

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Temmuz/2026



Temmuz ayında Haziran ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 1.459,45 TL/MWh artarak 2.699,61 TL/MWh'e yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 5.185.051 MWh artarak 34.621.349 MWh olması ve 2025 yılının Temmuz ayına göre %1,10 azalması,*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %35,96 artarak 3.461.885 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,97 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %99,46 artarak 6.519.144 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18,78 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %13,75 azalarak 9.066.905 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,12 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %21,11 artarak 4.118.763 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,87 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 767.741 (%4,22) MWh artarak 18.979.849 MWh olması,*
- ❖ *İkili Anlaşma miktarının 13.834.839 (%24,70) MWh azalarak 42.170.653 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 3.312.660 (%79,71) MWh azalarak 843.309 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 326.619 (%26,01) MWh artarak 1.582.490 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %66,11 azalarak 1.012,25 TL/MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %34,89 azalarak 3.346,57 TL/MWh olması,*

✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Temmuz 2026 aylık toplam üretim miktarı 34.713.256 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.699,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Temmuz 2026	Değişim	Haziran 2026
Aritmetik Ortalama PTF	2.699,61 ↑	117,68%	1.240,16
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.753,01 ↑	105,18%	1.341,78
1. Hafta (1-7 Temmuz) Ort. PTF	2.665,38 ↑	122,06%	1.200,32
2. Hafta (8-14 Temmuz) Ort. PTF	2.727,89 ↑	124,35%	1.215,89
3. Hafta (15-21 Temmuz) Ort. PTF	2.762,11 ↑	210,45%	889,70
4. Hafta (22-28 Temmuz) Ort. PTF	2.931,88 ↑	102,29%	1.449,34
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	3.209,35 ↑	110,80%	1.522,43
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.908,53 ↑	382,09%	395,89
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.624,42 ↑	36,98%	2.645,93
Maksimum PTF	4.500,00 →	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	169,98	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.933 ↓	-23,49%	18.211
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.754 ↑	4,22%	23.752
Maksimum Takas Miktarı	32.565 ↓	-12,96%	37.412
Minimum Takas Miktarı	18.207 ↑	13,23%	16.080
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.511 ↑	0,85%	25.295
Aylık Toplam Takas Miktarı	18.979.849 ↑	4,22%	18.212.108
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.705 ↑	2,97%	27.876
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.637 ↓	-10,83%	41.085
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	56.681 ↓	-27,13%	77.785
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	42.170.653 ↓	-24,70%	56.005.492
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.582.490 ↑	26,01%	1.255.870
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.658 ↑	12,49%	41.476
Aylık Toplam Üretim	34.713.256 ↑	16,24%	29.863.007

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

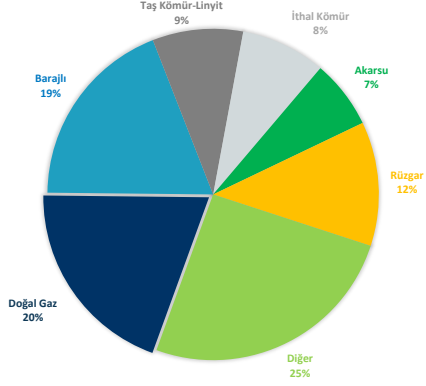
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 4.850.249 MWh artarak 34.713.256 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2026



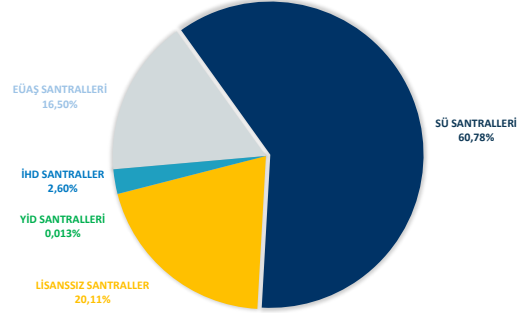
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.763
Barajlı	23.868
Taş Kömürü-Linyit	11.160
İthal Kömür	10.466
Akarsu	8.446
Rüzgar	15.317
Diğer	32.232

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	76.738
EÜAŞ Santralleri	20.830
Yap İşlet Devret Santralleri	16
İşletme Hakkı Devredilen	3.278
Lisanssız Santraller	25.389
Toplam	126.252

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2026



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.763 MW (%19,6) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.868 MW (%18,9) ile Barajlı, 15.317 MW (%12,1) ile Rüzgar, 11.160 MW (%8,8) ile Taş Kömür-Linyit, 10.466 MW (%8,3) ile İthal Kömür, 8.446 MW (%6,7) ile Akarsu ve 32.232 MW (%25,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 27.354 MW ile Güneş, 2.168 MW ile Biyokütle, 1.798 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 270 MW ile Kojenerasyon ve 230 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 76.738 MW (%60,8), EÜAŞ santralleri 20.830 MW (%16,5), Lisanssız santraller 25.389 (%20,1), İ.H.D santralleri 3.278 MW (%2,6) ve Y.İ.D santralleri 16 MW (%0,013) kurulu güce sahiptir.

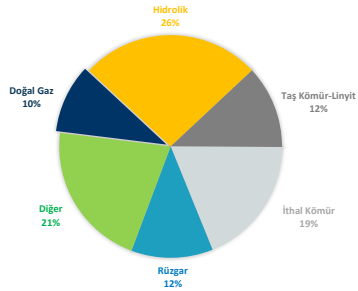
**Lisanssız Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 208 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 10.511.973 MWh (%35,20) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 3.400.802 MWh (%11,39) ile Rüzgar, 3.286.922 MWh (%11,01) ile Taş Kömür-Linyit, 3.268.342 MWh (%10,94) ile İthal Kömür, 2.546.181 MWh (%8,53) ile Doğalgaz ve 6.848.786 MWh (%22,93) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %22,93 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 5.164.912 MWh (%17,30) ile Güneş, 771.332 MWh (%2,58) ile Jeotermal, 658.002 MWh (%2,20) ile Biyokütle, 135.323 MWh (%0,45) ile Asfaltit, 63.532 MWh (%0,21) ile Kojenerasyon ve 55.683 MWh (%0,19) ile Fuel Oil yer almaktadır.

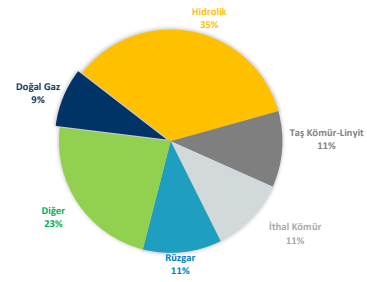
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 71.133 MWh artarak 175.853 MWh, ihracatı 61.556 MWh azalarak 267.213 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 23.382.425 MWh (%67,36) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 4.513.343 MWh (%13,00), İ.H.D santralleri 754.602 MWh (%2,17) ve Y.İ.D santralleri 119 MWh (%0,0003) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 6.062.766 MWh (%17,47) bandında olmuştur.

