

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (33. Hafta)

## 33. Haftada (10 Ağustos - 16 Ağustos)

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 274,64 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 61.167 MWh (saatlik ortalama 364 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 464.019 MWh (saatlik ortalama 2.762 MWh) artması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 358.421 MWh (saatlik ortalama 2.133 MWh) azalması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 101.061 MWh (saatlik ortalama 602 MWh) azalması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 32.690 MWh (saatlik ortalama 195 MWh) azalması,
- \* DGP hacminin 10.929 MWh (saatlik ortalama 65 MWh) artması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 175.330 MWh (saatlik ortalama 1.044 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

|                                          | 33. Hafta | % Değişim | 32. Hafta |
|------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| Ortalama PTF                             | 2.759,51  | ↓ -9,05%  | 3.034,15  |
| Maksimum PTF                             | 4.300,00  | ↓ -4,44%  | 4.500,00  |
| Minimum PTF                              | 303,00    | ↑ 73,14%  | 175,00    |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması      | 2.154,98  | ↓ -9,82%  | 2.389,61  |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması       | 3.732,14  | ↓ -4,96%  | 3.927,10  |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması        | 2.982,83  | ↓ -11,29% | 3.362,29  |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı          | 26.454    | ↓ -1,20%  | 26.775    |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı         | 13.175    | ↑ 8,60%   | 12.131    |
| Maksimum Takas Miktarı                   | 33.555    | ↓ -0,55%  | 33.742    |
| Minimum Takas Miktarı                    | 19.755    | ↓ -0,41%  | 19.837    |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı               | 27.048    | ↓ -0,71%  | 27.243    |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı  | 30.404    | ↓ -0,74%  | 30.629    |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı                | 57.922    | ↑ 0,10%   | 57.862    |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 38.720    | ↑ 6,11%   | 36.492    |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı             | 357.538   | ↓ -1,24%  | 362.012   |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı              | 49.409    | ↓ -0,73%  | 49.773    |

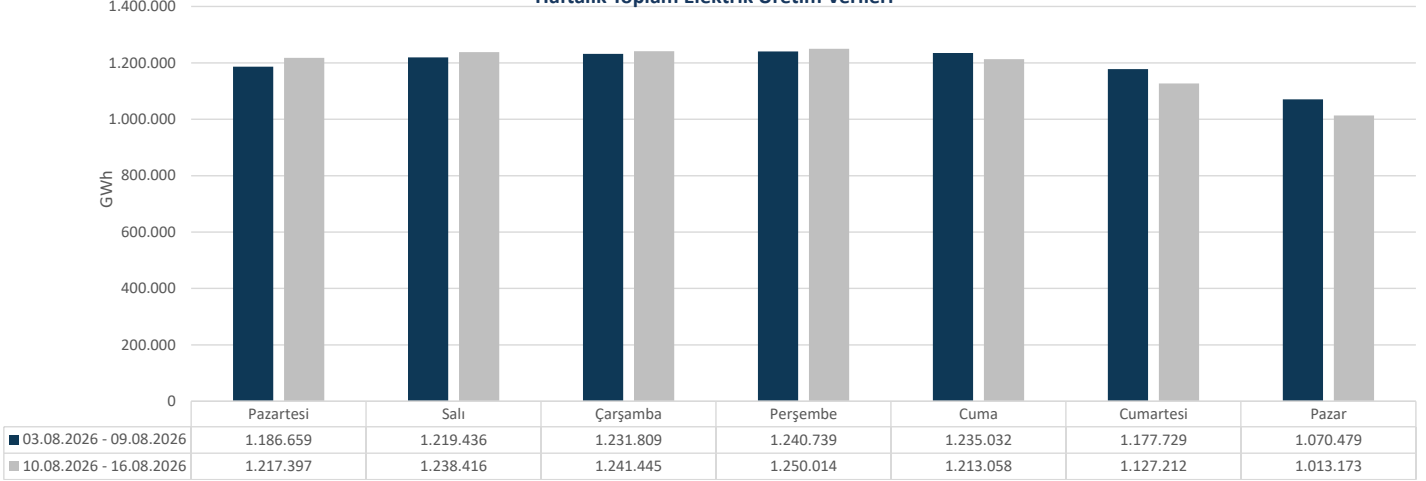
\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

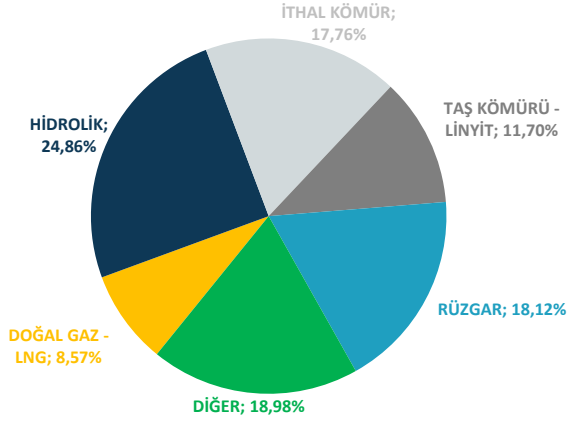


*Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 61.167 MWh azalarak 8.300.717 MWh olarak gerçekleşmiştir.*

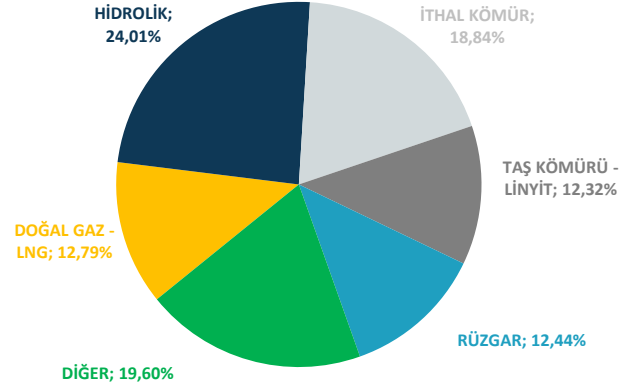
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (33. HAFTA)



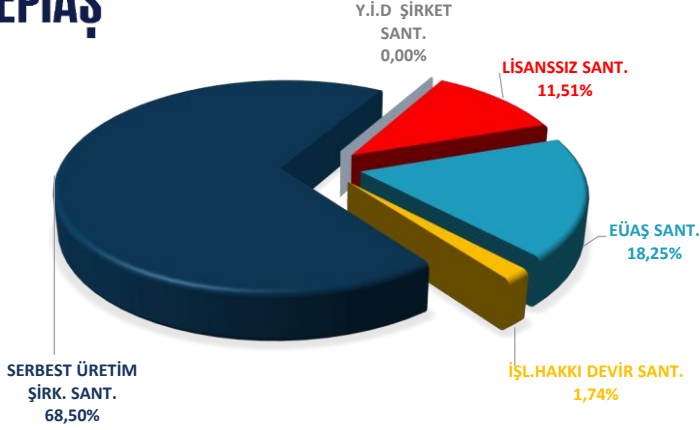
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (32. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.063.570 MWh (%24,86) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.575.768 MWh (%18,98) ile Diğer, 1.504.266 MWh (%18,12) ile Rüzgar, 1.474.544 MWh (%17,76) ile İthal Kömür, 971.539 MWh (%11,70) ile Taş Kömürü-Linyit, 711.031 MWh (%8,57) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %18,98 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.188.893 MWh ile Güneş, 172.303 MWh ile Jeotermal, 155.287 MWh ile Biogaz, 30.155 MWh ile Asfaltit, 15.644 MWh ile Atık Isı ve 13.486 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.635 MWh artarak 18.964 MWh, ihracatı 1.953 MWh azalarak 167.130 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



