

# ENERJİ BÜLTENİ – 4Ç24

6 Ocak 2025 Pazartesi

**Murat İbrahim ŞENCAN**

murat.sencan@phillipcapital.com.tr

**Sadrettin BAĞCI**

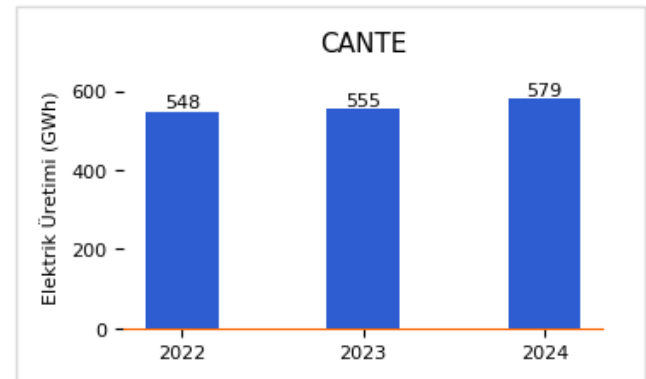
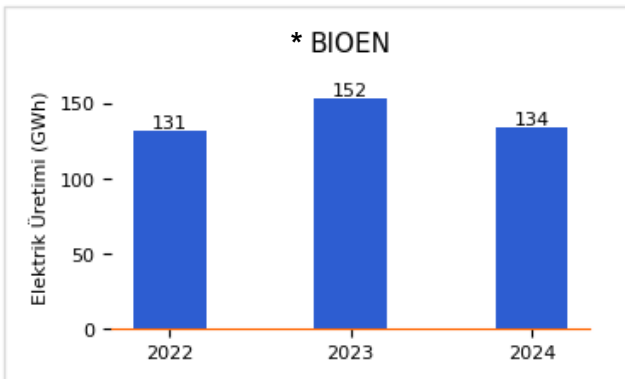
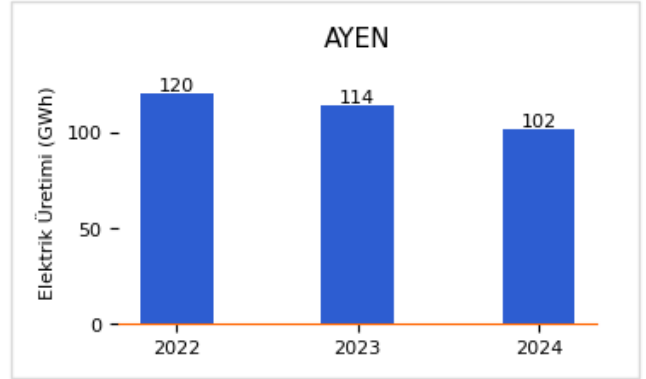
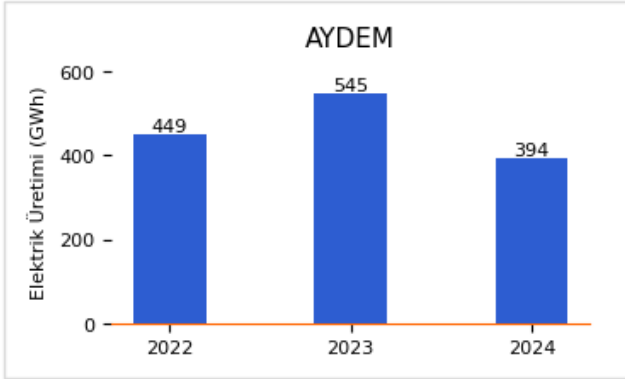
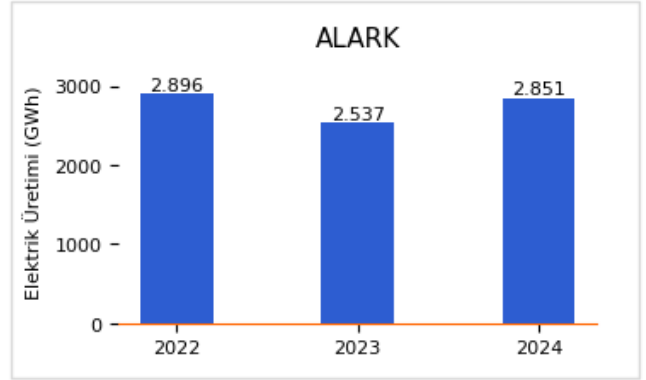
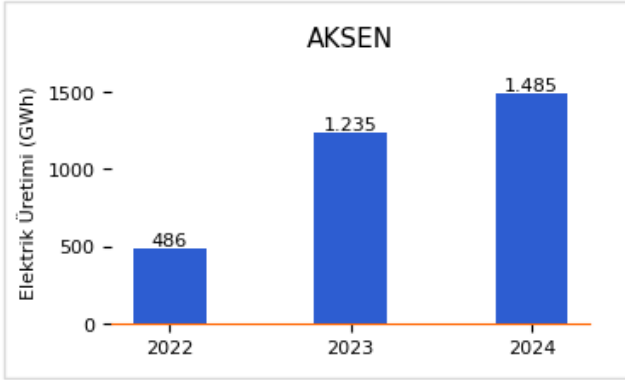
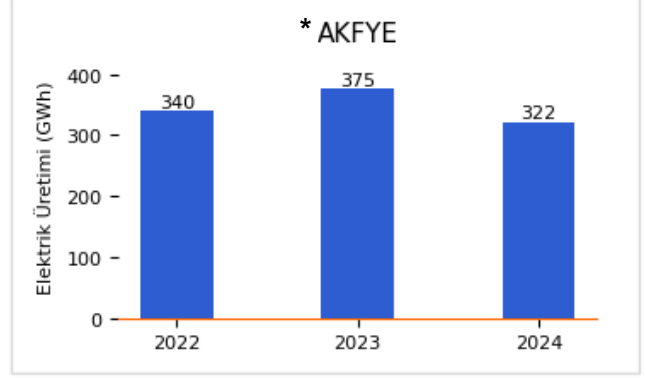
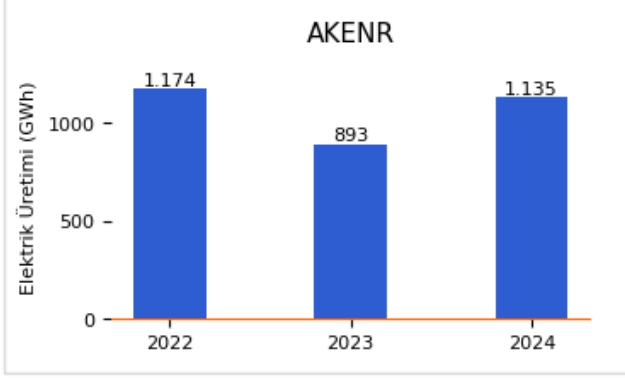
sadrettin.bagci@phillipcapital.com.tr

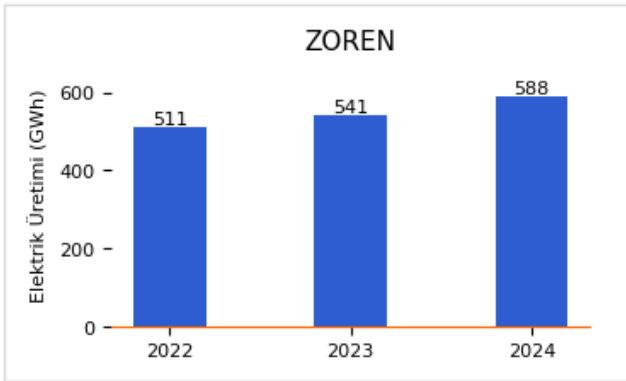
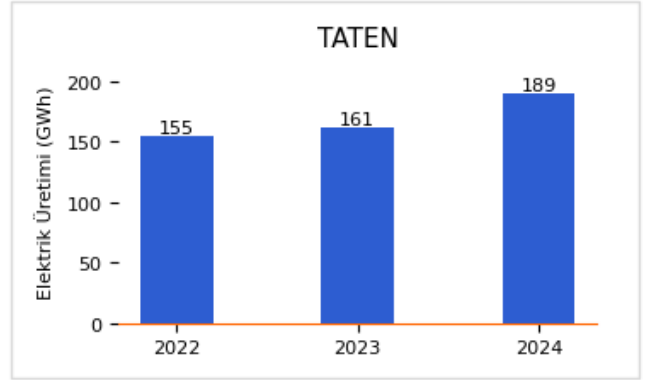
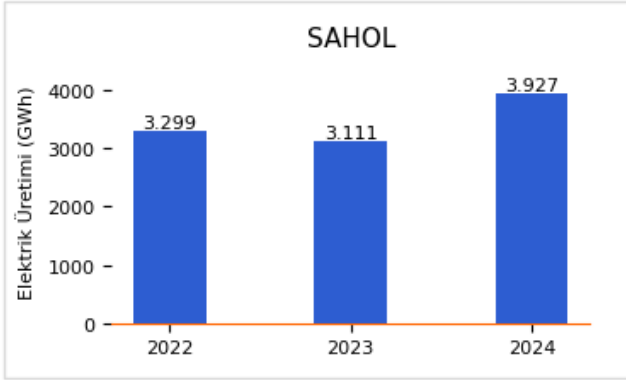
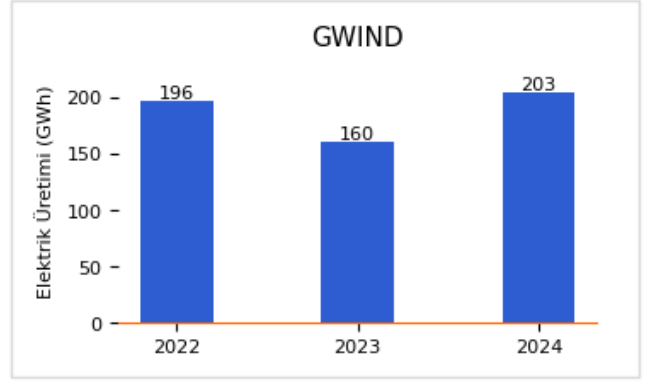
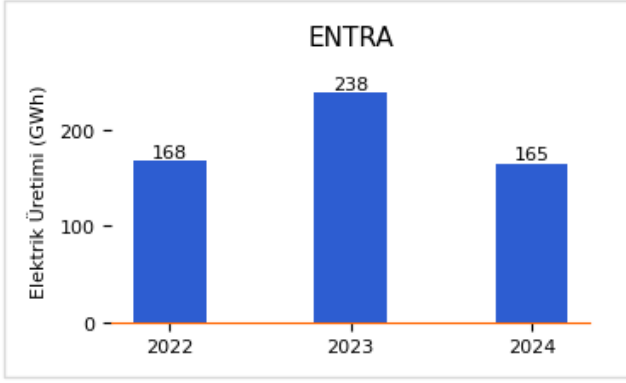
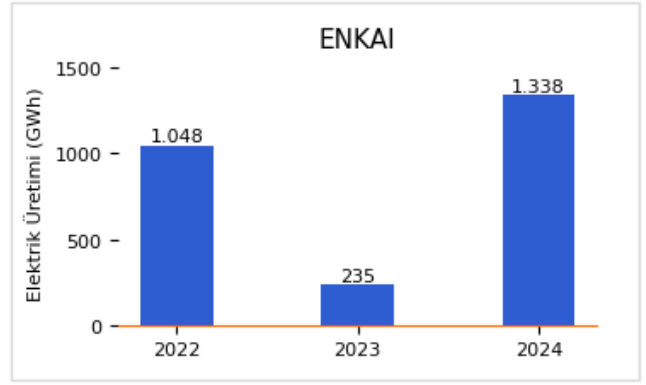
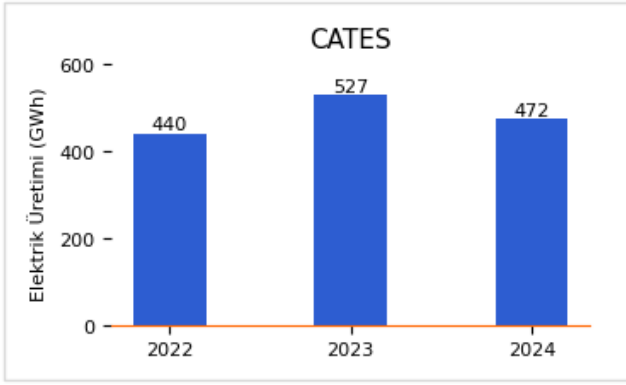
## BÜLTEN İÇERİĞİ