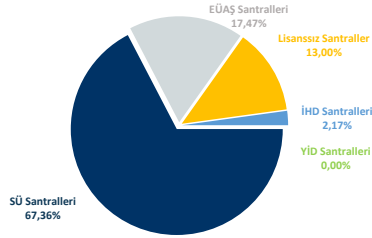
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2026



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2026



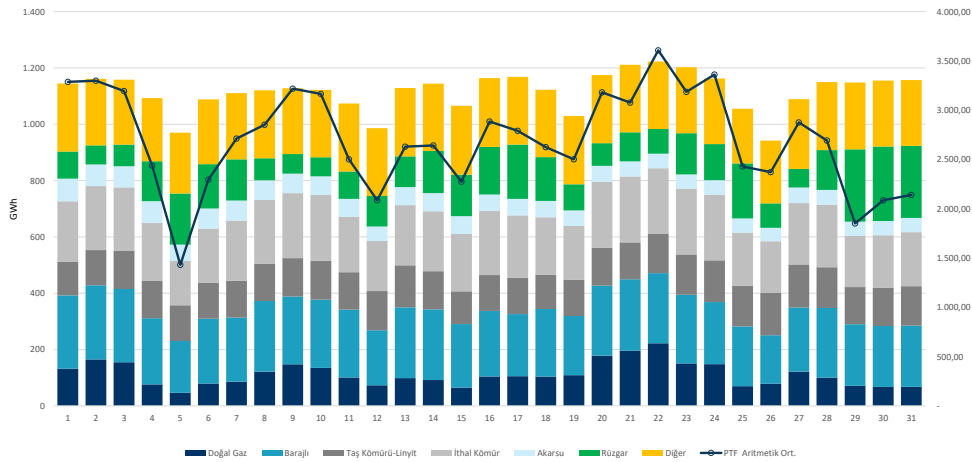
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - TEMMUZ 2026



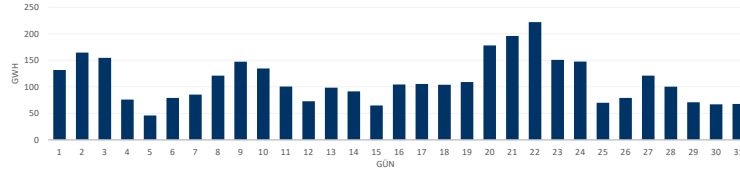
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	23.382.425
EÜAŞ Santralleri	6.062.766
Lisanssız Santraller	4.513.343
Yap İşlet Devret Santralleri	119
İşletme Hakkı Devredilen	754.602
Toplam*	34.713.256

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

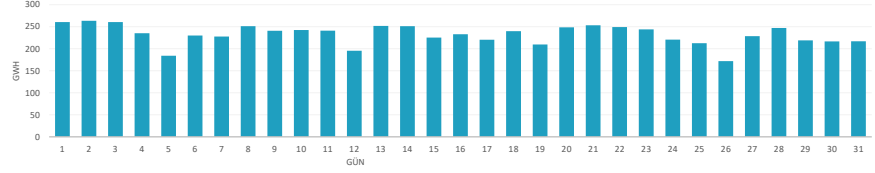
Günlük Toplam Üretim Miktarı



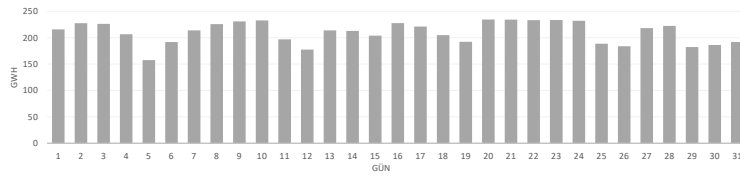
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



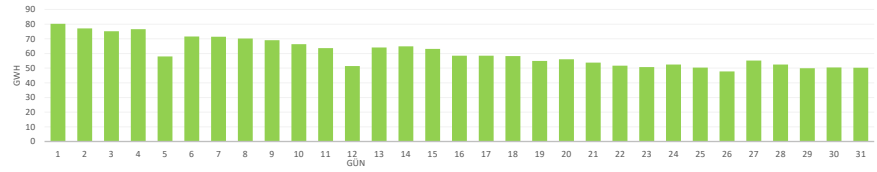
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



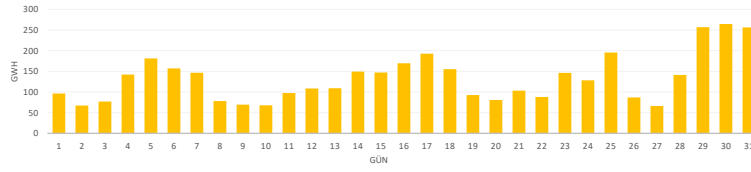
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



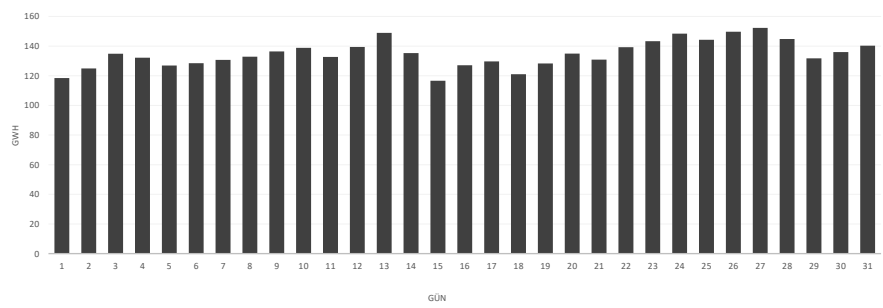
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

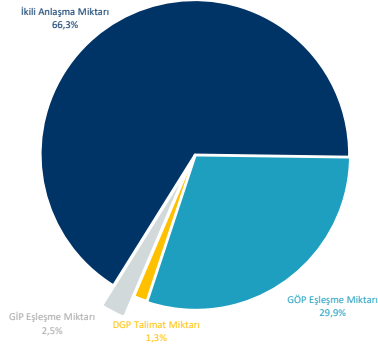


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 42.170.653 (%66,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.979.849 (%29,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.582.490 (%2,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 843.309 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	42.170.653
GÖP Eşleşme Miktarı	18.979.849
DGP Talimat Miktarı	843.309
GİP Eşleşme Miktarı	1.582.490

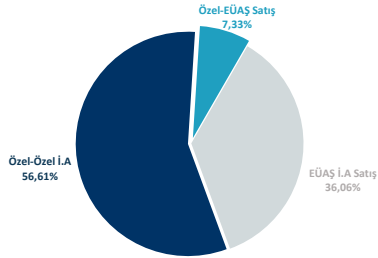
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı, DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

GÖP ve GİP hacmi artarken, İkili Anlaşma ve DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 42.170.653 (%66,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.979.849 (%29,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.582.490 (%2,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 843.309 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 13.834.839 MWh (%24,70) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 767.741 MWh (%4,22) artmış, DGP talimat miktarı 3.312.660 MWh (%79,71) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 326.619 MWh (%26,01) artmıştır.

