



ELEKTRİK PİYASASI BÜLTENİ

EYLÜL 2025





Bir önceki senenin aynı dönemine göre aylık bazda

Barajlı Üretim % 17,8 düşüş, İthal Kömür Üretimi % 6,8 artış gösterdi.

(Kesin olmayan sonuçlara göre)



Ağustos PTF ortalaması 2.939,24 TL/MWh gerçekleşti.

Eylül ayı PTF beklentisi 2.680 - 2.900 TL aralığı TL/MWh



Yılın geri kalanında ulusal elektrik tarifesine ve doğalgaz (BOTAŞ) zam beklenmiyor. ÖTV; matrah sebebi ile arttı.



Eylül Tüketim beklentisi

28,5 – 29,4 GWh aralığında beklenmektedir.
Geçen yıl aynı dönem için 27,51 GWh olmuştur.



PTF (TL/MWh)

% 0,87 ↓

Bir önceki aya göre ortalama



TTF (EUR/MWh)

- % 3,65 ↓

Bir önceki aya göre ortalama



API2 USD/Ton

% 4,86 ↓

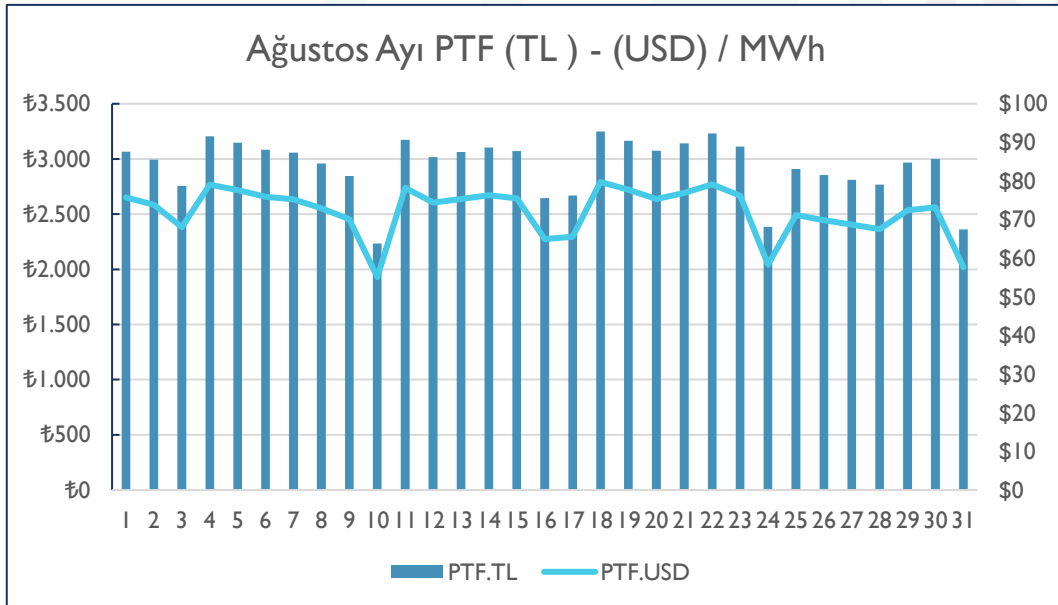
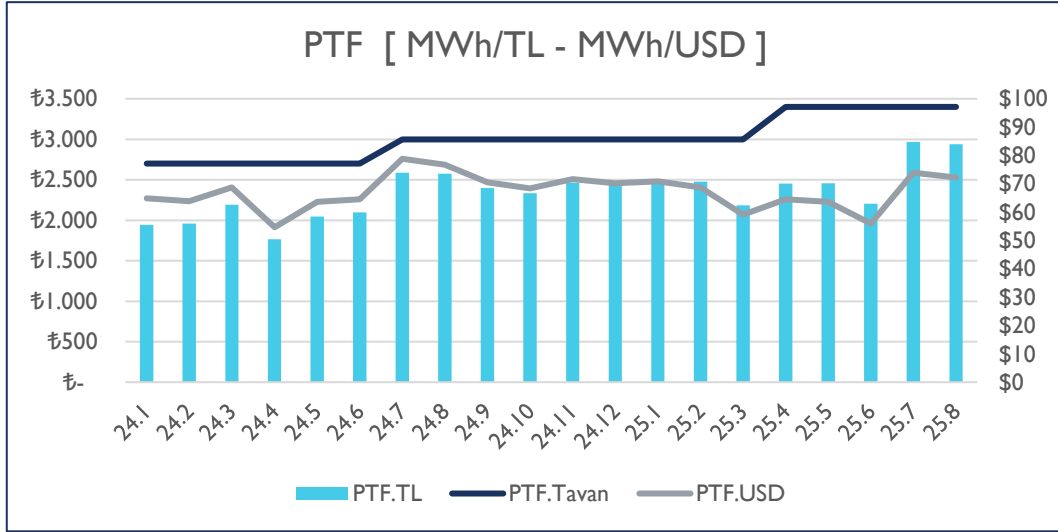
Bir önceki aya göre ortalama



USD/TL

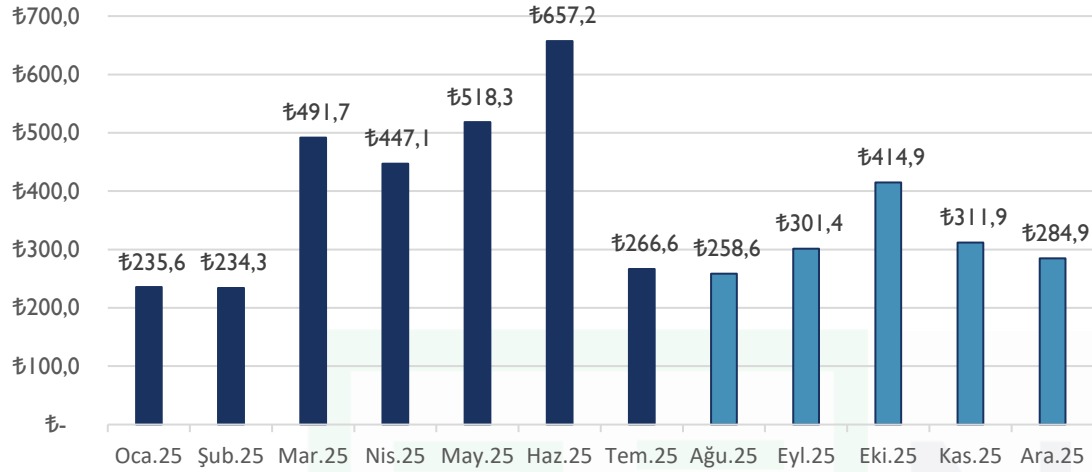
+ % 1,55 ↑

Bir önceki aya göre ortalama



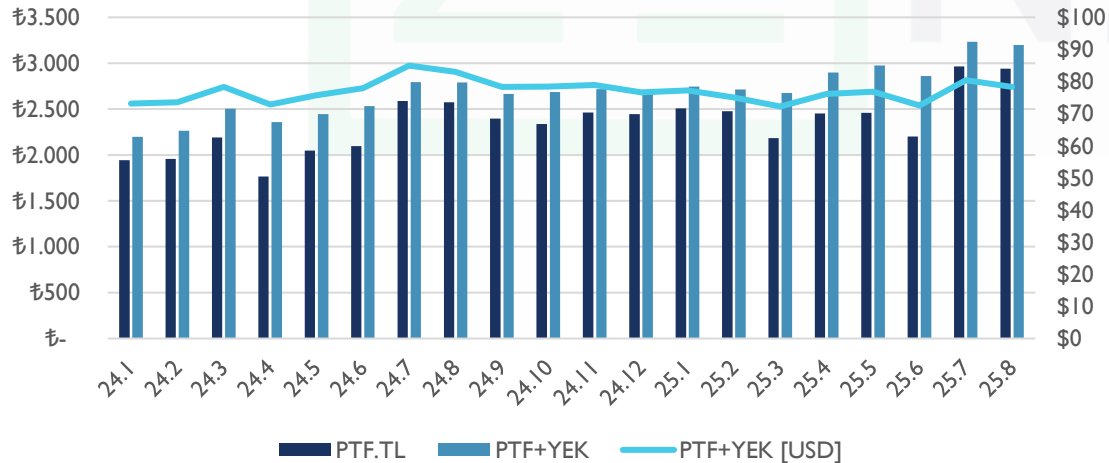
- Ağustos ayı beklenildiği üzere gerek tüketim gerekse fiyatlar bakımından yüksek geçmiştir.
- Özellikle hava sıcaklığının hafta sonları bile yüksek olduğu zamanlarda PTF gayet yüksek seyretmiştir. Son hafta nispeten daha düşük geçmiştir.
- Ağustos ayı için beklenti PTF ortalama bedel 69,6- 73,9 USD civarında idi. Gerçekleşme 72,20 USD çıkmıştır.
- 2025 yılı Ağustos ayı gerçekleşme PTF (2.939 TL/MWh – 72,20 USD/MWh) olmuştur.
- 2024 yılı Ağustos ayı gerçekleşme PTF (2.574 TL/MWh – 76,76 USD/MWh) olarak gerçekleşmiştir.
- Tezgah üstü piyasalarda 09'25 68,5-71 USD/MWh, 2.950- 3.030 TL/MWh, Q4'2025 ise 68,5 - 71,5 USD fiyatları görülmüştür.
- Ağustos ayı için R kare değerleri saatlik bazda aşağıdaki gibi ortaya çıkmıştır.
 - PTF/SMF : % 39,70
 - PTF/GİP : % 85,56
 - SMF/GİP : % 68,62