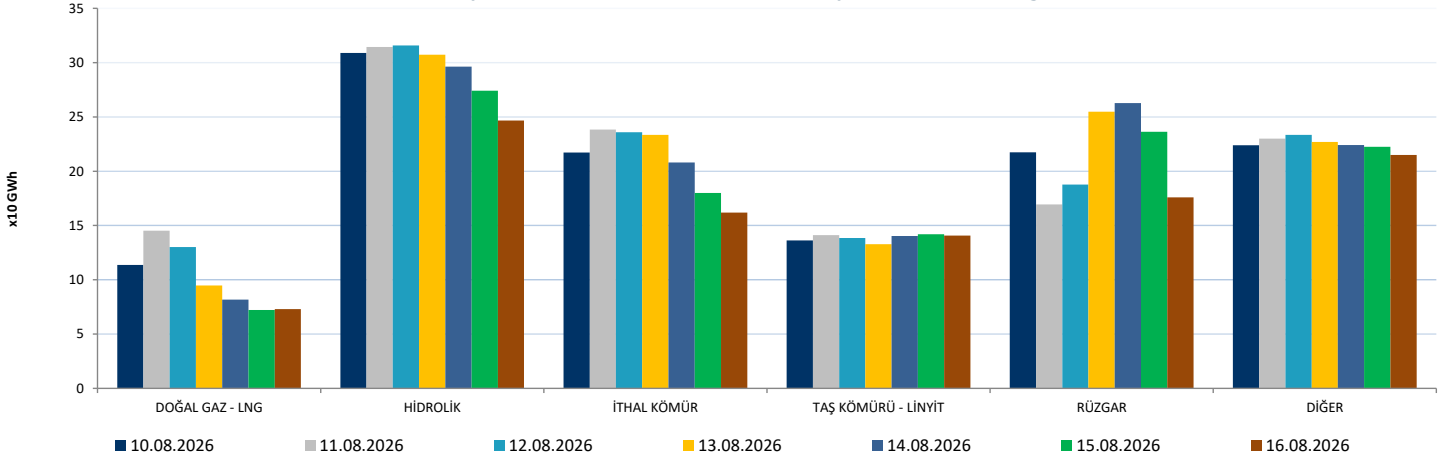


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 61.167 MWh azalarak 8.300.717 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.685.936 MWh (%68,50) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 955.544 MWh (%11,51), Y.İ.D Şirket santralleri bu hafta üretim yapmamışlardır. İ.H.D Şirket santralleri 144.302 MWh (%1,74) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.514.935 MWh (%18,25) bandında olmuştur.

|                     | 10.08.2026 | 11.08.2026 | 12.08.2026 | 13.08.2026 | 14.08.2026 | 15.08.2026 | 16.08.2026 |
|---------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞAL GAZ - LNG     | 113.641    | 145.269    | 130.239    | 94.863     | 81.743     | 72.278     | 72.998     |
| HİDROLİK            | 308.948    | 314.448    | 315.822    | 307.213    | 296.260    | 274.185    | 246.695    |
| İTHAL KÖMÜR         | 217.198    | 238.251    | 235.900    | 233.491    | 207.977    | 179.935    | 161.793    |
| RÜZGAR              | 217.366    | 169.409    | 187.649    | 254.733    | 262.764    | 236.381    | 175.965    |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 136.257    | 141.080    | 138.442    | 132.850    | 140.249    | 141.982    | 140.678    |
| DİĞER               | 223.989    | 229.959    | 233.393    | 226.865    | 224.066    | 222.451    | 215.044    |

\* Değerler MWh cinsindendir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

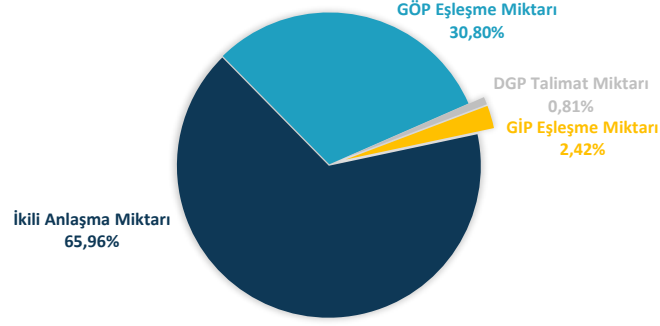


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 358.421 MWh azalarak 711.031 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 101.061 MWh azalarak 1.474.544 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 62.955 MWh azalarak 1.575.768 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 55.782 MWh artarak 2.063.570 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 58.530 MWh azalarak 971.539 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 464.019 MWh artarak 1.504.266 MWh seviyesine yükselmiştir.



*Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.730.847 MWh (%65,96), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.544.109 MWh (%30,80), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 357.538 MWh (%2,42) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.256 MWh (%0,81) olmuştur.*

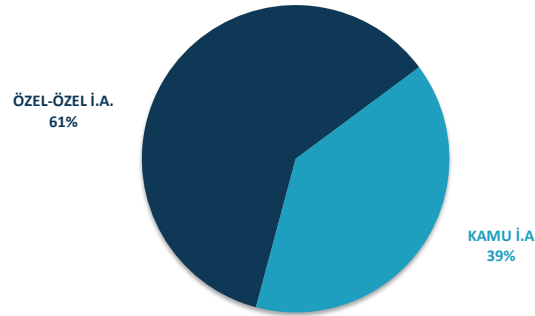
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 9.730.847 MWh (%65,96) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.544.109 MWh (%30,80), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 357.538 MWh (%2,42) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.256 MWh (%0,81) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 9.990 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 32.690 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 4.475 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 10.929 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



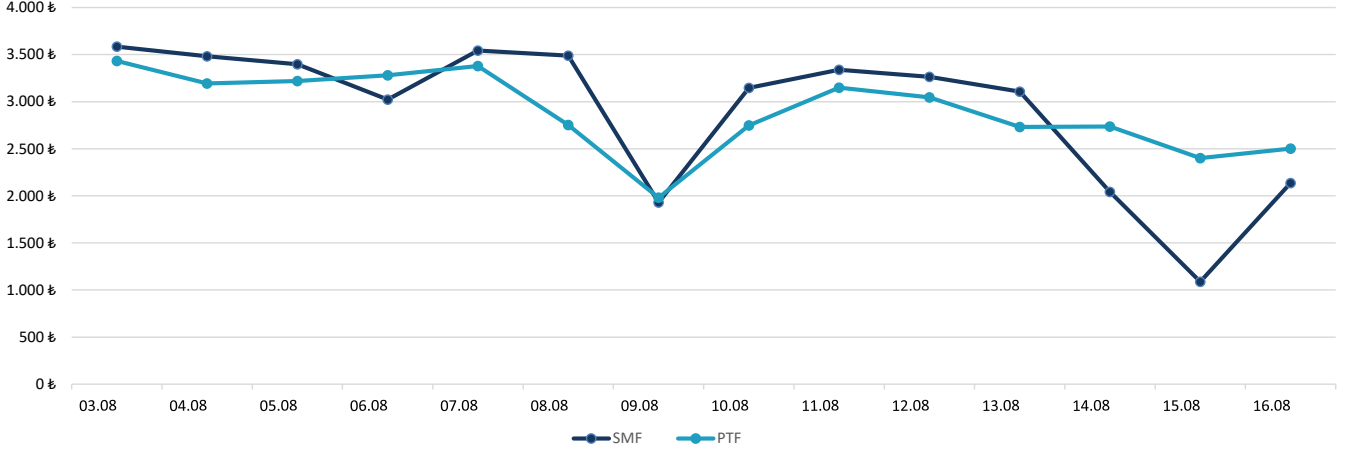
|               | 10.08.2026 | 11.08.2026 | 12.08.2026 | 13.08.2026 | 14.08.2026 | 15.08.2026 | 16.08.2026 |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 1.441.372  | 1.420.151  | 1.350.941  | 1.443.401  | 1.453.026  | 1.363.179  | 1.258.776  |
| GÖP           | 656.768    | 680.027    | 672.514    | 665.522    | 673.582    | 625.368    | 570.329    |
| GİP           | 55.246     | 49.363     | 47.125     | 49.017     | 48.091     | 55.025     | 53.672     |
| DGP           | 19.424     | 10.525     | 10.138     | 16.682     | 19.877     | 25.581     | 17.028     |
| TOPLAM        | 2.172.810  | 2.160.065  | 2.080.718  | 2.174.622  | 2.194.577  | 2.069.152  | 1.899.805  |

