

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (22. Hafta)

## 22. Haftada (27 Mayıs - 2 Haziran)

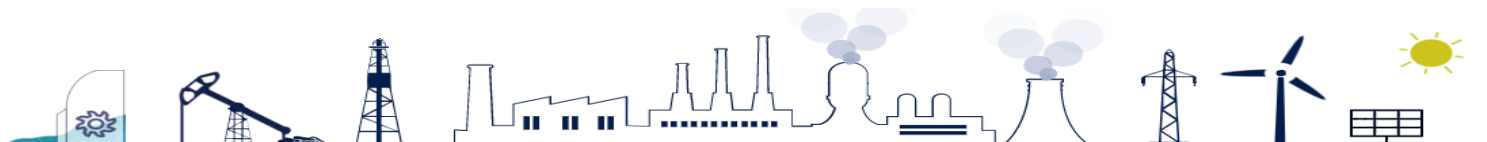
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 5,74 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 97.384 MWh (saatlik ortalama 580 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 230.049 MWh (saatlik ortalama 1.369 MWh) azalması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 133.891 MWh (saatlik ortalama 797 MWh) artması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 51.498 MWh (saatlik ortalama 307 MWh) azalması,
- \* GİP eşleşme miktarının 44.372 MWh (saatlik ortalama 264 MWh) azalması,
- \* DGP hacminin 42.522 MWh (saatlik ortalama 253 MWh) artması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 17.834 MWh (saatlik ortalama 106 MWh) azalması,

### Göze çarpan önemli hususlardır.

	22. Hafta		% Değişim	21. Hafta
Ortalama PTF	2.020,27	↓	-0,28%	2.026,01
Maksimum PTF	2.700,00	→	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	41,64	↑	315,98%	10,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.662,11	↓	-4,95%	1.748,68
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.500,59	↑	5,69%	2.365,91
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.212,54	↑	0,80%	2.194,91
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.343	↓	-0,42%	25.449
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.923	↑	0,49%	16.840
Maksimum Takas Miktarı	28.913	↓	-4,39%	30.241
Minimum Takas Miktarı	19.994	↓	-3,88%	20.801
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.775	↑	0,14%	25.739
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.072	↓	-1,25%	29.438
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.990	↑	0,59%	34.786
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.531	↑	3,35%	34.381
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	251.024	↓	-15,02%	295.395
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.884	↓	-1,59%	36.463

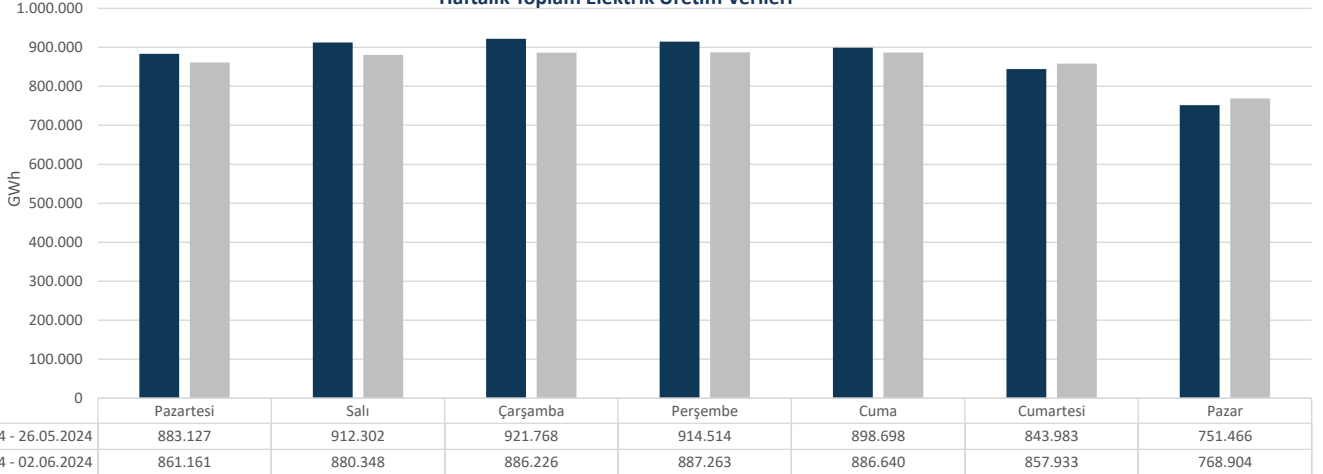
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

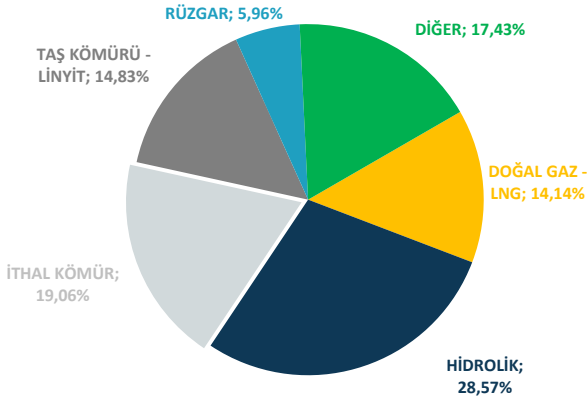


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 97.384 MWh azalarak 6.028.474 MWh olarak gerçekleşmiştir.

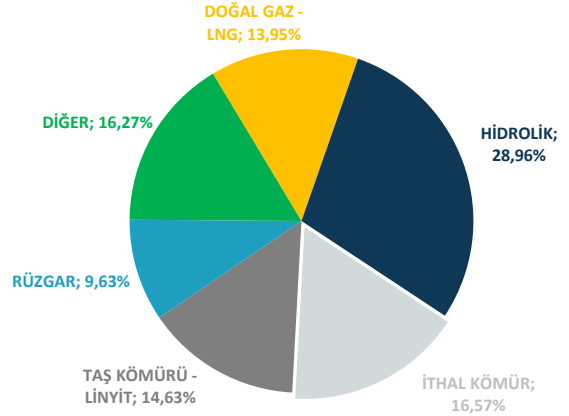
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (22. HAFTA)



