

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (19. Hafta)

19. Haftada (8 Mayıs - 14 Mayıs),

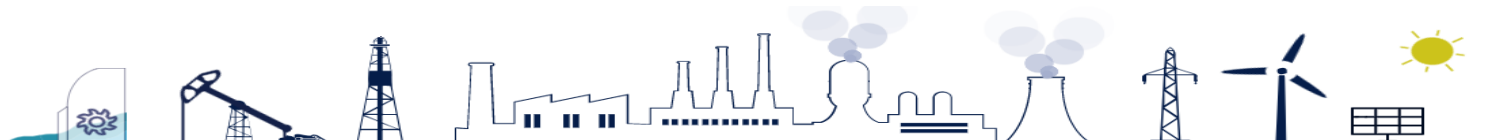
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 4,94 TL/MWh azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 219.606 MWh (saatlik ortalama 1.307 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 95.720 MWh (saatlik ortalama 570 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 120.188 MWh (saatlik ortalama 715 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 96.099 MWh (saatlik ortalama 572 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 123.430 MWh (saatlik ortalama 730 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 108.108 MWh (saatlik ortalama 643 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

| | 19. Hafta | % Değişim | 18. Hafta |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Ortalama PTF | 1.958,65 | ↓ -0,25% | 1.963,60 |
| Maksimum PTF | 2.600,00 | → 0,00% | 2.600,00 |
| Minimum PTF | 100,01 | ↓ -80,00% | 500,00 |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması | 1.787,07 | ↓ -0,08% | 1.788,58 |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması | 2.360,89 | ↓ -2,30% | 2.416,54 |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması | 1.943,19 | ↑ 1,15% | 1.921,15 |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı | 19.907 | ↑ 3,34% | 19.263 |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı | 12.451 | ↓ -2,59% | 12.782 |
| Maksimum Takas Miktarı | 25.104 | ↑ 2,68% | 24.448 |
| Minimum Takas Miktarı | 14.984 | ↑ 0,67% | 14.884 |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı | 20.244 | ↑ 3,77% | 19.509 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı | 24.995 | ↑ 3,34% | 24.188 |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı | 20.644 | ↓ -2,70% | 21.216 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 26.649 | ↑ 9,41% | 24.357 |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı | 392.021 | ↓ -0,31% | 393.245 |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı | 35.357 | ↑ 4,42% | 33.860 |

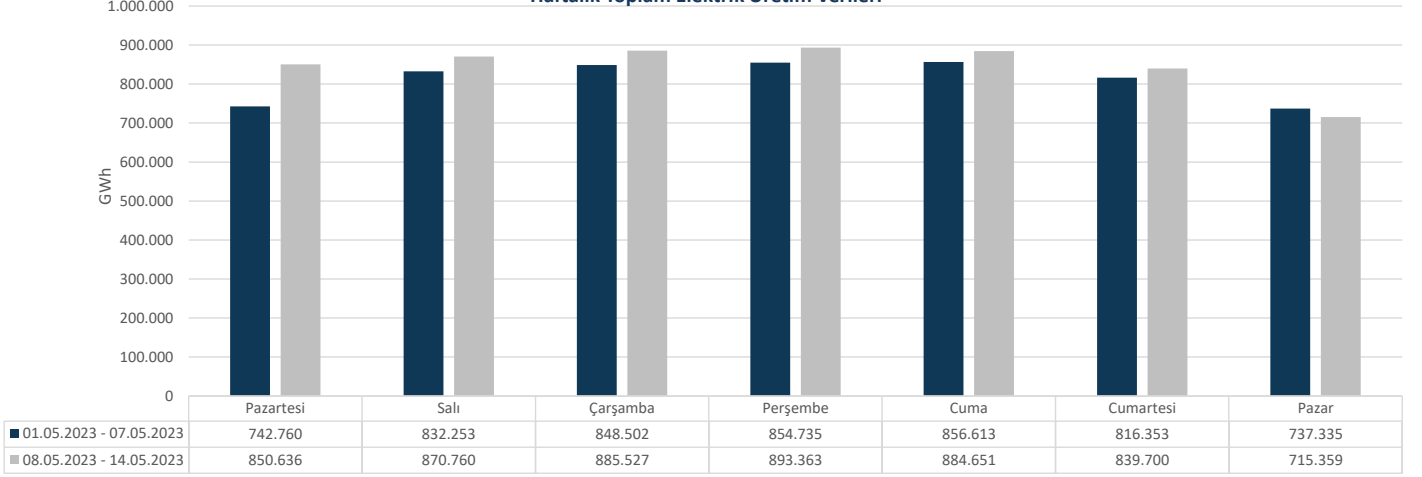
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

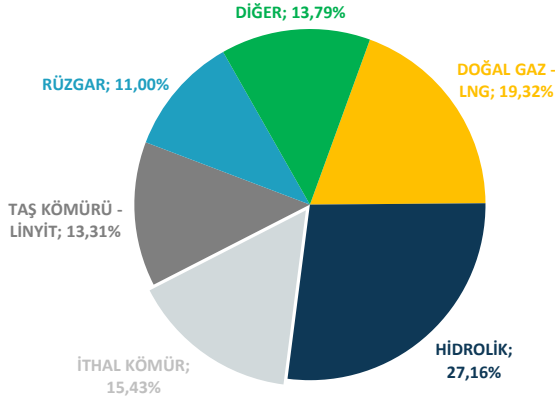


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 251.444 MWh artarak 5.939.996 MWh olarak gerçekleşmiştir.

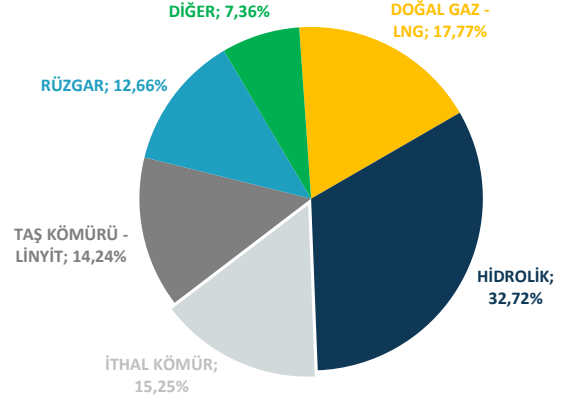
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (19. HAFTA)



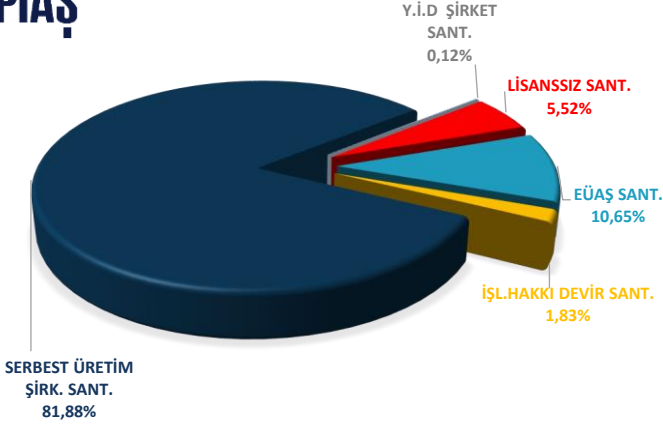
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (18. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.613.294 MWh (%27,16) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.147.736 MWh (%19,32) ile Doğalgaz-LNG, 916.442 MWh (%15,43) ile İthal Kömür, 818.848 MWh (%13,79) ile Diğer, 790.563 MWh (%13,31) ile Taş Kömürü-Linyit, 653.113 MWh (%11,) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,79 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 407.698 MWh ile Güneş, 191.622 MWh ile Jeotermal, 159.567 MWh ile Biogaz, 30.191 MWh ile Asfaltit, 15.321 MWh ile Fuel Oil ve 14.449 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.131 MWh artarak 71.735 MWh, ihracatı 645 MWh azalarak 31.498 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



