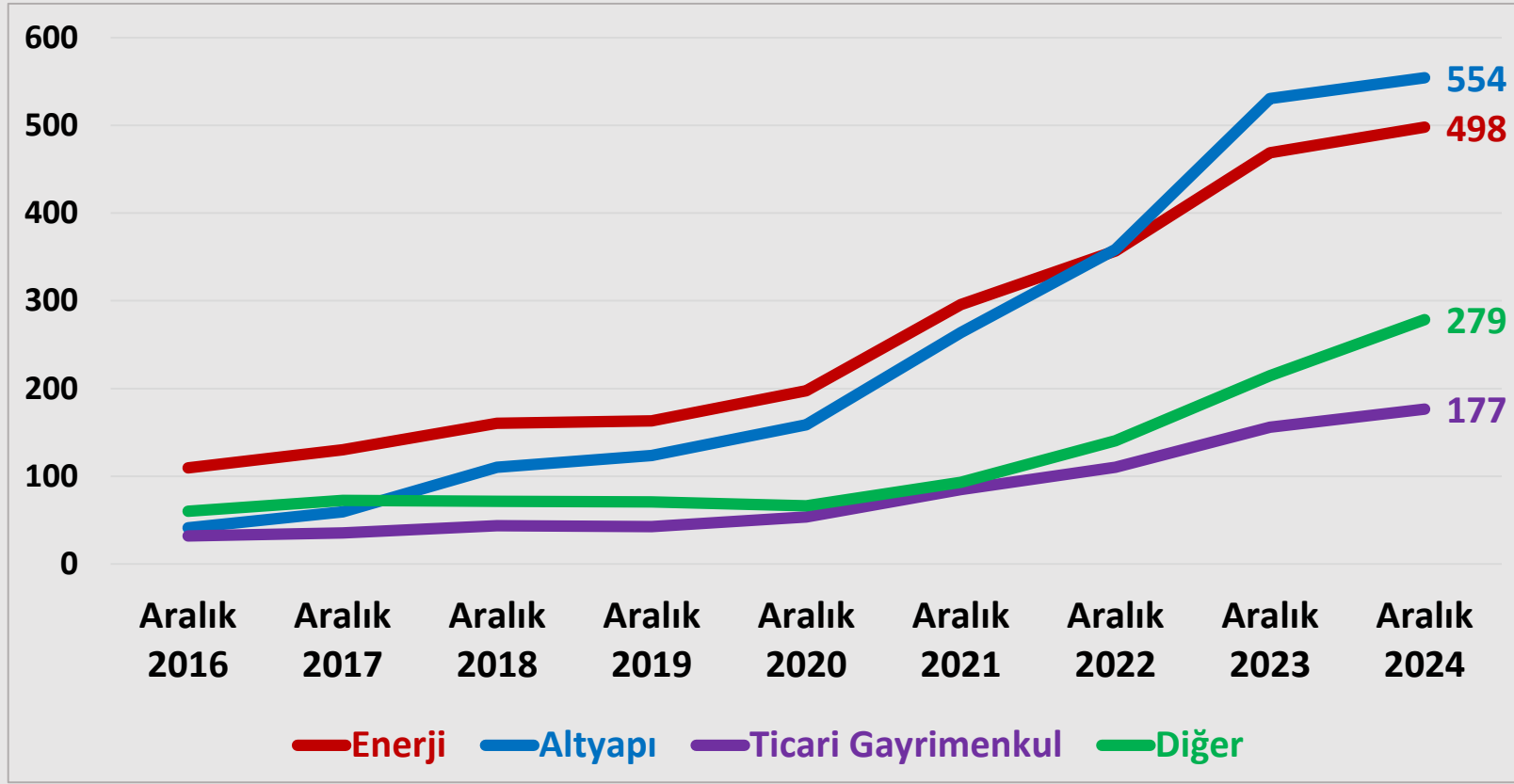




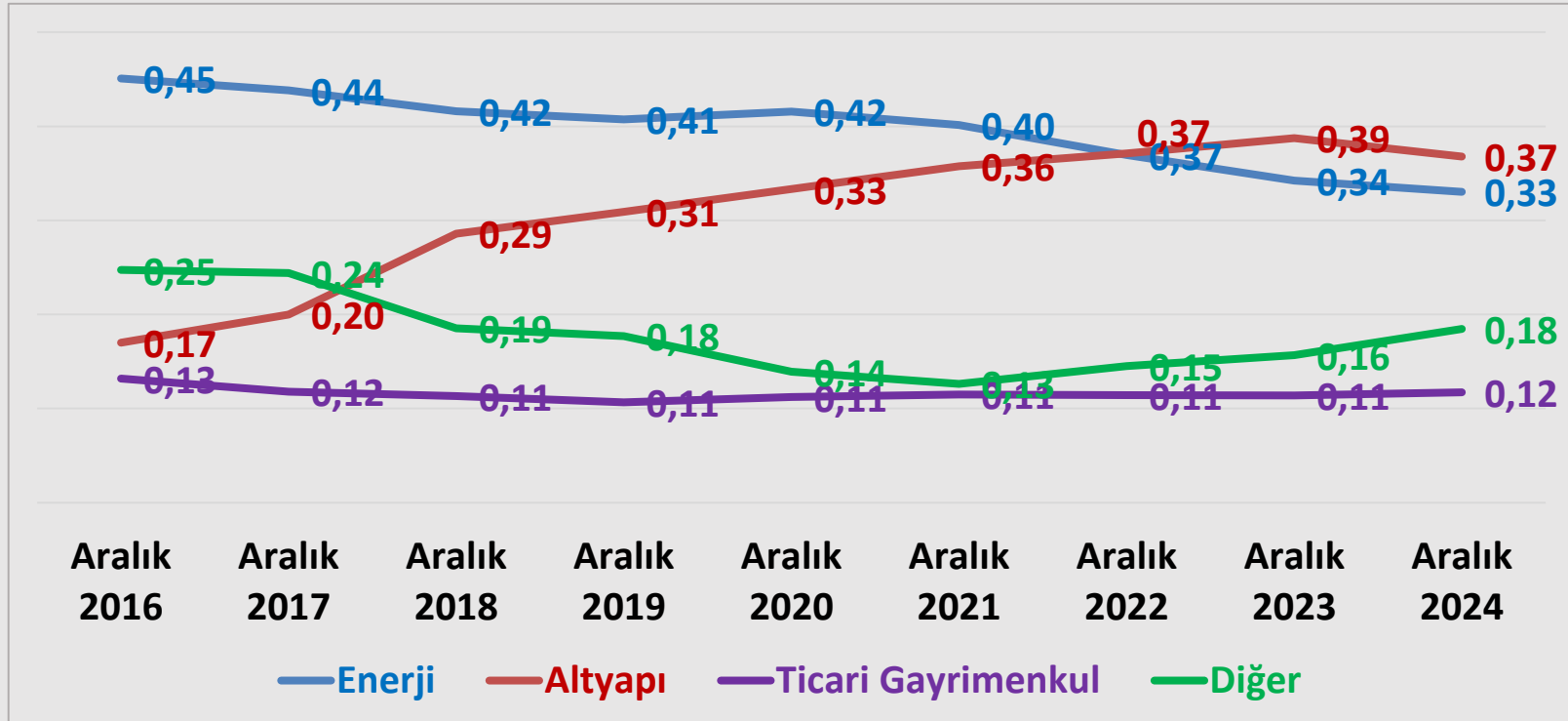
PROJE FİNANSMAN KREDİLERİ

2016-2024 SEKTÖREL PROJE FİNANSMAN GELİŞİMİ
(KAYNAK: TBB)