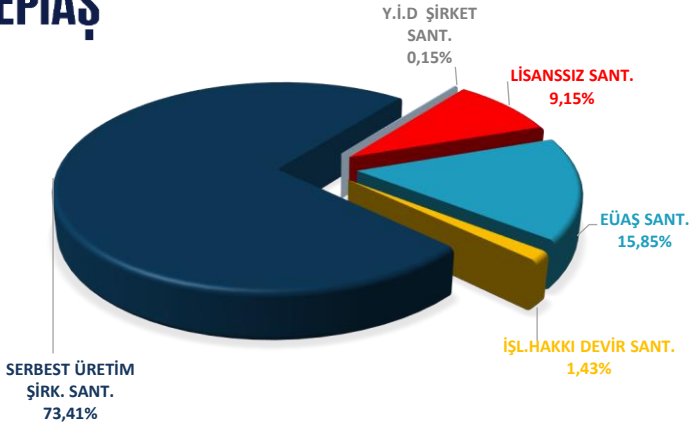
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (21. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.722.299 MWh (%28,57) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.148.806 MWh (%19,06) ile İthal Kömür, 1.051.045 MWh (%17,43) ile Diğer, 894.279 MWh (%14,83) ile Taş Kömürü-Linyit, 852.460 MWh (%14,14) ile Doğalgaz-LNG, 359.586 MWh (%5,96) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %17,43 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 678.871 MWh ile Güneş, 182.077 MWh ile Jeotermal, 162.589 MWh ile Biogaz, 14.981 MWh ile Fuel Oil, 12.526 MWh ile Atık Isı ve MWh ile Asfaltit Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.201 MWh azalarak 84.934 MWh, ihracatı 1.867 MWh azalarak 40.545 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



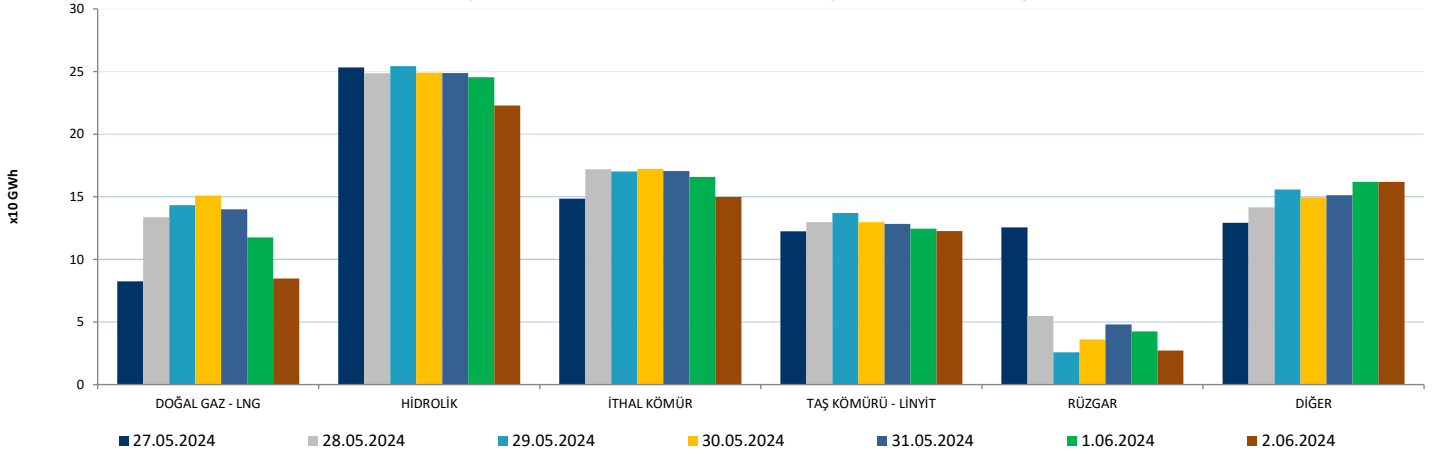


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 97.384 MWh azalarak 6.028.474 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.425.765 MWh (%73,41) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 551.772 MWh (%9,15), Y.İ.D Şirket santralleri 8.939 MWh (%0,148), İ.H.D Şirket santralleri 86.213 MWh (%1,43) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 955.785 MWh (%15,85) bandında olmuştur.

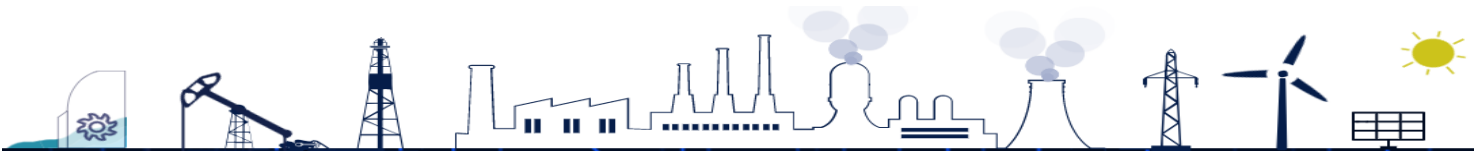
	27.05.2024	28.05.2024	29.05.2024	30.05.2024	31.05.2024	1.06.2024	2.06.2024
DOĞAL GAZ - LNG	82.502	133.751	143.239	150.839	139.893	117.614	84.622
HİDROLİK	253.194	248.581	254.340	249.076	248.718	245.530	222.860
İTHAL KÖMÜR	148.463	171.964	170.135	172.199	170.491	165.772	149.781
RÜZGAR	125.511	54.749	25.760	35.945	47.966	42.506	27.150
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.347	129.751	136.972	129.769	128.318	124.574	122.548
DİĞER	129.144	141.552	155.779	149.435	151.254	161.938	161.942

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

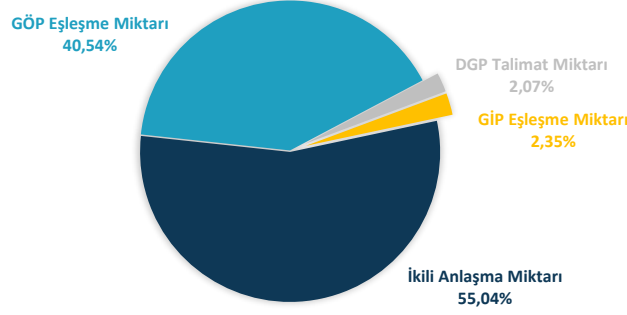


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 2.076 MWh azalarak 852.460 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 133.891 MWh artarak 1.148.806 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 54.240 MWh artarak 1.051.045 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 51.498 MWh azalarak 1.722.299 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 1.891 MWh azalarak 894.279 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 230.049 MWh azalarak 359.586 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.878.319 MWh (%55,04), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.330.233 MWh (%40,54), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 251.024 MWh (%2,35) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 220.602 MWh (%2,07) olmuştur.

