

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (22. Hafta)

## 22. Haftada (25 Mayıs - 31 Mayıs)

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 581,94 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 1.319.700 MWh (saatlik ortalama 7.855 MWh) azalması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 549.481 MWh (saatlik ortalama 3.271 MWh) azalması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 512.821 MWh (saatlik ortalama 3.053 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 137.402 MWh (saatlik ortalama 818 MWh) azalması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 1.203.349 MWh (saatlik ortalama 7.163 MWh) artması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 798.213 MWh (saatlik ortalama 4.751 MWh) azalması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 878.157 MWh (saatlik ortalama 5.227 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

|  | 22. Hafta |   | % Değişim | 21. Hafta |
|--|-----------|---|-----------|-----------|
| Ortalama PTF                             | 213,96    | ↓ | -73,12%   | 795,90    |
| Maksimum PTF                             | 4.300,01  | → | 0,00%     | 4.300,01  |
| Minimum PTF                              | 0,00      | → | 0,00%     | 0,00      |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması      | 3,22      | ↓ | -97,37%   | 122,25    |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması       | 520,71    | ↓ | -79,27%   | 2.512,33  |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması        | 312,00    | ↓ | -51,96%   | 649,40    |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı          | 12.499    | ↓ | -29,49%   | 17.726    |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı         | 16.909    | ↑ | 19,31%    | 14.172    |
| Maksimum Takas Miktarı                   | 25.206    | ↓ | -15,50%   | 29.830    |
| Minimum Takas Miktarı                    | 10.518    | ↓ | -17,96%   | 12.821    |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı               | 14.612    | ↓ | -24,54%   | 19.363    |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı  | 15.248    | ↓ | -27,04%   | 20.901    |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı                | 73.085    | ↑ | 10,87%    | 65.922    |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 32.673    | ↓ | -2,61%    | 33.547    |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı             | 243.938   | ↓ | -9,93%    | 270.823   |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı              | 30.064    | ↓ | -20,72%   | 37.920    |

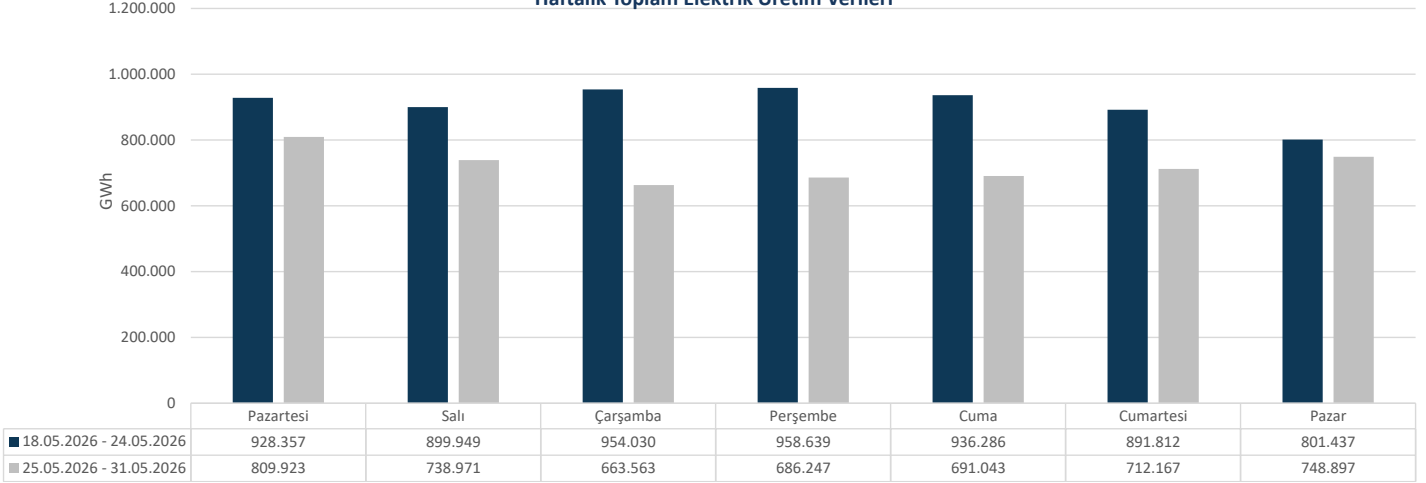
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

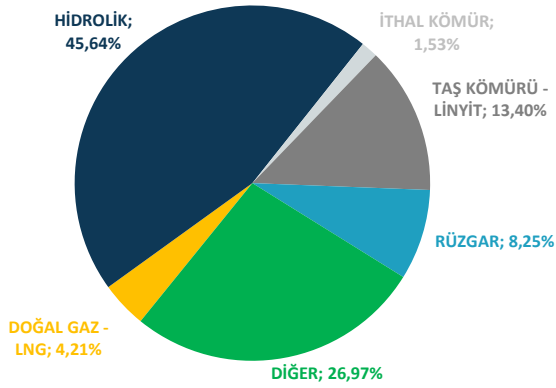


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.319.700 MWh azalarak 5.050.810 MWh olarak gerçekleşmiştir.

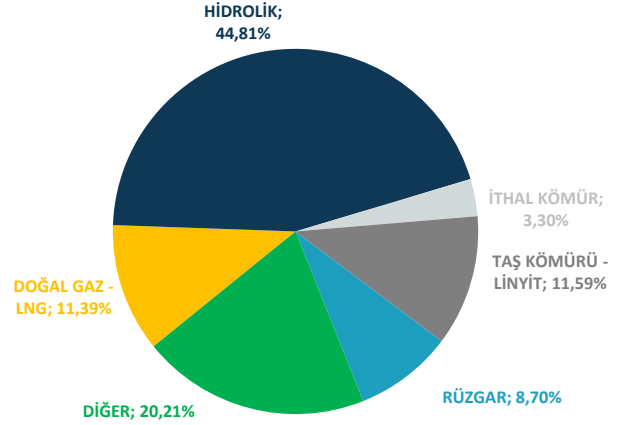
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (22. HAFTA)



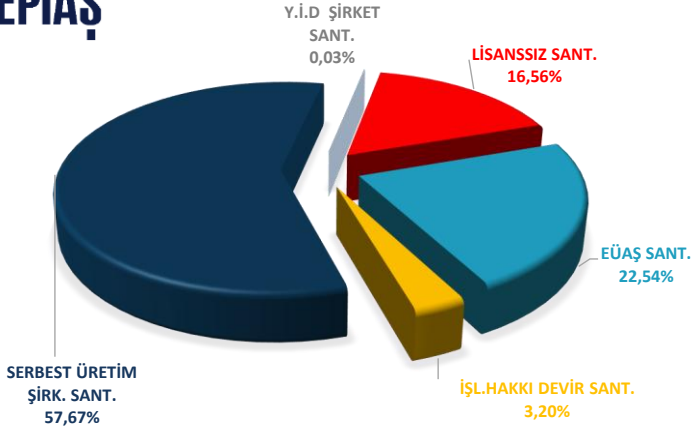
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (21. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.305.014 MWh (%45,64) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.362.134 MWh (%26,97) ile Diğer, 677.015 MWh (%13,40) ile Taş Kömürü-Linyit, 416.585 MWh (%8,25) ile Rüzgar, 212.828 MWh (%4,21) ile Doğalgaz-LNG, 77.233 MWh (%1,53) ile İthal Kömür gelmektedir. Üretime %26,97 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 958.620 MWh ile Güneş, 199.625 MWh ile Jeotermal, 143.829 MWh ile Biogaz, 30.574 MWh ile Asfaltit, 15.913 MWh ile Atık Isı ve 13.574 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.627 MWh azalarak 33.690 MWh, ihracatı 58.286 MWh artarak 129.110 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