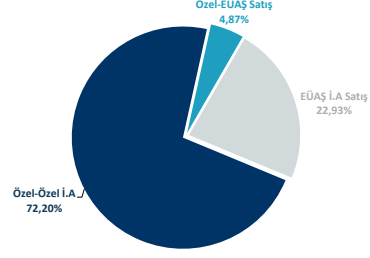
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2026



Temmuz 2026

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
15.206.495	23.873.359	3.090.799

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2026



Haziran 2026

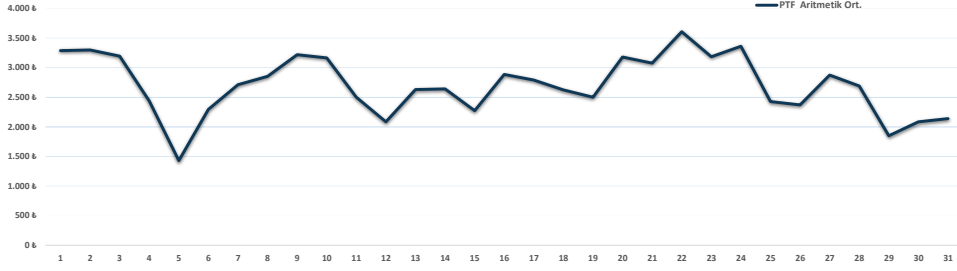
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
12.841.233	40.434.676	2.729.582

Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EUAŞ İkili Anlaşma Satış	EUAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.07.2026	1.241.415	696.270	99.703	445.442	652.890	54.144	71.326	1.920.072
2.07.2026	1.313.108	774.351	99.703	439.055	664.425	54.914	54.507	1.987.251
3.07.2026	1.407.046	872.080	99.703	435.263	664.860	50.255	60.281	2.082.739
4.07.2026	1.385.163	856.452	99.703	429.008	606.945	50.976	23.314	1.966.694
5.07.2026	1.243.009	715.605	99.703	427.701	549.227	49.047	17.850	1.759.430
6.07.2026	1.328.464	754.047	99.703	474.714	605.813	54.044	34.192	1.922.809
7.07.2026	1.325.431	744.040	99.703	481.688	627.435	51.507	32.206	1.936.876
8.07.2026	1.375.630	785.562	99.703	490.365	622.398	48.374	32.565	1.979.264
9.07.2026	1.342.494	757.696	99.703	485.095	633.878	49.762	23.908	1.950.339
10.07.2026	1.353.270	772.249	99.703	481.318	624.398	44.171	20.068	1.942.204
11.07.2026	1.325.615	743.629	99.703	482.283	589.458	45.192	26.251	1.886.812
12.07.2026	1.286.007	723.789	99.703	462.515	548.327	37.752	25.032	1.797.415
13.07.2026	1.368.732	768.723	99.703	500.306	599.327	43.785	37.797	1.949.937
14.07.2026	1.377.603	764.644	99.703	513.256	607.215	45.535	27.451	1.958.100
15.07.2026	1.333.934	745.598	99.703	488.633	582.815	56.593	25.167	1.898.806
16.07.2026	1.417.821	810.306	99.703	507.812	610.469	50.235	25.895	2.004.717
17.07.2026	1.379.812	770.827	99.703	509.282	622.082	55.883	16.164	1.974.238
18.07.2026	1.369.469	769.002	99.703	500.763	598.436	49.175	18.035	1.935.411
19.07.2026	1.405.527	819.476	99.703	486.347	562.008	44.160	12.975	1.924.966
20.07.2026	1.424.074	806.805	99.703	517.566	618.094	38.181	30.762	2.011.407
21.07.2026	1.447.203	821.903	99.703	525.597	633.421	62.331	30.933	2.074.185
22.07.2026	1.416.094	786.835	99.703	529.555	643.740	47.723	23.346	2.031.200
23.07.2026	1.427.121	802.706	99.703	524.712	642.185	58.916	11.868	2.040.386
24.07.2026	1.412.675	801.441	99.703	511.531	634.919	50.009	17.362	2.015.261
25.07.2026	1.381.969	783.127	99.703	499.139	589.829	70.958	19.431	1.962.484
26.07.2026	1.296.866	707.851	99.703	489.312	536.811	43.919	27.257	1.805.150
27.07.2026	1.321.811	704.069	99.703	518.038	606.426	48.996	24.793	1.902.322
28.07.2026	1.321.056	698.729	99.703	522.624	621.072	58.113	22.385	1.922.923
29.07.2026	1.380.036	762.987	99.703	517.346	603.460	66.669	29.556	1.980.018
30.07.2026	1.358.694	746.204	99.703	512.787	621.693	54.012	12.456	1.947.151
31.07.2026	1.403.507	806.357	99.703	497.446	655.806	47.159	8.177	2.014.945
Toplam	42.170.653	23.873.359	3.090.799	15.206.495	18.979.859	1.582.490	843.309	63.576.311

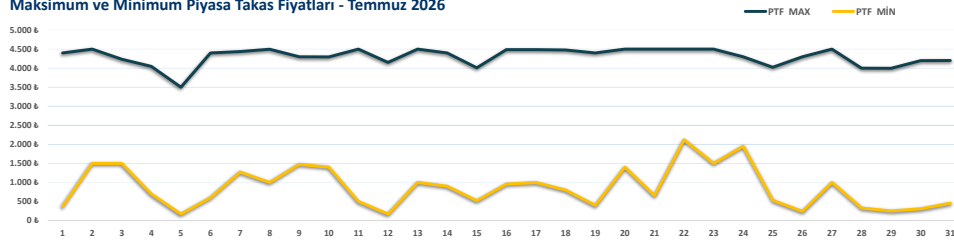
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Temmuz 2026



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Temmuz 2026

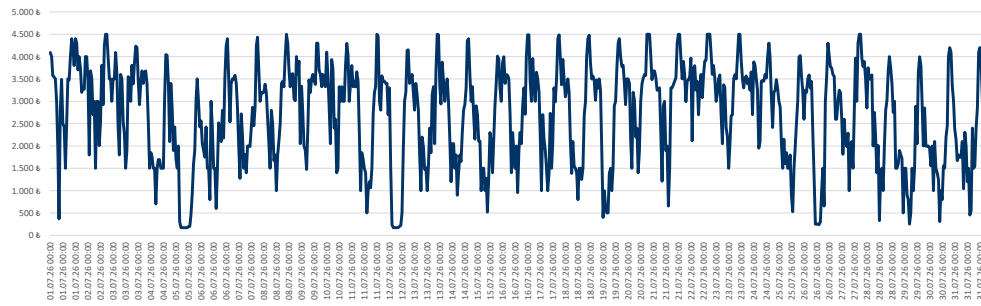


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.430,86 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.607,75 TL/MWh ile 22 Temmuz Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.577,91 TL/MWh ile 22 Temmuz Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 998,17 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazar gününe aittir.