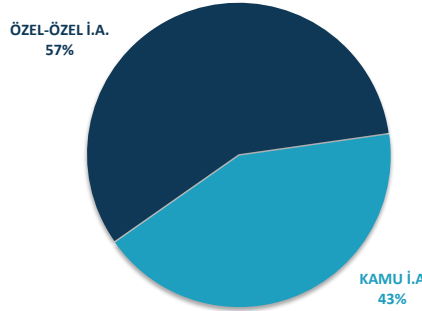
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, İkili Anlaşma miktarının payı 5.878.319 MWh (%55,04) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.330.233 MWh (%40,54), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 251.024 MWh (%2,35) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 220.602 MWh (%2,07) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 34.293 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 6.053 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 44.372 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 42.522 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



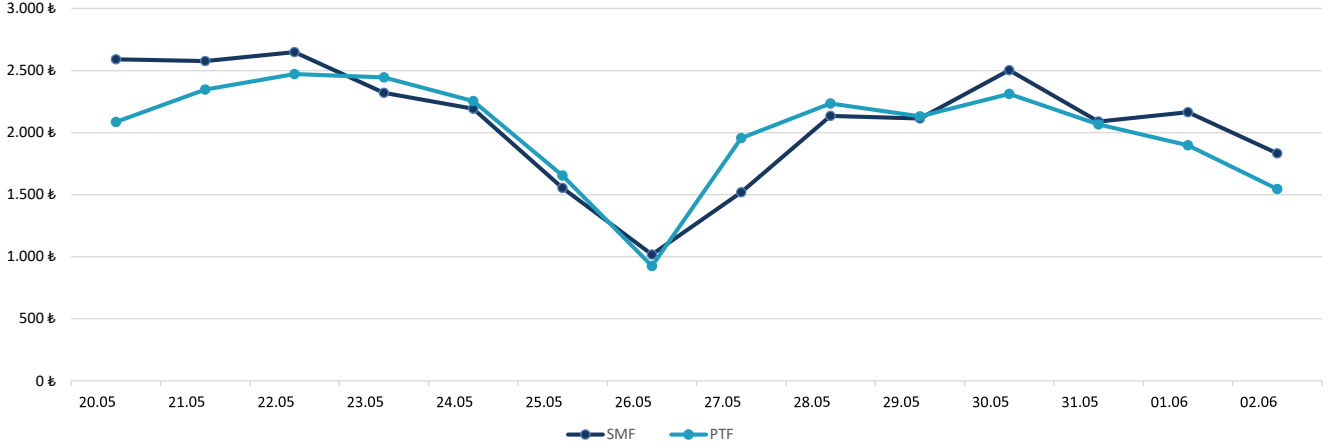
	27.05.2024	28.05.2024	29.05.2024	30.05.2024	31.05.2024	1.06.2024	2.06.2024
İKİLİ ANLAŞMA	862.412	841.166	824.168	839.043	819.311	858.161	834.059
GÖP	606.191	623.512	626.090	621.499	619.893	633.218	599.829
GİP	44.462	41.241	33.254	32.694	32.568	29.199	37.605
DGP	21.944	37.894	38.619	41.845	28.644	31.392	20.264
TOPLAM	1.535.009	1.543.813	1.522.131	1.535.081	1.500.416	1.551.970	1.491.757

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 20 Mayıs - 02 Haziran 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

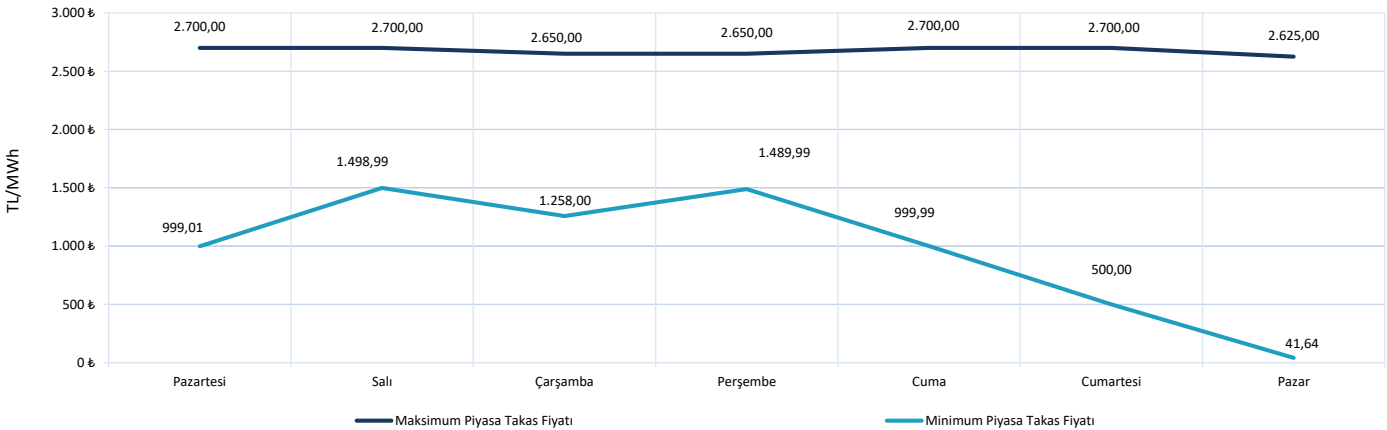


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

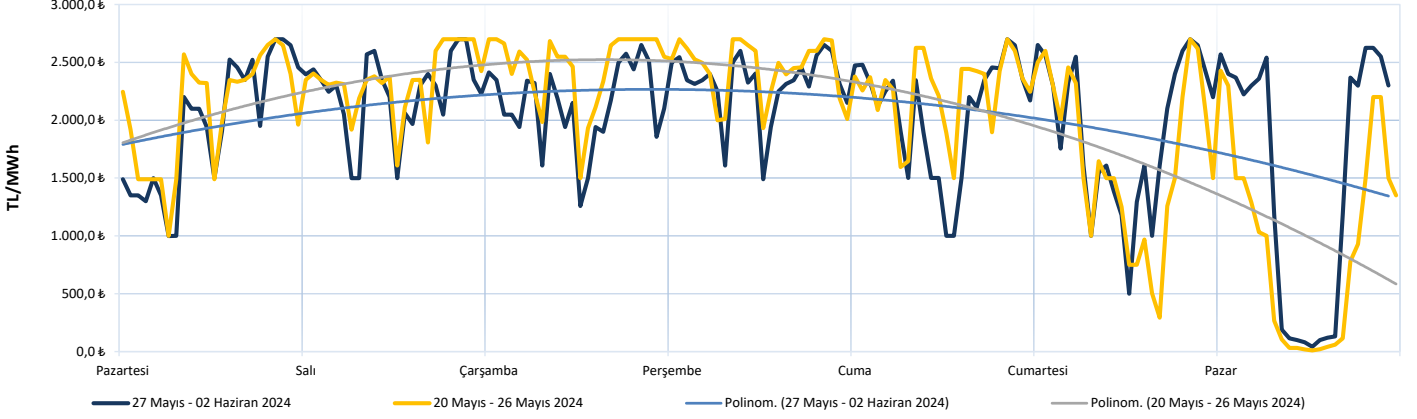
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.544,61 TL/MWh ile 2 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.312,06 TL/MWh ile 30 Mayıs Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.519,67 TL/MWh ile 27 Mayıs Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.503,58 TL/MWh ile 30 Mayıs Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.556,78 TL/MWh ile 27 Mayıs Pazartesi günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.