Şirketlerin 4. Çeyrek Elektrik Üretimi .....	2
Türkiye Elektrik Tüketimi .....	4
Piyasa Takas Fiyatının Değişimi.....	5
Şirketlerin PTF Duyarlılığı.....	5
Doğalgaz ve Kömür Fiyatları .....	6
BOTAŞ ve TEİAŞ Tarife Değişimleri.....	6
Kurulu Güç (MW) ve Dağılımları .....	7
Finansal Oranlar.....	8
Grafik Verileri Hakkında:.....	9
1. Çeyrek Elektrik Üretimi .....	11
2. Çeyrek Elektrik Üretimi .....	13
3. Çeyrek Elektrik Üretimi .....	15
Yasal Uyarı.....	17

## Şirketlerin 4. Çeyrek Elektrik Üretimi

2022, 2023 ve 2024 yılları için şirketlerin 4. çeyrek (1 Ekim – 31 Aralık) elektrik üretimleri.

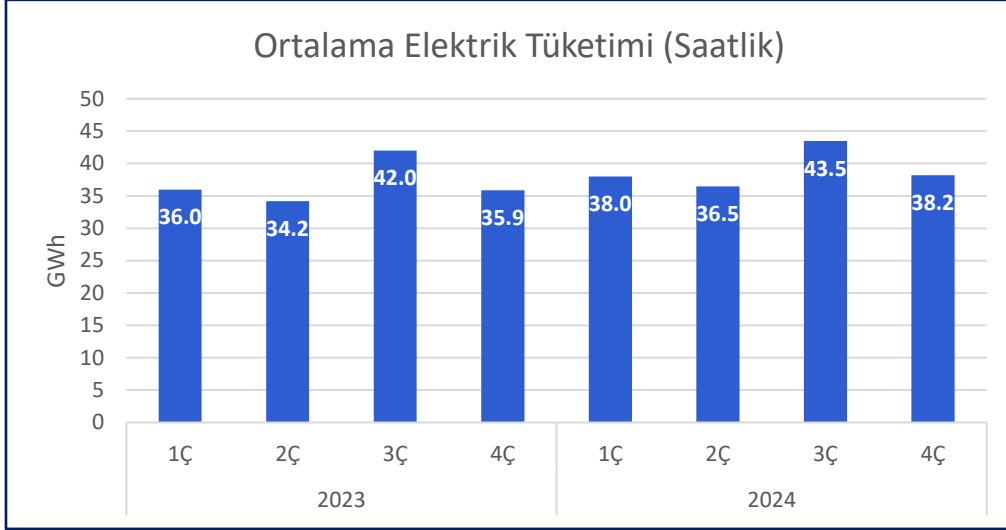




Veriler 02.01.2025 saat 08:00 itibariyle EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır.

**\*AKFYE'nin İOKA ve BIOEN'in Malatya 1 ve 2 santrallerinde veri eksikliği nedeniyle 4Ç24 üretimleri gerçekleşenin hafif altına gözüküyor. Eksik veriler güncellendiğinde bültendeki üretim miktarlarını da güncelleyeceğiz.**

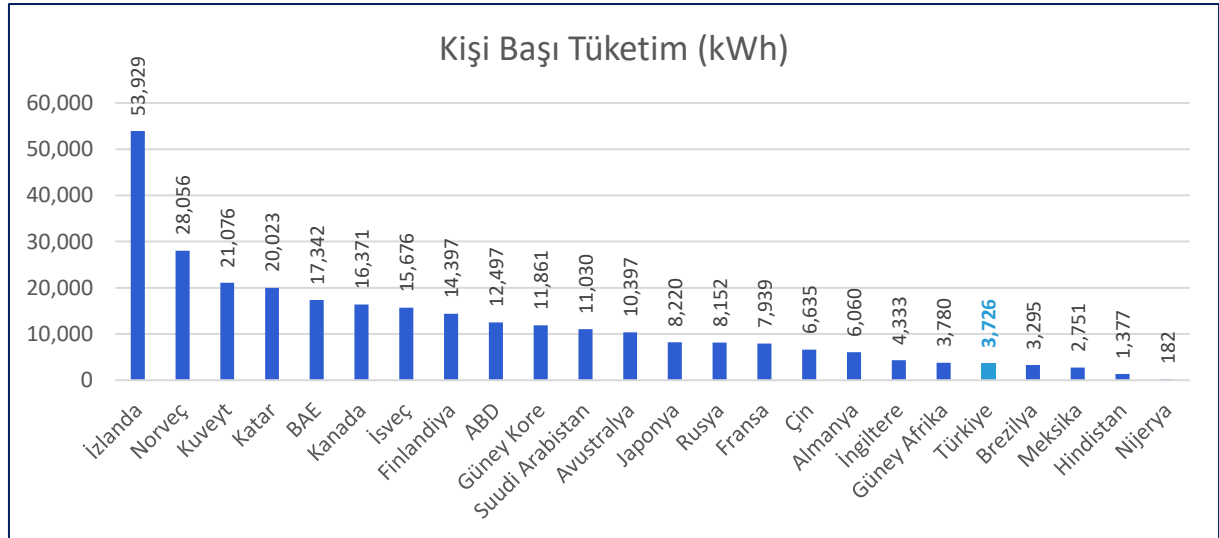
## Türkiye Elektrik Tüketimi



Veriler 03.01.2025 saat 08:00 itibariyle EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır.

Yukarıdaki grafikte Türkiye'nin çeyreklere göre saat başı ortalama elektrik tüketimini bulabilirsiniz. 4Ç24 döneminde ortalama tüketimde önceki yıla göre %6,35 kadarlık bir artış mevcut. 2024 yılındaki ortalama tüketim ise 2023'e kıyasla %5,44 yukarıda olduğu gözükmemektedir. Tüketimdeki artışın ekonomik büyüme, nüfus artışı, dağıtım altyapısındaki gelişim ve artan teknolojik ürün kullanımından kaynaklı olduğunu tahmin ediyoruz.

### Ülkelere Göre Kişi Başı Elektrik Tüketimi (2023):

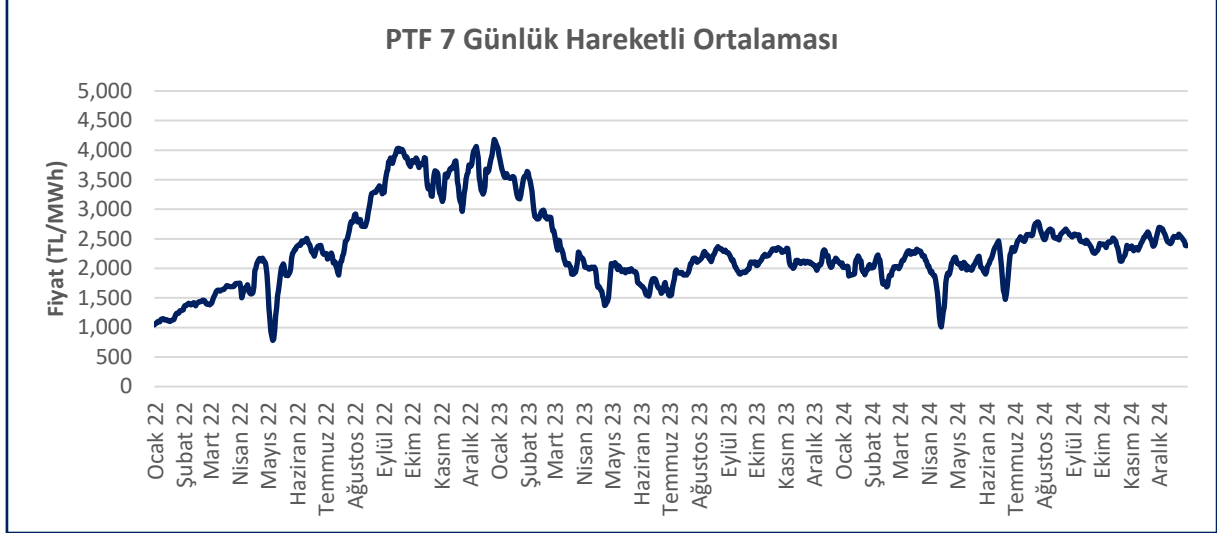


Kaynak: Statista

Türkiye'de kişi başı elektrik tüketimi ABD, Avrupa ve diğer gelişmiş ülkelere kıyasla düşük kalmaktadır. Türkiye Ulusal Enerji Planı çalışmasına göre Türkiye'nin elektrik tüketiminin 2025 yılında 380 TWh, 2030 da ise 455 TWh'a çıkması öngörülmektedir. 2023 yılında toplam elektrik tüketimi 335 TWh olarak gerçekleşmişti. Büyüyen elektrik talebinin özellikle yenilenebilir enerji santral yatırımları için destekleyici olmasını bekliyoruz.

## Piyasa Takas Fiyatının Değişimi

1 Ocak 2022'den bu yana elektrik piyasa takas fiyatı (PTF) grafięi:

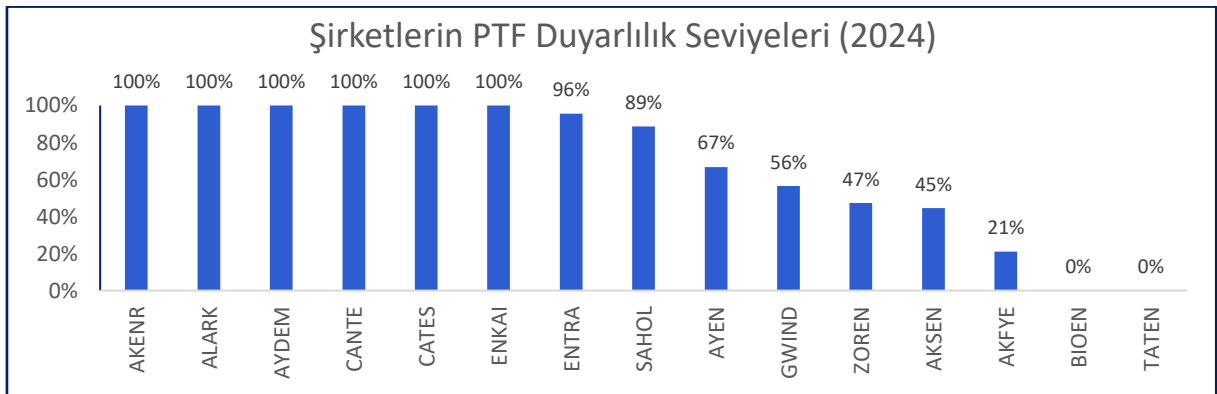


Veriler EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır. Günlük PTF ağırlıklı ortalama fiyatı kullanılmıştır.