MİLYAR TL



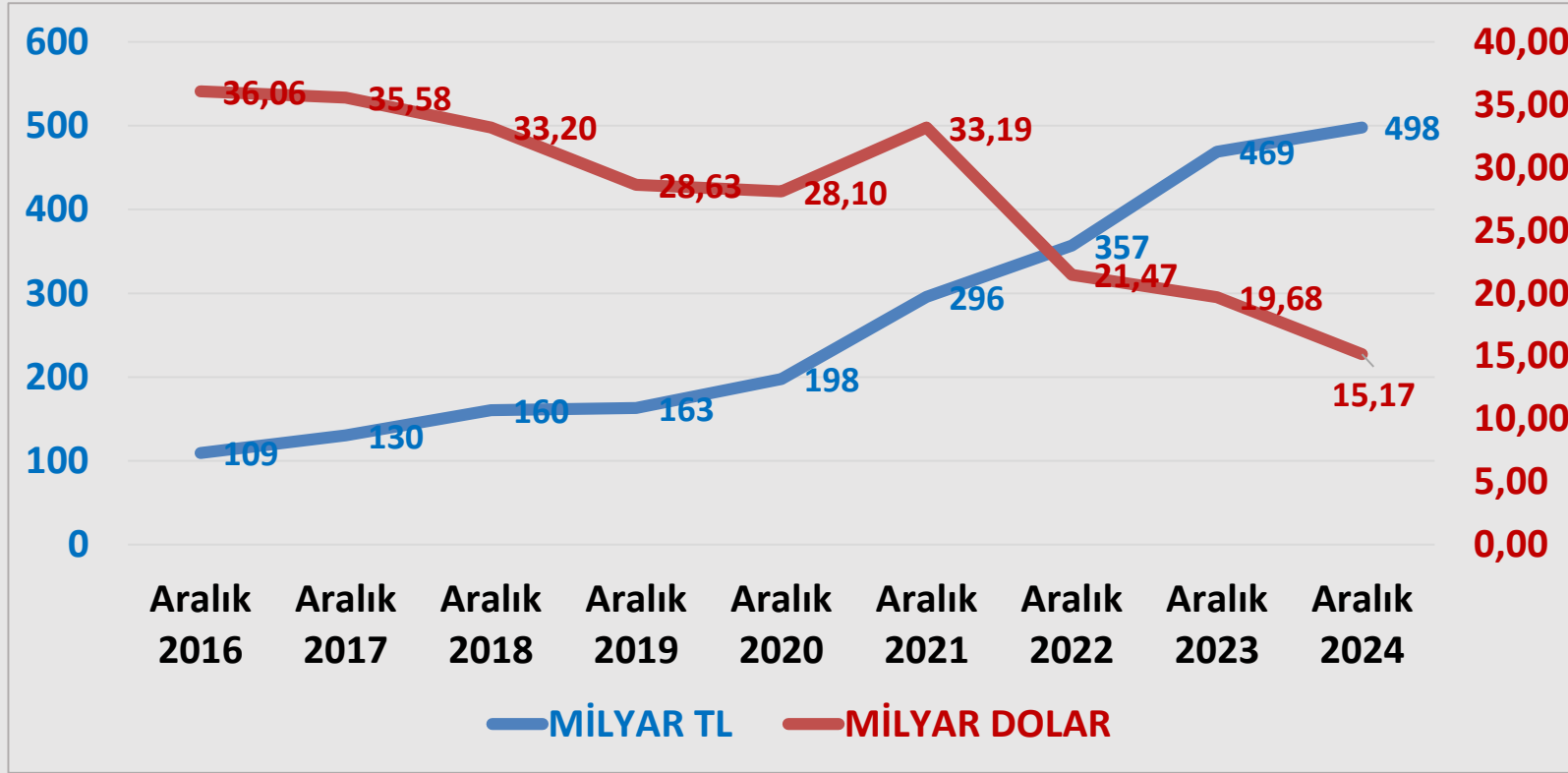
YÜZDE



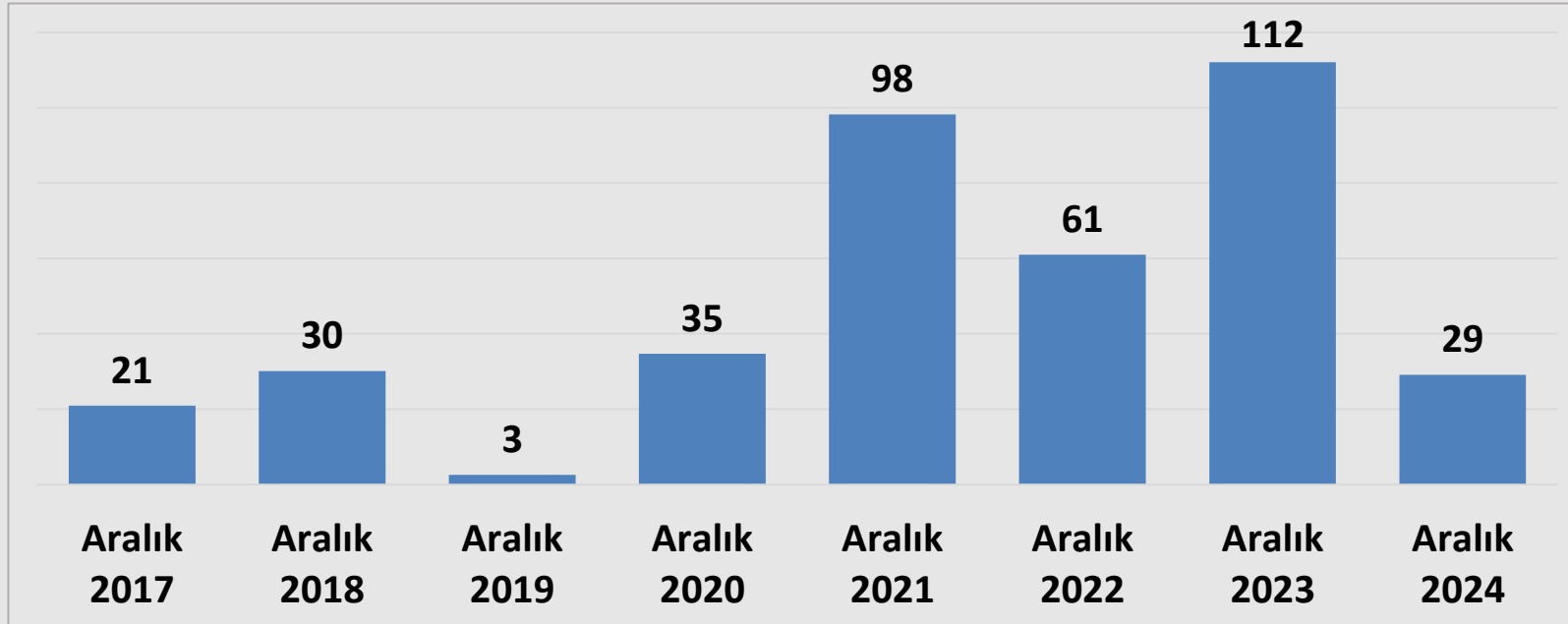
2016-2024 ENERJİ SEKTÖRÜ PROJE FİNANSMAN GELİŞİMİ
(KAYNAK: TBB)