YEK Birim (TL/MWh)



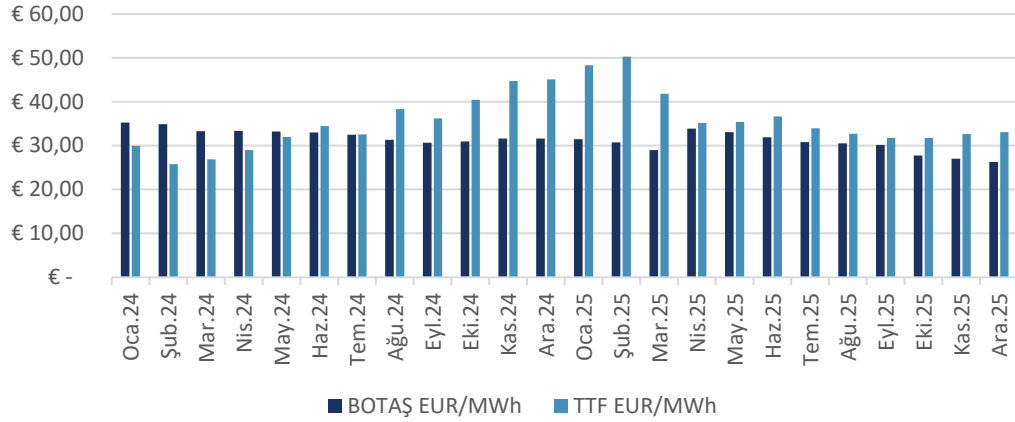
- SKTT için EPDK tarafından yayınlanan YEKDEM birim fiyat beklentileri Haziran ayı sonuna doğru güncellenmiştir.
- Bununla beraber 2024 yılı başından itibaren PTF, PTF+YEK [TL/USD] grafik halinde verilmiştir.
- Ağustos ayı ve takip eden aylar EPDK beklentileridir.

PTF + YEK [TL / USD]

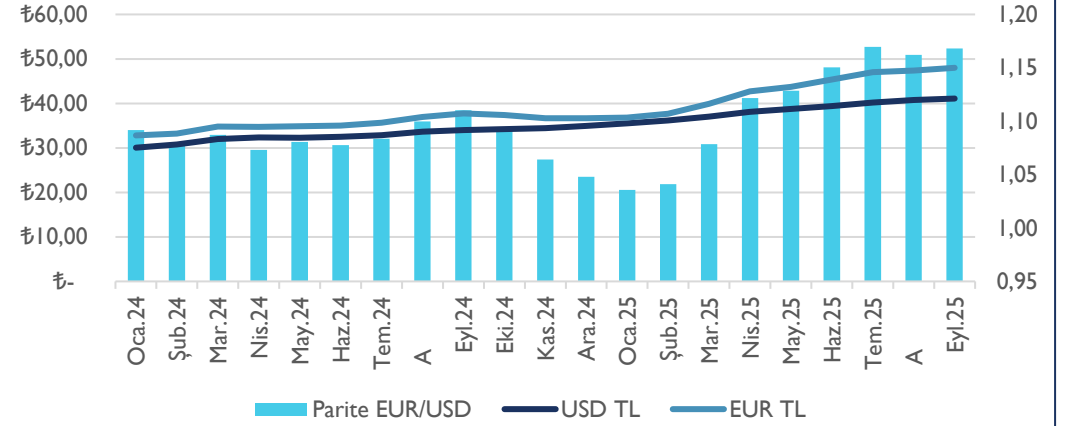


- Eylül ve akabinde tüketim düşüşü sebebi ile birim tüketim başına düşen YEK bedeli yaz aylarına nazaran artacaktır.
- 5.1.h türü üretimin artması sebebi ile 2024 ocak ayında lisanssız Üretime dair birim bedel 121 USD/MWh iken temmuz 2025 dönemi ile 96 USD/MWh düşmüştür. Sonbahar ve akabinde kış mevsimi sebebi ile bir süre düşüşü duracaktır.

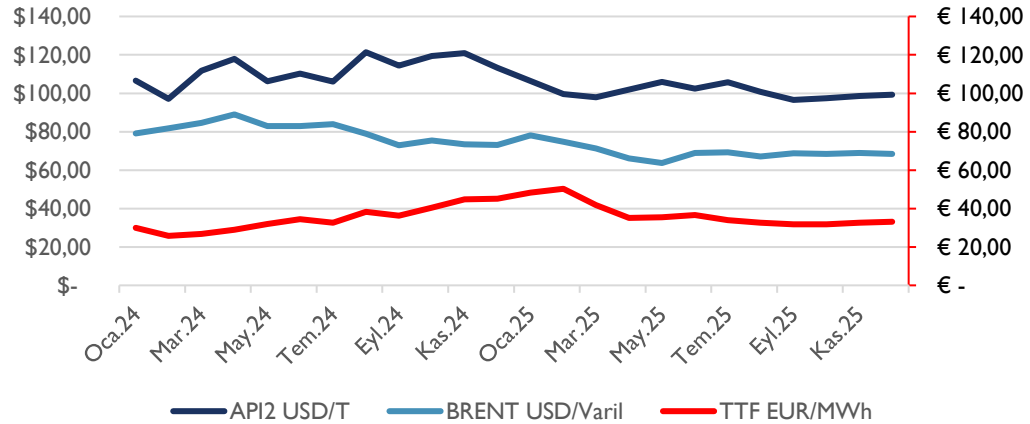
Doğalgaz Bedeli (EUR/MWh)



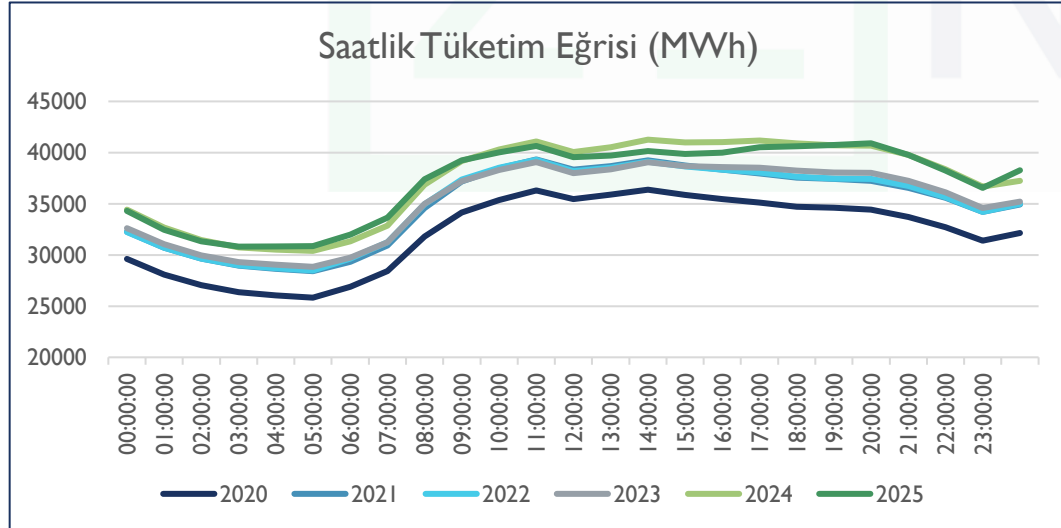
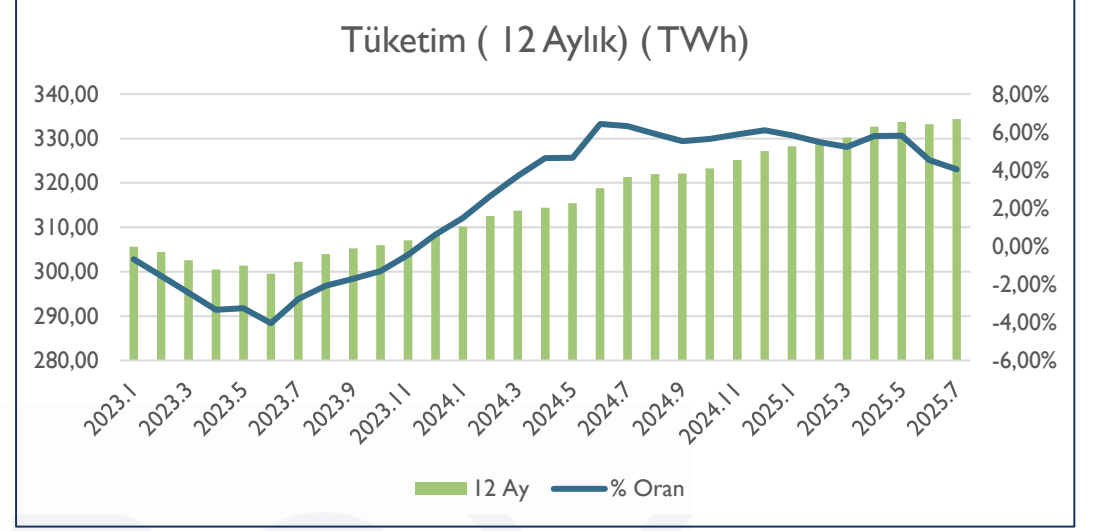
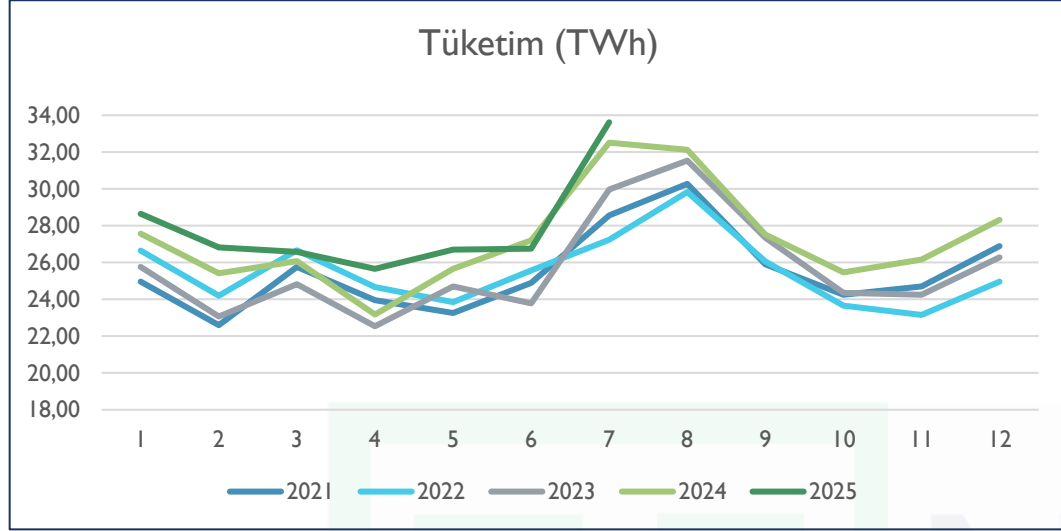
USD- EUR / TL