Elektrik piyasa takas fiyatı (PTF) 2024 4. çeyrekte 2.415 TL/MWh ortalama gerçekte. PTF 3Ç24 dönemine göre %4,2 düşüş gösterirken yıllık bazda %13,3 arttı. PTF'nin enflasyon gerisinde kalması nedeniyle 4Ç24 döneminde YEKDEM ağırlıklı satış yapan firmaların öne çıkmasını bekliyoruz.

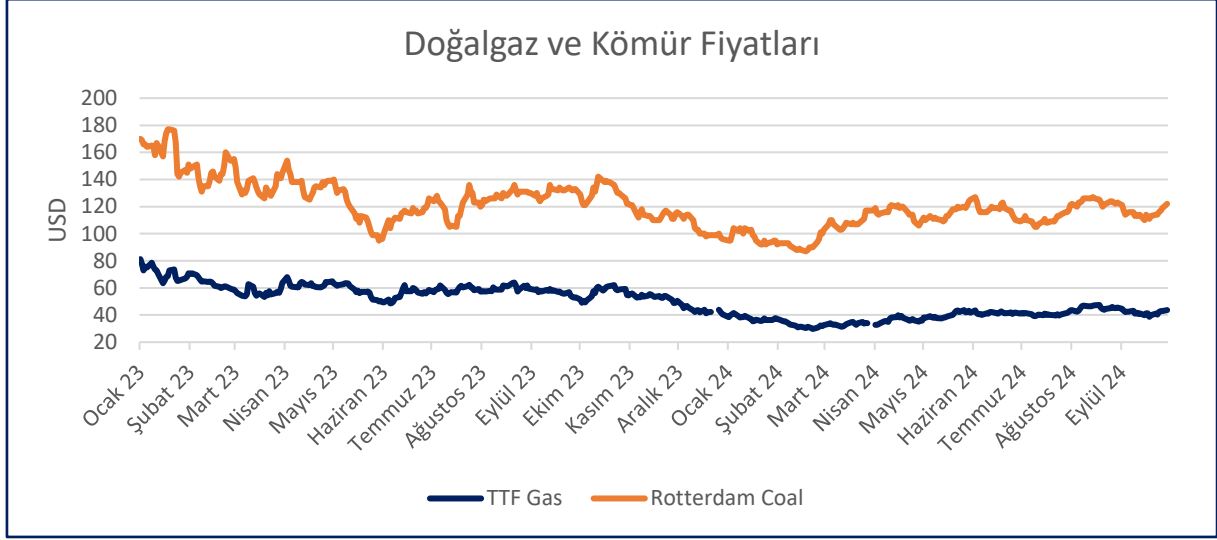
## Şirketlerin PTF Duyarlılığı

PTF artışı genel anlamda enerji sektörü için iyi bir gelişim de olsa, şirketlere göre bu durumun önemi ciddi oranda değişmektedir. Bu konuda siz değerli yatırımcılarımıza yardımcı olmak üzere bültenimizde yer alan 15 şirketin santrallerini kendi sundukları kaynaklar üzerinden tek tek inceledik ve bir PTF duyarlılık tablosu ortaya çıkardık.



Yukarıdaki tablo en çok hangi şirketlerin PTF değişiminden direkt olarak etkilendiğini sunmaktadır. Bu tabloda eğer bir şirket %100 yurtiçinde spot elektrik fiyatından satış yaparak çalışıyorsa PTF duyarlılığı %100 olarak yazıldı. Eęer şirketin yurtdışında ve YEKDEM sözleşmesi bulunan santrali varsa sadece kurulu gücüne oranla spot satış yapan yüzdelik yazılıyor. Şirket tamamen YEKDEM üzerinden satış yapıyorsa PTF duyarlılığı %0 olmaktadır.

## Doğalgaz ve Kömür Fiyatları



Kaynak: Bloomberg (XAA Comdty ve TZTA Comdty)

## BOTAŞ ve TEİAŞ Tarife Değişimleri

### BOTAŞ Doğal Gaz Toptan Satış Fiyat Tarifesi (Elektrik Üretimi Amaçlı Kullanım)

Tarih	TL/Sm <sup>3</sup>	TL/kWh
Ocak 23	18.0000	1.6917
Şubat 23	15.0000	1.4098
Mart 23	12.0000	1.1278
Nisan 23	10.0000	0.9398
Ekim 23	12.0000	1.1278
Ocak 25	12.0000	1.1278

BOTAŞ elektrik üretimi amaçlı doğalgaz tarifesinde en son fiyat artışı Ekim 2023'de gerçekleşti. 1 Temmuz 2024 tarihinde PTF tavan fiyatınının 300 TL/MWh artarak 3.000 TL/MWh'a çıkmasıyla doğal gaz bazlı elektrik üreticilerinin kar marjlarında artış oldu. EUR/TRY kur farkı değişiminden kaynaklı BOTAŞ tarifesinde değişim olabileceğini tahmin ediyoruz. Bu durumda PTF tavan fiyatında da bir miktar artış beklenebilir.

### TEİAŞ - İletim Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri (Üretim)

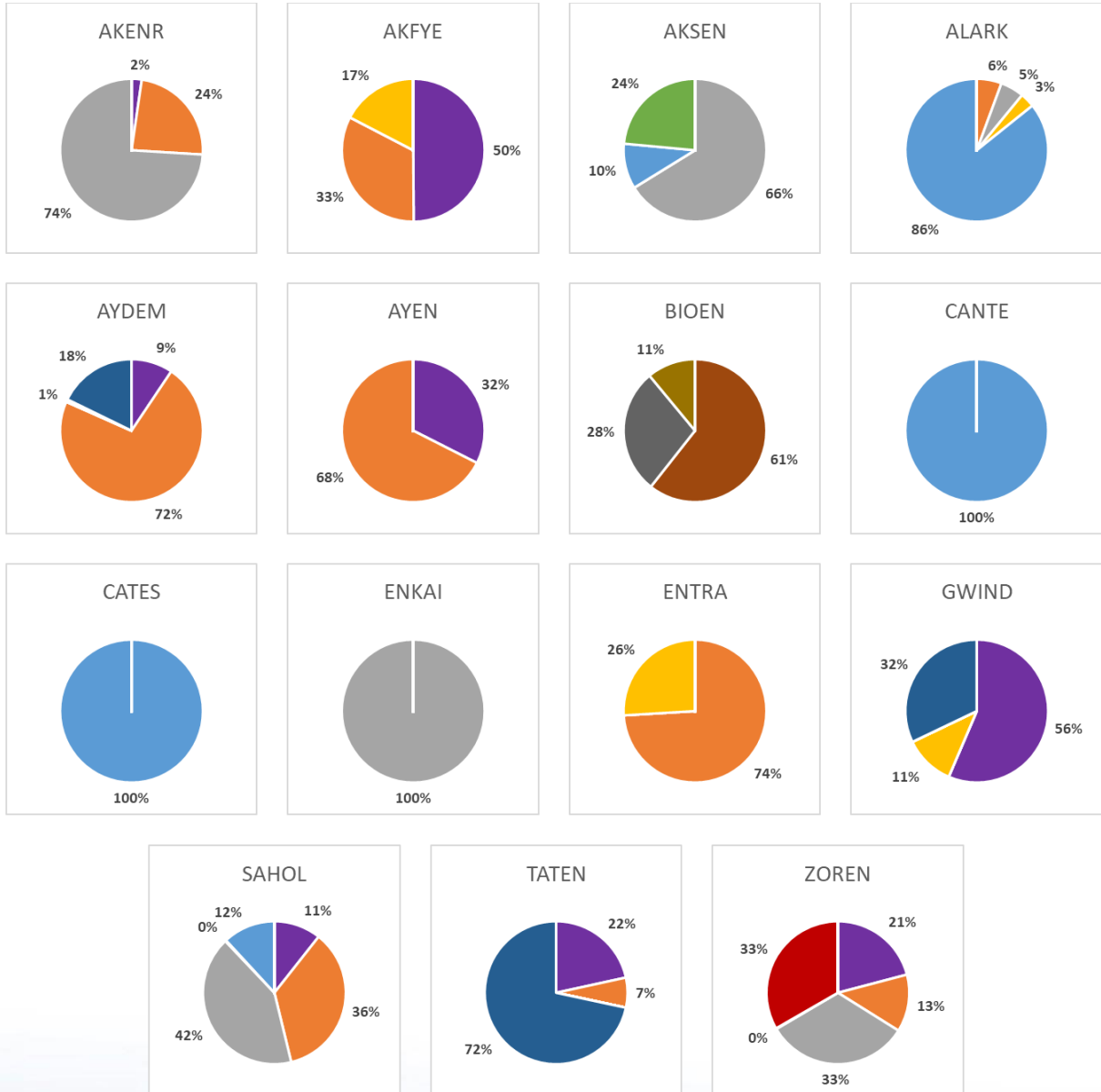
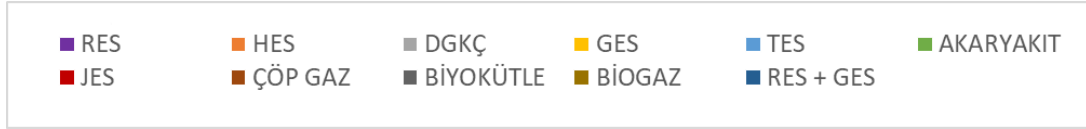
Tarih	Sistem Kullanım			Sistem İşletim (TL/MWh)
	Bölge 1 (TL/MW - Yıl)	Bölge 15 (TL/MW - Yıl)	(TL/MWh)	
Ocak 23	85,198.34	186,759.42	59.92	33.33
Ocak 24	140,107.30	307,014.30	66.87	43.99
Temmuz 24	140,107.30	307,014.30	100.79	66.31
Ocak 25	100,485.59	221,310.82	82.90	45.38

26 Aralık 2024 tarihli karar ile TEİAŞ sistem kullanım ve işletim tarifelerinde 1 Ocak 2025'de geçerli olacak bir indirim uyguladı. Bu durumun elektrik üreticisi şirketlerin karlılığını olumlu etkileyecektir. Yeni tarife yenilenebilir enerji şirketlerinin 2025 FAVÖK marjlarında 2-4 puan artış sağlayabilir.