MİLYAR TL

MİLYAR USD

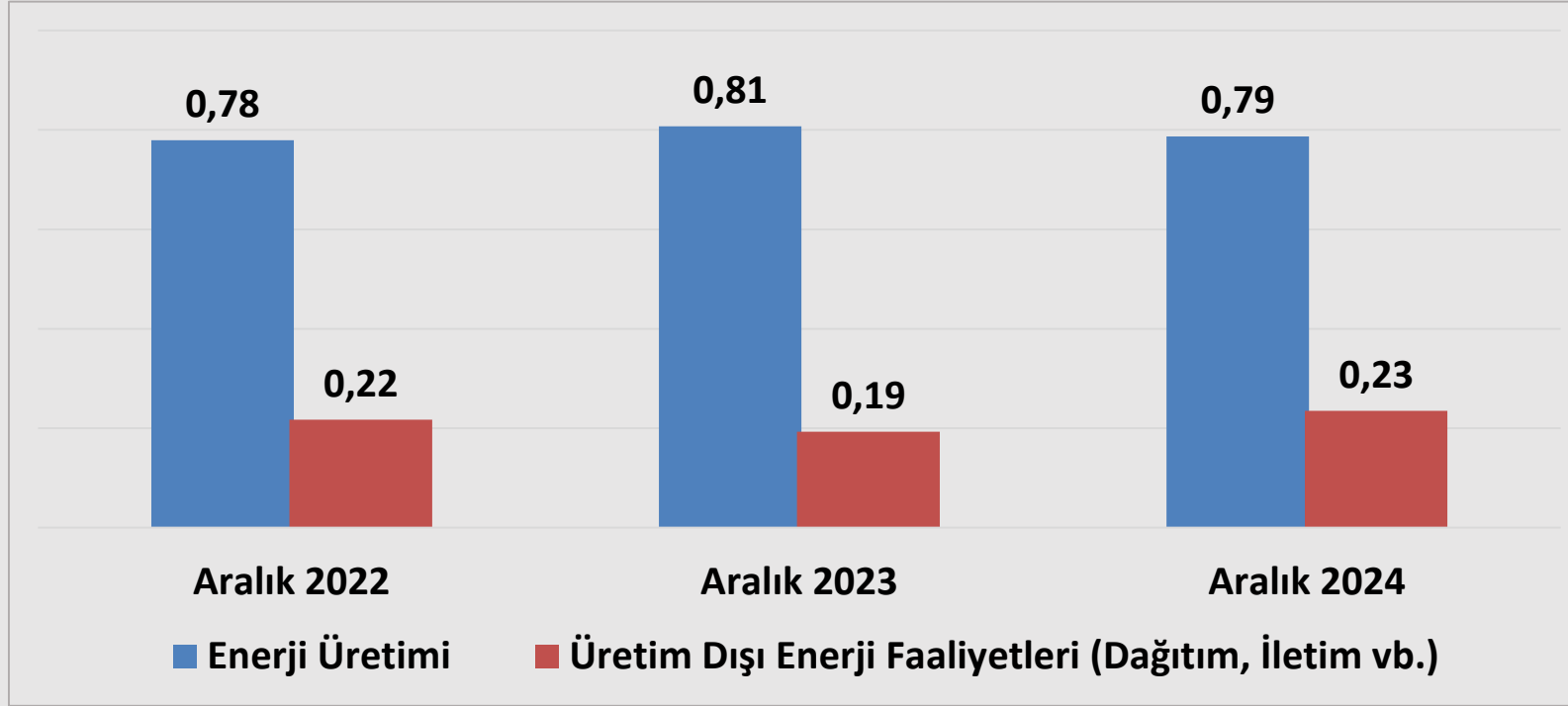


2016-2024 PROJE FİNANSMAN GELİŞİMİ ÖNCEKİ YILA GÖRE YILIK ARTIŞ (KAYNAK: TBB)
