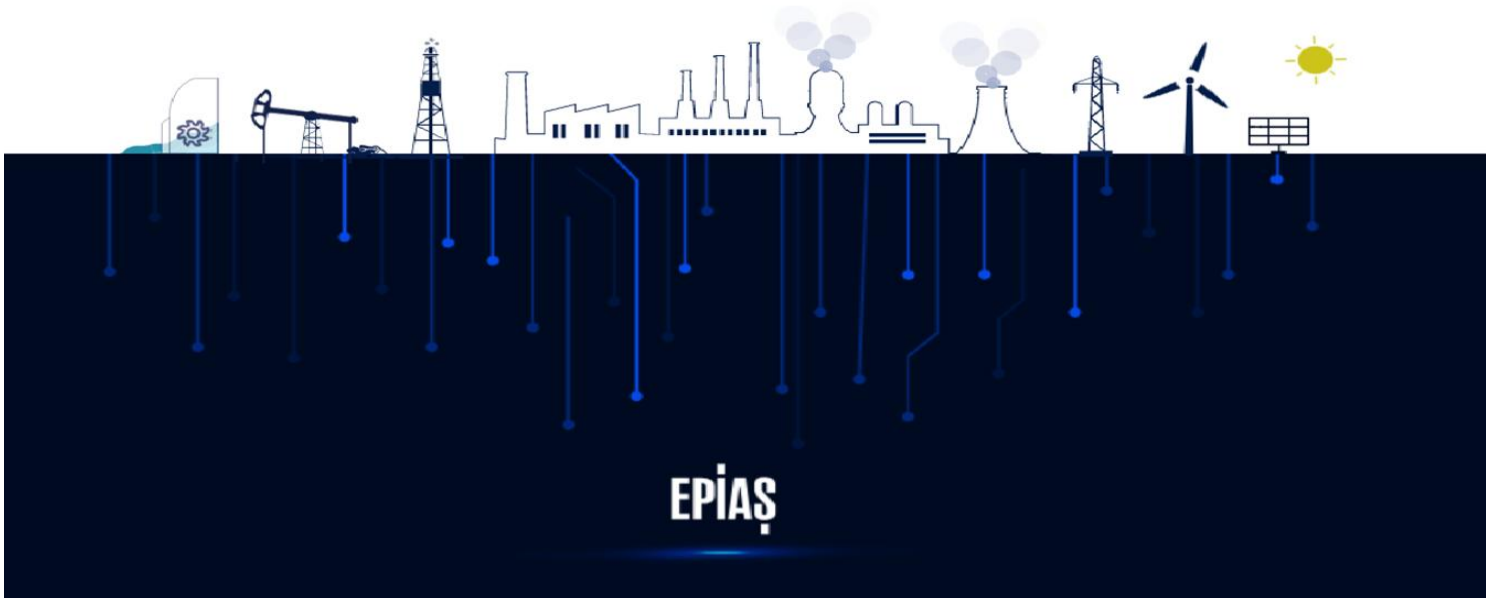


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Haziran/2025



Haziran ayında Mayıs ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 255,93 TL/MWh azalarak 2.202,23 TL/MWh'ye düşmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 568.073 MWh azalarak 27.372.867 MWh olması ve 2024 yılının Haziran ayına göre %4,13 azalması,*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %8,72 azalarak 3.743.063 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,71 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %45,63 artarak 6.027.878 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,08 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %35,12 azalarak 4.791.141 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %17,55 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %37,22 artarak 3.801.072 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,92 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 861.969 (%4,86) MWh artarak 18.610.380 MWh olması,*
- ❖ *İkili Anlaşma miktarının 1.747.831 (%5,46) MWh artarak 33.769.698 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 124.135 (%15,15) MWh artarak 943.650 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 133.475 (%9,24) MWh azalarak 1.311.533 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %27,02 azalarak 1.004,07 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %23,70 artarak 2.985,11 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Haziran 2025 aylık toplam üretim miktarı 27.297.328 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.202,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Haziran 2025	Değişim	Mayıs 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.202,23 ↓	-10,41%	2.458,15
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.240,61 ↓	-9,47%	2.474,98
1. Hafta (1-7 Haziran) Ort. PTF	1.652,54 ↓	-26,37%	2.244,35
2. Hafta (8-14 Haziran) Ort. PTF	2.123,88 ↓	-12,69%	2.432,66
3. Hafta (15-21 Haziran) Ort. PTF	2.448,12 ↑	7,74%	2.272,24
4. Hafta (22-28 Haziran) Ort. PTF	2.605,69 ↓	-8,03%	2.833,33
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.671,89 ↓	-7,92%	2.901,68
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.501,91 ↓	-16,53%	1.799,26
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.991,46 ↓	-6,46%	3.198,06
Maksimum PTF	3.400,00 →	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	0,00 ↓	-100,00%	14,03
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.282 ↑	17,07%	14.762
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.942 ↑	3,47%	23.139
Maksimum Takas Miktarı	32.068 ↑	12,75%	28.441
Minimum Takas Miktarı	17.388 ↓	-7,39%	18.776
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.848 ↑	8,35%	23.855
Aylık Toplam Takas Miktarı	18.610.380 ↑	4,86%	17.748.411
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.353 ↑	2,87%	28.535
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.661 ↑	11,28%	32.946
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	46.902 ↑	8,97%	43.040
Aylık Toplam İ.A Miktarı	33.769.698 ↑	5,46%	32.021.867
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.311.533 ↓	-9,24%	1.445.008
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.913 ↑	2,64%	36.937
Aylık Toplam Üretim	27.297.328 ↓	-0,67%	27.480.839

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

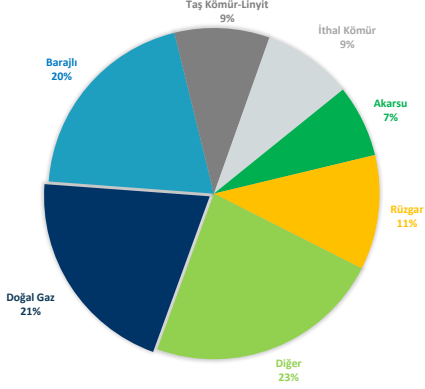
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 183.511 MWh azalarak 27.297.328 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2025



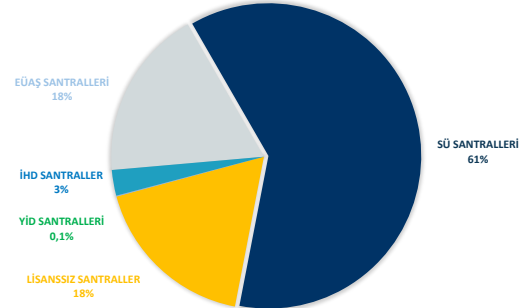
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.611
Barajlı	23.863
Taş Kömür-Linyit	11.073
İthal Kömür	10.456
Akarsu	8.420
Rüzgar	13.391
Diğer	27.562

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	73.254
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.245
Lisanssız Santraller	21.189
Toplam	119.377