## 27 Mayıs - 02 Haziran 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



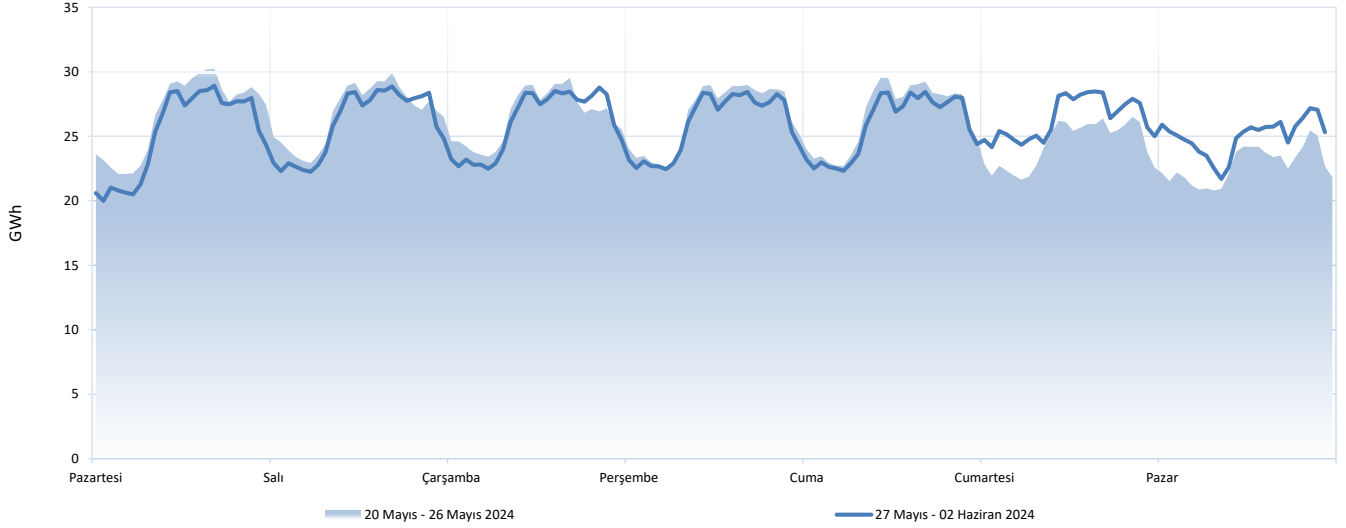
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



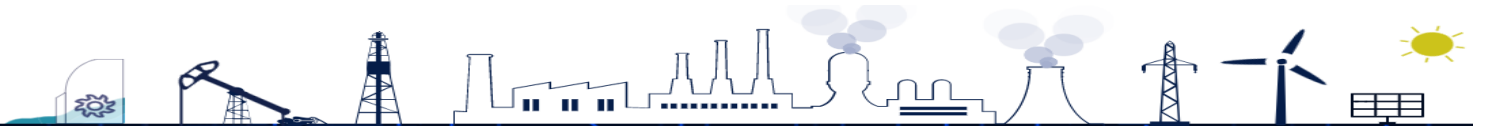
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 5,74 TL/MWh azalarak 2.020,27 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 619,46 TL/MWh artış ile 2 Haziran 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.662,11 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.500,59 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.212,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

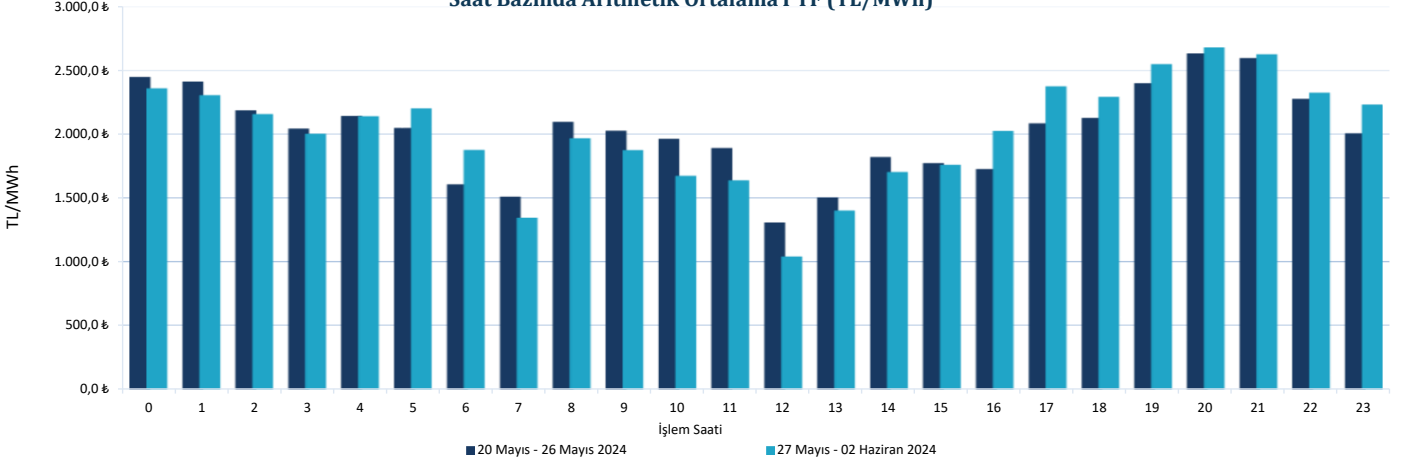
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



22. hafta genelinde maksimum eşleşme 27 Mayıs Pazartesi günü saat 16.00'da 28.913 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 27 Mayıs Pazartesi günü saat 01.00'de 19.994 MWh olarak gerçekleşmiştir.