Tabloda "Bölge 1" ve "Bölge 15" TEİAŞ Tarife Bölgeleri'nin kısaltması olarak verilmiştir. EPIAŞ farklı şehirlere göre sistem kullanım tarife tutarları belirlemektedir. Bölge 1 şehirleri en düşük kullanım bedeline sahipken bölge 15 şehirleri en yüksek kullanım bedelini ödemektedir.

## Kurulu Güç (MW) ve Dağılımları

Santral Tipi	AKENR	AKFYE	AKSEN	ALARK	AYDEM	AYEN	BIOEN	CANTE	CATES	ENKAI	ENTRA	GWIND	SAHOL	TATEN	ZOREN
RES	28	349	-	-	111	134	-	-	-	-	-	168	404	68	191
HES	289	229	-	87	852	279	-	-	-	-	388	-	1,350	22	119
DGKÇ	904	-	1,740	82	-	-	-	-	-	4,000	-	-	1,583	-	299
GES	-	122	-	51	-	-	-	-	-	-	136	34	9	-	2
TES	-	-	270	1,320	-	-	-	330	315	-	-	-	450	-	-
AKARYAKIT	-	-	618	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JES	-	-	-	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	305
ÇÖP GAZ	-	-	-	-	-	-	69	-	-	-	-	-	-	-	-
BİYOKÜTLE	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	-	-	-	-
BİOGAZ	-	-	-	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	-	-
RES + GES	-	-	-	-	210	-	-	-	-	-	-	95	-	227	-
<b>Toplam</b>	<b>1,221</b>	<b>699</b>	<b>2,628</b>	<b>1,539</b>	<b>1,180</b>	<b>412</b>	<b>114</b>	<b>330</b>	<b>315</b>	<b>4,000</b>	<b>524</b>	<b>297</b>	<b>3,796</b>	<b>317</b>	<b>916</b>





## Finansal Oranlar

### Elektrik Üretim Firmaları

Şirket	F/K	PD/DD	FD/FAVÖK	Aktif Karlılığı	Net Borç / FAVÖK	Net Borç / Özkaynaklar
AKENR	1.39	0.47	13.00	0.4%	8.29	0.82
AKFYE	4.21	0.81	10.40	11.9%	2.46	0.25
AKSEN	9.64	1.30	11.03	7.2%	3.55	0.56
ALARK	8.52	0.76	-	0.9%	-6.18	0.05
AYDEM	-	0.42	7.92	4.0%	4.24	0.48
AYEN	12.17	0.74	12.59	3.4%	4.92	0.46
BIOEN	10.11	2.16	54.89	-5.5%	17.10	0.97
CANTE	-	0.56	5.47	1.4%	0.01	0.00
CATES	23.89	0.59	6.41	1.9%	-0.23	-0.02
CONSE	10.58	1.31	13.43	-8.5%	6.01	1.06
ENTRA	4.20	0.55	12.34	2.9%	4.77	0.35
ESEN	6.61	0.69	24.77	1.1%	7.95	0.25
GWIND	17.01	1.75	10.81	12.6%	0.42	0.07
IZENR	51.11	0.96	16.28	3.2%	-0.16	-0.01
MAGEN	17.97	1.97	57.92	1.1%	6.21	0.24
MOGAN	-	0.50	7.31	0.6%	3.87	0.49
NATEN	12.25	1.73	30.84	0.6%	6.62	0.24
ODAS	-	0.73	2.28	1.3%	-0.47	-0.06
TATEN	12.85	3.31	13.82	10.7%	3.94	0.93
ZOREN	1.56	0.38	11.55	1.0%	7.28	0.64

**Medyan**      **10.35**      **0.75**      **12.34**      **1.3%**      **4.09**      **0.30**

### Elektrik Dağıtım Firmaları

Şirket	F/K	PD/DD	FD/FAVÖK	Aktif Karlılığı	Net Borç / FAVÖK	Net Borç / Özkaynaklar
ARASE	2.59	1.05	2.93	29.0%	0.42	0.18
ENJSA	-	1.05	4.41	15.9%	1.53	0.56

**Medyan**      **2.59**      **1.05**      **3.67**      **22.5%**      **0.97**      **0.37**

### Panel Üreticileri

Şirket	F/K	PD/DD	FD/FAVÖK	Aktif Karlılığı	Net Borç / FAVÖK	Net Borç / Özkaynaklar
ALFAS	54.83	7.10	30.17	6.9%	0.16	0.04
CWENE	116.59	2.59	13.21	7.0%	1.73	0.39
SMRTG	30.39	7.75	25.35	13.3%	4.69	1.76

**Medyan**      **54.83**      **7.10**      **25.35**      **7.0%**      **1.73**      **0.39**

Kaynak: Finnet



## Grafik Verileri Hakkında:

Şirket	Toplam MW	Ölçülen MW	Ölçülen/Toplam
AKENR	1,220.9	1,220.9	100%
AKFYE	699.2	673.2	96%
AKSEN	2,628.0	1,170.0	45%
ALARK	1,539.3	1,406.6	91%
AYDEM	1,179.6	1,179.6	100%
AYEN	412.4	302.7	73%
BIOEN	114.2	111.8	98%
CANTE	330.0	330.0	100%
CATES	314.7	314.7	100%
ENKAI	4,000.0	4,000.0	100%
ENTRA	524.0	388.0	74%
GWIND	297.2	263.1	89%
SAHOL	3,795.5	3,786.5	100%
TATEN	316.9	316.9	100%
ZOREN	915.7	642.8	70%

Çalışmada kullanılan santrallerin listesini aşağıda bulabilirsiniz. Grafiklerdeki gösterilen veriler şirketlerin listedeki işaretli santrallerinin toplam üretimini yansıtmaktadır. EPIAŞ yurtdışında bulunan santrallerin verisini içermemektedir. Lisansız bazı santraller veri paylaşımında bulunmamaktadır. Çalışmada sadece aktif santrallerin verisi kullanılmaktadır. “✓” işareti olan santraller üretim hesaplamasında kullanıldığını belirtirken “-” işaretli santrallerin hesaba dahil edilemediğini göstermektedir. Herhangi bir santralin kapanması veya yeniden devreye alınması durumunda grafikteki durumu güncellenir ve tabloda uygun sembol yazılır. EPIAŞ verileri geçmişe yönelik güncellenebilir.

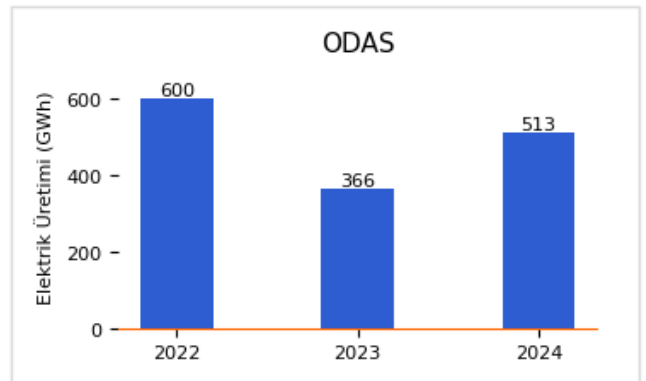
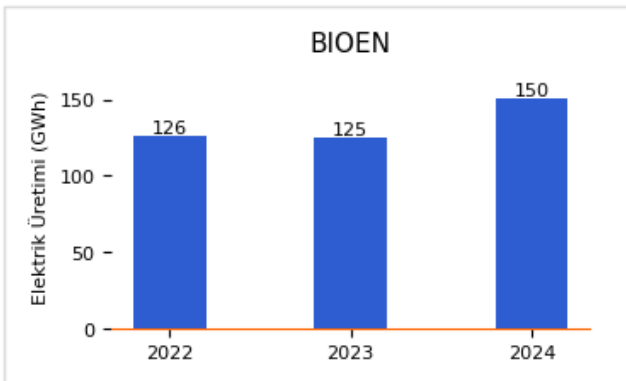
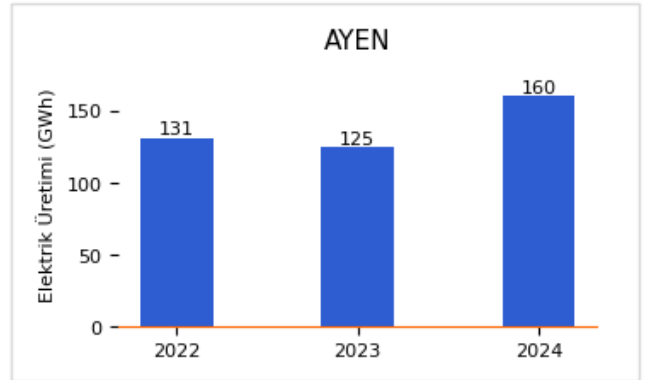
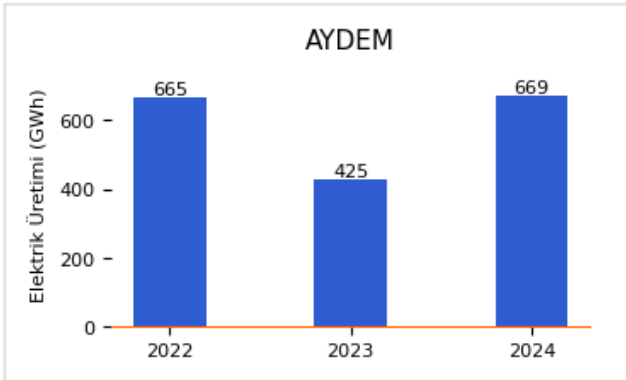
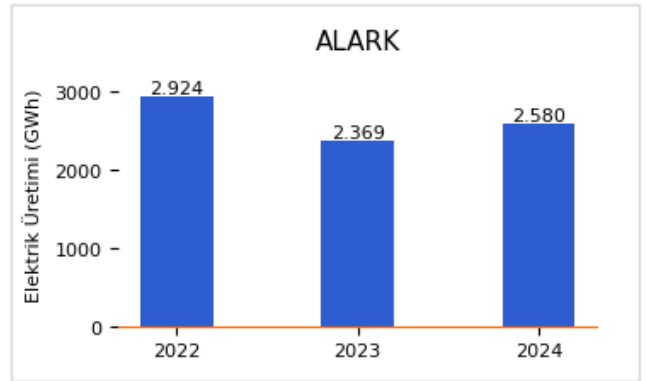
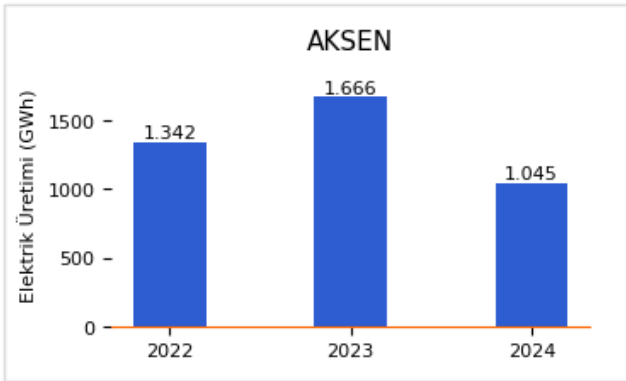
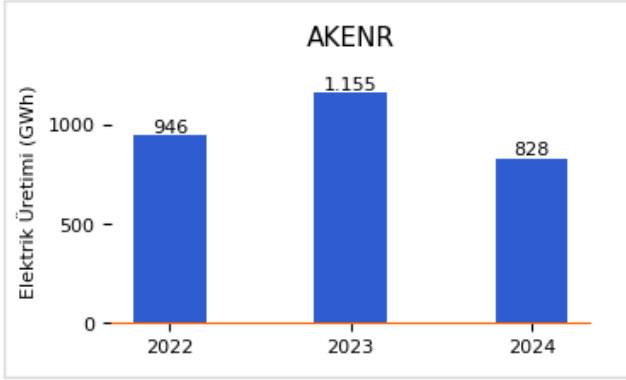
Şirket	Santral	Kurulu Güç (MW)	Grafikteki Durumu
AKENR	AYYILDIZ RES	28.2	✓
AKENR	BULAM HES	7.1	✓
AKENR	BURÇ BENDİ VE HES	27.3	✓
AKENR	ERZİN DGKÇ	904.0	✓
AKENR	FEKE1 HES	29.4	✓
AKENR	FEKE2 HES	69.4	✓
AKENR	GÖKKAYA HES	28.5	✓
AKENR	HİMMETLİ HES	27.0	✓
AKENR	ULUABAT HES	100.0	✓
AKFYE	Amasya GES - Lisanssız	11.2	-
AKFYE	ÇALIKOBASI HES	18.1	✓
AKFYE	ÇAMLICA3 HES	28.5	✓
AKFYE	DEMİRCİLER HES	8.7	✓
AKFYE	DEMİRCİLER RES	23.3	✓
AKFYE	Denizli Projeleri (GES) - Lisanssız	7.4	-
AKFYE	DENİZLİ RES	74.8	✓
AKFYE	DOĞANÇAY HES PAMUKOVA	31.6	✓
AKFYE	DORUK HES	28.9	✓
AKFYE	GELİNKAYA HES	7.1	✓
AKFYE	HASANOBA RES	51.0	✓
AKFYE	İOTA M.FIRINCI GES	13.0	✓
AKFYE	Karine GES - Lisanssız	0.6	-
AKFYE	KAVAKÇALI HES	11.4	✓
AKFYE	KOCALAR RES	30.6	✓
AKFYE	ME-SE GES	12.1	✓