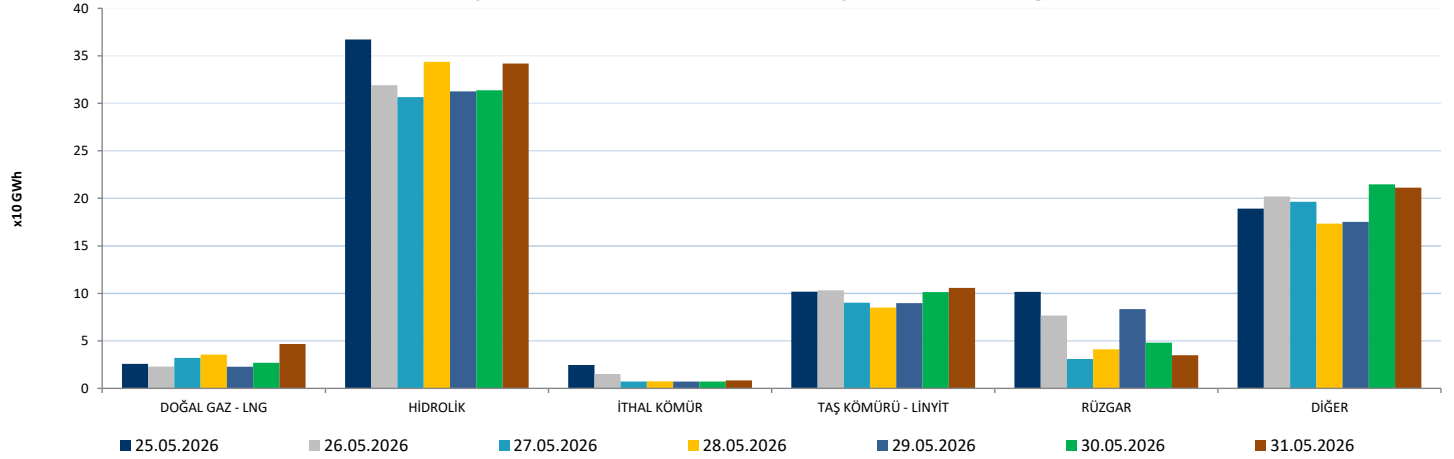


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.319.700 MWh azalarak 5.050.810 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 2.912.887 MWh (%57,67) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 836.614 MWh (%16,56), Y.İ.D Şirket santralleri 1.493 MWh %0,0296, İ.H.D Şirket santralleri 161.486 MWh (%3,20) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.138.330 MWh (%22,54) bandında olmuştur.

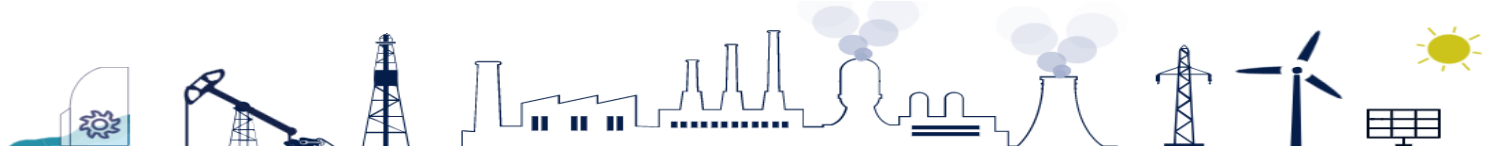
|                     | 25.05.2026 | 26.05.2026 | 27.05.2026 | 28.05.2026 | 29.05.2026 | 30.05.2026 | 31.05.2026 |
|---------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞAL GAZ - LNG     | 25.785     | 22.920     | 32.069     | 35.508     | 22.661     | 27.065     | 46.820     |
| HİDROLİK            | 367.157    | 319.159    | 306.678    | 343.817    | 312.613    | 313.691    | 341.899    |
| İTHAL KÖMÜR         | 24.618     | 15.005     | 7.301      | 7.318      | 7.308      | 7.310      | 8.374      |
| RÜZGAR              | 101.510    | 76.749     | 30.835     | 41.112     | 83.520     | 48.064     | 34.795     |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 101.769    | 103.275    | 90.282     | 85.064     | 89.706     | 101.226    | 105.693    |
| DİĞER               | 189.085    | 201.863    | 196.397    | 173.428    | 175.236    | 214.811    | 211.316    |

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

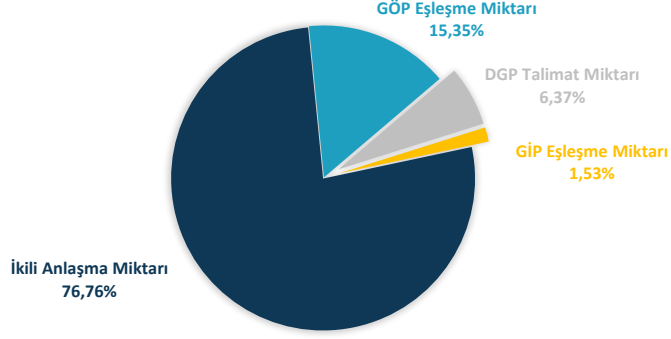


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 512.821 MWh azalarak 212.828 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 133.196 MWh azalarak 77.233 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 74.752 MWh artarak 1.362.134 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 549.481 MWh azalarak 2.305.014 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 61.552 MWh azalarak 677.015 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 137.402 MWh azalarak 416.585 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 12.278.234 MWh (%76,76), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.454.734 MWh (%15,35), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 243.938 MWh (%1,53) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.018.831 MWh (%6,37) olmuştur.

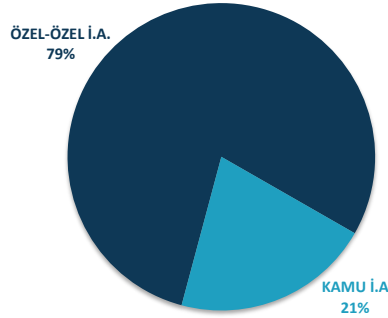
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 12.278.234 MWh (%76,76) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.454.734 MWh (%15,35), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 243.938 MWh (%1,53) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.018.831 MWh (%6,37) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.203.349 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 798.213 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 26.885 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 160.808 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



