

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (24. Hafta)

## 24. Haftada (10 Haziran - 16 Haziran)

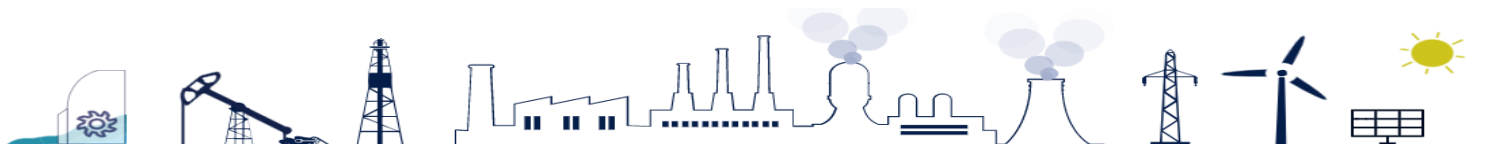
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 114,03 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 100.056 MWh (saatlik ortalama 596 MWh) azalması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 88.700 MWh (saatlik ortalama 528 MWh) azalması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 76.887 MWh (saatlik ortalama 458 MWh) azalması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 34.940 MWh (saatlik ortalama 208 MWh) artması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 266.434 MWh (saatlik ortalama 1.586 MWh) artması,
- \* GİP eşleşme miktarının 73.873 MWh (saatlik ortalama 440 MWh) artması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 42.163 MWh (saatlik ortalama 251 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

|                                          | 24. Hafta | % Değişim | 23. Hafta |
|------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| Ortalama PTF                             | 2.198,80  | ↓ -4,93%  | 2.312,82  |
| Maksimum PTF                             | 2.700,00  | → 0,00%   | 2.700,00  |
| Minimum PTF                              | 14,04     | ↓ -98,60% | 1.000,00  |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması      | 1.916,53  | ↓ -9,63%  | 2.120,75  |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması       | 2.439,26  | ↓ -6,87%  | 2.619,23  |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması        | 2.436,62  | ↑ 2,15%   | 2.385,42  |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı          | 27.805    | ↑ 0,91%   | 27.554    |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı         | 16.201    | ↑ 1,47%   | 15.967    |
| Maksimum Takas Miktarı                   | 34.936    | ↑ 6,71%   | 32.740    |
| Minimum Takas Miktarı                    | 18.907    | ↓ -13,77% | 21.925    |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı               | 27.873    | ↓ -0,11%  | 27.904    |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı  | 32.136    | ↑ 0,31%   | 32.038    |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı                | 37.508    | ↑ 4,41%   | 35.923    |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 34.343    | ↓ -4,33%  | 35.898    |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı             | 396.578   | ↑ 22,89%  | 322.705   |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı              | 40.036    | ↓ -1,47%  | 40.632    |

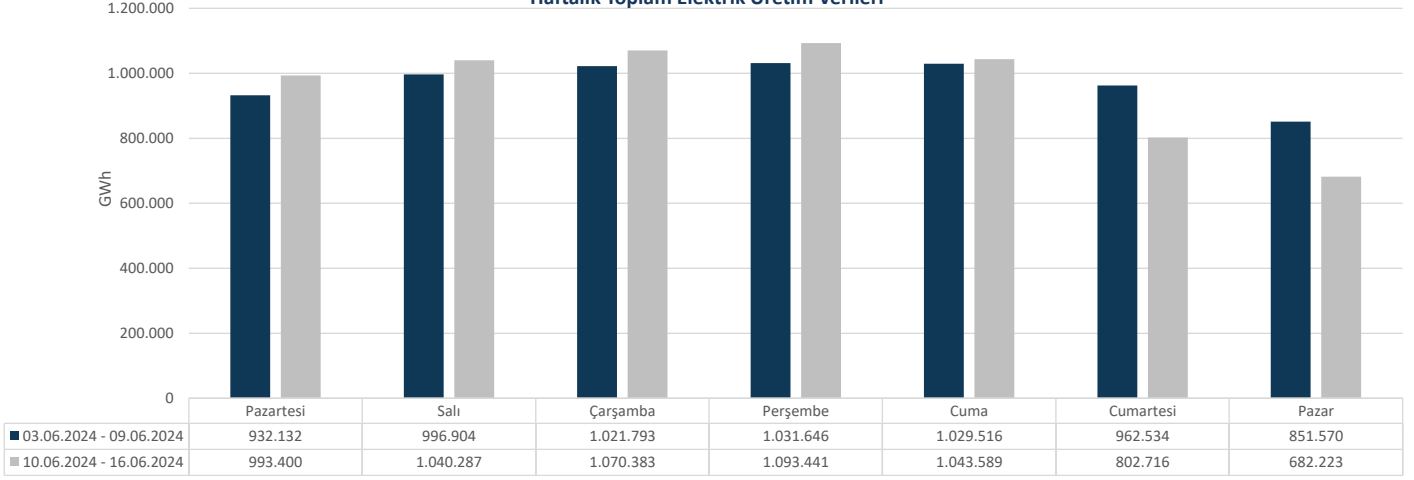
\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

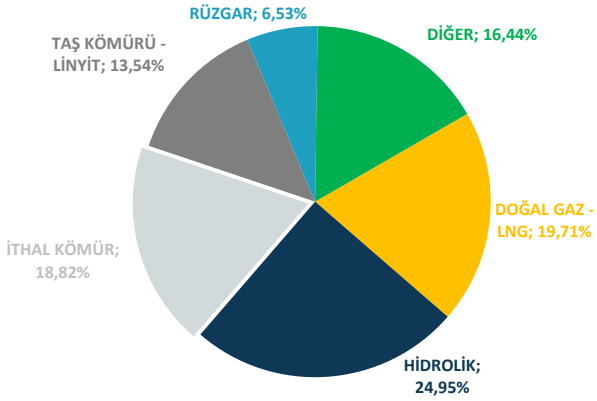


*Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 100.056 MWh azalarak 6.726.039 MWh olarak gerçekleşmiştir.*

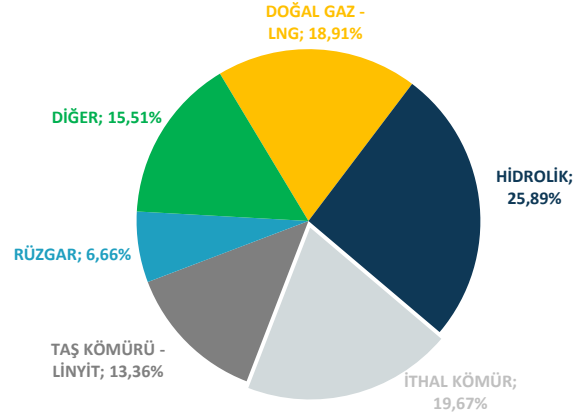
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (24. HAFTA)