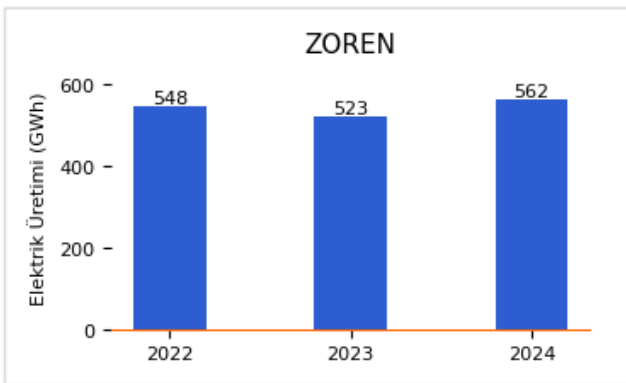
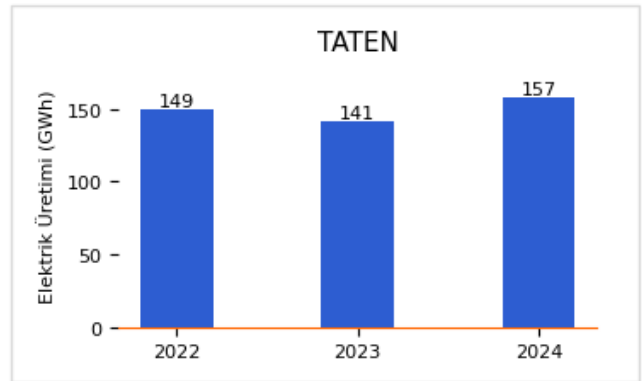
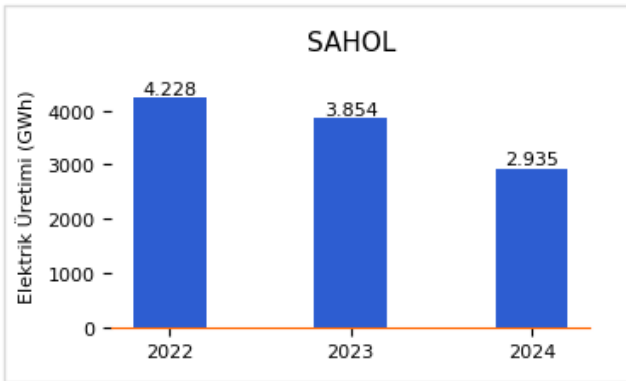
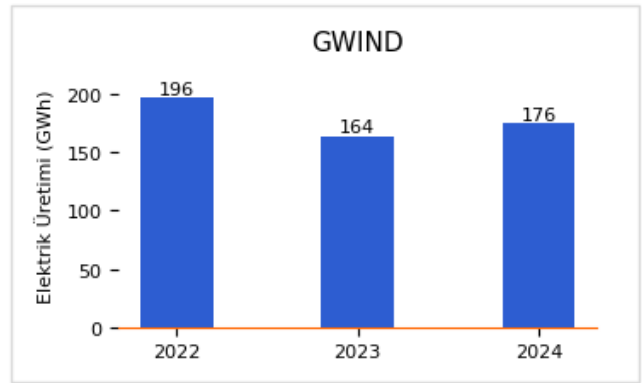
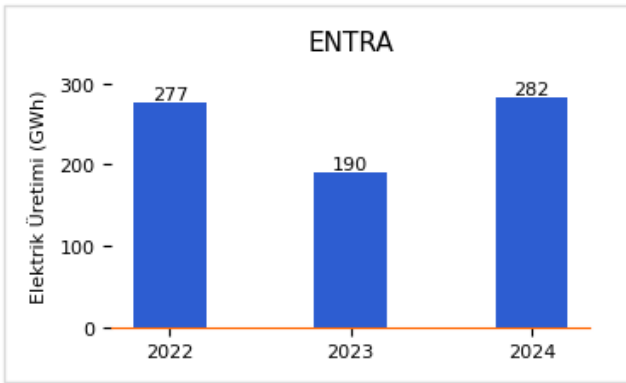
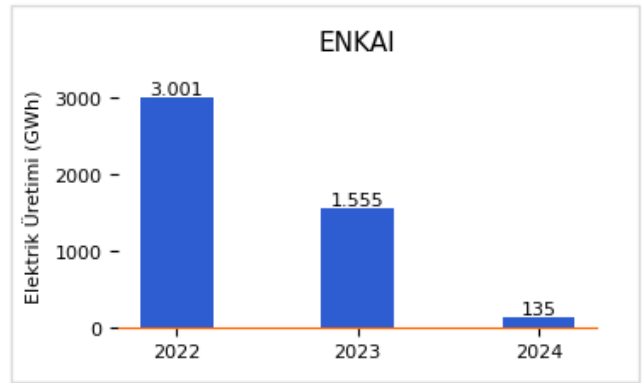
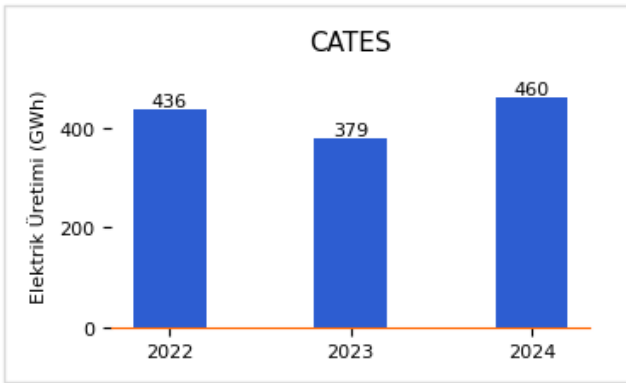
Şirket	Santral	Kurulu Güç (MW)	Grafikteki Durumu
AYEN	YAMULA HES	100.0	✓
BIOEN	AKSARAY ÇÖP GAZ (SATILDI 05.04.24)	SATILDI	-
BIOEN	BALIKESİR ÇÖP GAZ	11.3	✓
BIOEN	BERGAMA ÇÖP GAZ	8.5	✓
BIOEN	ÇİNE BES	13.6	✓
BIOEN	EZİNE BES	18.8	✓
BIOEN	GİRESUN ÇÖP GAZ (SATILDI 05.04.24)	SATILDI	-
BIOEN	İNEGÖL BES	8.5	✓
BIOEN	İNEGÖL ÇÖP GAZ	2.4	✓
BIOEN	İSKENDERUN BİYOKÜTLE	4.2	✓
BIOEN	İZMİR ÇÖP GAZ	32.3	✓
BIOEN	MALATYA 1 ÇÖP BES	2.4	✓
BIOEN	MALATYA 2 ÇÖP BES	2.8	✓
BIOEN	MALATYA BELEDİYESİ ÇÖP GAZ	2.4	-
BIOEN	SIVAS ÇÖP BES	2.8	✓
BIOEN	UŞAK BİOGAZ	4.1	✓
CANTE	ÇAN-2 TES	330.0	✓
CATES	ÇATALAĞZI TES	314.7	✓
ENKAI	ADA DGKÇS	820.0	✓
ENKAI	GEBZE DGKÇ	1,600.0	✓
ENKAI	İZMİR DGKÇ	1,580.0	✓
ENTRA	BAĞIŞTAŞ1 HES	140.6	✓
ENTRA	ÇİLEKLİTEPE HES	23.1	✓
ENTRA	ERZİN - 2 GES	136.0	-
ENTRA	KADINCIK1 HES	70.0	✓