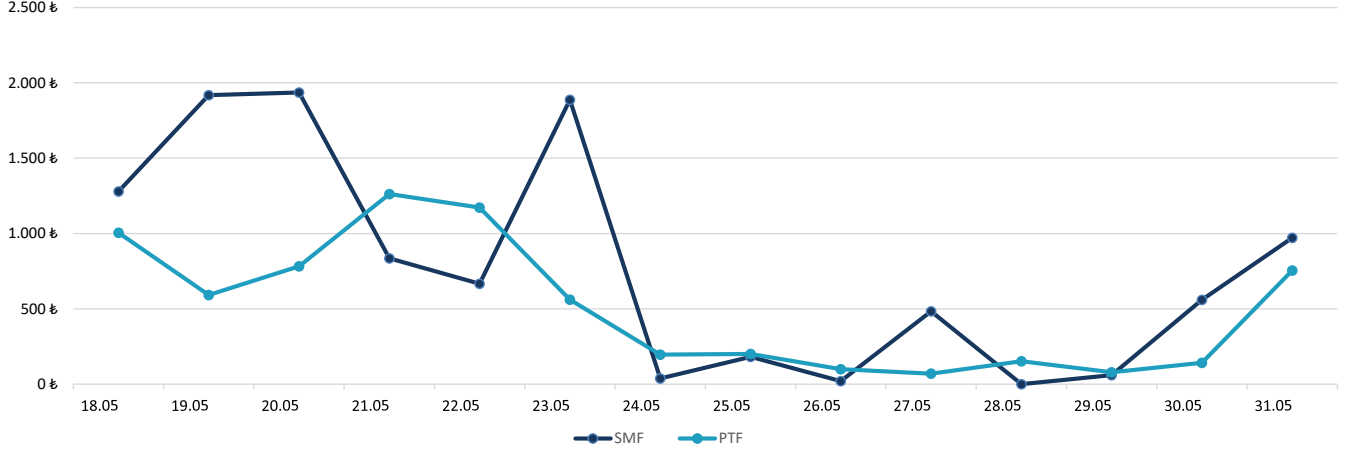
|               | 25.05.2026 | 26.05.2026 | 27.05.2026 | 28.05.2026 | 29.05.2026 | 30.05.2026 | 31.05.2026 |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 1.543.143  | 1.498.017  | 1.806.973  | 1.798.068  | 1.867.546  | 1.850.391  | 1.914.096  |
| GÖP           | 421.934    | 355.732    | 299.135    | 335.183    | 333.354    | 356.812    | 352.584    |
| GİP           | 36.423     | 30.785     | 42.835     | 38.776     | 34.579     | 29.256     | 31.283     |
| DGP           | 105.072    | 149.509    | 191.264    | 133.397    | 126.425    | 155.972    | 157.191    |
| TOPLAM        | 2.106.572  | 2.034.044  | 2.340.208  | 2.305.425  | 2.361.903  | 2.392.431  | 2.455.154  |

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 18 Mayıs - 31 Mayıs 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

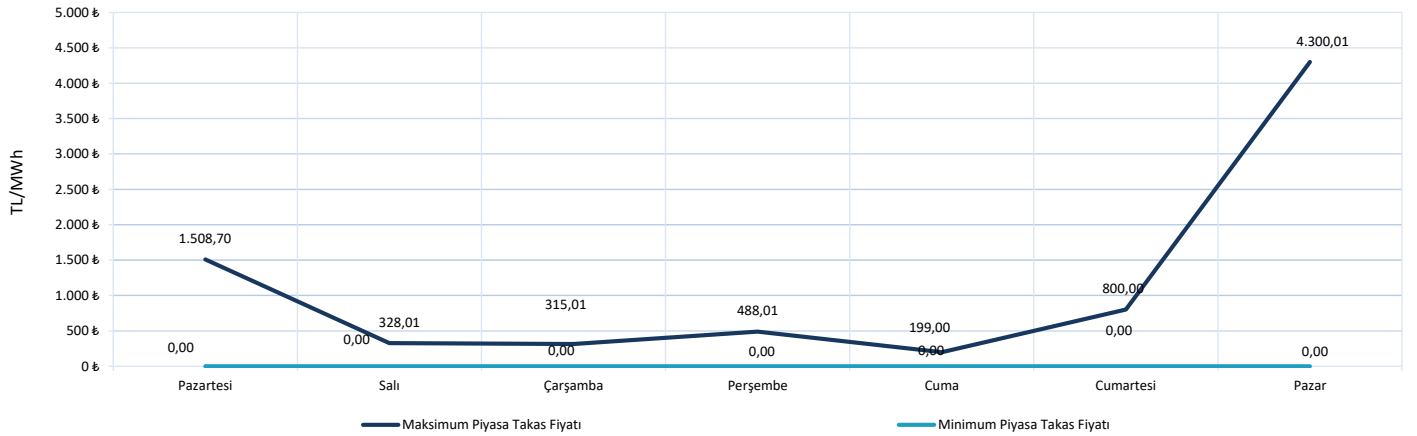


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

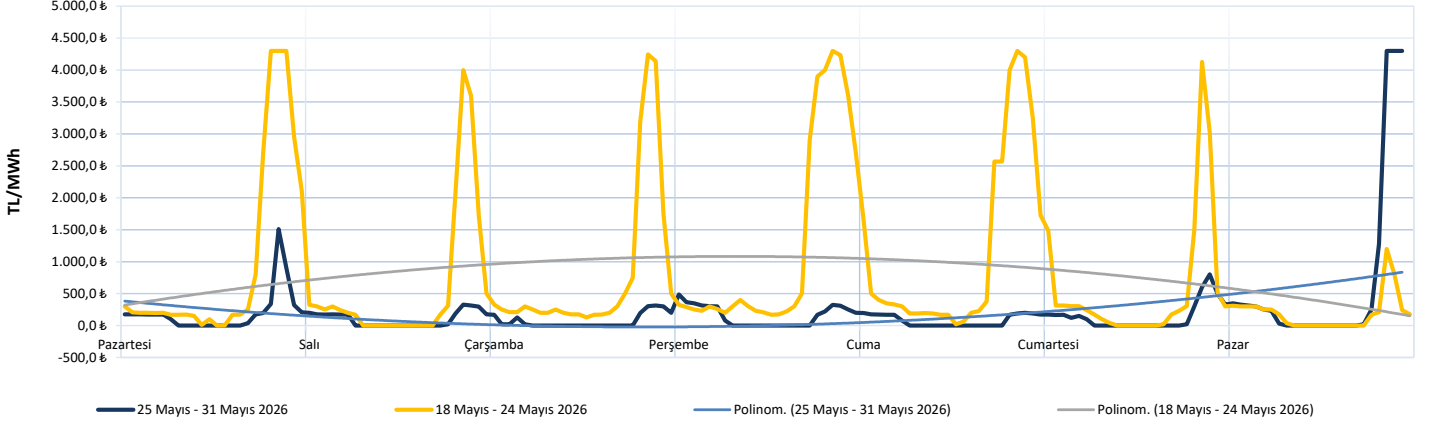
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 69,54 TL/MWh ile 27 Mayıs Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması da 754,04 TL/MWh ile 31 Mayıs Pazar gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 0,14 TL/MWh ile 28 Mayıs Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 971,67 TL/MWh ile 31 Mayıs Pazar gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.634,99 TL/MWh ile 27 Mayıs Çarşamba günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