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.611 MW (%20,6) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%20,0) ile Barajlı, 13.391 MW (%11,2) ile Rüzgar, 11.073 MW (%9,3) ile Taş Kömür-Linyit, 10.456 MW (%8,8) ile İthal Kömür, 8.420 MW (%7,1) ile Akarsu ve 27.562 MW (%23,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 22.755 MW ile Güneş, 2.121 MW ile Biyokütle, 1.734 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 310 MW ile Kojenerasyon ve 230 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 73.254 MW (%61,4), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%18,1), Lisanssız santraller 21.189 (%17,7), İ.H.D santralleri 3.245 MW (%2,7) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

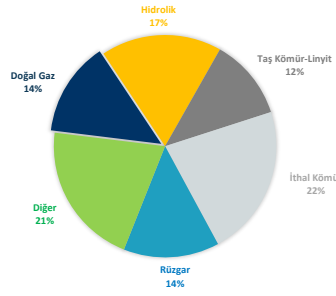
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 168 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.384.610 MWh (%26,87) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 4.139.095 MWh (%15,06) ile İthal Kömür, 4.100.581 MWh (%14,92) ile Doğalgaz, 3.661.289 MWh (%13,32) ile Taş Kömür-Linyit, 2.769.991 MWh (%10,08) ile Rüzgar ve 5.425.273 MWh (%19,74) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %19,74 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.606.595 MWh (%13,12) ile Güneş, 869.596 MWh (%3,16) ile Jeotermal, 717.853 MWh (%2,61) ile Biyokütle, 110.226 MWh (%0,40) ile Asfaltit, 66.249 MWh (%0,24) ile Fuel Oil ve 54.754 MWh (%0,20) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

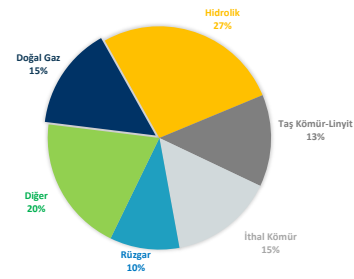
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 80.686 MWh artarak 399.150 MWh, ihracatı 114.896 MWh artarak 323.581 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.756.211 MWh (%76,04) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 3.151.910 MWh (%11,55), İ.H.D santralleri 585.460 MWh (%2,14) ve Y.İ.D santralleri 26.774 MWh (%0,10) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 2.776.973 MWh (%10,17) bandında olmuştur.

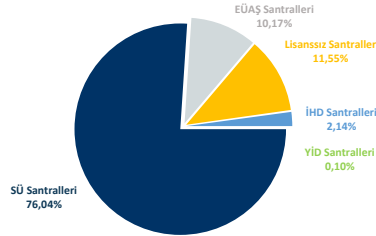
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2025



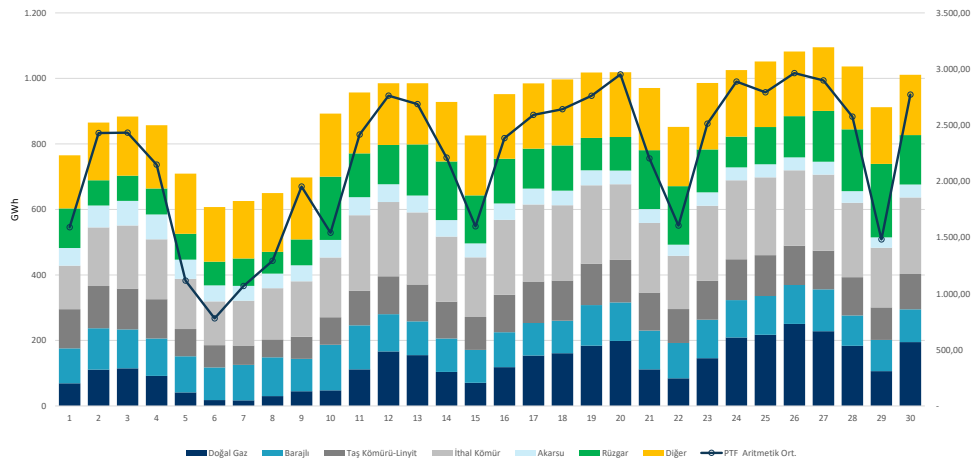
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - HAZİRAN 2025



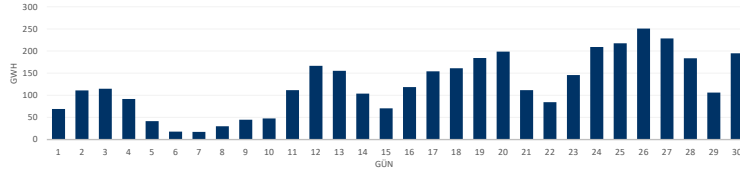
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.756.211
EÜAŞ Santralleri	2.776.973
Lisanssız Santraller	3.151.910
Yap İşlet Devret Santralleri	26.774
İşletme Hakkı Devredilen	585.460
Toplam*	27.297.328

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

Günlük Toplam Üretim Miktarı



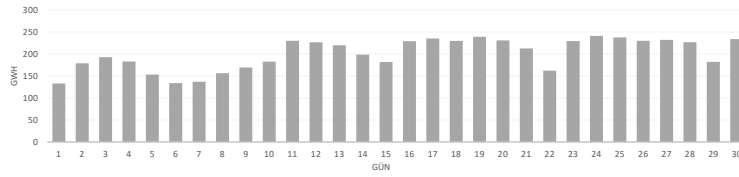
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



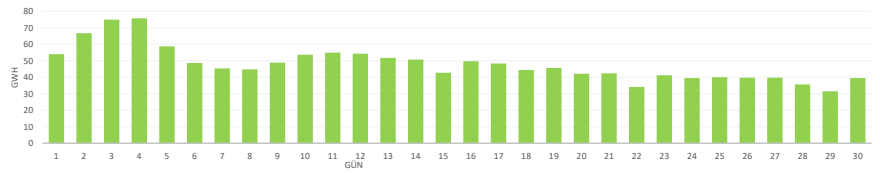
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



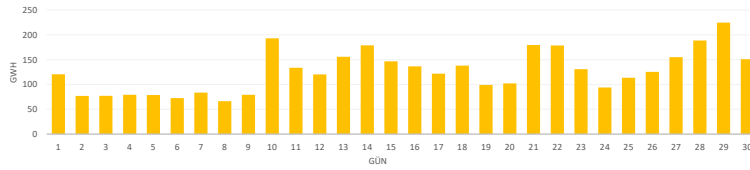
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



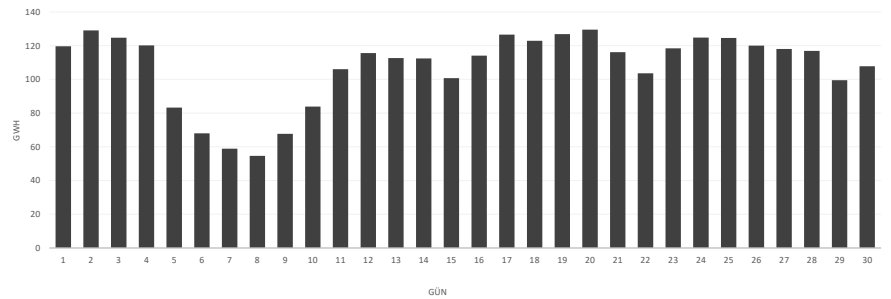
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı



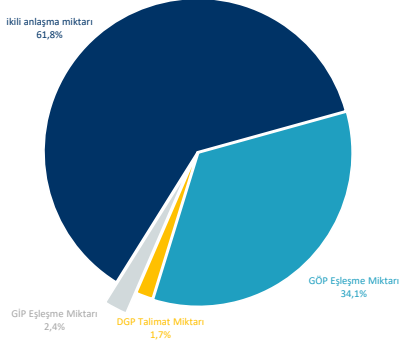
Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Kurulu güç verileri 1 Temmuz 2025 tarihinde 30 Haziran 2025 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan alınmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 33.769.698 (%61,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.610.380 (%34,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.311.533 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 943.650 (%1,7) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	33.769.698
GÖP Eşleşme Miktarı	18.610.380
DGP Talimat Miktarı	943.650
GİP Eşleşme Miktarı	1.311.533

* 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, ikili anlaşma ve DGP hacmi artarken GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 33.769.698 (%61,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.610.380 (%34,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.311.533 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 943.650 (%1,7) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.747.831 MWh (%5,46) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 861.969 MWh (%4,86) artmış, DGP talimat miktarı 124.135 MWh (%15,15) artmış ve GİP eşleşme miktarı 133.475 MWh (%9,24) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2025



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2025



Haziran 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
11.494.184	22.275.514	0

Mayıs 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.548.023	21.473.844	0

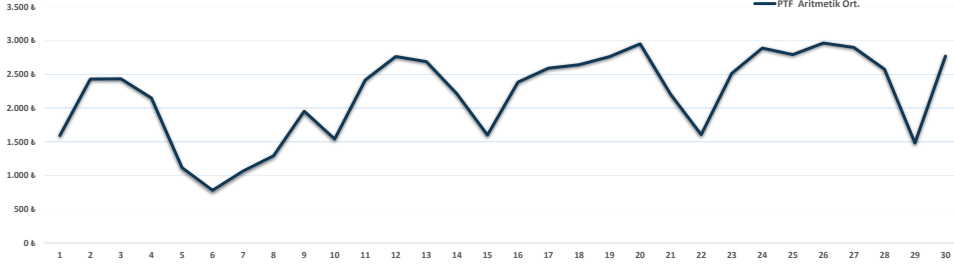


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.06.2025	992.262	673.880	-	318.382	538.093	43.964	27.101	1.601.421
2.06.2025	1.016.355	668.250	-	348.105	610.189	45.942	30.762	1.703.248
3.06.2025	1.033.232	674.417	-	358.815	632.266	47.210	17.913	1.730.622
4.06.2025	1.078.838	685.798	-	393.040	635.837	49.445	19.331	1.783.451
5.06.2025	1.051.402	659.516	-	391.886	583.637	61.784	46.127	1.742.950
6.06.2025	1.055.703	685.750	-	369.953	523.727	53.328	128.240	1.760.998
7.06.2025	1.045.139	676.451	-	368.687	524.588	44.522	48.683	1.662.931
8.06.2025	1.026.972	652.591	-	374.381	525.749	38.505	46.957	1.638.183
9.06.2025	1.006.976	650.955	-	356.022	540.110	45.850	24.485	1.617.421
10.06.2025	1.089.455	712.415	-	377.040	588.995	63.930	37.847	1.780.227
11.06.2025	1.078.478	689.888	-	388.590	638.378	44.016	43.182	1.804.054
12.06.2025	1.187.343	787.980	-	399.363	661.338	46.722	26.673	1.922.076
13.06.2025	1.149.055	751.653	-	397.403	653.241	40.348	16.012	1.858.657
14.06.2025	1.159.282	755.525	-	403.757	635.622	39.442	16.381	1.850.728
15.06.2025	1.112.516	747.277	-	365.238	570.752	42.809	25.744	1.751.821
16.06.2025	1.068.069	686.742	-	381.327	637.570	39.386	21.029	1.766.054
17.06.2025	1.074.417	685.994	-	388.423	651.645	37.069	19.360	1.782.490
18.06.2025	1.078.644	688.023	-	390.621	656.998	39.107	17.865	1.792.614
19.06.2025	1.121.101	723.724	-	397.377	663.505	37.189	31.399	1.853.194
20.06.2025	1.159.452	755.064	-	404.388	684.626	34.876	18.798	1.897.753
21.06.2025	1.235.140	831.346	-	403.793	626.905	38.196	23.174	1.923.415
22.06.2025	1.195.990	806.897	-	389.093	578.348	41.460	33.198	1.848.996
23.06.2025	1.156.787	762.693	-	394.094	639.335	38.654	23.018	1.857.795
24.06.2025	1.148.198	745.103	-	403.095	674.018	34.003	19.795	1.876.014
25.06.2025	1.207.889	805.488	-	402.401	675.792	36.512	29.509	1.949.702
26.06.2025	1.190.200	790.011	-	400.189	674.462	42.897	38.475	1.946.034
27.06.2025	1.248.478	840.990	-	407.488	678.969	39.843	45.260	2.012.551
28.06.2025	1.326.357	939.129	-	387.228	655.600	44.387	18.517	2.044.860
29.06.2025	1.310.762	942.047	-	368.715	589.955	47.139	21.077	1.968.932
30.06.2025	1.165.204	799.917	-	365.287	660.117	52.999	27.735	1.906.055
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	33.769.698	22.275.514	-	11.494.184	18.610.366	1.311.533	943.649	54.635.246

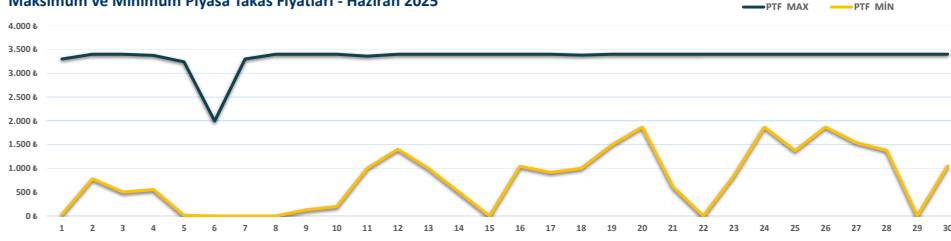
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Haziran 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Haziran 2025

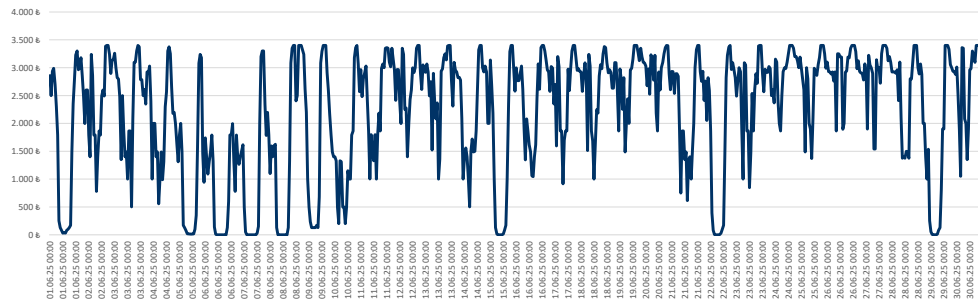


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 779,94 TL/MWh ile 6 Haziran Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.964,14 TL/MWh ile 26 Haziran Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.328,33 TL/MWh ile 27 Haziran Cuma, en düşük SMF ortalaması 969,7 TL/MWh ile 4 Haziran Çarşamba gününe aittir.