API2 - Brent Petrol [USD] - TTF [EUR]

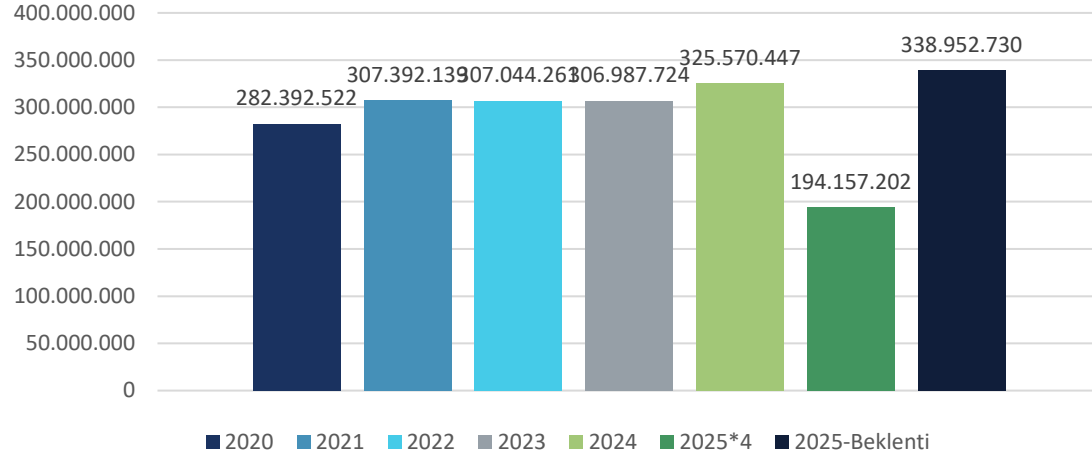


- Doğal gaz, kömür ve petrol fiyatları genel olarak durağandır.
- Vadeli fiyatlar benzer hareket etmektedir.
- TTF'de yıl sonuna kadar görünüm stabil. 2026 ilk yarısında dahi BOTAŞ fiyatı ile fark pek açılmamaktadır.
- EUR/USD parite değişkenliği çok artmıştır. Yılbaşında 1,04 olan parite 1,18'e kadar çıkabilmiştir. [Güncel 1,16]

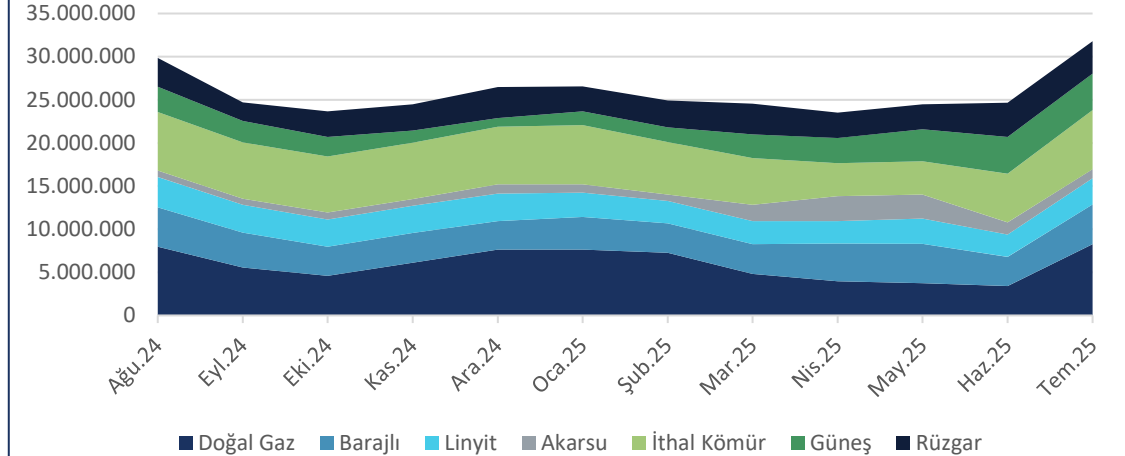


- Tüketim açısından; 2025 temmuz ayı itibari ile haziran ayına göre % 25,68 artmıştır. Ve yine geçen sene aynı aya göre % 3,40 artmıştır.
- Son 12 aylık dönemin, bir önceki 12 aylık döneme göre artış oranı 2024.06 dönemine kadar yükselmiş (% 6,43) ardından salınım geçip, % 4,05'e kadar düşmüştür. 2025 sonuna kadar % 3,5 bandının altına çekilebileceği düşünülmektedir.
- Bu hali ile 2025 sonunda tüketilen enerji 339 TWh olabilecektir.
- Saatlik tüketim eğrisi genel olarak benzer şekilde seyretmektedir. 2025 ilk 7 ayının grafikte yer alması sebebi ile diğer yıllardan farklı gözükmemektedir. Çatı GES'ler etkisini azda olsa göstermektedir..

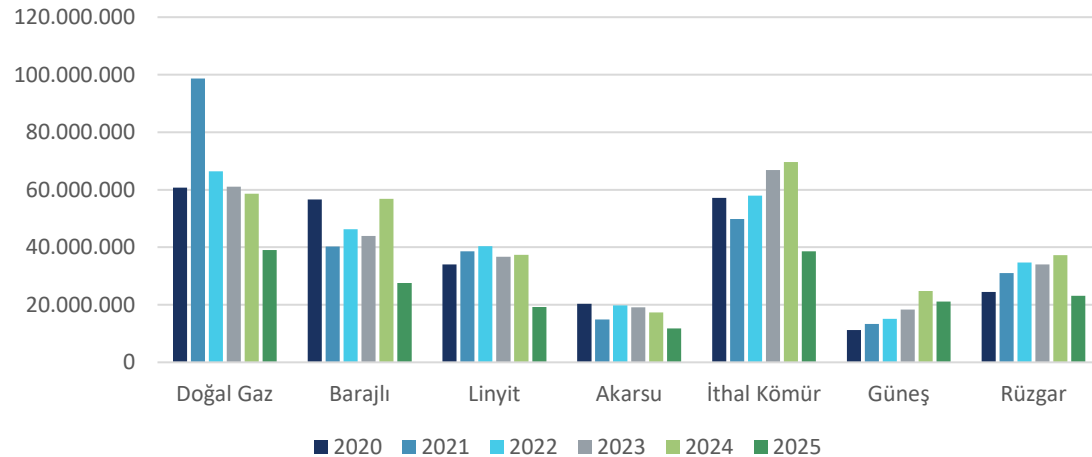
Üretim Miktarı [MWh]