\* Değerler MWh cinsindendir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 03 Ağustos - 16 Ağustos 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

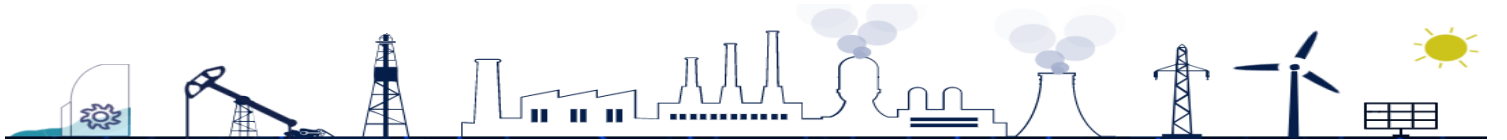
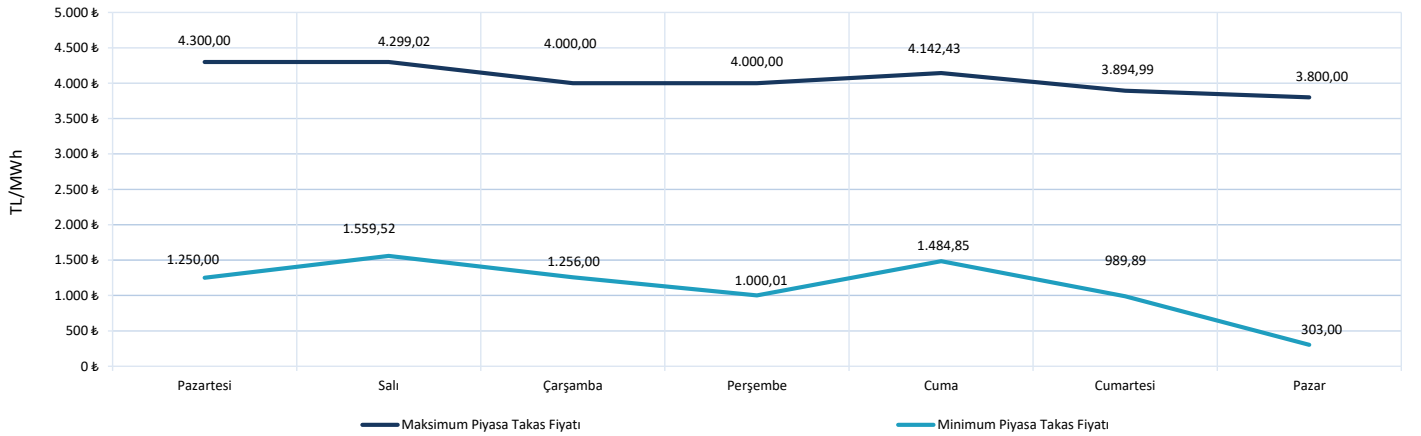


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.401,10 TL/MWh ile 15 Ağustos Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.149,46 TL/MWh ile 11 Ağustos Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.087,92 TL/MWh ile 15 Ağustos Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.340,08 TL/MWh ile 11 Ağustos Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.891,99 TL/MWh ile 16 Ağustos Pazar günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

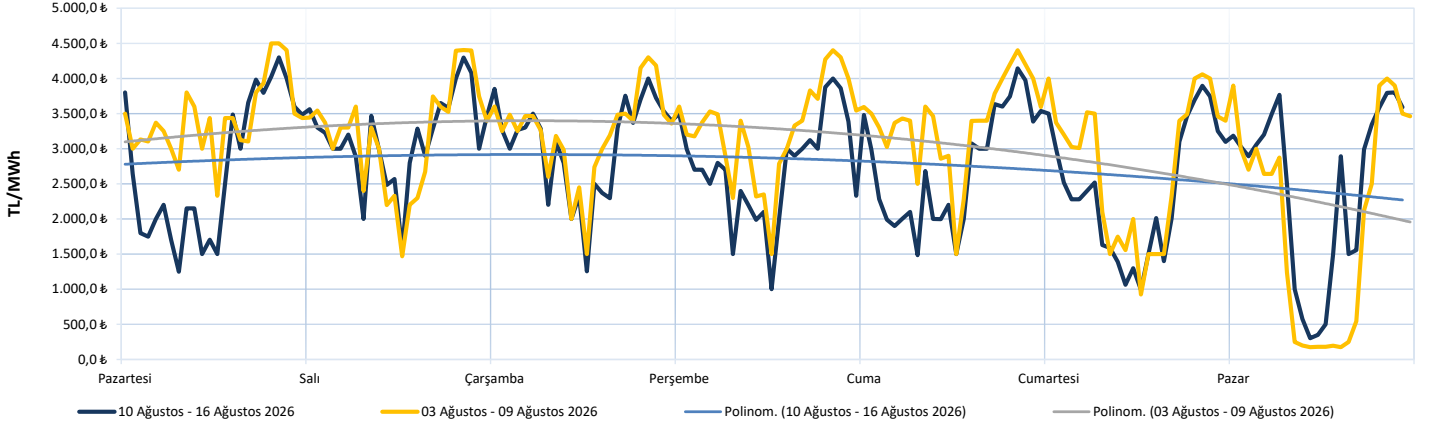
## 10 Ağustos - 16 Ağustos 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 33.Hafta Raporu | 5

