

# EPIAŞ



## **ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (21. Hafta)**

## 21. Haftada (18 Mayıs - 24 Mayıs)

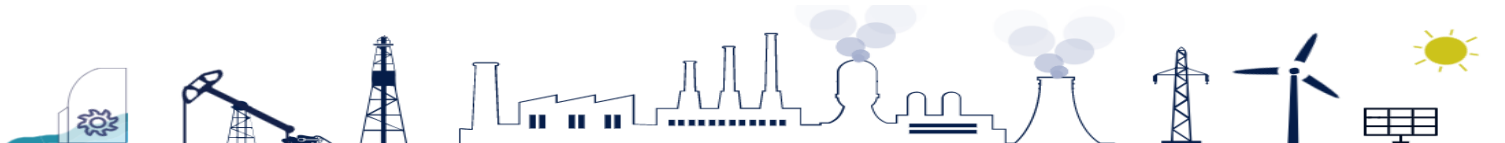
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 93,69 TL/MWh artması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 82.742 MWh (saatlik ortalama 493 MWh) azalması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 129.697 MWh (saatlik ortalama 772 MWh) artması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 91.825 MWh (saatlik ortalama 547 MWh) azalması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 66.728 MWh (saatlik ortalama 397 MWh) azalması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 477.734 MWh (saatlik ortalama 2.844 MWh) artması,
- \* DGP hacminin 91.157 MWh (saatlik ortalama 543 MWh) azalması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 142.582 MWh (saatlik ortalama 849 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	21. Hafta	% Değişim	20. Hafta
Ortalama PTF	795,90	↑ 13,34%	702,21
Maksimum PTF	4.300,01	↓ -4,44%	4.500,00
Minimum PTF	0,00	→ 0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	122,25	↑ 76,08%	69,43
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.512,33	↑ 16,83%	2.150,39
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	649,40	↓ -2,66%	667,16
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.726	↑ 3,05%	17.201
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.172	↓ -5,65%	15.021
Maksimum Takas Miktarı	29.830	↑ 3,88%	28.716
Minimum Takas Miktarı	12.821	↑ 4,63%	12.254
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.363	↑ 1,88%	19.005
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	20.901	↑ 2,11%	20.470
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	65.922	↑ 4,51%	63.078
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.547	↓ -3,69%	34.832
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	270.823	↑ 4,94%	258.063
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.920	↓ -1,28%	38.412

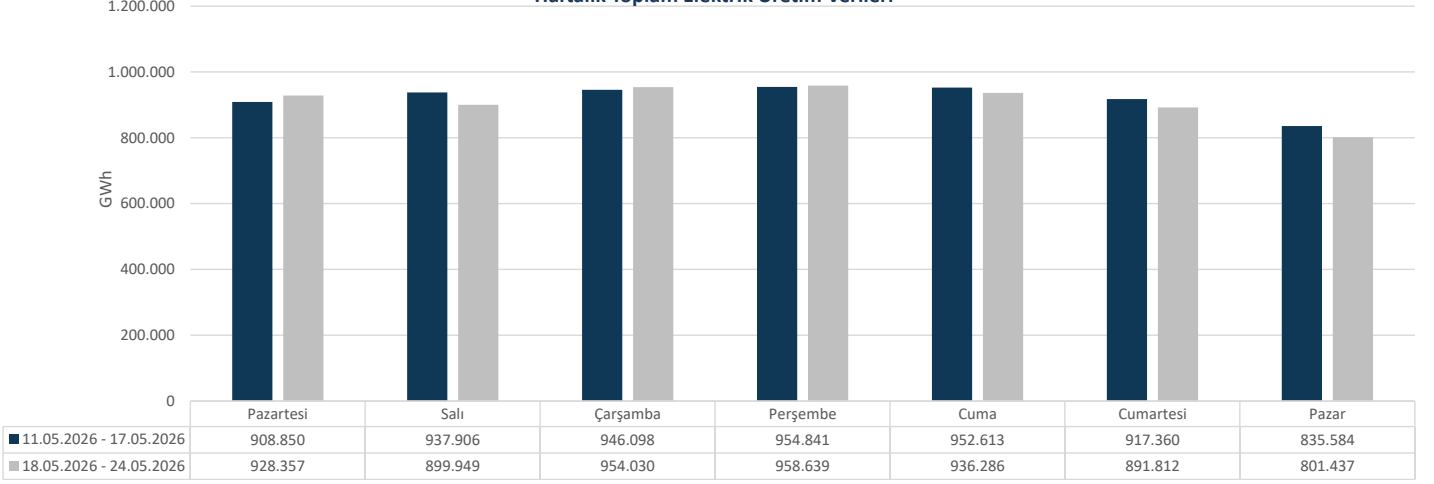
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

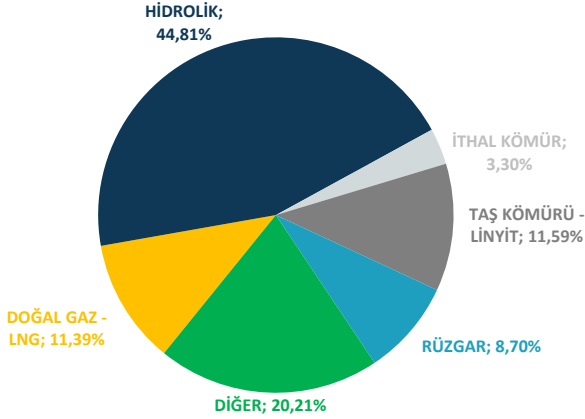


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 82.742 MWh azalarak 6.370.510 MWh olarak gerçekleşmiştir.

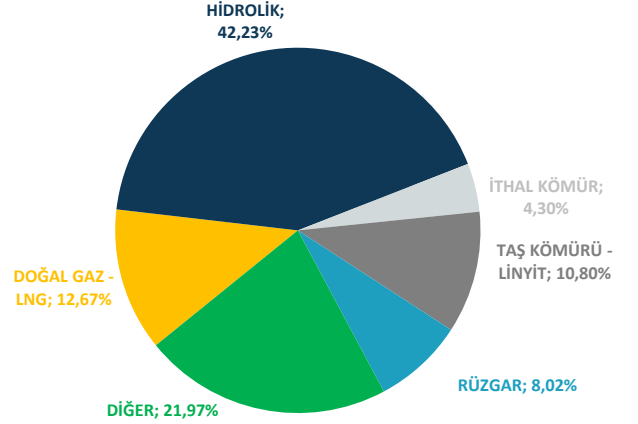
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (21. HAFTA)