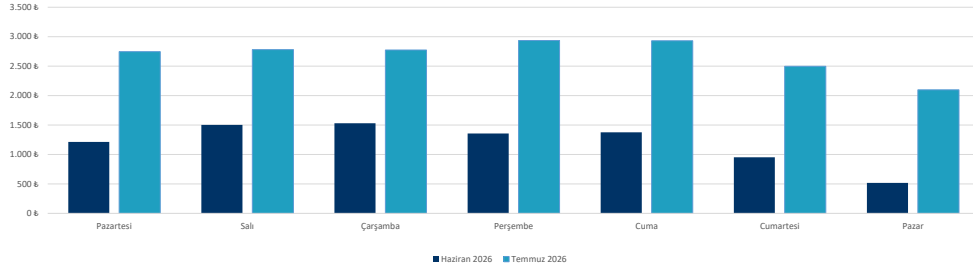
Ay içerisinde 12 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.235,93 TL/MWh ile 25 Temmuz Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.428,62 TL/MWh, SMF ortalaması 1.192,70 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Temmuz 2026

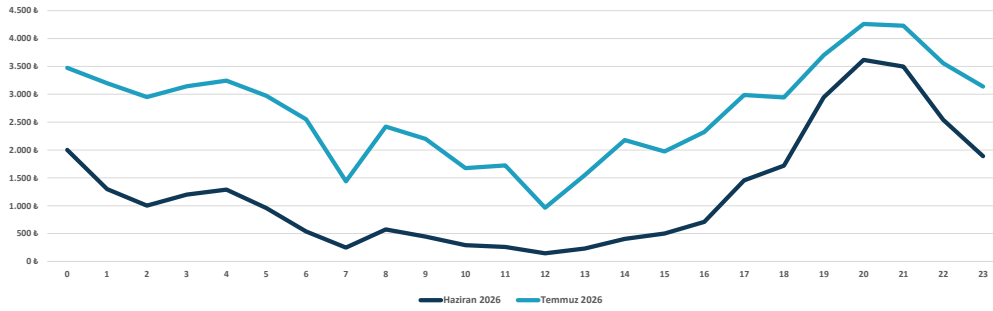


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



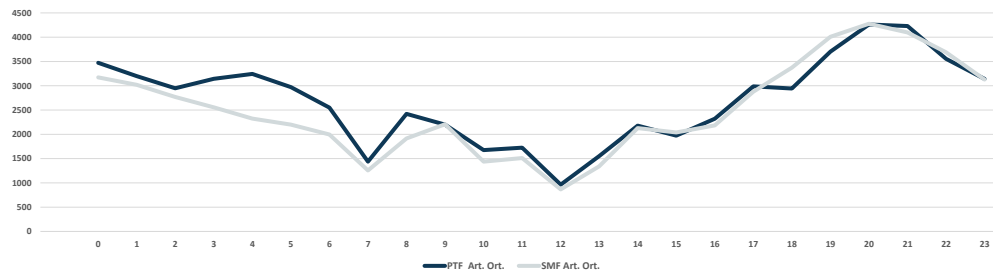
Temmuz ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.579,22 TL/MWh artarak 2.097,51 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



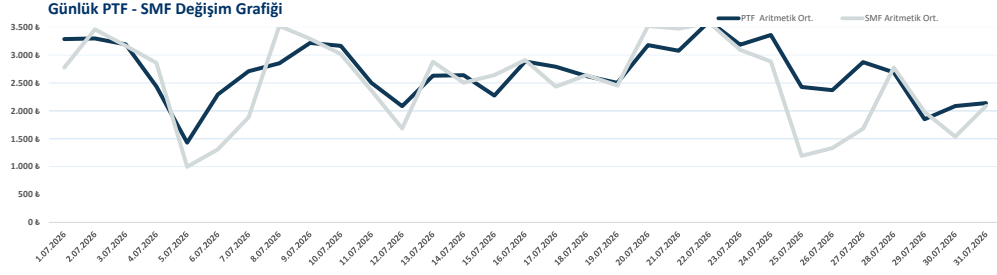
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2.013,39 TL/MWh artarak 2.972,18 TL/MWh, en az değişim saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 644,74 TL/MWh artarak 4.261,32 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



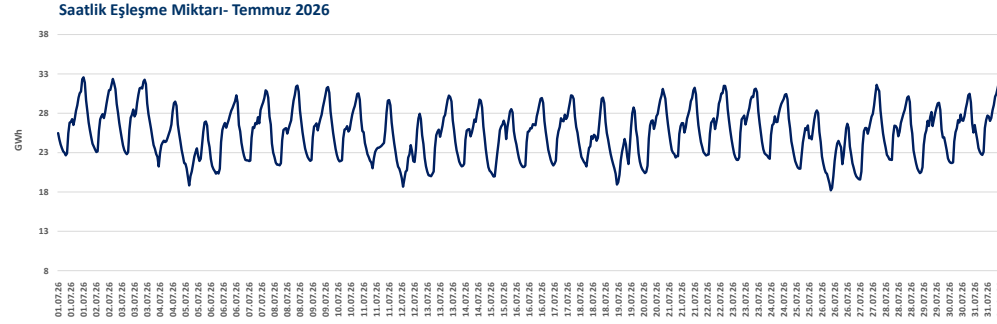
Temmuz ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 04.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.244,26 TL/MWh, SMF ortalaması 2.322,45 TL/MWh). En düşük fark saat 09.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.198,36 TL/MWh, SMF ortalaması 2.206,72 TL/MWh).



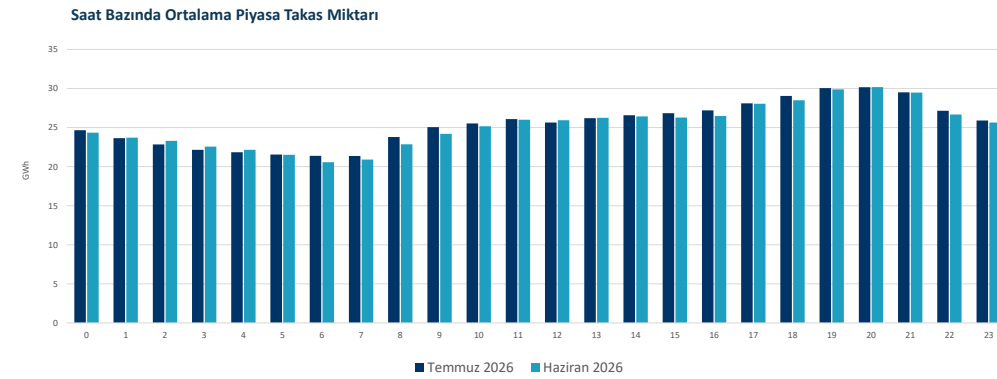


Temmuz ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 5.184 MWh artarak 612.254 MWh'e yükselmiştir. Temmuz ayı genelinde en yüksek eşleşme 664.860 MWh ile 3 Temmuz Cuma günü, en düşük eşleşme ise 536.811 MWh ile 26 Temmuz Pazar günü gerçekleşmiştir.