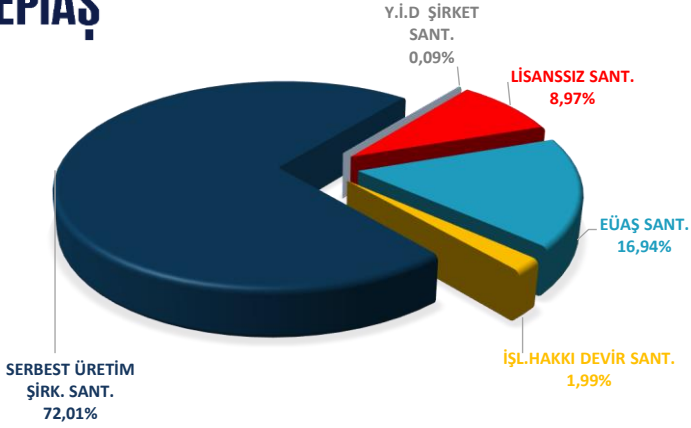
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (23. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.678.460 MWh (%24,95) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.326.009 MWh (%19,71) ile Doğalgaz-LNG, 1.265.904 MWh (%18,82) ile İthal Kömür, 1.106.012 MWh (%16,44) ile Diğer, 910.755 MWh (%13,54) ile Taş Kömürü-Linyit, 438.898 MWh (%6,53) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %16,44 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 750.306 MWh ile Güneş, 165.137 MWh ile Jeotermal, 160.843 MWh ile Biogaz, 15.234 MWh ile Atık Isı, 14.491 MWh ile Fuel Oil ve MWh ile Asfaltit Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.425 MWh artarak 103.598 MWh, ihracatı 2.179 MWh azalarak 37.419 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



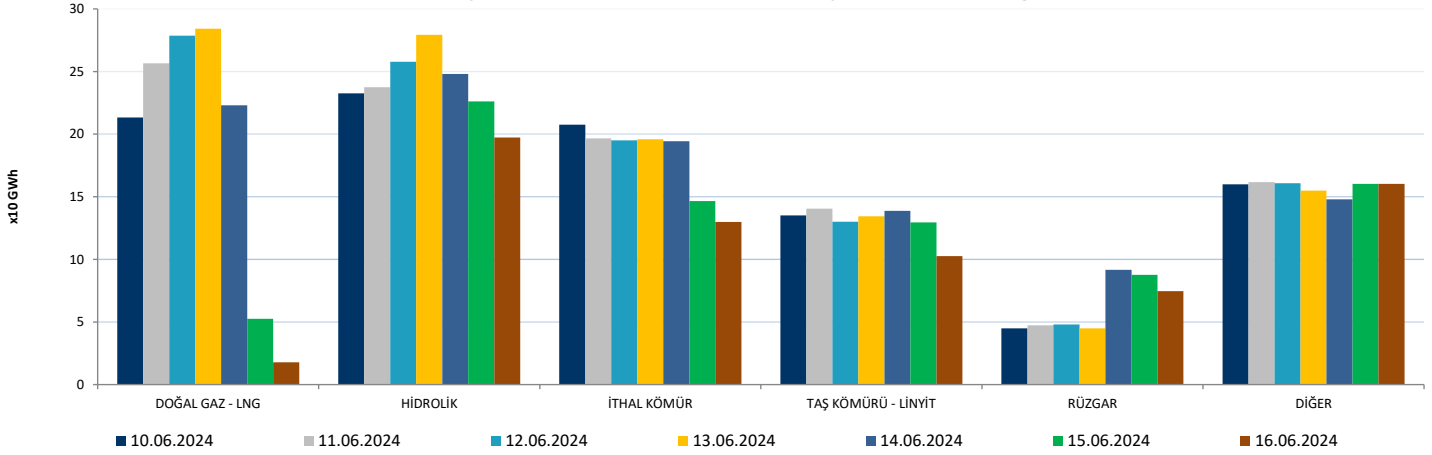


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 100.056 MWh azalarak 6.726.039 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.843.545 MWh (%72,01) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 603.484 MWh (%8,97), Y.İ.D Şirket santralleri 5.921 MWh (%0,088), İ.H.D Şirket santralleri 133.698 MWh (%1,99) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.139.391 MWh (%16,94) bandında olmuştur.

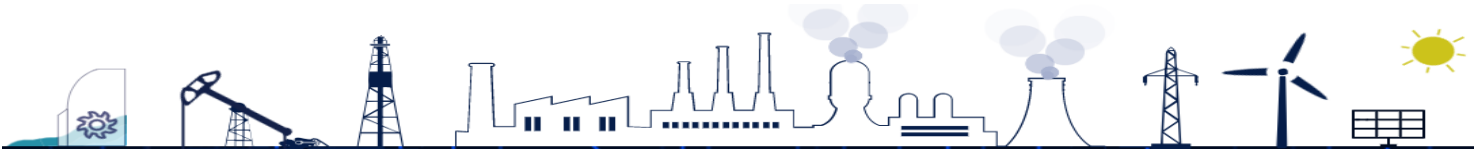
|                     | 10.06.2024 | 11.06.2024 | 12.06.2024 | 13.06.2024 | 14.06.2024 | 15.06.2024 | 16.06.2024 |
|---------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞAL GAZ - LNG     | 213.305    | 256.648    | 278.632    | 284.114    | 222.939    | 52.548     | 17.822     |
| HİDROLİK            | 232.497    | 237.407    | 257.852    | 279.322    | 247.988    | 226.179    | 197.217    |
| İTHAL KÖMÜR         | 207.617    | 196.636    | 194.973    | 195.986    | 194.309    | 146.505    | 129.877    |
| RÜZGAR              | 44.881     | 47.374     | 48.039     | 44.823     | 91.599     | 87.647     | 74.534     |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 135.165    | 140.498    | 130.063    | 134.301    | 138.736    | 129.493    | 102.499    |
| DİĞER               | 159.934    | 161.723    | 160.824    | 154.895    | 148.017    | 160.344    | 160.274    |

\* Değerler MWh cinsindendir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

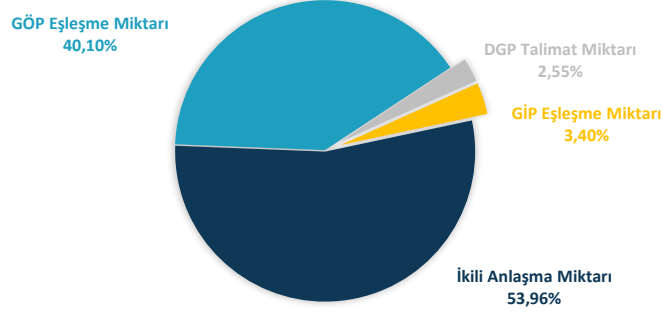


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 34.940 MWh artarak 1.326.009 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 76.887 MWh azalarak 1.265.904 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 47.440 MWh artarak 1.106.012 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 88.700 MWh azalarak 1.678.460 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 1.035 MWh azalarak 910.755 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 15.814 MWh azalarak 438.898 MWh seviyesine gerilemiştir.



*Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.301.421 MWh (%53,96), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.682.707 MWh (%40,10), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 396.578 MWh (%3,40) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 297.603 MWh (%2,55) olmuştur.*

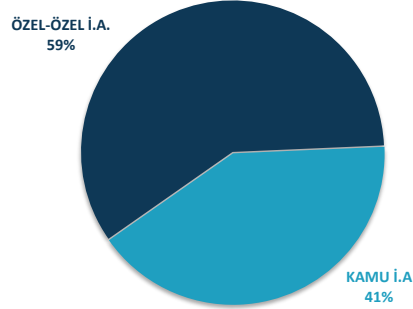
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 6.301.421 MWh (%53,96) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.682.707 MWh (%40,10), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 396.578 MWh (%3,40) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 297.603 MWh (%2,55) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 266.434 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 5.240 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 73.873 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 32.589 MWh azalmıştır.

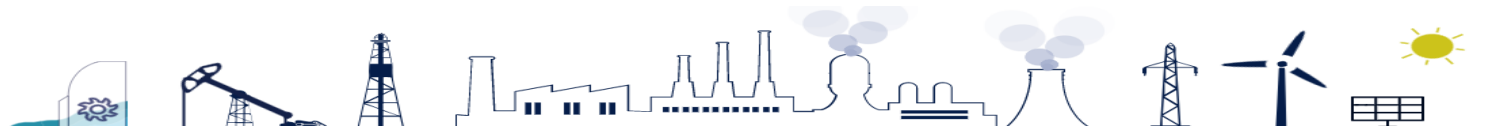
İkili Anlaşma Detayı



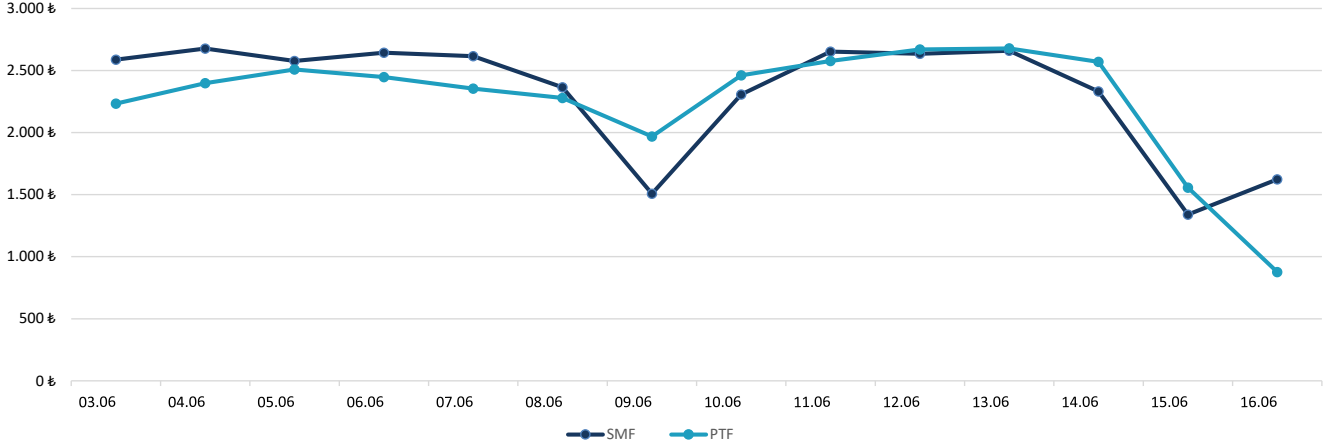
|               | 10.06.2024 | 11.06.2024 | 12.06.2024 | 13.06.2024 | 14.06.2024 | 15.06.2024 | 16.06.2024 |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 841.676    | 883.702    | 874.123    | 887.428    | 955.565    | 966.159    | 892.768    |
| GÖP           | 669.026    | 723.946    | 710.834    | 738.632    | 714.166    | 591.802    | 534.302    |
| GİP           | 44.246     | 47.086     | 69.116     | 60.849     | 52.463     | 64.842     | 57.977     |
| DGP           | 55.865     | 48.087     | 54.355     | 52.663     | 29.861     | 20.208     | 36.565     |
| TOPLAM        | 1.610.813  | 1.702.821  | 1.708.427  | 1.739.572  | 1.752.054  | 1.643.010  | 1.521.611  |

\* Değerler MWh cinsindendir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



