

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (32. Hafta)

32. Haftada (07 Ağustos - 13 Ağustos),

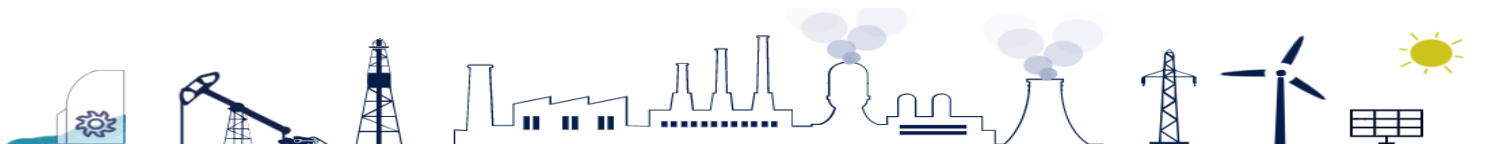
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 120,67 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 116.311 MWh (saatlik ortalama 692 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 295.897 MWh (saatlik ortalama 1.761 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 169.017 MWh (saatlik ortalama 1.006 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 378.094 MWh (saatlik ortalama 2.251 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 83.474 MWh (saatlik ortalama 497 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 63.170 MWh (saatlik ortalama 376 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 111.534 MWh (saatlik ortalama 664 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

| | 32. Hafta | | % Değişim | 31. Hafta |
|--|-----------|---|-----------|-----------|
| Ortalama PTF | 2.124,33 | ↓ | -5,38% | 2.245,00 |
| Maksimum PTF | 2.700,00 | → | 0,00% | 2.700,00 |
| Minimum PTF | 1.000,01 | ↓ | -23,08% | 1.299,99 |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması | 2.056,32 | ↓ | -6,15% | 2.191,10 |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması | 2.387,62 | ↓ | -6,36% | 2.549,71 |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması | 2.053,30 | ↓ | -3,54% | 2.128,68 |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı | 22.756 | ↑ | 1,54% | 22.412 |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı | 10.660 | ↑ | 6,64% | 9.996 |
| Maksimum Takas Miktarı | 27.909 | ↑ | 4,92% | 26.601 |
| Minimum Takas Miktarı | 17.712 | ↑ | 0,51% | 17.622 |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı | 23.342 | ↑ | 1,64% | 22.966 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı | 28.770 | ↓ | -0,10% | 28.798 |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı | 29.760 | ↑ | 1,70% | 29.263 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 29.574 | ↑ | 5,54% | 28.022 |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı | 394.279 | ↑ | 12,67% | 349.955 |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı | 43.397 | ↓ | -1,57% | 44.090 |

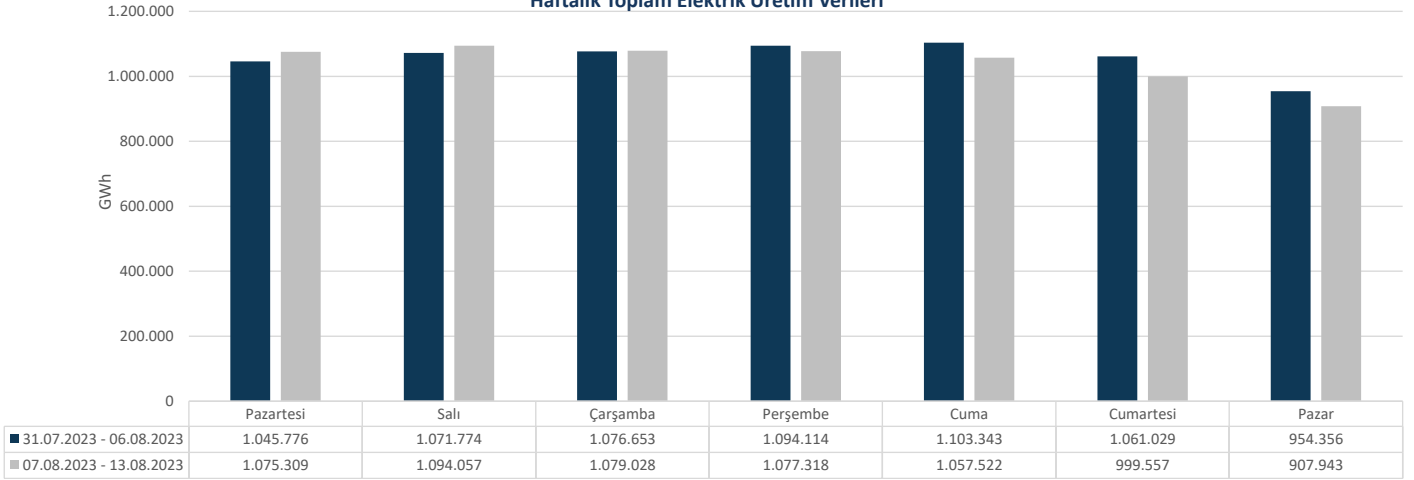
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

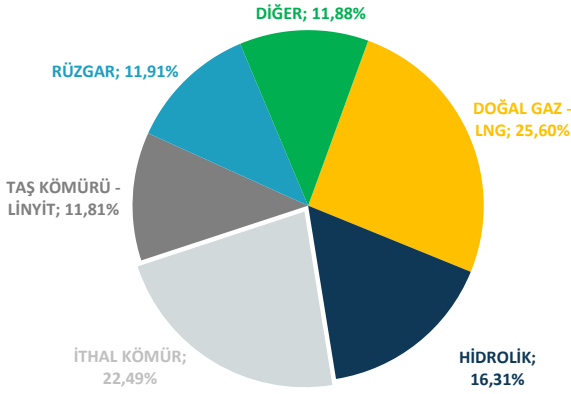


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 116.311 MWh azalarak 7.290.734 MWh olarak gerçekleşmiştir.