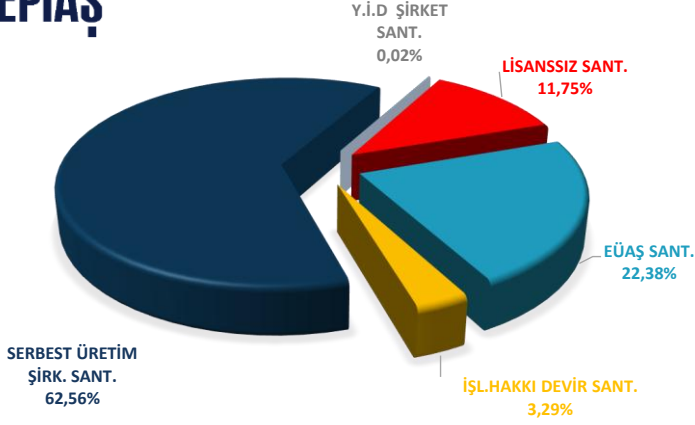
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (20. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.854.495 MWh (%44,81) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.287.382 MWh (%20,21) ile Diğer, 738.567 MWh (%11,59) ile Taş Kömürü-Linyit, 725.649 MWh (%11,39) ile Doğalgaz-LNG, 553.987 MWh (%8,70) ile Rüzgar, 210.429 MWh (%3,3) ile İthal Kömür gelmektedir. Üretime %20,21 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 886.674 MWh ile Güneş, 202.541 MWh ile Jeotermal, 140.556 MWh ile Biogaz, 29.797 MWh ile Asfaltit, 14.226 MWh ile Fuel Oil ve 13.590 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 274 MWh azalarak 36.318 MWh, ihracatı 4.178 MWh azalarak 70.824 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



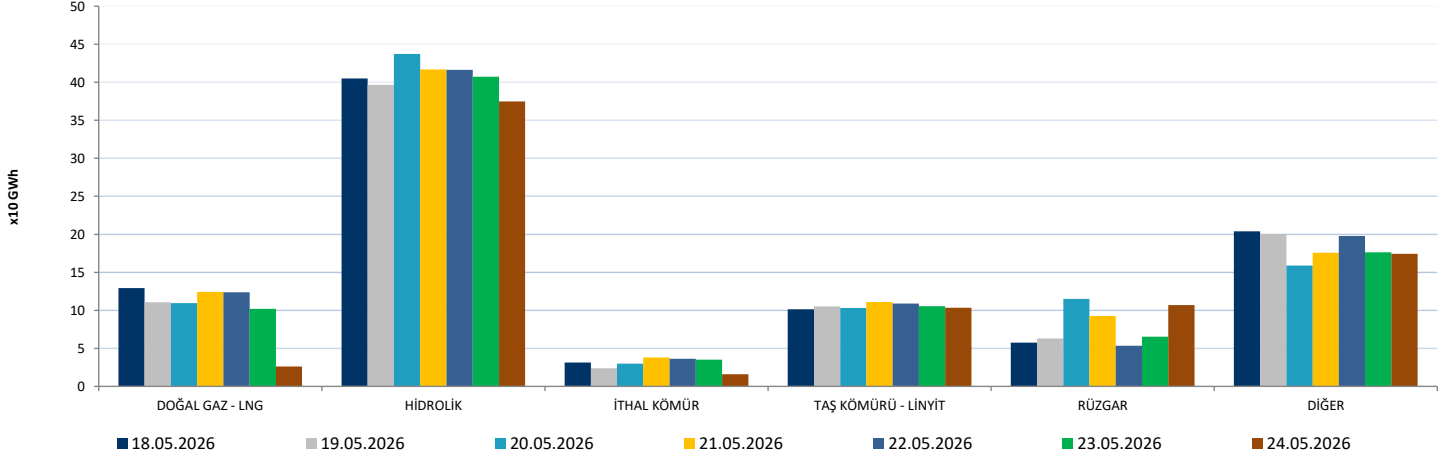


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 82.742 MWh azalarak 6.370.510 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 3.985.243 MWh (%62,56) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 748.591 MWh (%11,75), Y.İ.D Şirket santralleri 1.487 MWh %0,0233, İ.H.D Şirket santralleri 209.470 MWh (%3,29) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.425.720 MWh (%22,38) bandında olmuştur.

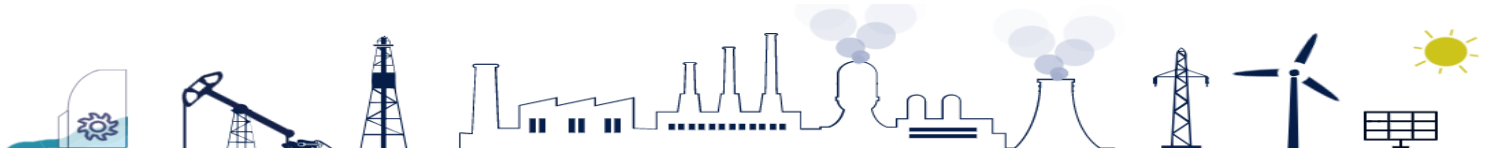
	18.05.2026	19.05.2026	20.05.2026	21.05.2026	22.05.2026	23.05.2026	24.05.2026
DOĞAL GAZ - LNG	129.304	110.571	109.569	124.372	123.707	101.913	26.213
HİDROLİK	404.975	396.689	437.348	416.844	416.366	407.425	374.849
İTHAL KÖMÜR	31.271	23.948	30.020	37.967	36.198	35.120	15.906
RÜZGAR	57.562	62.921	115.046	92.726	53.361	65.388	106.983
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	101.281	105.262	103.256	111.076	108.812	105.586	103.293
DİĞER	203.964	200.557	158.792	175.655	197.842	176.380	174.193

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

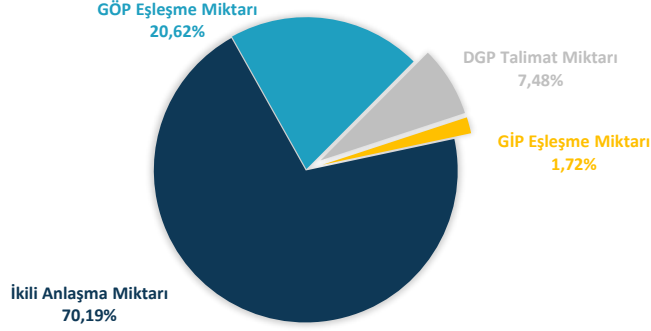


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 91.825 MWh azalarak 725.649 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 66.728 MWh azalarak 210.429 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 130.380 MWh azalarak 1.287.382 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 129.697 MWh artarak 2.854.495 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 41.534 MWh artarak 738.567 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 36.342 MWh artarak 553.987 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 11.074.885 MWh (%70,19), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.252.947 MWh (%20,62), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 270.823 MWh (%1,72) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.179.639 MWh (%7,48) olmuştur.

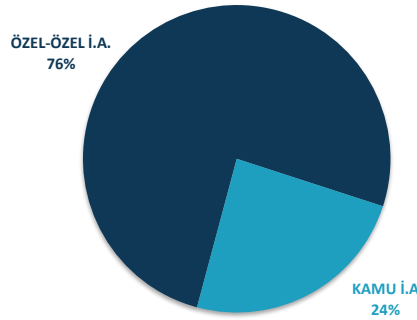
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 11.074.885 MWh (%70,19) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.252.947 MWh (%20,62), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 270.823 MWh (%1,72) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.179.639 MWh (%7,48) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 477.734 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 60.129 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 12.760 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 91.157 MWh azalmıştır.

