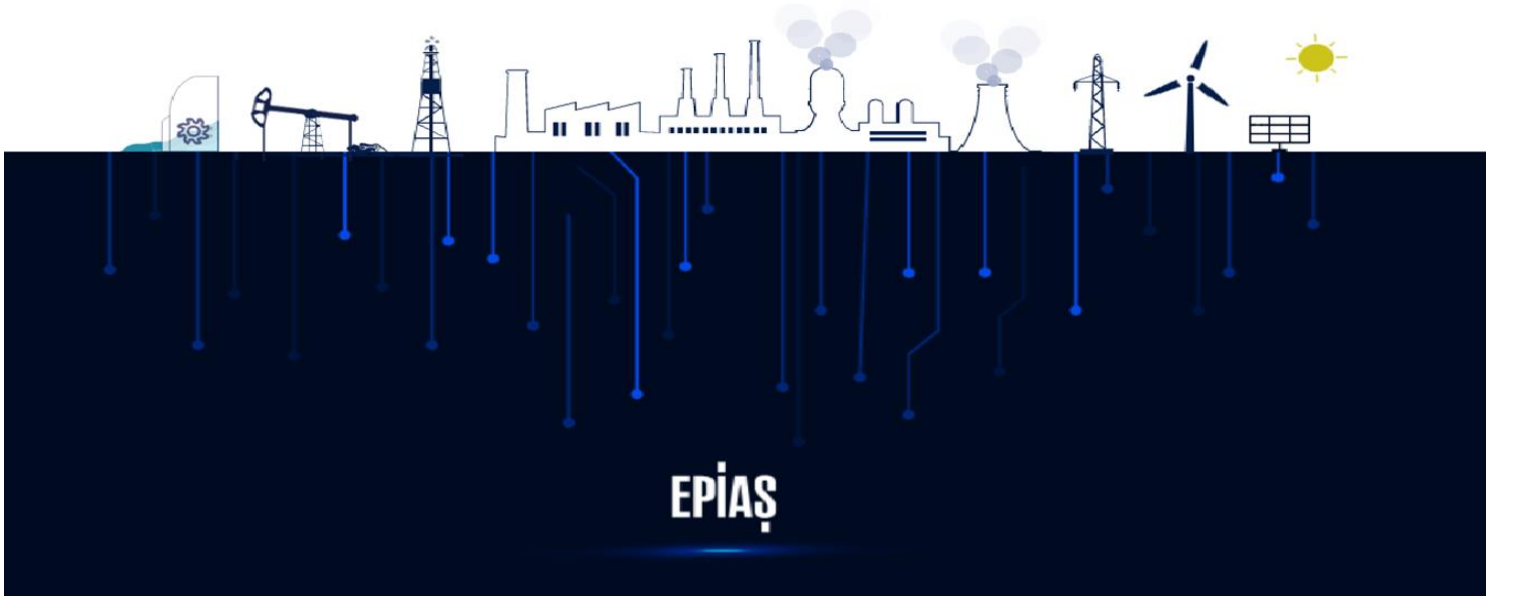


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Eylül/2025



Eylül ayında Ağustos ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 210,22 TL/MWh azalarak 2.729,02 TL/MWh'ye düşmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 5.195.671 MWh azalarak 29.501.942 MWh olması ve 2024 yılının Eylül ayına göre %4,76 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının % 23,40 azalarak 6.535.137 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,21 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %8,74 azalarak 6.628.423 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,53 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %27,31 azalarak 3.252.689 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,05 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %17,14 azalarak 3.772.035 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,82 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 2.013.418 (%9,18) MWh azalarak 19.924.076 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 3.953.104 (%11,1) MWh azalarak 31.667.478 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 48.019 (%7,20) MWh azalarak 618.728 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 33.767 (%2,59 MWh) azalarak 1.271.389 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %6,40 artarak 859,98 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %52,51 artarak 1.613,46 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Eylül 2025 aylık toplam üretim miktarı 29.426.091 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.729,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Eylül 2025	Değişim	Ağustos 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.729,02 ↓	-7,15%	2.939,24
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.765,58 ↓	-6,32%	2.952,26
1. Hafta (1-7 Eylül) Ort. PTF	2.950,56 ↓	-3,06%	3.043,81
2. Hafta (8-14 Eylül) Ort. PTF	2.823,95 ↓	-3,07%	2.913,47
3. Hafta (15-21 Eylül) Ort. PTF	2.485,14 ↓	-17,23%	3.002,31
4. Hafta (22-28 Eylül) Ort. PTF	2.564,87 ↓	-10,54%	2.867,07
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.944,95 ↓	-8,21%	3.208,41
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.291,55 ↓	-10,77%	2.568,23
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.345,99 ↑	0,64%	3.324,79
Maksimum PTF	3.400,00 →	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	0,00 ↓	-100,00%	200,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.689 ↓	-0,08%	14.701
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.082 ↓	-6,90%	29.089
Maksimum Takas Miktarı	34.233 ↓	-2,86%	35.240
Minimum Takas Miktarı	20.582 ↓	-8,68%	22.537
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.672 ↓	-6,15%	29.486
Aylık Toplam Takas Miktarı	19.924.076 ↓	-9,18%	21.937.494
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.612 ↓	-7,69%	33.162
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.072 ↑	0,96%	34.737
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.983 ↓	-8,13%	47.877
Aylık Toplam İ.A Miktarı	31.667.478 ↓	-11,10%	35.620.582
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.271.389 ↓	-2,59%	1.305.155
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.870 ↓	-12,53%	46.723
Aylık Toplam Üretim	29.426.091 ↓	-15,35%	34.761.937

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

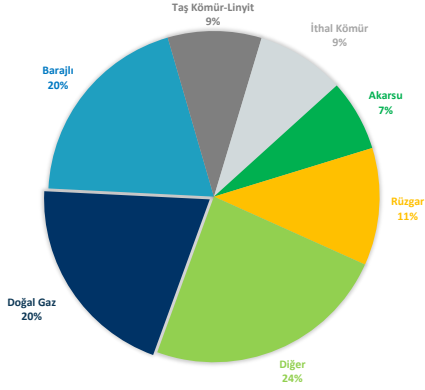
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 5.335.846 MWh azalarak 29.426.091 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2025



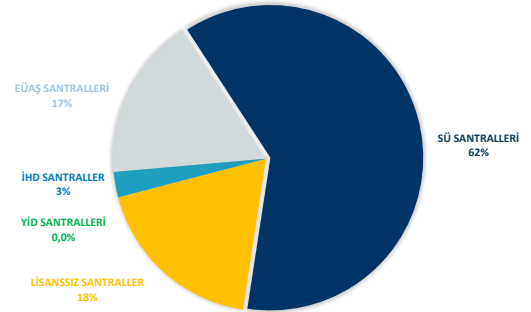
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.483
Barajlı	23.863
Taş Kömür-Linyit	11.067
İthal Kömür	10.462
Akarsu	8.427
Rüzgar	13.884
Diğer	28.839

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	74.529
EÜAŞ Santralleri	20.841
Yap İşlet Devret Santralleri	16
İşletme Hakkı Devredilen	3.245
Lisanssız Santraller	22.393
Toplam	121.025

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.483 MW (%20,2) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%19,7) ile Barajlı, 13.884 MW (%11,5) ile Rüzgar, 11.067 MW (%9,1) ile Taş Kömür-Linyit, 10.462 MW (%8,6) ile İthal Kömür, 8.427 MW (%7,0) ile Akarsu ve 28.839 MW (%23,8) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 24.105 MW ile Güneş, 2.118 MW ile Biyokütle, 1.734 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 254 MW ile Fuel Oil ve 216 MW ile Kojenerasyon Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 74.529 MW (%61,6), EÜAŞ santralleri 20.841 MW (%17,2), Lisanssız santraller 22.393 (%18,5), İ.H.D santralleri 3.245 MW (%2,7) ve Y.İ.D santralleri 16 MW (%0,0) kurulu güce sahiptir.

