

ENERJİ BÜLTENİ

24 Kasım 2025 Pazartesi

Berke GÜNDOĞAN

berke.gundogan@phillip.com.tr

Sadrettin BAĞCI

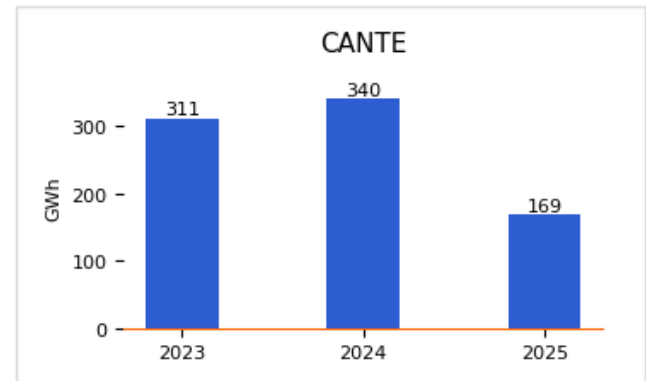
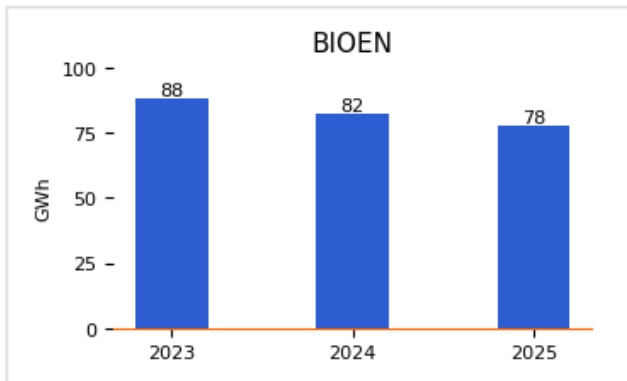
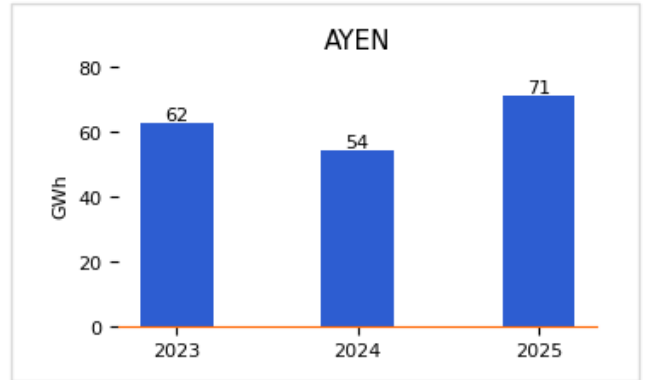
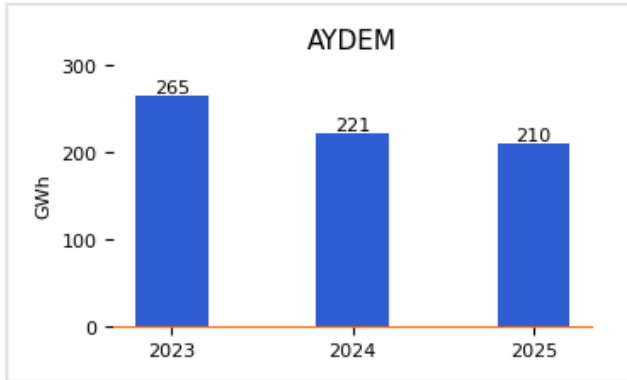
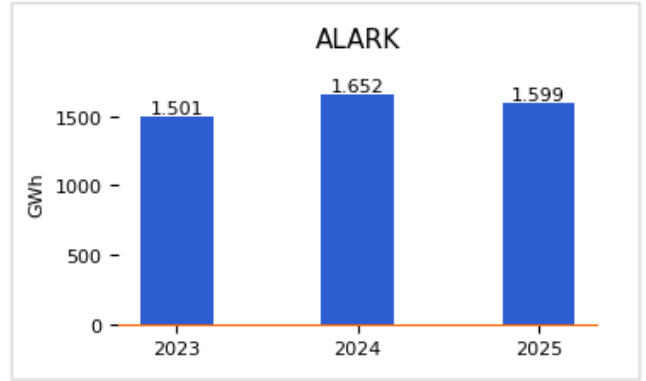
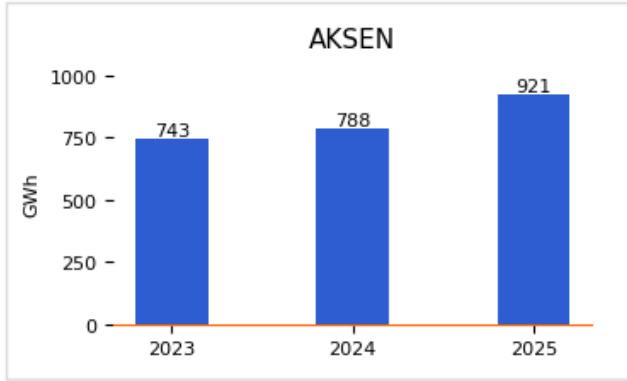
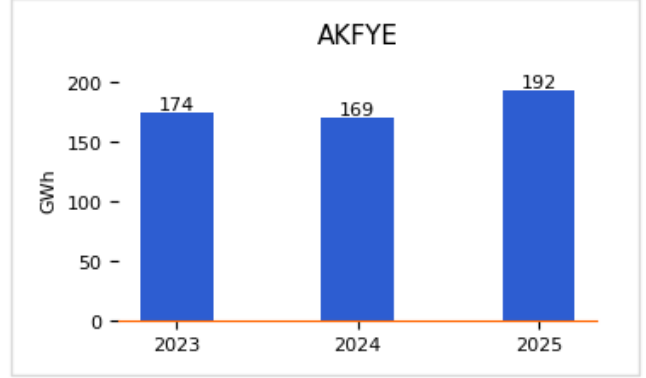
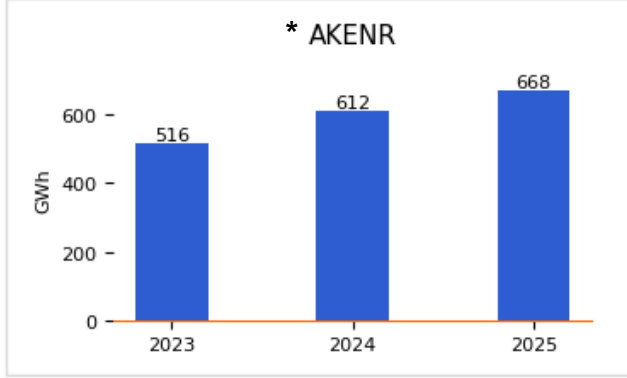
sadrettin.bagci@phillip.com.tr

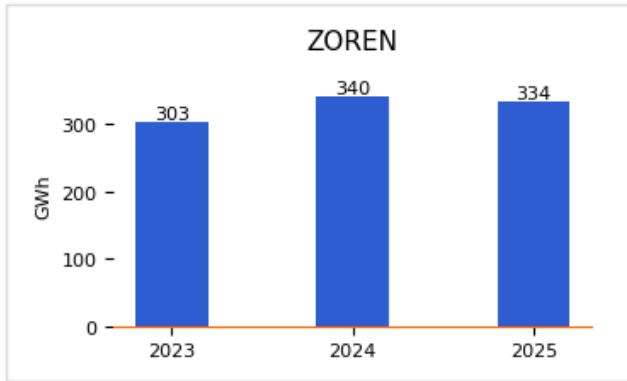
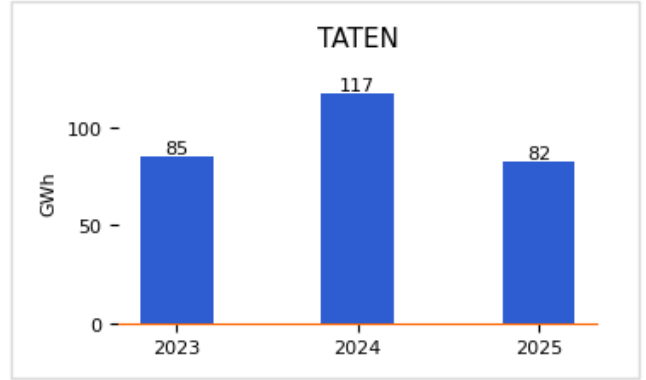
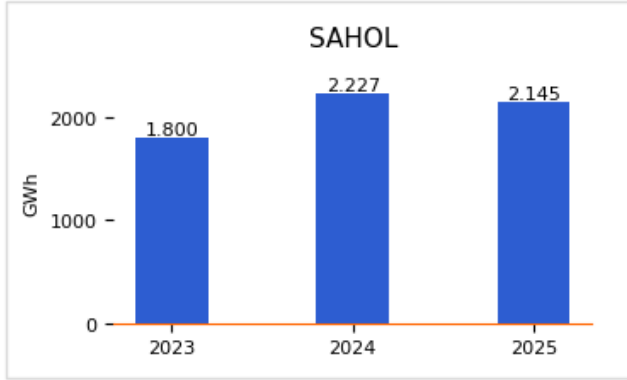
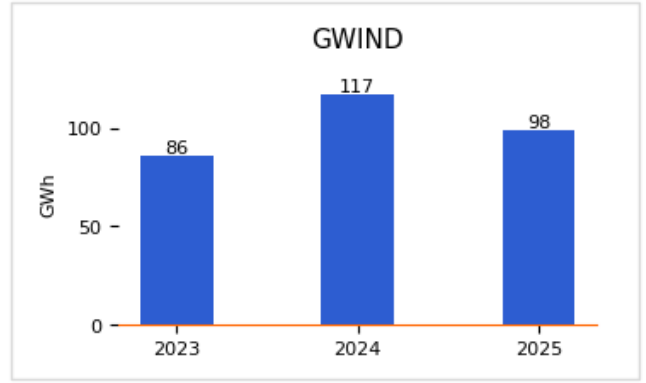
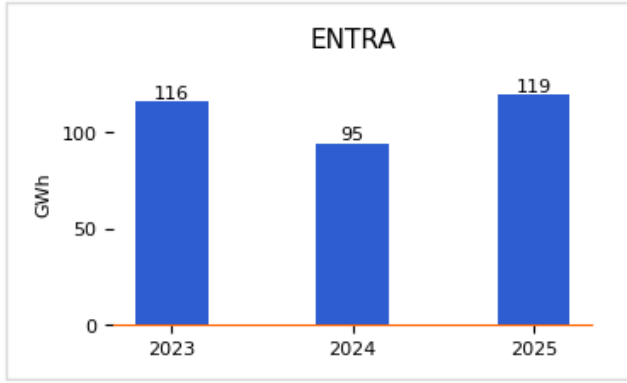
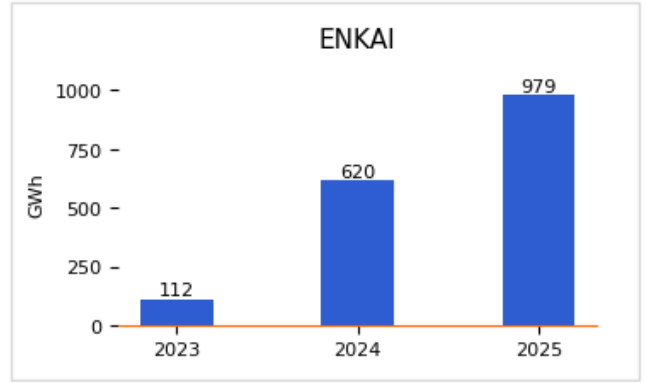
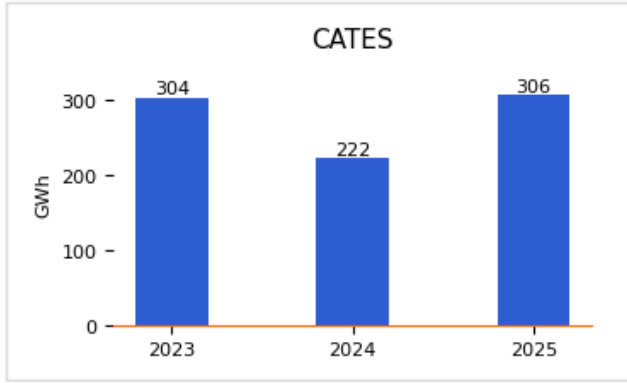
BÜLTEN İÇERİĞİ