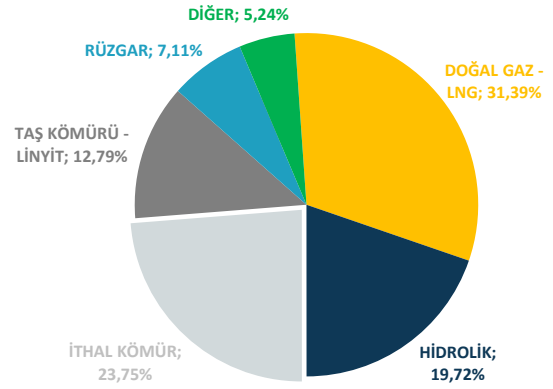
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (32. HAFTA)



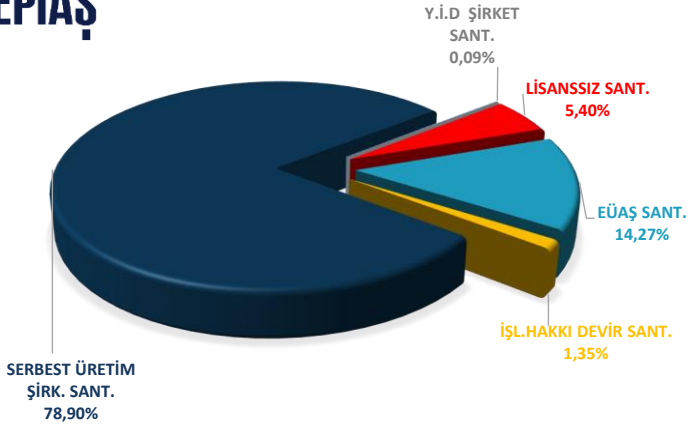
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (31. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.866.183 MWh (%25,60) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.639.749 MWh (%22,49) ile İthal Kömür, 1.189.021 MWh (%16,31) ile Hidrolik, 868.064 MWh (%11,91) ile Rüzgar, 866.335 MWh (%11,88) ile Diğer, 861.382 MWh (%11,81) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %11,88 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 493.525 MWh ile Güneş, 161.679 MWh ile Jeotermal, 157.222 MWh ile Biogaz, 28.073 MWh ile Asfaltit, 14.083 MWh ile Fuel Oil ve 11.753 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.051 MWh artarak 126.508 MWh, ihracatı 7.137 MWh azalarak 32.300 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



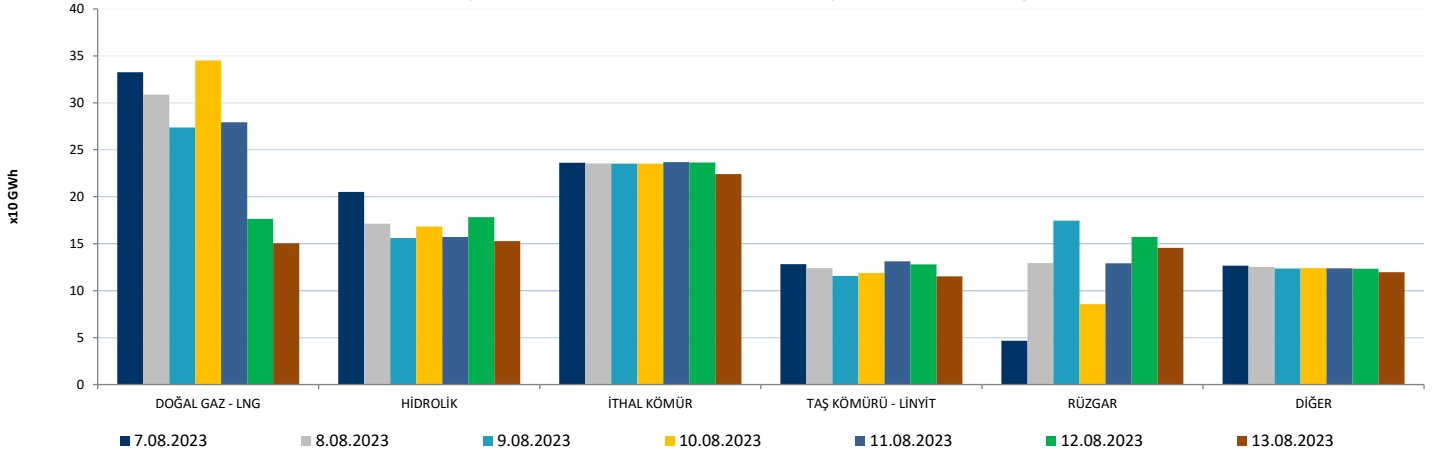


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 116.311 MWh azalarak 7.290.734 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.752.037 MWh (%78,90) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 394.035 MWh (%5,40), Y.İ.D Şirket santralleri 6.231 MWh (%0,09), İ.H.D Şirket santralleri 98.295 MWh (%1,35) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.040.135 MWh (%14,27) bandında olmuştur.

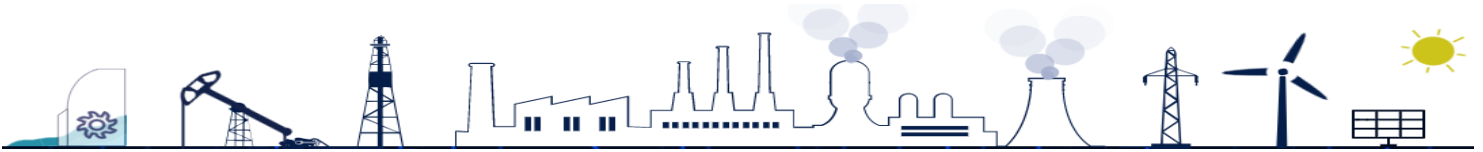
| | 7.08.2023 | 8.08.2023 | 9.08.2023 | 10.08.2023 | 11.08.2023 | 12.08.2023 | 13.08.2023 |
|---------------------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞAL GAZ - LNG | 332.654 | 308.824 | 273.625 | 345.024 | 279.381 | 176.311 | 150.363 |
| HİDROLİK | 205.097 | 171.211 | 156.080 | 168.323 | 157.256 | 178.242 | 152.812 |
| İTHAL KÖMÜR | 236.217 | 235.510 | 235.223 | 235.355 | 236.837 | 236.400 | 224.207 |
| RÜZGAR | 46.615 | 129.318 | 174.629 | 85.647 | 129.049 | 157.178 | 145.627 |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 128.168 | 124.037 | 115.806 | 118.832 | 131.297 | 128.035 | 115.207 |
| DİĞER | 126.558 | 125.156 | 123.664 | 124.136 | 123.703 | 123.391 | 119.726 |