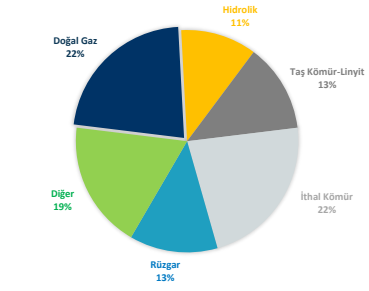
**Lisanssız Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 593 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.628.423 MWh (%22,53) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 6.535.137 MWh (%22,21) ile Doğalgaz, 3.782.073 MWh (%12,85) ile Taş Kömür-Linyit, 3.772.035 MWh (%12,82) ile Rüzgar, 3.252.689 MWh (%11,05) ile Hidrolik ve 5.455.734 MWh (%18,54) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %18,54 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.644.629 MWh (%12,39) ile Güneş, 805.901 MWh (%2,74) ile Jeotermal, 668.358 MWh (%2,27) ile Biyokütle, 197.662 MWh (%0,67) ile Asfaltit, 74.248 MWh (%0,25) ile Kojenerasyon ve 64.935 MWh (%0,22) ile Fuel Oil yer almaktadır.

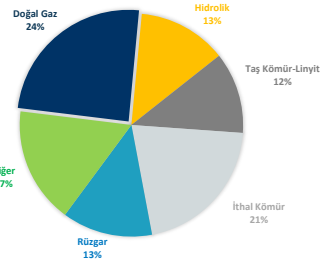
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 139.458 MWh artarak 285.657 MWh, ihracatı 336.494 MWh azalarak 209.807 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 23.086.417 MWh (%78,46) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.864.898 MWh (%9,74), İ.H.D santralleri 413.685 MWh (%1,41) ve Y.I.D santralleri MWh (%0,00) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.061.091 MWh (%10,40) bandında olmuştur.

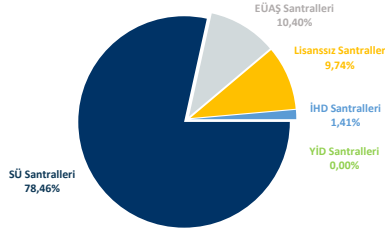
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2025



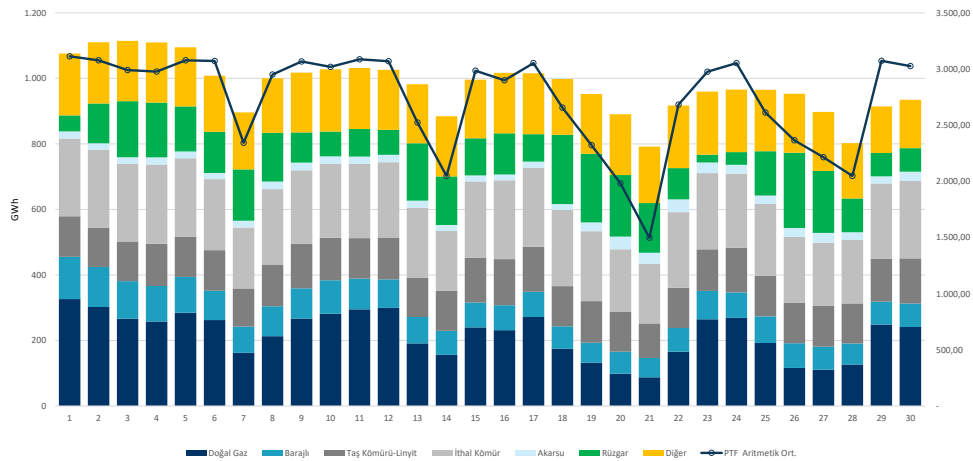
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EYLÜL 2025



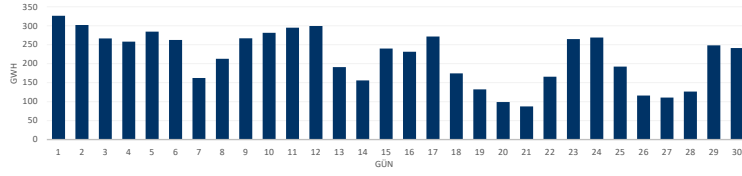
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	23.086.417
EÜAŞ Santralleri	3.061.091
Lisanssız Santraller	2.864.898
Yap İşlet Devret Santralleri	-
İşletme Hakkı Devredilen	413.685
Toplam*	29.426.091

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

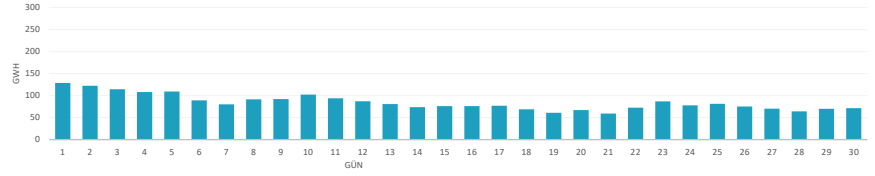
Günlük Toplam Üretim Miktarı



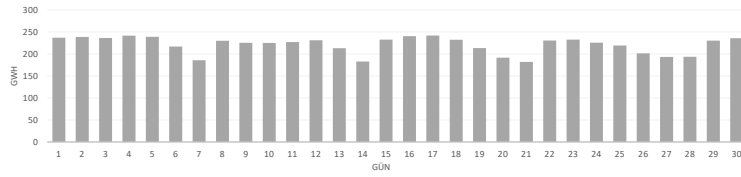
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



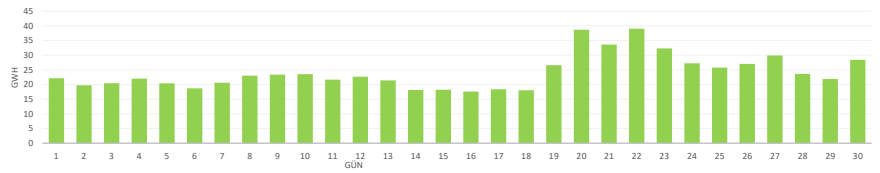
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



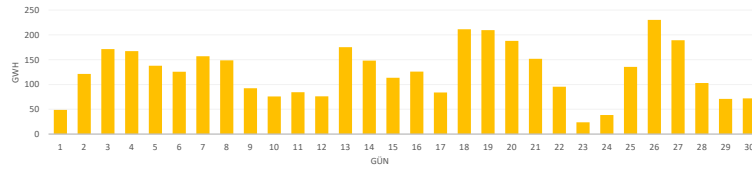
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