Şirketlerin 4. Çeyrek Elektrik Üretimi	2
Piyasa Takas Fiyatının Değişimi.....	4
Şirketlerin PTF Duyarlılığı.....	4
Kurulu Güç (MW) ve Dağılımları	5
Finansal Oranlar.....	6
Grafik Verileri Hakkında:.....	7
4Ç24 Elektrik Üretim Verileri.....	9
1Ç25 Elektrik Üretim Verileri.....	11
2Ç25 Elektrik Üretim Verileri.....	13
3Ç25 Elektrik Üretim Verileri.....	15
Yasal Uyarı.....	17

Şirketlerin 4. Çeyrek Elektrik Üretimi

2023, 2024 ve 2025 yılları için şirketlerin 4. çeyrek (1 Ekim – 23 Kasım) elektrik üretimleri.



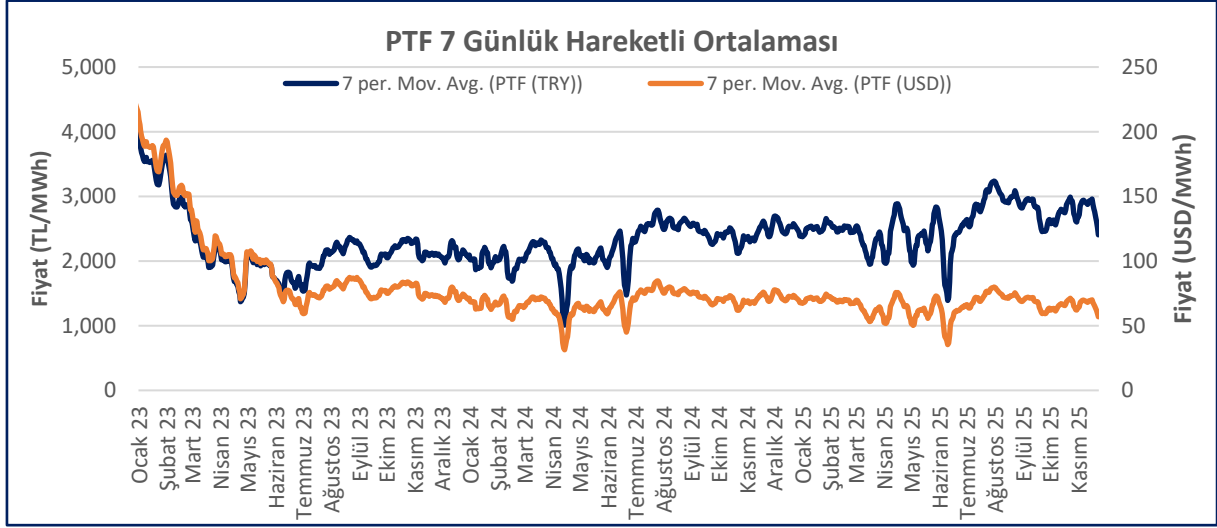


Veriler 24.11.2025 saat 08:00 itibariyle EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır.

*** AKENR Burç Bendi santralinde veri eksikliği nedeniyle elektrik üretimi gerçekleşenin hafif altında gözüküyor.**

Piyasa Takas Fiyatının Değişimi

1 Ocak 2023'den bu yana elektrik piyasa takas fiyatı (PTF) grafiği:

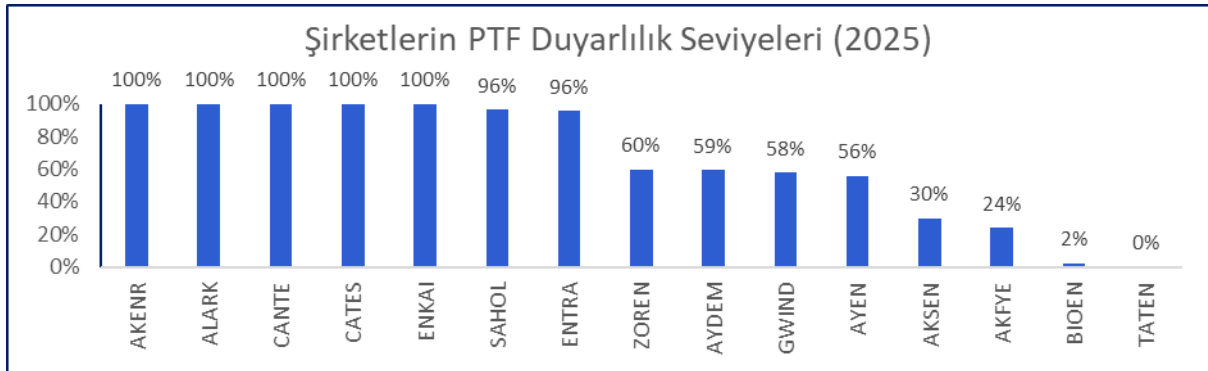


Veriler EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır. Günlük PTF ağırlıklı ortalama fiyatı kullanılmıştır.

Elektrik piyasa takas fiyatı (PTF) 4Ç25 dönemine (1 Ekim – 23 Kasım) 2.755 TL/MWh ortalama fiyatta seyrediyor. 4Ç24 döneminde PTF ortalaması 2.415 TL/MWh seviyesinde gerçekleşmişti.

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. Eğer 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.

Kurulu Güç (MW) ve Dağılımları

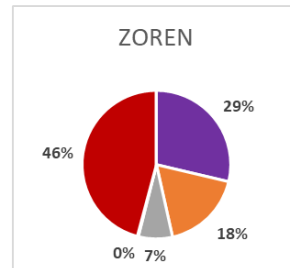
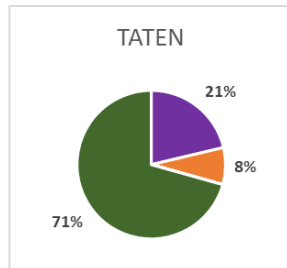
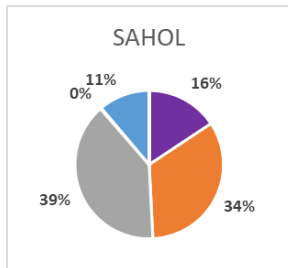
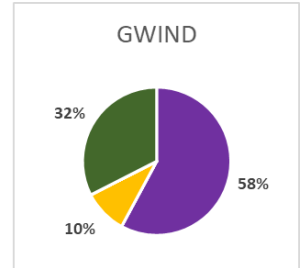
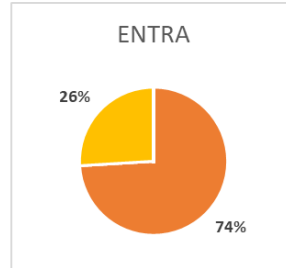
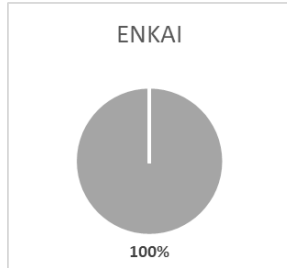
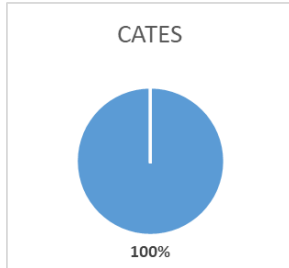
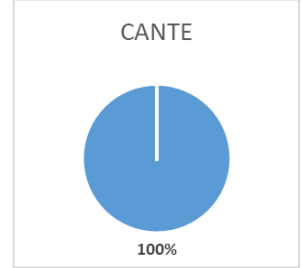
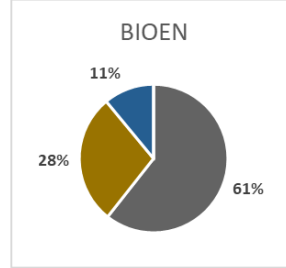
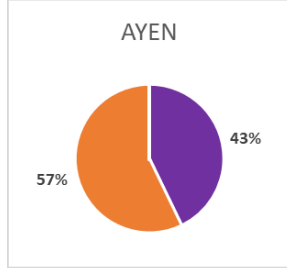
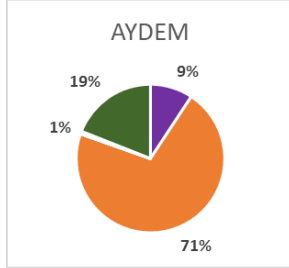
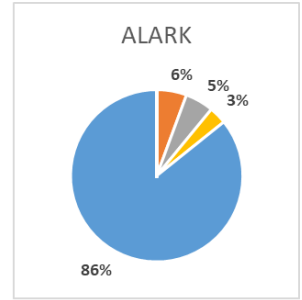
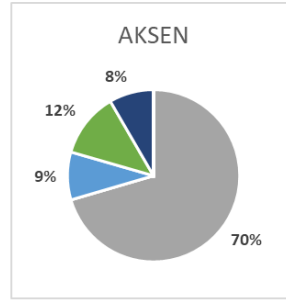
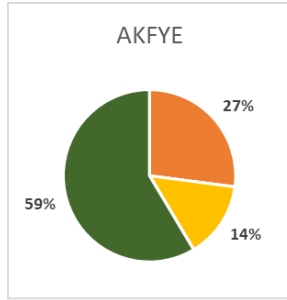
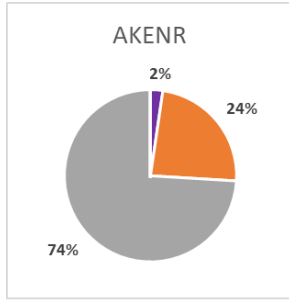
Santral Tipi	AKENR	AKFYE	AKSEN	ALARK	AYDEM	AYEN	BIOEN	CANTE	CATES	ENKAI	ENTRA	GWIND	SAHOL	TATEN	ZOREN
RES	28	-	-	-	111	134	-	-	-	-	-	205	631	68	191
HES	289	229	-	87	852	179	-	-	-	-	388	-	1,350	26	119
DGKÇ	904	-	2,120	82	-	-	-	-	-	4,000	-	-	1,587	-	50
GES	-	121	-	51	-	-	-	-	-	-	136	34	9	-	2
TES	-	-	270	1,320	-	-	-	330	315	-	-	-	450	-	-
AKARYAKIT	-	-	366	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AKARYAKIT + DG	-	-	252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JES	-	-	-	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	306
ÇÖP GAZ	-	-	-	-	-	-	69	-	-	-	-	-	-	-	-
BIYOKÜTLE	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	-	-	-	-	-
BİOGAZ	-	-	-	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	-	-
RES + GES	-	519	-	-	228	-	-	-	-	-	-	115	-	227	-
Toplam	1,221	869	3,008	1,539	1,198	312	114	330	315	4,000	524	354	4,026	321	667