## 25 Mayıs - 31 Mayıs 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



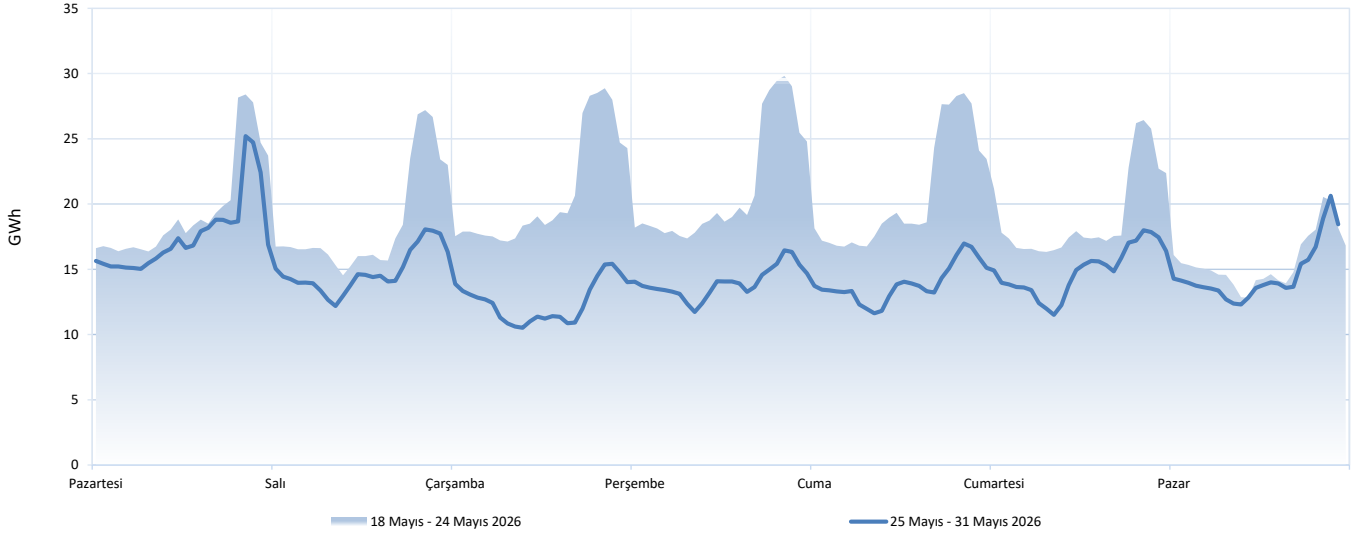
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



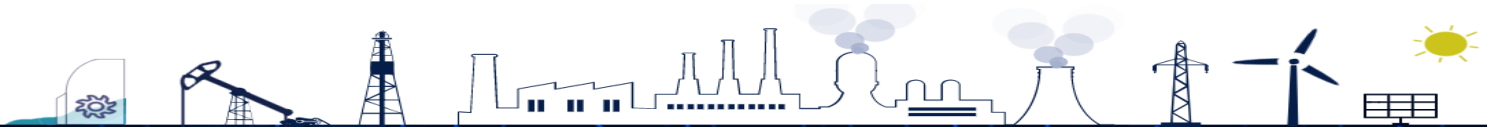
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 581,94 TL/MWh azalarak 213,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.109,35 TL/MWh azalış ile 28 Mayıs 2026 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

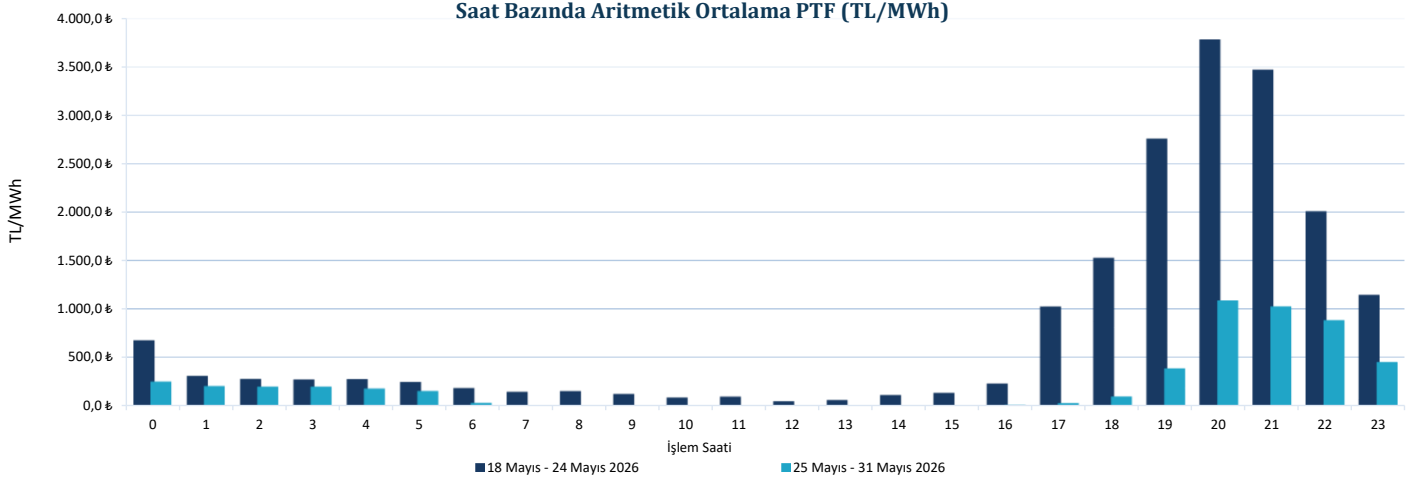
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 03,22 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 520,71 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 312,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

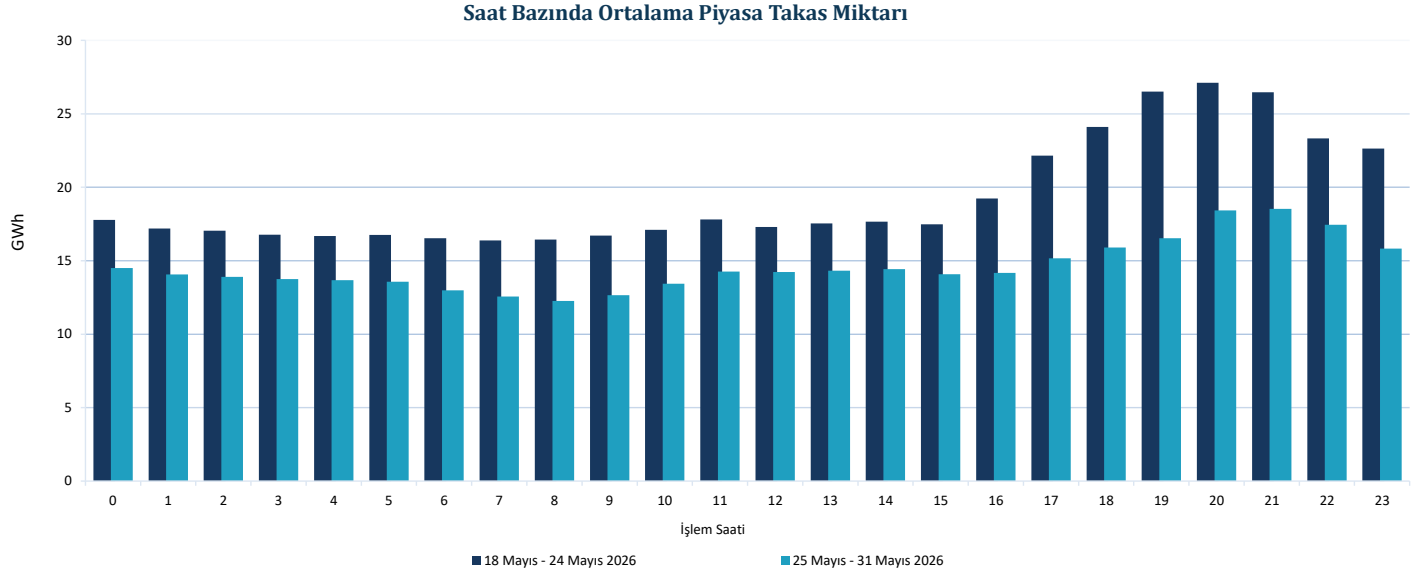


22. hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Mayıs Pazartesi günü saat 20.00'de 25.206 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 27 Mayıs Çarşamba günü saat 09.00'da 10.518 MWh olarak gerçekleşmiştir.