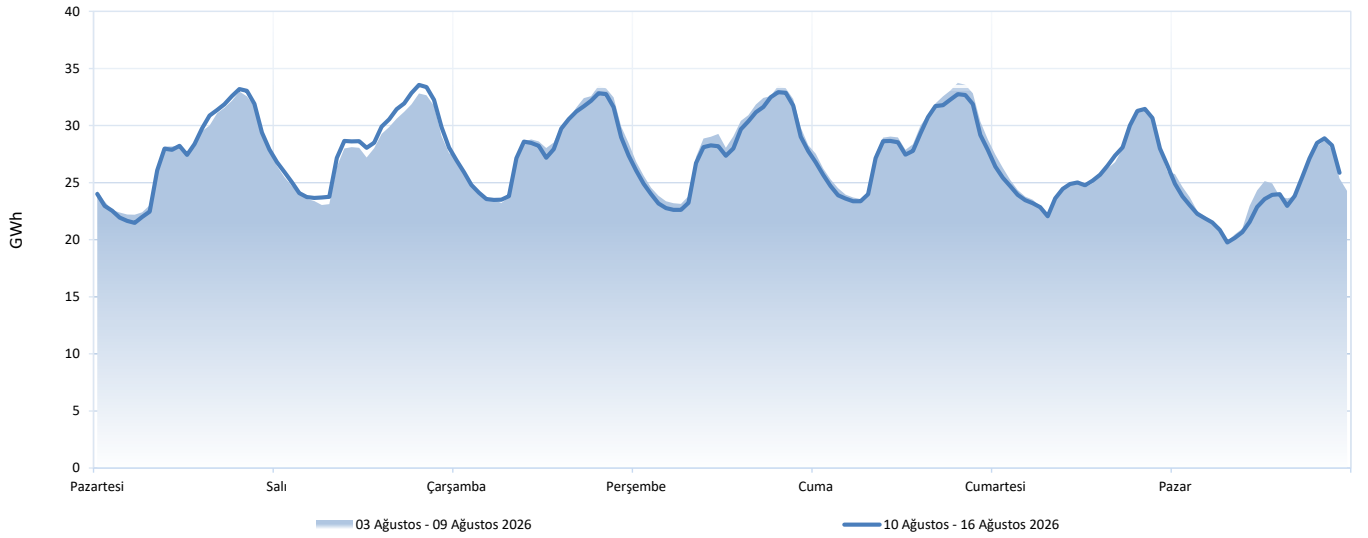
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



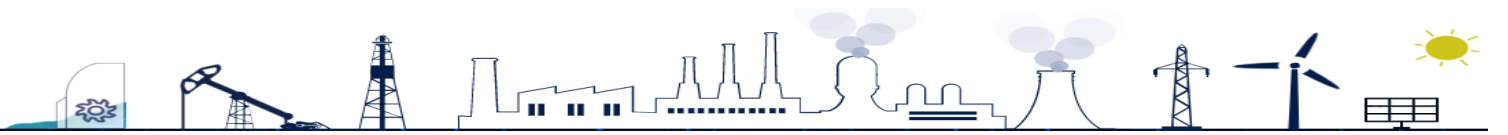
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 274,64 TL/MWh azalarak 2.759,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 683,77 TL/MWh azalış ile 10 Ağustos 2026 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

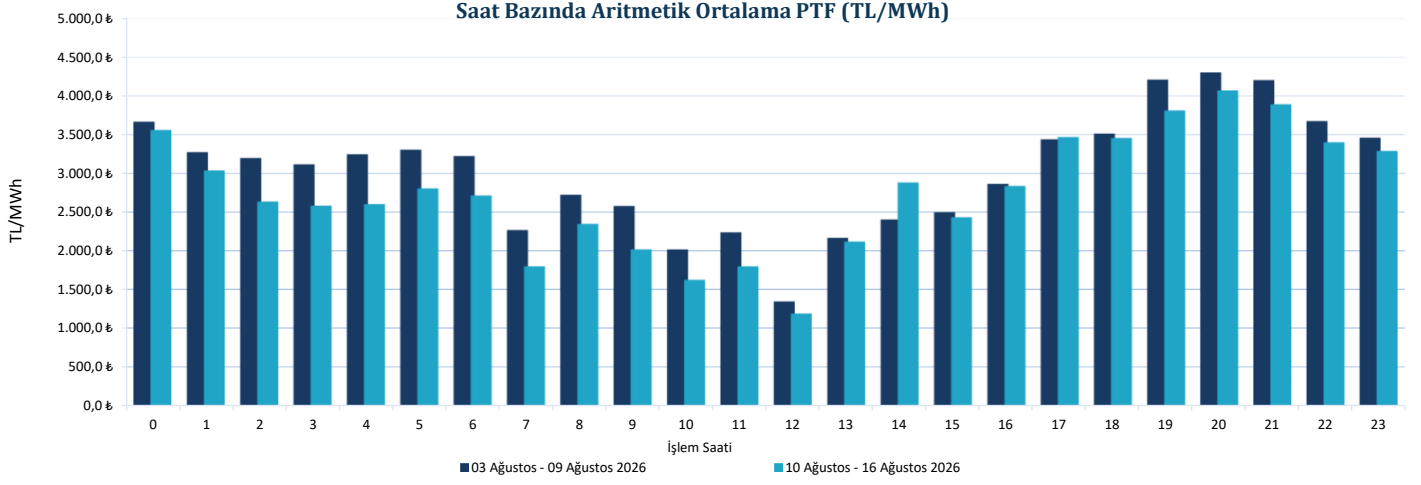
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.154,98 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.732,14 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.982,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

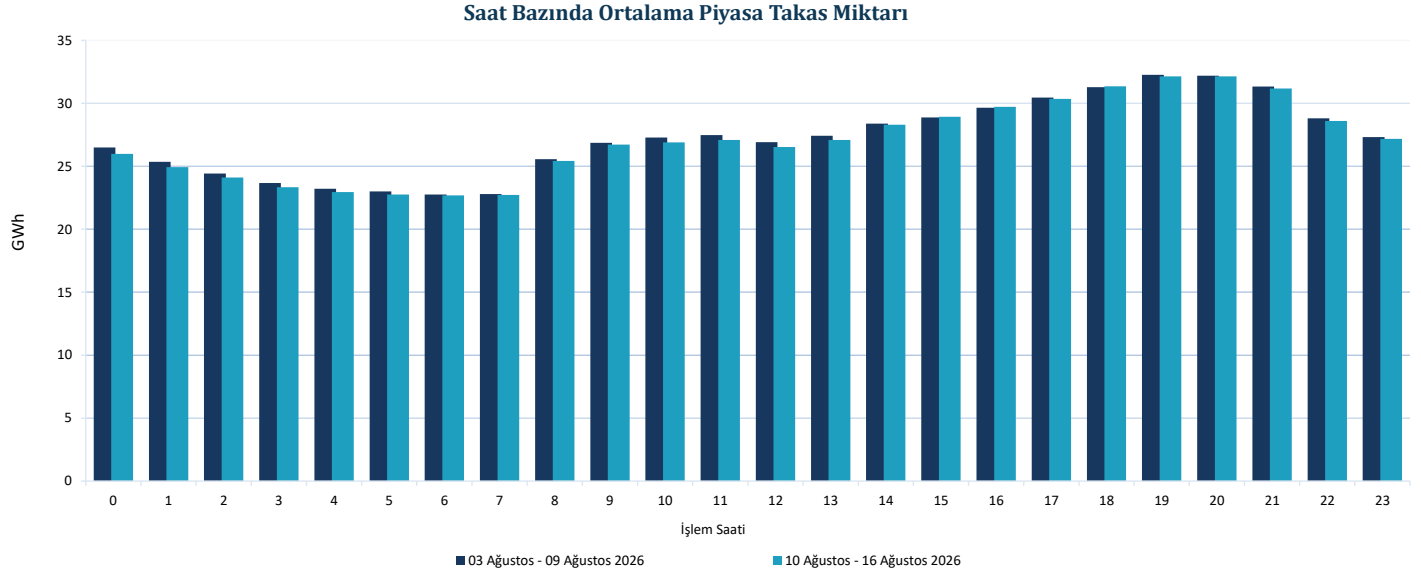


33. hafta genelinde maksimum eşleşme 11 Ağustos Salı günü saat 19.00'da 33.555 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 19.755 MWh olarak gerçekleşmiştir.