MİLYAR TL



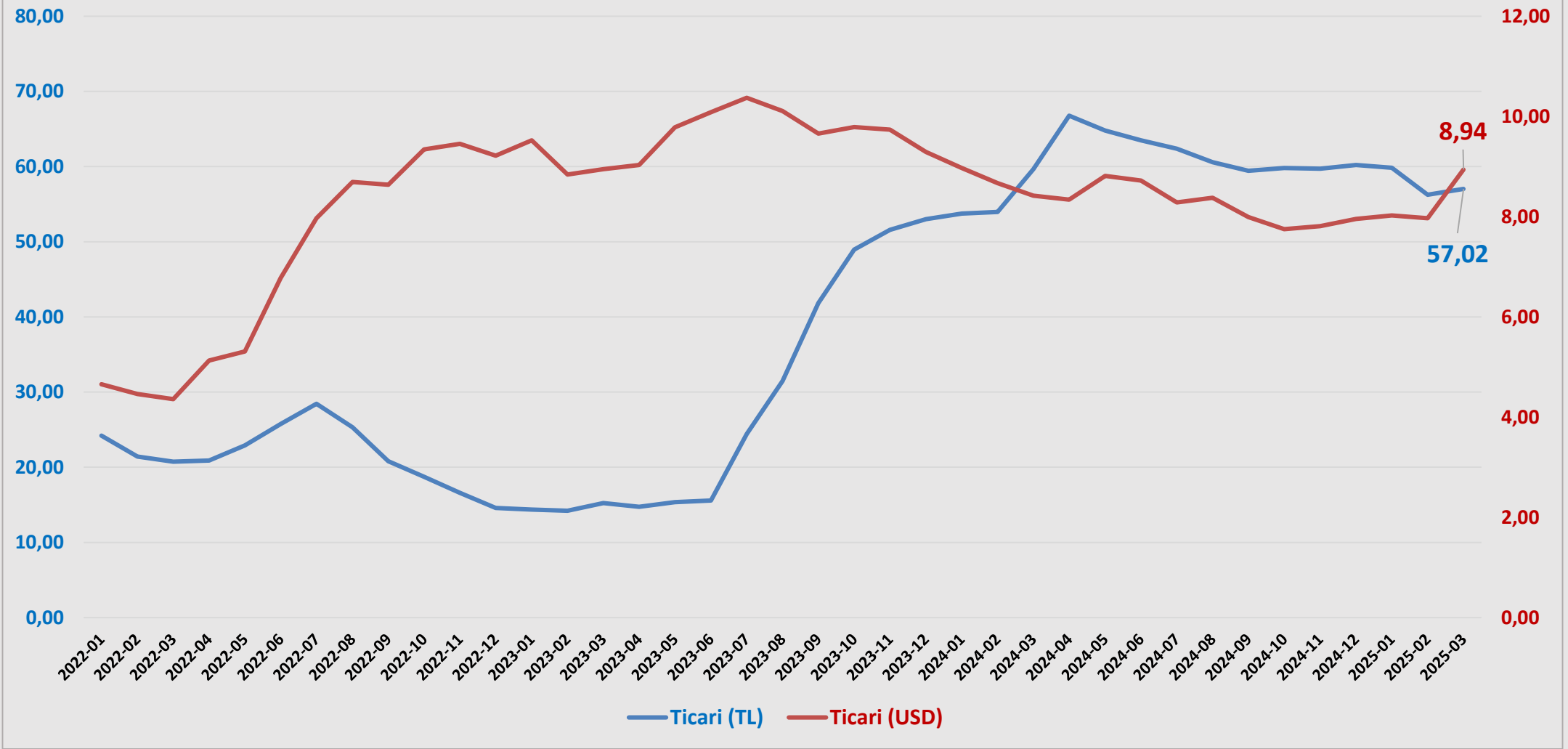
2022-2024 ENERJİ SEKTÖRÜ PROJE FİNANSMAN GELİŞİMİ (KAYNAK: TBB)