RES
TES
ÇÖP GAZ

HES
AKARYAKIT
BIYOKÜTLE

DGKÇ
AKARYAKIT + DG
BİOGAZ

GES
JES
RES + GES



Finansal Oranlar

Elektrik Üretim Firmaları

Şirket	F/K	PD/DD	FD/FAVÖK	Aktif Karlılığı	Net Borç / FAVÖK	Net Borç / Özkaynaklar
AKENR	-	0.55	38.33	-2.1%	26.62	1.26
AKFYE	-	0.44	13.19	1.7%	4.19	0.20
AKSEN	48.64	1.23	11.24	7.5%	4.35	0.71
ALARK	32.99	0.56	-	-2.6%	-7.32	0.15
AYDEM	-	0.38	10.02	1.6%	6.09	0.59
AYEN	-	0.44	8.67	4.0%	4.25	0.40
BIOEN	-	2.42	43.77	-3.8%	14.08	1.15
CANTE	-	0.60	8.84	0.9%	-0.13	-0.01
CATES	-	0.51	7.39	0.3%	-1.24	-0.07
CONSE	10.44	1.33	15.76	0.4%	8.00	1.37
ENTRA	-	0.63	12.60	1.7%	4.53	0.35
ESEN	-	1.31	50.99	0.1%	11.09	0.28
GWIND	16.34	0.92	8.50	5.6%	0.62	0.07
IZENR	39.80	1.49	11.60	10.4%	0.29	0.04
MAGEN	-	6.40	264.93	0.1%	11.01	0.28
MOGAN	-	0.30	10.43	-1.9%	6.32	0.40
NATEN	-	0.93	-	-2.0%	-191.32	0.27
ODAS	15.55	0.50	2.80	2.0%	-0.17	-0.01
TATEN	21.68	3.43	14.47	8.8%	3.44	0.74
ZOREN	-	0.24	9.09	2.0%	6.86	0.72
Medyan	21.68	0.62	11.42	1.3%	4.30	0.32

Elektrik Dağıtım Firmaları

Şirket	F/K	PD/DD	FD/FAVÖK	Aktif Karlılığı	Net Borç / FAVÖK	Net Borç / Özkaynaklar
ARASE	11.22	0.86	3.12	21.6%	0.32	0.10
ENJSA	78.96	1.02	4.36	14.5%	1.60	0.59
Medyan	45.09	0.94	3.74	18.1%	0.96	0.35

Panel Üreticileri

Şirket	F/K	PD/DD	FD/FAVÖK	Aktif Karlılığı	Net Borç / FAVÖK	Net Borç / Özkaynaklar
ALFAS	-	3.02	192.94	-0.9%	18.74	0.32
CWENE	21.89	2.19	13.34	9.7%	2.60	0.53
SMRTG	-	4.18	14.61	6.6%	5.35	2.42
KLYPV	-	1.64	39.51	1.5%	14.55	0.95
Medyan	21.89	2.60	27.06	4.0%	9.95	0.74

Kaynak: Finnet

Grafik Verileri Hakkında:

Şirket	Toplam MW	Ölçülen MW	Ölçülen/Toplam
AKENR	1,220.9	1,220.9	100%
AKFYE	868.8	842.9	97%
AKSEN	3,008.0	1,170.0	39%
ALARK	1,539.3	1,406.6	91%
AYDEM	1,197.6	1,197.6	100%
AYEN	312.4	202.7	65%
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	524.0	100%
GWIND	354.2	320.1	90%
SAHOL	4,026.3	4,017.3	100%
TATEN	321.3	321.3	100%
ZOREN	667.4	609.5	91%

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 güncelleyebilir.

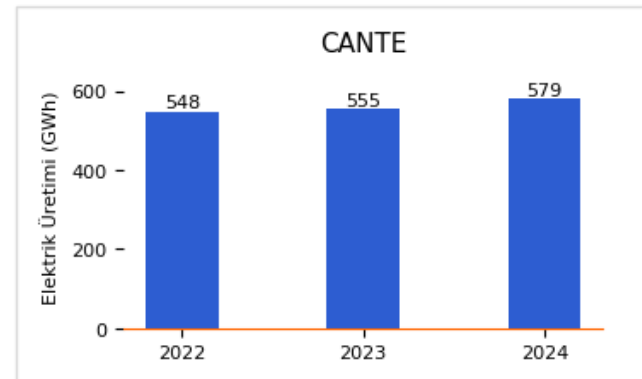
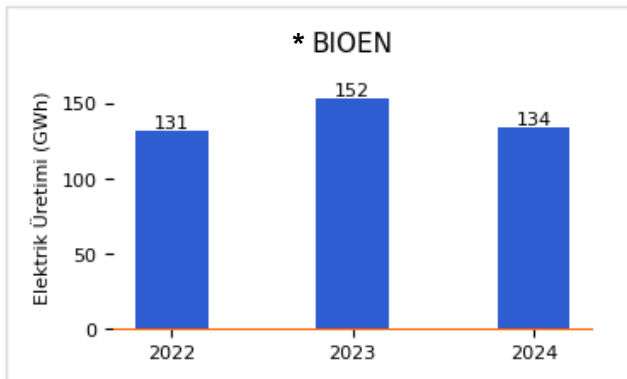
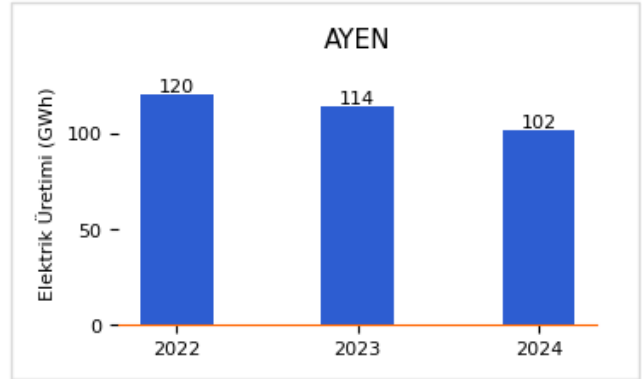
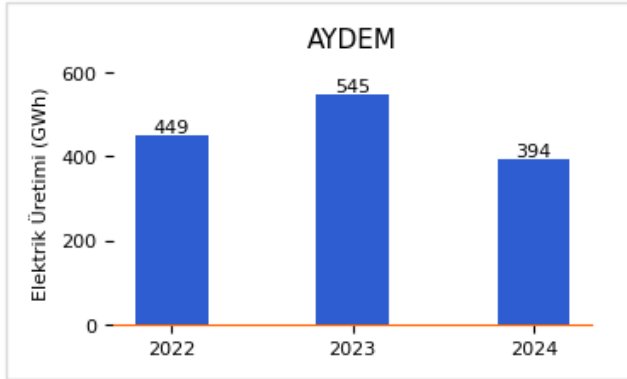
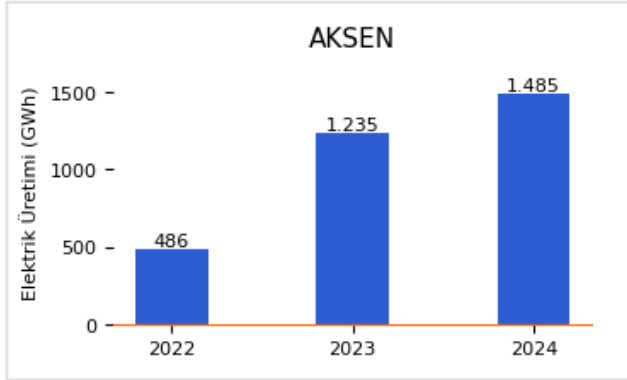
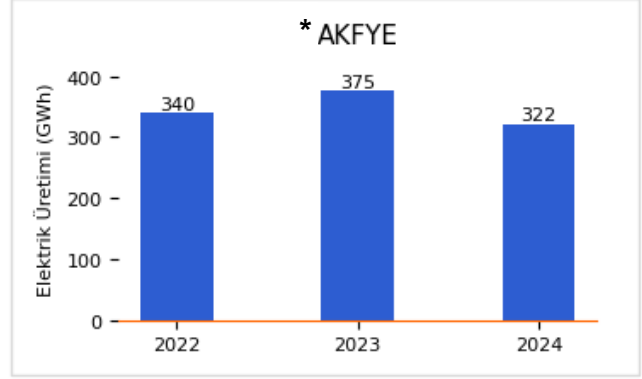
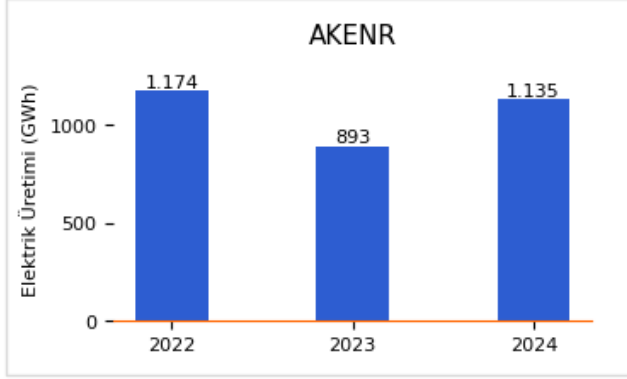
v	Santral	Kurulu Güç (MW)	Grafikteki Durumu
AKENR	AYYILDIZ RES	28.2	✓
AKENR	BULAM HES	7.1	✓
AKENR	BURÇ BENDİ VE HES	27.3	✓
AKENR	ERZİN DGKÇ	904.0	✓
AKENR	FEKE1 HES	29.4	✓
AKENR	FEKE2 HES	69.4	✓
AKENR	GÖKKAYA HES	28.5	✓
AKENR	HİMMETLİ HES	27.0	✓
AKENR	ULUABAT HES	100.0	✓
AKFYE	Amasya GES - Lisanssız	11.2	-
AKFYE	ÇALIKOBASI HES	18.1	✓
AKFYE	ÇAMLICA3 HES	28.5	✓
AKFYE	DEMİRCİLER HES	8.7	✓
AKFYE	DEMİRCİLER RES + GES	36.6	✓
AKFYE	Denizli Projeleri (GES) - Lisanssız	7.4	-
AKFYE	DENİZLİ RES + GES	104.6	✓
AKFYE	DOĞANÇAY HES PAMUKOVA	31.6	✓
AKFYE	DORUK HES	28.9	✓
AKFYE	GELİNKAYA HES	7.1	✓
AKFYE	HASANOBA RES + GES	88.9	✓
AKFYE	İOTA M.FIRINCI GES	13.0	✓
AKFYE	Karine GES - Lisanssız	0.6	-
AKFYE	KAVAKÇALI HES	11.4	✓
AKFYE	KOCALAR RES + GES	47.4	✓
AKFYE	ME-SE GES	12.1	✓
AKFYE	MT GES	12.1	✓
AKFYE	OMICRON ENGİL208 GES	12.1	✓