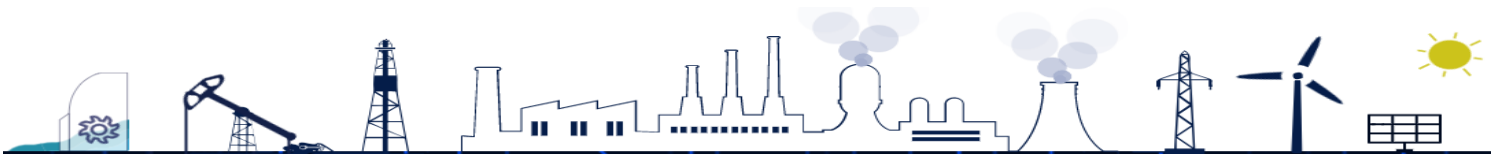




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 22 saatte azalış, 2 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 474,63 TL/MWh artarak 2.874,91 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 642,85 TL/MWh azalarak 2.597,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

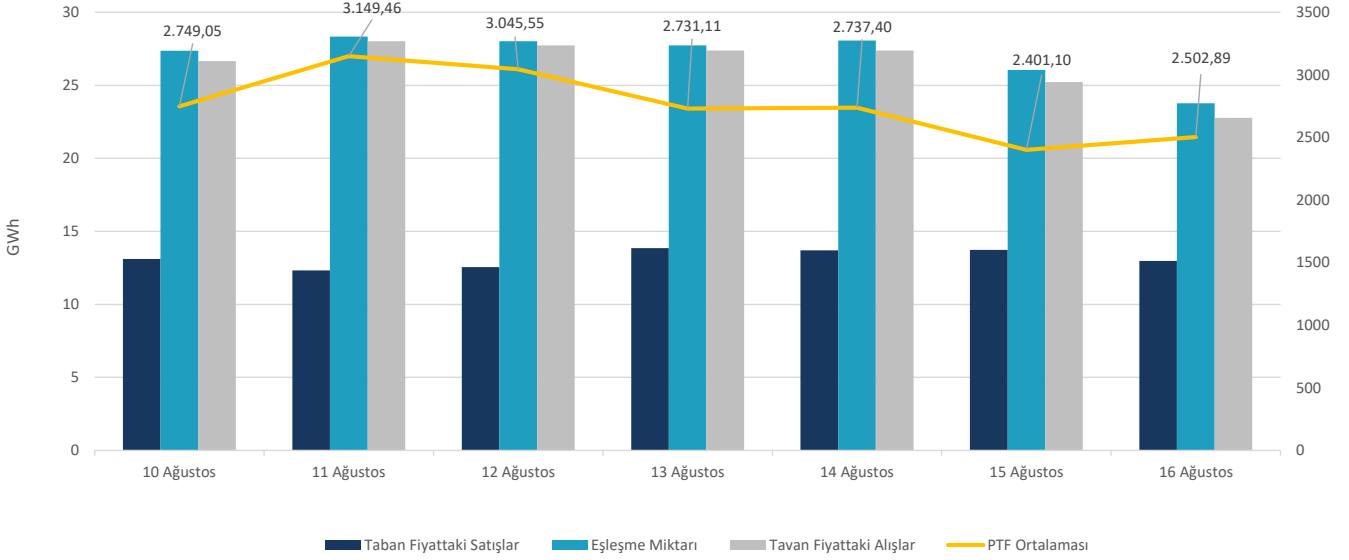


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 513 MWh azalarak 25.981 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





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

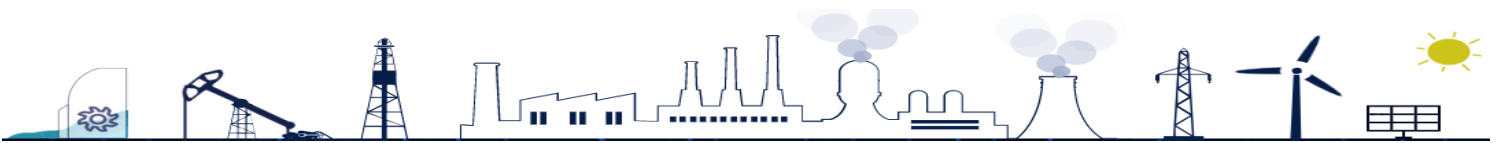


33. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,18 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,45 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,05 GWh seviyesindedir. Bu değerler 32. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.044 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 195 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 321 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Ağustos 2026 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 400,41 TL/MWh artarak 3.149,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 787 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.360 MWh artması etkili olmuştur. 15 Ağustos 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 336,30 TL/MWh azalarak 2.401,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 39 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.169 MWh azalması etkili olmuştur.

33. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,7 (37.840 MWh) azalarak 5.107.855 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %11, (299.377 MWh) artarak 3.021.556 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,6 (175.330 MWh) artarak 2.213.410 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,2 (54.012 MWh) azalarak 4.444.247 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,1 (374.360 MWh) artarak 6.505.002 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %17,9 (331.971 MWh) azalarak 1.522.463 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %53,7 (31.277 MWh) artarak 89.492 MWh seviyesine yükselmiştir.



17.08.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 791'dir. Bu hafta günlük ortalama 651 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

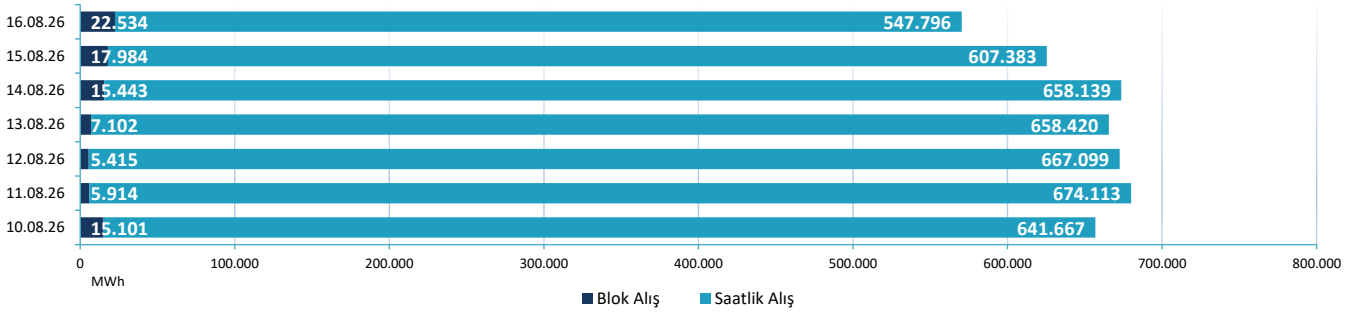
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 431.651 MWh,
- Blok satış miktarı 217.495 MWh,
- Saatlik alış miktarı 636.374 MWh,
- Blok alış miktarı 12.785 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.817.581 TL olarak gerçekleşmiştir.