03 Haziran - 16 Haziran 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

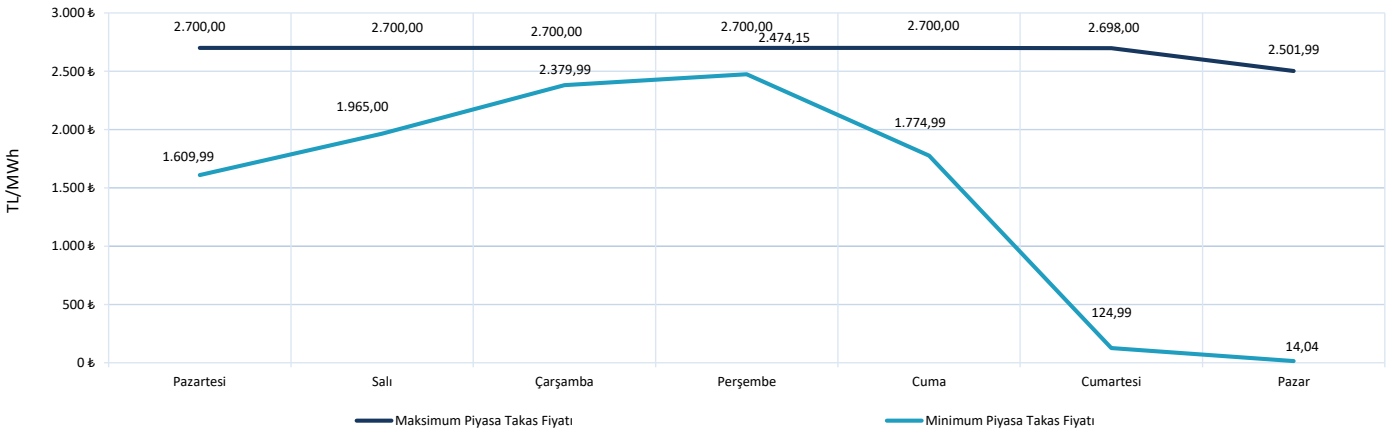


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

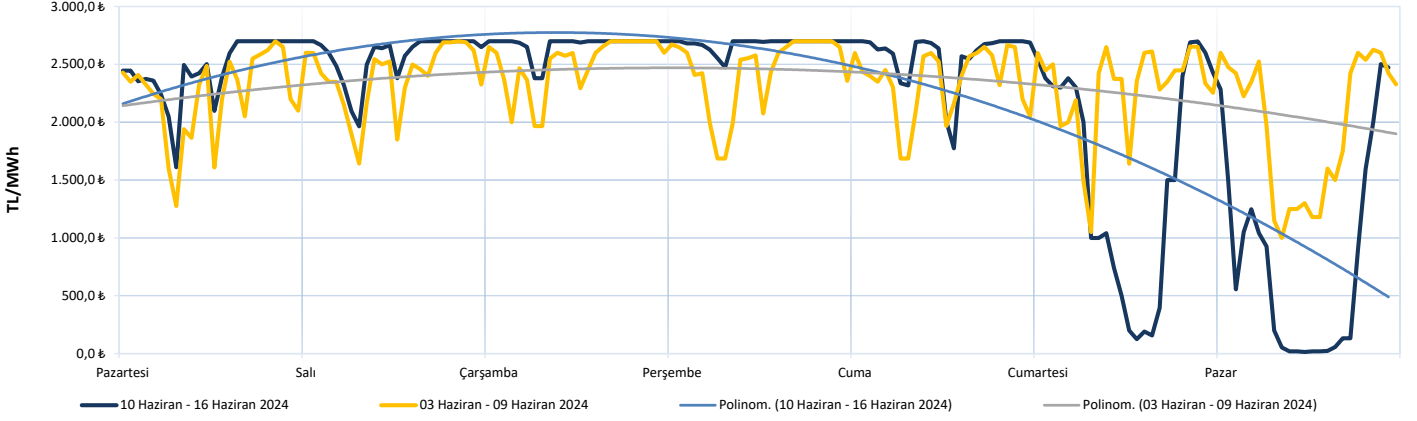
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 877,21 TL/MWh ile 16 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.678,19 TL/MWh ile 13 Haziran Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.339,65 TL/MWh ile 15 Haziran Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.658,94 TL/MWh ile 13 Haziran Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.135,01 TL/MWh ile 16 Haziran Pazar günü saat 02.00'de gerçekleşmiştir.

10 Haziran - 16 Haziran 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



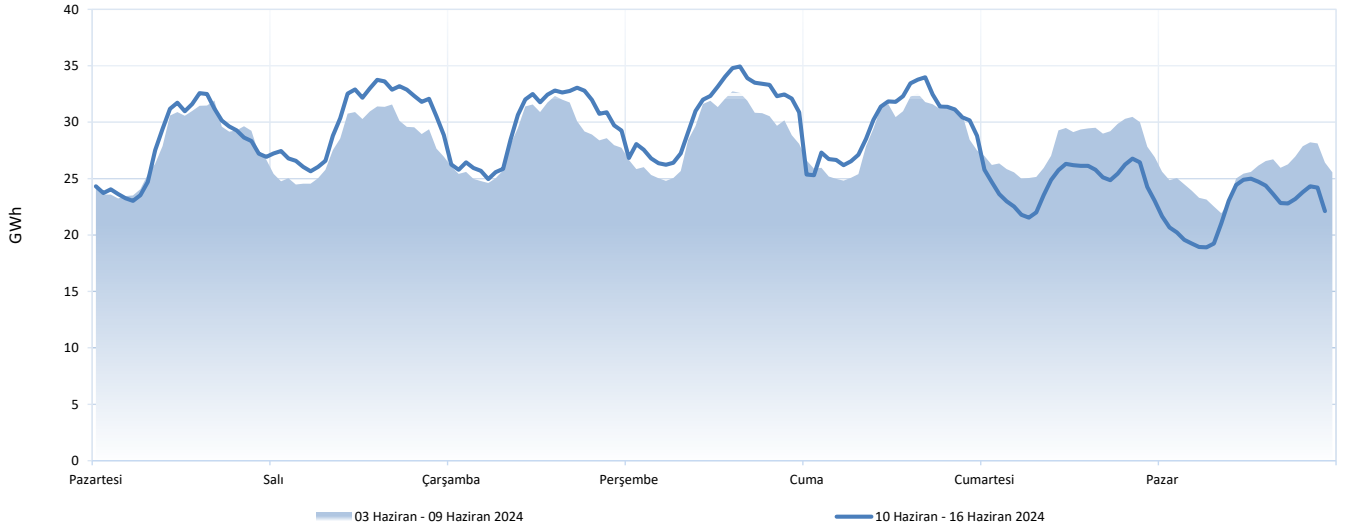
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



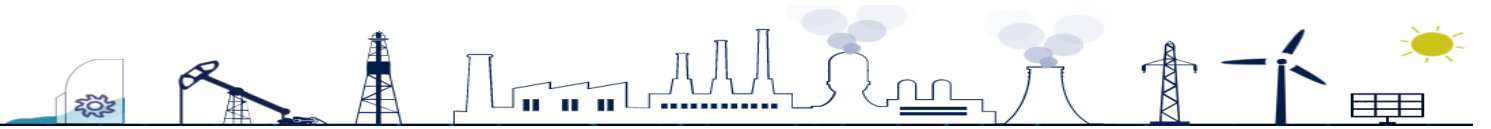
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 114,03 TL/MWh azalarak 2.198,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.091,87 TL/MWh azalış ile 16 Haziran 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

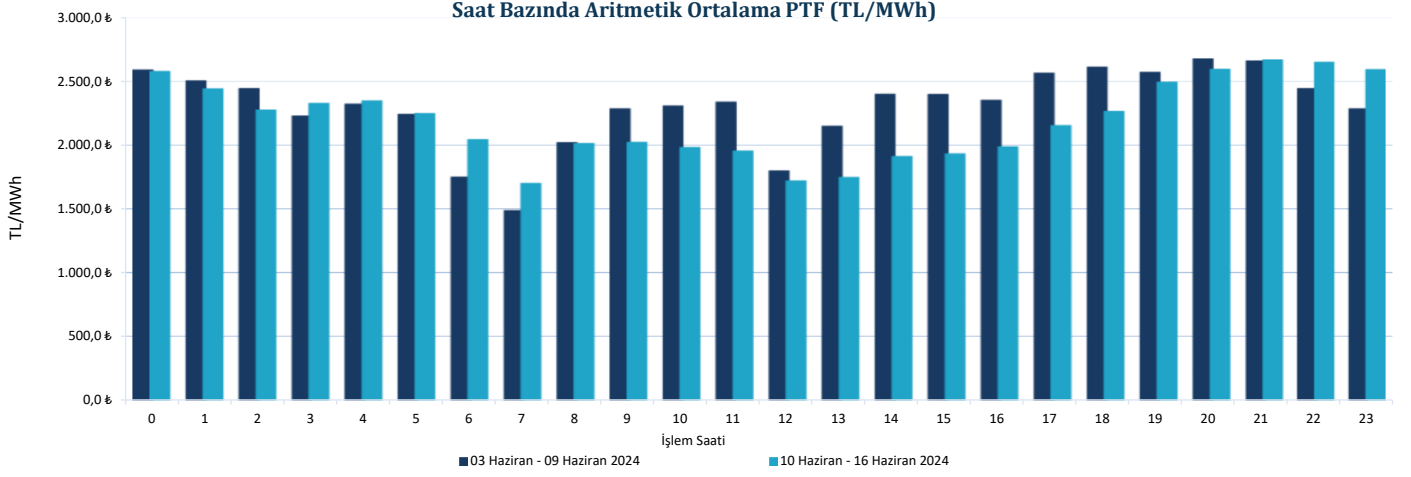
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.916,53 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.439,26 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.436,62 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