YÜZDE

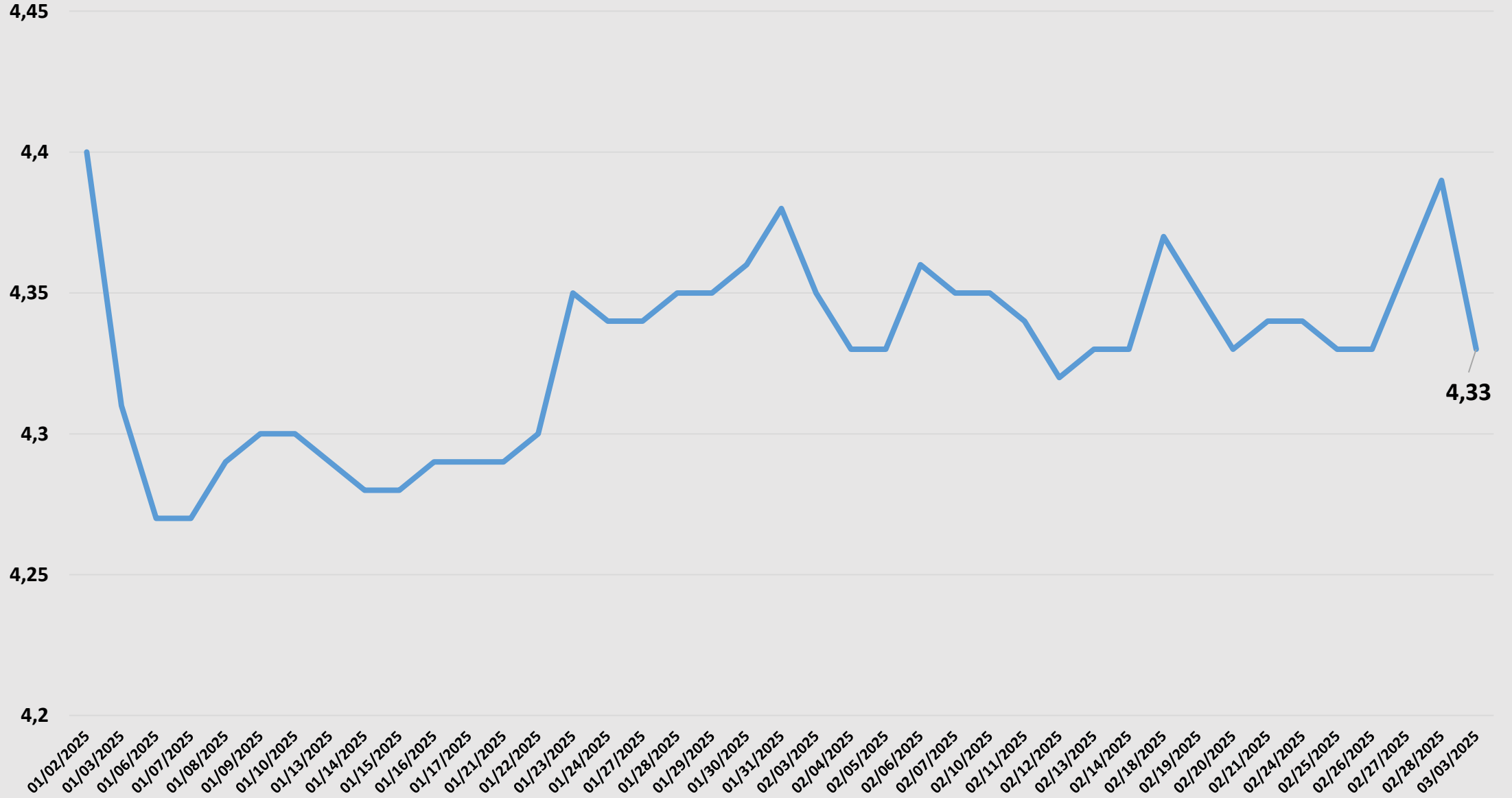


ALT SEKTÖRLER	Aralık 2022	Aralık 2023	Aralık 2024
Enerji Kredileri	357	469	487
1.Enerji Üretimi	278	379	384
1.1.Yenilenebilir Olmayan Enerji Üretimi	91	122	99
1.2.Yenilenebilir Enerji Üretimi	187	256	285
2.Üretim Dışı Enerji Faaliyetleri (Dağıtım, İletim vb.)	78	90	114