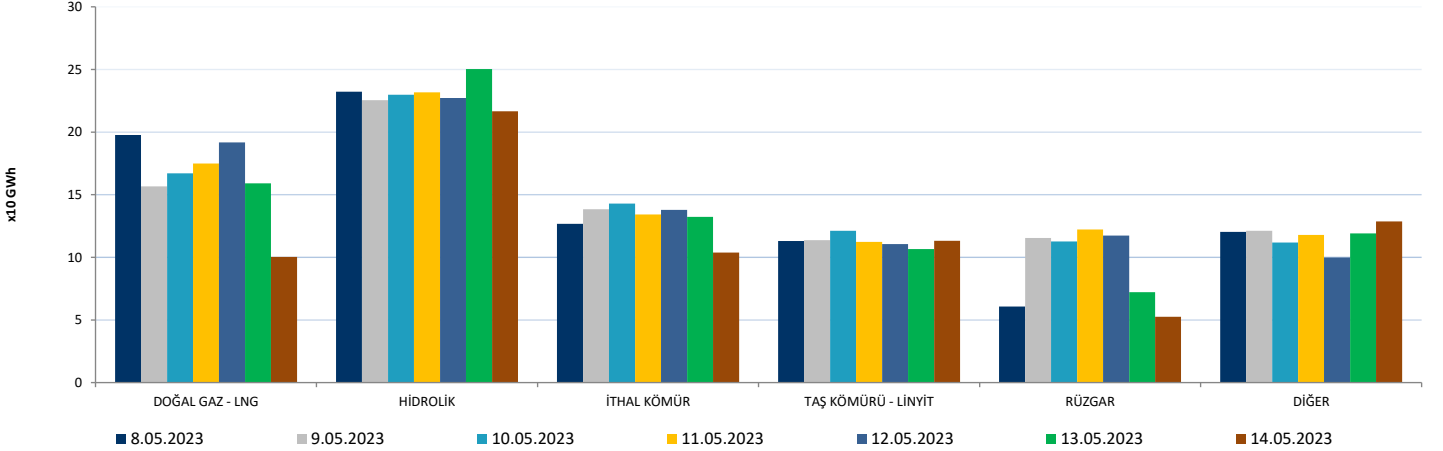


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 251.444 MWh artarak 5.939.996 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.863.944 MWh (%81,88) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 327.609 MWh (%5,52), Y.I.D. Şirket santralleri 7.038 MWh (%0,118), İ.H.D. Şirket santralleri 108.664 MWh (%1,83) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 632.742 MWh (%10,65) bandında olmuştur.

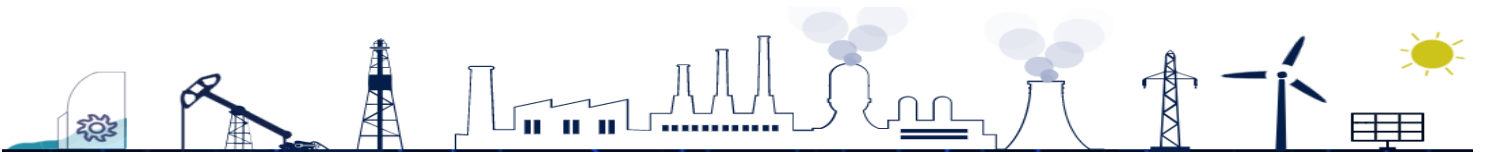
| | 8.05.2023 | 9.05.2023 | 10.05.2023 | 11.05.2023 | 12.05.2023 | 13.05.2023 | 14.05.2023 |
|---------------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞAL GAZ - LNG | 197.724 | 156.664 | 167.121 | 174.929 | 191.770 | 159.121 | 100.407 |
| HİDROLİK | 232.200 | 225.409 | 229.815 | 231.742 | 227.160 | 250.284 | 216.686 |
| İTHAL KÖMÜR | 126.724 | 138.391 | 142.950 | 134.288 | 137.900 | 132.326 | 103.863 |
| RÜZGAR | 60.720 | 115.381 | 112.617 | 122.222 | 117.437 | 72.187 | 52.550 |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 112.964 | 113.689 | 121.165 | 112.328 | 110.556 | 106.628 | 113.232 |
| DİĞER | 120.304 | 121.226 | 111.859 | 117.854 | 99.829 | 119.154 | 128.622 |

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

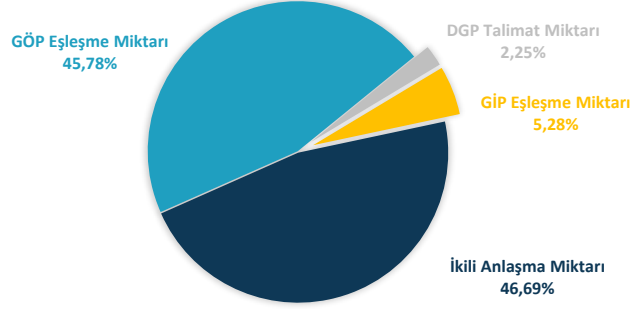


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 219.606 MWh artarak 1.147.736 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 120.188 MWh artarak 916.442 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 434.439 MWh artarak 818.848 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 95.720 MWh azalarak 1.613.294 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 47.099 MWh artarak 790.563 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 8.034 MWh azalarak 653.113 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 3.468.129 MWh (%46,69), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.400.981 MWh (%45,78), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 392.021 MWh (%5,28) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 167.290 MWh (%2,25) olmuştur.