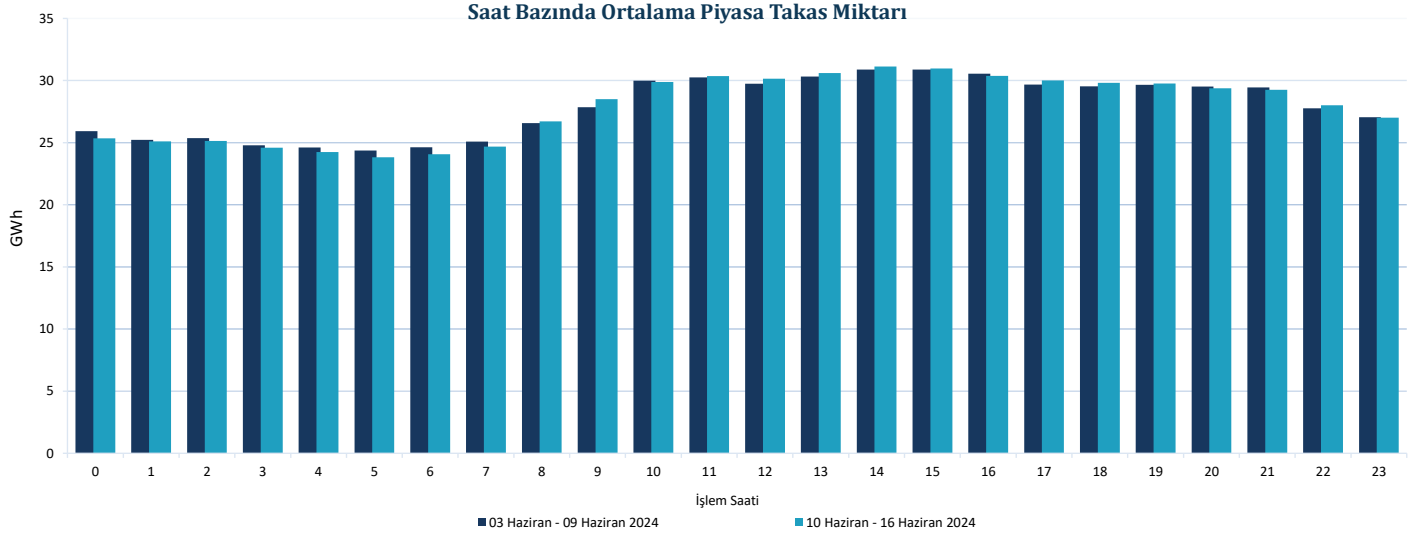


24. hafta genelinde maksimum eşleşme 13 Haziran Perşembe günü saat 15.00'te 34.936 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Haziran Pazar günü saat 06.00'da 18.907 MWh olarak gerçekleşmiştir.

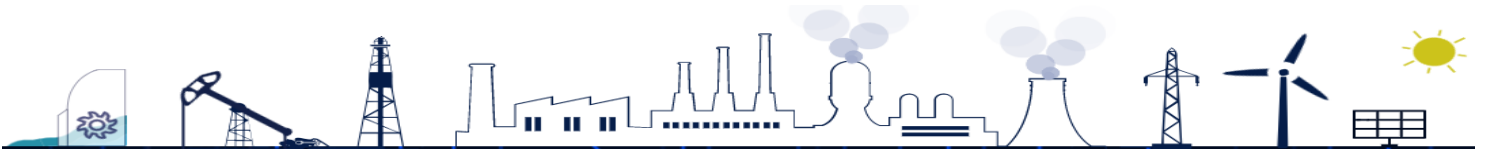




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 16 saatte azalış, 8 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 307,25 TL/MWh artarak 2.594,81 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 484,62 TL/MWh azalarak 1.918,33 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

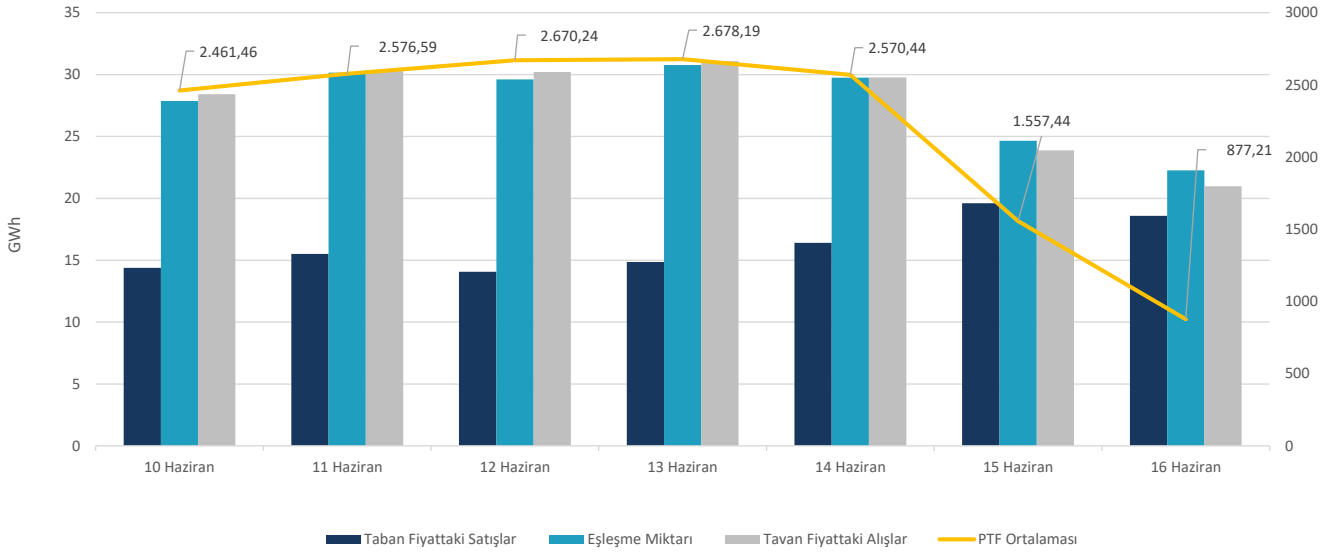


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 651 MWh artarak 28.498 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





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



24. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,81 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,87 GWh seviyesindedir. Bu değerler 23. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 234 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 31 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 251 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

15 Haziran 2024 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.013,00 TL/MWh azalarak 1.557,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.195 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 5.900 MWh azalması etkili olmuştur. 16 Haziran 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 680,23 TL/MWh azalarak 877,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.892 MWh azalması etkili olmuştur.

24. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,3 (16.479 MWh) artarak 5.398.887 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,7 (56.365 MWh) artarak 3.325.871 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,5 (39.393 MWh) artarak 2.721.810 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,9 (42.163 MWh) artarak 4.671.249 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,3 (261.244 MWh) azalarak 5.769.655 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4,3 (61.488 MWh) azalarak 1.356.614 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %5,9 (1.295 MWh) artarak 23.391 MWh seviyesine yükselmiştir.