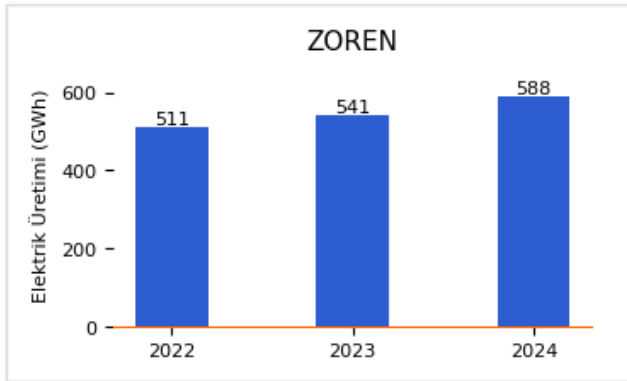
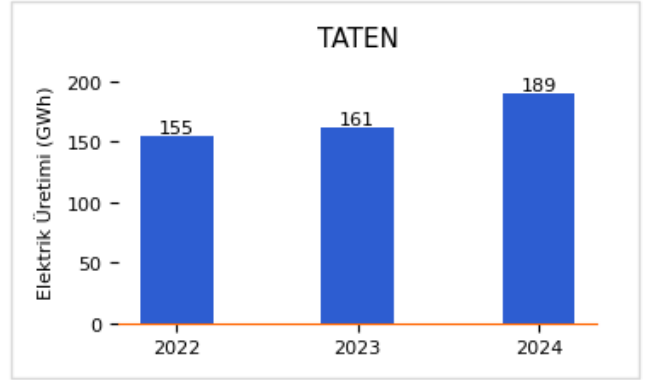
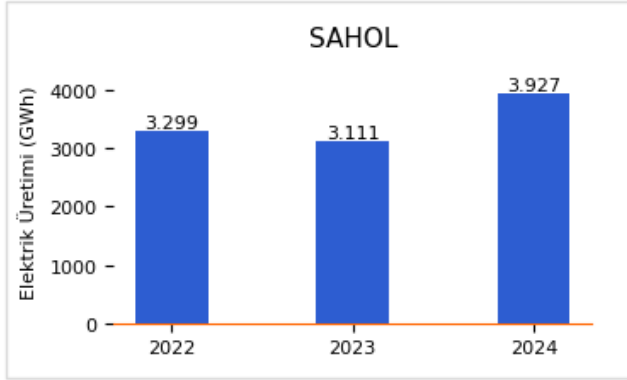
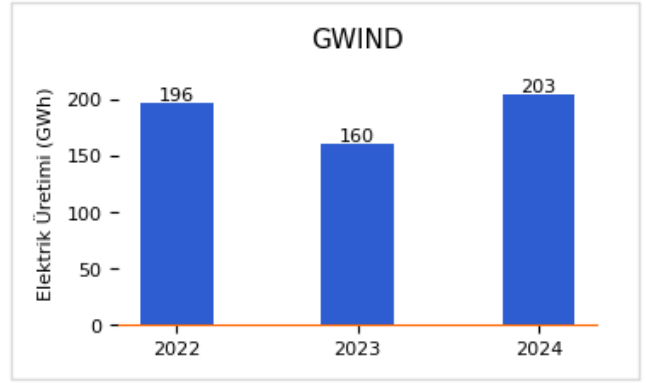
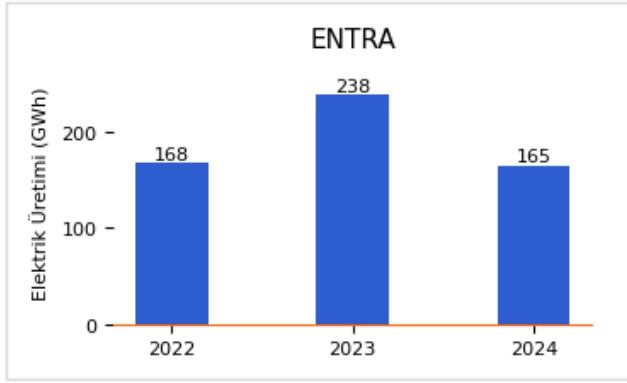
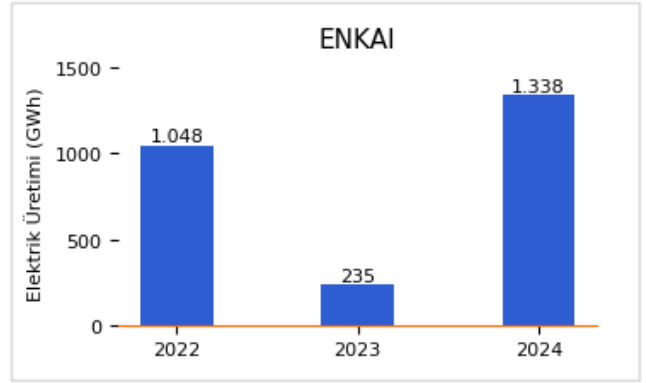
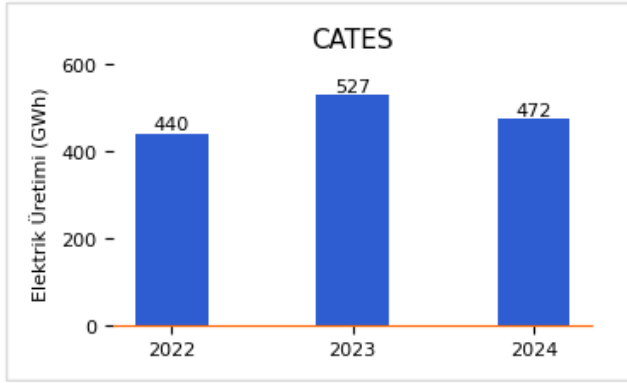
Şirket	Santral	Kurulu Güç (MW)	Grafikteki Durumu
BIOEN	AKSARAY ÇÖP GAZ (SATILDI 05.04.24)	SATILDI	-
BIOEN	BALIKESİR ÇÖP GAZ	11.3	✓
BIOEN	BERGAMA ÇÖP GAZ	8.5	✓
BIOEN	ÇİNE BES	13.6	✓
BIOEN	EZİNE BES	18.8	✓
BIOEN	GİRESUN ÇÖP GAZ (SATILDI 05.04.24)	SATILDI	-
BIOEN	İNEGÖL BES	8.5	✓
BIOEN	İNEGÖL ÇÖP GAZ	2.4	✓
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	SİVAS 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	✓
ENTRA	KADINCIK2 HES	56.0	✓
ENTRA	KEMERÇAYIR HES	15.5	✓
ENTRA	NIKSAR HES	40.2	✓