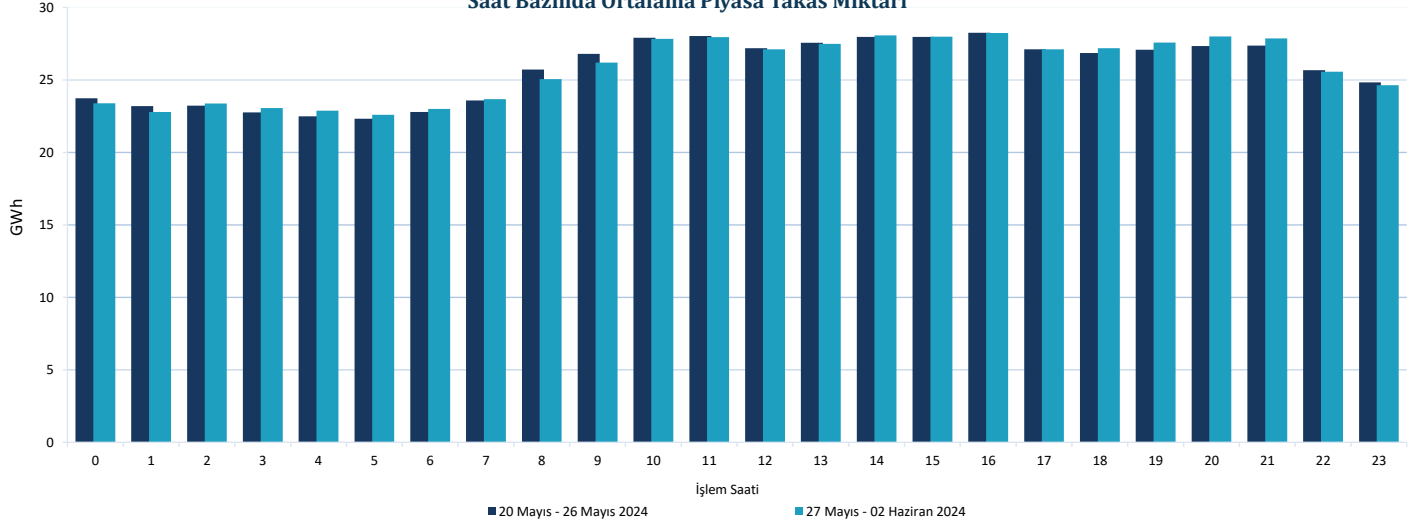


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

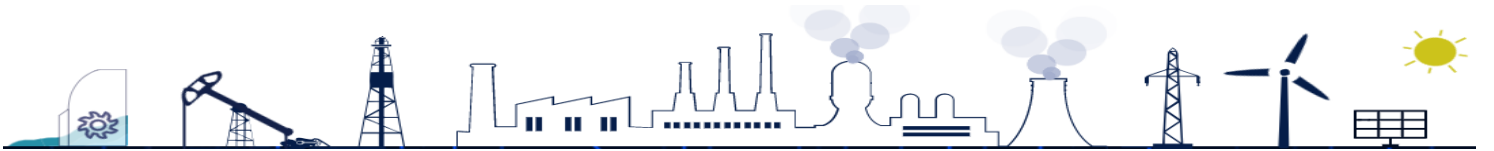


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 14 saatte azalış, 10 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 296,88 TL/MWh artarak 2.023,41 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 291,40 TL/MWh azalarak 1.670,76 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı

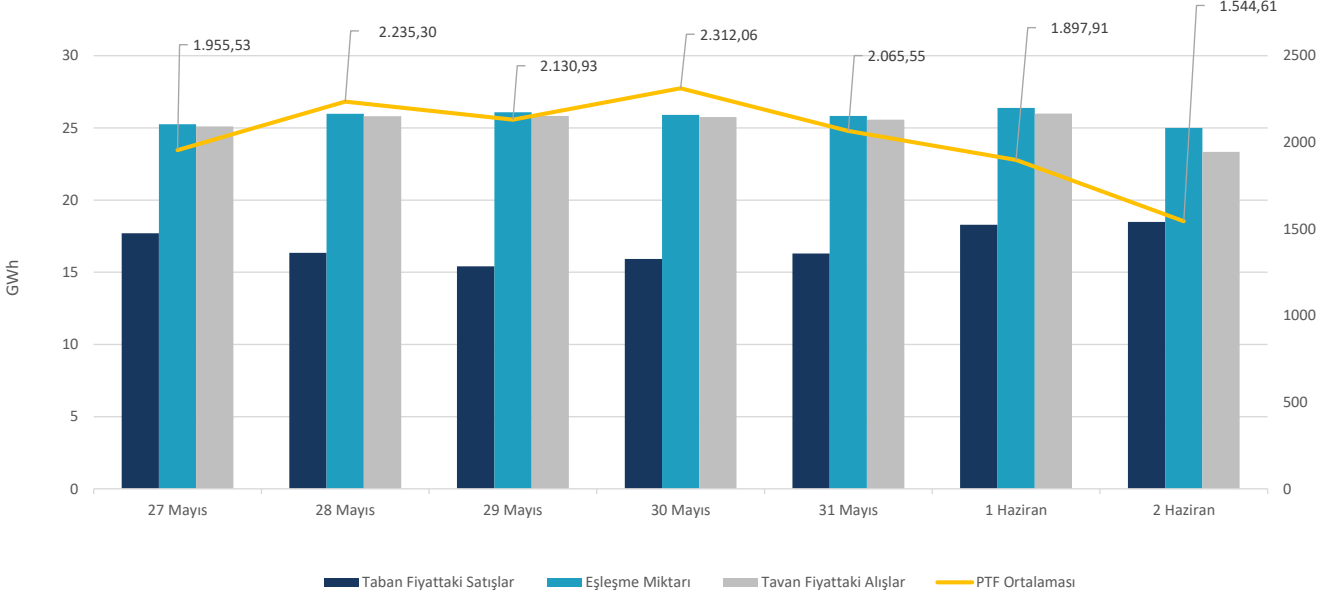


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 671 MWh artarak 28.004 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

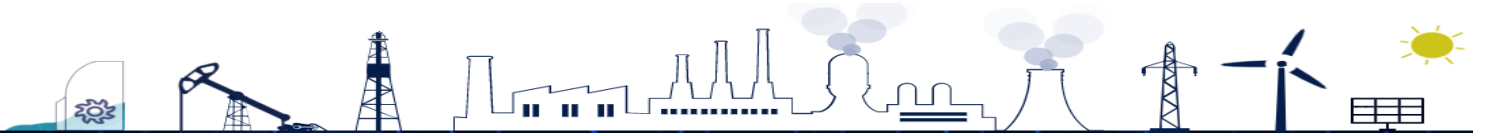


22. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,92 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,34 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,78 GWh seviyesindedir. Bu değerler 21. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 83 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 36 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 106 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Haziran 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 353,30 TL/MWh azalarak 1.544,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 185 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.649 MWh azalması etkili olmuştur. 28 Mayıs 2024 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 279,78 TL/MWh artarak 2.235,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.361 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 710 MWh artması etkili olmuştur.

22. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,2 (61.576 MWh) azalarak 4.884.051 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,1 (35.765 MWh) artarak 3.352.466 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,5 (13.917 MWh) artarak 2.843.102 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,4 (17.834 MWh) azalarak 4.257.655 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,3 (193.259 MWh) artarak 5.969.279 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,9 (29.561 MWh) azalarak 977.208 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %11,0 (3.481 MWh) azalarak 28.030 MWh seviyesine gerilemiştir.