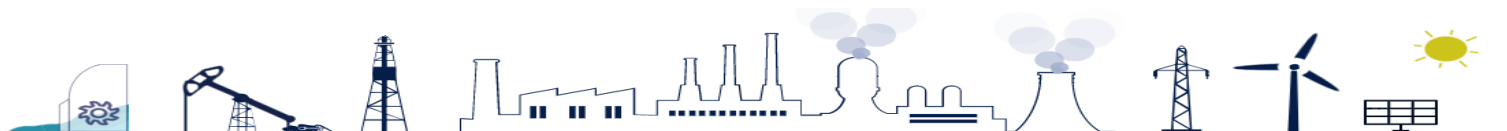
İkili Anlaşma Detayı



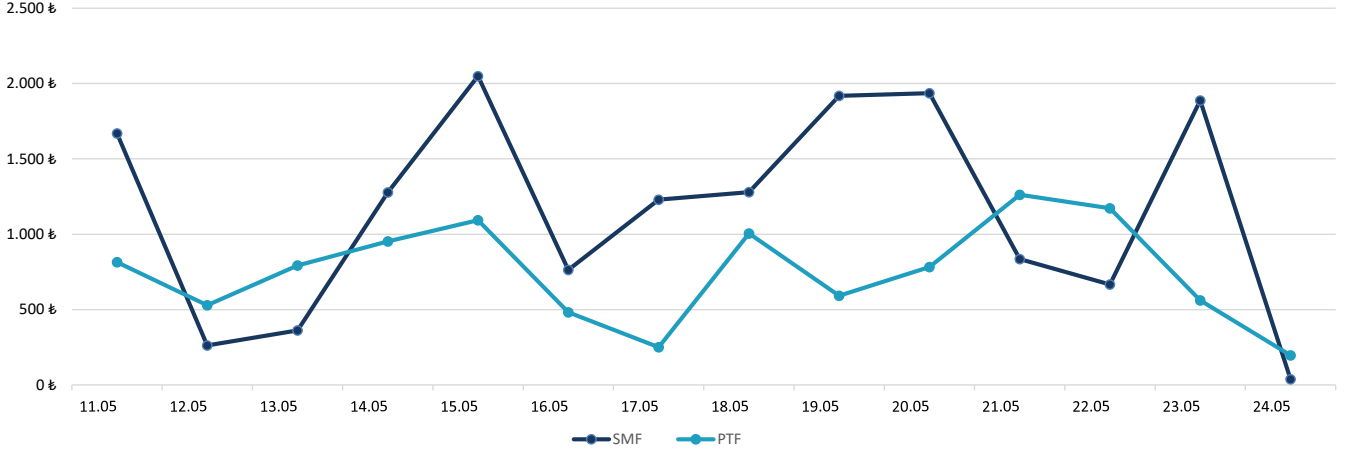
	18.05.2026	19.05.2026	20.05.2026	21.05.2026	22.05.2026	23.05.2026	24.05.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.572.492	1.582.120	1.637.977	1.576.478	1.629.420	1.542.228	1.534.171
GÖP	469.479	443.659	499.906	510.313	496.508	458.155	374.928
GİP	33.648	32.223	47.481	42.424	30.182	46.863	38.001
DGP	184.947	156.801	158.788	201.061	195.872	182.439	99.730
TOPLAM	2.260.566	2.214.803	2.344.151	2.330.276	2.351.982	2.229.685	2.046.830

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 11 Mayıs - 24 Mayıs 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği



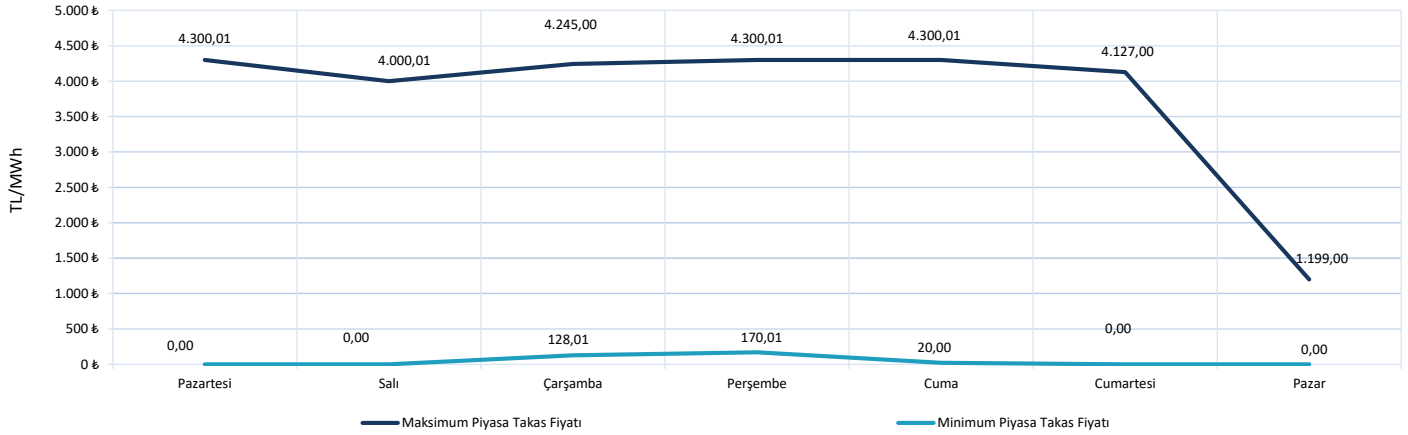
	11.05.26	12.05.26	13.05.26	14.05.26	15.05.26	16.05.26	17.05.26	18.05.26	19.05.26	20.05.26	21.05.26	22.05.26	23.05.26	24.05.26
PTF	814,66	528,87	793,08	952,50	1.093,81	482,08	250,46	1.004,65	591,37	782,91	1.262,25	1.172,26	561,15	196,71
SMF	1.668,83	261,86	361,64	1.278,25	2.049,60	762,75	1.229,18	1.278,92	1.917,80	1.936,17	835,30	666,01	1.888,33	37,92

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

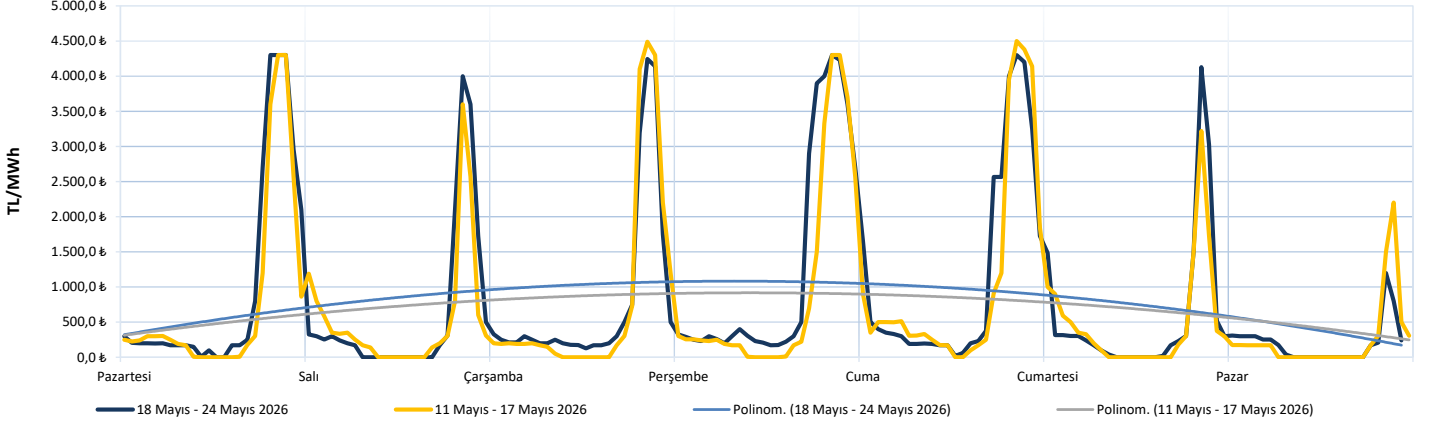
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 196,71 TL/MWh ile 24 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.262,25 TL/MWh ile 21 Mayıs Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 37,92 TL/MWh ile 24 Mayıs Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 1.936,17 TL/MWh ile 20 Mayıs Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 4.278,99 TL/MWh ile 19 Mayıs Salı günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