TİCARİ FAİZ VERİLERİ %

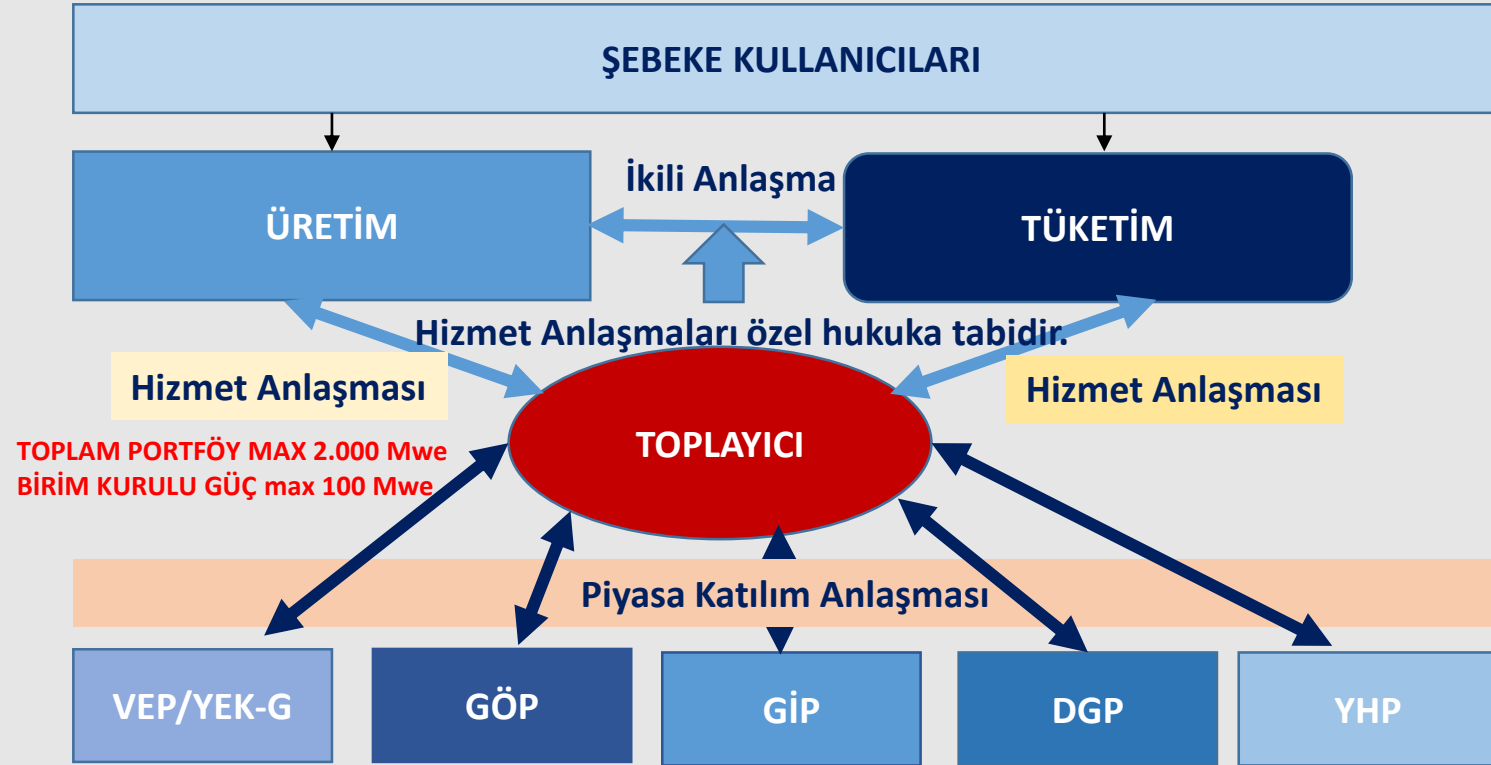


SOFR



GELİŞMELER

TOPLAYICILIK



Toplayıcı portföyünde yer alan şebeke kullanıcıları adına teminat ve dengesizlik de dahil olmak üzere, piyasa işlemlerine ilişkin ilgili mevzuat kapsamındaki tüm yükümlülüklerin yerine getirilmesinden sorumludur.