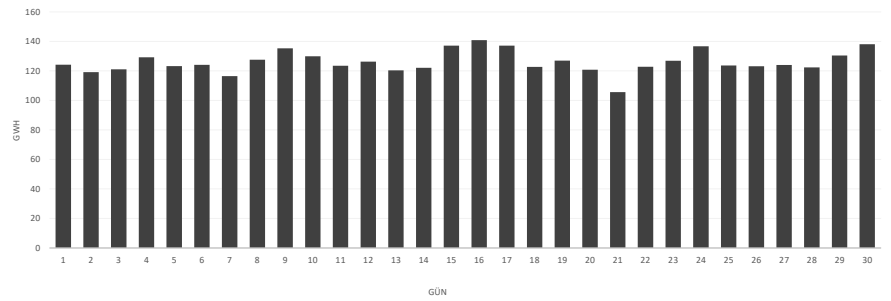
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

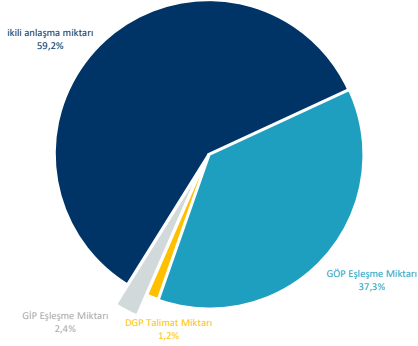


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 31.667.478 (%59,2) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.924.076 (%37,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.271.389 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 618.728 (%1,2) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	31.667.478
GÖP Eşleşme Miktarı	19.924.076
DGP Talimat Miktarı	618.728
GİP Eşleşme Miktarı	1.271.389

* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

GÖP, GİP, İkili Anlaşma ve DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 31.667.478 (%59,2) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.924.076 (%37,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.271.389 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 618.728 (%1,2) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 3.953.104 MWh (%11,10) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.013.418 MWh (%9,18) azalmış, DGP talimat miktarı 48.019 MWh (%7,20) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 33.767 MWh (%2,59) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2025



Eylül 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.697.927	21.969.550	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2025



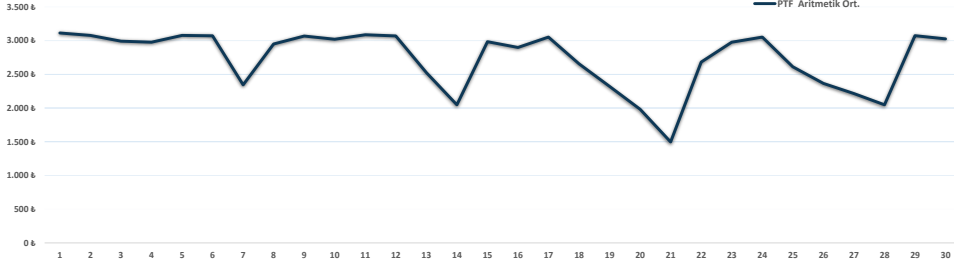
Ağustos 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
13.825.675	21.794.907	0

Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.09.2025	1.010.583	654.893	-	355.690	719.772	34.291	38.249	1.802.894
2.09.2025	1.060.330	704.092	-	356.237	711.901	35.447	21.996	1.829.674
3.09.2025	1.097.323	737.560	-	359.763	703.023	39.060	22.320	1.861.727
4.09.2025	1.117.543	758.157	-	359.386	709.370	33.290	21.412	1.881.615
5.09.2025	1.077.430	722.044	-	355.386	720.605	34.370	22.202	1.854.607
6.09.2025	1.043.036	697.854	-	345.183	667.175	42.848	17.124	1.770.183
7.09.2025	1.030.745	705.456	-	325.289	600.554	44.098	18.168	1.693.564
8.09.2025	1.016.182	673.312	-	342.870	665.140	46.253	14.757	1.742.332
9.09.2025	1.009.603	673.234	-	336.369	692.427	45.729	17.966	1.765.724
10.09.2025	1.040.686	709.884	-	330.801	689.861	46.973	33.842	1.811.362
11.09.2025	1.035.129	702.053	-	333.076	703.394	38.504	22.752	1.799.778
12.09.2025	1.037.947	703.608	-	334.339	713.372	41.461	14.100	1.806.880
13.09.2025	1.059.742	731.126	-	328.616	643.439	36.965	18.847	1.758.992
14.09.2025	990.229	678.827	-	311.402	600.553	41.044	24.078	1.655.903
15.09.2025	976.425	652.845	-	323.580	672.194	35.384	17.565	1.701.569
16.09.2025	999.200	681.145	-	318.055	670.474	33.305	19.423	1.722.401
17.09.2025	972.278	657.414	-	314.865	685.976	42.322	16.995	1.717.571
18.09.2025	1.056.981	746.575	-	310.406	644.946	40.522	10.842	1.753.290
19.09.2025	1.112.502	801.863	-	310.639	636.738	48.378	20.658	1.818.275
20.09.2025	1.148.400	844.016	-	304.385	611.638	56.536	24.966	1.841.540
21.09.2025	1.101.611	808.146	-	293.465	578.506	59.142	45.492	1.784.752
22.09.2025	1.051.082	742.646	-	308.435	671.788	53.714	19.598	1.796.182
23.09.2025	1.019.931	714.503	-	305.428	685.711	43.561	25.930	1.775.134
24.09.2025	1.076.282	771.564	-	304.718	679.537	31.602	10.641	1.798.061
25.09.2025	1.052.502	742.259	-	310.243	664.397	47.919	16.253	1.781.070
26.09.2025	1.183.103	869.896	-	313.207	661.132	35.744	14.089	1.894.068
27.09.2025	1.135.709	838.562	-	297.147	624.386	40.126	15.802	1.816.022
28.09.2025	1.091.691	799.293	-	292.397	581.547	42.496	17.928	1.733.661
29.09.2025	987.976	685.096	-	302.880	655.382	51.408	18.389	1.713.154
30.09.2025	1.075.299	761.628	-	313.671	659.162	48.901	16.345	1.799.707
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	31.667.478	21.969.550	-	9.697.927	19.924.098	1.271.389	618.728	53.481.692

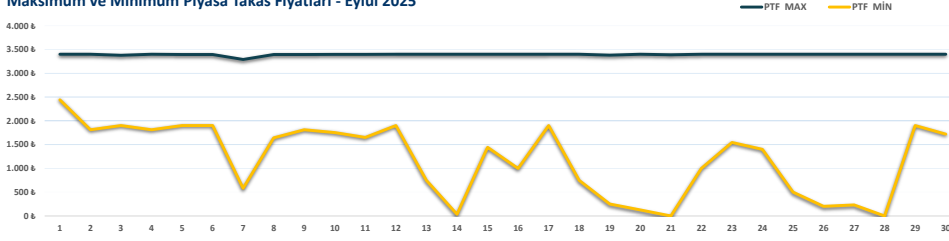
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Eylül 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Eylül 2025

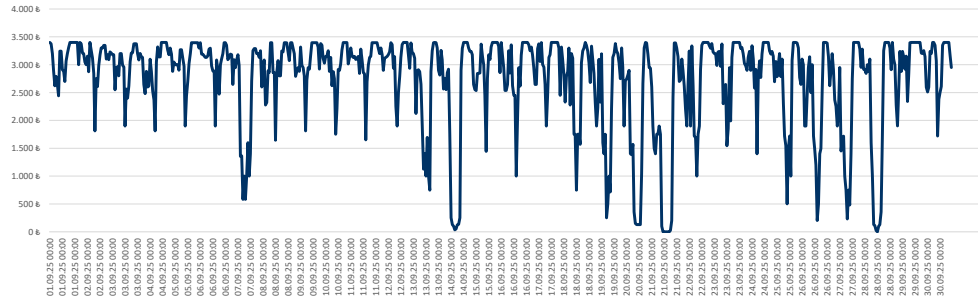


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.497,66 TL/MWh ile 21 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.113,4 TL/MWh ile 1 Eylül Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.356,71 TL/MWh ile 1 Eylül Pazartesi, en düşük SMF ortalaması 1.185,14 TL/MWh ile 20 Eylül Cumartesi gününe aittir.