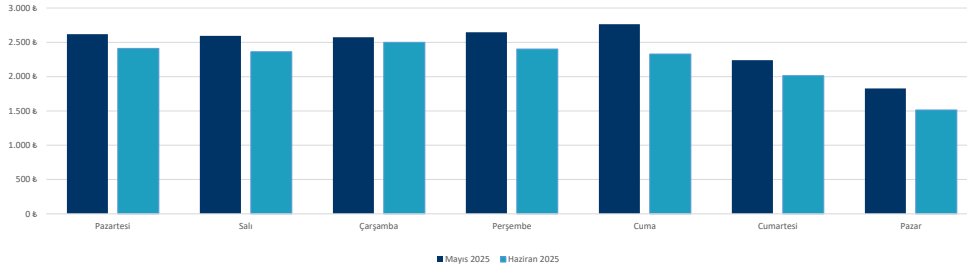
Ay içerisinde 27 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.178,91 TL/MWh ile 4 Haziran Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.148,62 TL/MWh, SMF ortalaması 969,70 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Haziran 2025

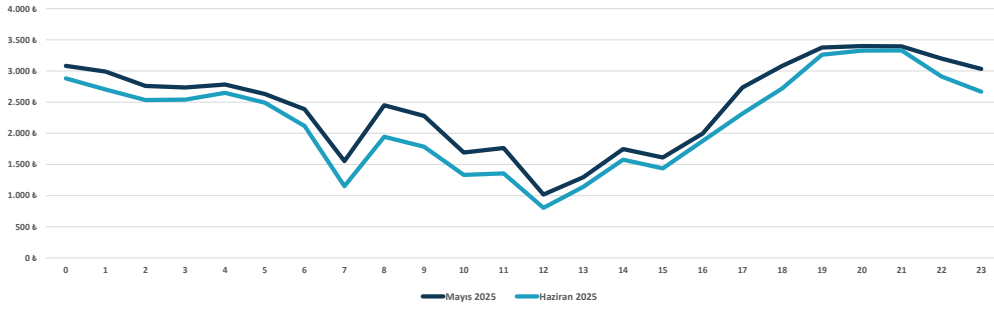


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



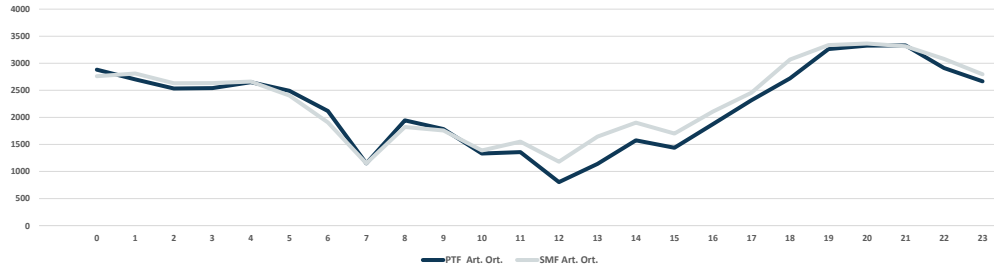
Haziran ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cuma günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 434,56 TL/MWh azalarak 2.329,84 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



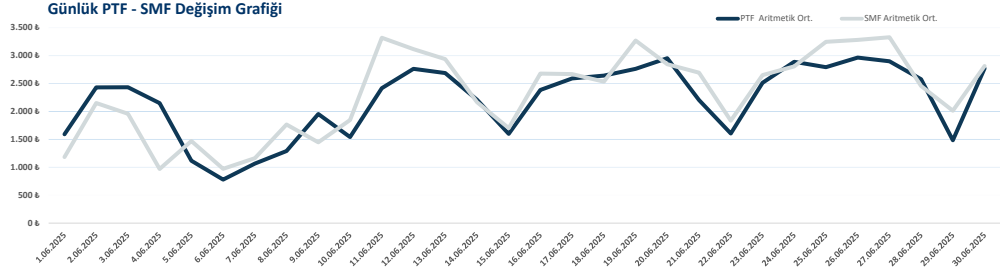
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 506,13 TL/MWh azalarak 1.944,06 TL/MWh, en az değişim saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 65,57 TL/MWh azalarak 3.329,78 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



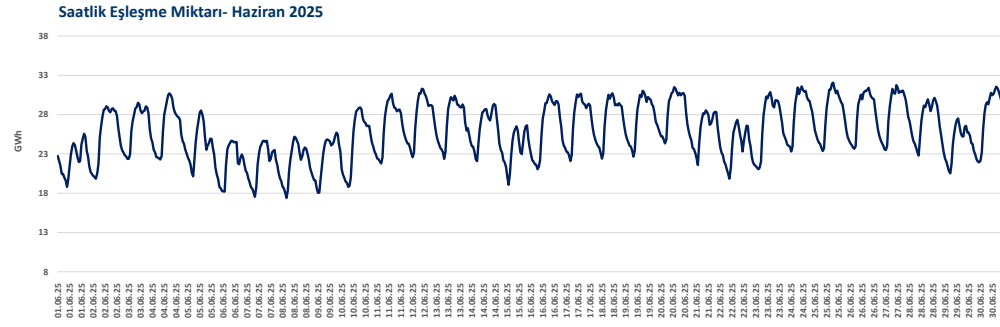
Haziran ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 13.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.140,85 TL/MWh, SMF ortalaması 1.645,03 TL/MWh). En düşük fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.150,78 TL/MWh, SMF ortalaması 1.150,29 TL/MWh).



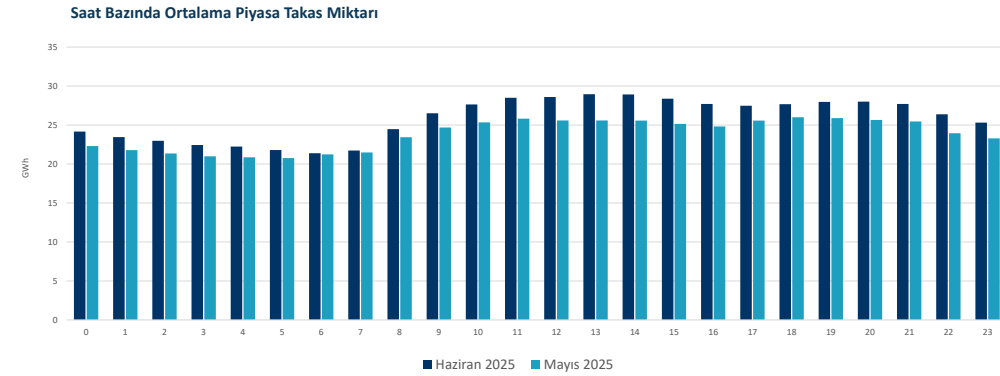


Haziran ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 47.815 MWh artarak 620.346 MWh'e yükselmiştir. Haziran ayı genelinde en yüksek eşleşme 684.626 MWh ile 20 Haziran Cuma günü, en düşük eşleşme ise 523.727 MWh ile 6 Haziran Cuma günü gerçekleşmiştir.