17.06.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1312'dir. Bu hafta günlük ortalama 1004 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

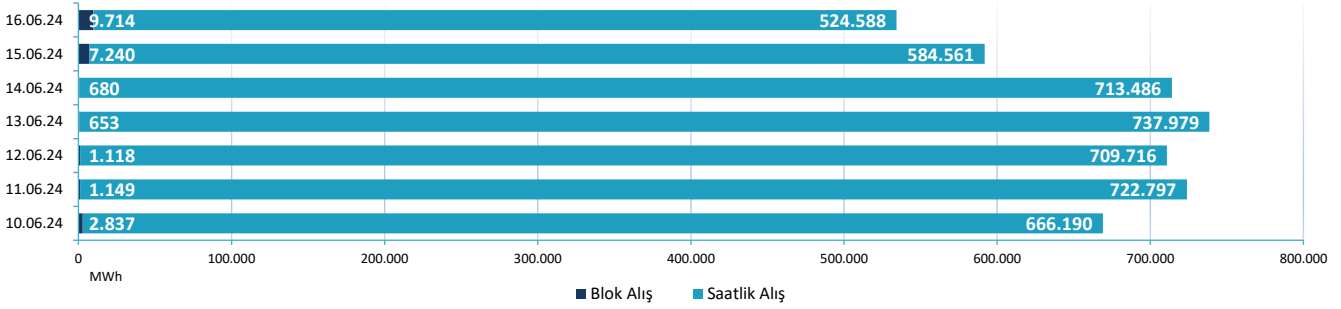
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 475.124 MWh,
- Blok satış miktarı 193.802 MWh,
- Saatlik alış miktarı 665.617 MWh,
- Blok alış miktarı 3.342 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -233.777 TL olarak gerçekleşmiştir.

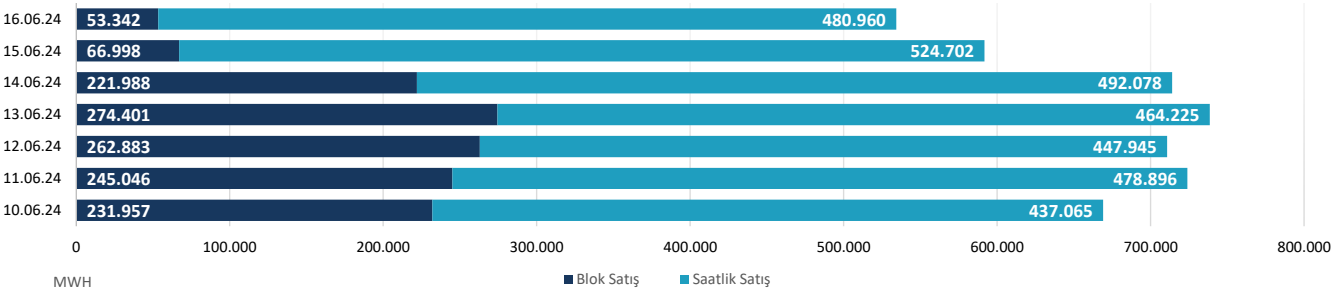
|       |         | 10.06.24 | 11.06.2024 | 12.06.2024 | 13.06.2024 | 14.06.2024 | 15.06.2024 | 16.06.2024 |
|-------|---------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ALİŞ  | SAATLİK | 666.190  | 722.797    | 709.716    | 737.979    | 713.486    | 584.561    | 524.588    |
|       | BLOK    | 2.837    | 1.149      | 1.118      | 653        | 680        | 7.240      | 9.714      |
| SATIŞ | SAATLİK | 437.065  | 478.896    | 447.945    | 464.225    | 492.078    | 524.702    | 480.960    |
|       | BLOK    | 231.957  | 245.046    | 262.883    | 274.401    | 221.988    | 66.998     | 53.342     |

\* Değerleri MWh cinsindendir.

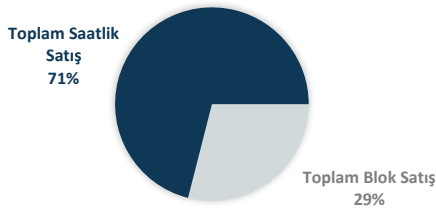
#### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



#### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

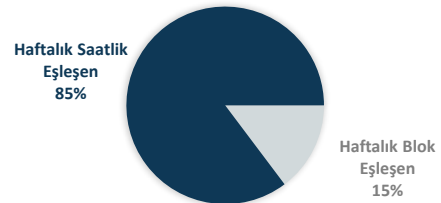


#### 10 Haziran - 16 Haziran 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %71'i saatlik, %29'u blok tekliftir.

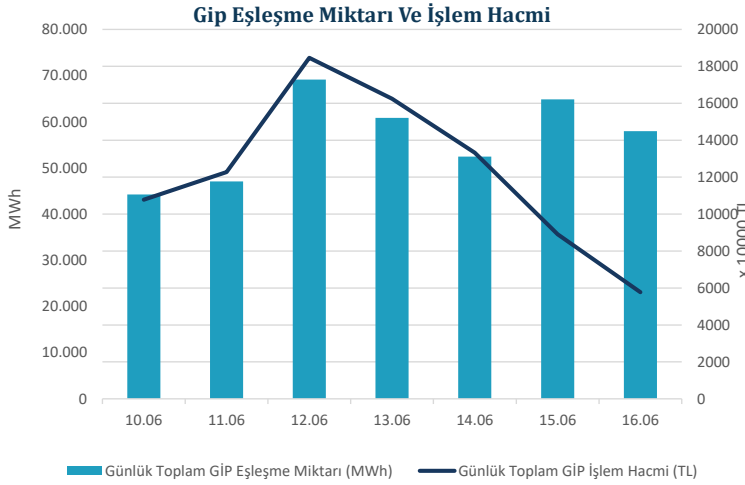
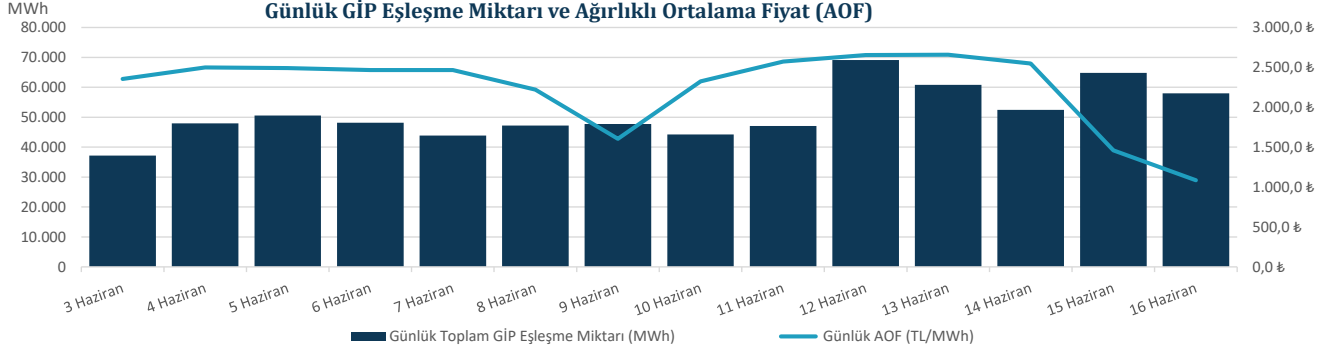
#### 10 Haziran - 16 Haziran 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %85, blok alış ve satış toplamı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Haziran 2024 Cuma günü saat 08.00'de 2.715,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