Kaynaklarına göre Üretim Miktarları [MWh]

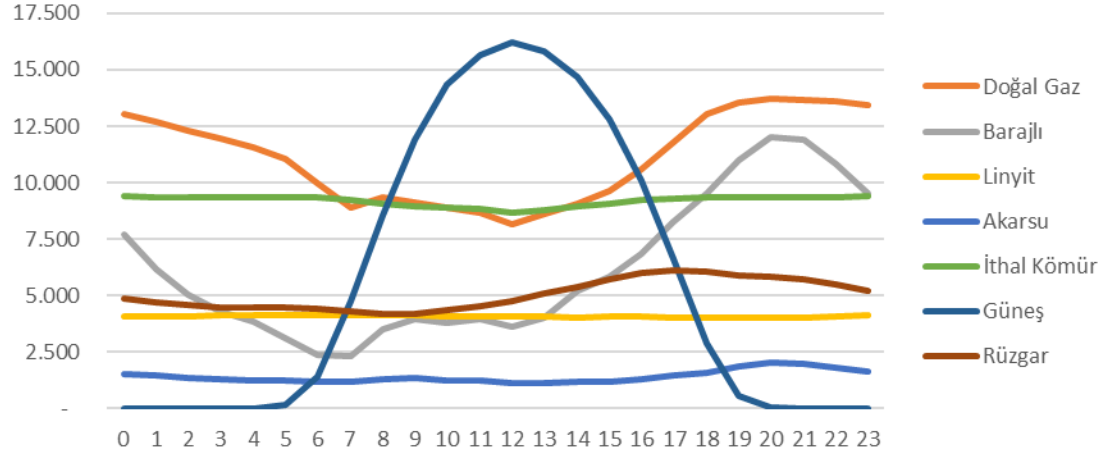


Kaynaklarına Göre Üretim Miktarları [MWh]



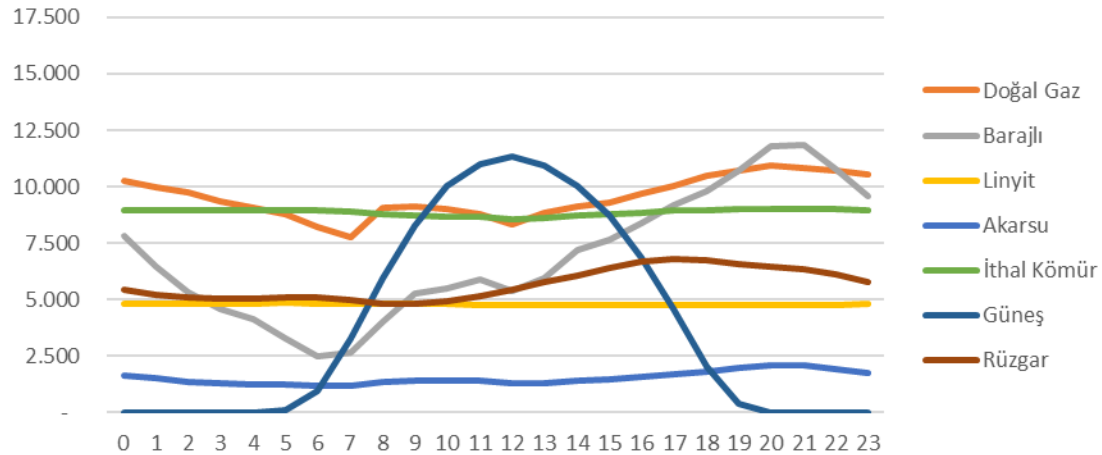
- 2025 ilk 7 aylık üretim ile 2024 ilk 7 aylık üretim karşılaştırıldığında % 4,11 büyümeye gerçekleşti.
- 2025-Beklenti olarak grafikte gösterilen kısım ilk son 12 aya dair üretim + beklenti verisidir. Hali ile yıl sonunda 339 GWh kadar çıkabileceği düşünülmektedir.
- Yenilenebilir Enerji Üretiminin toplam üretim içindeki oranı 2025 Temmuz döneminde %44 olmuştur. Ağustos ve Eylül aylarının ortalamasında bu oranın % 40 üstünde olması beklenmektedir.
- 2025 yılı yaz ayları devam eden kuraklık sebebi ile Hidrolik üretim miktar (ve oran) düşük geçeceği öngörülmektedir. Umutlar Ekim ve Kasım ayına kalmıştır.

2025.Temmuz Ayı - Saatlik Üretim Eğrisi [MWh]

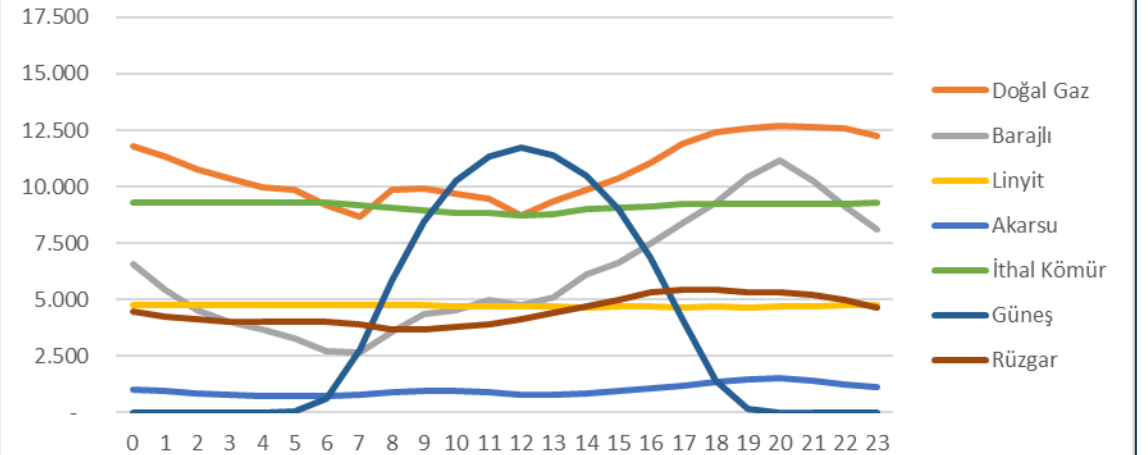


- 2025.Temmuz dönemi ile 2024.Temmuz dönemi saatlik bazda üretimler incelendiğinde ilk göze çarpan Güneşe dayalı üretimin 11 GW'dan 16 GW'a kadar çıktığı görülmektedir. 2024.Ağustos'da puant Güneş üretimi 12 GW'a çıkmıştı.
- Güneş Enerjisinin fiyat etkisi özellikle bu saatlerde kendini göstermektedir.
- Eylül ayında düşük tüketim / düşük üretim sebebi ile GES fiyat etkisi sınırlı olacaktır.
- Kış aylarının sonunda GES kurulu gücü hızlı bir şekilde artmıştır. 01.Ocak – 31.Ağustos döneminde devreye giren / geçici kabulü yapılan GES yatırımı 3,7 GW olmuştur.

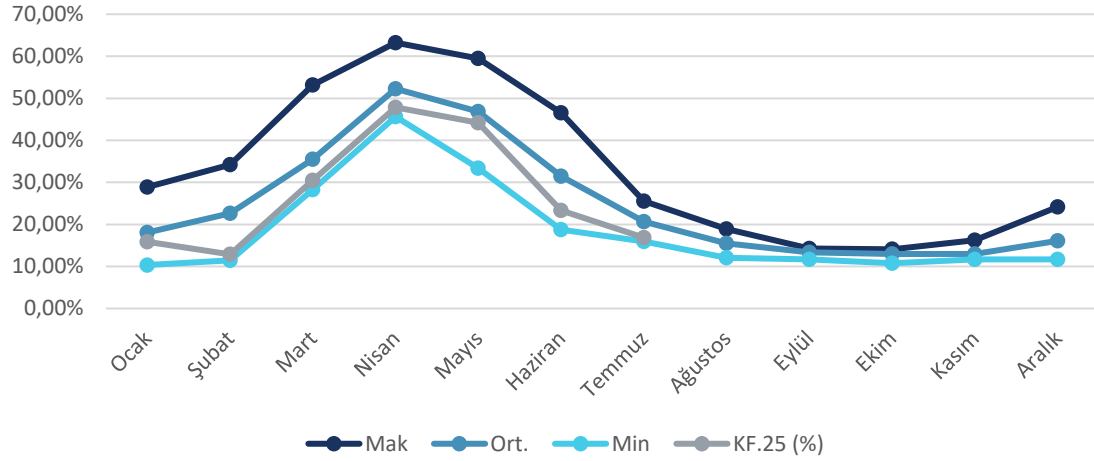
2024.Temmuz Ayı - Saatlik Üretim Eğrisi [MWh]