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

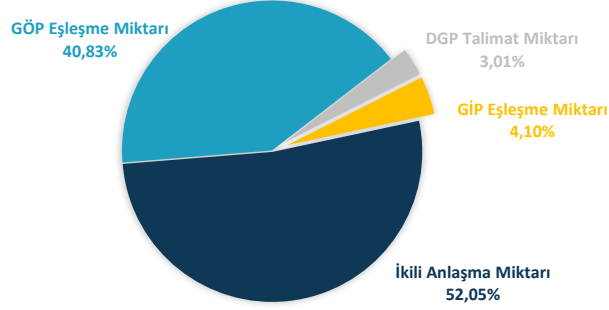


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 295.897 MWh azalarak 1.866.183 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 3.508 MWh artarak 1.639.749 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 505.272 MWh artarak 866.335 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 169.017 MWh azalarak 1.189.021 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 19.309 MWh azalarak 861.382 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 378.094 MWh artarak 868.064 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 4.999.719 MWh (%52,05), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.921.434 MWh (%40,83), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 394.279 MWh (%4,10) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 289.440 MWh (%3,01) olmuştur.

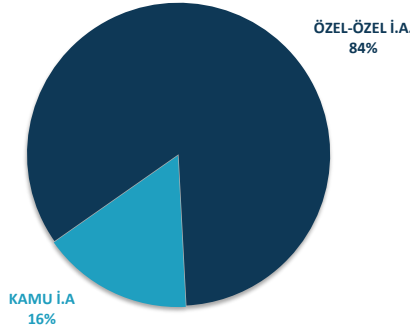
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 4.999.719 MWh (%52,05) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.921.434 MWh (%40,83), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 394.279 MWh (%4,10) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 289.440 MWh (%3,01) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 83.474 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 63.170 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 44.325 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 31.525 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



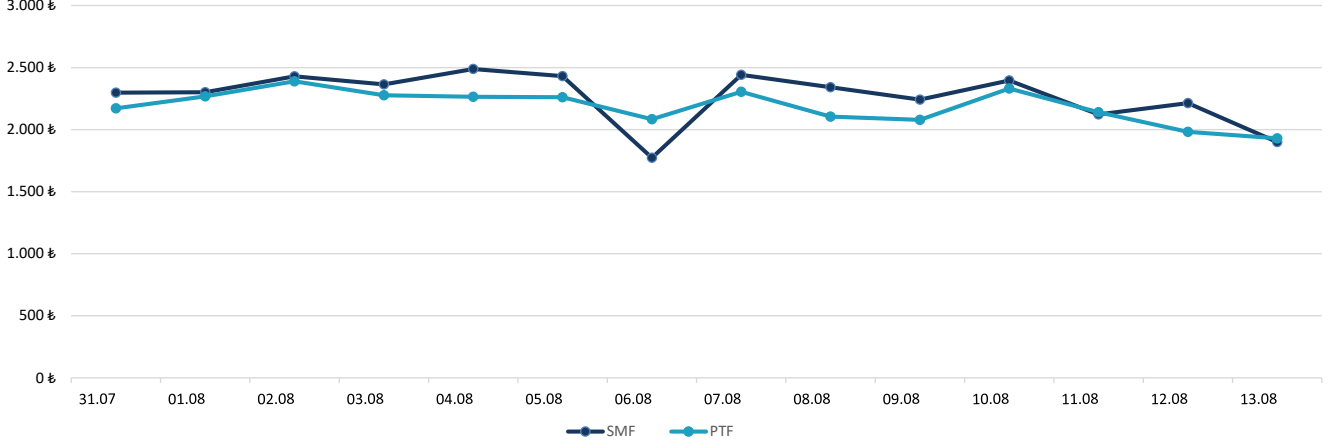
| | 7.08.2023 | 8.08.2023 | 9.08.2023 | 10.08.2023 | 11.08.2023 | 12.08.2023 | 13.08.2023 |
|---------------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 806.353 | 781.148 | 725.896 | 653.342 | 686.593 | 697.064 | 649.321 |
| GÖP | 576.495 | 578.415 | 582.584 | 591.550 | 571.336 | 519.583 | 501.472 |
| GİP | 57.606 | 52.150 | 58.941 | 66.036 | 54.051 | 42.426 | 63.068 |
| DGP | 58.126 | 61.625 | 43.696 | 32.814 | 28.933 | 34.134 | 30.113 |
| TOPLAM | 1.498.581 | 1.473.338 | 1.411.117 | 1.343.742 | 1.340.912 | 1.293.207 | 1.243.974 |