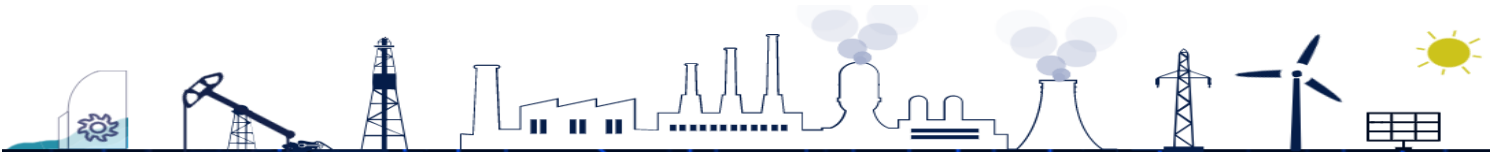




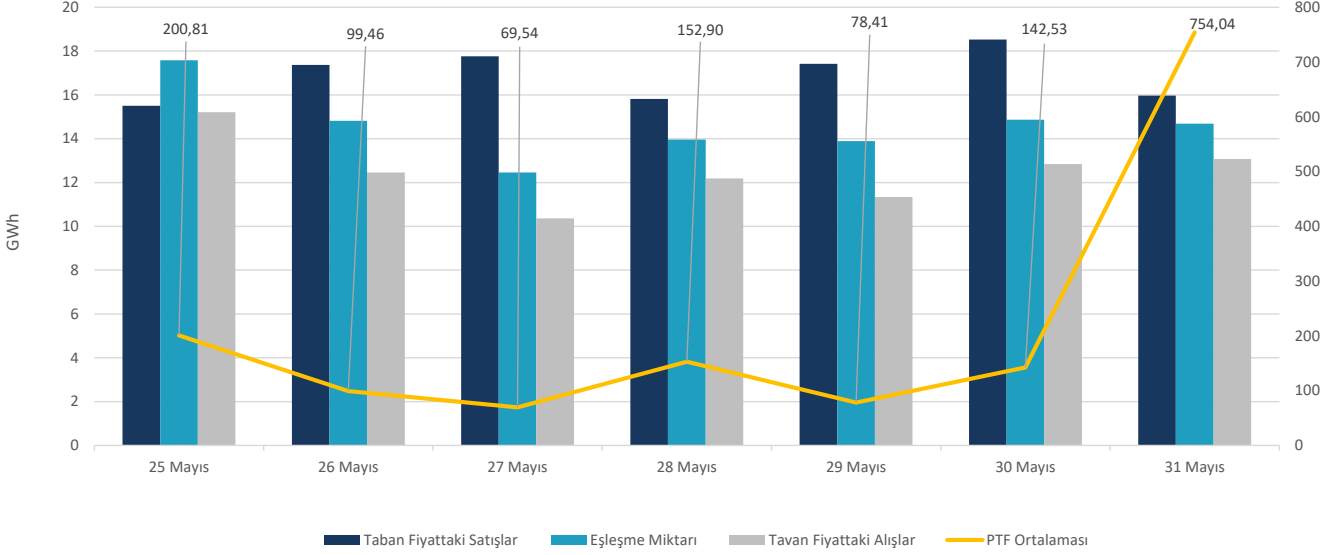
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2.702,56 TL/MWh azalarak 1.079,02 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 9.976 MWh azalarak 16.532 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



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

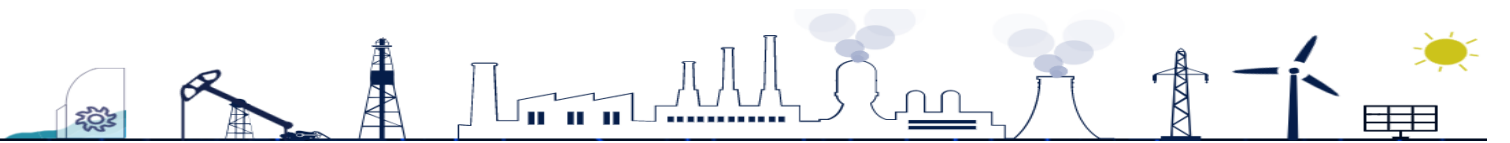


22. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,91 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,5 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,61 GWh seviyesindedir. Bu değerler 21. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.737 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 4.751 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 5.227 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

31 Mayıs 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 611,51 TL/MWh artarak 754,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.553 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 229 MWh artması etkili olmuştur. 26 Mayıs 2026 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 101,35 TL/MWh azalarak 99,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.860 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.742 MWh azalması etkili olmuştur.

22. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %27,0 (949.638 MWh) azalarak 2.561.745 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %13,1 (335.351 MWh) azalarak 2.228.542 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %19,3 (459.787 MWh) artarak 2.840.678 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %29,5 (878.157 MWh) azalarak 2.099.801 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,6 (146.817 MWh) azalarak 5.489.098 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %67,2 (462.648 MWh) azalarak 226.188 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %33,8 (50.940 MWh) azalarak 99.975 MWh seviyesine gerilemiştir.



01.06.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 794'tür. Bu hafta günlük ortalama 659 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

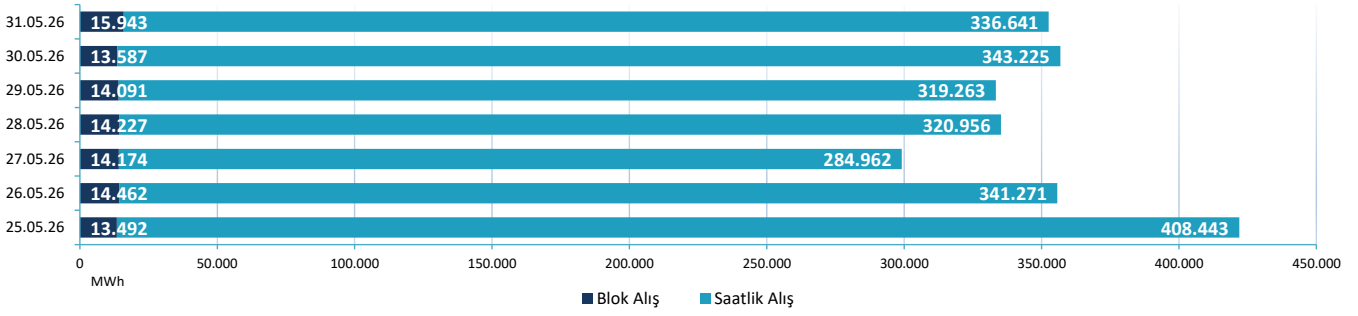
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 318.363 MWh,
- Blok satış miktarı 32.313 MWh,
- Saatlik alış miktarı 336.394 MWh,
- Blok alış miktarı 14.282 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -859 TL olarak gerçekleşmiştir.