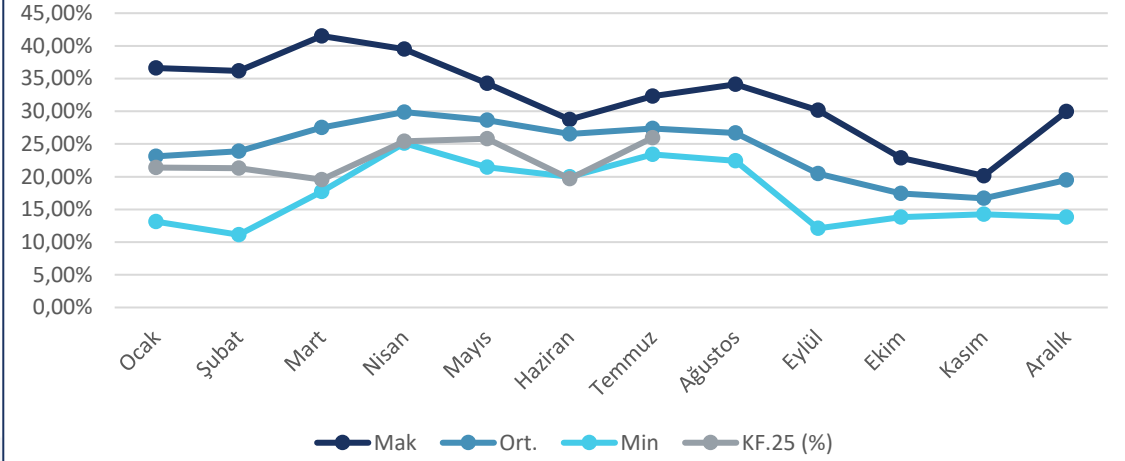
2024.Ağustos Ayı - Saatlik Üretim Eğrisi [MWh]



Nehir Tipi KF % [Son 6 yıl]



Baraj Tipi KF % [Son 6 yıl]



	Nehir Tipi			Baraj Tipi		
Yıl	K.Güç MW	Üretim MWh	KF %	K.Güç MW	Üretim MWh	KF %
2020	7.952	20.304.282	29,07%	21.531	56.612.188	29,93%
2021	8.174	14.857.065	20,75%	23.201	40.220.477	19,79%
2022	8.276	19.794.376	27,30%	23.269	46.233.194	22,68%
2023	8.306	19.150.046	26,32%	23.312	43.945.684	21,52%
2024	8.331	17.309.757	23,65%	23.825	56.880.320	27,18%
2025*7	8.391	11.731.131	64,73%	23.863	27.617.846	53,58%

		Gelen Su	Enerjiye Kull.
Yıl	Ay	Bin m ³	Bin m ³
2023	12	248.209.097	219.725.067
2024	12	280.625.699	272.081.213
2025	8	157.018.154	144.425.586

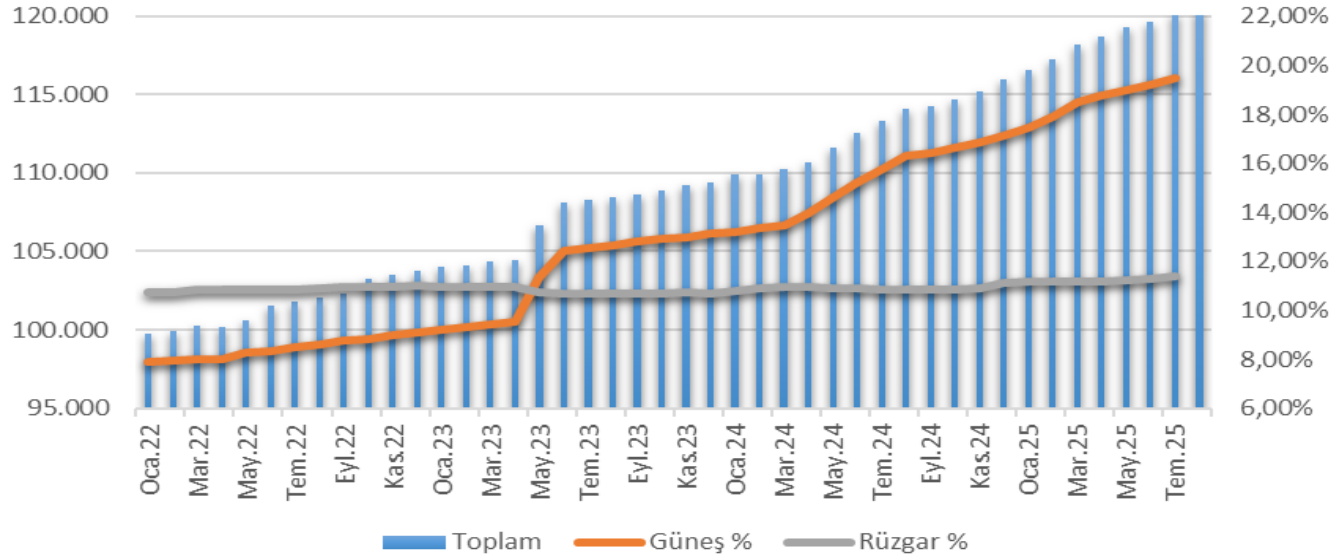
		Gelen Su	Enerjiye Kull.
Yıl	Ay	Bin m ³	Bin m ³
2023	8	178.080.407	144.498.392
2024	8	219.973.659	208.787.548
2025	8	157.018.154	144.425.586

- Son 6 yıla dair veriler incelendiğinde Nehir Tipi üretim en fazla 20 Milyar kWh, Baraj Tipi üretim ise en fazla 56 Milyar kWh'a çıkabilmiştir.
- Nehir Tipi Kapasite Faktörü :
 - Son 6 yılın Kapasite Faktörleri incelendiğinde nerede ise minimuma yakın seyreden bir kapasite faktörü görülmektedir. Temmuz ayı için ortalamanın altında seyretmiştir.
 - İklim değişikliklerini de düşünürsek 2025 yılı için minimuma yakın kapasite faktörü ile beklentisi mevcuttur.
- Baraj Tipi Kapasite Faktörü :
 - Ortalamaya yakın seyreden kapasite faktörü ile 2023 yılından daha iyi bir üretim beklentisi mevcuttur. Sonbaharda ortalamada seyredeceği düşünülmektedir.
- Enerji Üretim verileri 2025.Temmuz dönemi, Su bilgileri ise 2025.Ağustos dönemi sonu itibari ile.

Yıl	Doğal Gaz	Barajlı	Linyit	Akarsu	İthal K.	Güneş	Rüzgar	Jeotermal	Biyokütle	Diğer	Toplam
2020	25.442	22.907	10.122	8.089	8.997	7.182	8.838	1.616	1.103	1.866	96.162
2021	25.565	23.253	10.120	8.234	8.994	7.813	10.607	1.673	1.636	1.897	99.792
2022	25.310	23.275	10.192	8.296	10.374	9.424	11.396	1.691	1.906	1.893	103.757
2023	25.354	23.468	10.194	8.312	10.374	14.343	11.697	1.691	2.064	1.903	109.400
2024	24.663	23.863	10.229	8.340	10.456	19.882	12.864	1.734	2.128	1.834	115.993
2025*8	24.514	23.863	10.231	8.426	10.456	23.579	13.697	1.734	2.113	1.704	120.316

Dönem	Doğal Gaz	Barajlı	Linyit	Akarsu	İthal K.	Güneş	Rüzgar	Jeotermal	Biyokütle	Diğer	Toplam
2024.08	24.681	23.855	10.207	8.339	10.404	18.622	12.342	1.691	2.110	325	114.077
2025.08	24.514	23.863	10.231	8.426	10.456	23.579	13.697	1.734	2.113	228	120.316
25/24	-0,7%	0,0%	0,2%	1,0%	0,5%	26,6%	11,0%	2,5%	0,2%	-29,7%	5,47%

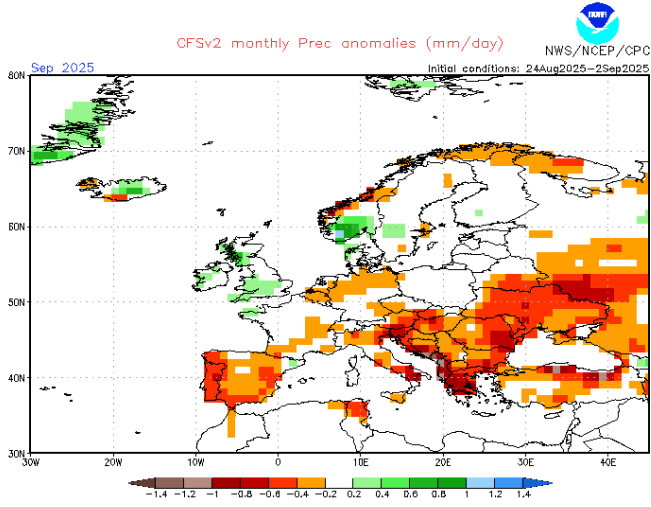
Kurulu Güç Gelişimi [MW & %]