AKFYE	MT GES	12.1	✓	ENTRA	KADINCIK2 HES	56.0	✓
AKFYE	OMICRON ENGL208 GES	12.1	✓	ENTRA	KEMERÇAYIR HES	15.5	✓
AKFYE	OMICRON ERCİŞ GES	12.1	✓	ENTRA	NİKSAR HES	40.2	✓
AKFYE	OTLUCA HES MERSİN	48.8	✓	ENTRA	ÜÇHANLAR HES	11.9	✓
AKFYE	PSİ ENGL 207 GES	13.0	✓	ENTRA	ÜÇHARMANLAR HES	16.6	✓
AKFYE	SARAÇBENDİ HES	26.3	✓	ENTRA	YUKARI MERCAN HES	14.0	✓
AKFYE	SARITEPE RES	57.0	✓	GWIND	Çorum GES	9.4	-
AKFYE	SEKİYAKA HES	3.5	✓	GWIND	Erzurum GES	24.7	-
AKFYE	SIRMA HES	6.7	✓	GWIND	MERSİN RES	62.7	✓
AKFYE	SOLENTGRE GES	9.1	✓	GWIND	ŞAH RES	105.0	✓
AKFYE	Solentegre GES - Lisanssız	0.6	-	GWIND	TAŞPINAR RES + HİBRİT GES	95.4	✓
AKFYE	Tokat Projeleri (GES) - Lisanssız	5.6	-	SAHOL	AKHİSAR RES	62.0	✓
AKFYE	ÜÇPINAR RES	112.2	✓	SAHOL	AKKÖY RES	25.2	✓
AKFYE	YAĞMUR HES	9.2	✓	SAHOL	ARKUN HES	244.8	✓
AKFYE	YAYSUN GES	12.1	✓	SAHOL	BALIKESİR RES	143.0	✓
AKFYE	Yaysun GES - Lisanssız	0.6	-	SAHOL	BANDIRMA DGKÇ	936.0	✓
AKSEN	AKSA ANTALYA DGKÇ	900.0	✓	SAHOL	Bandırma GES	2.0	-
AKSEN	AKSA GÖYNÜK TES	270.0	✓	SAHOL	BANDIRMA-2 DGKÇ	607.0	✓
AKSEN	GANNA AKARYAKIT ENERJİ	370.0	-	SAHOL	ÇAMBAŞI HES	44.1	✓
AKSEN	KKTC KOMBİNE ÇEVİRİM AKARYAKIT	188.0	-	SAHOL	ÇEŞME RES	18.9	✓
AKSEN	KONGO DOĞAL GAZ	50.0	-	SAHOL	DAĞDELEN HES	8.0	✓
AKSEN	MADAGAS. AKARYAK. (SATILDI 11.09.24)	SATILDI	-	SAHOL	DAĞPAZARI RES	39.0	✓
AKSEN	MADAGASKAR CTA-2 AKARYAKIT	-	-	SAHOL	DİKİLİ RES	7.2	✓
AKSEN	MALİ AKARYAKIT ENERJİ	60.0	-	SAHOL	DOĞANÇAY HES	62.0	✓
AKSEN	ÖZBEKİSTAN A DGKÇ	240.0	-	SAHOL	ENERJİSA ÇANAKKALE RES	29.9	✓
AKSEN	ÖZBEKİSTAN B DGKÇ	252.0	-	SAHOL	ENERJİSA KÖSEKÖY DG	40.0	✓
AKSEN	ÖZBEKİSTAN BUHARA DGKÇ	298.0	-	SAHOL	ERCİYES RES	78.6	✓
ALARK	ALTEK GÖNEN HES	10.6	✓	SAHOL	HACININOĞLU HES	142.0	✓
ALARK	CENAL TES	1,320.0	✓	SAHOL	KANDİL HES	208.0	✓
ALARK	KARAKUZ HES	76.0	✓	SAHOL	Karabük GES	7.0	-
ALARK	Kırklareli Kombine Çevrim	82.0	-	SAHOL	KAVŞAKBENDİ HES	191.0	✓
ALARK	Panel GES	50.7	-	SAHOL	KÖPRÜ HES	156.0	✓
AYDEM	ADIGÜZEL HES	62.0	✓	SAHOL	KUŞAKLI HES	20.0	✓
AYDEM	BEREKET JES	6.9	✓	SAHOL	MENGE HES	89.0	✓
AYDEM	BEREKET1-2 HES	3.2	✓	SAHOL	SARIGÜZEL HES	103.0	✓
AYDEM	ÇIRAKDAMI HES	49.1	✓	SAHOL	TUFANBEYLİ TES	450.0	✓
AYDEM	DALAMAN HES	37.5	✓	SAHOL	YAMANLIZ HES	81.9	✓
AYDEM	DERELİ HES	49.2	✓	TATEN	KÜREKDAĞI RES	36.0	✓
AYDEM	DÜZCE AKSU HES	46.2	✓	TATEN	MANASTIR ESENKÖY RES	32.4	✓
AYDEM	FESLEK BEREKET HES	8.8	✓	TATEN	TATLIPINAR RES - GES	227.0	✓
AYDEM	GÖKTAŞ1 HES	275.6	✓	TATEN	UMUTLU HES	21.5	✓
AYDEM	GÖKTAŞ2 HES	-	✓	ZOREN	Ashdod DG (%42) (SATILDI 24.05.24)	SATILDI	-
AYDEM	GÖKYAR HES	11.0	✓	ZOREN	ATAKÖY HES	5.5	✓
AYDEM	KEMER HES	48.0	✓	ZOREN	BEYKÖY HES	16.8	✓
AYDEM	KOYULHİSAR BEREKET HES	63.0	✓	ZOREN	ÇILDIR HES	15.4	✓
AYDEM	MENTAŞ HES	49.6	✓	ZOREN	Dead Sea GES (%75 Pay)	1.5	-
AYDEM	SÖKE RES	57.0	✓	ZOREN	Dorad DG (%25 Pay)	215.0	-
AYDEM	TOKAT AKINCI HES	99.0	✓	ZOREN	GÖKÇEDAĞ RES	135.0	✓
AYDEM	TOROS HES	50.0	✓	ZOREN	İKİZDERE HES	24.9	✓
AYDEM	UŞAK RES	209.7	✓	ZOREN	Jhampir RES Pakistan	56.4	-
AYDEM	YALOVA RES	54.0	✓	ZOREN	KIZILDERE1 JES	15.0	✓
AYEN	AKBÜK RES	31.5	✓	ZOREN	KIZILDERE2 JES	80.0	✓
AYEN	AKBÜK2 RES	20.0	✓	ZOREN	KIZILDERE3 JES	165.0	✓
AYEN	BÜYÜKDÜZ HES	68.9	✓	ZOREN	KUZGUN HES	20.9	✓
AYEN	ÇAYPINAR RES	27.6	✓	ZOREN	MERCAN HES	20.4	✓
AYEN	Fangut Barajı Cansuyu	1.1	-	ZOREN	Ramat DG (%42) (SATILDI 24.05.24)	SATILDI	-
AYEN	Fangut Barajı Ve Hepp 4	74.6	-	ZOREN	TERCAN HES	15.0	✓
AYEN	KORKMAZ RES	24.0	✓	ZOREN	ZORLU ALAŞEHİR JES	45.0	✓
AYEN	MORDOĞAN AYEN RES	30.8	✓	ZOREN	ZORLU BURSA	34.3	✓
AYEN	Peshqeshit HEPP 3	34.0	-	ZOREN	ZORLU KIRKLARELİ DGKÇ	49.5	✓

## 1. eyrek Elektrik Üretimi

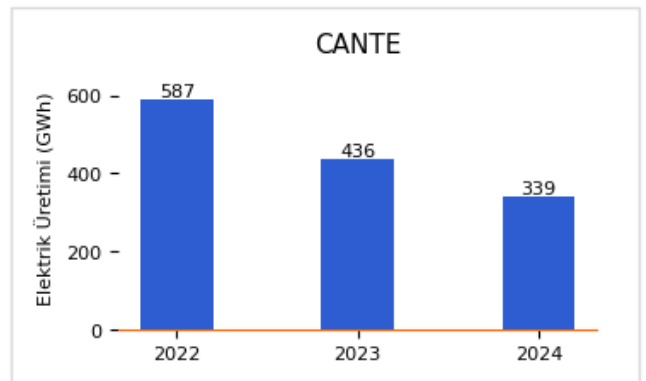
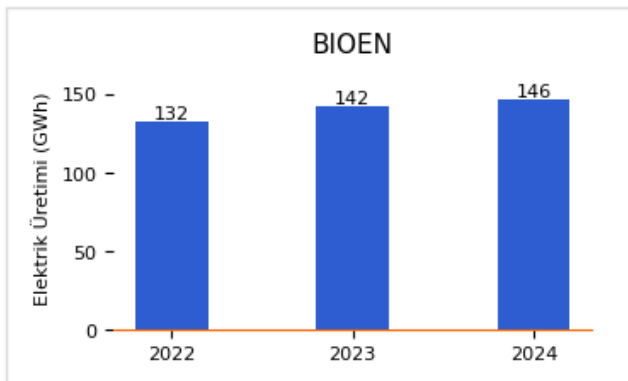
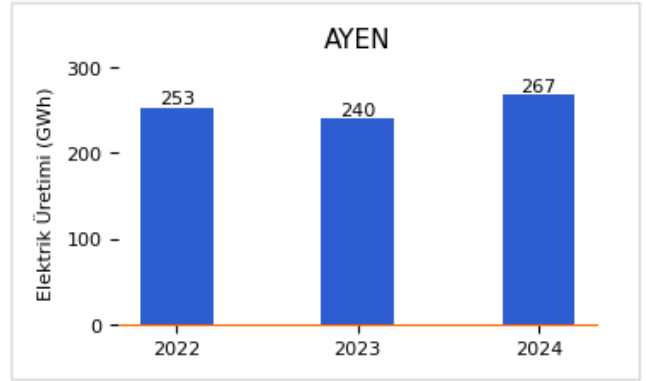
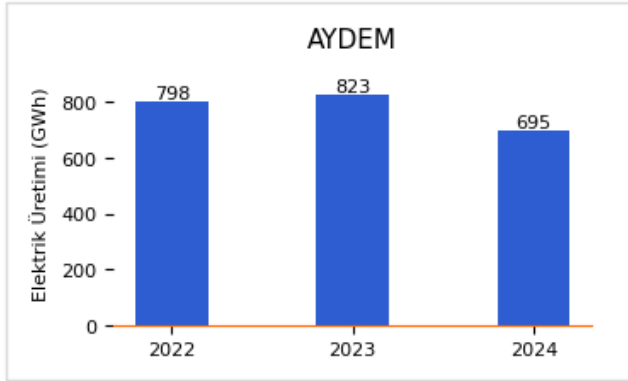
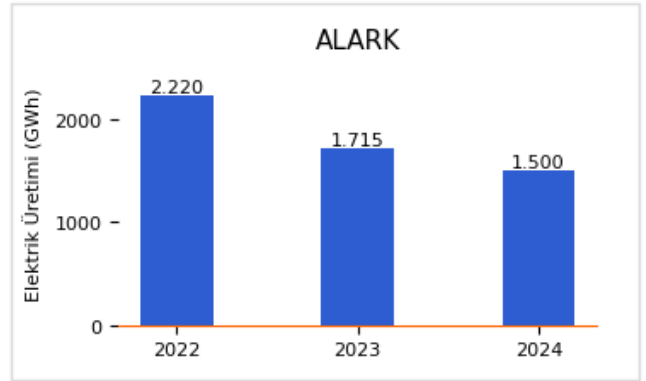
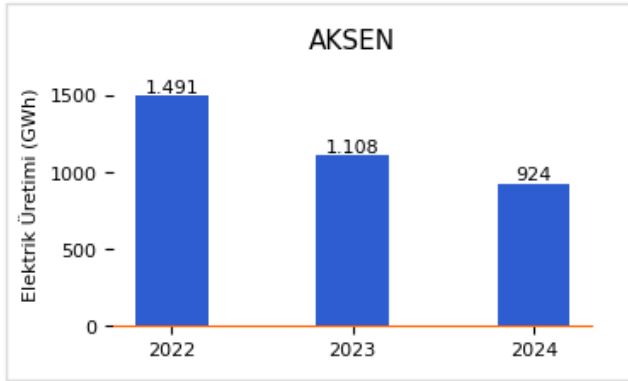
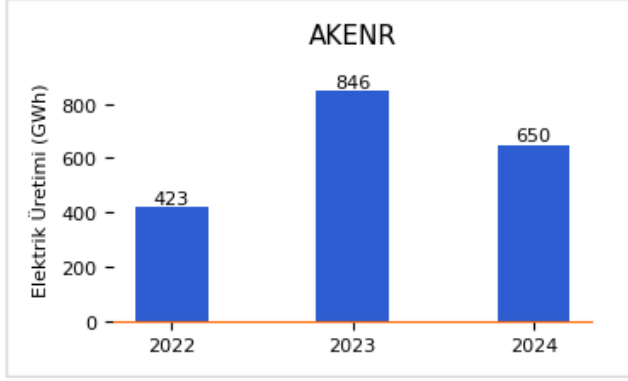
2022, 2023 ve 2024 yılları için şirketlerin 1. eyrek (1 Ocak – 31 Mart) toplam elektrik üretimleri.