AKFYE	OMICRON ERCİŞ GES	12.1	✓	ENTRA	ÜÇANLAR HES	11.9	✓
AKFYE	OTLUCA HES MERSİN	48.8	✓	ENTRA	ÜÇARMANLAR HES	16.6	✓
AKFYE	PSİ ENGİL 207 GES	13.0	✓	ENTRA	YUKARI MERCAN HES	14.0	✓
AKFYE	SARAÇBENDİ HES	26.3	✓	GWIND	Çorum GES	9.4	-
AKFYE	SARITEPE RES + GES	79.6	✓	GWIND	Erzurum GES	24.7	-
AKFYE	SEKİYAKA HES	3.5	✓	GWIND	MERSİN RES	99.9	✓
AKFYE	SIRMA HES	6.7	✓	GWIND	ŞAH RES	105.0	✓
AKFYE	SOLENTGRE GES	9.1	✓	GWIND	TAŞPINAR RES + HİBRİT GES	115.2	✓
AKFYE	Solentegre GES - Lisanssız	0.6	-	SAHOL	AKHİSAR RES	62.0	✓
AKFYE	Tokat Projeleri (GES) - Lisanssız	5.6	-	SAHOL	AKKÖY RES	25.2	✓
AKFYE	ÜÇPINAR RES + GES	161.7	✓	SAHOL	ARKUN HES	244.8	✓
AKFYE	YAĞMUR HES	9.2	✓	SAHOL	AYDOS RES	14.0	✓
AKFYE	YAYSUN GES	12.1	✓	SAHOL	BALIKESİR RES	149.3	✓
AKFYE	Yaysun GES - Lisanssız	0.6	-	SAHOL	BANDIRMA DGKÇ	939.3	✓
AKSEN	AKSA ANTALYA DGKÇ	900.0	✓	SAHOL	Bandırma GES	2.0	-
AKSEN	AKSA GÖYNÜK TES	270.0	✓	SAHOL	BANDIRMA-2 DGKÇ	607.2	✓
AKSEN	GANNA AKARYAKIT	118.0	-	SAHOL	ÇAMBAŞI HES	44.1	✓
AKSEN	GANNA AKARYAKIT + DOĞALGAZ	252.0	-	SAHOL	ÇEŞME RES	18.9	✓
AKSEN	KKTC KOMBİNE ÇEVİRİM AKARYAKIT	188.0	-	SAHOL	DAĞDELEN HES	8.0	✓
AKSEN	KONGO DOĞAL GAZ	İŞLETME	-	SAHOL	DAĞPAZARI RES	52.6	✓
AKSEN	MADAGAS. AKAR. (SATILDI 11.09.24)	İŞLETME	-	SAHOL	DİKİLİ RES	7.2	✓
AKSEN	MADAGASKAR CTA-2 AKARYAKIT	-	-	SAHOL	DOĞANÇAY HES	62.0	✓
AKSEN	MALİ AKARYAKIT ENERJİ	60.0	-	SAHOL	ENERJİSA ÇANAKKALE RES	29.9	✓
AKSEN	ÖZBEKİSTAN A DGKÇ	240.0	-	SAHOL	ENERJİSA KÖSEKÖY DG	40.0	✓
AKSEN	ÖZBEKİSTAN B DGKÇ	252.0	-	SAHOL	ERCİYES RES	78.6	✓
AKSEN	ÖZBEKİSTAN BUHARA DGKÇ	298.0	-	SAHOL	HACININOĞLU HES	142.3	✓
AKSEN	TALİMERCAN DGKÇ	430.0	-	SAHOL	HARMANCIK RES	42.0	✓
ALARK	ALTEK GÖNEN HES	10.6	✓	SAHOL	KANDİL HES	207.9	✓
ALARK	CENAL TES	1,320.0	✓	SAHOL	Karabük GES	7.0	-
ALARK	KARAKUZ HES	76.0	✓	SAHOL	KAVŞAKBENDİ HES	191.3	✓
ALARK	Kırklareli Kombine Çevrim	82.0	-	SAHOL	KÖPRÜ HES	155.8	✓
ALARK	Panel GES	50.7	-	SAHOL	KUŞAKLI HES	20.0	✓
AYDEM	ADIGÜZEL HES	62.0	✓	SAHOL	MENGİ HES	89.4	✓
AYDEM	BEREKET JES	6.9	✓	SAHOL	OVACIK RES	54.6	✓
AYDEM	BEREKET1-2 HES	3.2	✓	SAHOL	SARIGÜZEL HES	102.5	✓
AYDEM	ÇIRAKDAMI HES	49.1	✓	SAHOL	TUFANBEYLİ TES	450.0	✓
AYDEM	DALAMAN HES	37.5	✓	SAHOL	UYGAR RES	96.6	✓
AYDEM	DERELİ HES	49.2	✓	SAHOL	YAMANLI2 HES	81.9	✓
AYDEM	DÜZCE AKSU HES	46.2	✓	TATEN	KÜREKDAĞI RES	36.0	✓
AYDEM	FESLEK BERKEK HES	8.8	✓	TATEN	MANASTIR ESENKÖY RES	32.4	✓
AYDEM	GÖKTAŞ1 HES	275.6	✓	TATEN	TATLIPINAR RES - GES	227.0	✓
AYDEM	GÖKTAŞ2 HES	-	✓	TATEN	UMUTLU HES + GES	25.9	✓
AYDEM	GÖKYAR HES	11.0	✓	ZOREN	Ashdod DG (%42) (SATILDI 24.05.24)	SATILDI	-
AYDEM	KEMER HES	48.0	✓	ZOREN	ATAKÖY HES	5.5	✓
AYDEM	KOYULHİSAR BERKEK HES	63.0	✓	ZOREN	BEYKÖY HES	16.8	✓
AYDEM	MENTAŞ HES	49.6	✓	ZOREN	ÇILDIR HES	15.4	✓
AYDEM	SÖKE RES	57.0	✓	ZOREN	Dead Sea GES (%75 Pay)	1.5	-
AYDEM	TOKAT AKINCI HES	99.0	✓	ZOREN	Dorad DG (%25 Pay)	SATILDI	-
AYDEM	TOROS HES	50.0	✓	ZOREN	GÖKÇEDAĞ RES	135.0	✓
AYDEM	UŞAK RES	227.7	✓	ZOREN	İKİZDERE HES	24.9	✓
AYDEM	YALOVA RES	54.0	✓	ZOREN	Jhimpir RES Pakistan	56.4	-
AYEN	AKBÜK RES	31.5	✓	ZOREN	KIZILDERE1 JES	16.0	✓
AYEN	AKBÜK2 RES	20.0	✓	ZOREN	KIZILDERE2 JES	80.0	✓
AYEN	BÜYÜKDÜZ HES	68.9	✓	ZOREN	KIZILDERE3 JES	165.0	✓
AYEN	ÇAYPINAR RES	27.6	✓	ZOREN	KUZGUN HES	20.9	✓
AYEN	Fangut Barajı Cansuyu	1.1	-	ZOREN	MERCAN HES	20.4	✓
AYEN	Fangut Barajı Ve Hepp 4	74.6	-	ZOREN	Ramat DG (%42) (SATILDI 24.05.24)	SATILDI	-
AYEN	KORKMAZ RES	24.0	✓	ZOREN	TERCAN HES	15.0	✓
AYEN	MORDOĞAN AYEN RES	30.8	✓	ZOREN	ZORLU ALAŞEHİR JES	45.0	✓
AYEN	Peshqeshit HEPP 3	34.0	-	ZOREN	ZORLU BURSA	LİS. BİTTİ	✓
AYEN	YAMULA HES	DEVREDİLDİ	✓	ZOREN	ZORLU KIRKLARELİ DGKÇ	49.5	✓

4Ç24 Elektrik Üretim Verileri

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



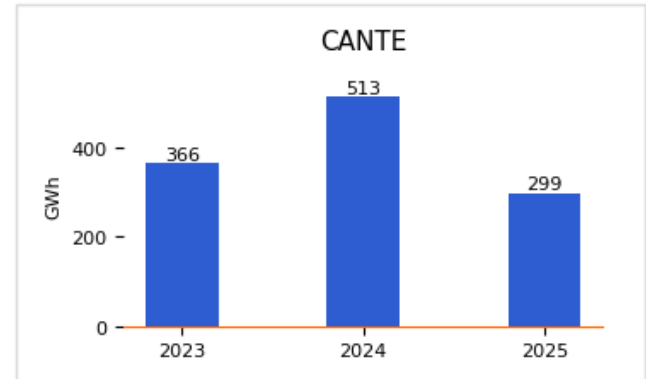
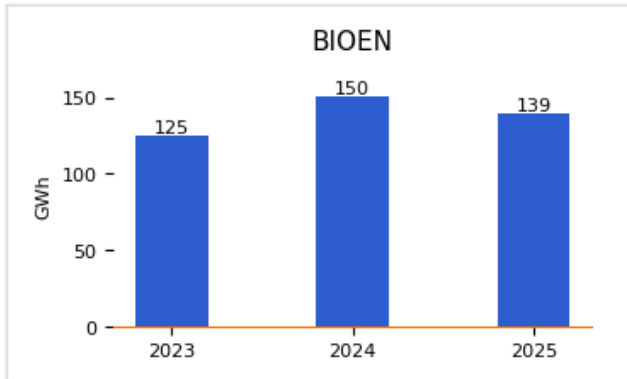
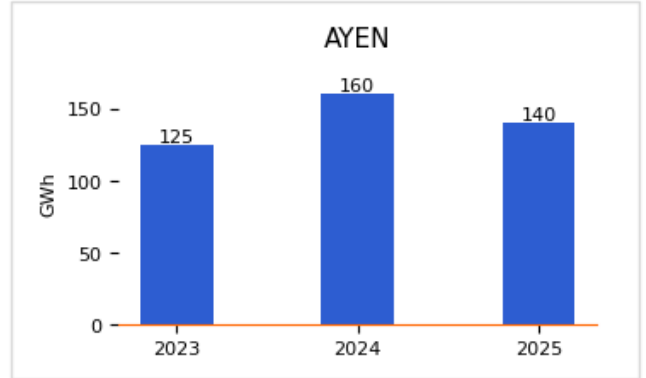
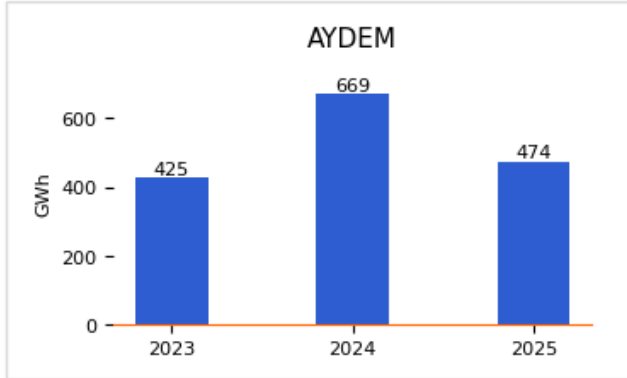
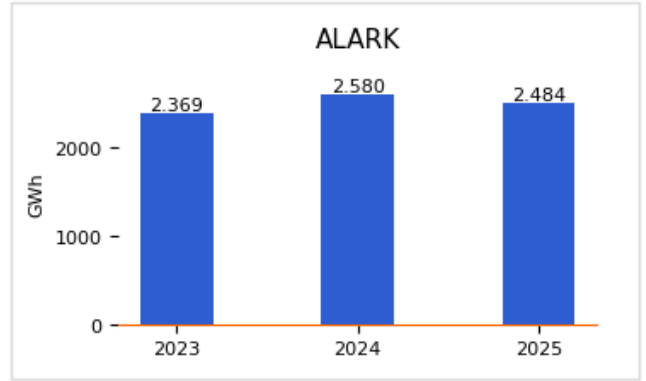
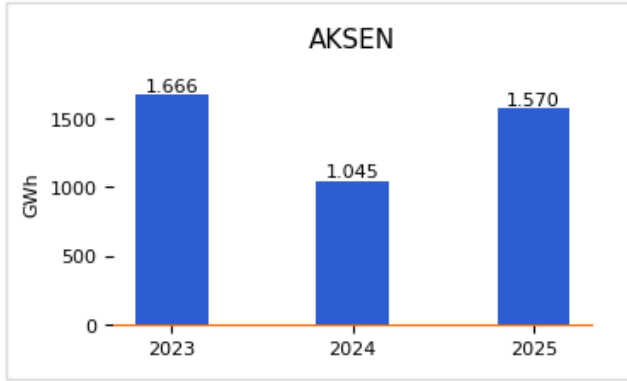
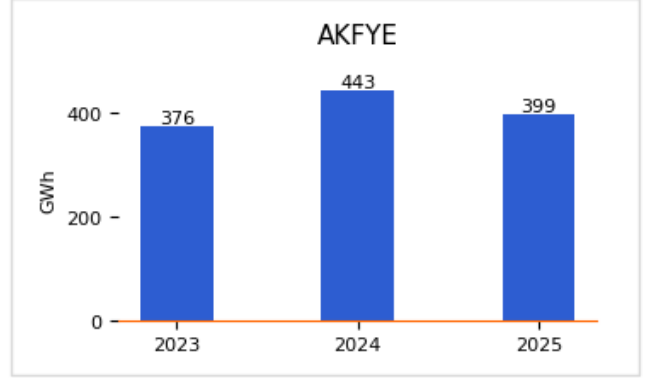
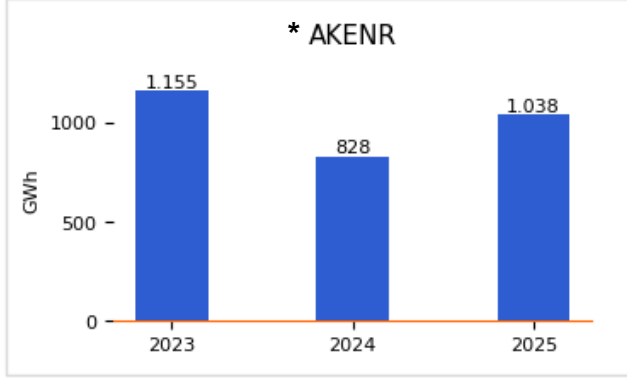