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



31 Temmuz - 13 Ağustos 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

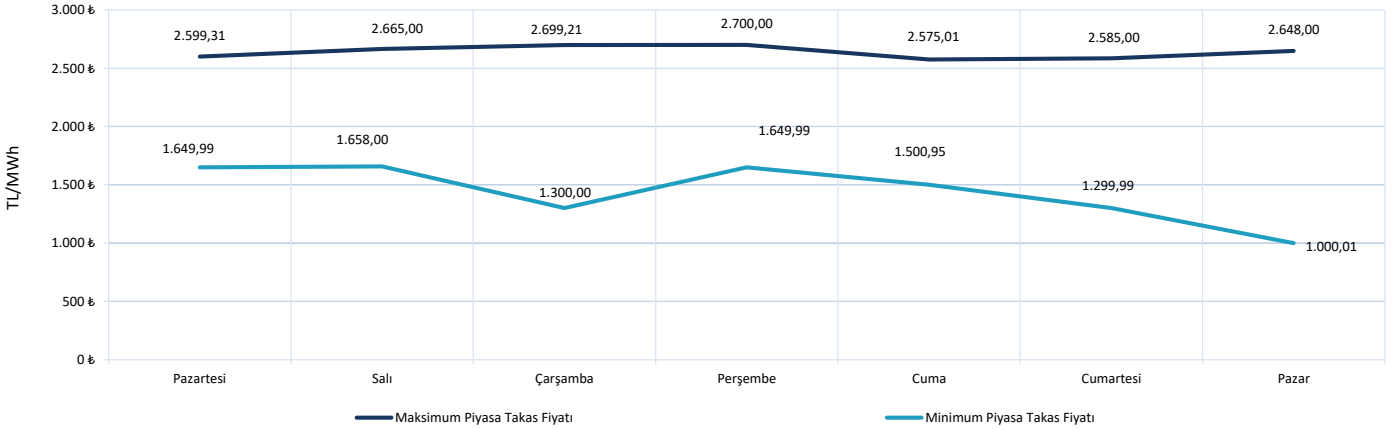


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

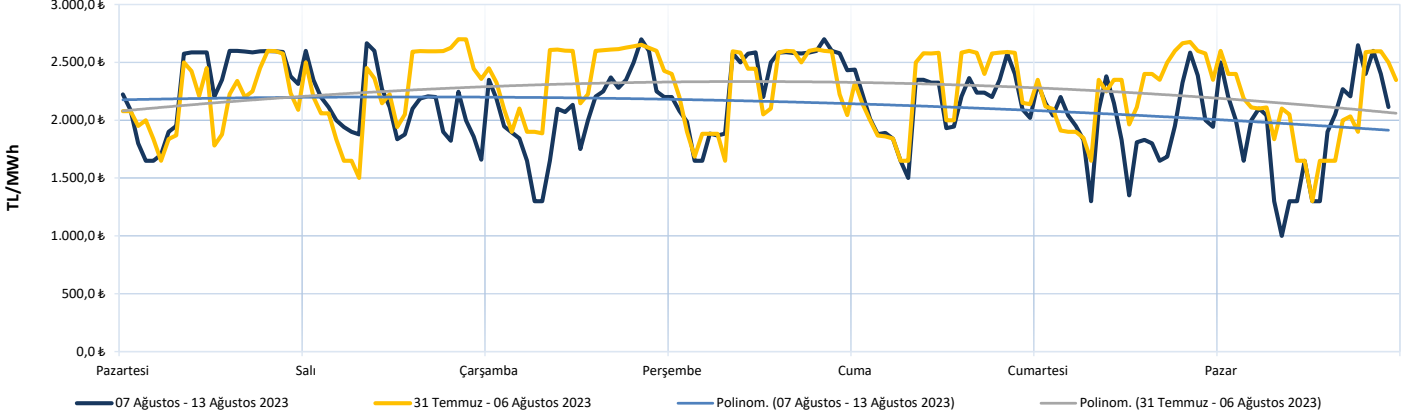
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.929,91 TL/MWh ile 13 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.331,78 TL/MWh ile 10 Ağustos Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.899,28 TL/MWh ile 13 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.441,31 TL/MWh ile 7 Ağustos Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 949,99 TL/MWh ile 13 Ağustos Pazar günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

07 Ağustos - 13 Ağustos 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



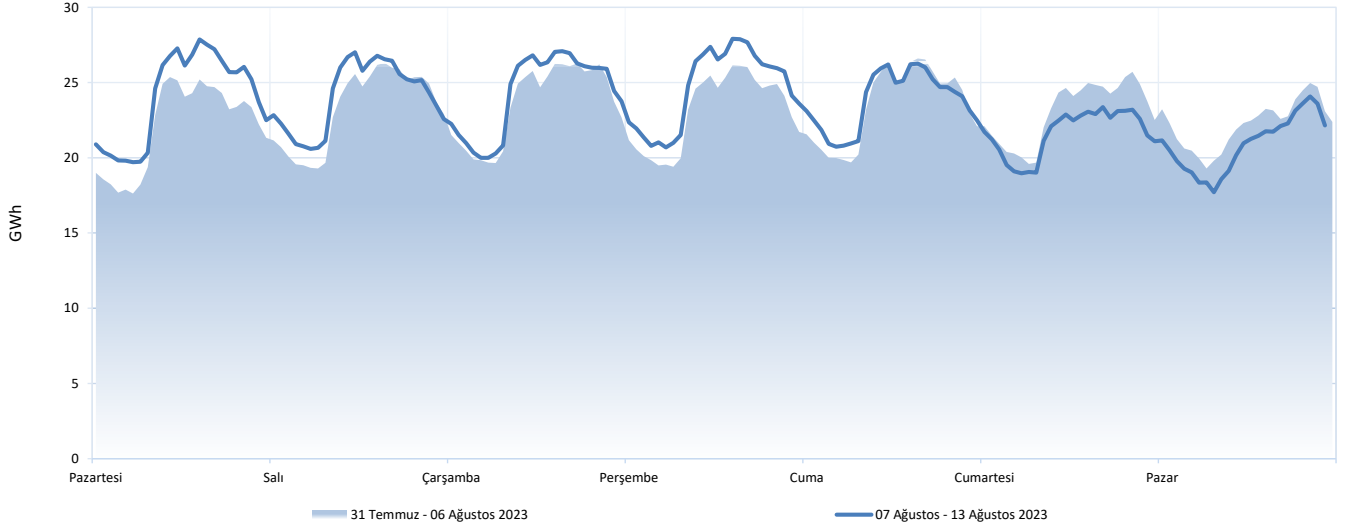
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



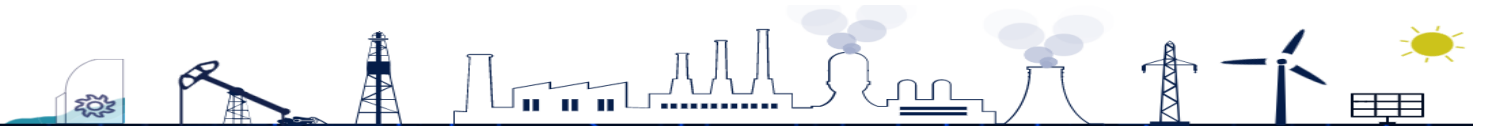
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 120,67 TL/MWh azalarak 2.124,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 311,33 TL/MWh azalış ile 9 Ağustos 2023 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