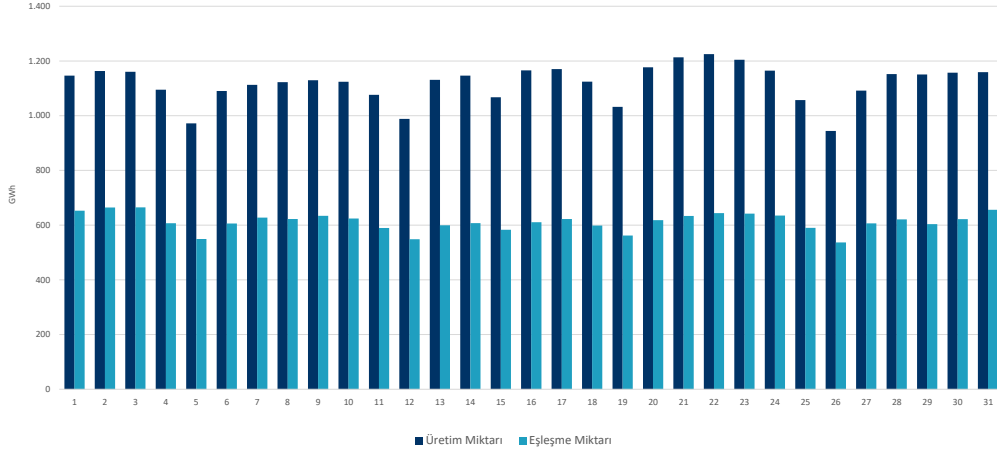
Temmuz ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 32.565 MWh ile 1 Temmuz Çarşamba günü saat 20.00'de, en düşük eşleşme ise 18.207 MWh ile 26 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 920 MWh artış ile saat 08.00'de gerçekleşmiştir.



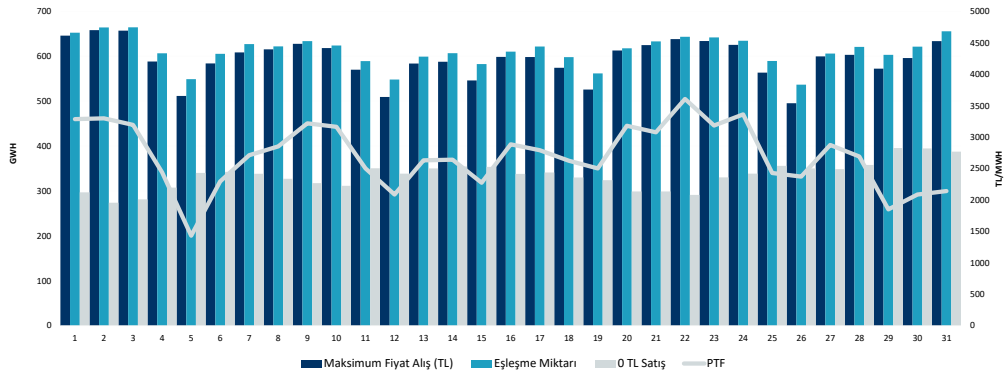
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



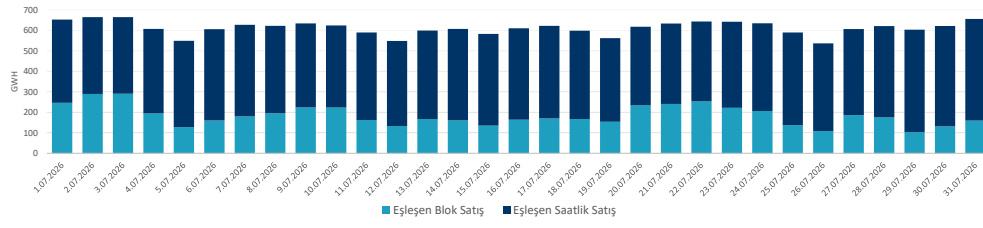
Temmuz ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 334.401 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 594.087 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 612.254 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 26.684 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.134 MWh artarak Salı günü gerçekleşmiştir.

22 Temmuz 2026 Çarşamba günü, toplam 1.225.136 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 643.740 MWh olmuştur. 3 Temmuz 2026 Cuma günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %57 ile Temmuz ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 1.160.394 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 664.860 MWh seviyesindedir.

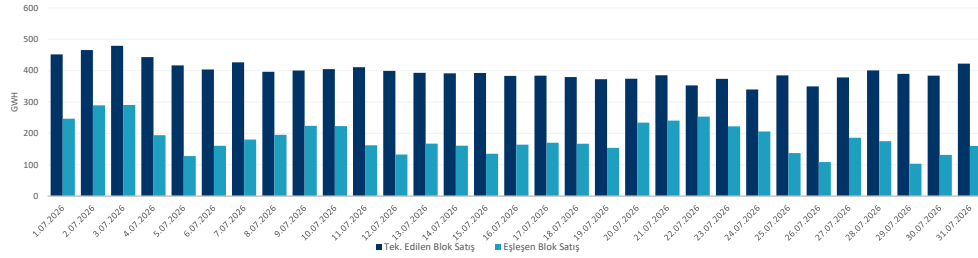
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



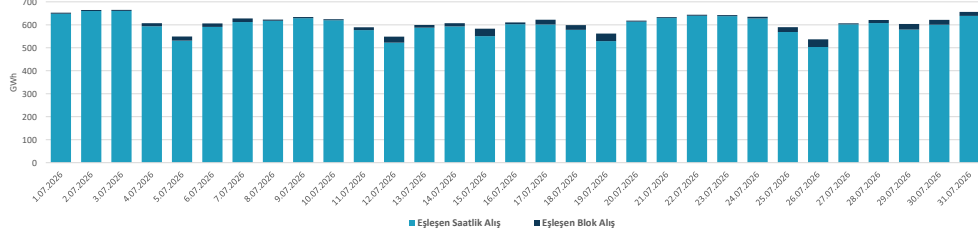
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



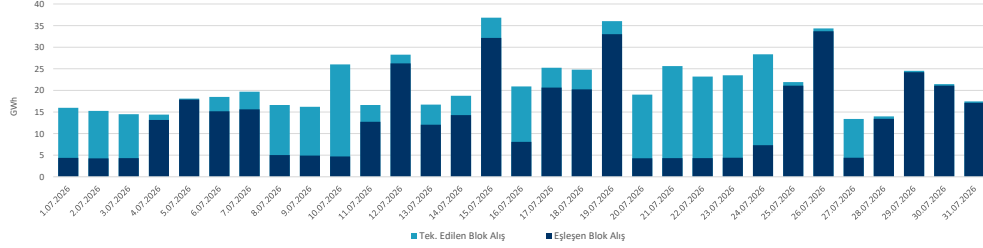
Temmuz ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %15,03 (3.157 MWh) azalarak 17.845 MWh, eşleşen blok satış miktarı %78,62 (3.374 MWh) artarak 7.665 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %19,56 (4.868 MWh) azalarak 20.018 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %2,93 (472 MWh) artarak 16.571 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ağustos 2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 789'dur. Temmuz ayında 680 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 27.837.105.100 TL artarak 52.281.676.307 TL seviyesine yükselmiştir.