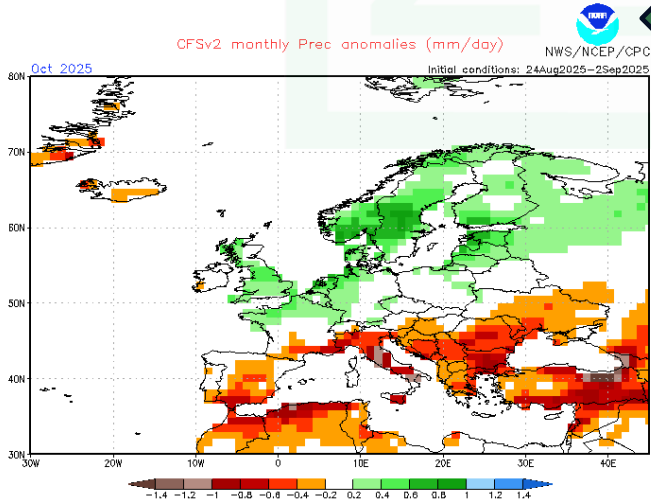
- Türkiye kurulu gücü 2024/2023 döneminde % 6 büyümüştür. Son 4 yılın ortalaması % 5,1 olmuştur.
- Özellikle 2023 Nisan döneminden itibaren Güneş kaynaklı santral kurulu gücü artışı, genel artışı sırtlamıştır. 2022 Ocak döneminde % 7,91'de olan GES/Toplam kurulu güç oranı % 19,50'ye kadar çıkmıştır. Bir önceki ay bu oran % 19,19 idi.
- Son 12 aylık dönem karşılaştırması yapıldığında toplam kurulu güç % 5,47 artmıştır(bir önceki 5,91 idi). GES, % 26,6 RES % 11 artış ile başı çekmiştir.
- Bununla beraber 2025 yılı için Rüzgar Kapasite Faktörü % 34,2 iken, Güneş Kapasite Faktörü ise % 18,5 olmuştur. (İlk 7 ay)
- Rakamları şöyle birbiri ile eşleştirirsek 1 yıl için: % 35 kapasite faktörü ile çalışan 1 MW RES üretimini ancak 2,19 MW GES ile elde edebiliriz.



NOAA - Yağış Beklentisi



Eylül 2025



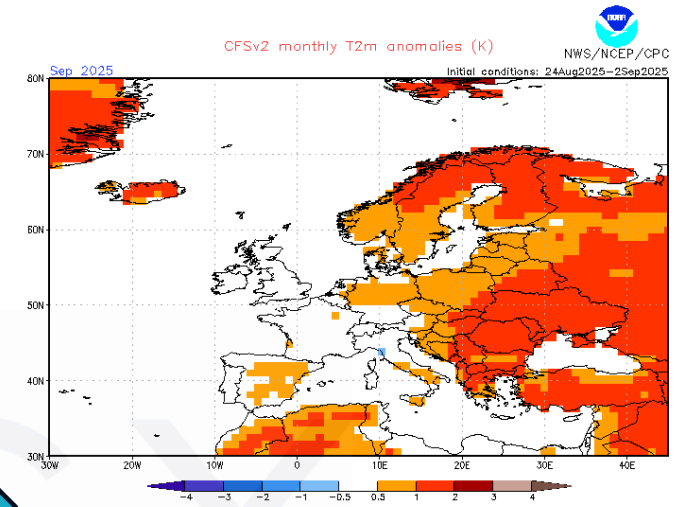
Ekim 2025

CFSv2 modelinin Eylül 2025 için Avrupa genelindeki yağış anomalisi tahmininde Türkiye'ye odaklandığımızda, ülke genelinde kırmızı ve turuncu tonlarla belirginleşen normalden düşük yağış anomalileri dikkat çekiyor. Özellikle Ege, Akdeniz ve Güneydoğu Anadolu bölgelerinde -0.4 ila -1.0 mm/gün civarında kuraklık işaretleri görülüyor, bu da sonbahar başındaki tarımsal faaliyetler için su kaynaklarında sıkıntı yaratabilir. Marmara ve Karadeniz kıyılarında ise hafif turuncu tonlar olsa da, iç ve doğu kesimlerdeki kırmızı alanlar daha yoğun, bu durumun iklim değişikliğiyle bağlantılı uzun süreli kuraklık trendlerini yansıttığını düşündürüyor. Bu tahmin, çiftçilerin sulama planlarını gözden geçirmesi ve su yönetimi stratejilerini güçlendirmesi açısından kritik bir uyarı niteliğinde.

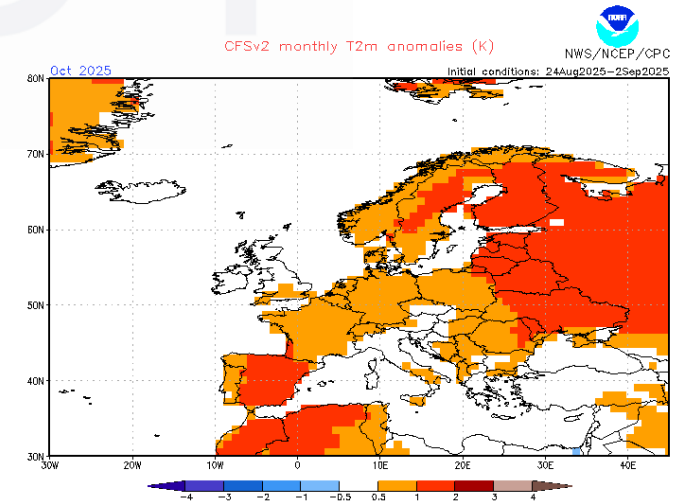
CFSv2 modelinin Eylül 2025 tahmin grafiğinde Türkiye genelinde kırmızı ve turuncu tonlar hâkim, bu da normalden 1-3°C daha yüksek sıcaklık anomalilerini işaret ediyor. Özellikle Ege, Akdeniz ve Güneydoğu Anadolu'da +2°C'ye varan artışlar beklenirken, iç ve doğu kesimlerde de belirgin ısınma görülüyor; bu durum, sonbahar başındaki tarım ve su kaynakları için ek kuraklık riski taşıyor ve iklim değişikliği trendlerini yansıtıyor.



NOAA - Sıcaklık Beklentisi



Eylül 2025



Ekim 2025

Faturalanan Elektrik Tüketiminin Tüketici Türü Bazında Dağılımı			
Tüketici Türü / Dönem	Tem.23-Haz.24	Tem.24-Haz.25	25/24
Aydınlatma	5.651.704	5.781.246	2,29%
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	69.075.992	73.532.755	6,45%
Mesken	70.561.161	77.791.177	10,25%
Sanayi	113.967.289	114.283.808	0,28%
Tarımsal Faaliyetler	13.656.461	13.140.232	-3,78%
Genel Toplam	272.912.608	284.529.218	4,26%

Yüzde Dağılım %	
Tem.23-Haz.24	Tem.24-Haz.25
2,07%	2,03%
25,31%	25,84%
25,85%	27,34%
41,76%	40,17%
5,00%	4,62%
100,00%	100,00%

Abone Adet	Abone Adet	Değişim
Haz.24	Haz.25	25/24
283.066	287.359	1,52%
7.172.665	7.307.586	1,88%
41.800.076	42.746.664	2,26%
65.870	68.541	4,05%
773.576	790.784	2,22%
50.095.253	51.200.934	2,21%

- EPDK tarafından en son yayınlanan (2025.Haziran) aylık sektör raporlarından edinilen bilgilere göre son 12 aylık tüketim ile bir önceki 12 aylık tüketimler karşılaştırıldığında toplamda % 4,26 artış gözükmemektedir. (Bir önceki 4,63 idi)
- Bunda mesken tüketiminin genel artışı öne çıkmaktadır. 2024 yılında mesken tarifelerinin oldukça düşük olması ve 2024 yaz aylarındaki artışın yıl sonuna kadar düşmeden devam etmesi, artışın genel sebebidir.
- Bariz düşüş gösteren abone grubu Tarımsal Faaliyetlerdir.
- İki dönem arasında yüzdesel dağılımda ise Mesken oranının (%25,85 > %27,34) artış gösterdiğini, Sanayi'nin ise_%41,76'dan % 40,17 'e doğru indiği görülmektedir.
- Abone adetleri ise % 2,21 artış göstermiştir. En yüksek artış % 4,05 ile Sanayi olmuştur.