## 18 Mayıs - 24 Mayıs 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



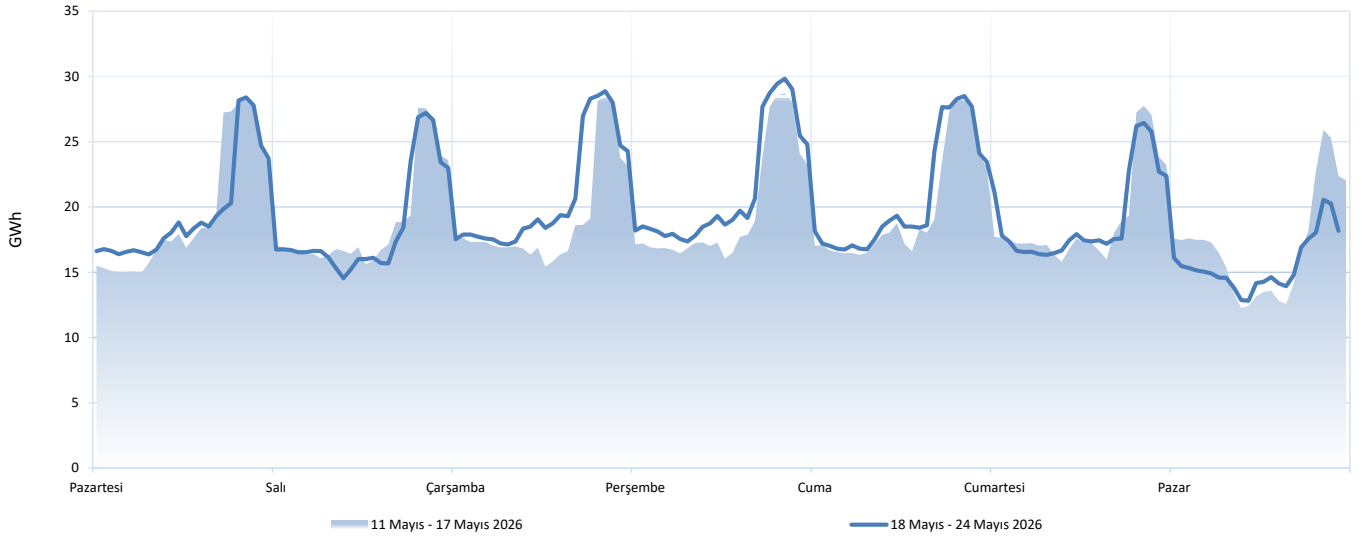
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 93,69 TL/MWh artarak 795,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 309,75 TL/MWh artış ile 21 Mayıs 2026 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

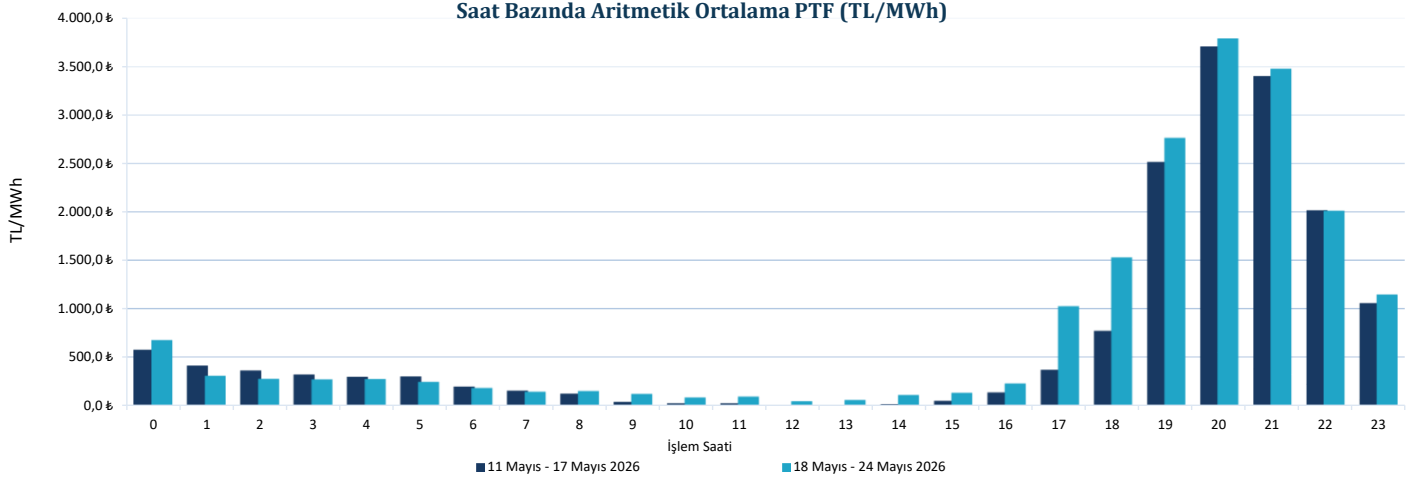
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 122,25 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.512,33 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 649,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