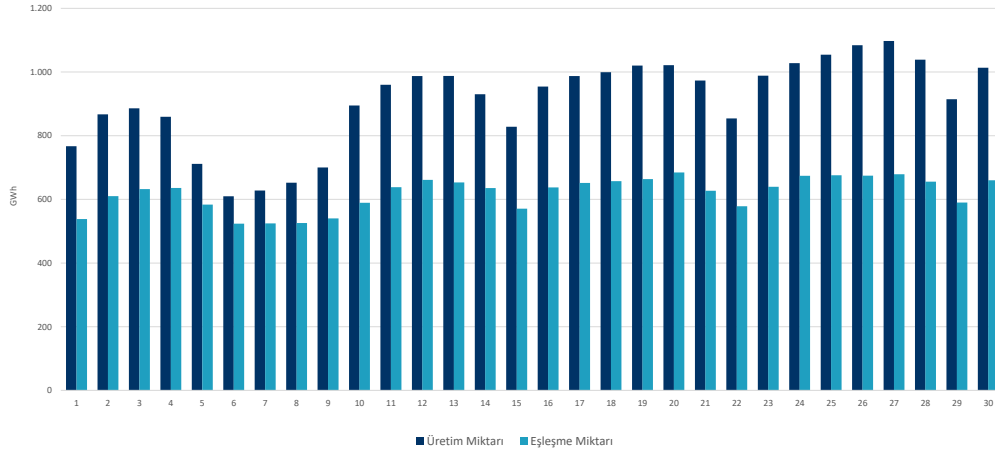
Haziran ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 32.068 MWh ile 25 Haziran Çarşamba günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 17.388 MWh ile 8 Haziran Pazar günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.364 MWh artış ile saat 13.00'te gerçekleşmiştir.



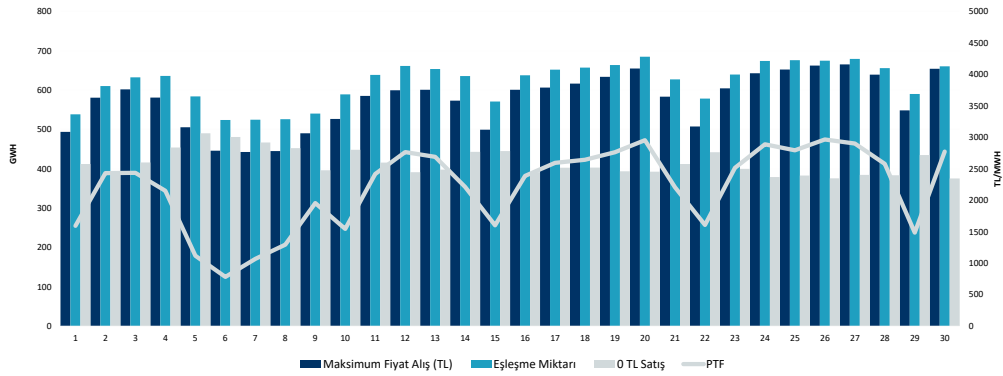
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

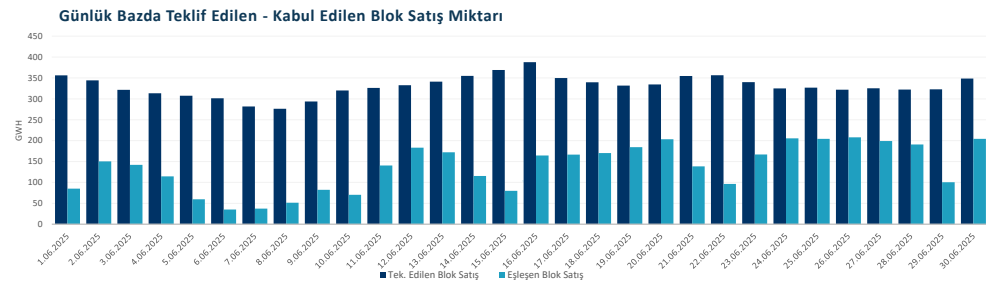
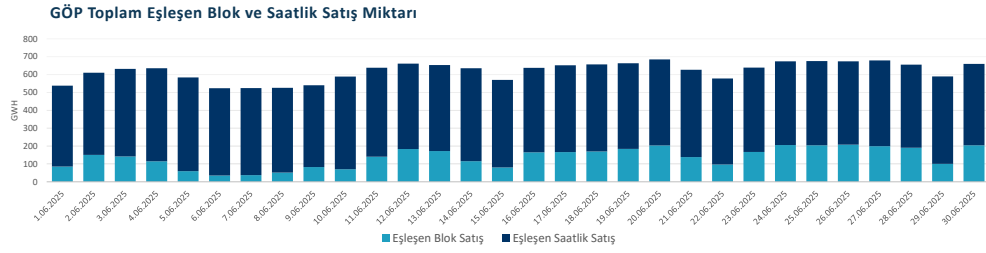


Haziran ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 414.760 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 574.616 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 620.346 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 27.156 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.585 MWh artarak Perşembe günü gerçekleşmiştir.

27 Haziran 2025 Cuma günü, toplam 1.097.308 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 678.969 MWh olmuştur. 6 Haziran 2025 Cuma günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %86 ile Haziran ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 609.717 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 523.727 MWh seviyesindedir.

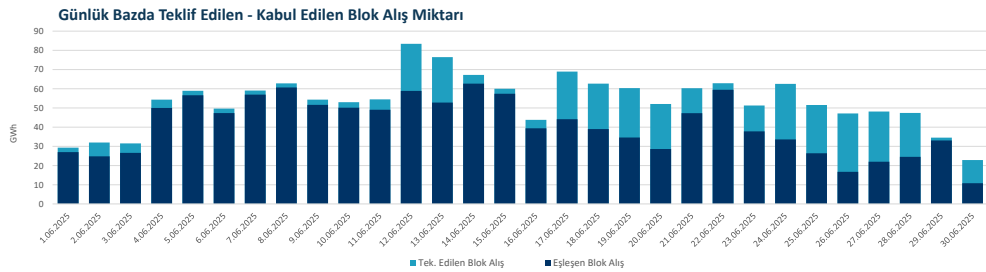
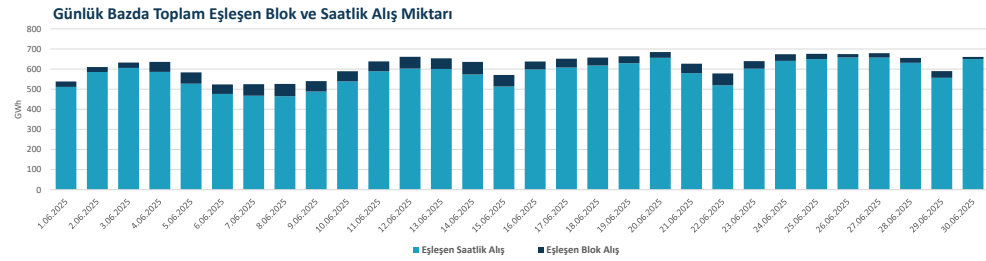
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Haziran ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %9,61 (1.764 MWh) artarak 20.118 MWh, eşleşen blok satış miktarı %4,13 (227 MWh) artarak 5.727 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %11,68 (2.387 MWh) artarak 22.819 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %10,37 (1.296 MWh) artarak 13.790 MWh olmuştur.