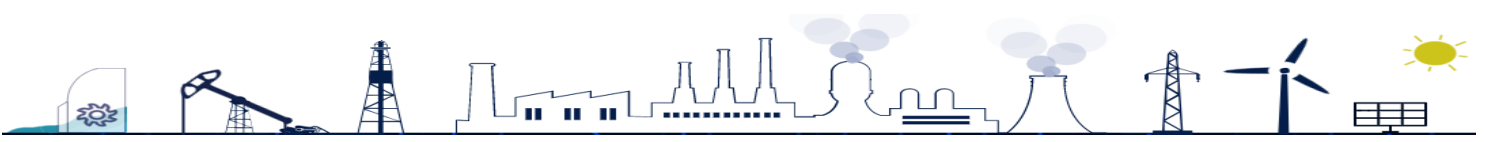
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 396.578 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Haziran 2024 Cuma günü saat 08.00'de 2.715,94 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 12 Haziran 2024 Çarşamba saat 20.00'de 4.034 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 12 Haziran 2024 Çarşamba günü, minimum ticaret 10 Haziran 2024 Pazartesi günü olmuştur.

17.06.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1335 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 | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|----------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 3.06.2024  | 2.401,06 | 37.181                     | 89.273.179         | 2.768,30        | 1.090,50        |
| 4.06.2024  | 2.535,54 | 47.929                     | 121.527.080        | 2.781,00        | 1.577,00        |
| 5.06.2024  | 2.546,74 | 50.567                     | 128.781.353        | 2.781,00        | 980,80          |
| 6.06.2024  | 2.533,34 | 48.159                     | 122.002.585        | 2.758,10        | 1.550,30        |
| 7.06.2024  | 2.469,82 | 43.871                     | 108.354.194        | 2.778,90        | 1.100,00        |
| 8.06.2024  | 2.244,55 | 47.232                     | 106.014.165        | 2.749,90        | 890,00          |
| 9.06.2024  | 1.680,33 | 47.766                     | 80.262.808         | 2.679,80        | 200,00          |
| 10.06.2024 | 2.436,02 | 44.246                     | 107.782.838        | 2.723,00        | 910,60          |
| 11.06.2024 | 2.606,12 | 47.086                     | 122.710.398        | 2.769,30        | 1.379,50        |
| 12.06.2024 | 2.671,15 | 69.116                     | 184.619.816        | 2.777,00        | 2.001,10        |
| 13.06.2024 | 2.670,12 | 60.849                     | 162.474.472        | 2.780,20        | 2.111,40        |
| 14.06.2024 | 2.539,18 | 52.463                     | 133.212.070        | 2.778,60        | 903,30          |
| 15.06.2024 | 1.374,44 | 64.842                     | 89.120.902         | 2.781,00        | 20,10           |
| 16.06.2024 | 995,84   | 57.977                     | 57.735.866         | 2.781,00        | 2,20            |

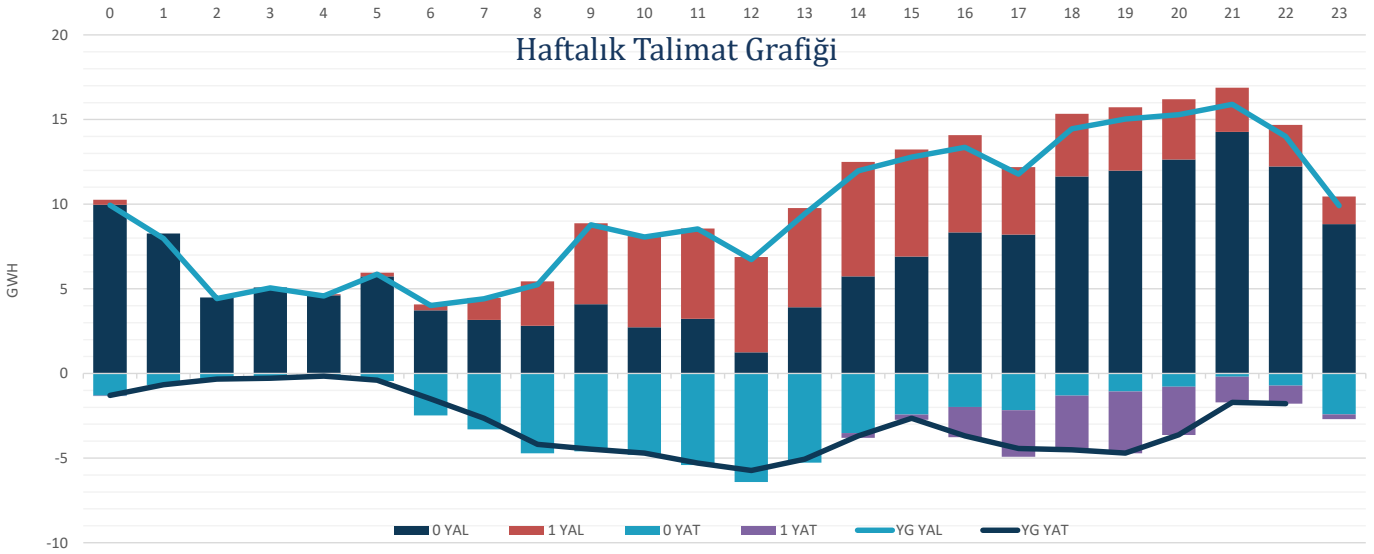
\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %71'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

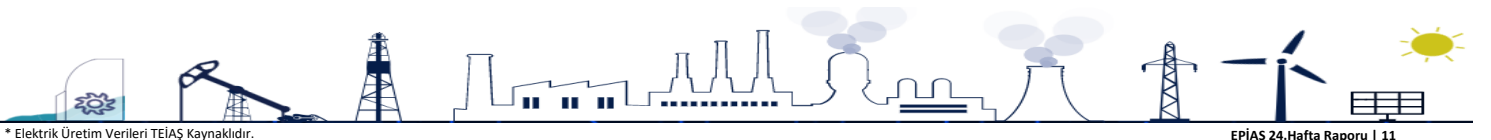
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 32.589 MWh azalarak 297.603 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %71'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 24. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 21.767 MWh artarak 70.124 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 54.356 MWh azalarak 227.479 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Haziran 2024 Perşembe günü 48.416 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Haziran 2024 Cumartesi günü 10.129 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Haziran 2024 Pazartesi günü 17.243 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Haziran 2024 Perşembe günü 4.247 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih      | YAL 0  | YAL 1  | TOPLAM YAL | YAT 0  | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|--------|--------|------------|--------|-------|------------|
| 10.06.2024 | 2.931  | 36.206 | 39.137     | 16.034 | 2.814 | 18.848     |
| 11.06.2024 | 23.529 | 19.116 | 42.646     | 551    | 5.525 | 6.076      |
| 12.06.2024 | 42.824 | 6.000  | 48.824     | 1.157  | 6.540 | 7.697      |
| 13.06.2024 | 45.752 | 6.213  | 51.965     | 1.382  | 2.915 | 4.297      |
| 14.06.2024 | 16.312 | 4.842  | 21.154     | 10.014 | 27    | 10.041     |
| 15.06.2024 | 10.580 | 0      | 10.580     | 11.432 | 0     | 11.432     |
| 16.06.2024 | 21.860 | 0      | 21.860     | 16.254 | 0     | 16.254     |