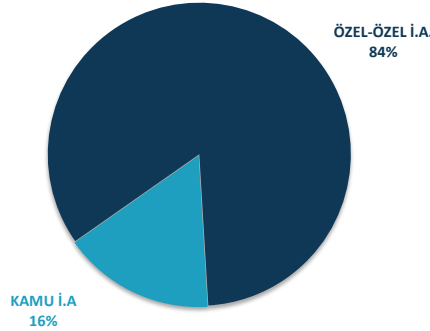
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 3.468.129 MWh (%46,69) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.400.981 MWh (%45,78), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 392.021 MWh (%5,28) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 167.290 MWh (%2,25) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 96.099 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 123.430 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 1.224 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 2.398 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



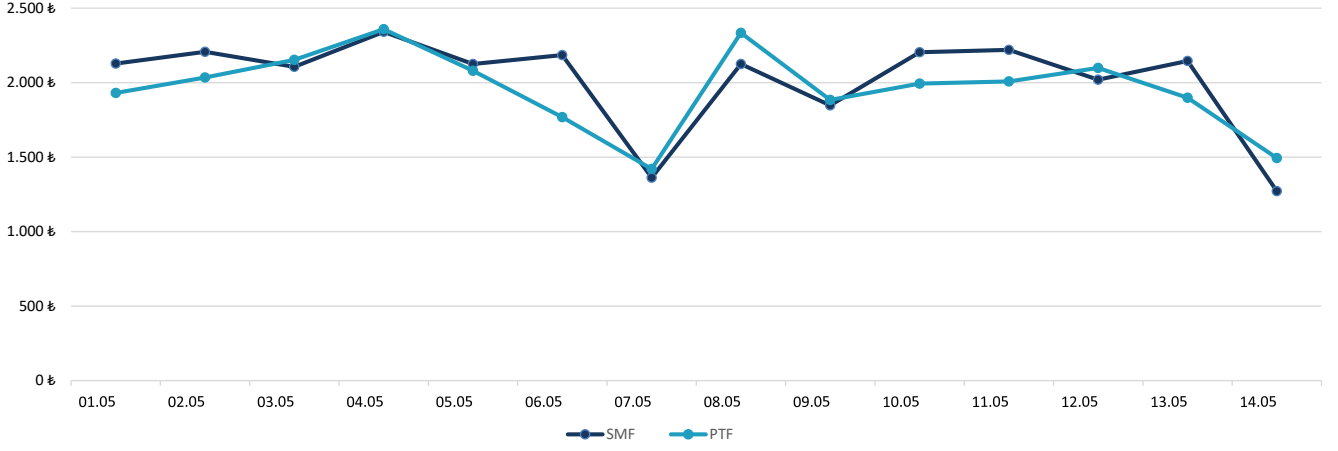
| | 8.05.2023 | 9.05.2023 | 10.05.2023 | 11.05.2023 | 12.05.2023 | 13.05.2023 | 14.05.2023 |
|---------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 458.517 | 478.183 | 483.472 | 484.155 | 538.601 | 531.105 | 494.095 |
| GÖP | 481.984 | 473.939 | 504.574 | 513.347 | 517.071 | 486.588 | 423.478 |
| GİP | 67.244 | 70.698 | 39.789 | 47.231 | 59.749 | 49.905 | 57.406 |
| DGP | 22.764 | 14.634 | 20.194 | 29.525 | 18.212 | 31.522 | 30.439 |
| TOPLAM | 1.030.509 | 1.037.454 | 1.048.029 | 1.074.258 | 1.133.634 | 1.099.119 | 1.005.418 |

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



01 Mayıs - 14 Mayıs 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği



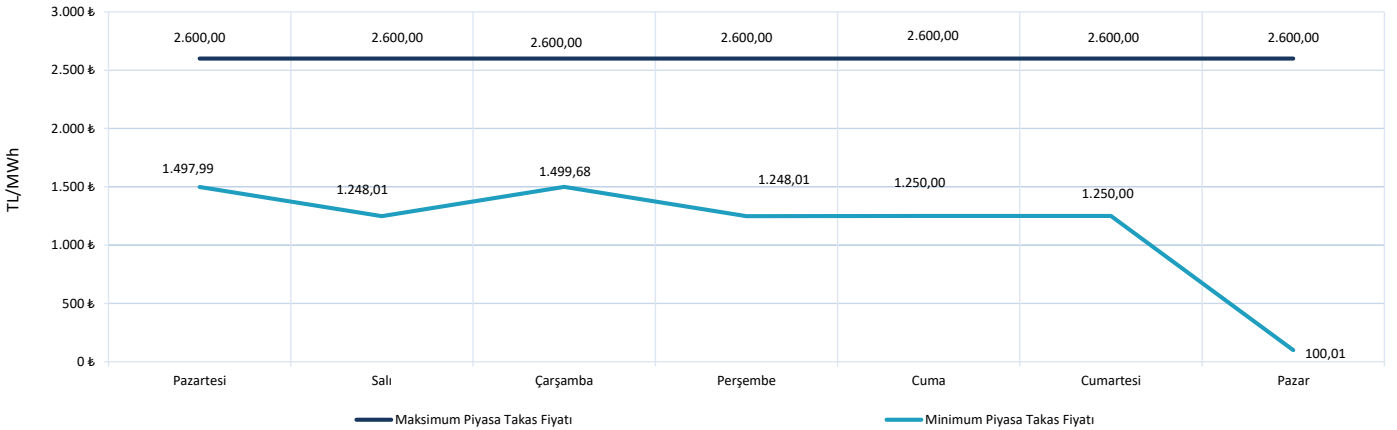
| | 01.05.23 | 02.05.23 | 03.05.23 | 04.05.23 | 05.05.23 | 06.05.23 | 07.05.23 | 08.05.23 | 09.05.23 | 10.05.23 | 11.05.23 | 12.05.23 | 13.05.23 | 14.05.23 |
|-----|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| PTF | 1.930,76 | 2.033,93 | 2.152,47 | 2.358,73 | 2.080,27 | 1.768,62 | 1.420,40 | 2.334,39 | 1.883,73 | 1.994,22 | 2.008,70 | 2.098,19 | 1.897,91 | 1.493,45 |
| SMF | 2.127,87 | 2.207,38 | 2.105,70 | 2.340,69 | 2.124,95 | 2.185,67 | 1.362,00 | 2.125,19 | 1.847,30 | 2.203,61 | 2.219,76 | 2.019,28 | 2.146,11 | 1.271,80 |

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

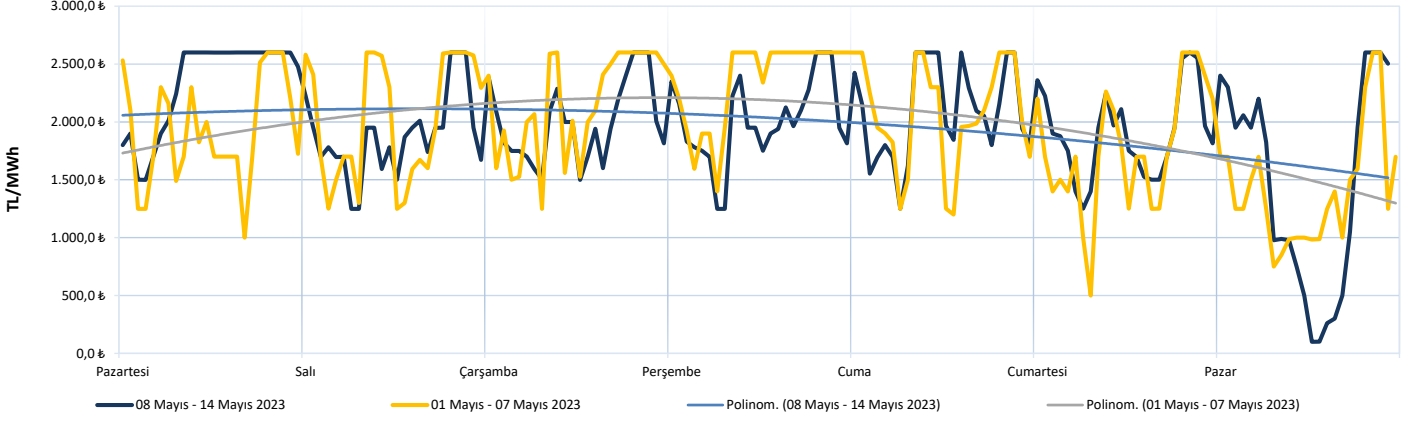
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.493,45 TL/MWh ile 14 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.334,39 TL/MWh ile 8 Mayıs Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.271,80 TL/MWh ile 14 Mayıs Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.219,76 TL/MWh ile 11 Mayıs Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.716,07 TL/MWh ile 8 Mayıs Pazartesi günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