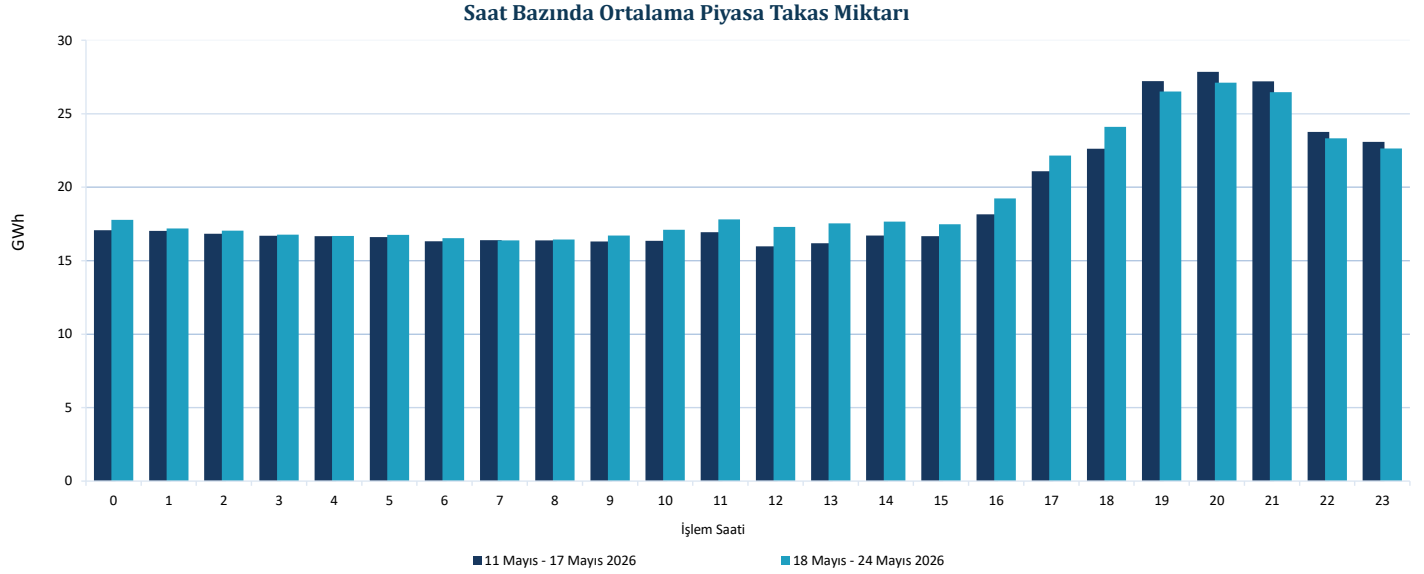


21. hafta genelinde maksimum eşleşme 21 Mayıs Perşembe günü saat 20.00'de 29.830 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 24 Mayıs Pazar günü saat 10.00'da 12.821 MWh olarak gerçekleşmiştir.

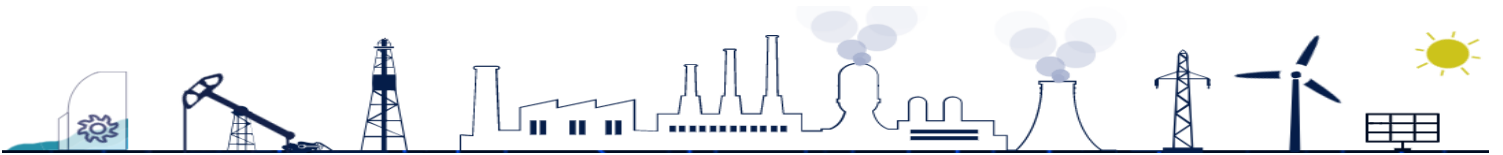




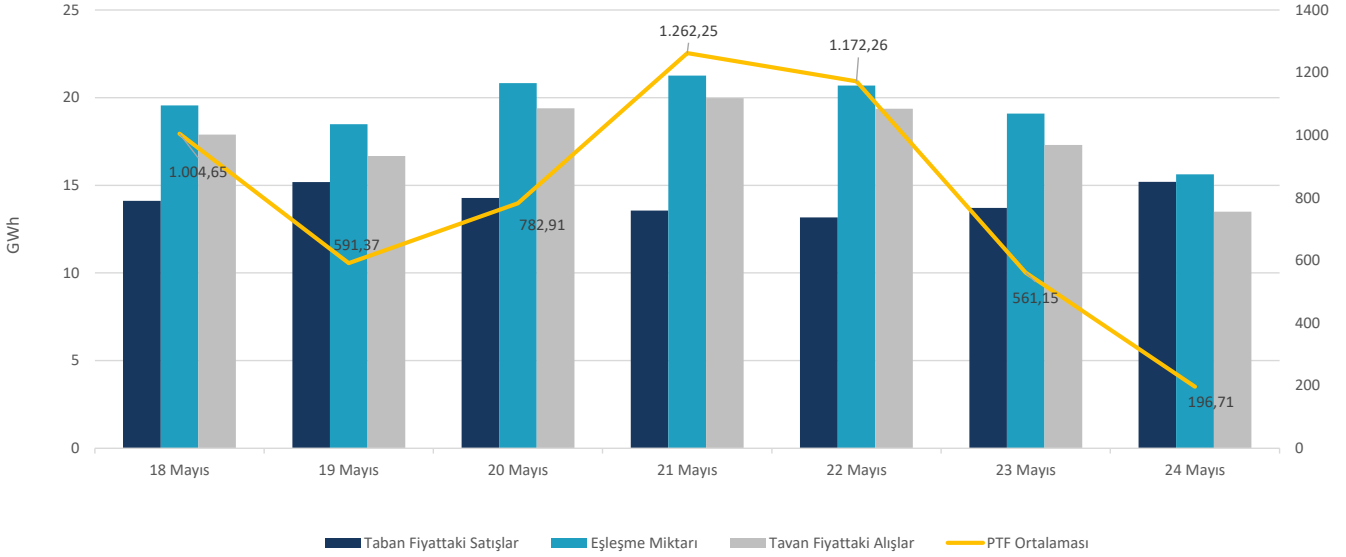
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 8 saatte azalış, 16 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 755,42 TL/MWh artarak 1.527,85 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 104,71 TL/MWh azalarak 308,58 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.489 MWh artarak 24.114 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



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



21. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,17 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17,73 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,36 GWh seviyesindedir. Bu değerler 20. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 849 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 358 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 525 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

23 Mayıs 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 611,11 TL/MWh azalarak 561,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 550 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.058 MWh azalması etkili olmuştur. 21 Mayıs 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 479,34 TL/MWh artarak 1.262,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 720 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 577 MWh artması etkili olmuştur.

21. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,1 (72.438 MWh) artarak 3.511.382 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,9 (22.919 MWh) azalarak 2.563.892 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,7 (142.582 MWh) azalarak 2.380.891 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,1 (88.168 MWh) artarak 2.977.958 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,7 (215.825 MWh) azalarak 5.635.915 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %13,7 (82.923 MWh) artarak 688.837 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %20,9 (39.815 MWh) azalarak 150.916 MWh seviyesine gerilemiştir.



25.05.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 797'tür. Bu hafta günlük ortalama 660 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

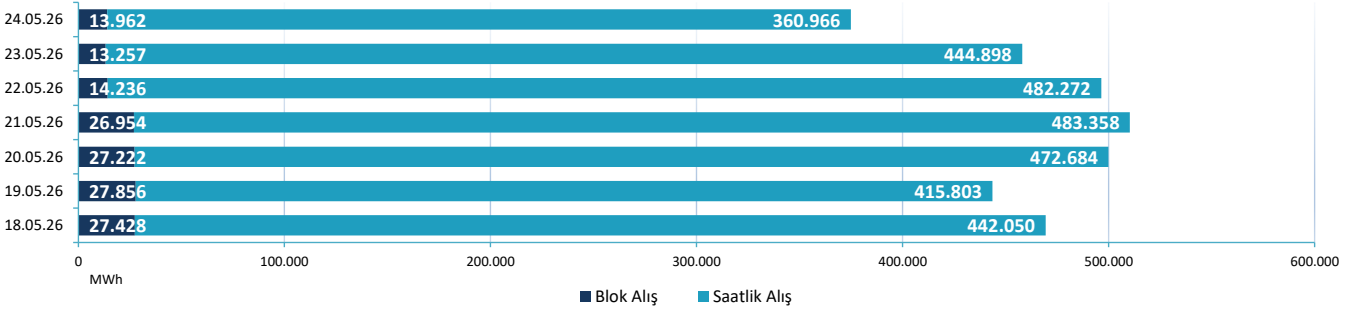
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 366.270 MWh,
- Blok satış miktarı 98.405 MWh,
- Saatlik alış miktarı 443.147 MWh,
- Blok alış miktarı 21.559 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -533.863 TL olarak gerçekleşmiştir.