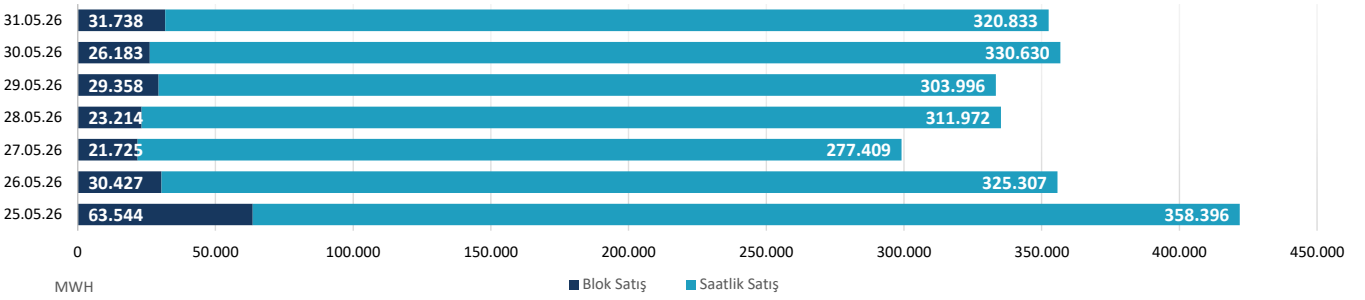
|               | 25.05.26 | 26.05.2026 | 27.05.2026 | 28.05.2026 | 29.05.2026 | 30.05.2026 | 31.05.2026 |
|---------------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| SAATLİK ALIŞ  | 408.443  | 341.271    | 284.962    | 320.956    | 319.263    | 343.225    | 336.641    |
|               | 13.492   | 14.462     | 14.174     | 14.227     | 14.091     | 13.587     | 15.943     |
| SAATLİK SATIŞ | 358.396  | 325.307    | 277.409    | 311.972    | 303.996    | 330.630    | 320.833    |
|               | 63.544   | 30.427     | 21.725     | 23.214     | 29.358     | 26.183     | 31.738     |

\* Değerleri MWh cinsindedir.

### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



### 25 Mayıs - 31 Mayıs 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %91'i saatlik, %9'u blok tekliftir.

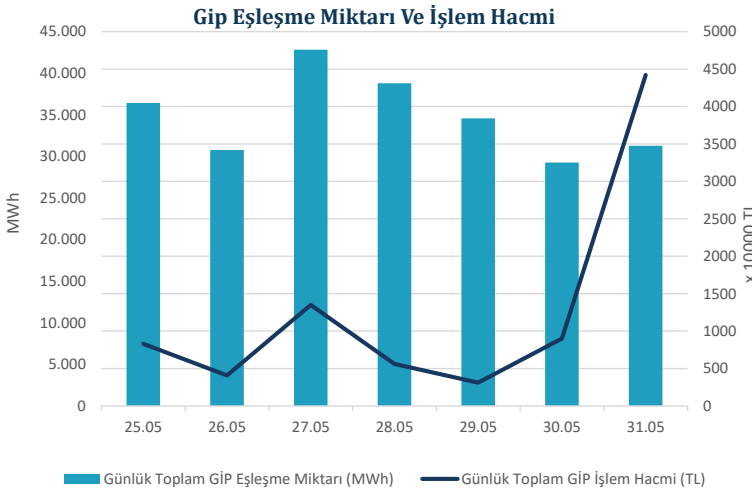
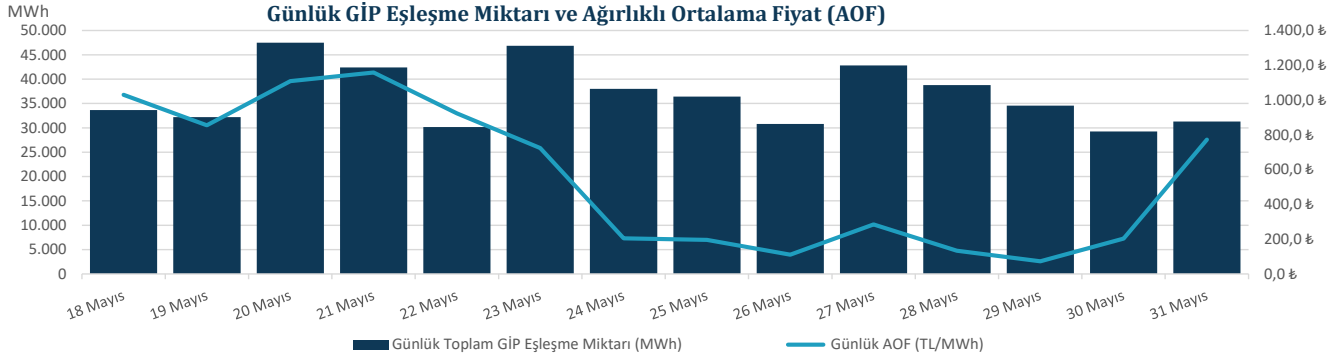
### 25 Mayıs - 31 Mayıs 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %93, blok alış ve satış toplamı ise %7 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Mayıs 2026 Pazar günü saat 20.00'de 4.310,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 243.938 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Mayıs 2026 Pazar günü saat 20.00'de 4.310,87 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 31 Mayıs 2026 Pazar saat 21.00'de 3.105 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 27 Mayıs 2026 Çarşamba günü, minimum ticaret 30 Mayıs 2026 Cumartesi günü olmuştur.

01.06.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 809 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 449 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

| Tarih      | AOF      | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|----------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 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            |
| 25.05.2026 | 227,65   | 36.423                     | 8.291.714          | 1.997,60        | 0,00            |
| 26.05.2026 | 132,88   | 30.785                     | 4.090.614          | 505,20          | 0,00            |
| 27.05.2026 | 314,69   | 42.835                     | 13.479.929         | 3.500,00        | 0,00            |
| 28.05.2026 | 144,86   | 38.776                     | 5.617.198          | 990,00          | 0,00            |
| 29.05.2026 | 90,07    | 34.579                     | 3.114.381          | 499,00          | 0,00            |
| 30.05.2026 | 308,05   | 29.256                     | 9.012.416          | 3.549,90        | 0,00            |
| 31.05.2026 | 1.412,80 | 31.283                     | 44.196.952         | 4.635,00        | 0,00            |