Portföyünde üretim ve tüketim tesisleri ile depolama tesislerine ayrı ayrı veya birlikte yer verebilir. Lisanssız elektrik üretim tesislerini ihtiyaç fazlası enerjisini yönetmek üzere kendi portföyünde toplayabilir.

Toplayıcı kendi adına elektrik ve/veya kapasite ticareti yapamaz, şebeke kullanıcıları adına elektrik enerjisi ve/veya kapasitesini alıp satabilir. Portföyünü dengelemek amacıyla yapmış olduğu alış ve satışlar bu kapsamda değerlendirilmez.

Toplayıcı üretici şirketler için üretim planlama ve yük yönetimi, tüketiciler için talep yönetimi ve anlık talep kontrolü hizmetleri verir. Piyasa işlemlerine ilişkin ilgili mevzuat kapsamındaki tüm yükümlülüklerin yerine getirilmesinden toplayıcı sorumludur.

Toplayıcı, işletmedeki elektriksel kurulu gücü 100 MW ve altında olan lisanslı elektrik üretim tesislerini portföyüne alabilir.

HIT-Batarya Çağrısı

Toplam Destek Bütçesi **4,5 milyar \$**

Yatırımların Niteliği



Sağlanacak Destekler

- 2030 yılına kadar üretilecek MWh başına 6.000 \$'a kadar hibe
- %25'e varan hibe destek
- %60'a varan vergi teşviği
- İstihdam destekleri
- Vergi muafiyetleri
- Yatırım yeri tahsisi
- Finansman desteği

HIT-Batarya

Enerji depolama sistemleri, net sıfır emisyon hedefine ulaşmak için kritik bir rol oynamaktadır.

HIT-Batarya çağrısıyla, Türkiye'nin bu alandaki üretim kapasitesinin iç talebi karşılayacak ve özellikle Avrupa pazarına yönelik ihracat potansiyelini değerlendirecek bir seviyeye getirilmesi amaçlanmaktadır.

Toplam 4,5 milyar dolar destek bütçesiyle, yerli katkıya odağa alan ve Ar-Ge merkezi yatırımlarını da içeren toplam 80GWh'lık üretim kapasitesi oluşturulması hedeflenmektedir.

Çağrı kapsamında, hücreden itibaren yıllık asgari 5 GWh kapasiteli batarya ve aktif malzeme üretim tesisi yatırımları desteklenecektir.

HIT-Rüzgar

Türkiye, Avrupa'nın en büyük 5. Rüzgar enerjisi üretim ekibini tedarikçisidir.

HIT-Rüzgar çağrısı ile mevcut üretim kapasitesinin entegre OEM yatırımları odağıyla artırılması amaçlanmaktadır. Küresel arenada rekabetçi konuma ulaşabilecek yerli bir OEM'in büyümesi stratejik bir hedef olarak benimsenmektedir.

Çağrı kapsamında, toplam 1,7 milyar dolar destek bütçesi ile yeni teknolojiler, offshore türbinler gibi büyüyen alanlar ile türbinin kritik bileşenlerinin üretimine yönelik projeler desteklenecektir.

HIT-Rüzgar Çağrısı

Toplam Destek Bütçesi **1,7 milyar \$**

Yatırımların Niteliği



Sağlanacak Destekler

- %20'ye varan hibe destek
- %60'a varan vergi teşviği
- İstihdam destekleri
- Vergi muafiyetleri
- Yatırım yeri tahsisi
- Finansman desteği

HIT-Güneş Çağrısı

Toplam Destek Bütçesi **2,5 milyar \$**

HIT-Güneş Çağrısı



Sağlanacak Destekler

- 2030 yılına kadar üretilecek MW başına 8000 \$'a kadar hibe
- %20'ye varan hibe destek
- %60'a varan vergi teşviği
- İstihdam destekleri
- Vergi muafiyetleri
- Yatırım yeri tahsisi
- Finansman desteği

HIT-Güneş

Türkiye, panel üretim kapasitesiyle Avrupa'da birinci, dünyada ise dördüncü sırada yer almaktadır.

Güneş enerjisi teknolojisinde değer zincirinin ilk ve en yüksek katma değerli halkalarına yönelik yatırımlarla Türkiye'nin bu alandaki rekabetçiliğinin ve küresel ölçekteki konumunun geliştirilmesi amaçlanmaktadır.

HIT-Güneş çağrısıyla, Türkiye'nin panel üretim endüstrisinin hücre üretimi yetkinliklerinin geliştirilmesi amaçlanmaktadır.

Toplam 2,5 milyar dolar destek bütçesiyle, yüksek yerli katkı ve Ar-Ge merkezi yatırımlarını da içeren yıllık toplam 15GW'lık hücre üretim kapasitesi oluşturulması hedeflenmektedir.