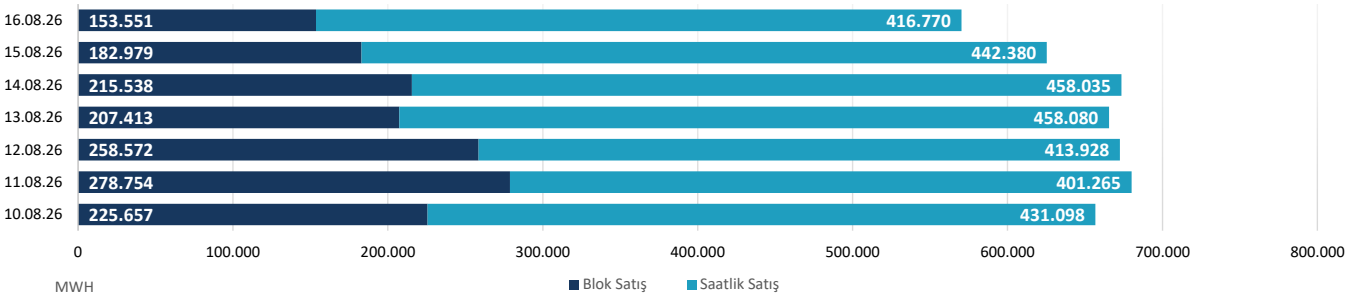
|       |         | 10.08.26 | 11.08.2026 | 12.08.2026 | 13.08.2026 | 14.08.2026 | 15.08.2026 | 16.08.2026 |
|-------|---------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ALİŞ  | SAATLİK | 641.667  | 674.113    | 667.099    | 658.420    | 658.139    | 607.383    | 547.796    |
|       | BLOK    | 15.101   | 5.914      | 5.415      | 7.102      | 15.443     | 17.984     | 22.534     |
| SATIŞ | SAATLİK | 431.098  | 401.265    | 413.928    | 458.080    | 458.035    | 442.380    | 416.770    |
|       | BLOK    | 225.657  | 278.754    | 258.572    | 207.413    | 215.538    | 182.979    | 153.551    |

\* Değerleri MWh cinsindendir.

#### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



#### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

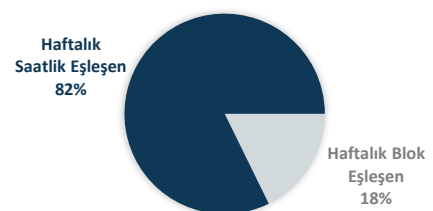


#### 10 Ağustos - 16 Ağustos 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

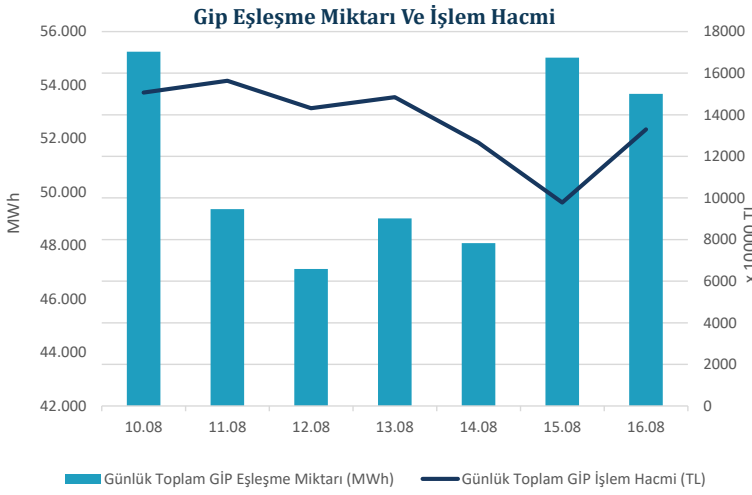
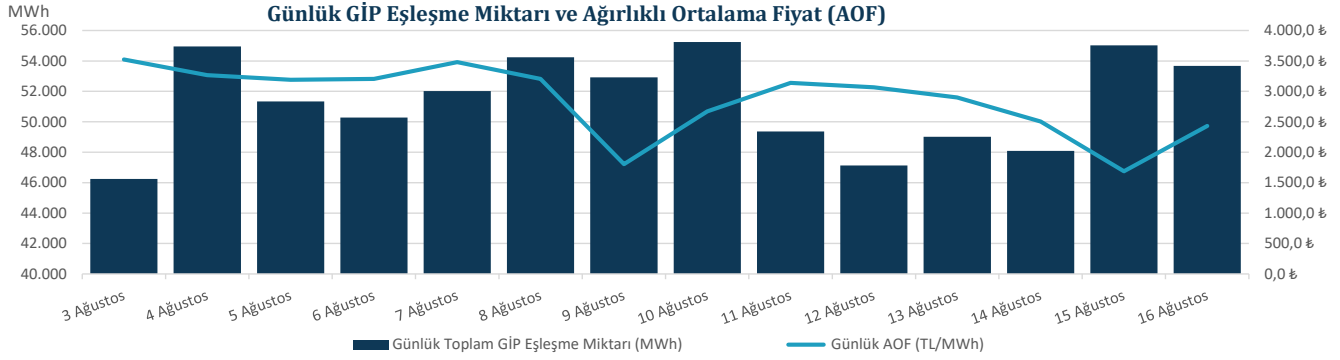
#### 10 Ağustos - 16 Ağustos 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Ağustos 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.343,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 357.538 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Ağustos 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.343,87 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 16 Ağustos 2026 Pazar saat 14.00'te 3.528 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Ağustos 2026 Pazartesi günü, minimum ticaret 12 Ağustos 2026 Çarşamba günü olmuştur.

17.08.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 798 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 460 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

| Tarih      | AOF      | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|----------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 3.08.2026  | 3.559,75 | 46.246                     | 164.624.163        | 4.635,00        | 1.151,80        |
| 4.08.2026  | 3.322,58 | 54.959                     | 182.604.274        | 4.635,00        | 25,50           |
| 5.08.2026  | 3.203,74 | 51.338                     | 164.472.594        | 4.635,00        | 800,00          |
| 6.08.2026  | 3.263,24 | 50.283                     | 164.085.376        | 4.550,00        | 0,00            |
| 7.08.2026  | 3.551,31 | 52.019                     | 184.736.349        | 4.635,00        | 1.060,00        |
| 8.08.2026  | 3.272,01 | 54.245                     | 177.491.592        | 4.635,00        | 638,70          |
| 9.08.2026  | 1.902,80 | 52.922                     | 100.700.828        | 4.490,00        | 0,00            |
| 10.08.2026 | 2.727,71 | 55.246                     | 150.694.717        | 4.500,00        | 427,50          |
| 11.08.2026 | 3.167,42 | 49.363                     | 156.352.981        | 4.635,00        | 810,00          |
| 12.08.2026 | 3.037,44 | 47.125                     | 143.137.706        | 4.299,90        | 967,30          |
| 13.08.2026 | 3.029,57 | 49.017                     | 148.500.017        | 4.635,00        | 922,50          |
| 14.08.2026 | 2.631,94 | 48.091                     | 126.573.196        | 4.536,00        | 81,40           |
| 15.08.2026 | 1.777,43 | 55.025                     | 97.802.166         | 3.949,80        | 0,00            |
| 16.08.2026 | 2.477,36 | 53.672                     | 132.963.737        | 4.498,00        | 1,10            |