08 Mayıs - 14 Mayıs 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



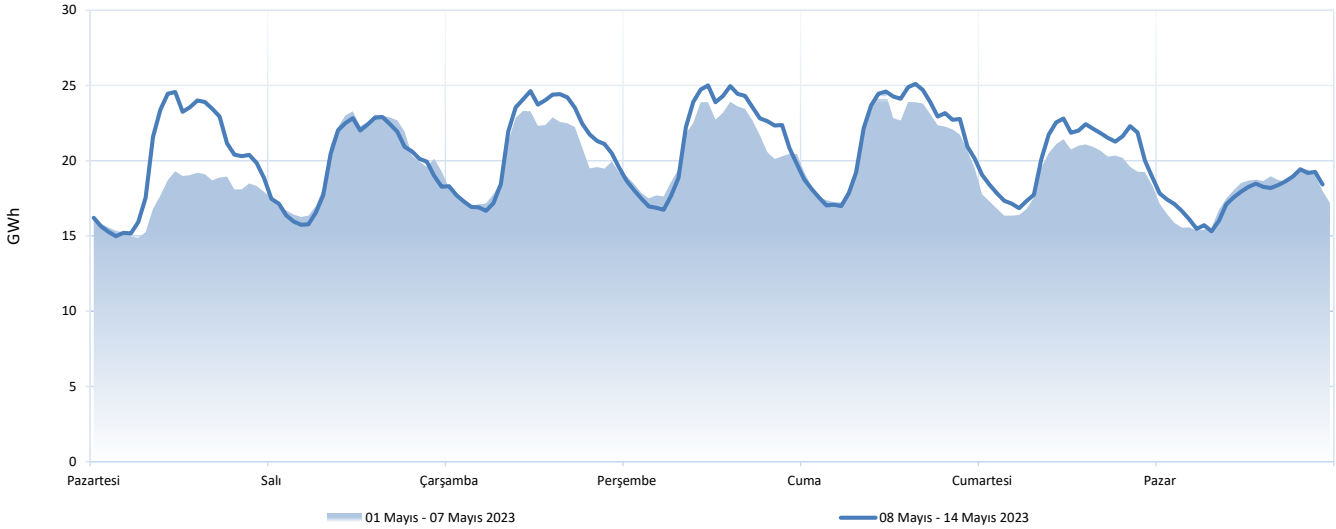
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



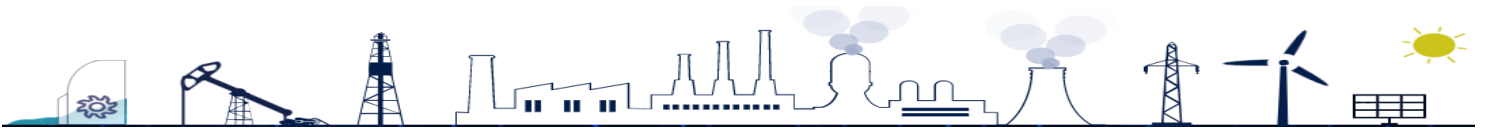
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 4,94 TL/MWh azalarak 1.958,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 403,63 TL/MWh artış ile 8 Mayıs 2023 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

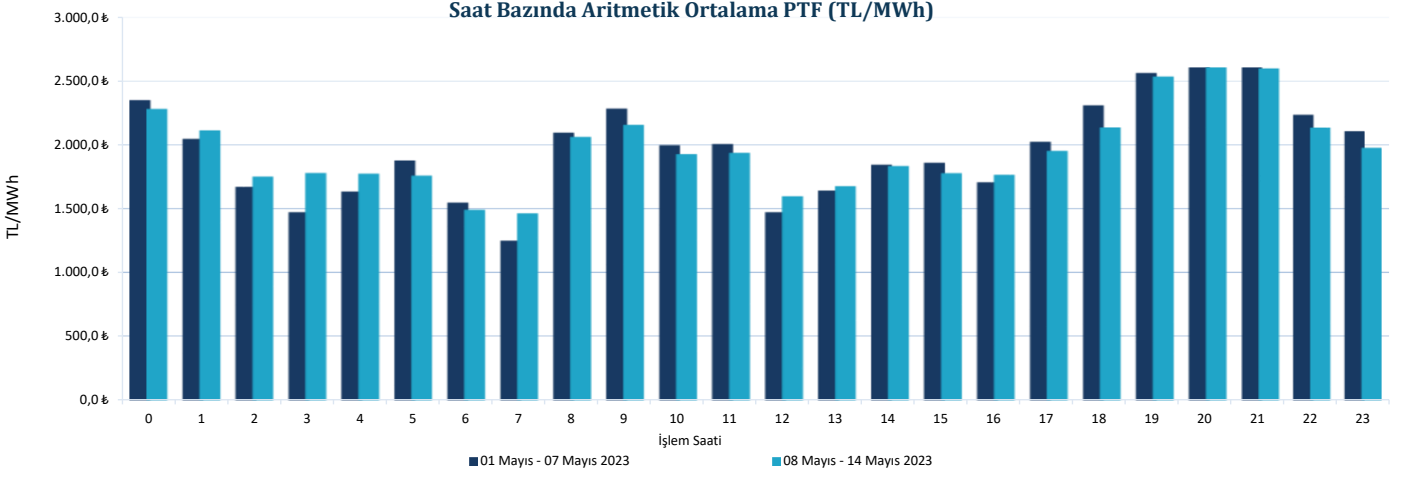
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.787,07 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.360,89 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.943,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