Çağrı kapsamında, hücre üretimine ingot aşamasından başlayarak odaklanan yıllık asgari 5GWh üretim kapasiteli yatırımlar desteklenecektir.

YATIRIM KONULARI

• Elektrikli Araç

- HIT-Mobilite çağrısıyla, Türkiye'nin otomotiv sanayisindeki gücünün elektrikli araç üretimi alanında artırılması amaçlanmaktadır.
- Toplam 5 milyar dolarlık destek bütçesiyle, yıllık toplam en az 1 milyon adet elektrikli araçlık üretim kapasitesine ulaşılması hedeflenmektedir.
- Çağrı kapsamında, yıllık asgari 150 bin adetlik elektrikli araç üretimi kapasitesi sağlayacak yüksek yerli katkı oranına sahip, Ar-Ge merkezi kurulumunu da içeren yeni yatırımlar desteklenecektir.

• Batarya

- HIT-Batarya çağrısıyla, Türkiye'nin bu alandaki üretim kapasitesinin iç talebi karşılayacak ve özellikle Avrupa pazarına yönelik ihracat potansiyelini değerlendirecek bir seviyeye getirilmesi amaçlanmaktadır.
- Toplam 4,5 milyar dolar destek bütçesiyle, yerli katkıyı odağa alan ve Ar-Ge merkezi yatırımlarını da içeren toplam 80 GWh'lık üretim kapasitesi oluşturulması hedeflenmektedir.
- Çağrı kapsamında, hücreden itibaren yıllık asgari 5 GWh kapasiteli batarya ve aktif malzeme üretim tesisi yatırımları desteklenecektir.

• Güneş (BAŞVURU KAPANDI)

- HIT-Güneş çağrısıyla, Türkiye'nin panel üretim endüstrisinin hücre üretimi yetkinliklerinin geliştirilmesi amaçlanmaktadır.
- Toplam 2,5 milyar dolar destek bütçesiyle, yüksek yerli katkı ve Ar-Ge merkezi yatırımlarını da içeren yıllık toplam 15GW'lık hücre üretim kapasitesi oluşturulması hedeflenmektedir.
- Çağrı kapsamında, hücre üretimine ingot aşamasından başlayarak odaklanan yıllık asgari 5GWh üretim kapasiteli yatırımlar desteklenecektir.

• Rüzgâr

- HIT-Rüzgar çağrısı ile mevcut üretim kapasitesinin entegre OEM yatırımları odağıyla artırılması amaçlanmaktadır. Küresel arenada rekabetçi konuma ulaşabilecek yerli bir OEM'in büyümesi stratejik bir hedef olarak benimsenmektedir.

- **BİRLEŞME VE DEVRALMALAR**
- **ENERJİ VERİMLİLİĞİ ve TASARRUF PROJELERİ**
- **PAZAR BÖLÜMLEMESİ**
- **BÜYÜK ÖLÇEKLERE GEÇİŞ**
- **MİKRO UYGULAMALAR**
- **YAKIT ÇEŞİTLİLİĞİNE GEÇİŞ HİBRİT UYGULAMALAR**
- **ULUSLARARASI ENTERKONEKSİYONLAR ve PAZAR BİRLEŞMELERİ**
- **DİKEY VE YATAY YAPILAR**
- **TİCARET BÖLÜMÜNÜN GELİŞMESİ**
- **SANTRAL ÜRETİCİLERİNİN İŞLETMECİLİĞE KAYMASI**
- **TALEP BİRLEŞMELERİ**
- **KARBON PİYASASI**
- **TÜREV ÜRÜNLER**
- **OLİGOPOL PİYASA YAPISI**
- **İLETİM HATLARININ ÖZELLEŞTİRİLMESİ**
- **KAPASİTE MEKANİZMASI**
- **KAMU YATIRIMLARI**

- **YEKA YATIRIMLARI**
- **DEPOLAMALI YATIRIMLAR**
- **ÖZ TÜKETİM YATIRIMLARI**
- **AMBARLI**
- **BATARYA**
- **YABANCI SERMAYE**
- **YURT DIŞI YATIRIMLAR**
- **FİNANSAL ORTAKLIKLAR**
- **ÖZELLEŐTİRME ÖİB TMSF**
- **KARBON PİYASASI**
- **HALKA ARZ**

- **GİRİŐİM SERMAYESİ**
- **ŞEBEKE YATIRIMLARI**
- **FİYATLAR**
- **SON KAYNAK**
- **TOPLAYICILIK**
- **MEVZUAT DÜZENLEMELERİ**
- **İKİNCİ NÜKLEER**
- **MODÜLER NÜKLEER**
- **DOĞALGAZ PİYASASI**

- **YÜZER GES YÖNETMELİK**
- **İKLİM KANUNU**
- **SİBER GÜVENLİK KANUNU**
- **AMBARLI İHALESİ**
- **EÜAŞ YERLİ KÖMÜR YAKIT ELEKTRİK ALIM**
- **TALEP TARAFI KATILIM İHALESİ**
- **HATAY SURIYE HAT İHALESİ**
- **ARAZİ KULLANIMI İSTİSNA MADDESİ**
- **İDARİ SÜREÇ VE İŞLEMLERİN AZALTILMASI**
- **DİĞER KONULAR**

CGD