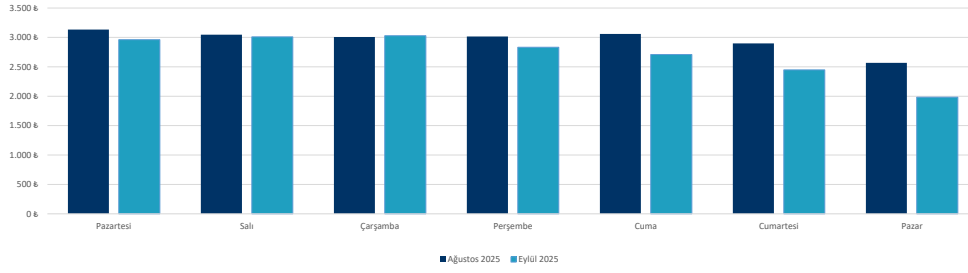
Ay içerisinde 56 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 797,45 TL/MWh ile 20 Eylül Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 1.982,59 TL/MWh, SMF ortalaması 1.185,14 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Eylül 2025

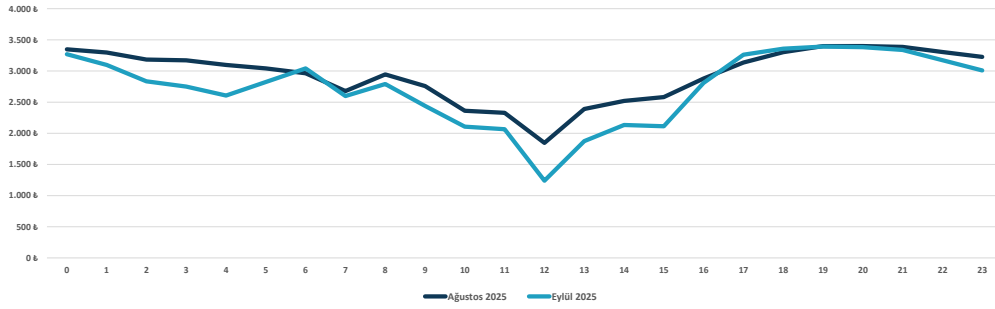


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



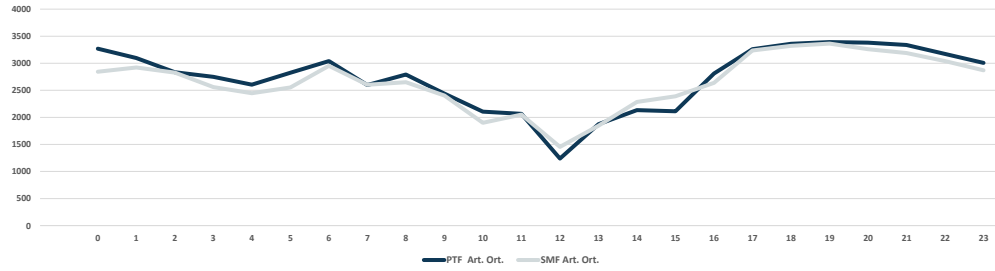
Eylül ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 583,15 TL/MWh azalarak 1.984,64 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

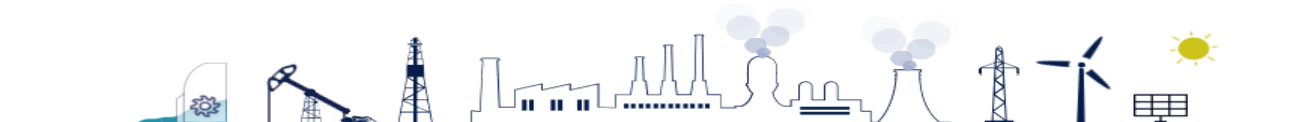


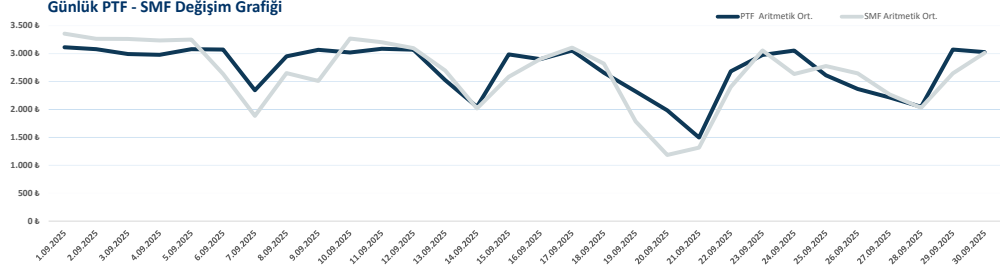
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 606,76 TL/MWh azalarak 1.239,19 TL/MWh, en az değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,71 TL/MWh azalarak 3.391,68 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



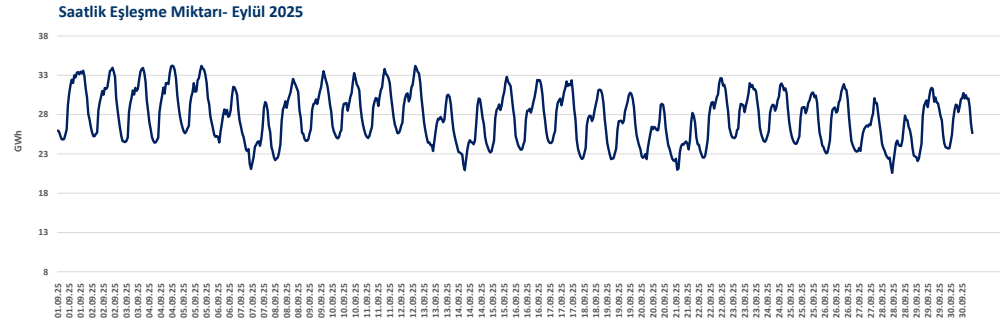
Eylül ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.269,90 TL/MWh, SMF ortalaması 2.844,06 TL/MWh). En düşük fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.597,10 TL/MWh, SMF ortalaması 2.603,49 TL/MWh).



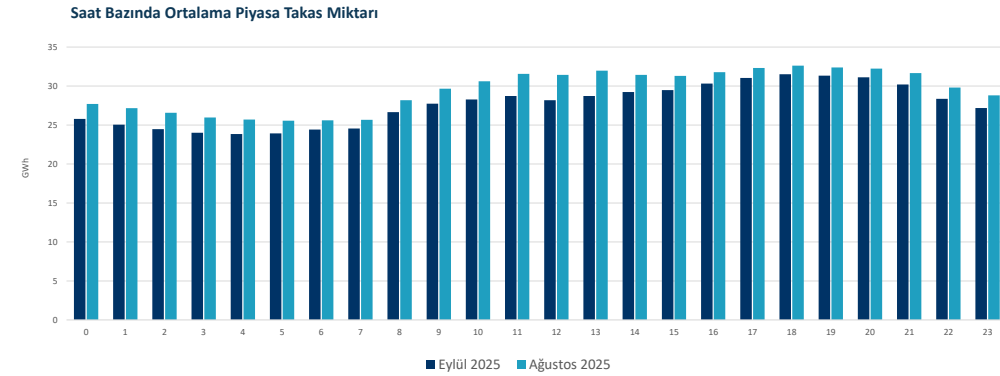


Eylül ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 43.526 MWh azalarak 664.137 MWh'e gerilemiştir. Eylül ayı genelinde en yüksek eşleşme 720.605 MWh ile 5 Eylül Cuma günü, en düşük eşleşme ise 578.506 MWh ile 21 Eylül Pazar günü gerçekleşmiştir.