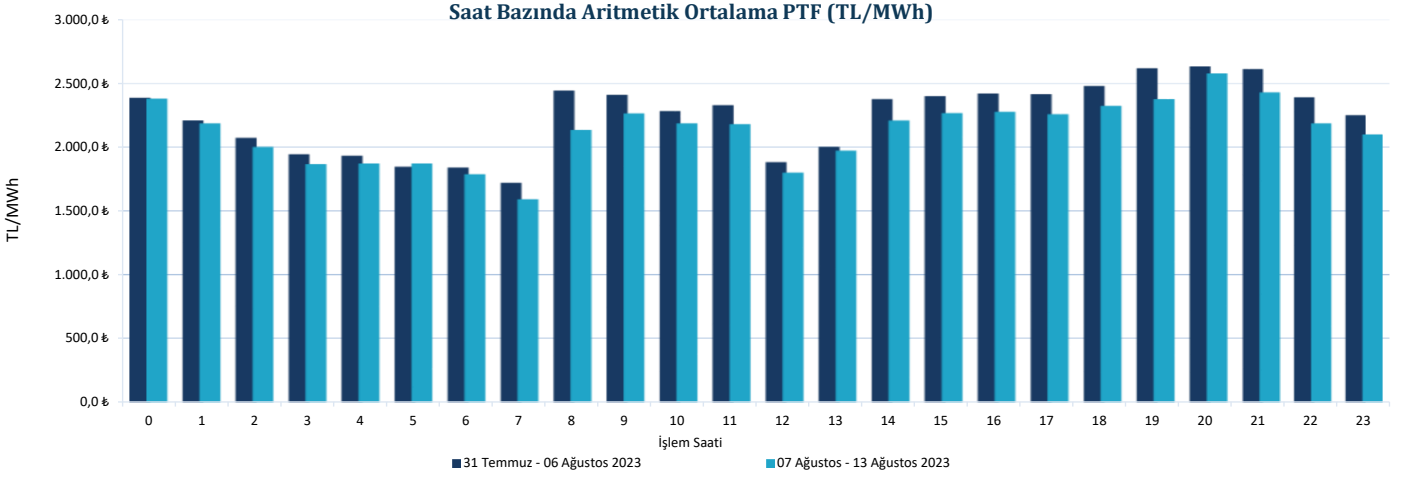
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.056,32 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.387,62 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.053,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

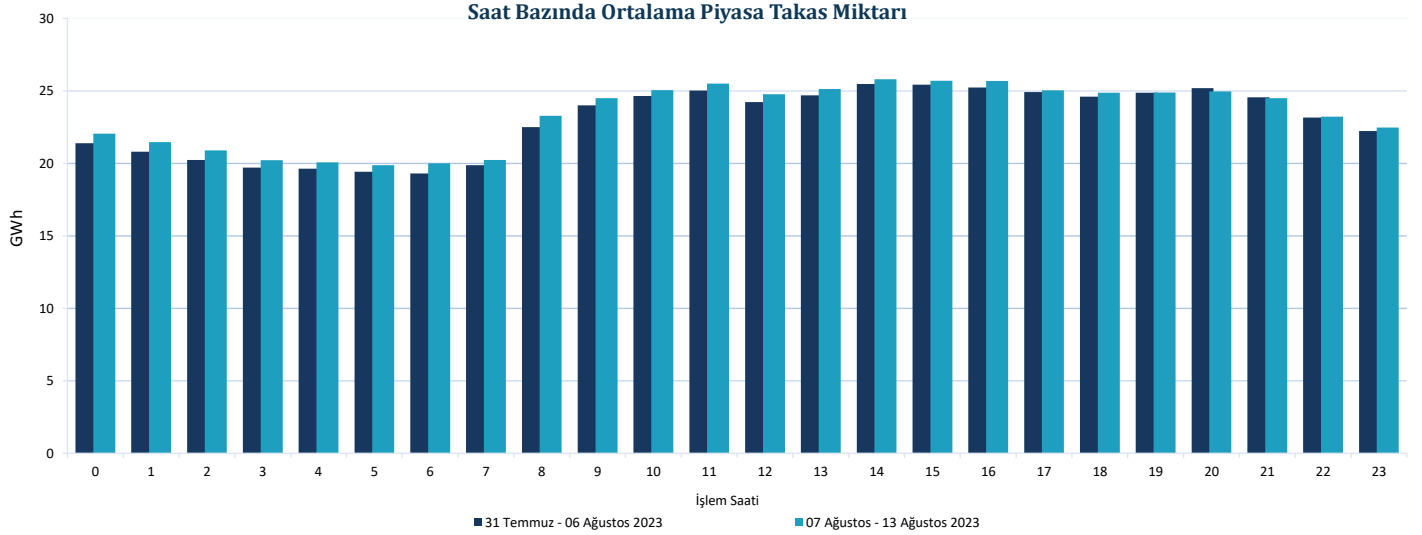


32. hafta genelinde maksimum eşleşme 10 Ağustos Perşembe günü saat 14.00'te 27.909 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 17.712 MWh olarak gerçekleşmiştir.