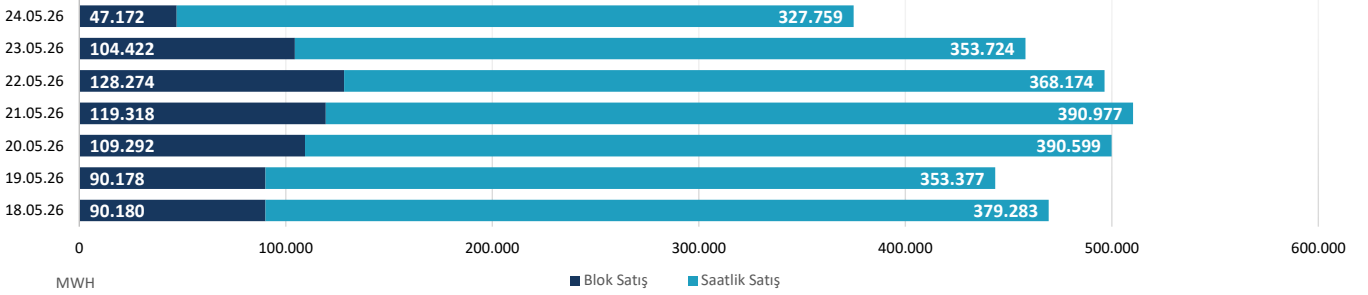
	18.05.26	19.05.2026	20.05.2026	21.05.2026	22.05.2026	23.05.2026	24.05.2026
ALİŞ	SAATLİK	442.050	415.803	472.684	483.358	482.272	444.898
	BLOK	27.428	27.856	27.222	26.954	14.236	13.257
SATIŞ	SAATLİK	379.283	353.377	390.599	390.977	368.174	327.759
	BLOK	90.180	90.178	109.292	119.318	128.274	104.422

\* Değerleri MWh cinsindedir.

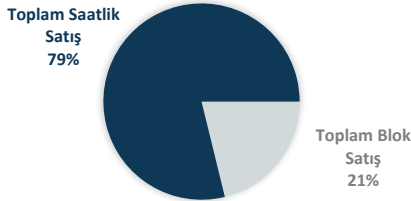
### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



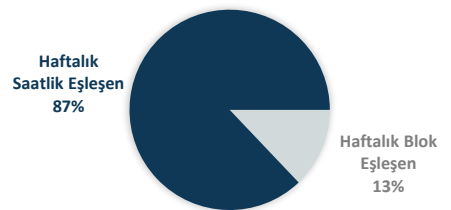
### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



### 18 Mayıs - 24 Mayıs 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



### 18 Mayıs - 24 Mayıs 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

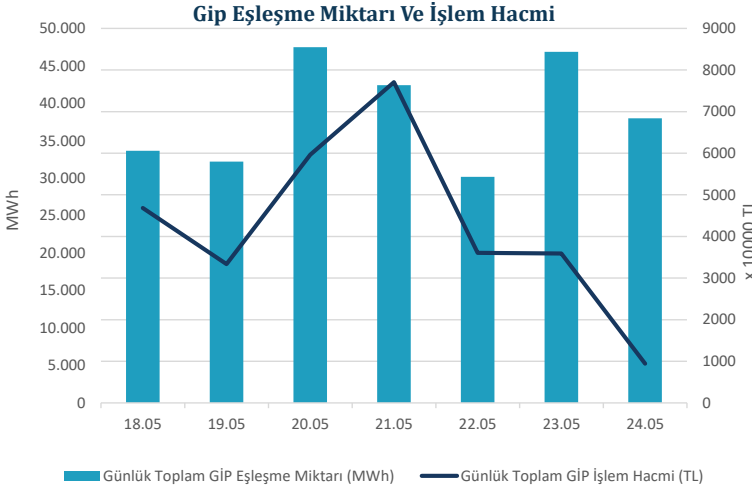
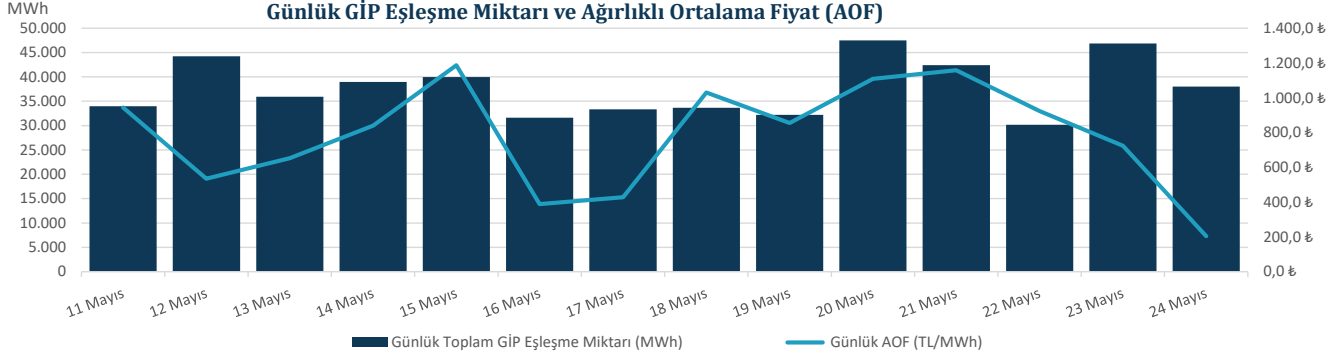


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %79'u saatlik, %21'i blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %87, blok alış ve satış toplamı ise %13 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Mayıs 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.386,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



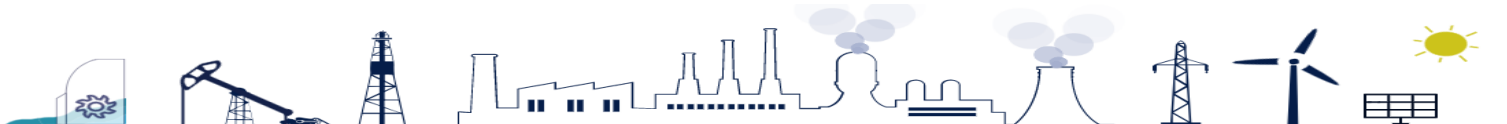
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 270.823 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Mayıs 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.386,75 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 21 Mayıs 2026 Perşembe saat 20.00'de 3.644 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 20 Mayıs 2026 Çarşamba günü, minimum ticaret 22 Mayıs 2026 Cuma günü olmuştur.