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
672	74	11	6	11	-30.922.120

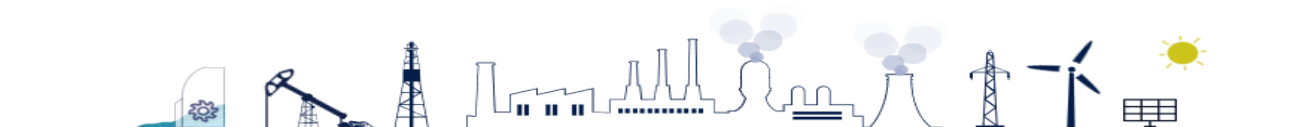
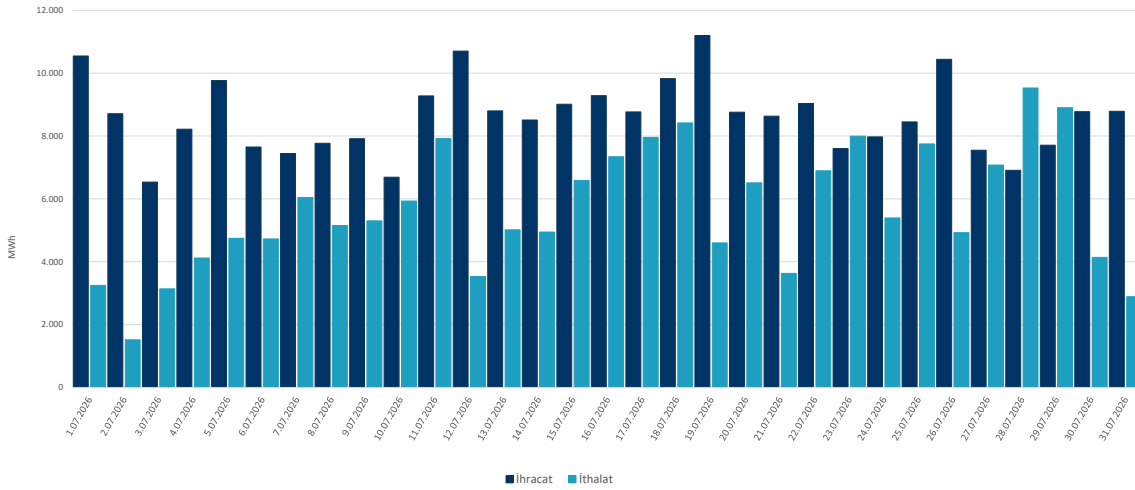
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 428.280 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 183.956 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 598.427 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 13.823 MWh olmuştur.

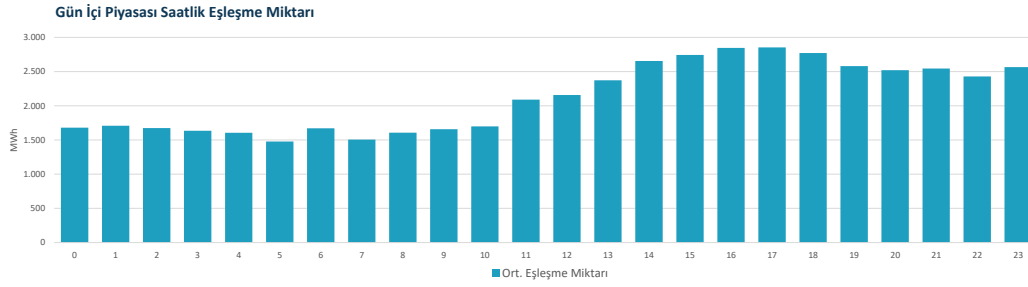
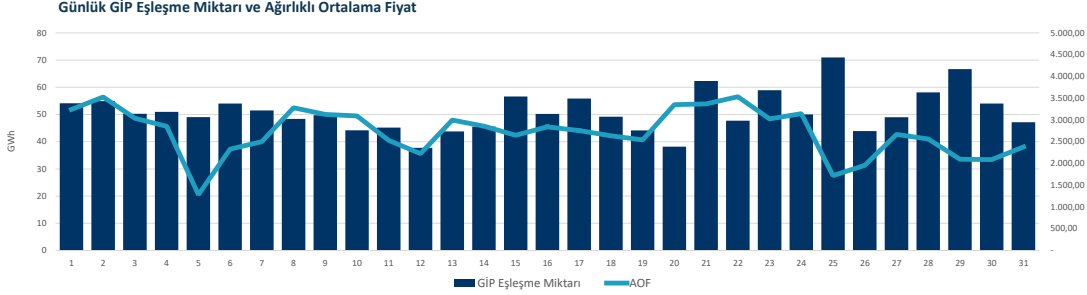
Aylık toplam fark fonu -30.922.120 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,85, blok alış ve satış toplamı ise %16,15 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.343.821.985 TL ile 22 Temmuz 2026 Çarşamba günü iken, en düşük gün 819.480.986 TL ile 5 Temmuz 2026 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

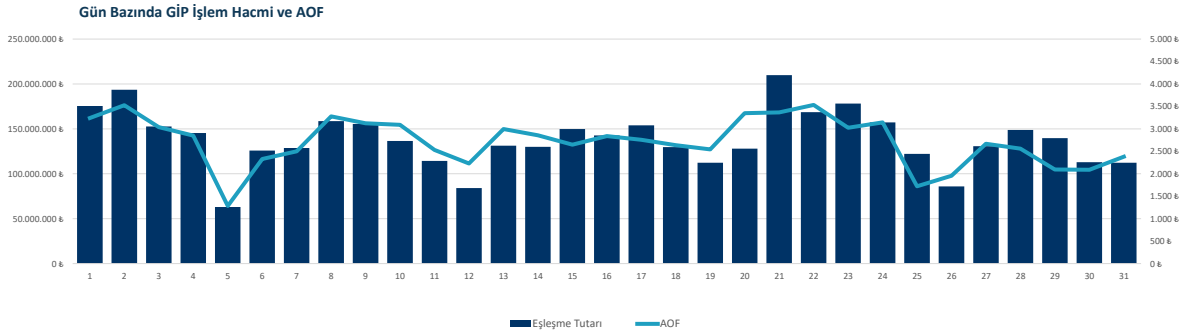


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Temmuz Çarşamba günü saat 20.00'de 4.574,57 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.122 MWh olarak 25 Temmuz Cumartesi günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.'