03.06.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1314'tür. Bu hafta günlük ortalama 1017 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

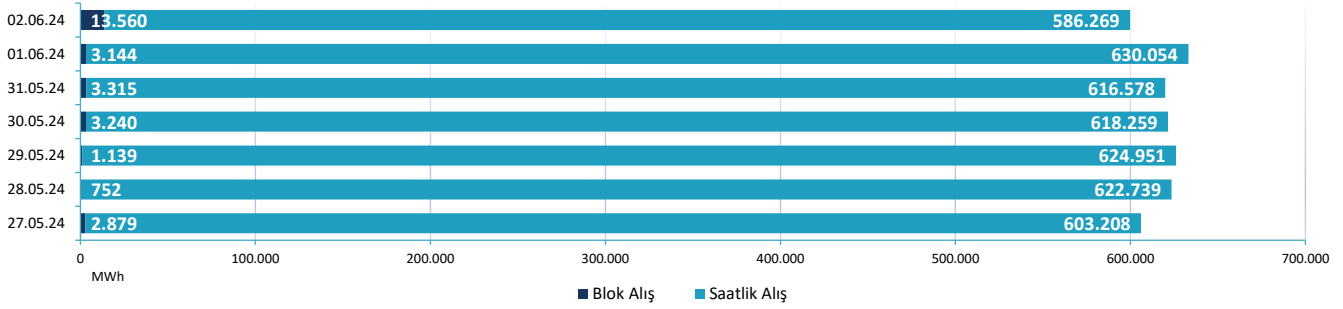
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 478.924 MWh,
- Blok satış miktarı 139.601 MWh,
- Saatlik alış miktarı 614.580 MWh,
- Blok alış miktarı 4.004 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.203.031 TL olarak gerçekleşmiştir.

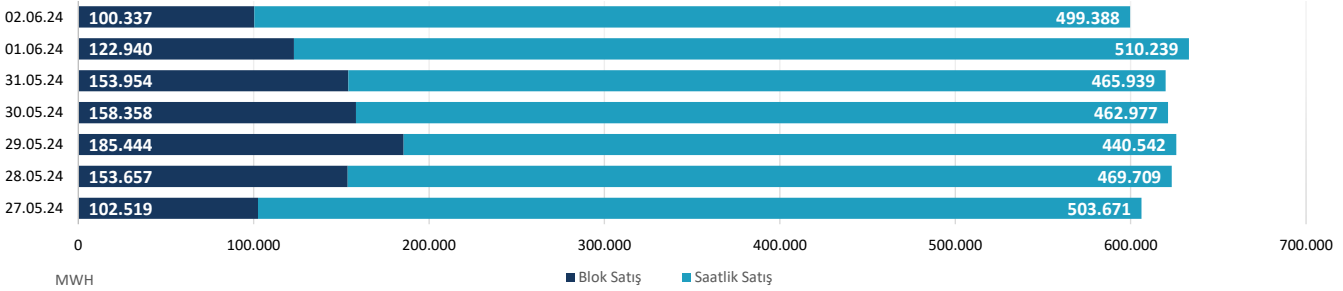
		27.05.24	28.05.2024	29.05.2024	30.05.2024	31.05.2024	1.06.2024	2.06.2024
ALİŞ	SAATLİK	603.208	622.739	624.951	618.259	616.578	630.054	586.269
	BLOK	2.879	752	1.139	3.240	3.315	3.144	13.560
SATIŞ	SAATLİK	503.671	469.709	440.542	462.977	465.939	510.239	499.388
	BLOK	102.519	153.657	185.444	158.358	153.954	122.940	100.337

\* Değerleri MWh cinsindedir.

### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

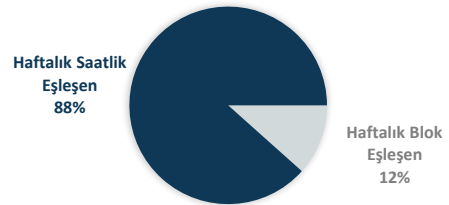


### 27 Mayıs - 02 Haziran 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %77'si saatlik, %23'ü blok tekliftir.

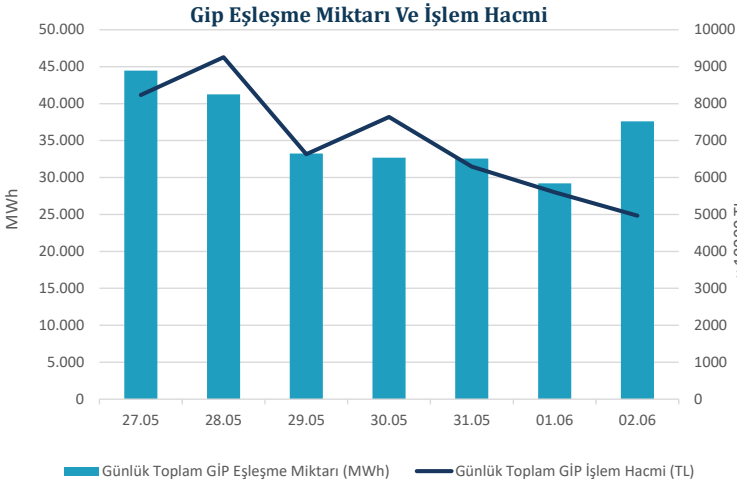
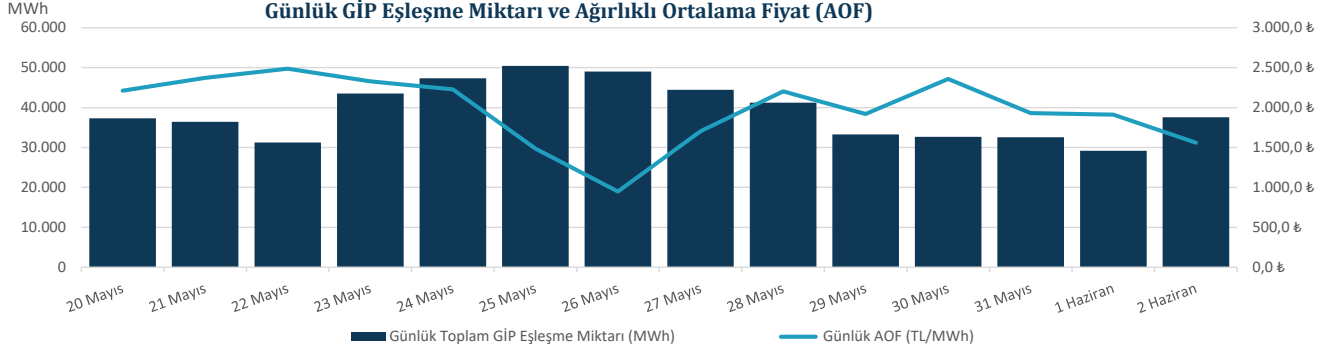
### 27 Mayıs - 02 Haziran 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88, blok alış ve satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Mayıs 2024 Cuma günü saat 20.00'de 2.707,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 251.024 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Mayıs 2024 Cuma günü saat 20.00'de 2.707,48 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 27 Mayıs 2024 Pazartesi saat 22.00'de 2.890 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 27 Mayıs 2024 Pazartesi günü, minimum ticaret 1 Haziran 2024 Cumartesi günü olmuştur.