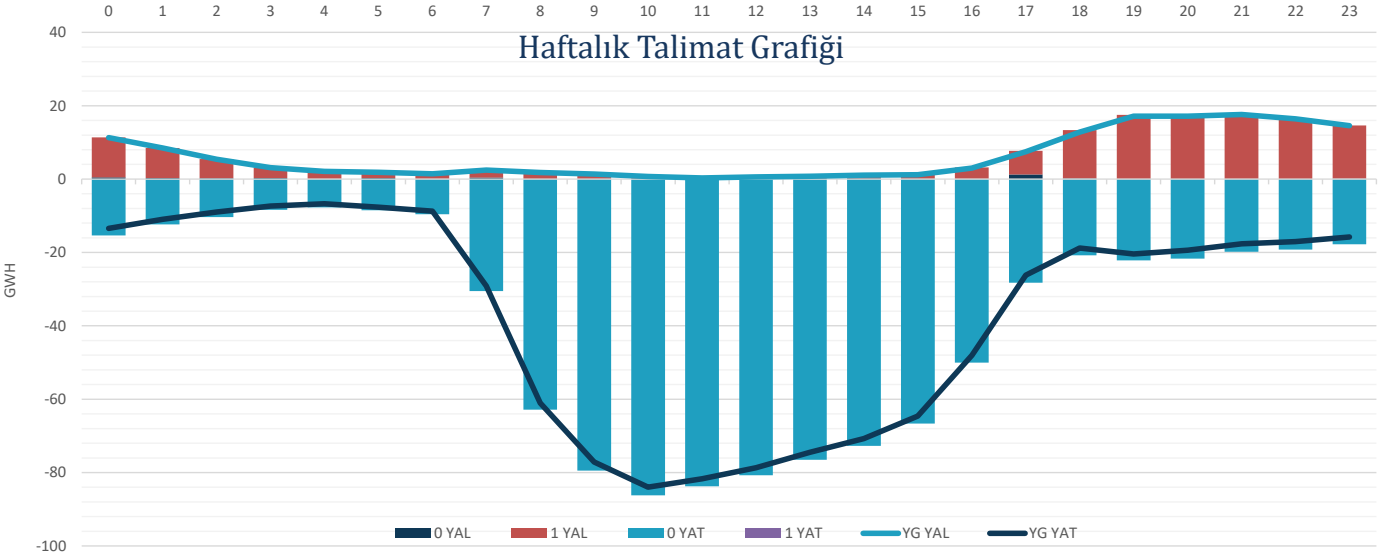
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %86'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 160.808 MWh azalarak 1.018.831 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %86'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 22. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 235.730 MWh artarak 868.628 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 396.538 MWh azalarak 150.203 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Mayıs 2026 Pazar günü 35.334 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Mayıs 2026 Cuma günü 12.134 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Mayıs 2026 Çarşamba günü 169.403 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Mayıs 2026 Pazartesi günü 79.870 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih      | YAL 0 | YAL 1  | TOPLAM YAL | YAT 0   | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|-------|--------|------------|---------|-------|------------|
| 25.05.2026 | 852   | 24.687 | 25.539     | 80.352  | 0     | 80.352     |
| 26.05.2026 | 266   | 12.599 | 12.865     | 143.319 | 0     | 143.319    |
| 27.05.2026 | 410   | 21.898 | 22.307     | 182.038 | 0     | 182.038    |
| 28.05.2026 | 158   | 24.380 | 24.538     | 123.311 | 0     | 123.311    |
| 29.05.2026 | 624   | 11.522 | 12.147     | 120.154 | 0     | 120.154    |
| 30.05.2026 | 1.093 | 17.835 | 18.928     | 138.799 | 0     | 138.799    |
| 31.05.2026 | 672   | 35.026 | 35.698     | 123.307 | 0     | 123.307    |

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

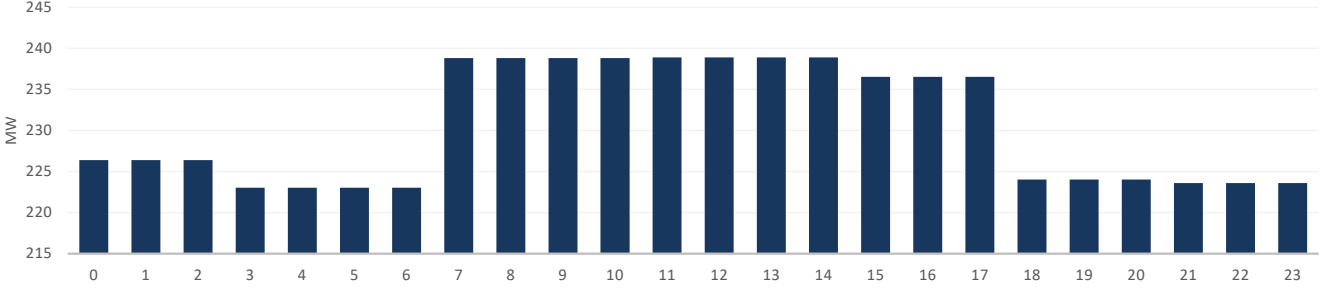


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 22.Hafta Raporu | 11

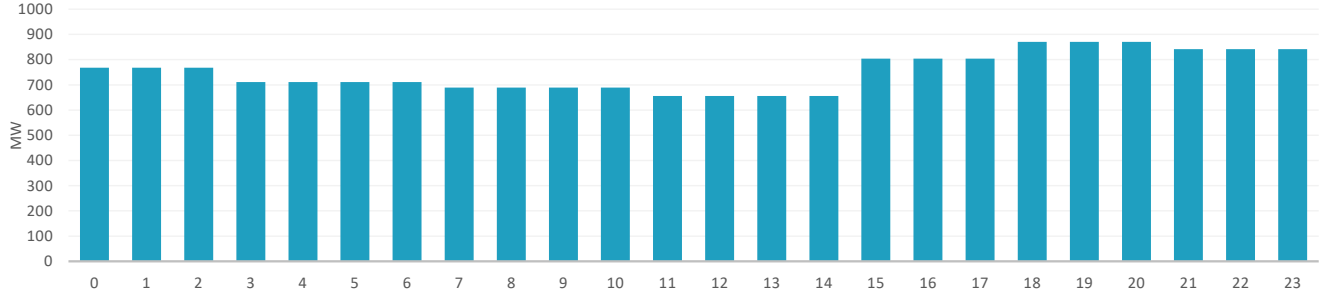
22. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 38.743 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 975,71 TL/MW artarak 4.319,92 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

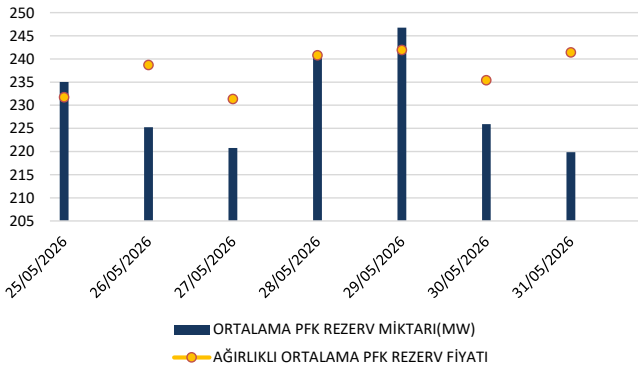


22. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 126.520 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 659,32 TL/MW azalarak 1.555,55 TL/MW olmuştur.