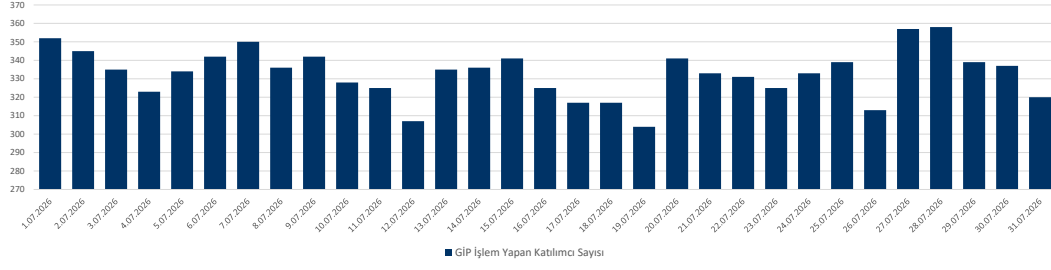
Temmuz ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.582.490 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Temmuz Çarşamba günü 3.533,13 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 8 Temmuz Çarşamba günü 20.00'de 4.574,57 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 70.958 MWh ile 25 Temmuz Cumartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 37.752 MWh ile 12 Temmuz Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 21 Temmuz Salı günü 209.864.307 TL ve minimum ticaret ise 5 Temmuz Pazar günü 62.967.003 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ağustos 2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 797 iken, geçtiğimiz ay boyunca 545 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

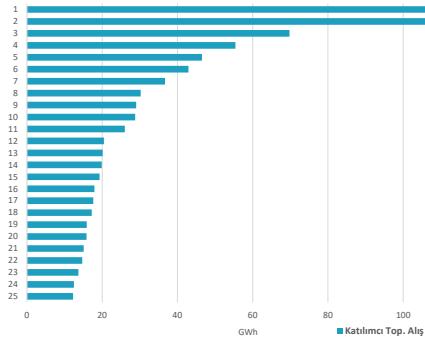


Gün İçi Piyasası Verileri

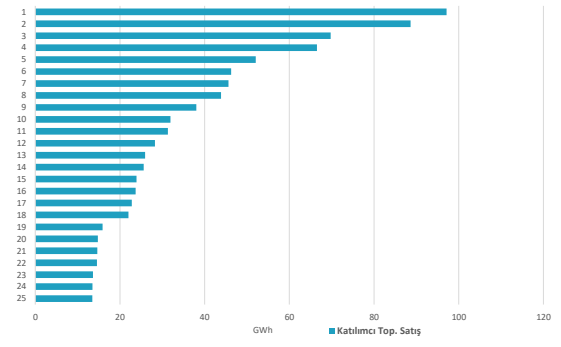
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



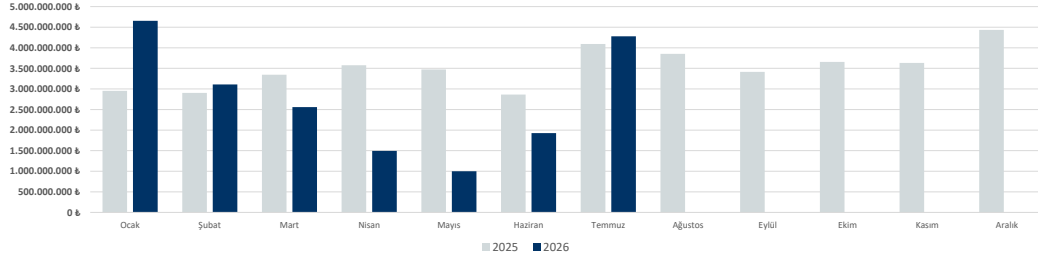
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



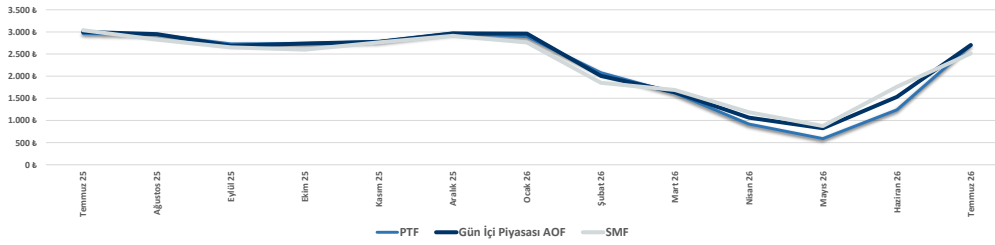
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



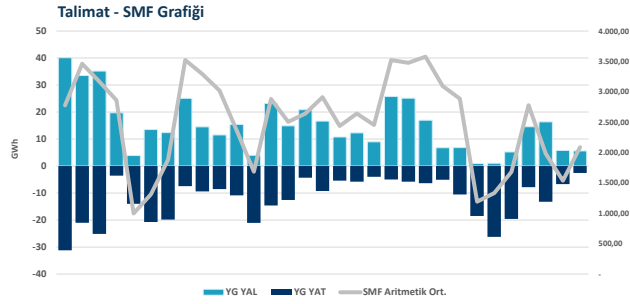
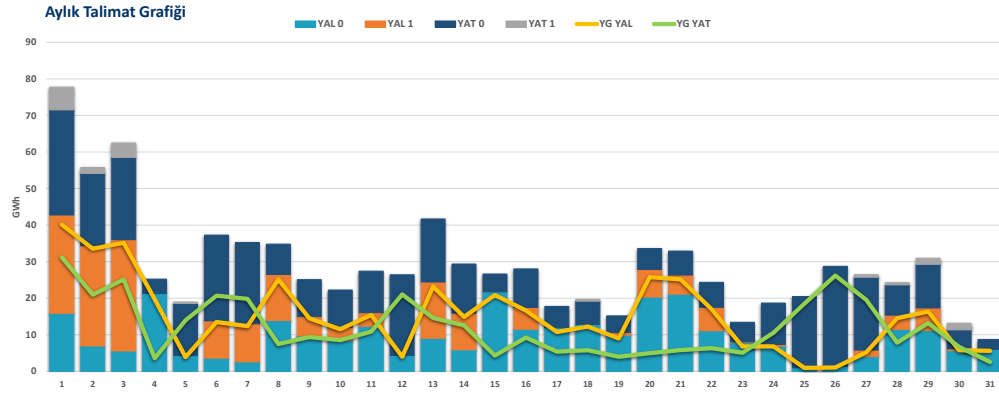
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



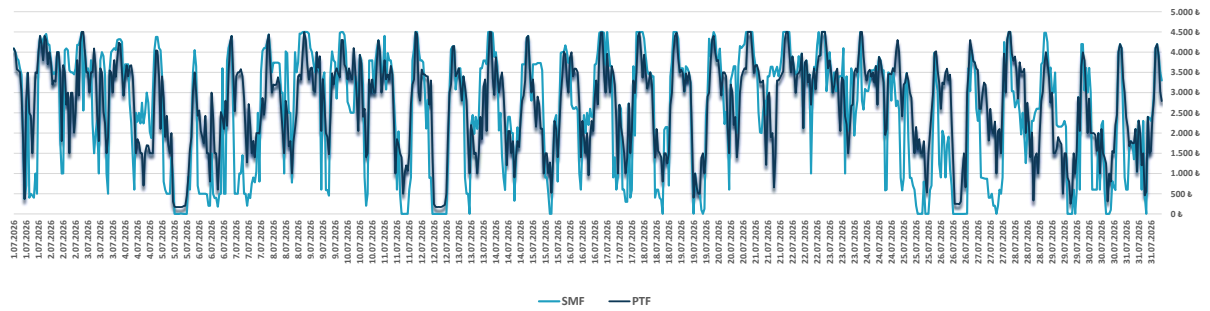
DGP'de verilen talimatların; %76,49'u 0 kodlu talimatlardan, %23,51'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