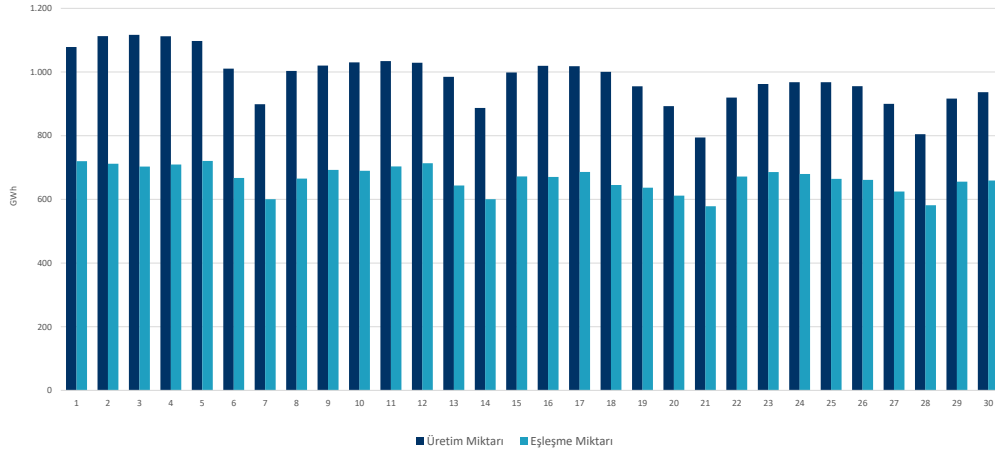
Eylül ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 34.233 MWh ile 4 Eylül Perşembe günü saat 18.00'de, en düşük eşleşme ise 20.582 MWh ile 28 Eylül Pazar günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.259 MWh azalış ile saat 12.00'de gerçekleşmiştir.



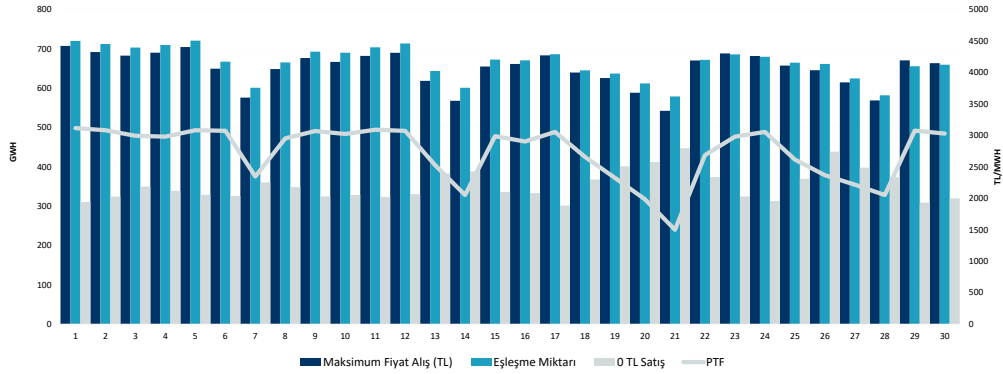
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

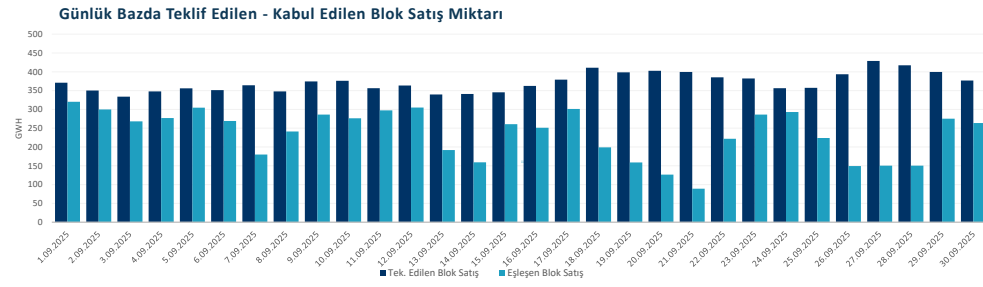
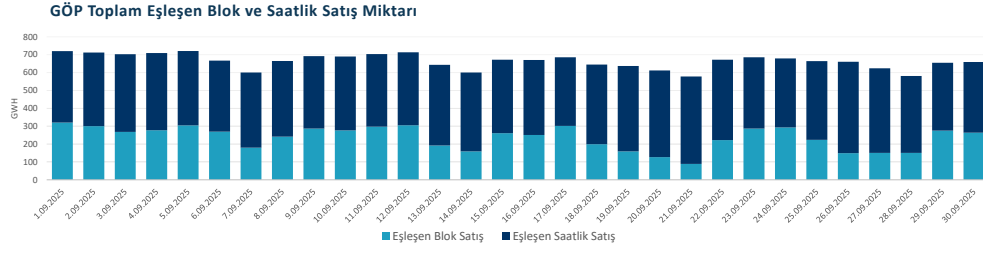


Eylül ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 352.527 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 649.963 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 664.137 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 28.733 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.359 MWh azalarak Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

3 Eylül 2025 Çarşamba günü, toplam 1.116.820 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 703.023 MWh olmuştur. 22 Eylül 2025 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %73 ile Eylül ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 919.790 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 671.788 MWh seviyesindedir.

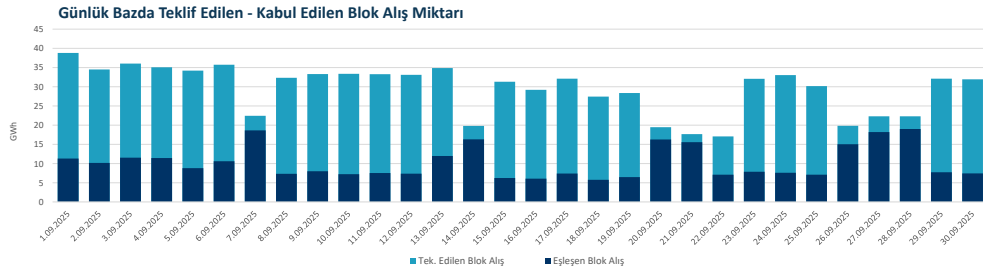
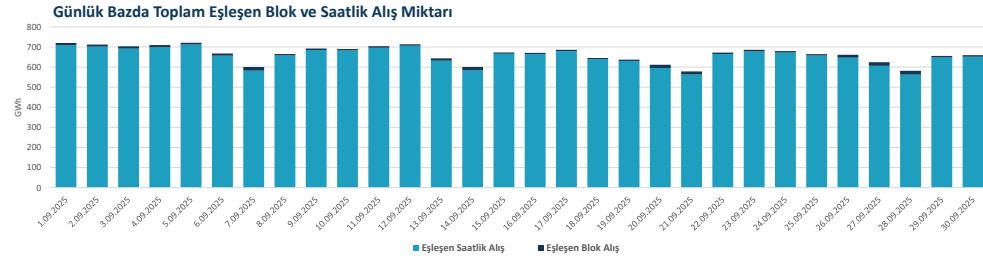
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Eylül ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %2,52 (461 MWh) azalarak 17.839 MWh, eşleşen blok satış miktarı %12,11 (1.355 MWh) azalarak 9.830 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,96 (390 MWh) azalarak 19.529 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %4,89 (723 MWh) artarak 15.512 MWh olmuştur.