1 Temmuz 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1098'dir. Haziran ayında 927 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 2.223.195.254 TL azalarak 41.720.267.012 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
921	57	15	5	9	-22.599.485

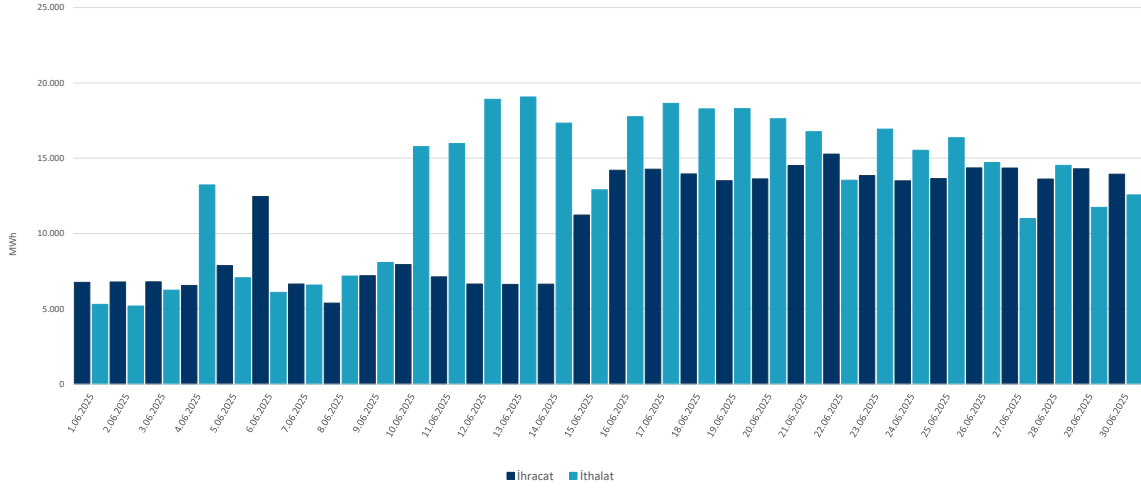
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 482.843 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 137.447 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 579.356 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 40.989 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -22.599.485 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %85,62, blok alış ve satış toplamı ise %14,38 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.020.064.215 TL ile 20 Haziran 2025 Cuma günü iken, en düşük gün 386.153.104 TL ile 6 Haziran 2025 Cuma günü olmuştur.

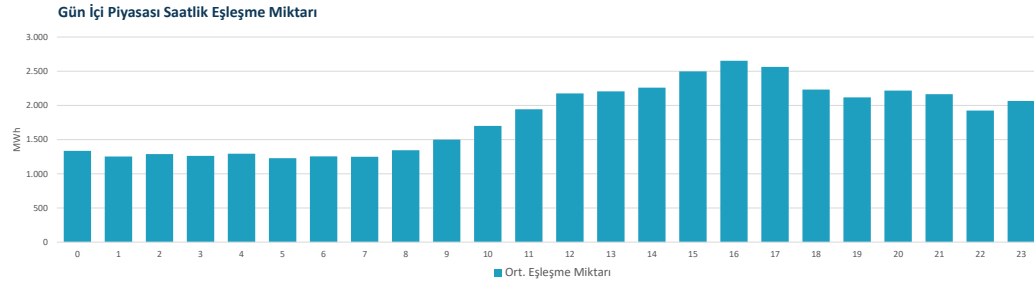
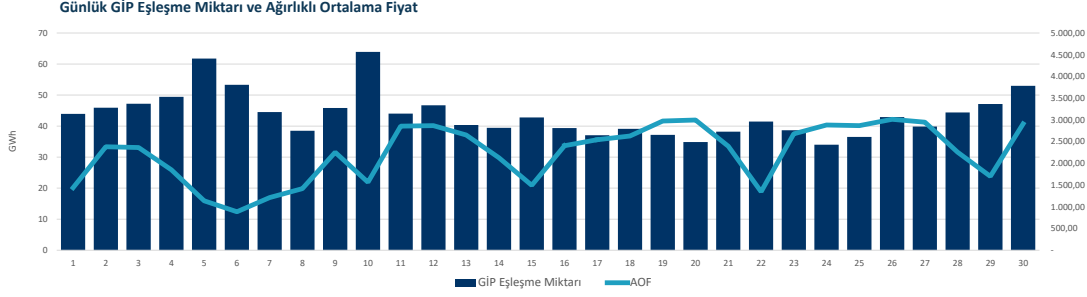
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ İhracat ■ İthalat

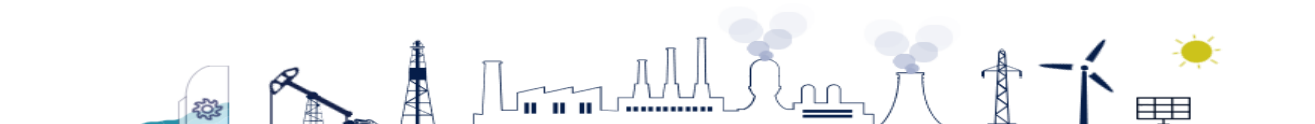
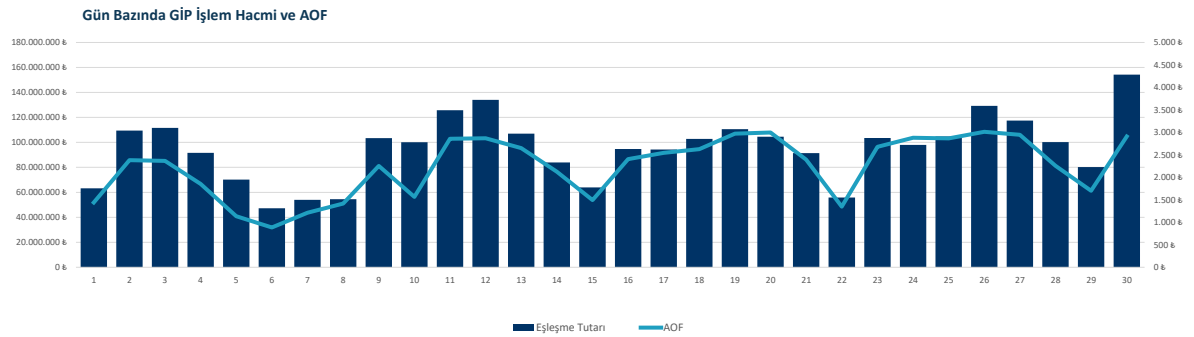


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Haziran Pazartesi günü saat 21.00'de 3.462,85 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.906 MWh olarak 12 Haziran Perşembe günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.'