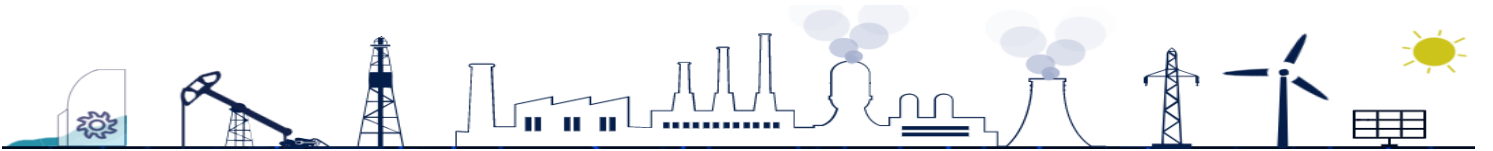




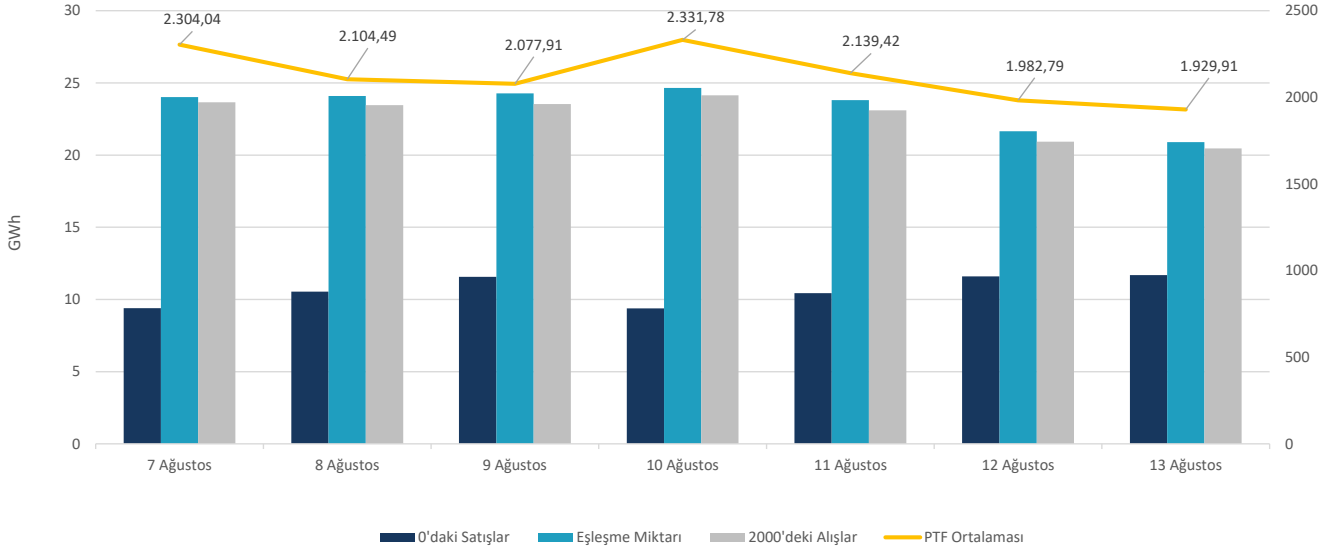
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 23 saatte azalış, 1 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 20,20 TL/MWh artarak 1.866,51 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 313,25 TL/MWh azalarak 2.129,80 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 779 MWh artarak 23.284 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



32. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,66 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,76 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,34 GWh seviyesindedir. Bu değerler 31. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 664 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 376 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 344 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

10 Ağustos 2023 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 253,87 TL/MWh artarak 2.331,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.186 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 602 MWh artması etkili olmuştur. 8 Ağustos 2023 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 199,55 TL/MWh azalarak 2.104,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.136 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 193 MWh azalması etkili olmuştur.

32. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,1 (4.681 MWh) azalarak 4.833.385 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4,4 (99.382 MWh) artarak 2.365.947 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,6 (111.534 MWh) artarak 1.790.864 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,5 (57.885 MWh) artarak 3.823.053 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,5 (260.735 MWh) artarak 4.968.395 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,3 (36.627 MWh) azalarak 1.554.820 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %16,3 (19.719 MWh) azalarak 101.101 MWh seviyesine gerilemiştir.



14.08.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1318'dir. Bu hafta günlük ortalama 990 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

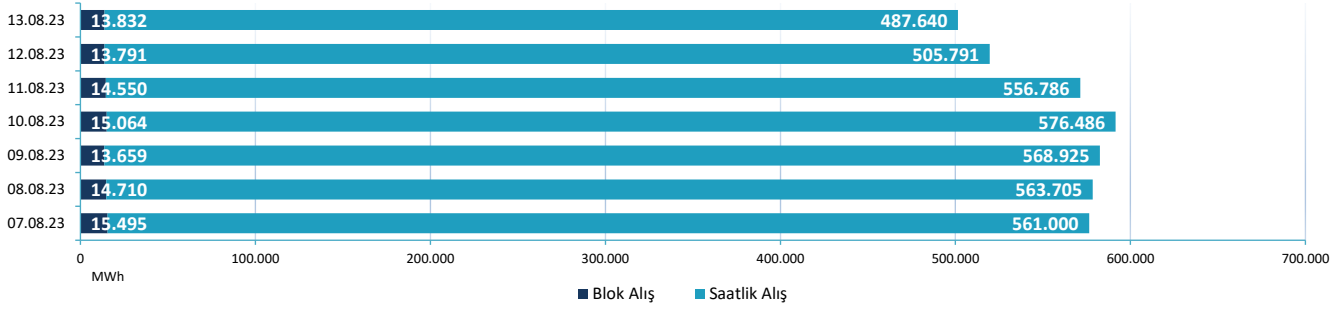
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 337.992 MWh,
- Blok satış miktarı 222.117 MWh,
- Saatlik alış miktarı 545.762 MWh,
- Blok alış miktarı 14.443 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.293.468 TL olarak gerçekleşmiştir.