1 Ekim 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1042'dir. Eylül ayında 829 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 9.664.988.712 TL azalarak 55.116.747.665 TL seviyesine gerilemiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
824	63	13	6	10	-15.536.441

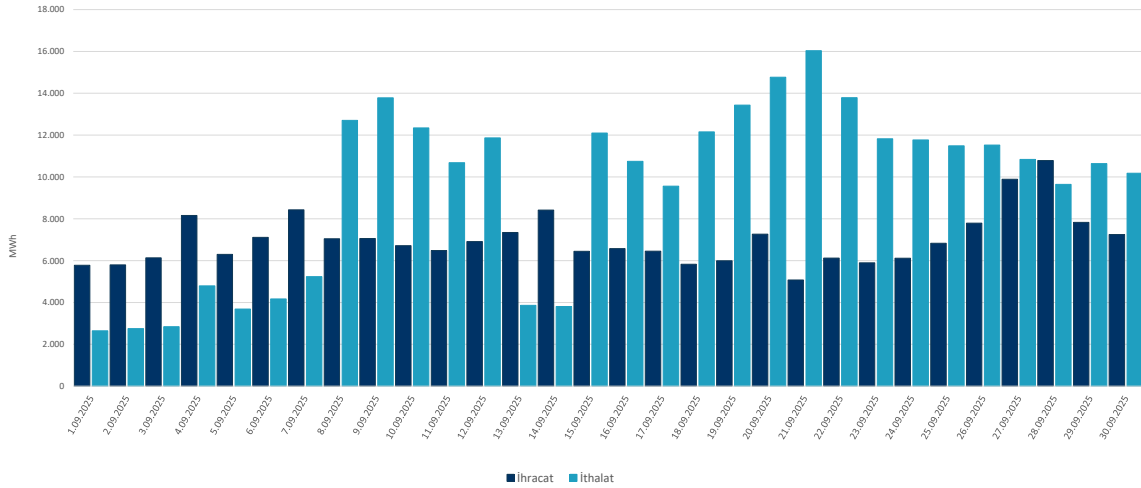
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 428.140 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 235.930 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 653.840 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 10.296 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -15.536.441 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81,46, blok alış ve satış toplamı ise %18,54 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.253.281.487 TL ile 1 Eylül 2025 Pazartesi günü iken, en düşük gün 895.580.182 TL ile 21 Eylül 2025 Pazar günü olmuştur.

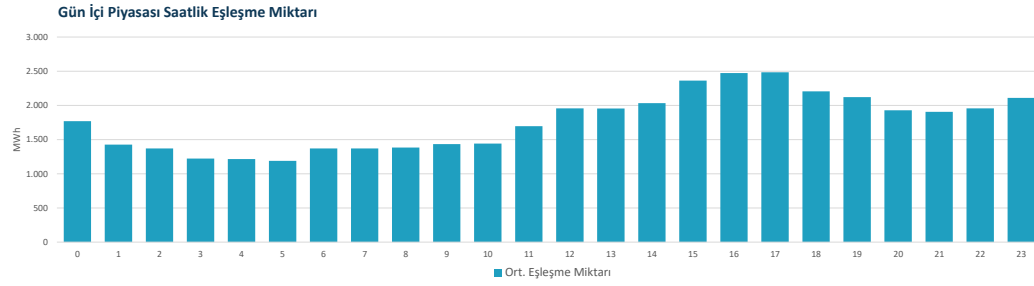
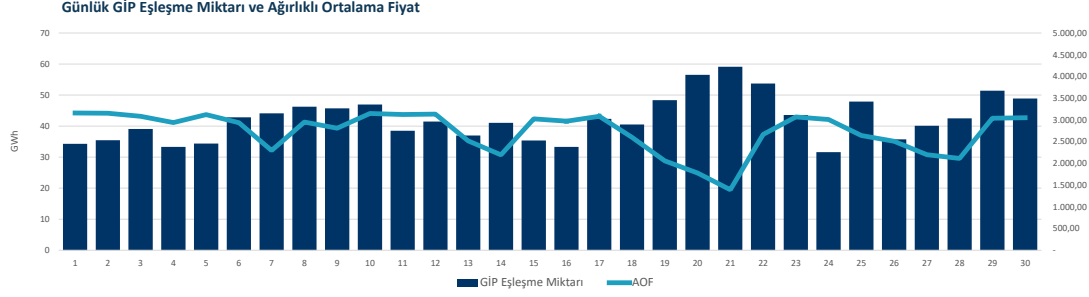
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ İhracat ■ İthalat

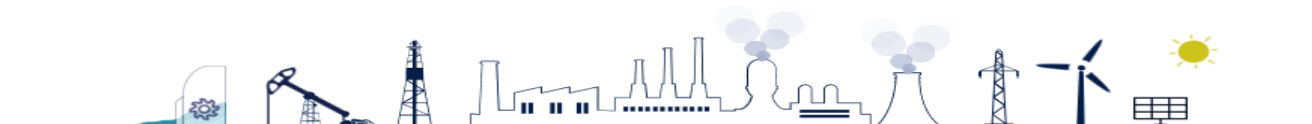
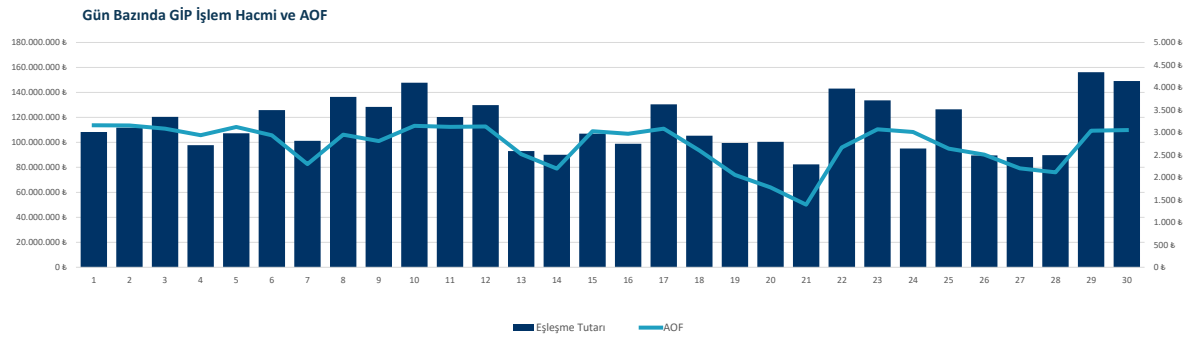


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Eylül Pazar günü saat 19.00'da 3.461,58 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.928 MWh olarak 17 Eylül Çarşamba günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.'