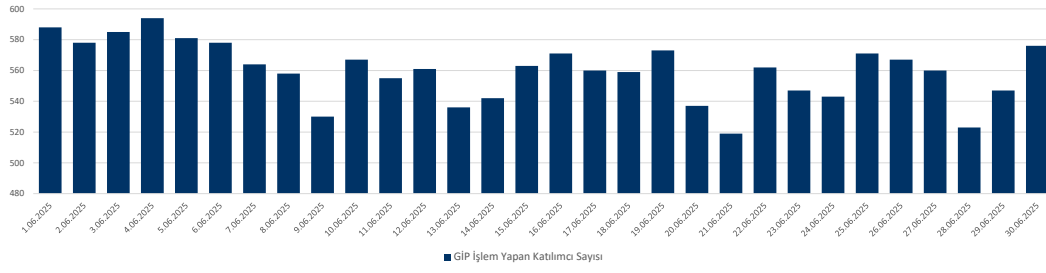
Haziran ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.311.533 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Haziran Perşembe günü 3.013,64 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 30 Haziran Pazartesi günü 21.00'de 3.462,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 63.930 MWh ile 10 Haziran Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 34.003 MWh ile 24 Haziran Salı günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Haziran Pazartesi günü 154.243.747 TL ve minimum ticaret ise 6 Haziran Cuma günü 47.223.690 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Temmuz 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1190 iken, geçtiğimiz ay boyunca 892 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

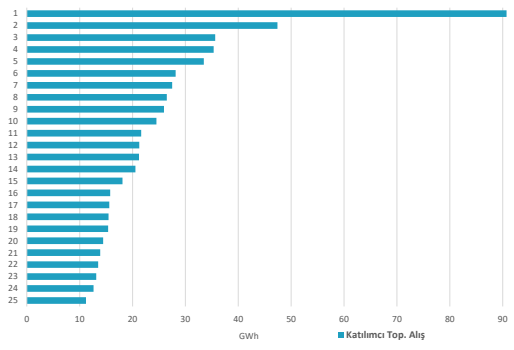


Gün İçi Piyasası Verileri

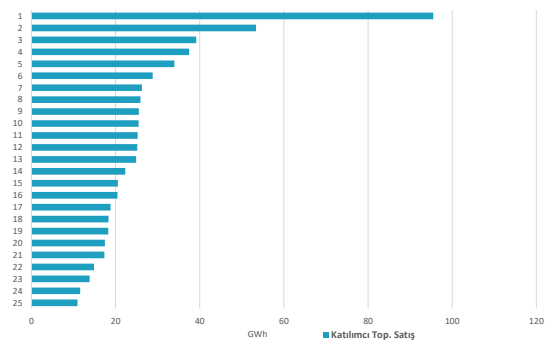
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



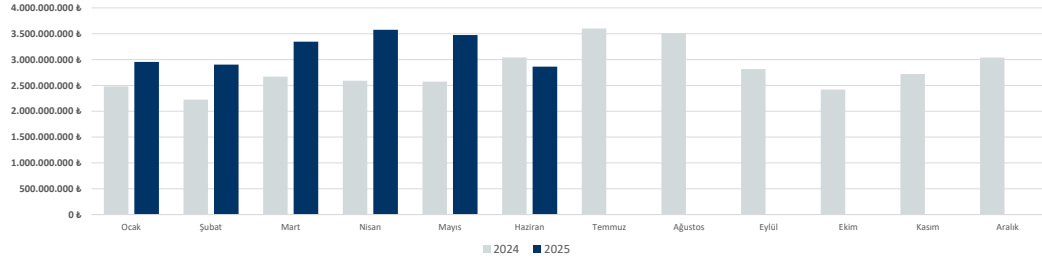
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



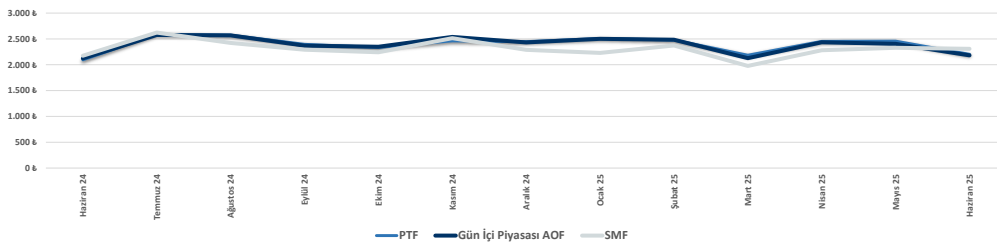
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



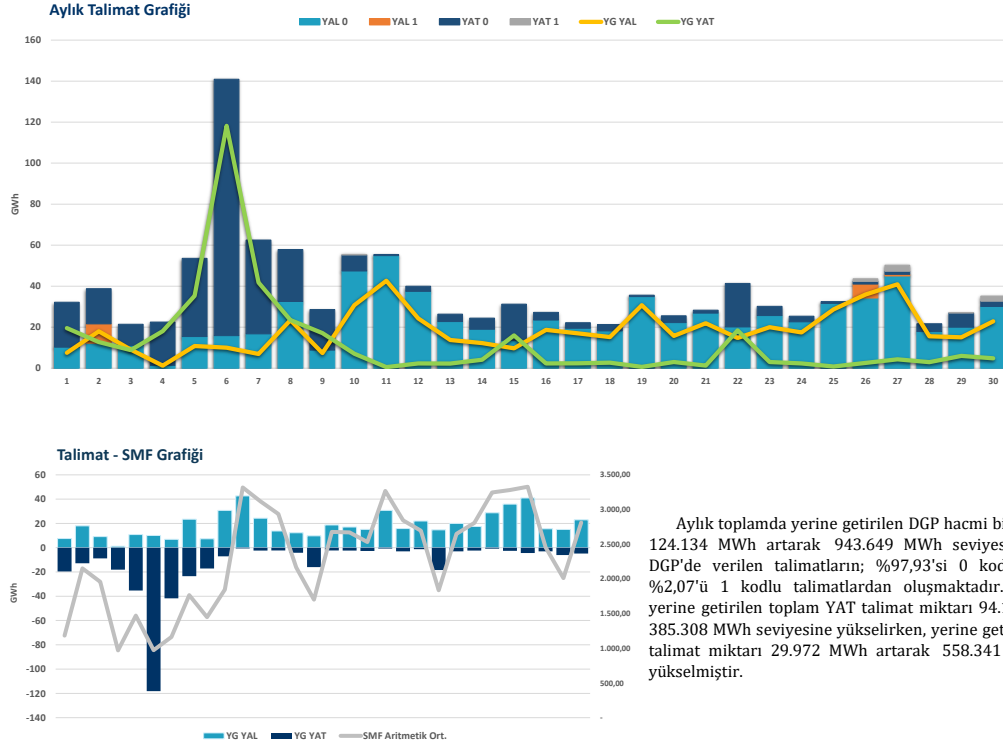
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