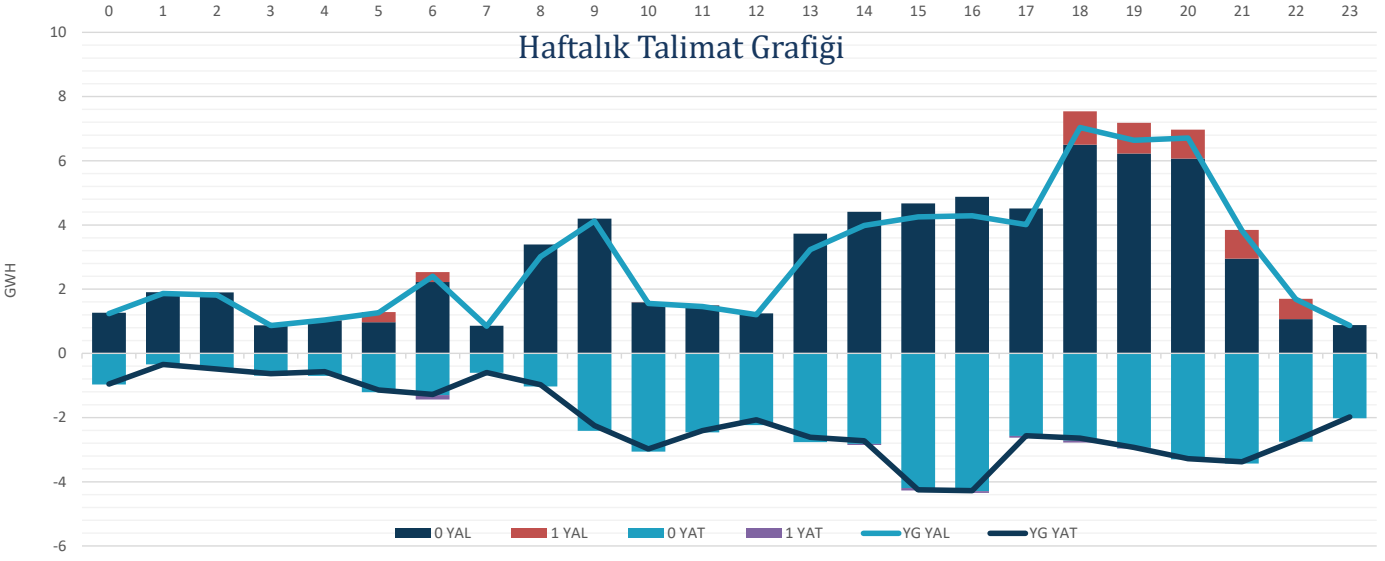
\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %96'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

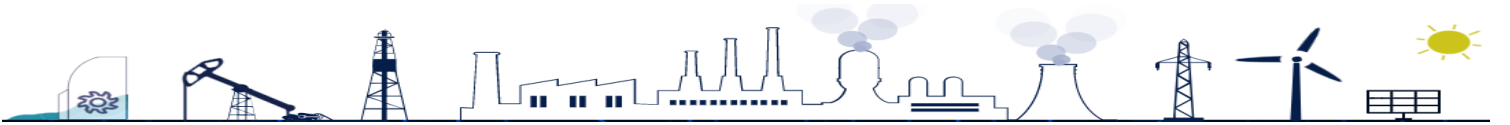
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 10.929 MWh artarak 119.256 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %96'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 33. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 25.825 MWh artarak 50.043 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 14.896 MWh azalarak 69.213 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Ağustos 2026 Pazartesi günü 18.451 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Ağustos 2026 Cumartesi günü 5.331 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 15 Ağustos 2026 Cumartesi günü 20.250 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 10 Ağustos 2026 Pazartesi günü 973 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih      | YAL 0  | YAL 1 | TOPLAM YAL | YAT 0  | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|--------|-------|------------|--------|-------|------------|
| 10.08.2026 | 19.922 | 2     | 19.924     | 981    | 0     | 981        |
| 11.08.2026 | 9.600  | 0     | 9.600      | 1.245  | 0     | 1.245      |
| 12.08.2026 | 9.757  | 0     | 9.757      | 1.119  | 0     | 1.119      |
| 13.08.2026 | 15.958 | 192   | 16.150     | 2.269  | 271   | 2.540      |
| 14.08.2026 | 4.479  | 2.636 | 7.115      | 12.996 | 177   | 13.173     |
| 15.08.2026 | 3.105  | 2.250 | 5.355      | 20.942 | 0     | 20.942     |
| 16.08.2026 | 6.000  | 0     | 6.000      | 11.812 | 0     | 11.812     |

\*Değerler MWh cinsindendir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

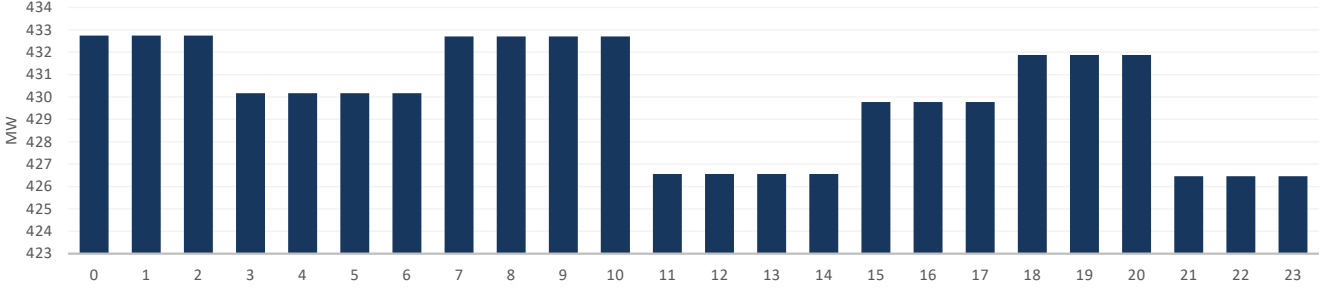


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 33.Hafta Raporu | 11

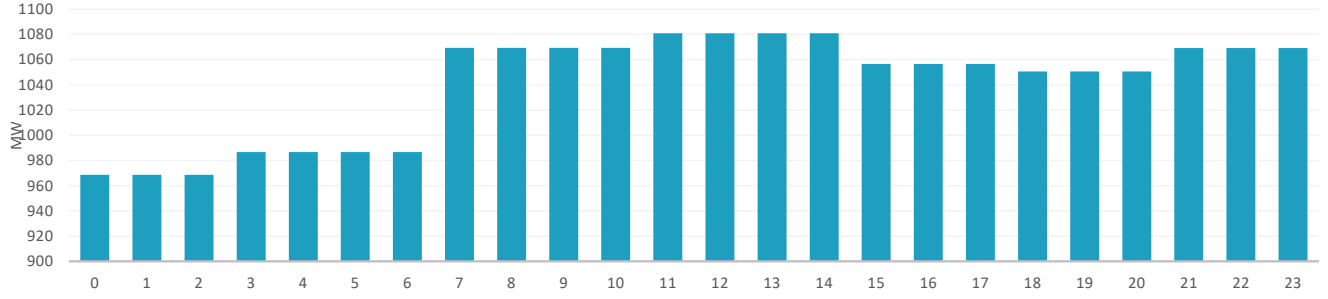
33. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 72.242 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 48,33 TL/MW azalarak 1.000,81 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

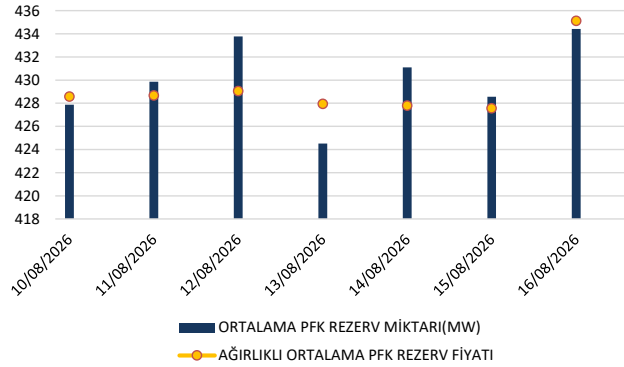


33. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 174.881 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 622,49 TL/MW artarak 2.750,17 TL/MW olmuştur.