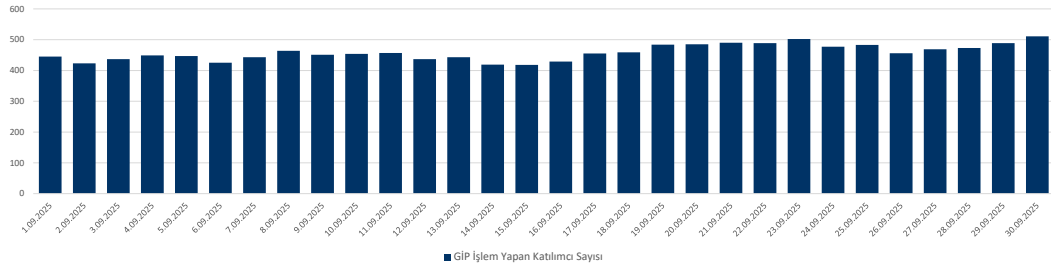
Eylül ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.271.389 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Eylül Pazartesi günü 3.158,80 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 28 Eylül Pazar günü 19.00'da 3.461,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 59.142 MWh ile 21 Eylül Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 31.602 MWh ile 24 Eylül Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Eylül Pazartesi günü 156.200.450 TL ve minimum ticaret ise 21 Eylül Pazar günü 82.384.616 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ekim 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1133 iken, geçtiğimiz ay boyunca 770 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

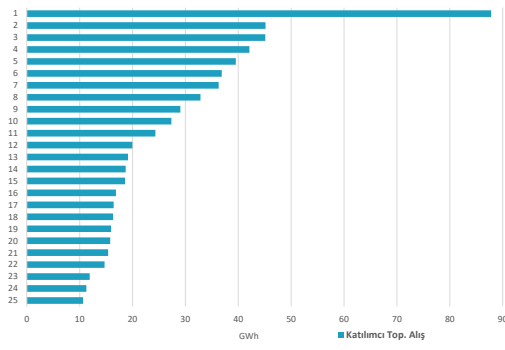


Gün İçi Piyasası Verileri

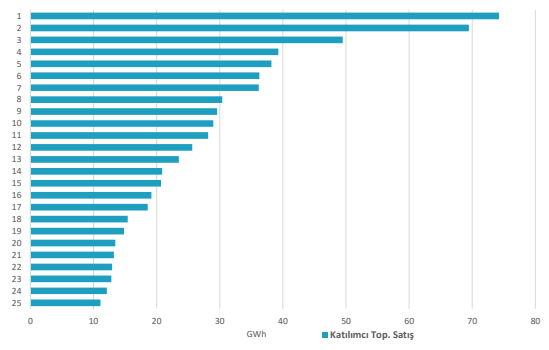
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



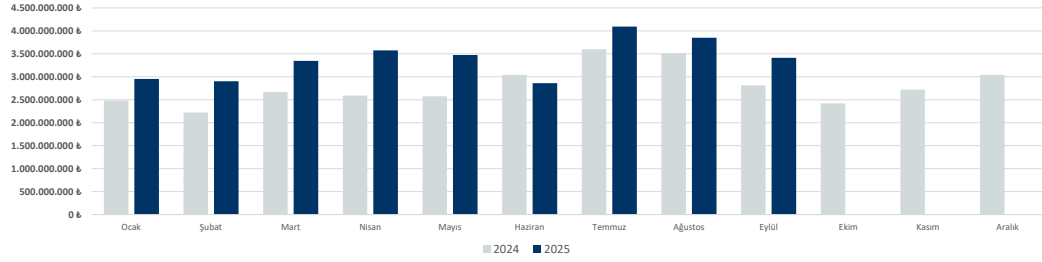
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



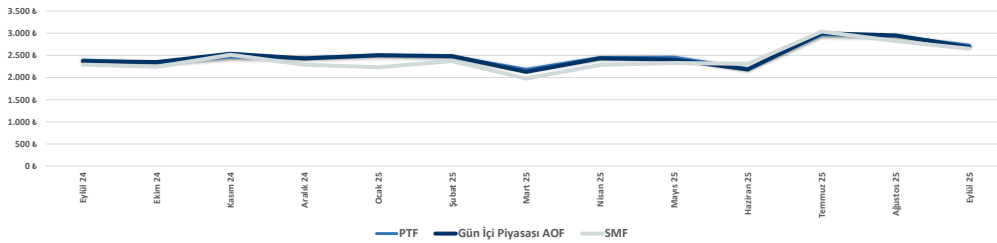
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



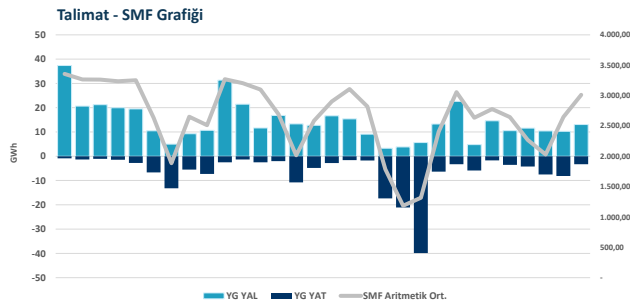
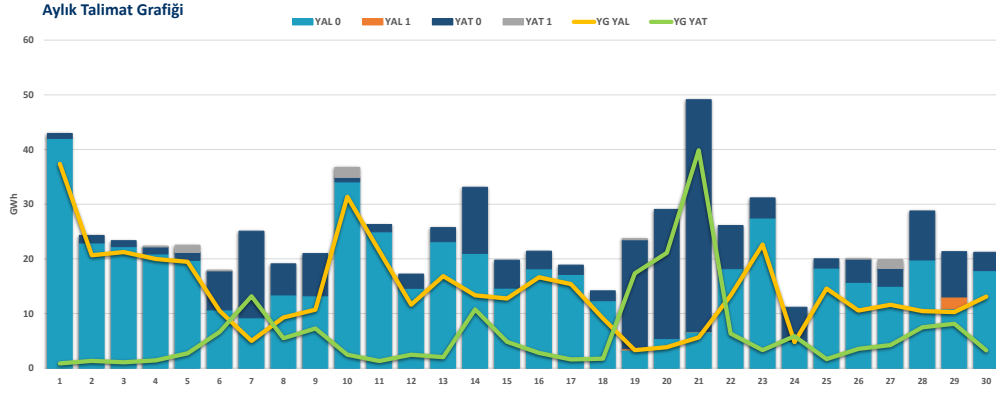
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