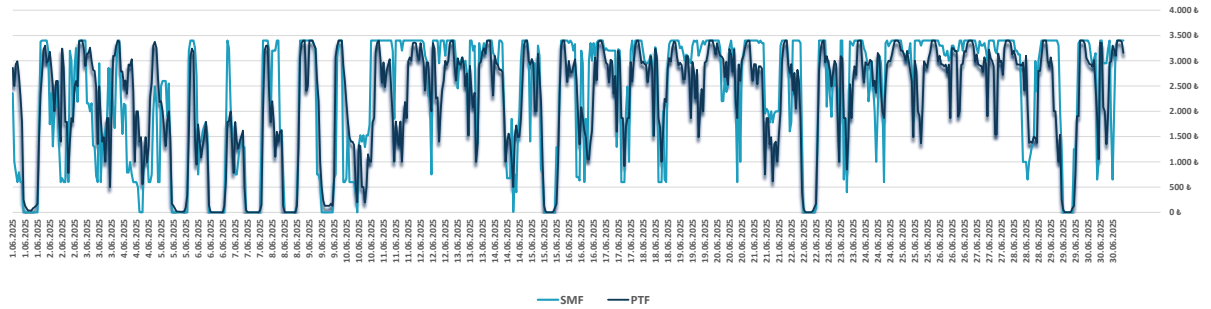


DGP'de verilen talimatların; %97,93'ü 0 kodlu talimatlardan, %2,07'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

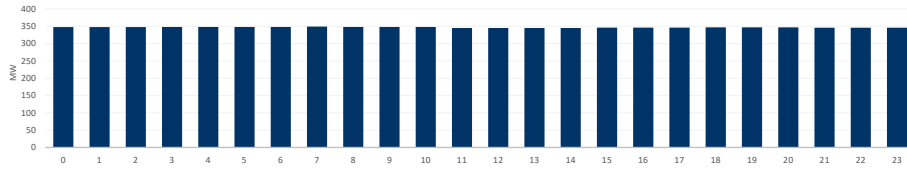


Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Haziran Çarşamba günü 42.643 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 4 Haziran Çarşamba günü 1.255 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Haziran Cuma günü 118.200 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 11 Haziran Çarşamba günü 538 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

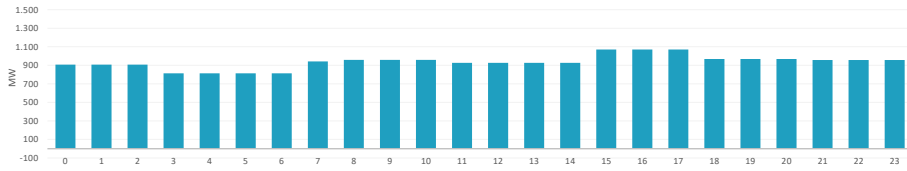


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



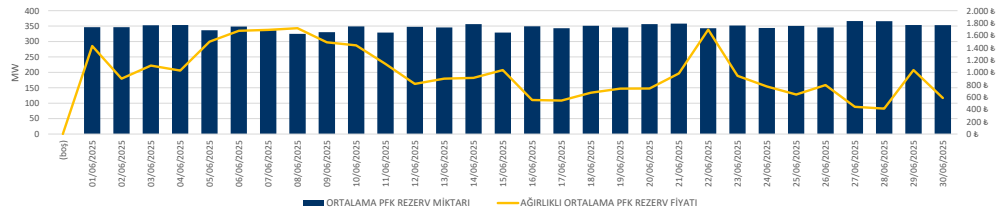
Haziran ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 249.859 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.004,07 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



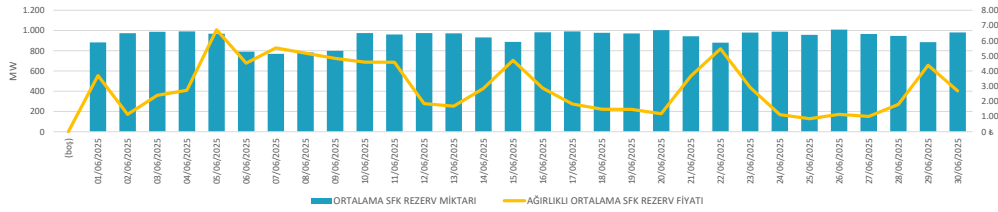
Haziran ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 674.670 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 2.985,11 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

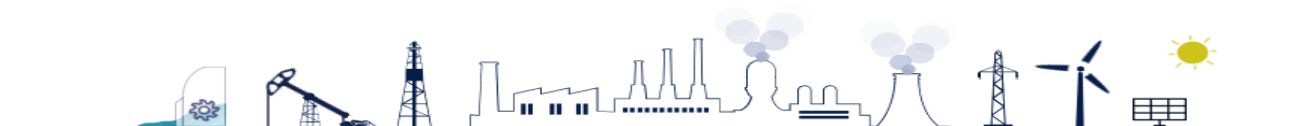


Haziran ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 383 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.149,99 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

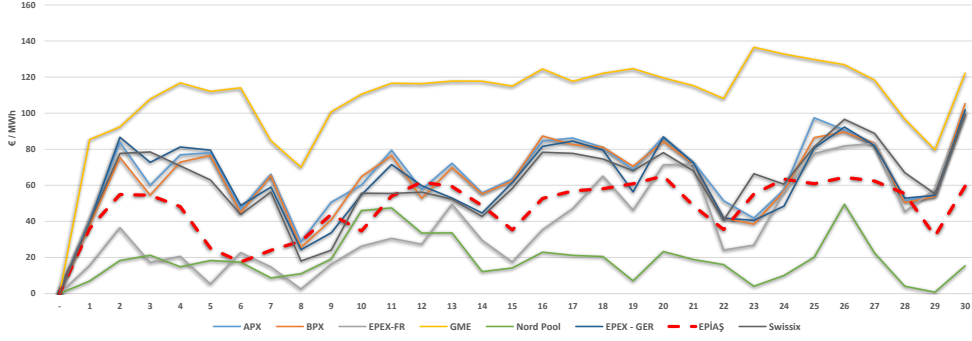


Haziran ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.199 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 9.000,00 TL/MW olmuştur.

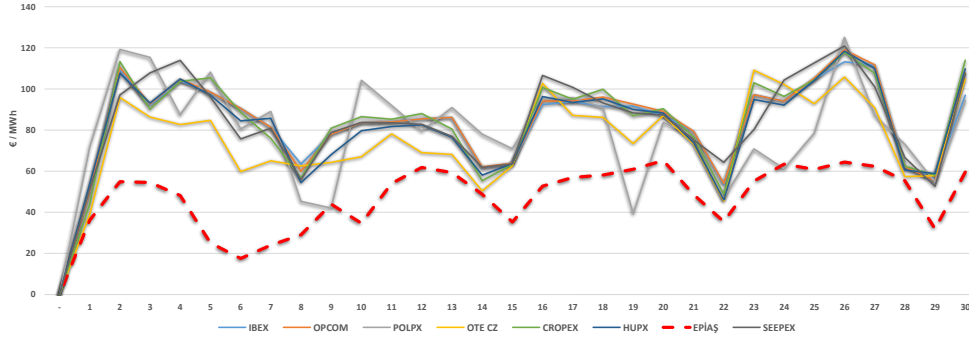


Haziran 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 59,74 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 81, €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 48,84 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Haziran 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 59,74 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 81, €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 48,84 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Haziran Pazartesi günü 136,57 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 0,79 €/MWh olarak 29 Haziran Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