03.06.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1336 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 803 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	MİN Eşl. Fiyatı
20.05.2024	2.217,26	37.297	82.696.849	2.759,50	555,20
21.05.2024	2.361,94	36.446	86.083.561	2.754,90	1.450,00
22.05.2024	2.532,15	31.252	79.134.489	2.767,90	1.301,20
23.05.2024	2.331,61	43.532	101.499.509	2.755,20	786,50
24.05.2024	2.241,09	47.346	106.106.090	2.734,70	1.251,00
25.05.2024	1.236,34	50.467	62.394.189	2.755,00	100,10
26.05.2024	826,30	49.056	40.534.734	2.740,00	2,00
27.05.2024	1.851,58	44.462	82.324.795	2.729,40	199,80
28.05.2024	2.244,17	41.241	92.552.369	2.780,90	0,00
29.05.2024	1.994,03	33.254	66.310.206	2.749,90	351,10
30.05.2024	2.335,40	32.694	76.354.164	2.751,60	709,40
31.05.2024	1.932,34	32.568	62.933.111	2.747,30	300,10
1.06.2024	1.918,83	29.199	56.027.225	2.736,20	230,00
2.06.2024	1.320,70	37.605	49.664.476	2.728,50	8,00

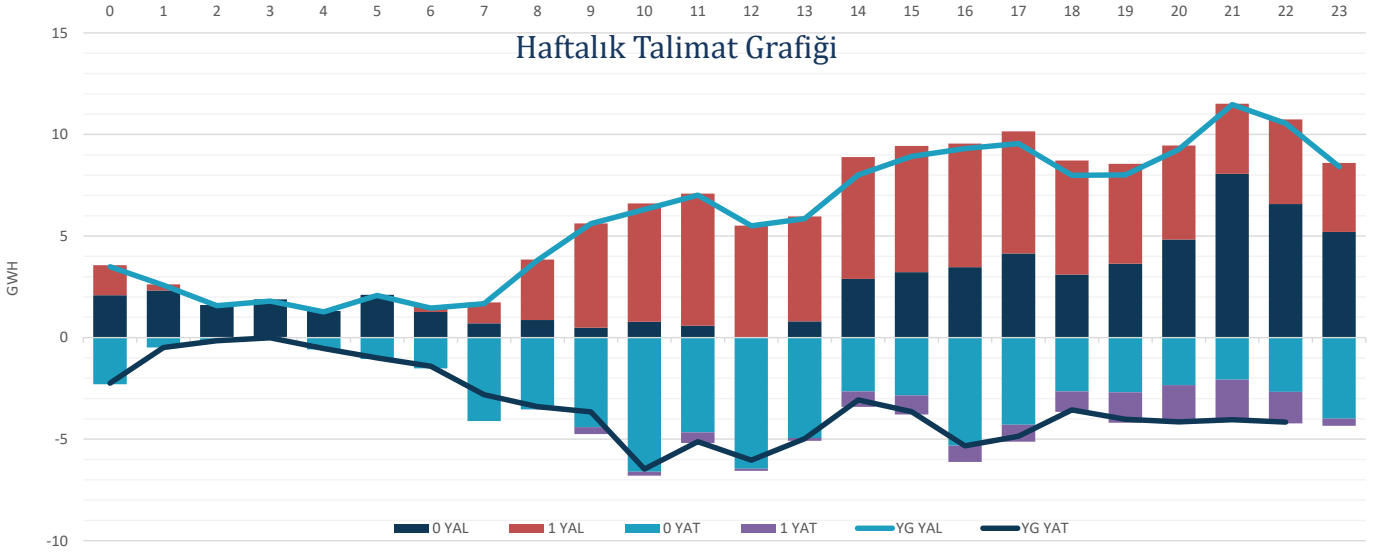
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %58'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

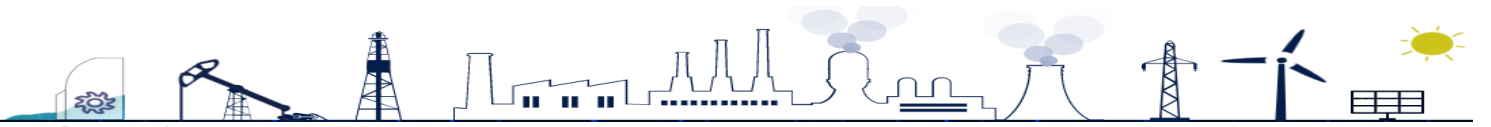
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 42.522 MWh artarak 220.602 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %58'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 22. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 31.610 MWh artarak 79.114 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 10.912 MWh artarak 141.488 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Mayıs 2024 Perşembe günü 26.879 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Mayıs 2024 Pazartesi günü 9.612 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Mayıs 2024 Salı günü 16.877 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Haziran 2024 Pazar günü 2.342 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
27.05.2024	5.132	5.286	10.418	12.773	0	12.773
28.05.2024	1.982	19.270	21.252	16.616	1.890	18.506
29.05.2024	5.283	17.041	22.324	14.726	3.283	18.009
30.05.2024	6.321	20.810	27.131	12.228	3.547	15.775
31.05.2024	9.427	10.666	20.093	7.430	2.768	10.198
01.06.2024	13.947	11.632	25.579	6.281	1.221	7.502
02.06.2024	19.809	0	19.809	2.240	259	2.499

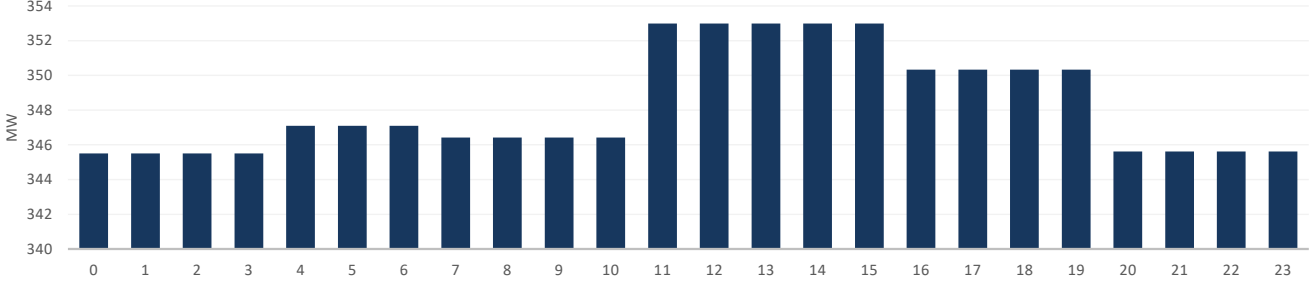
\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



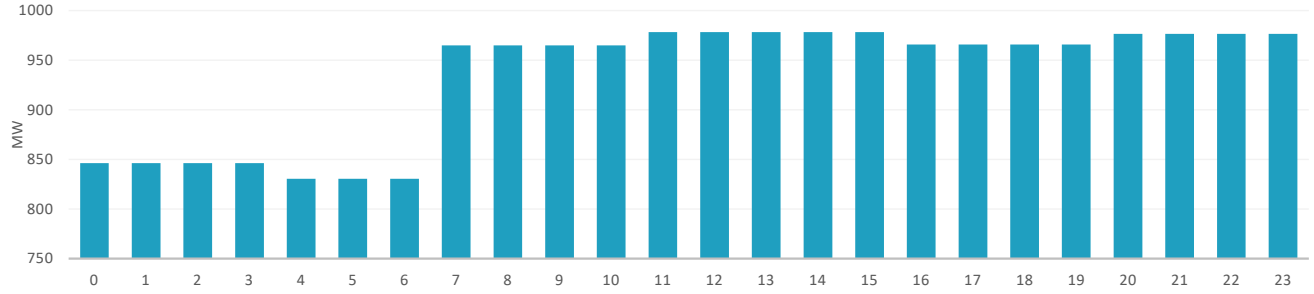
22. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.504 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 428,35 TL/MW azalarak 1.561,19 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