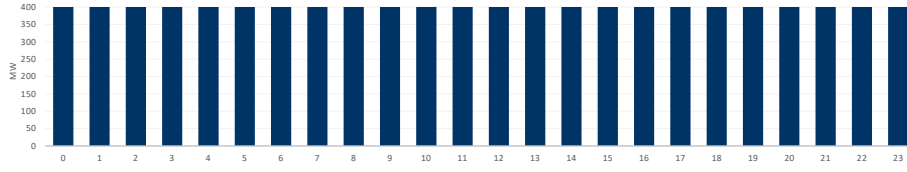
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 3.312.660 MWh azalarak 843.309 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %76,49'u 0 kodlu talimatlardan, %23,51'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Temmuz ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 1.699.024 MWh azalarak 375.867 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 1.613.636 MWh azalarak 467.442 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Temmuz Çarşamba günü 40.135 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 25 Temmuz Cumartesi günü 944 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Temmuz Çarşamba günü 31.192 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 31 Temmuz Cuma günü 2.574 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

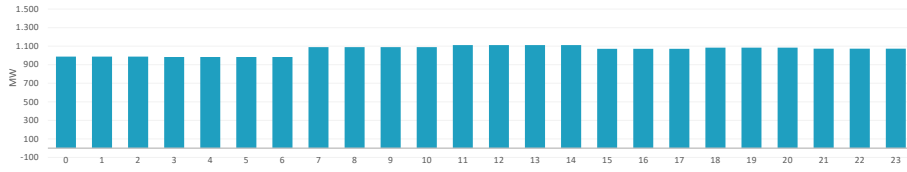


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



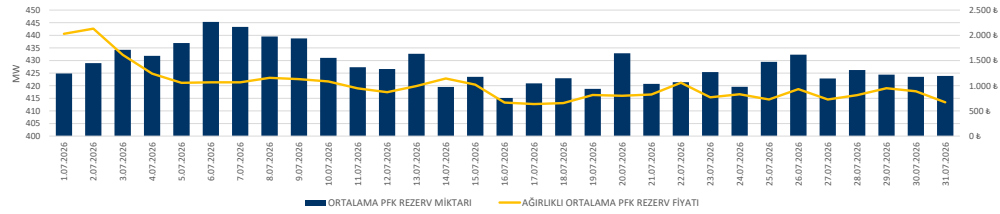
Temmuz ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 318.354 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.012,25 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



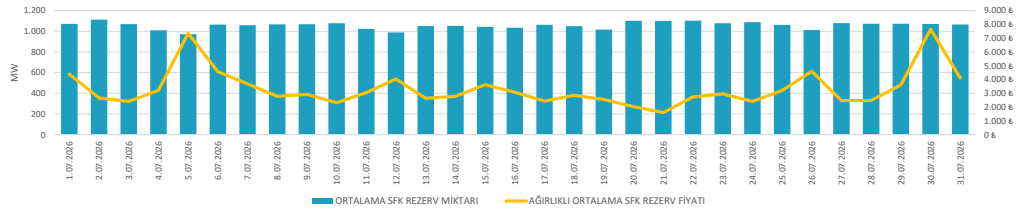
Temmuz ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 786.843 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 3.346,57 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

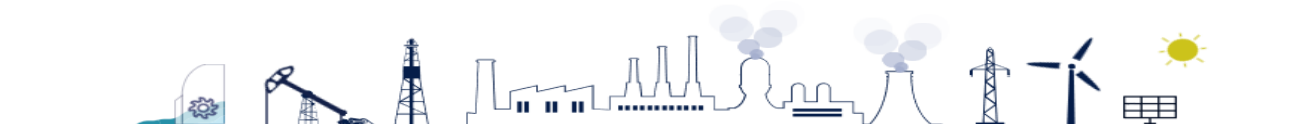


Temmuz ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 458 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3.150,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

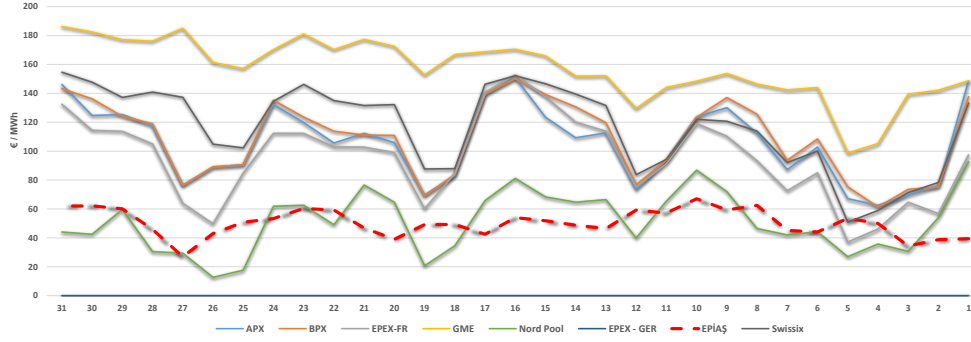


Temmuz ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.179 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 11.000,00 TL/MW olmuştur.

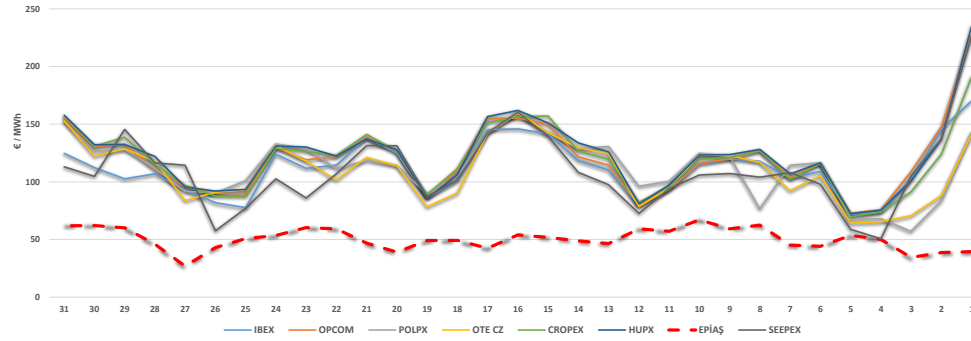


Temmuz 2026 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,17 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,95 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 49,2 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Temmuz 2026 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,17 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,95 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 49,2 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Temmuz Çarşamba günü 235,17 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması da 12,67 €/MWh olarak 26 Temmuz Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