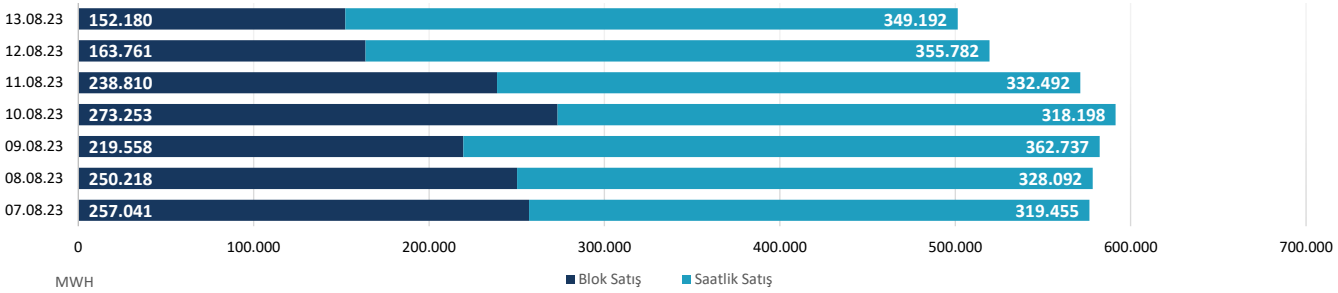
| | | 7.08.23 | 8.08.2023 | 9.08.2023 | 10.08.2023 | 11.08.2023 | 12.08.2023 | 13.08.2023 |
|-------|---------|---------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------|
| ALİŞ | SAATLİK | 561.000 | 563.705 | 568.925 | 576.486 | 556.786 | 505.791 | 487.640 |
| | BLOK | 15.495 | 14.710 | 13.659 | 15.064 | 14.550 | 13.791 | 13.832 |
| SATIŞ | SAATLİK | 319.455 | 328.092 | 362.737 | 318.198 | 332.492 | 355.782 | 349.192 |
| | BLOK | 257.041 | 250.218 | 219.558 | 273.253 | 238.810 | 163.761 | 152.180 |

* Değerleri MWh cinsindedir.

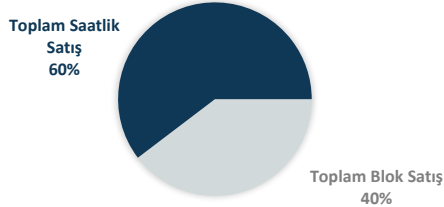
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

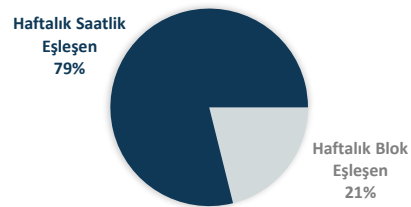


07 Ağustos - 13 Ağustos 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %60'ı saatlik, %40'ı blok tekliftir.

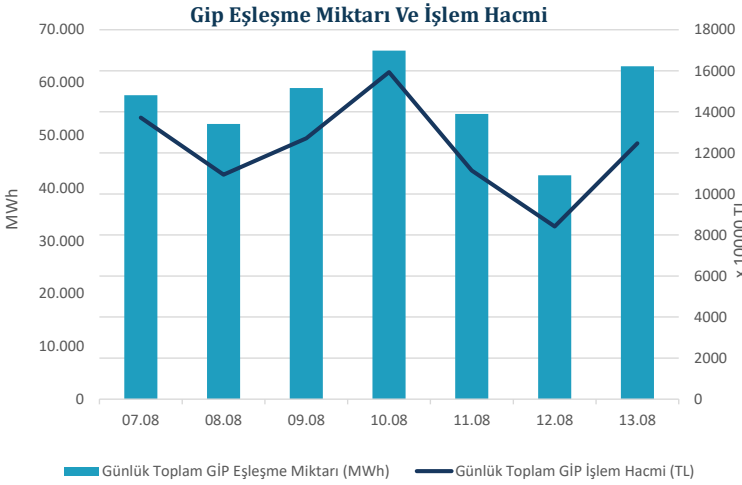
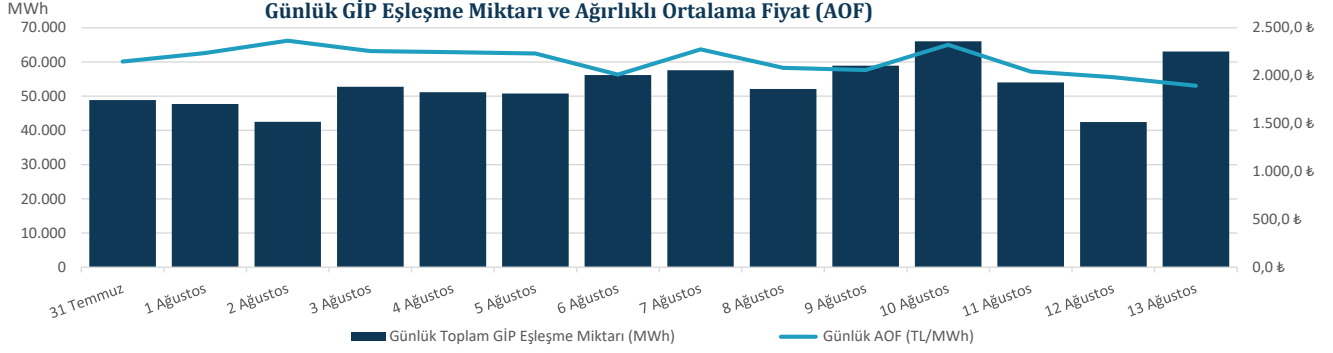
07 Ağustos - 13 Ağustos 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Ağustos 2023 Perşembe günü saat 20.00'de 2.680,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 394.279 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Ağustos 2023 Perşembe günü saat 20.00'de 2.680,44 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 7 Ağustos 2023 Pazartesi saat 23.00'te 4.773 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Ağustos 2023 Perşembe günü, minimum ticaret 12 Ağustos 2023 Cumartesi günü olmuştur.