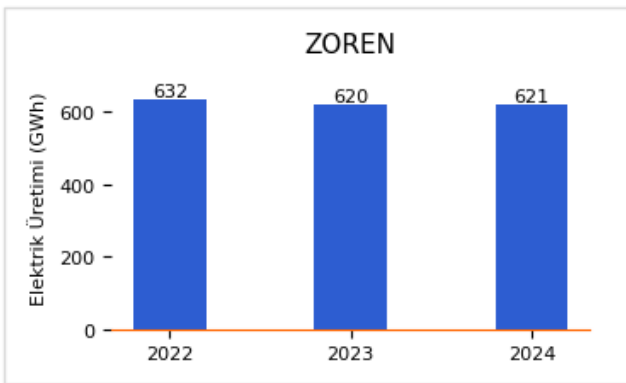
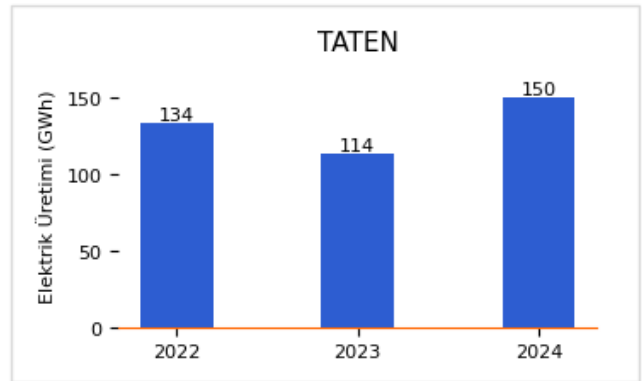
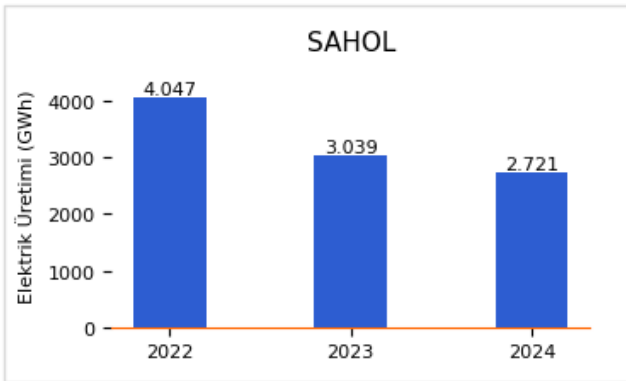
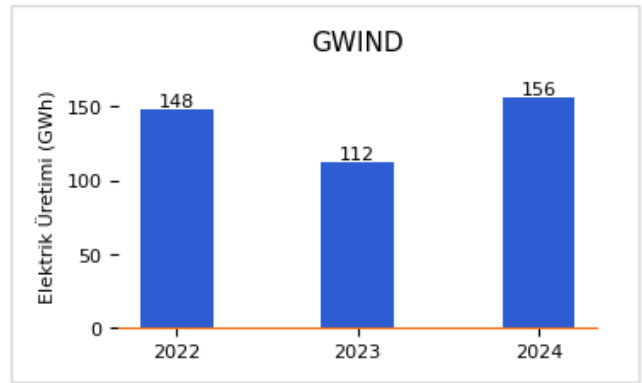
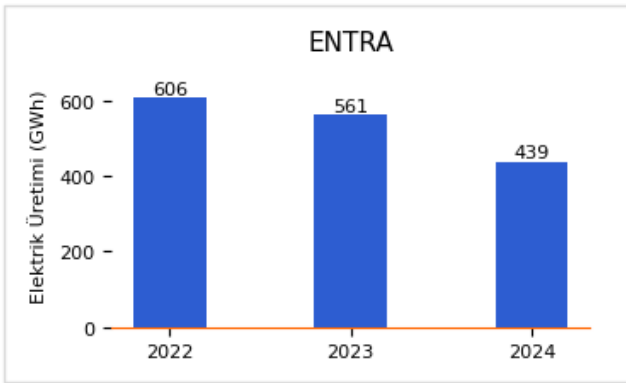
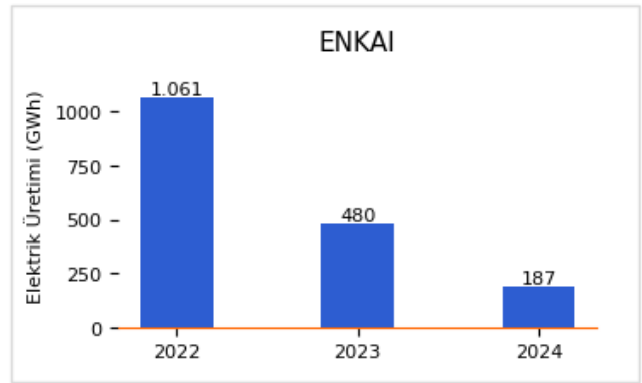
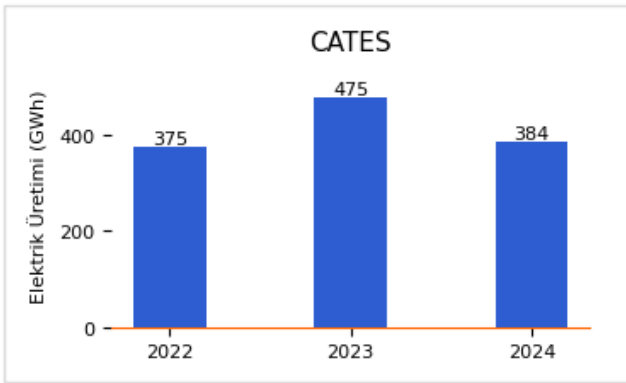




## 2. eyrek Elektrik Üretimi

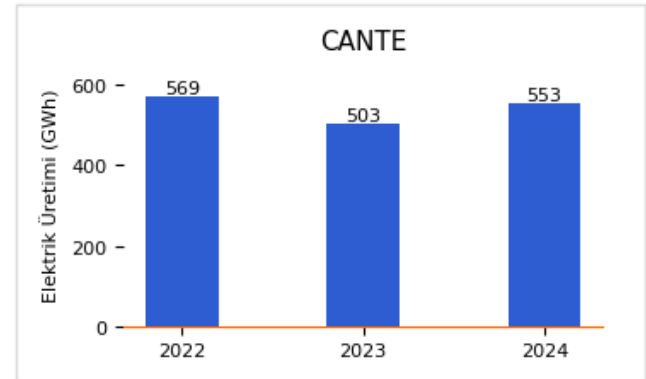
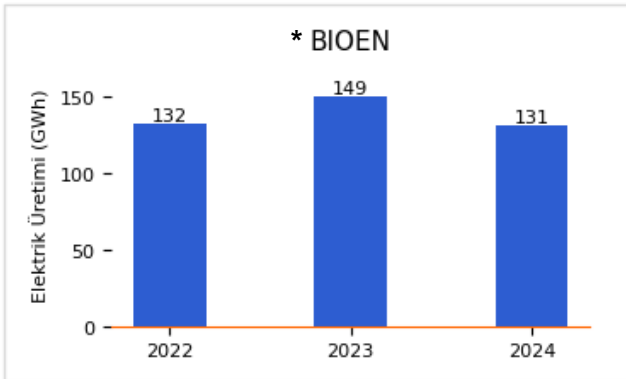
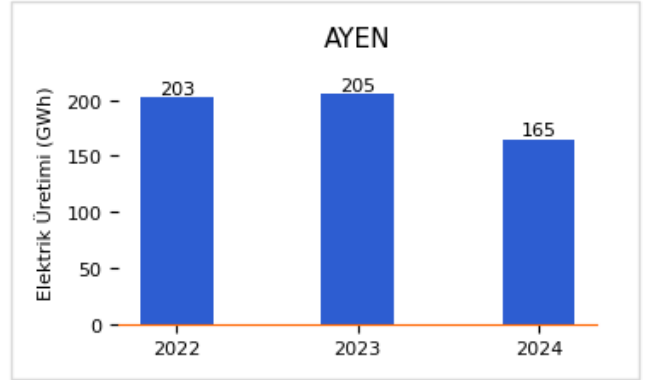
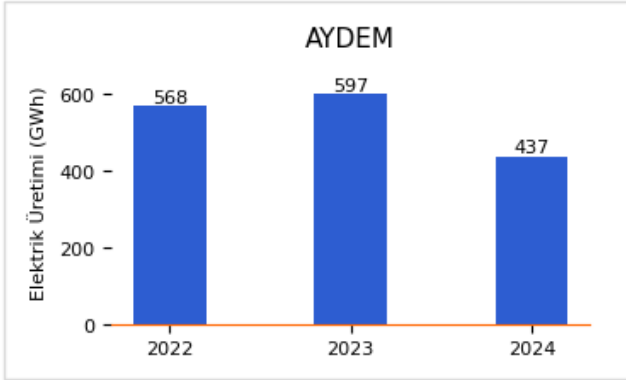
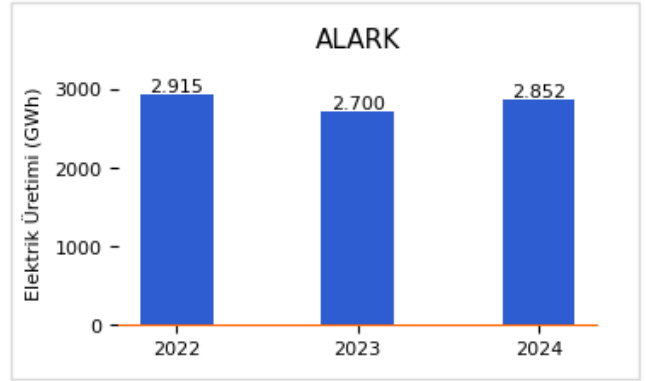
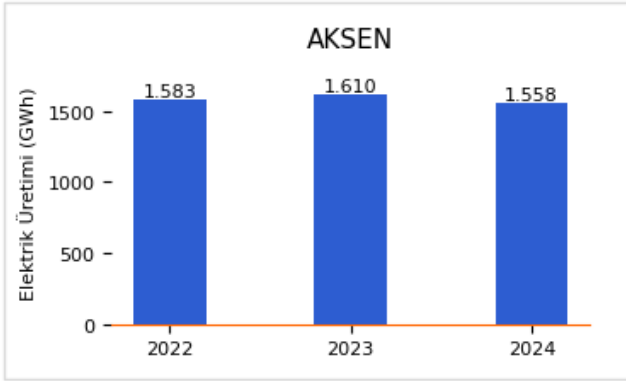
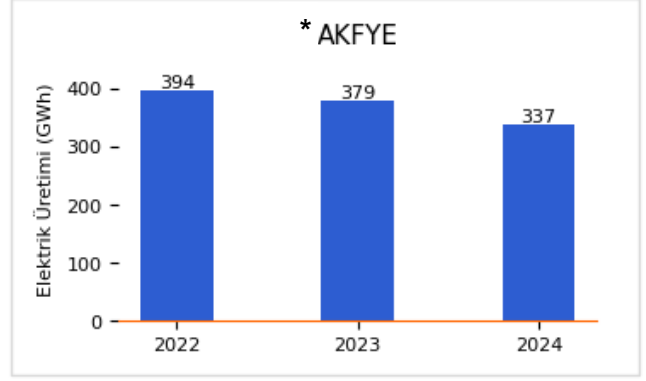
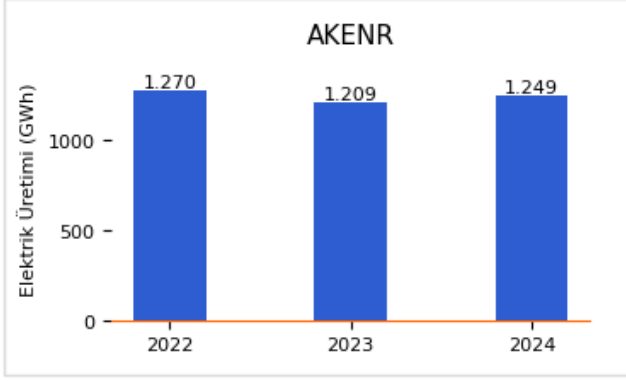
2022, 2023 ve 2024 yılları için 2. eyrek (1 Nisan – 30 Haziran) toplam elektrik üretimleri.