25.05.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 808 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 480 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
11.05.2026	1.465,05	33.992	49.800.607	4.635,00	0,00
12.05.2026	587,78	44.246	26.007.365	4.295,10	0,00
13.05.2026	933,55	35.931	33.542.959	4.500,00	0,00
14.05.2026	1.361,05	38.976	53.047.681	4.448,20	0,00
15.05.2026	1.503,28	39.952	60.058.893	4.500,00	0,00
16.05.2026	516,30	31.630	16.330.683	3.220,00	0,00
17.05.2026	458,12	33.336	15.271.785	4.450,00	0,00
18.05.2026	1.391,86	33.648	46.833.751	4.505,00	0,00
19.05.2026	1.035,80	32.223	33.376.836	4.590,00	0,00
20.05.2026	1.256,25	47.481	59.647.599	4.580,00	0,00
21.05.2026	1.816,77	42.424	77.074.471	4.494,70	0,00
22.05.2026	1.194,33	30.182	36.047.162	4.300,00	0,00
23.05.2026	766,09	46.863	35.901.443	4.526,90	0,00
24.05.2026	248,37	38.001	9.438.337	2.218,60	0,00

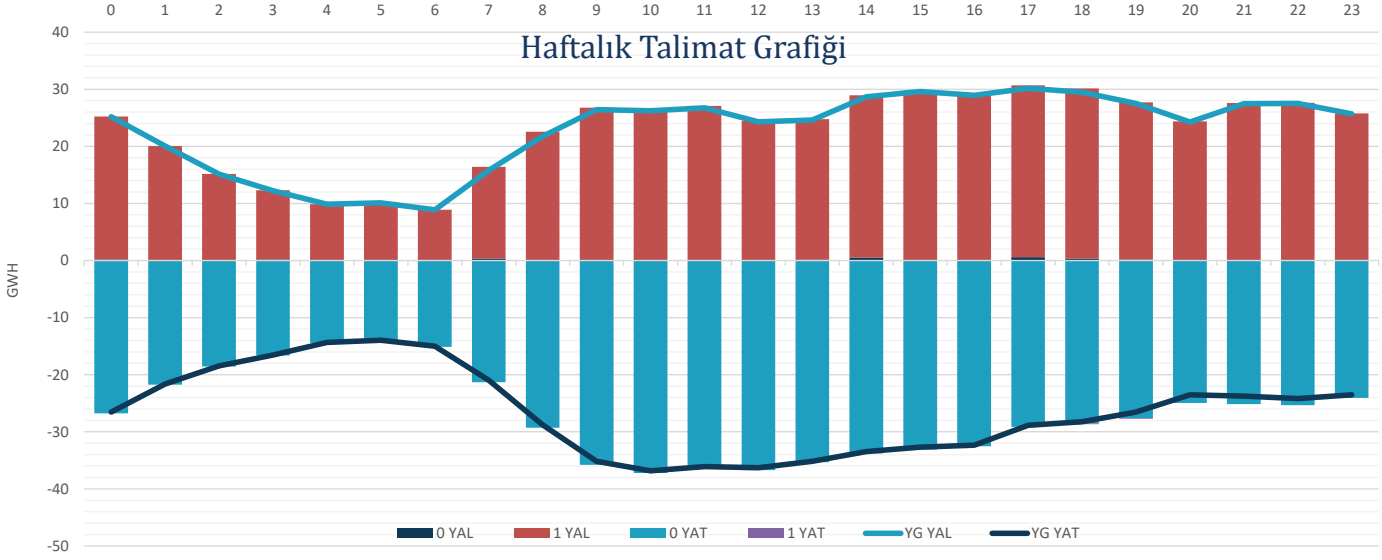
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %54'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

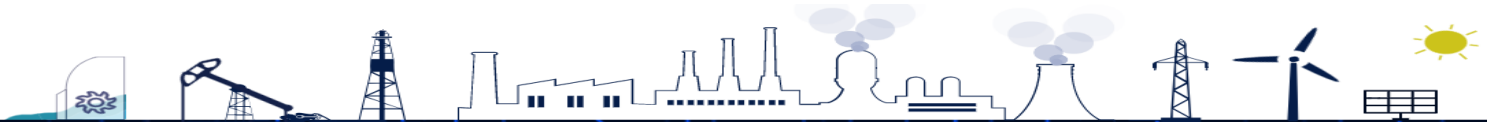
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 91.157 MWh azalarak 1.179.639 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %54'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 21. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 56.612 MWh azalarak 632.898 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 34.545 MWh azalarak 546.741 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Mayıs 2026 Cumartesi günü 94.816 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Mayıs 2026 Pazar günü 18.904 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Mayıs 2026 Perşembe günü 111.787 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Mayıs 2026 Çarşamba günü 76.409 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
18.05.2026	426	93.566	93.991	93.117	0	93.117
19.05.2026	650	77.269	77.920	82.465	0	82.465
20.05.2026	233	83.005	83.238	78.125	0	78.125
21.05.2026	26	90.155	90.180	113.693	0	113.693
22.05.2026	125	91.788	91.914	106.524	0	106.524
23.05.2026	323	95.193	95.516	88.915	0	88.915
24.05.2026	1.042	18.324	19.366	80.850	332	81.181

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

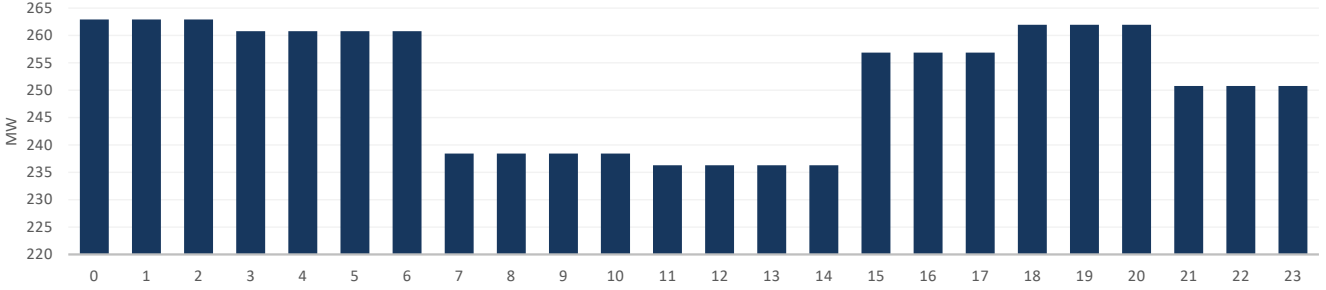


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 21.Hafta Raporu | 11

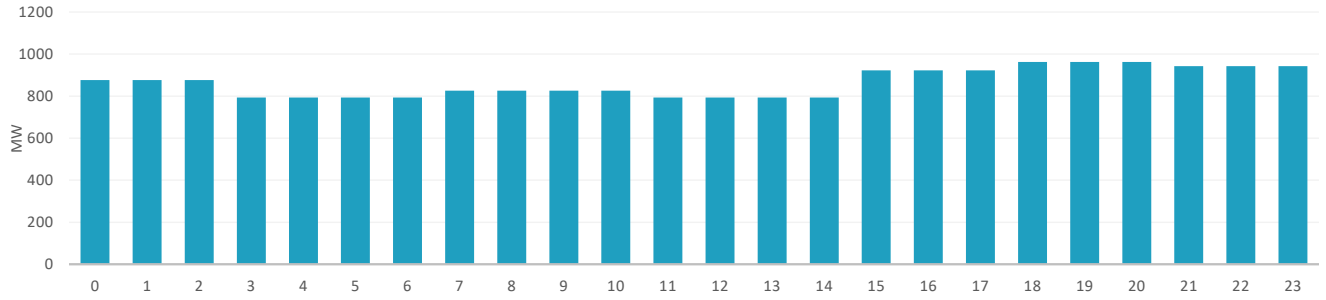
21. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.278 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 106,88 TL/MW artarak 3.344,21 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