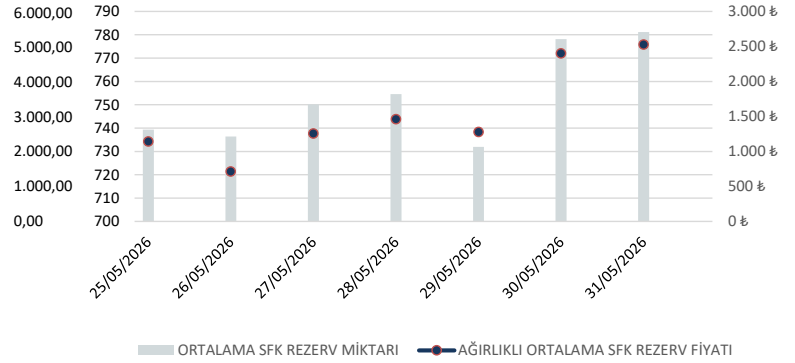
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

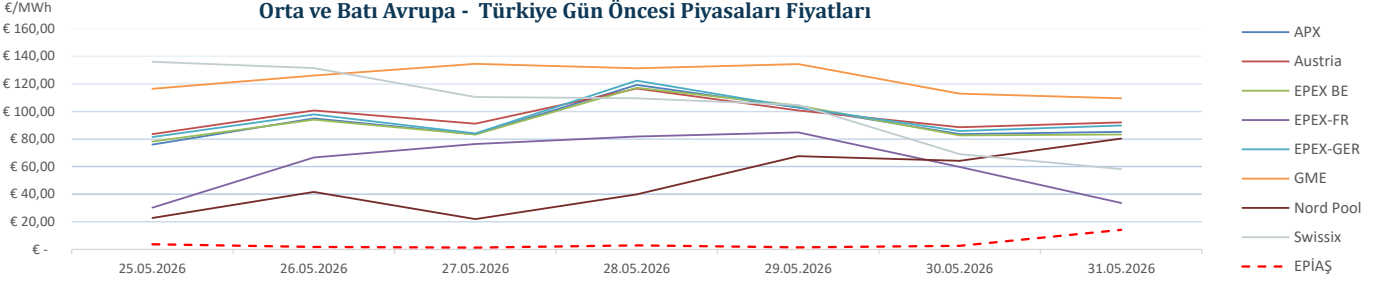


|  | 25/05/2026 | 26/05/2026 | 27/05/2026 | 28/05/2026 | 29/05/2026 | 30/05/2026 | 31/05/2026 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)              | 235,04     | 225,26     | 220,78     | 240,68     | 246,76     | 225,91     | 219,87     |
| AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 3.566,25   | 4.492,83   | 3.511,72   | 4.770,26   | 4.928,66   | 4.057,30   | 4.853,68   |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)              | 739,29     | 736,42     | 750,13     | 754,58     | 731,92     | 778,17     | 781,17     |
| AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 1.143,45   | 714,59     | 1.257,71   | 1.461,59   | 1.280,09   | 2.403,66   | 2.528,33   |



"22. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 88,97 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 99,02 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 4,03 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Mayıs 2026 Pazartesi günü 136,01 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'te, en düşük gün ortalaması ise 27 Mayıs 2026 Çarşamba Günü 21,97 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

## Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

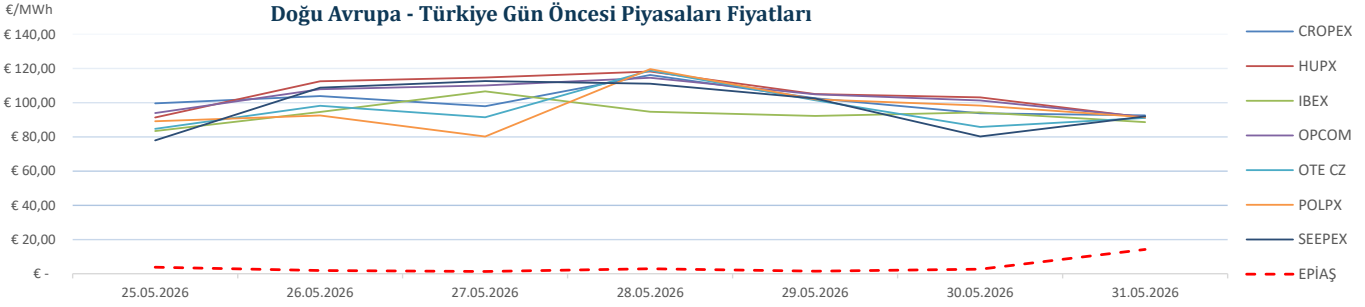


| Tarih      | APX      | Austria  | BPX      | EPEX-FR | EPEX-GER | GME      | Nord Pool | Swissix  | EPIAŞ   |
|------------|----------|----------|----------|---------|----------|----------|-----------|----------|---------|
| 25.05.2026 | 75,99 €  | 83,56 €  | 78,18 €  | 30,27 € | 81,45 €  | 116,42 € | 22,80 €   | 136,01 € | 3,80 €  |
| 26.05.2026 | 94,94 €  | 100,66 € | 94,06 €  | 66,62 € | 97,87 €  | 126,00 € | 41,73 €   | 131,49 € | 1,87 €  |
| 27.05.2026 | 83,50 €  | 91,16 €  | 83,21 €  | 76,41 € | 84,05 €  | 134,53 € | 21,97 €   | 110,55 € | 1,31 €  |
| 28.05.2026 | 119,26 € | 116,61 € | 117,14 € | 81,81 € | 122,32 € | 131,30 € | 39,90 €   | 109,59 € | 2,88 €  |
| 29.05.2026 | 102,78 € | 100,74 € | 104,32 € | 84,82 € | 102,88 € | 134,34 € | 67,58 €   | 104,74 € | 1,48 €  |
| 30.05.2026 | 83,56 €  | 88,52 €  | 82,62 €  | 59,77 € | 85,87 €  | 112,91 € | 64,26 €   | 69,05 €  | 2,68 €  |
| 31.05.2026 | 85,19 €  | 92,04 €  | 83,22 €  | 33,71 € | 89,90 €  | 109,55 € | 80,35 €   | 58,23 €  | 14,19 € |

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

## Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



| Tarih      | CROPEX   | HUPX     | IBEX     | OPCOM    | OTE CZ   | POLPX    | SEEPEX   | EPIAŞ   |
|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------|
| 25.05.2026 | 99,59 €  | 91,39 €  | 83,43 €  | 93,92 €  | 84,71 €  | 89,21 €  | 77,96 €  | 3,80 €  |
| 26.05.2026 | 103,89 € | 112,59 € | 94,64 €  | 107,93 € | 98,20 €  | 92,54 €  | 108,81 € | 1,87 €  |
| 27.05.2026 | 97,90 €  | 114,75 € | 106,63 € | 110,12 € | 91,42 €  | 80,22 €  | 112,65 € | 1,31 €  |
| 28.05.2026 | 116,19 € | 118,22 € | 94,67 €  | 114,57 € | 118,80 € | 119,64 € | 111,11 € | 2,88 €  |
| 29.05.2026 | 102,63 € | 105,09 € | 92,25 €  | 104,90 € | 101,45 € | 101,94 € | 102,47 € | 1,48 €  |
| 30.05.2026 | 93,81 €  | 103,04 € | 94,27 €  | 101,24 € | 85,80 €  | 98,34 €  | 80,30 €  | 2,68 €  |
| 31.05.2026 | 92,59 €  | 91,34 €  | 88,63 €  | 91,58 €  | 91,13 €  | 91,49 €  | 91,98 €  | 14,19 € |