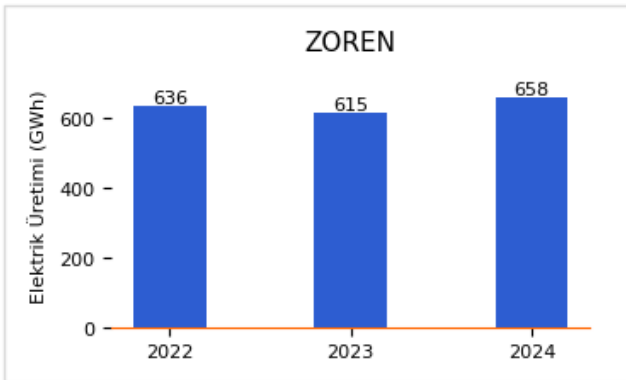
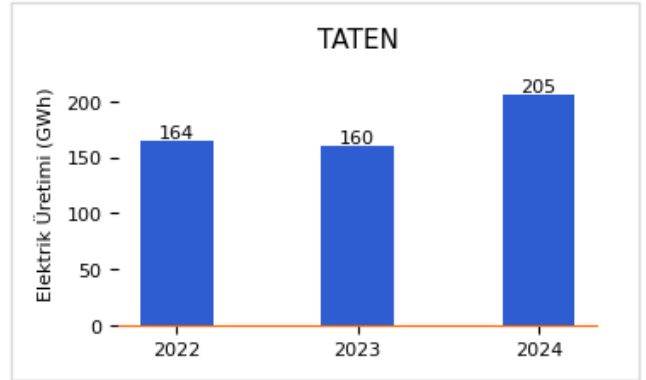
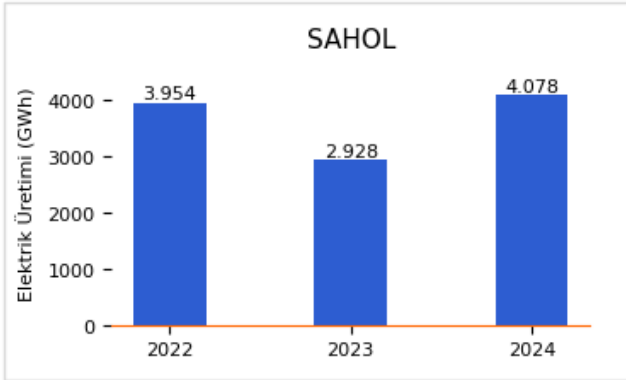
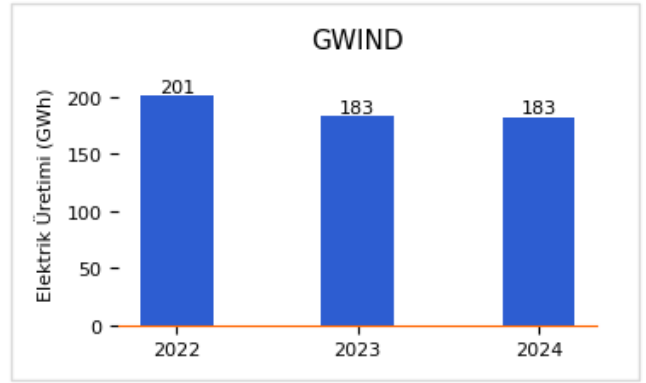
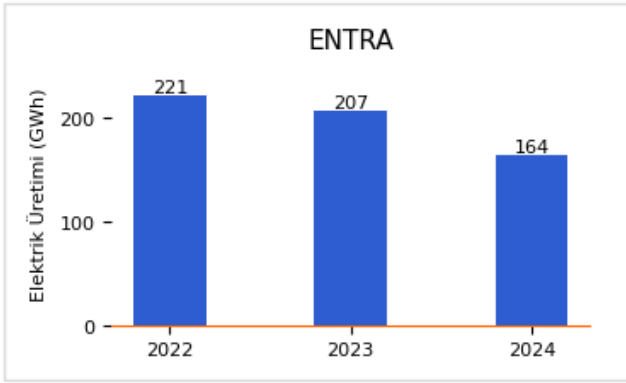
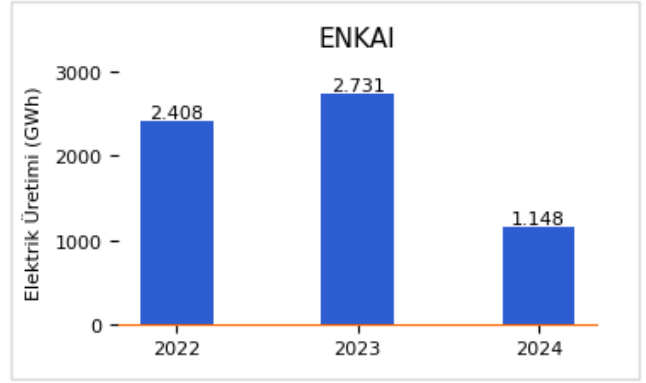
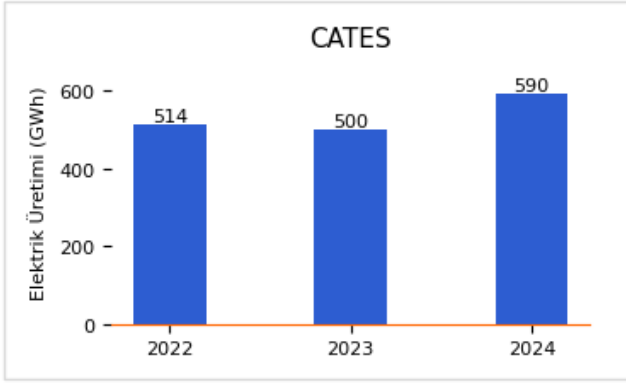


### 3. eyrek Elektrik Üretimi

2022, 2023 ve 2024 yılları için 3. eyrek (1 Temmuz – 30 Eylül) toplam elektrik üretimleri.







**\*AKFYE'nin İOKA ve BIOEN'in Malatya 1 ve 2 santrallerinde veri eksikliği nedeniyle 3Ç24 üretimleri gerçekleşenin hafif altına gözüktüyor. Eksik veriler güncellendiğinde bültendeki üretim miktarlarını da güncelleyeceğiz.**

## Yasal Uyarı

*“Burada yer alan yatırım bilgi, yorum ve tavsiyeleri yatırım danışmanlığı kapsamında değildir. Yatırım danışmanlığı hizmeti; aracı kurumlar, portföy yönetim şirketleri, mevduat kabul etmeyen bankalar ile müşteri arasında imzalanacak yatırım danışmanlığı sözleşmesi çerçevesinde sunulmaktadır. Burada yer alan yorum ve analizler genel niteliktedir. Bu tavsiyeler mali durumunuz ile risk ve getiri tercihlerinize uygun olmayabilir. Bu nedenle, sadece burada yer alan bilgilere dayanılarak yatırım kararı verilmesi beklentilerinize uygun sonuçlar doğurmayabilir.*

*Tüm yorum ve tavsiyeler; öngörü, tahmin ve fiyat hedeflerinden oluşmaktadır. Zaman içinde piyasa koşullarında meydana gelen değişiklikler nedeniyle söz konusu yorum ve tavsiyelerde değişikliğe gidilebilir. Bu rapordaki tüm görüş ve bilgiler önceden haber verilmeksizin değiştirilebilir. Raporda yer alan bilgi ve veriler, güvenilir olduğuna inanılan kaynaklardan derlenmiş olup, doğrulukları ayrıca araştırılmamıştır. Bu nedenle, bu bilgilerin tam veya doğru olmaması nedeniyle doğabilecek zararlardan PhillipCapital Menkul Değerler A.Ş. ve çalışanları sorumlu değildir. Bu sebeple, okuyucuların, bu raporlardan elde edilen bilgilere dayanarak hareket etmeden önce, bilgilerin doğruluğunu teyit ettirmeleri önerilir ve bu bilgilere dayanılarak aldıkları kararlarda sorumluluk kendilerine aittir. Bilgilerin eksikliği ve yanlışlığından PhillipCapital hiçbir şekilde sorumlu tutulamaz. Ayrıca, PhillipCapital ve tüm çalışanlarının, herhangi bir şekilde bilgiler dolayısıyla ortaya çıkabilecek, doğrudan veya dolaylı zararlara ilgili herhangi bir sorumluluğu yoktur.*

*Sunulan yorum ve tavsiyelerin objektifliğini etkileyebilecek nitelikte bilinen herhangi bir ilişki ve koşul bulunmamakta olup, gerek Şirketimiz gerekse müşterileri arasında doğabilecek önemli çıkar çatışmalarına yol açmayacak şekilde hazırlanması için azami dikkat ve özen gösterilmiştir.*

*Burada yer alan bilgiler, bir yatırım tavsiyesi, yatırım aracının alım satım önerisi ya da getiri vaadi değildir ve Yatırım Danışmanlığı kapsamında yer almamaktadır. Bu raporun tümü veya bir kısmı PhillipCapital Menkul Değerler A.Ş.’nin yazılı izni olmadan çoğaltılamaz, yayımlanamaz veya üçüncü kişilere gösterilemez, ticari amaçla kullanılamaz.”*