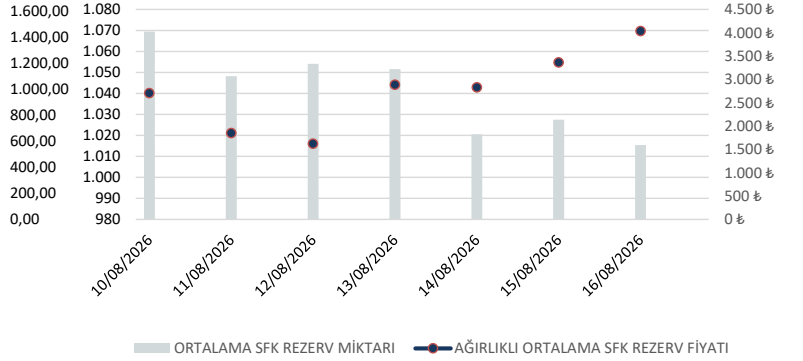
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

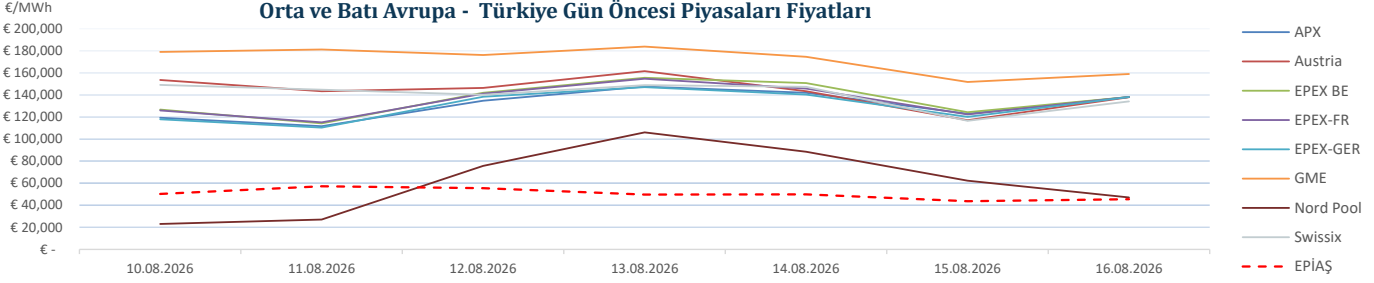


|                                              | 10/08/2026 | 11/08/2026 | 12/08/2026 | 13/08/2026 | 14/08/2026 | 15/08/2026 | 16/08/2026 |
|----------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)              | 427,87     | 429,85     | 433,77     | 424,52     | 431,10     | 428,56     | 434,41     |
| AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 939,70     | 947,99     | 983,45     | 883,92     | 870,20     | 851,01     | 1.522,20   |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)              | 1.069,46   | 1.048,21   | 1.054,04   | 1.051,58   | 1.020,54   | 1.027,46   | 1.015,42   |
| AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 2.711,55   | 1.851,32   | 1.623,91   | 2.888,23   | 2.830,29   | 3.369,46   | 4.037,69   |



"33. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 131,11 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 137,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 50,21 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Ağustos 2026 Perşembe günü 183,80 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 10 Ağustos 2026 Pazartesi Günü 23,06 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

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

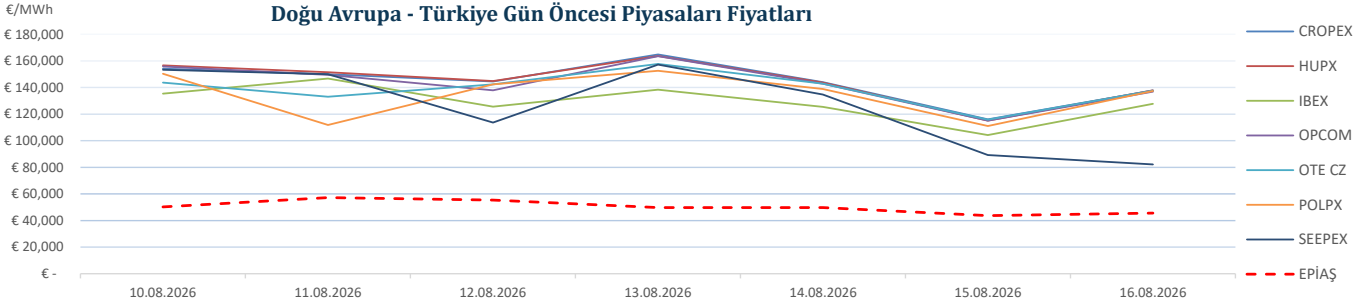


| Tarih      | APX      | Austria  | BPX      | EPEX-FR  | EPEX-GER | GME      | Nord Pool | Swissix  | EPIAŞ   |
|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|---------|
| 10.08.2026 | 119,24 € | 153,53 € | 126,81 € | 125,99 € | 117,91 € | 178,89 € | 23,06 €   | 149,06 € | 50,19 € |
| 11.08.2026 | 111,64 € | 143,29 € | 114,23 € | 115,13 € | 110,38 € | 181,14 € | 27,07 €   | 144,79 € | 57,22 € |
| 12.08.2026 | 134,70 € | 146,39 € | 141,86 € | 141,20 € | 138,40 € | 176,07 € | 75,76 €   | 140,16 € | 55,40 € |
| 13.08.2026 | 147,58 € | 161,55 € | 155,51 € | 154,68 € | 147,07 € | 183,80 € | 106,04 €  | 148,86 € | 49,66 € |
| 14.08.2026 | 141,91 € | 143,25 € | 150,65 € | 145,74 € | 140,33 € | 174,55 € | 88,42 €   | 147,40 € | 49,79 € |
| 15.08.2026 | 122,87 € | 117,06 € | 124,25 € | 122,27 € | 120,10 € | 151,73 € | 62,39 €   | 116,55 € | 43,68 € |
| 16.08.2026 | 138,13 € | 137,84 € | 138,14 € | 138,15 € | 138,07 € | 159,04 € | 47,09 €   | 134,16 € | 45,53 € |

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

### Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



| Tarih      | CROPEX   | HUPX     | IBEX     | OPCOM    | OTE CZ   | POLPX    | SEEPEX   | EPIAŞ   |
|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------|
| 10.08.2026 | 154,06 € | 156,57 € | 135,33 € | 155,75 € | 143,66 € | 150,24 € | 153,32 € | 50,19 € |
| 11.08.2026 | 149,98 € | 151,44 € | 146,72 € | 149,54 € | 133,01 € | 111,89 € | 149,94 € | 57,22 € |
| 12.08.2026 | 144,53 € | 144,89 € | 125,59 € | 137,91 € | 142,38 € | 142,31 € | 113,61 € | 55,40 € |
| 13.08.2026 | 164,83 € | 163,69 € | 138,29 € | 163,54 € | 157,71 € | 152,56 € | 157,20 € | 49,66 € |
| 14.08.2026 | 143,95 € | 143,76 € | 125,34 € | 142,91 € | 142,85 € | 138,79 € | 134,72 € | 49,79 € |
| 15.08.2026 | 116,04 € | 115,08 € | 104,23 € | 115,10 € | 115,80 € | 111,04 € | 89,18 €  | 43,68 € |
| 16.08.2026 | 137,77 € | 137,94 € | 127,77 € | 136,90 € | 137,77 € | 137,29 € | 82,17 €  | 45,53 € |