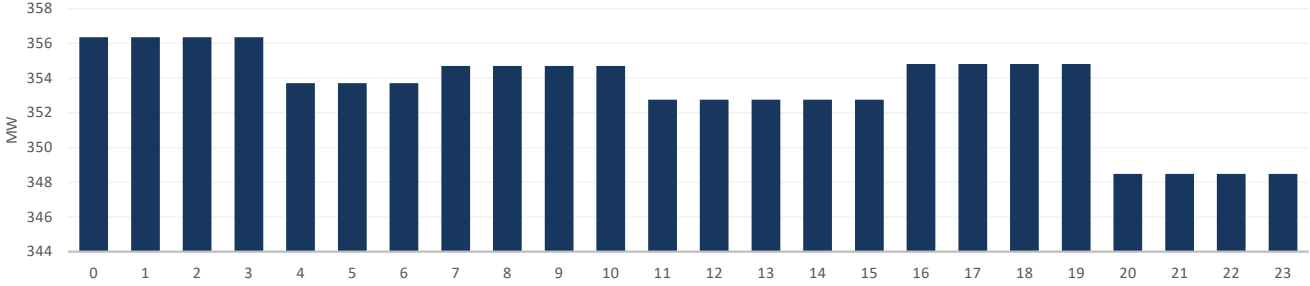
\*Değerler MWh cinsindendir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



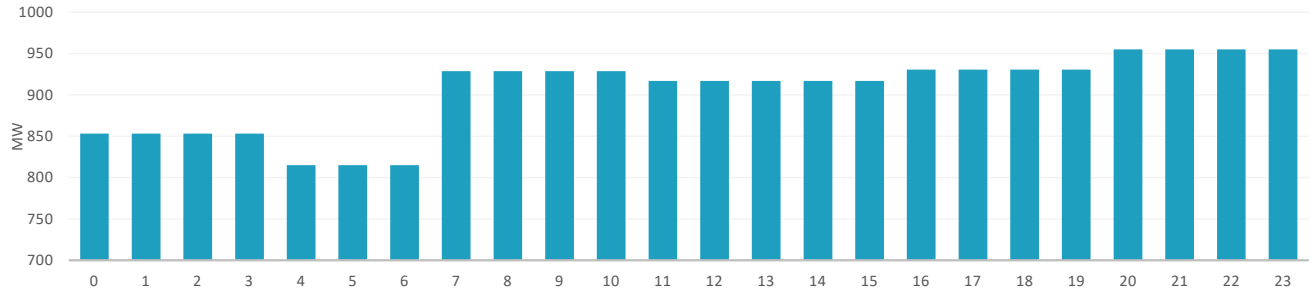
24. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.376 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 52,91 TL/MW artarak 977,32 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

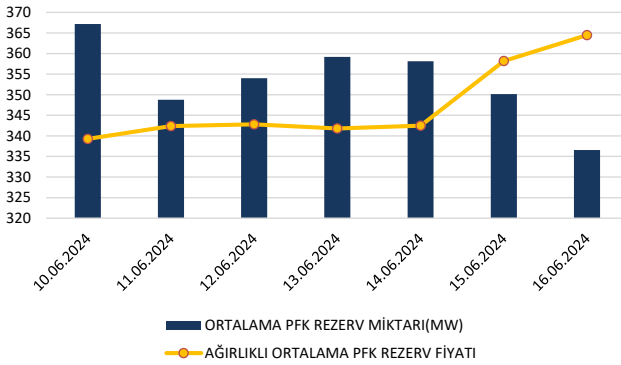


24. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 151.901 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 159,21 TL/MW artarak 1.188,34 TL/MW olmuştur.

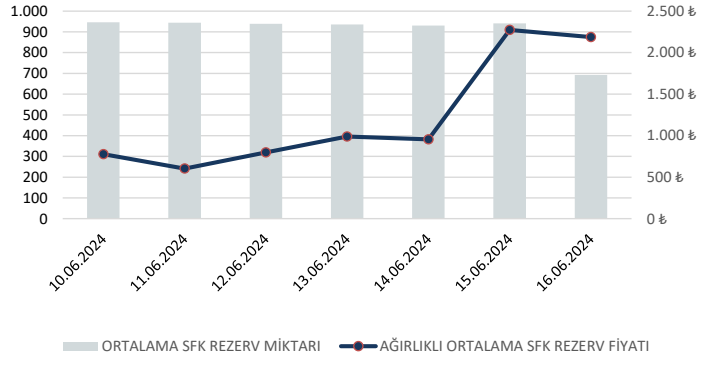
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



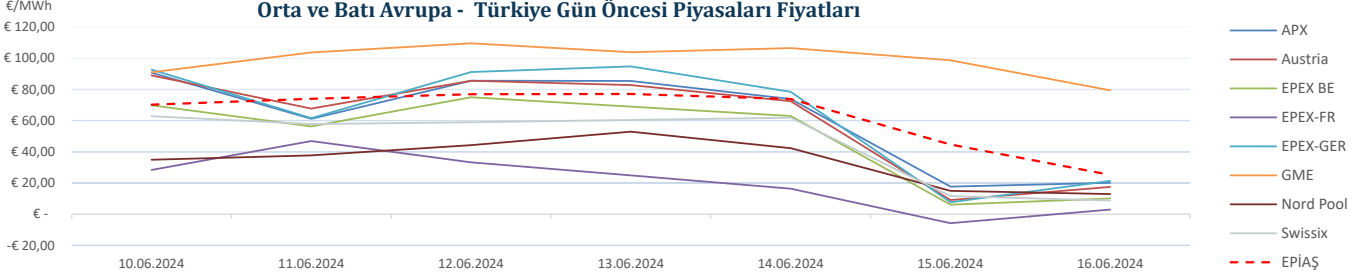
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



|                                             | 10.06.2024 | 11.06.2024 | 12.06.2024 | 13.06.2024 | 14.06.2024 | 15.06.2024 | 16.06.2024 |
|---------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)             | 367,15     | 348,78     | 354,01     | 359,21     | 358,15     | 350,13     | 336,56     |
| AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 693,60     | 806,04     | 820,21     | 785,01     | 809,63     | 1.373,49   | 1.601,08   |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)             | 946,71     | 944,54     | 938,71     | 935,50     | 930,17     | 940,96     | 692,63     |
| AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 776,60     | 602,66     | 798,29     | 989,89     | 954,15     | 2.273,21   | 2.187,17   |



"24. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,61 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 82,97 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 63,14 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 14 Haziran 2024 Cuma günü 125,66 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 15 Haziran 2024 Cumartesi Günü -5,76 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