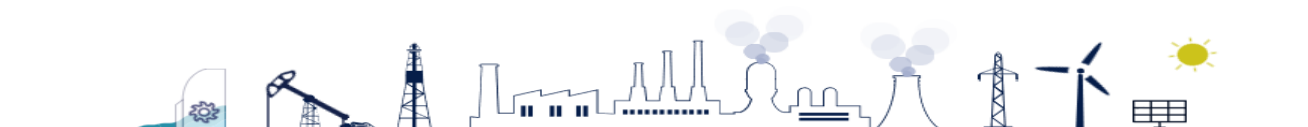
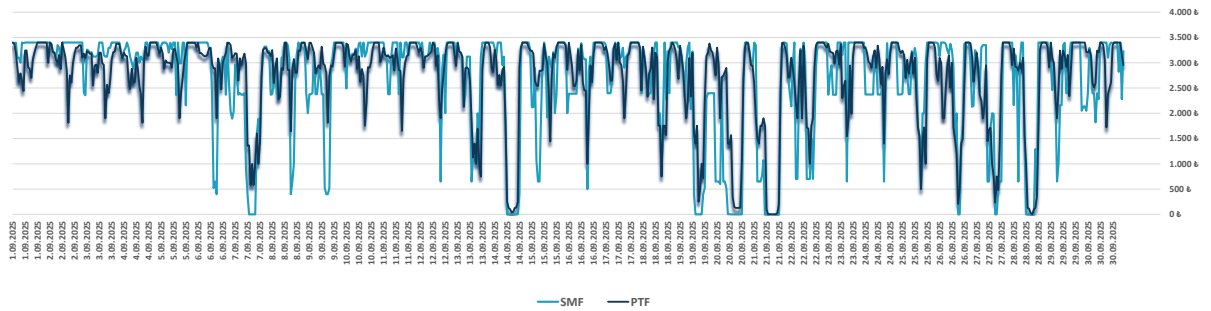
DGP'de verilen talimatların; %98,93'ü 0 kodlu talimatlardan, %1,07'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



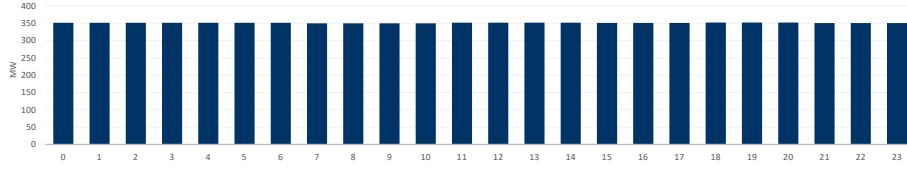
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 48.020 MWh azalarak 618.728 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %98,93'ü 0 kodlu talimatlardan, %1,07'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Eylül ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 49.626 MWh artarak 192.145 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 97.646 MWh azalarak 426.583 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Eylül Pazartesi günü 37.370 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 19 Eylül Cuma günü 3.303 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Eylül Pazar günü 39.858 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 1 Eylül Pazartesi günü 879 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

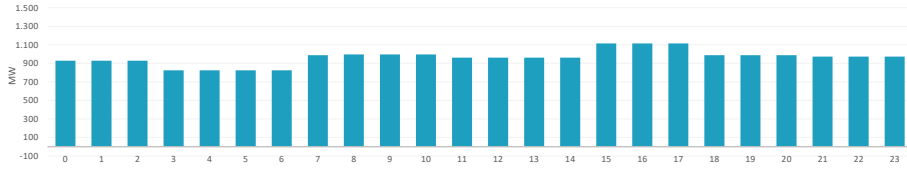


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



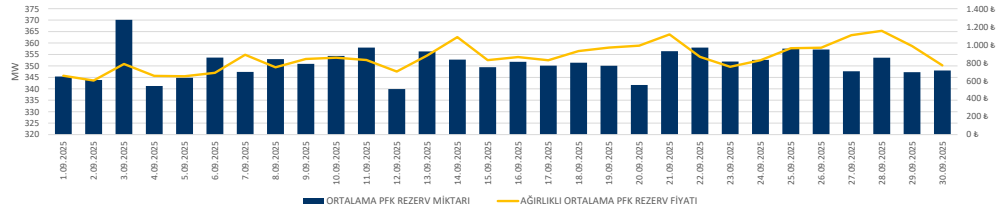
Eylül ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 252.874 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 859,98 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



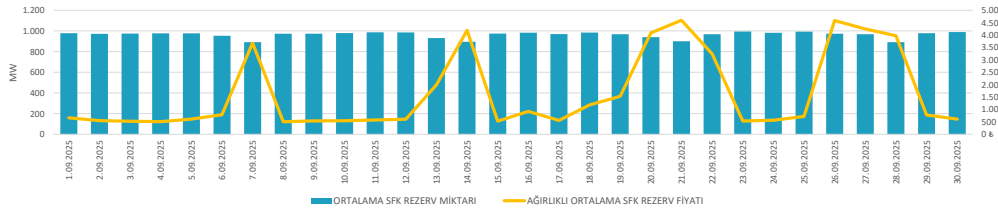
Eylül ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 693.676 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.613,46 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

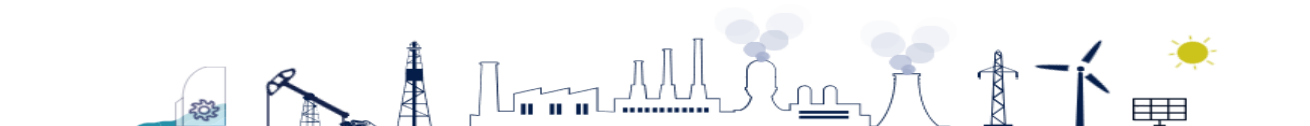


Eylül ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 373 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.097,99 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

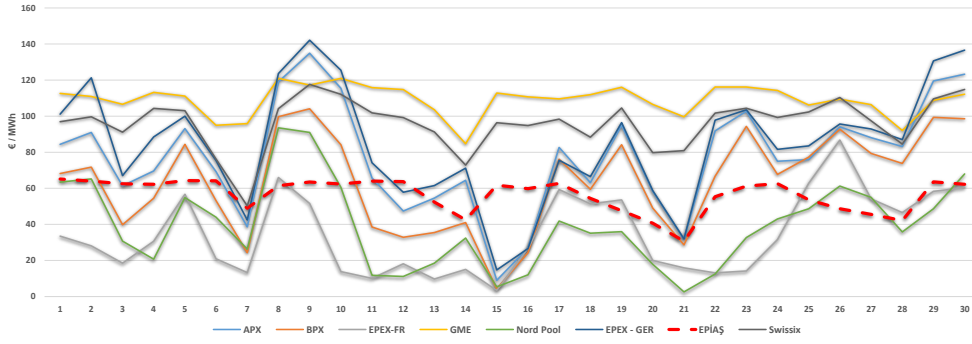


Eylül ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.196 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 8.744,00 TL/MW olmuştur.

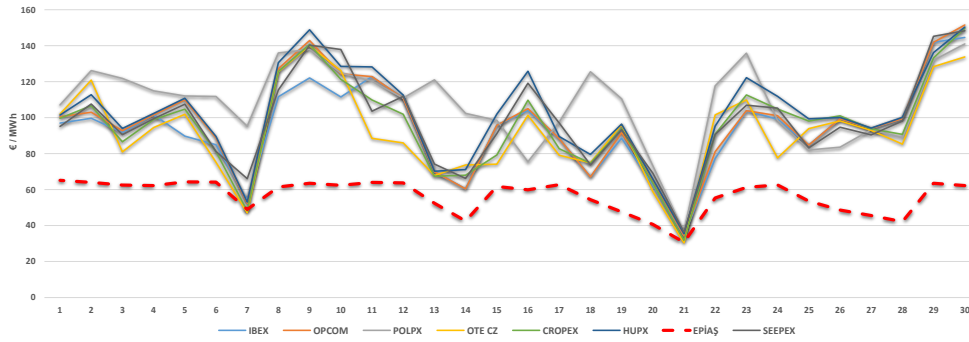


Eylül 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,84 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 94,89 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 55,89 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Eylül 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,84 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 94,89 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 55,89 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Eylül Salı günü 151,51 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması da 2,57 €/MWh olarak 21 Eylül Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