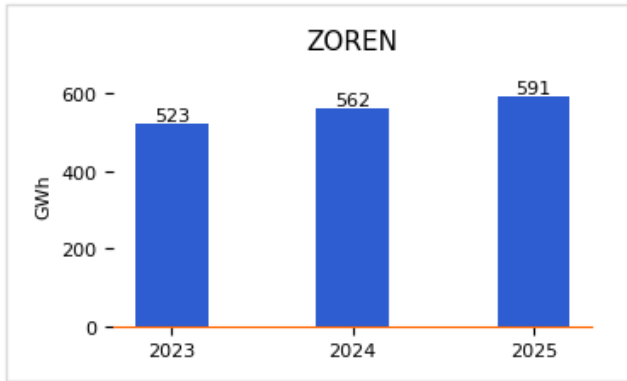
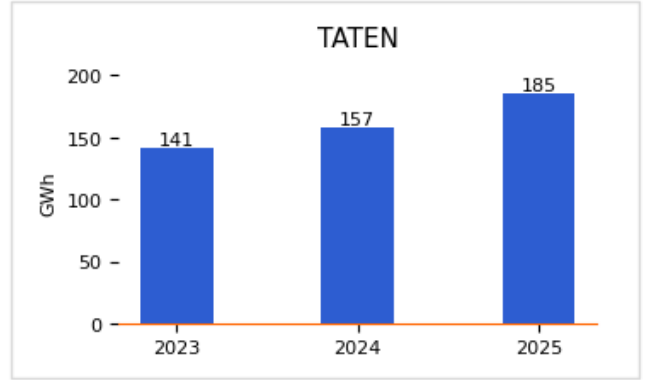
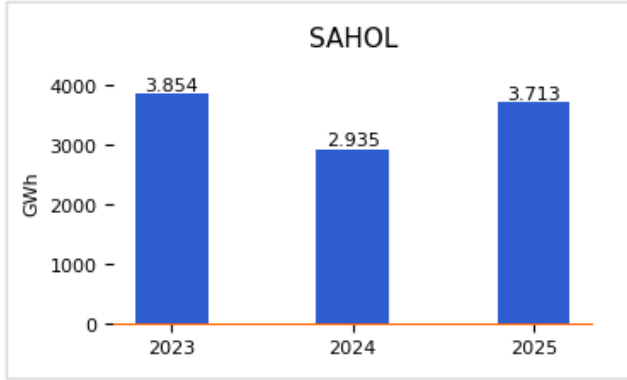
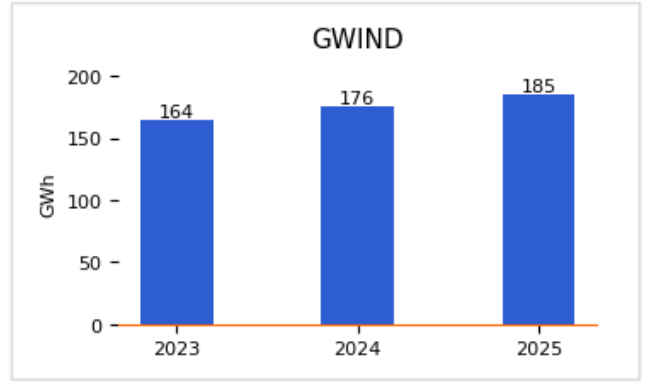
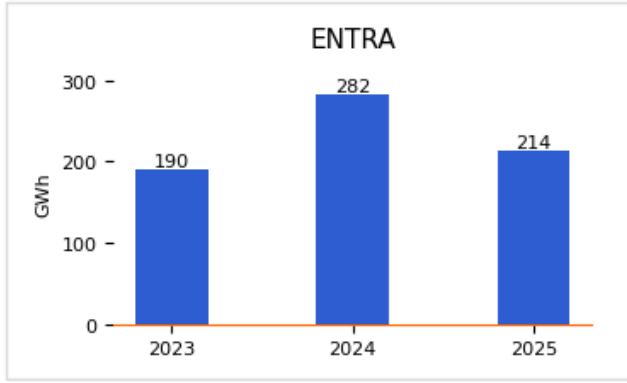
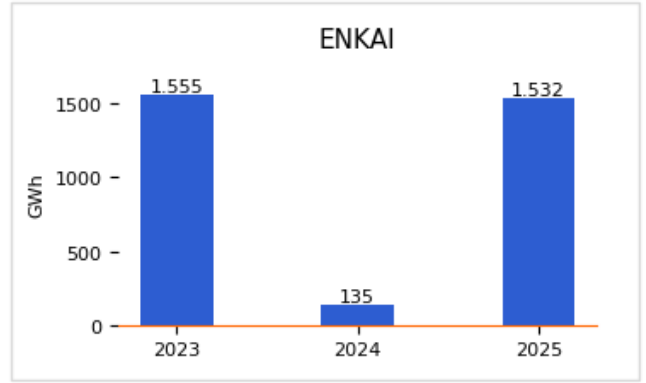
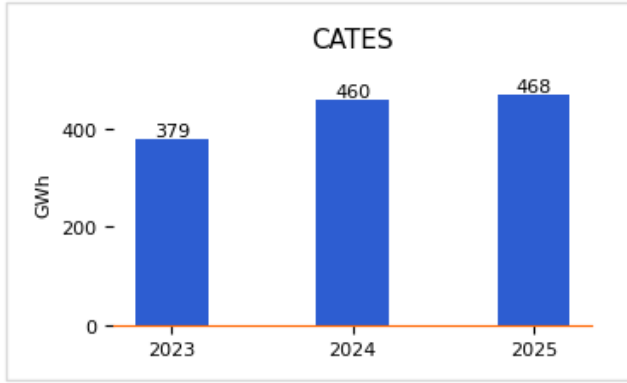
Veriler 02.01.2025 saat 08:00 itibariyle EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır.

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

1Ç25 Elektrik Üretim Verileri

2023, 2024 ve 2025 yılları için şirketlerin 1. çeyrek (1 Ocak – 31 Mart) elektrik üretimleri.



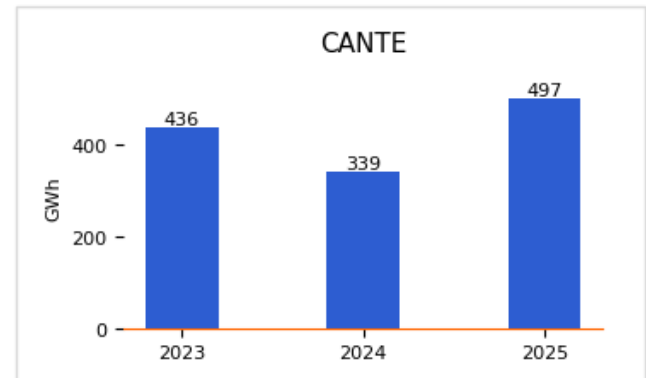
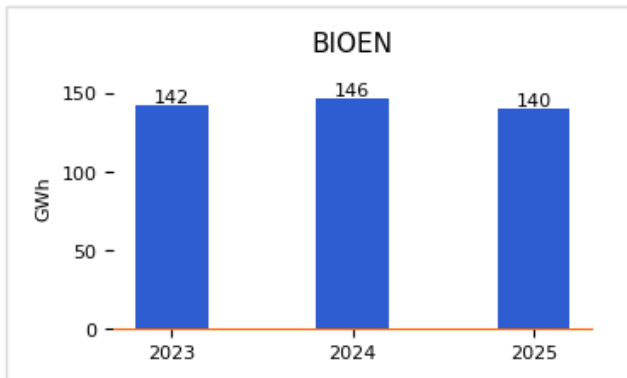
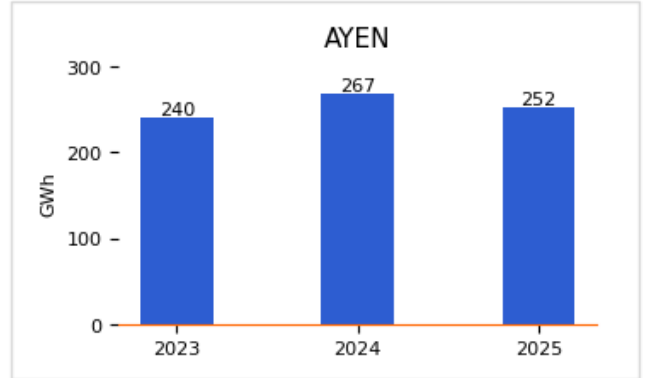
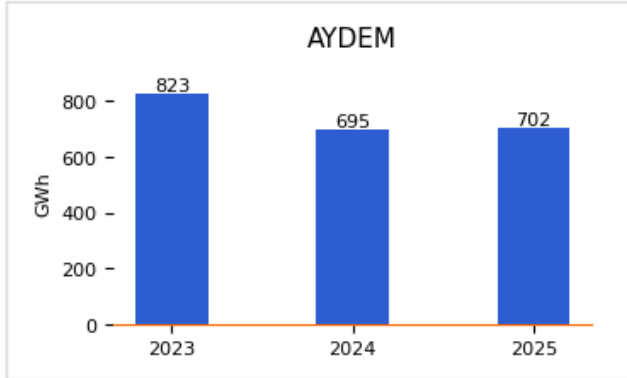
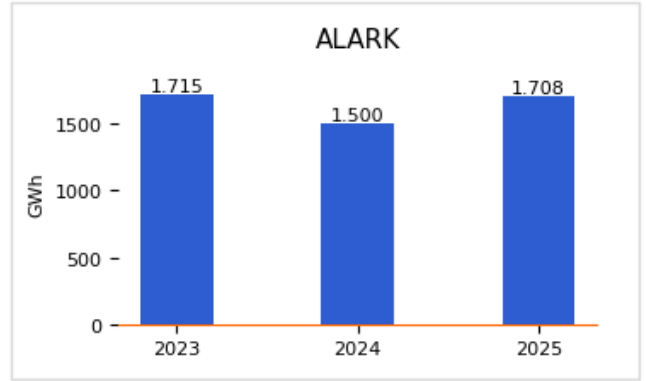
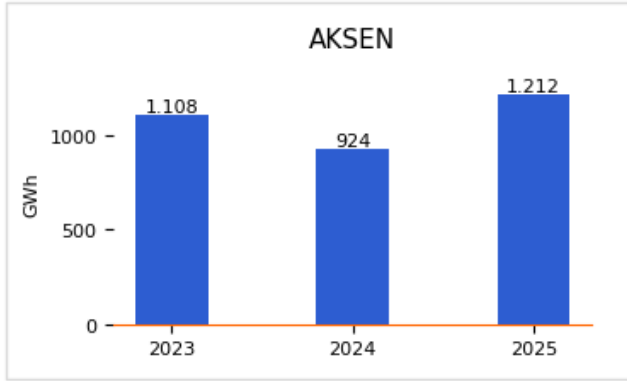
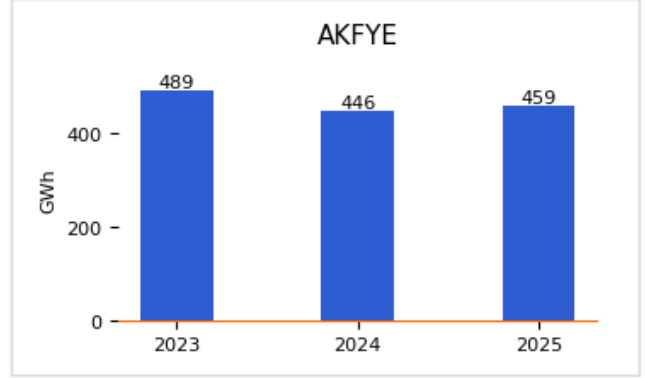
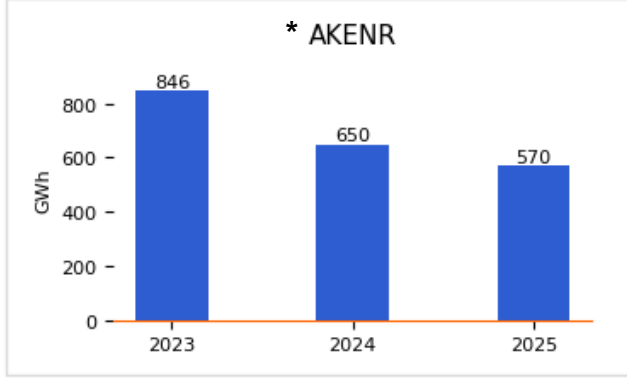