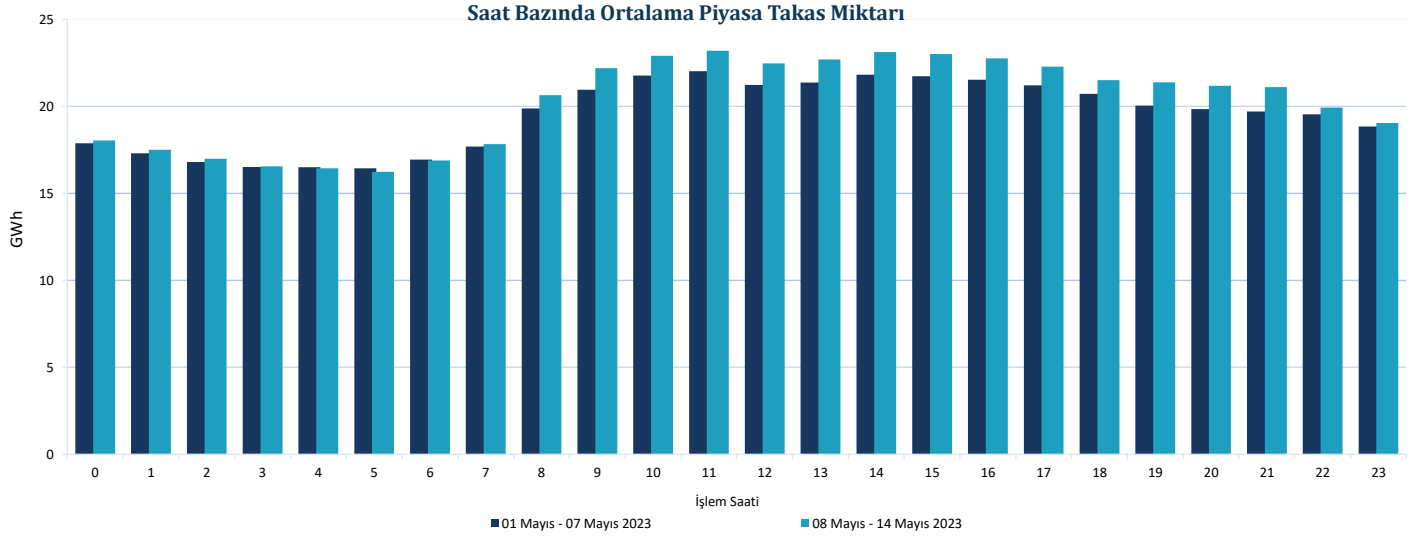


19. hafta genelinde maksimum eşleşme 12 Mayıs Cuma günü saat 15.00'te 25.104 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 8 Mayıs Pazartesi günü saat 03.00'te 14.984 MWh olarak gerçekleşmiştir.

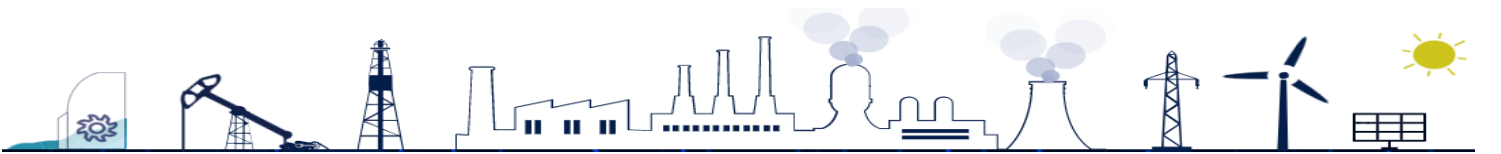




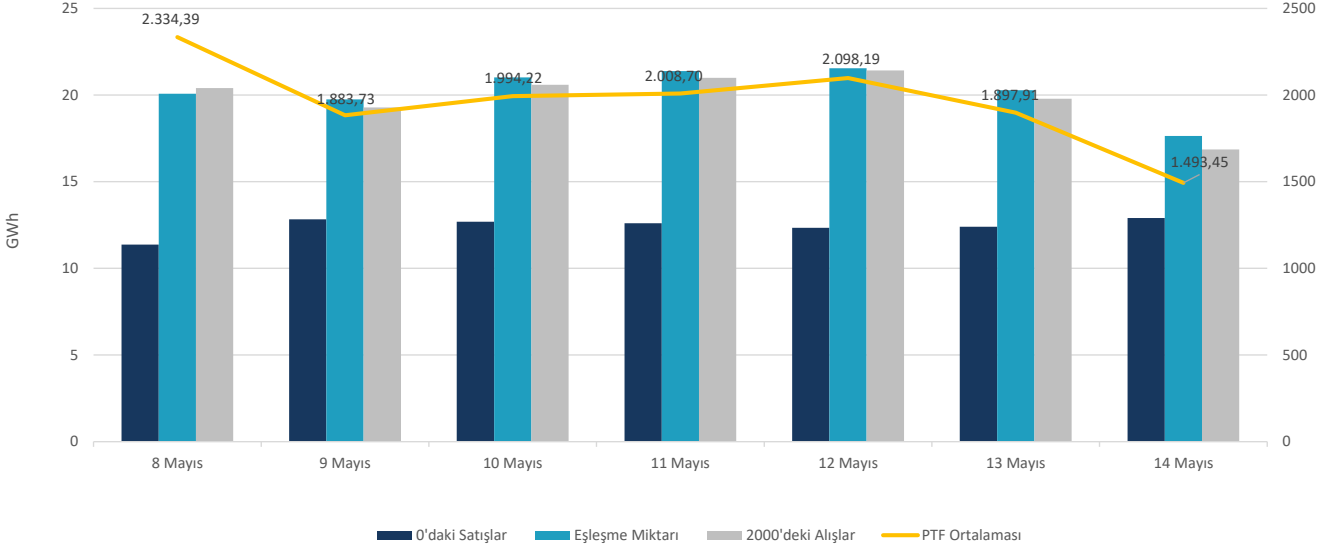
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 16 saatte azalış, 8 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 306,96 TL/MWh artarak 1.777,11 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 172,89 TL/MWh azalarak 2.132,42 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.401 MWh artarak 21.101 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

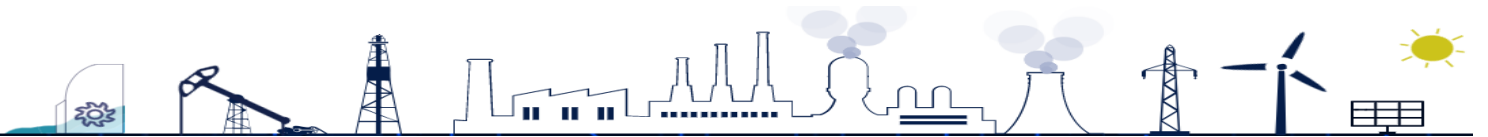


19. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,45 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,91 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,24 GWh seviyesindedir. Bu değerler 18. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 331 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 735 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 644 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

9 Mayıs 2023 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 450,66 TL/MWh azalarak 1.883,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.463 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.122 MWh azalması etkili olmuştur. 14 Mayıs 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 404,46 TL/MWh azalarak 1.493,45 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 499 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.931 MWh azalması etkili olmuştur.

19. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,3 (135.564 MWh) artarak 4.199.174 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,3 (7.150 MWh) azalarak 2.493.490 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,6 (55.598 MWh) azalarak 2.091.802 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,3 (108.108 MWh) artarak 3.344.301 MWh, teklif edilen satış miktarı %9,4 (385.079 MWh) artarak 4.477.088 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %16,8 (130.727 MWh) artarak 906.803 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %48,4 (39.905 MWh) azalarak 42.526 MWh seviyesine gerilemiştir.