TCMB :

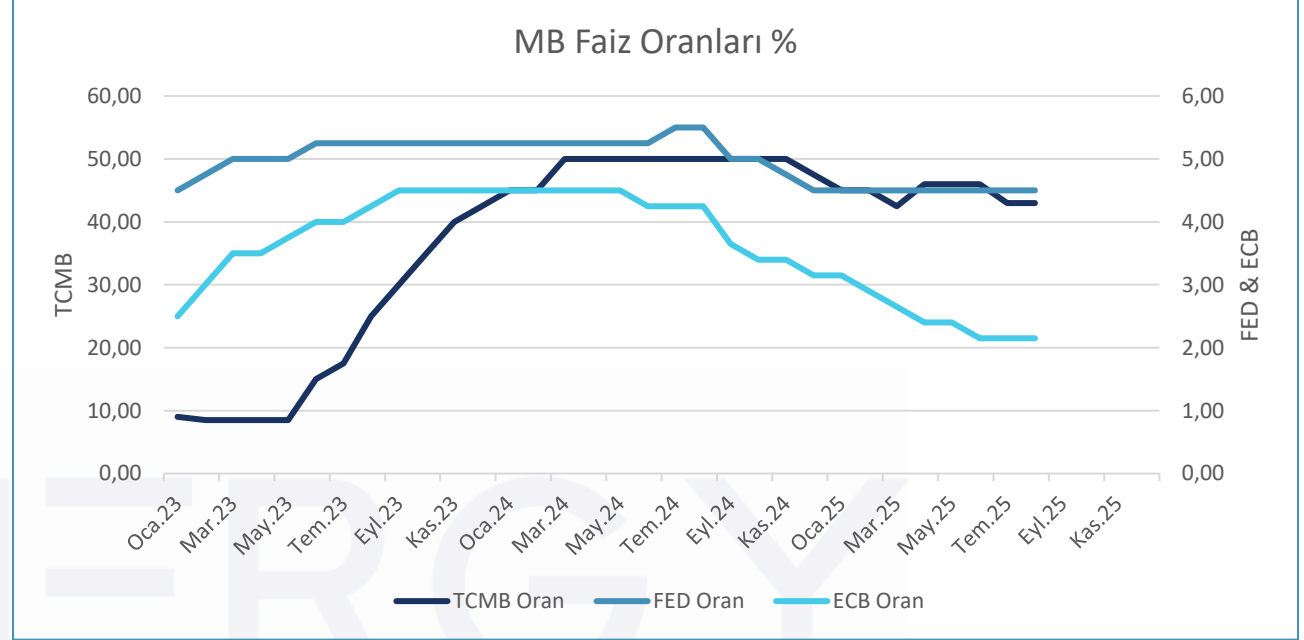
- 2023 ortasından itibaren faizlerde sert artış yaşanmış, politika faizi 2024 sonunda yaklaşık %45 seviyelerine ulaşmıştır.
- 2025 boyunca yatay seyir izlenmekte; bu durum TCMB'nin sıkı para politikasını koruduğunu ve henüz faiz indirimine başlamadığını göstermektedir. Hatta nisan ayında 350 baz puan artış yapılmıştır. Bununla beraber son karar ile oran % 43'e inmiştir.
- **Güncel takvim 11.09.2025**

FED :

- 2022 ve 2023'te kademeli faiz artışlarıyla politika faizi %5,5 civarına çıkarılmıştır.
- 2024 boyunca bu seviyede sabit kalmış, 2025 yılında ise kademeli faiz indirimleri başlamıştır. Bu, ABD ekonomisinde enflasyonla mücadelede ilerleme sağlandığını yansıtmaktadır. Güncel oran %4,5
- **Güncel takvim 17.09.2025**

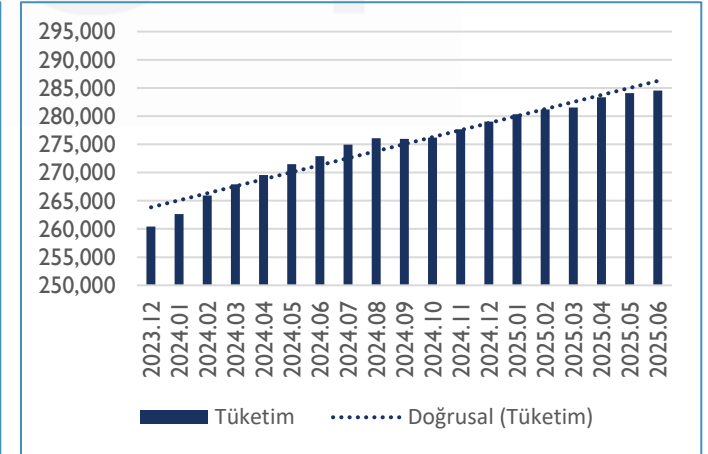
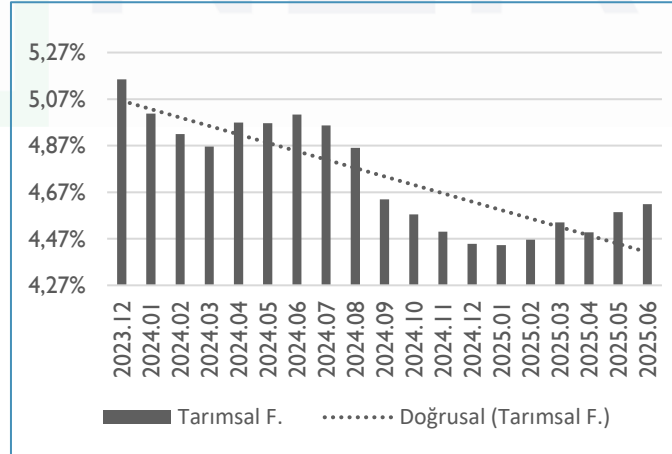
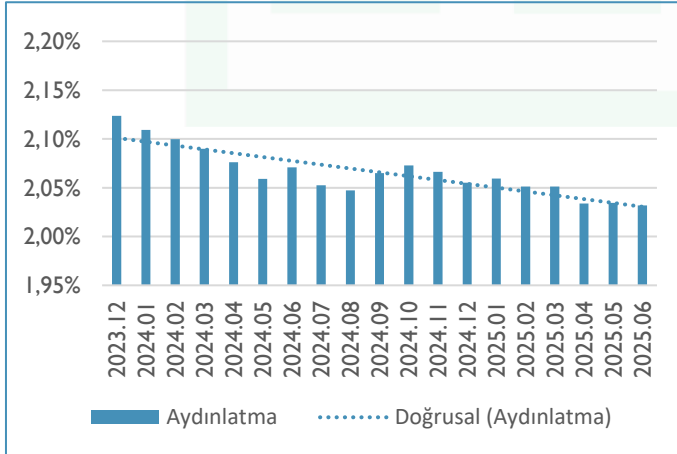
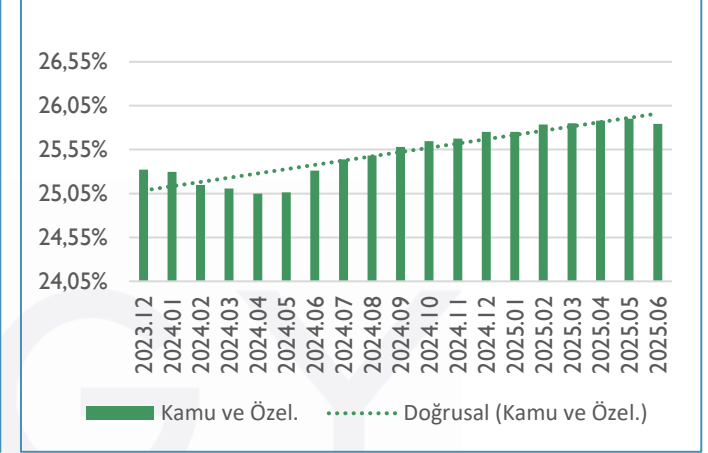
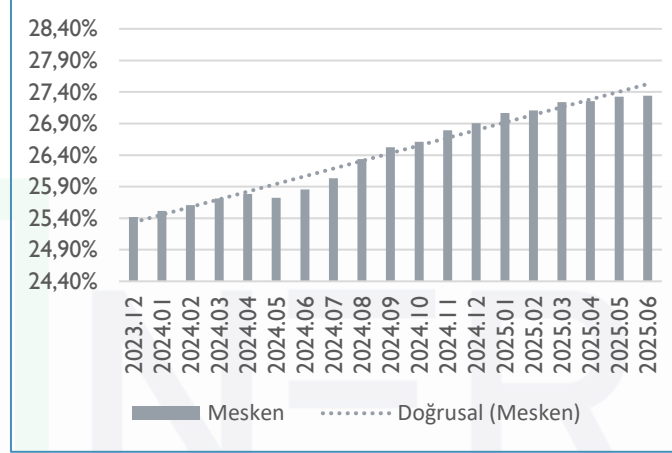
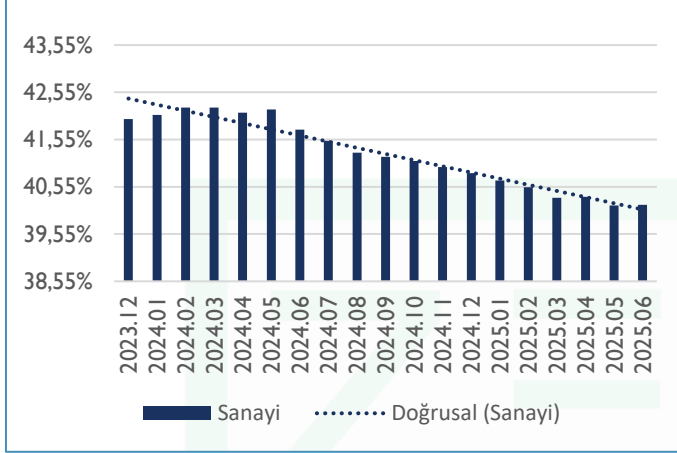
ECB :

- ECB faizleri 2023 ortalarında zirveye ulaşmış, 2024'te bu seviyeyi korumuştur.
- 2025 yılı itibarıyla faizlerde belirgin düşüş gözlenmekte, bu da Euro Bölgesi'nde parasal gevşeme sürecine girildiğini göstermektedir. Güncel oran % 2,15
- **Güncel takvim 11.09.2025**



Önceki bültenimizdeki çalışmaya ek olarak 2013.12 dönemi ile 2025.06 dönemi arası Abone grubu bazında yüzdesel değişimi gösterir grafiklerimiz aşağıda yer almaktadır.