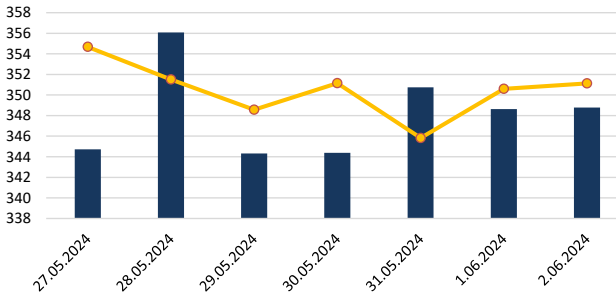


22. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.767 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 47,2 TL/MW azalarak 1.715,23 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı

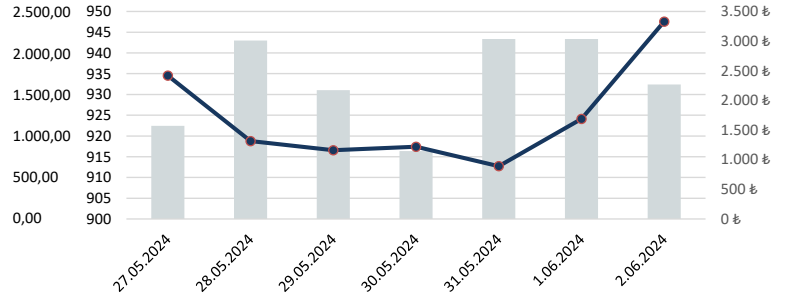


### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)  
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

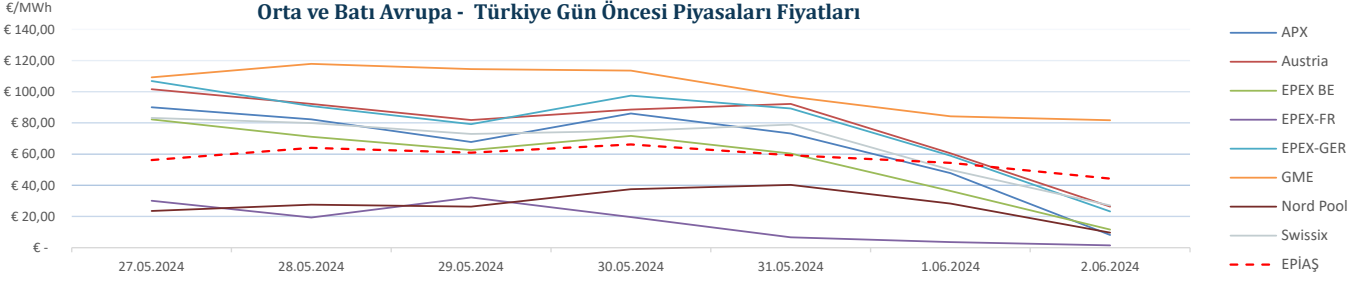


■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	27.05.2024	28.05.2024	29.05.2024	30.05.2024	31.05.2024	1.06.2024	2.06.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	344,72	356,07	344,33	344,38	350,74	348,64	348,77
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.083,87	1.689,57	1.322,04	1.644,32	978,34	1.573,79	1.641,07
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	922,46	943,00	931,04	916,33	943,38	943,38	932,38
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.419,26	1.313,18	1.160,32	1.218,94	890,03	1.687,45	3.330,21



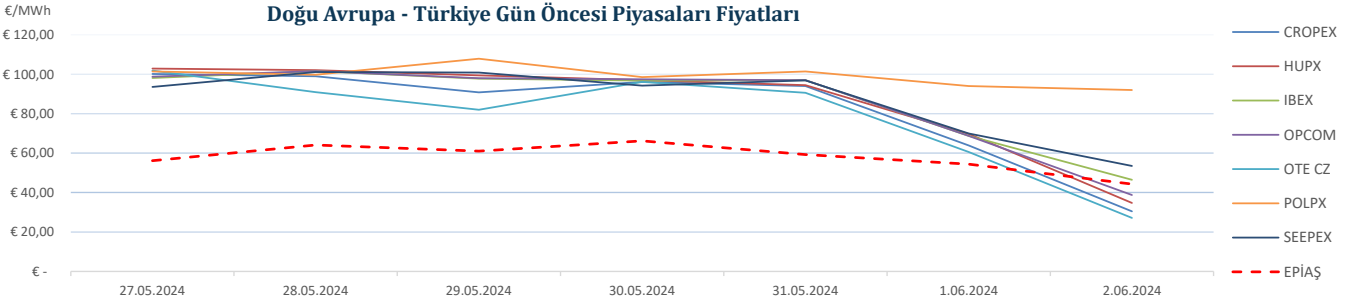
"22. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 61,28 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,45 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 57,92 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 28 Mayıs 2024 Salı günü 117,90 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 2 Haziran 2024 Pazar Günü 1,5 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
27.05.2024	90,05	101,63	82,27	30,08	106,88	109,28	23,55	83,22	56,18
28.05.2024	82,29	92,21	71,08	19,30	90,75	117,90	27,66	79,93	64,08
29.05.2024	67,85	81,83	62,65	32,21	79,18	114,50	26,29	73,02	60,99
30.05.2024	86,07	88,63	71,68	19,59	97,45	113,63	37,46	74,93	66,21
31.05.2024	73,21	92,23	60,35	6,66	89,22	96,81	40,29	78,92	59,24
1.06.2024	47,82	60,54	36,43	3,59	58,95	84,31	28,26	49,92	54,44
2.06.2024	8,17	26,34	11,62	1,50	23,24	81,74	9,65	27,10	44,30

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
27.05.2024	100,14	102,88	98,10	98,72	101,85	101,37	93,61	56,18
28.05.2024	99,03	102,02	101,58	101,59	90,94	99,79	101,12	64,08
29.05.2024	90,79	99,45	97,79	98,00	81,99	107,88	100,82	60,99
30.05.2024	96,08	97,00	96,74	97,47	96,14	98,51	94,28	66,21
31.05.2024	94,01	94,49	97,03	97,03	90,64	101,41	96,90	59,24
1.06.2024	63,83	69,70	68,78	68,78	60,56	93,97	70,01	54,44
2.06.2024	30,48	34,74	46,47	38,77	27,15	92,00	53,49	44,30