15.05.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1314'tür. Bu hafta günlük ortalama 1014 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

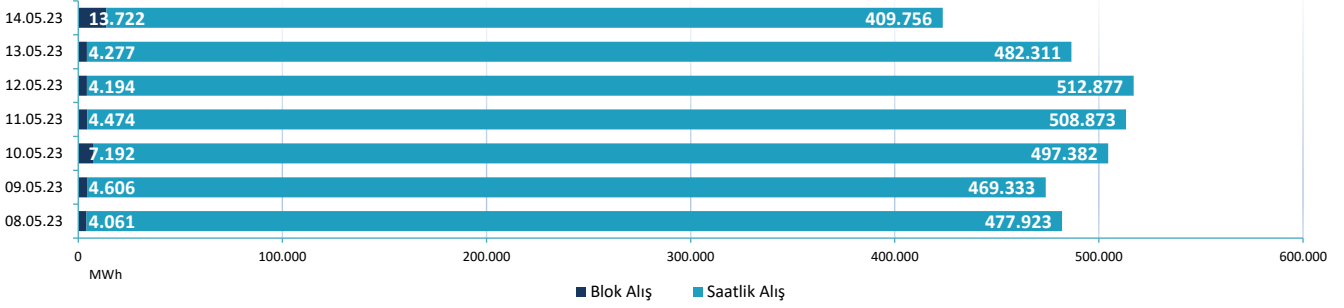
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 356.213 MWh,
- Blok satış miktarı 129.543 MWh,
- Saatlik alış miktarı 479.779 MWh,
- Blok alış miktarı 6.075 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.814.208 TL olarak gerçekleşmiştir.

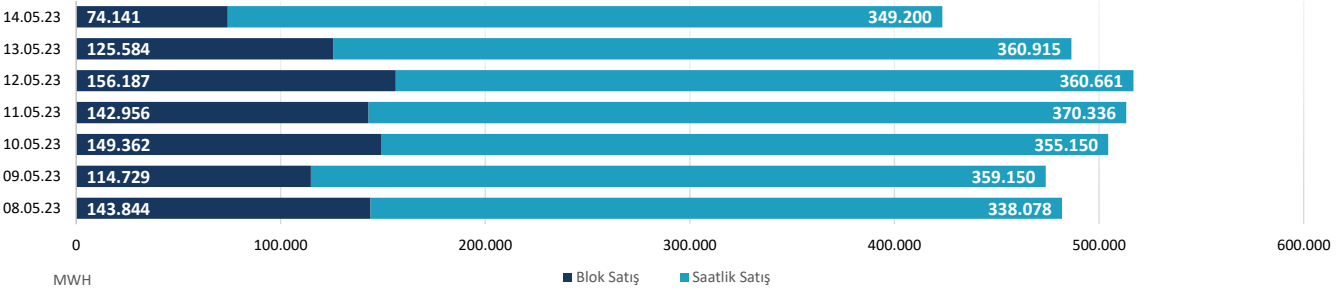
| | 8.05.23 | 9.05.2023 | 10.05.2023 | 11.05.2023 | 12.05.2023 | 13.05.2023 | 14.05.2023 |
|-------|---------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ALIŞ | SAATLIK | 477.923 | 469.333 | 497.382 | 508.873 | 512.877 | 482.311 |
| | BLOK | 4.061 | 4.606 | 7.192 | 4.474 | 4.194 | 4.277 |
| SATIŞ | SAATLIK | 338.078 | 359.150 | 355.150 | 370.336 | 360.661 | 349.200 |
| | BLOK | 143.844 | 114.729 | 149.362 | 142.956 | 156.187 | 125.584 |

* Değerleri MWh cinsindedir.

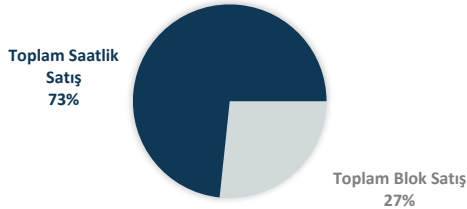
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

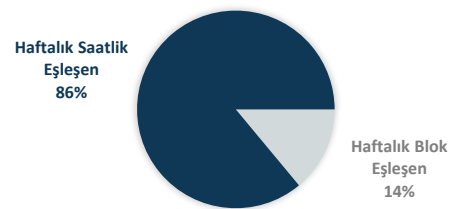


08 Mayıs - 14 Mayıs 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %73'ü saatlik, %27'si blok tekliftir.

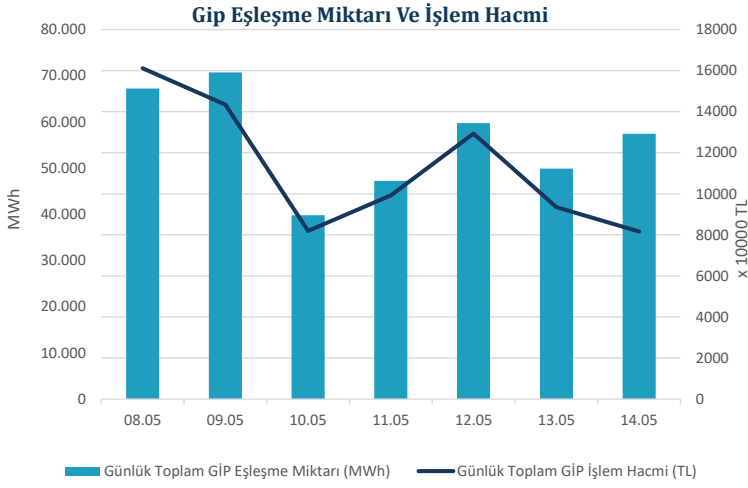
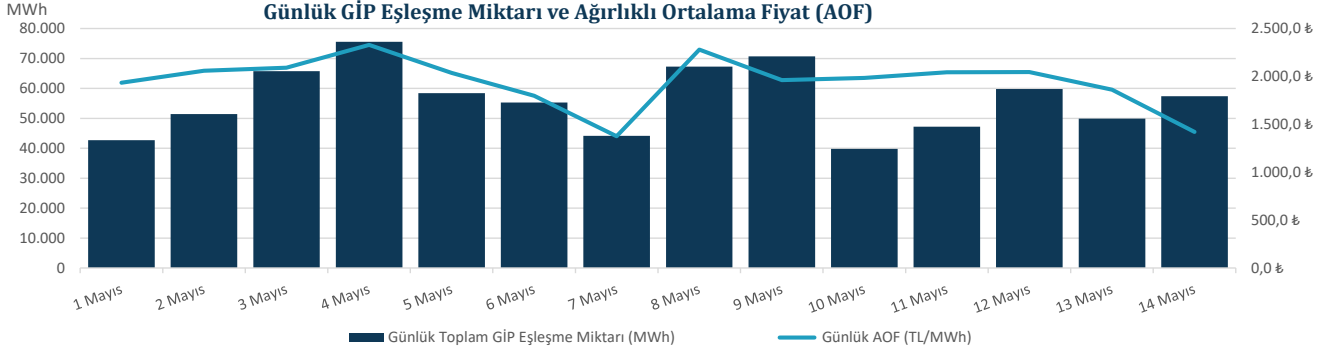
08 Mayıs - 14 Mayıs 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Mayıs 2023 Pazartesi günü saat 20.00'de 2.606,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 392.021 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Mayıs 2023 Pazartesi günü saat 20.00'de 2.606,82 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Mayıs 2023 Salı saat 20.00'de 5.105 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Mayıs 2023 Salı günü, minimum ticaret 10 Mayıs 2023 Çarşamba günü olmuştur.