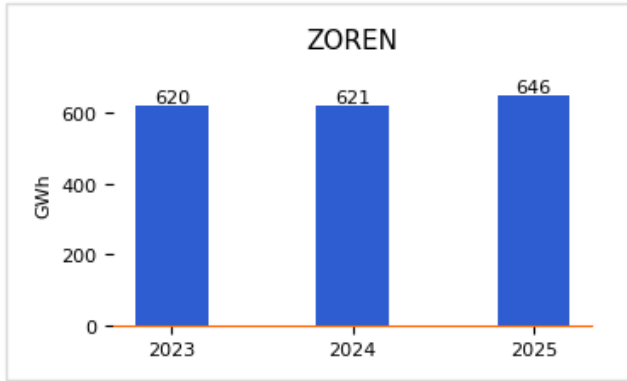
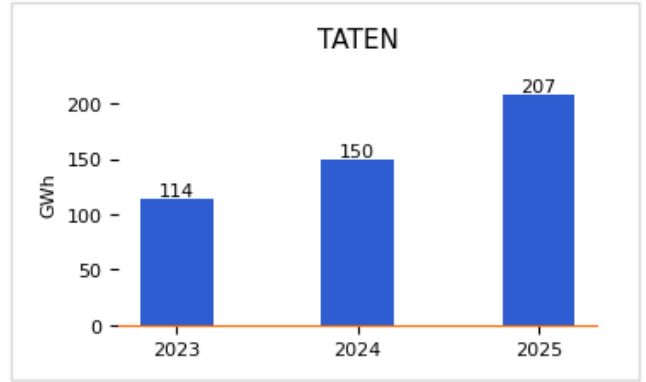
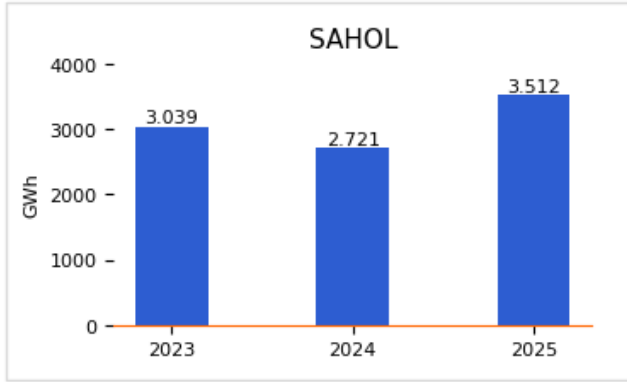
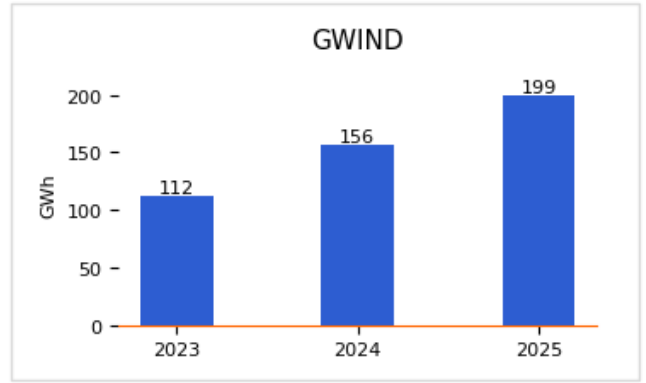
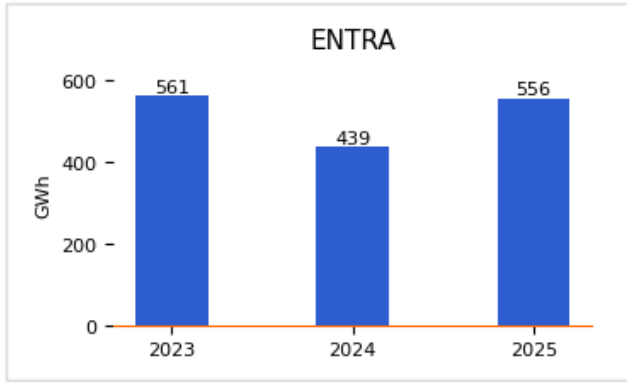
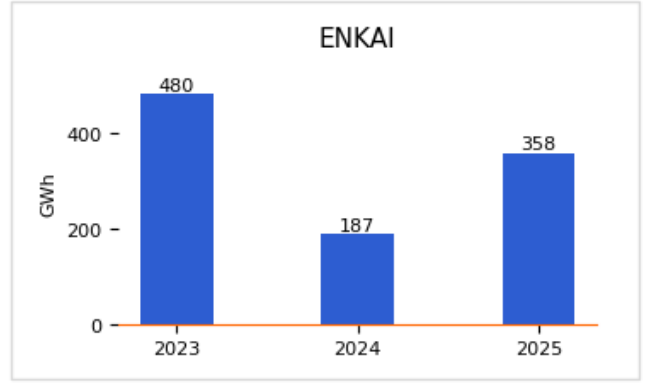
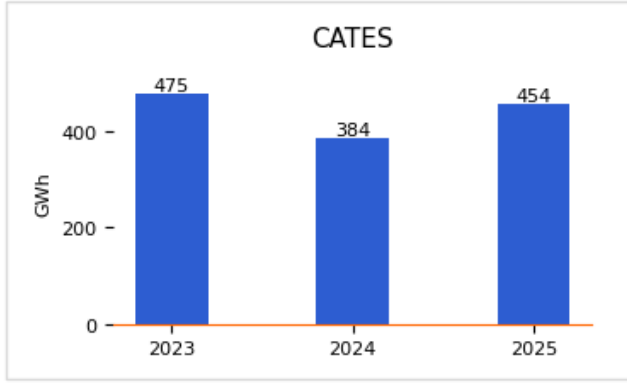
Veriler 24.11.2025 saat 08:00 itibariyle EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır.

***AKENR Burç Bendi santralinde veri eksikliği nedeniyle elektrik üretimi gerçekleşenin hafif altında gözüküyor.**

2Ç25 Elektrik Üretim Verileri

2023, 2024 ve 2025 yılları için şirketlerin 2. çeyrek (1 Nisan – 30 Haziran) elektrik üretimleri.