Abone Grubu bazında toplam içindeki oransallık değişimi [son 12 aylık toplamlar halinde] + Yıllık tüketim miktarı



- ❖ 01 Mayıs 2023 tarihli 32177 sayılı Resmi Gazete 'de yayınlanan 7189 Karar Sayılı Cumhurbaşkanı Kararına istinaden 01.07.2021 tarihinden 31.12.2030 tarihine kadar işletmeye girecek YEK Belgeli yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri için güncel uygulanan / uygulanacak fiyatlar aşağıdaki gibidir.
- ❖ YEKDEM Süre ve Taban-Tavan fiyatları da aşağıda verilmiştir.
- ❖ İlgili mevzuatın tabii olduğu genel formülde belirtilmiştir.
- ❖ Mevzuatın yayımlandığı Resmi Gazeteye [linkten](#) erişebilirsiniz.

Tesis Tipi / YEKDEM Fiyat (USDc /kWh)	Oca.24	Şub.24	Mar.24	Nis.24	May.24	Haz.24	Tem.24	Ağu.24	Eyl.24	Eki.24	Kas.24	Ara.24	Oca.25	Şub.25	Mar.25	Nis.25	May.25	Haz.25	Tem.25	Ağu.25	Eyl.25
Hidroelektrik [Rezervuarlı]	\$6,97	\$7,00	\$6,94	\$7,16	\$7,29	\$7,33	\$7,35	\$7,30	\$7,41	\$7,50	\$7,50	\$7,41	\$7,37	\$7,30	\$7,32	\$7,36	\$7,51	\$7,56	\$7,60	\$7,67	\$7,65
Hidroelektrik [Nehir Tipi]	\$6,54	\$6,56	\$6,51	\$6,71	\$6,83	\$6,87	\$6,89	\$6,84	\$6,94	\$7,03	\$7,03	\$6,95	\$6,91	\$6,84	\$6,86	\$6,90	\$7,04	\$7,09	\$7,13	\$7,19	\$7,17
Rüzgar [Karasal]	\$5,13	\$5,15	\$5,11	\$5,27	\$5,37	\$5,40	\$5,41	\$5,37	\$5,45	\$5,52	\$5,52	\$5,45	\$5,42	\$5,37	\$5,39	\$5,42	\$5,53	\$5,56	\$5,60	\$5,65	\$5,63
Rüzgar [Deniz Üstü]	\$6,97	\$7,00	\$6,94	\$7,16	\$7,29	\$7,33	\$7,35	\$7,30	\$7,41	\$7,50	\$7,50	\$7,41	\$7,37	\$7,30	\$7,32	\$7,36	\$7,51	\$7,56	\$7,60	\$7,67	\$7,65
Jeotermal	\$9,78	\$9,82	\$9,74	\$10,04	\$10,23	\$10,28	\$10,31	\$10,23	\$10,39	\$10,52	\$10,53	\$10,40	\$10,33	\$10,24	\$10,27	\$10,33	\$10,53	\$10,61	\$10,66	\$10,76	\$10,73
Çöp Gazı	\$5,13	\$5,15	\$5,11	\$5,27	\$5,37	\$5,40	\$5,41	\$5,37	\$5,45	\$5,52	\$5,52	\$5,45	\$5,42	\$5,37	\$5,39	\$5,42	\$5,53	\$5,56	\$5,60	\$5,65	\$5,63
Biyometanizasyon	\$8,38	\$8,41	\$8,34	\$8,60	\$8,76	\$8,81	\$8,83	\$8,76	\$8,90	\$9,01	\$9,01	\$8,90	\$8,85	\$8,77	\$8,79	\$8,84	\$9,02	\$9,08	\$9,13	\$9,21	\$9,19
Termal Bertaraf	\$6,53	\$6,56	\$6,50	\$6,71	\$6,83	\$6,87	\$6,89	\$6,83	\$6,94	\$7,02	\$7,03	\$6,94	\$6,90	\$6,84	\$6,86	\$6,90	\$7,04	\$7,08	\$7,12	\$7,18	\$7,17
Güneş enerjisi	\$5,13	\$5,15	\$5,11	\$5,27	\$5,37	\$5,40	\$5,41	\$5,37	\$5,45	\$5,52	\$5,52	\$5,45	\$5,42	\$5,37	\$5,39	\$5,42	\$5,53	\$5,56	\$5,60	\$5,65	\$5,63
Depolamalı [Rüzgar / Güneş ile büt.	\$6,05	\$6,08	\$6,03	\$6,21	\$6,33	\$6,36	\$6,38	\$6,33	\$6,43	\$6,51	\$6,51	\$6,43	\$6,39	\$6,33	\$6,36	\$6,39	\$6,52	\$6,56	\$6,60	\$6,66	\$6,64
Pompaj depolamalı [Hidroelektrik]	\$9,78	\$9,82	\$9,74	\$10,04	\$10,23	\$10,28	\$10,31	\$10,23	\$10,39	\$10,52	\$10,53	\$10,40	\$10,33	\$10,24	\$10,27	\$10,33	\$10,53	\$10,61	\$10,66	\$10,76	\$10,73
Dalga veya akıntı	\$6,54	\$6,56	\$6,51	\$6,71	\$6,83	\$6,87	\$6,89	\$6,84	\$6,94	\$7,03	\$7,03	\$6,95	\$6,91	\$6,84	\$6,86	\$6,90	\$7,04	\$7,09	\$7,13	\$7,19	\$7,17

YEKDEM Süre Taban Fiyat Tavan Fiyat

Yıl	Cent / kWh	Cent / kWh
10	6,75	8,25
10	6,30	7,70
10	4,95	6,05
10	6,75	8,25
15	9,45	11,55
10	4,95	6,05
10	8,10	9,90
10	5,75	8,00
10	4,95	6,05
10	5,85	7,15
10	9,45	11,55
10	6,30	7,70

1/7/2021 TARİHİNDEN 31/12/2030 TARİHİNE KADAR İŞLETMEYE GİREN/GİRECEK YEK BELGELİ ÜRETİM TESİSLERİ İÇİN YEK DESTEKLEME MEKANİZMASI UYGULAMA FİYATLARI İLE YERLİ KATKI FİYATLARININ GÜNCELLENMESİ

1/7/2021 tarihinden 31/12/2030 tarihine kadar işletmeye giren/girecek YEK Belgeli üretim tesisleri için Ek-1'de yer alan YEK Destekleme Mekanizması Uygulama Fiyatları ile Yerli Katkı Fiyatları, bu Kararın yayımını takip eden ilk aydan başlamak üzere aylık dönemler halinde aşağıdaki yöntemle göre güncellenir.

$$YEKDEM_{GD} / YKF_{GD} = YEKDEM_{ÖGD} / YKF_{ÖGD} \times \left[\left(\frac{25}{100} \times \frac{ÜFE_{A-2}}{ÜFE_{A-3}} \right) + \left(\frac{15}{100} \times \frac{TÜFE_{A-2}}{TÜFE_{A-3}} \right) + \left(\frac{30}{100} \times \frac{KUR_{D-1}}{KUR_{D-2}} \right) + \left(\frac{30}{100} \times \frac{KUR_{E-1}}{KUR_{E-2}} \right) \right]$$



EPDK 28.08.2025
+ 2025 Yılı Haziran Ayı Sektör Raporları



TEİAŞ 29.08.2025
+ Kapasite Mekanizması 2025 Yılı Temmuz Ayı Ödeme Listesi Hakkında



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
+ Aylık Enerji ve Tabii Kaynaklar Bülteni - Temmuz



EPİAŞ
+ YEK Belgeli Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına Dayalı Elektrik Üretim Tesisleri İçin Uygulanacak Fiyatlar Hk.