15.05.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1327 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 807 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

| Tarih | AOF | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|----------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 1.05.2023 | 2.037,22 | 42.670 | 86.928.075 | 2.678,00 | 100,00 |
| 2.05.2023 | 2.176,81 | 51.392 | 111.871.128 | 2.678,00 | 0,01 |
| 3.05.2023 | 2.267,27 | 65.777 | 149.133.770 | 2.678,00 | 206,76 |
| 4.05.2023 | 2.423,06 | 75.579 | 183.133.760 | 2.678,00 | 140,00 |
| 5.05.2023 | 2.068,37 | 58.392 | 120.775.904 | 2.678,00 | 120,00 |
| 6.05.2023 | 1.909,70 | 55.279 | 105.565.206 | 2.678,00 | 0,01 |
| 7.05.2023 | 1.405,87 | 44.156 | 62.077.960 | 2.678,00 | 100,00 |
| 8.05.2023 | 2.396,42 | 67.244 | 161.144.802 | 2.678,00 | 0,01 |
| 9.05.2023 | 2.028,80 | 70.698 | 143.432.237 | 2.678,00 | 124,80 |
| 10.05.2023 | 2.058,25 | 39.789 | 81.894.562 | 2.678,00 | 2,00 |
| 11.05.2023 | 2.101,38 | 47.231 | 99.249.397 | 2.678,00 | 2,00 |
| 12.05.2023 | 2.164,40 | 59.749 | 129.321.237 | 2.678,00 | 162,15 |
| 13.05.2023 | 1.873,05 | 49.905 | 93.474.082 | 2.678,00 | 312,50 |
| 14.05.2023 | 1.421,63 | 57.406 | 81.609.181 | 2.678,00 | 0,01 |

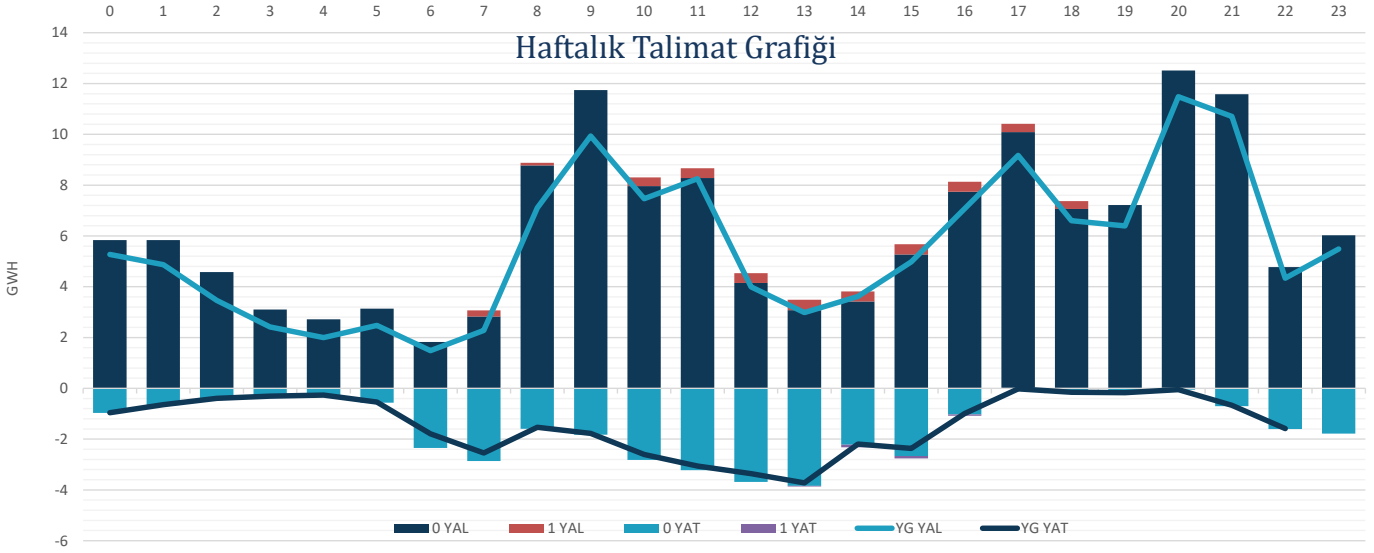
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

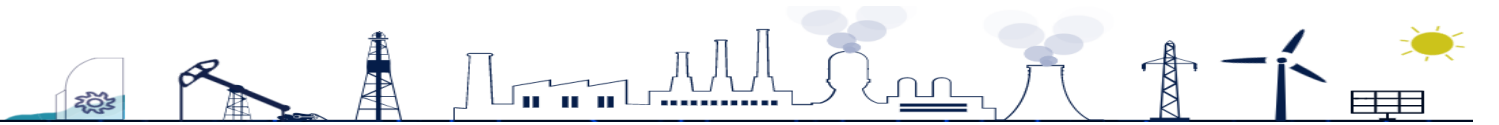
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 2.398 MWh artarak 167.290 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 19. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 10.682 MWh artarak 33.470 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 8.284 MWh azalarak 133.821 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Mayıs 2023 Cumartesi günü 30.386 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Mayıs 2023 Pazar günü 10.760 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Mayıs 2023 Pazar günü 19.680 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 10 Mayıs 2023 Çarşamba günü 349 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih | YAL 0 | YAL 1 | TOPLAM YAL | YAT 0 | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|--------|-------|------------|--------|-------|------------|
| 08.05.2023 | 17.492 | 3.719 | 21.210 | 6.090 | 0 | 6.090 |
| 09.05.2023 | 13.375 | 0 | 13.375 | 3.194 | 0 | 3.194 |
| 10.05.2023 | 25.235 | 0 | 25.235 | 352 | 0 | 352 |
| 11.05.2023 | 32.728 | 0 | 32.728 | 755 | 0 | 755 |
| 12.05.2023 | 15.870 | 0 | 15.870 | 3.310 | 285 | 3.595 |
| 13.05.2023 | 32.749 | 0 | 32.749 | 1.156 | 0 | 1.156 |
| 14.05.2023 | 12.081 | 0 | 12.081 | 20.892 | 0 | 20.892 |

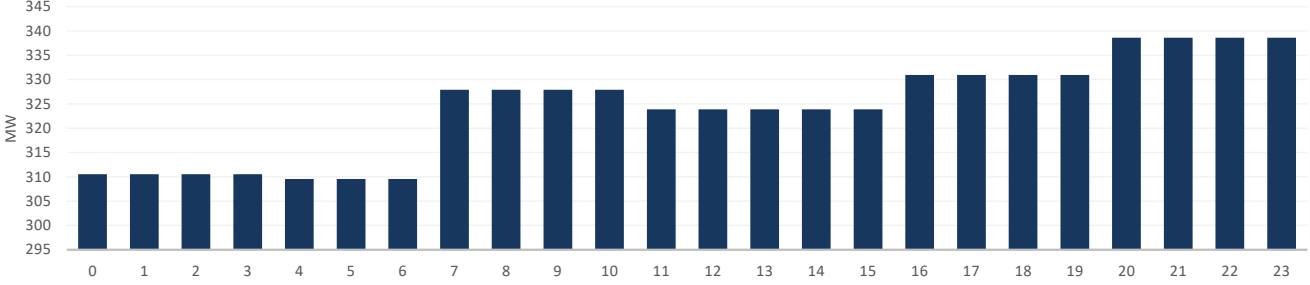
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