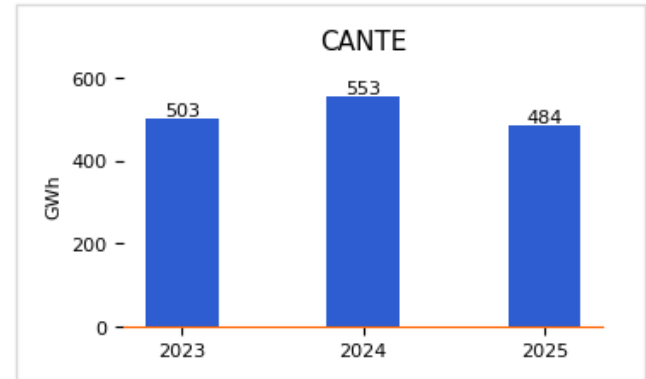
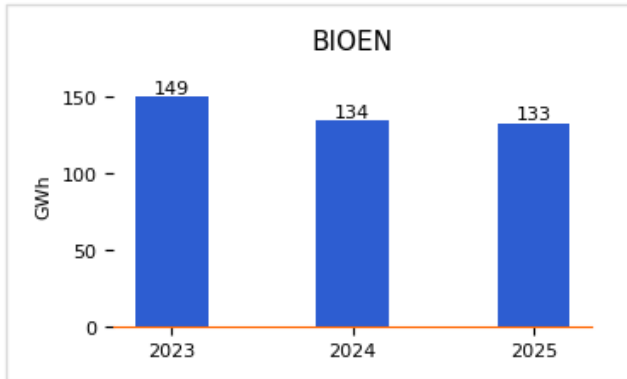
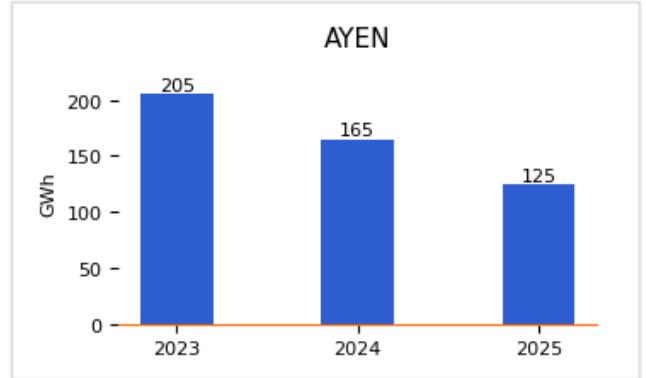
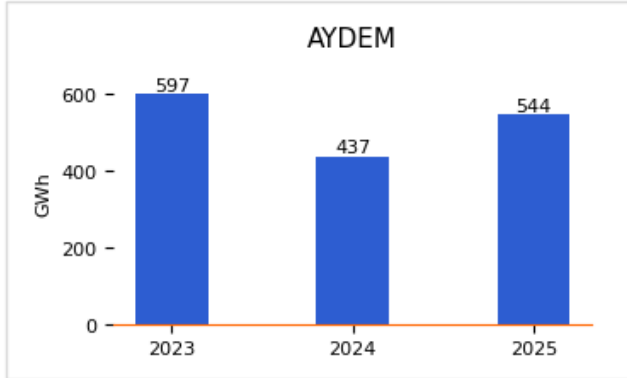
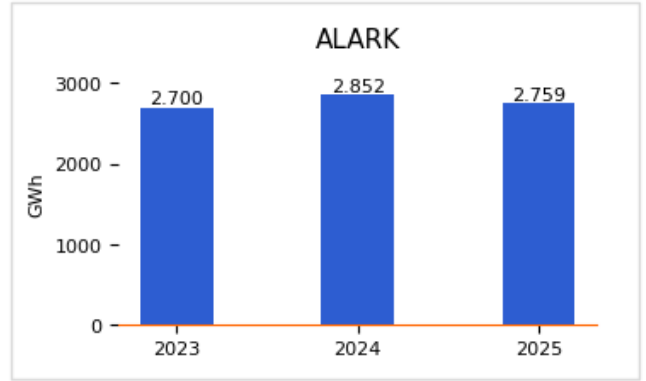
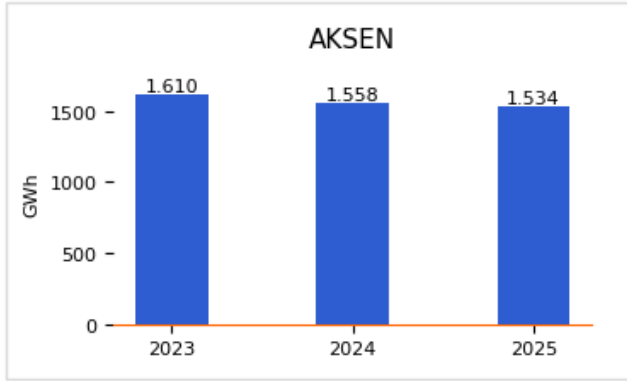
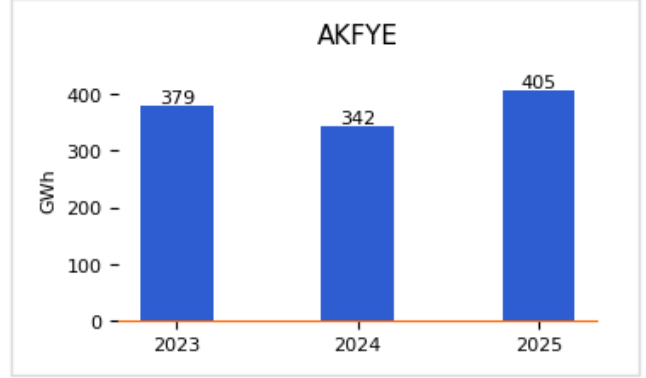
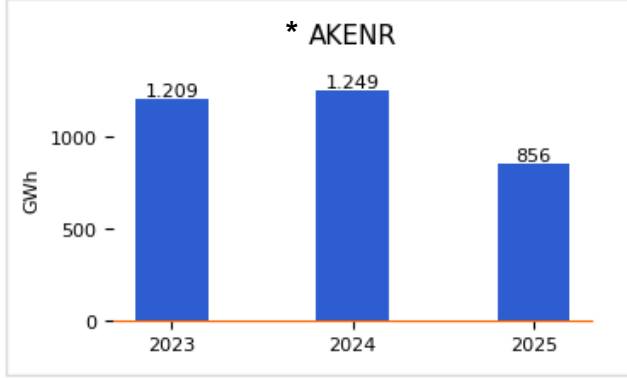


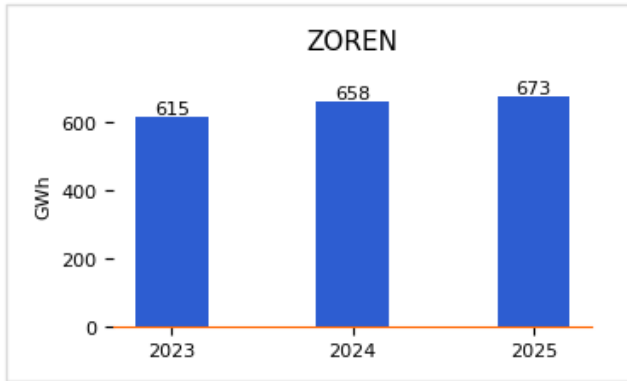
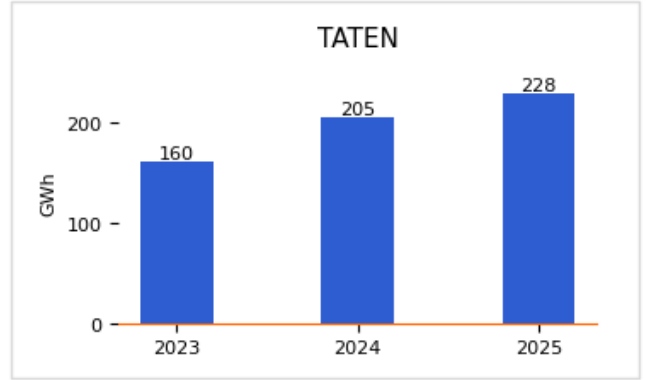
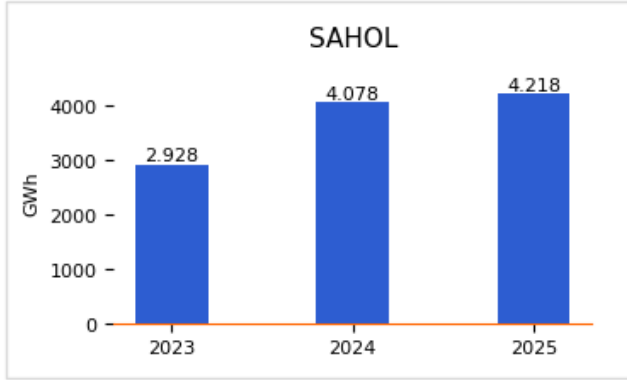
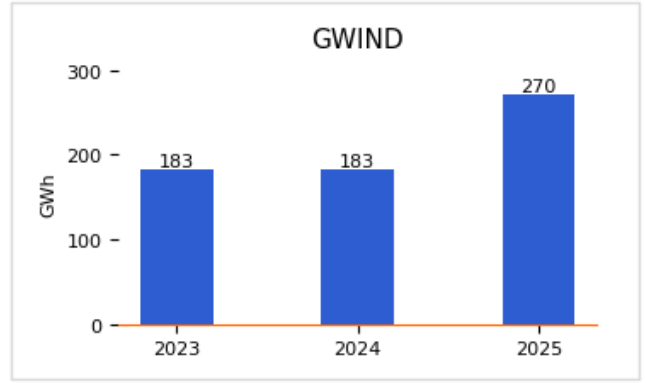
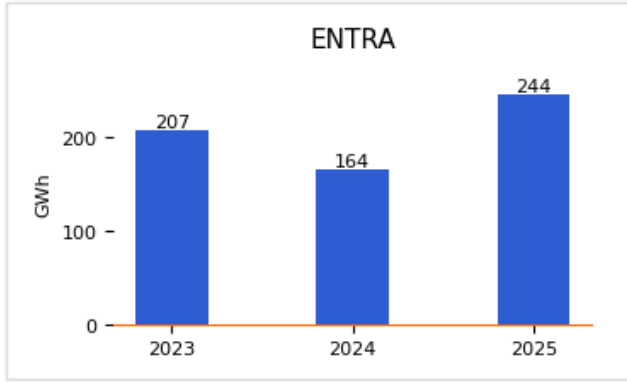
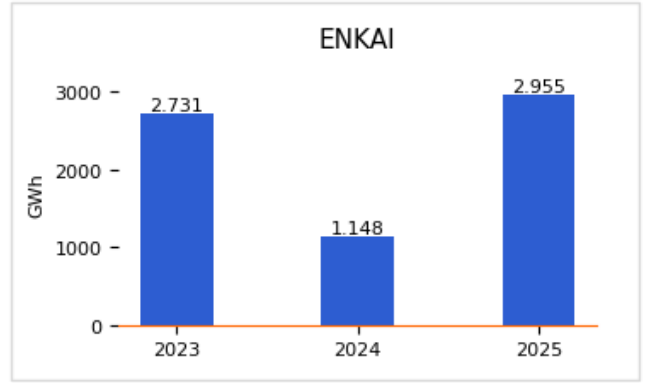
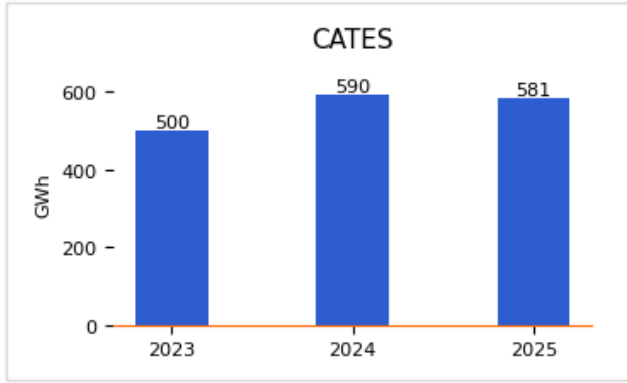
Veriler 24.11.2025 saat 08:00 itibariyle EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır.

*** AKENR Burç Bendi santralinde veri eksikliği nedeniyle elektrik üretimi gerçekleşenin hafif altında gözüküyor.**

3Ç25 Elektrik Üretim Verileri

2023, 2024 ve 2025 yılları için şirketlerin 3. Çeyrek (1 Temmuz – 30 Eylül) elektrik üretimleri.





Veriler 24.11.2025 saat 08:00 itibariyle EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır.

*** AKENR Burç Bendi santralinde veri eksikliği nedeniyle elektrik üretimi gerçekleşenin hafif altına gözüküyor.**

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 müşterileri 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 dayanarak 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 dayanarak 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, yayınlanamaz veya üçüncü kişilere gösterilemez, ticari amaçla kullanılamaz.”