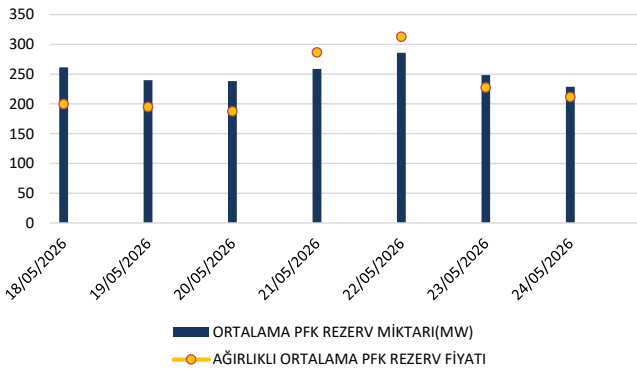


21. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 145.320 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.394,04 TL/MW azalarak 2.214,86 TL/MW olmuştur.

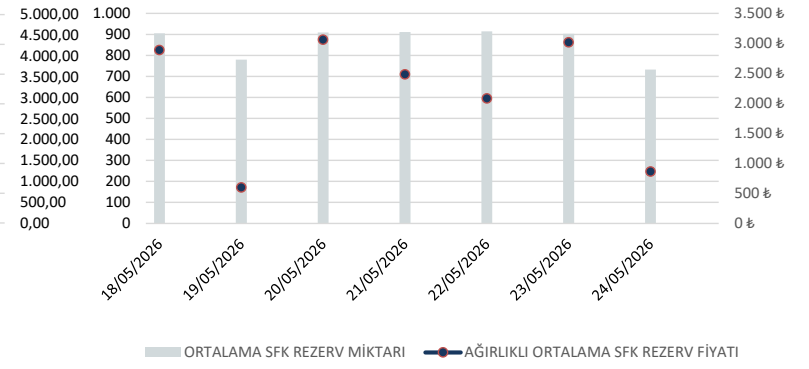
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



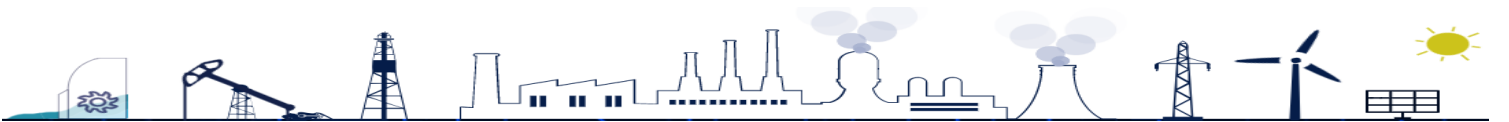
### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



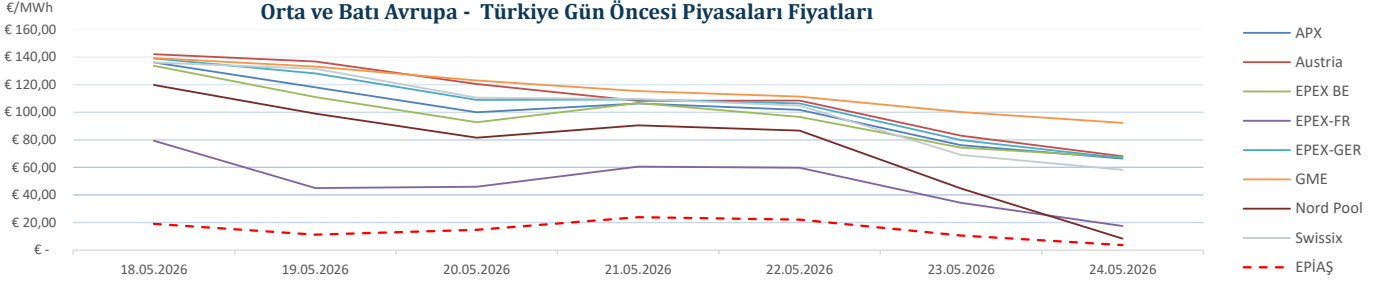
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	18/05/2026	19/05/2026	20/05/2026	21/05/2026	22/05/2026	23/05/2026	24/05/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	261,34	239,86	238,51	258,84	285,93	248,43	228,68
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.854,56	2.786,08	2.680,36	4.095,23	4.472,16	3.249,41	3.024,17
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	904,75	780,04	909,63	911,17	913,96	903,17	732,29
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.892,82	603,62	3.063,52	2.487,60	2.086,76	3.020,69	866,06

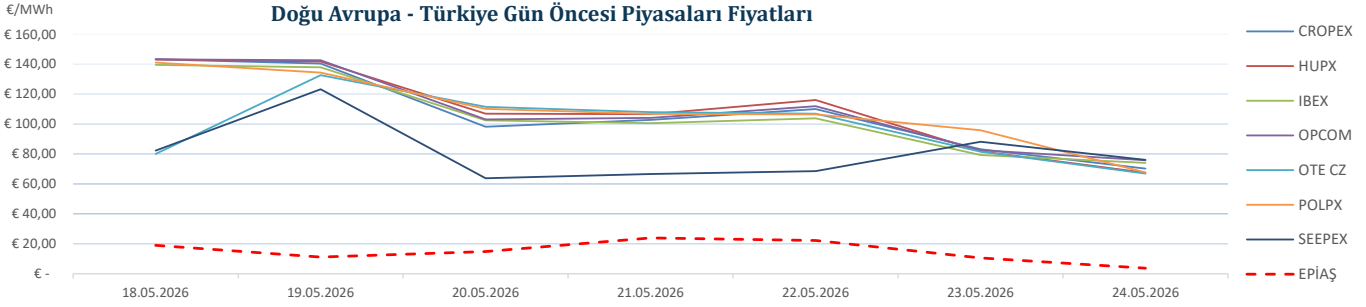


"21. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 94,62 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,68 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 15,06 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Mayıs 2026 Pazartesi günü 143,24 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 24 Mayıs 2026 Pazar Günü 8,4 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
18.05.2026	143,24 €	143,22 €	139,53 €	143,19 €	80,11 €	141,05 €	82,27 €	19,02 €
19.05.2026	140,38 €	141,79 €	137,97 €	142,69 €	132,65 €	134,34 €	123,23 €	11,20 €
20.05.2026	98,16 €	106,98 €	102,44 €	103,05 €	111,53 €	110,17 €	63,79 €	14,80 €
21.05.2026	102,77 €	106,68 €	100,59 €	104,08 €	107,92 €	106,76 €	66,56 €	23,92 €
22.05.2026	110,08 €	116,02 €	103,82 €	111,89 €	106,86 €	106,46 €	68,60 €	22,17 €
23.05.2026	83,10 €	81,81 €	79,25 €	82,51 €	81,51 €	95,86 €	88,10 €	10,61 €
24.05.2026	70,24 €	67,47 €	74,05 €	75,82 €	66,90 €	67,67 €	76,10 €	3,72 €

\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 21.Hafta Raporu | 13