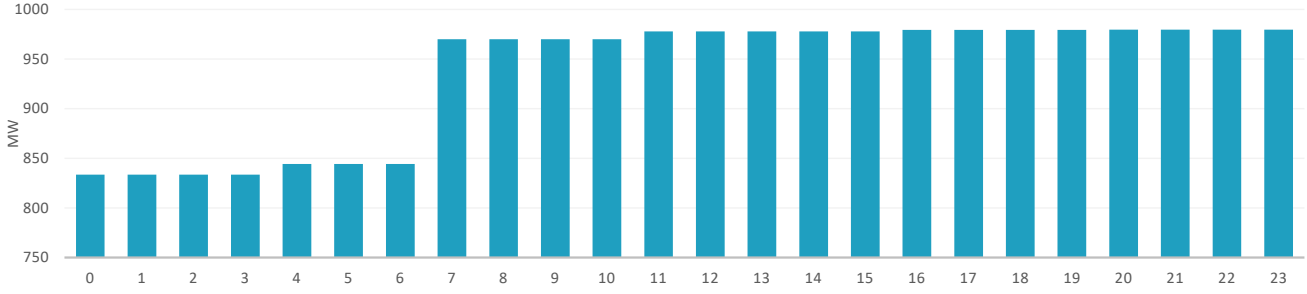
19. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 54.458 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 57,80 TL/MW artarak 1.354,87 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

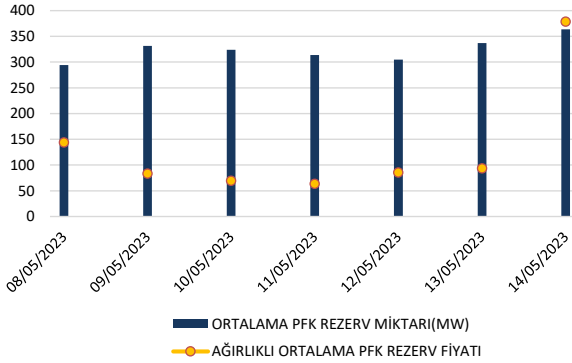


19. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 157.299 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 411,08 TL/MW azalarak 736,85 TL/MW olmuştur.

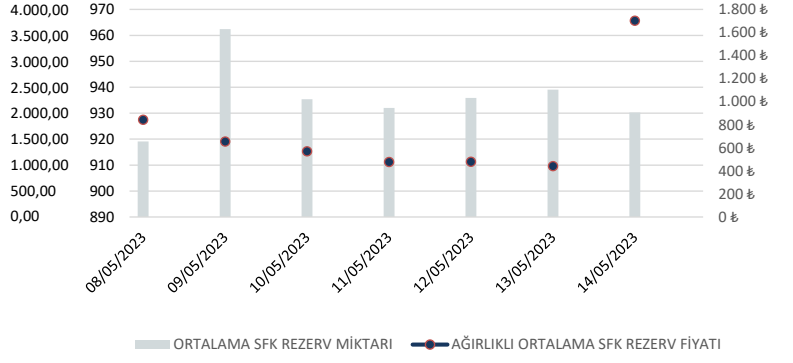
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



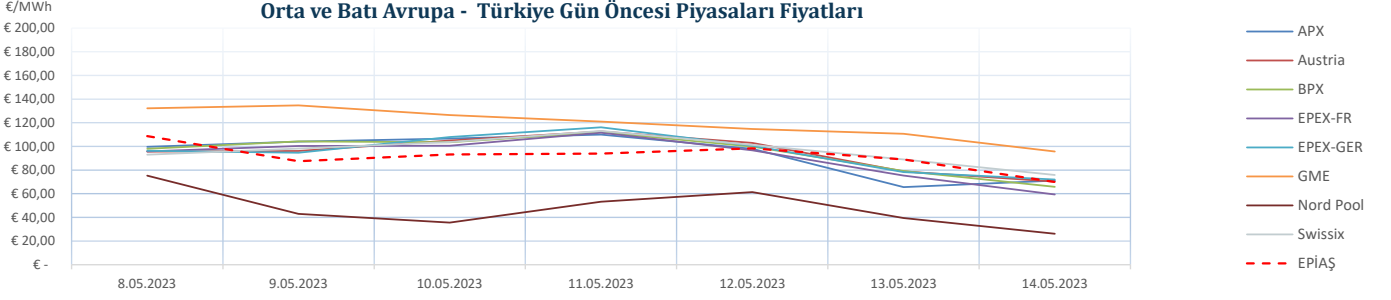
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



| | 08/05/2023 | 09/05/2023 | 10/05/2023 | 11/05/2023 | 12/05/2023 | 13/05/2023 | 14/05/2023 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW) | 294,49 | 331,31 | 323,92 | 313,74 | 304,95 | 336,96 | 363,70 |
| AĞIRLIKLILIK ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 1.436,48 | 833,46 | 692,76 | 633,16 | 855,52 | 933,38 | 3.785,21 |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW) | 919,08 | 962,38 | 935,38 | 932,00 | 935,92 | 939,08 | 930,29 |
| AĞIRLIKLILIK ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 843,18 | 654,81 | 569,64 | 476,77 | 479,16 | 441,47 | 1.702,74 |

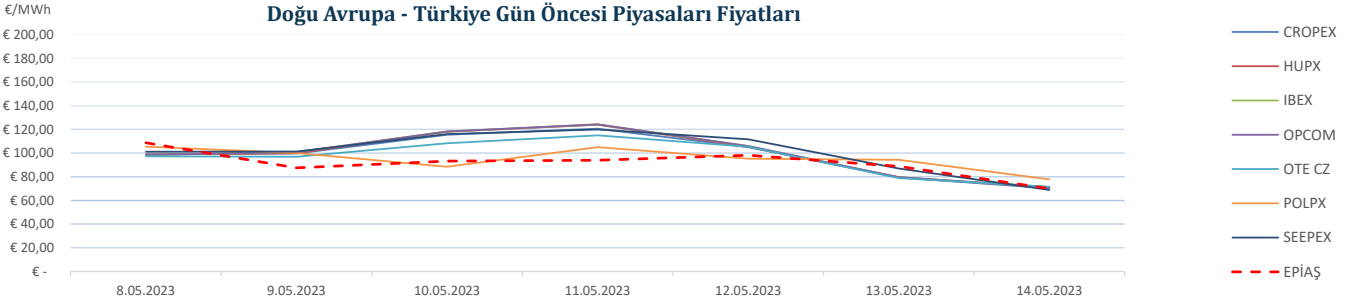


"19. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,58 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 98,53 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 91,50 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Mayıs 2023 Salı günü 134,68 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 14 Mayıs 2023 Pazar Günü 26,17 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 19.Hafta Raporu | 13