14.08.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1325 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 762 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

| Tarih | AOF | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | MİN Eşl. Fiyatı |
|------------|----------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 31.07.2023 | 2.193,83 | 48.846 | 107.159.410 | 2.780,00 | 518,90 |
| 1.08.2023 | 2.326,62 | 47.741 | 111.075.229 | 2.780,00 | 374,13 |
| 2.08.2023 | 2.464,32 | 42.513 | 104.766.445 | 2.781,00 | 26,26 |
| 3.08.2023 | 2.327,89 | 52.738 | 122.767.079 | 2.780,00 | 411,63 |
| 4.08.2023 | 2.313,37 | 51.144 | 118.313.603 | 2.780,00 | 411,63 |
| 5.08.2023 | 2.297,21 | 50.755 | 116.594.850 | 2.781,00 | 0,01 |
| 6.08.2023 | 2.066,69 | 56.218 | 116.185.817 | 2.780,00 | 299,13 |
| 7.08.2023 | 2.381,26 | 57.606 | 137.175.944 | 2.780,00 | 411,63 |
| 8.08.2023 | 2.096,69 | 52.150 | 109.342.583 | 2.780,00 | 431,38 |
| 9.08.2023 | 2.156,86 | 58.941 | 127.128.148 | 2.781,00 | 318,69 |
| 10.08.2023 | 2.412,82 | 66.036 | 159.331.586 | 2.781,00 | 825,00 |
| 11.08.2023 | 2.061,90 | 54.051 | 111.447.610 | 2.780,00 | 399,54 |
| 12.08.2023 | 1.983,23 | 42.426 | 84.141.004 | 2.781,00 | 0,10 |
| 13.08.2023 | 1.976,24 | 63.068 | 124.638.338 | 2.780,94 | 85,12 |

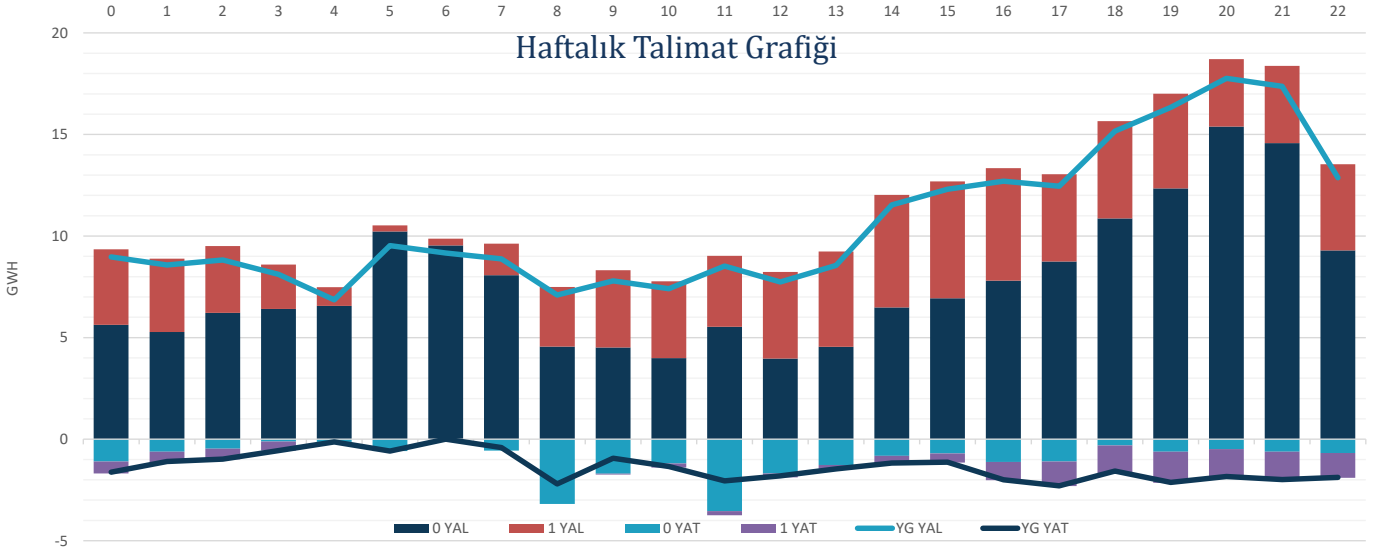
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %68'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 31.525 MWh azalarak 289.440 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %68'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 32. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 14.778 MWh artarak 33.405 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 46.303 MWh azalarak 256.036 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Ağustos 2023 Pazartesi günü 57.457 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Ağustos 2023 Cuma günü 20.144 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 8 Ağustos 2023 Salı günü 8.913 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 7 Ağustos 2023 Pazartesi günü 669 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih | YAL 0 | YAL 1 | TOPLAM YAL | YAT 0 | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|--------|--------|------------|--------|-------|------------|
| 07.08.2023 | 54.108 | 6.023 | 60.132 | 672 | 0 | 672 |
| 08.08.2023 | 43.764 | 12.261 | 56.026 | 772 | 8.144 | 8.916 |
| 09.08.2023 | 30.558 | 9.443 | 40.001 | 1.044 | 5.383 | 6.427 |
| 10.08.2023 | 22.660 | 11.426 | 34.086 | 748 | 62 | 810 |
| 11.08.2023 | 3.845 | 16.673 | 20.517 | 9.266 | 0 | 9.266 |
| 12.08.2023 | 23.220 | 12.683 | 35.903 | 1.093 | 0 | 1.093 |
| 13.08.2023 | 7.746 | 16.149 | 23.896 | 10.401 | 0 | 10.401 |

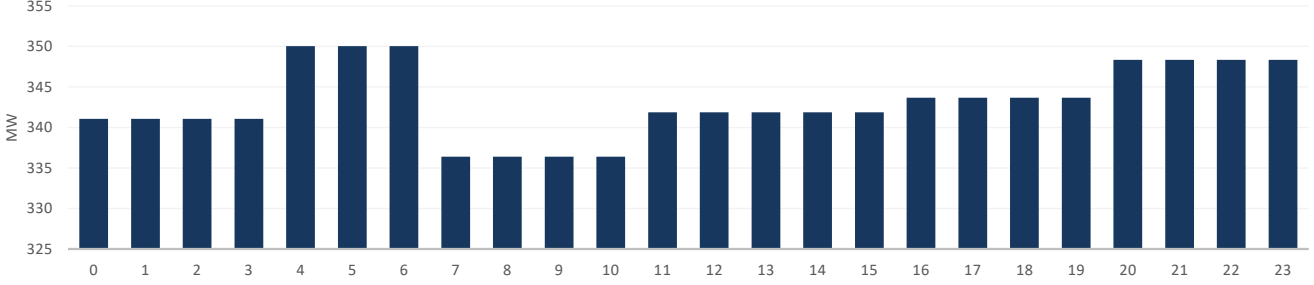
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



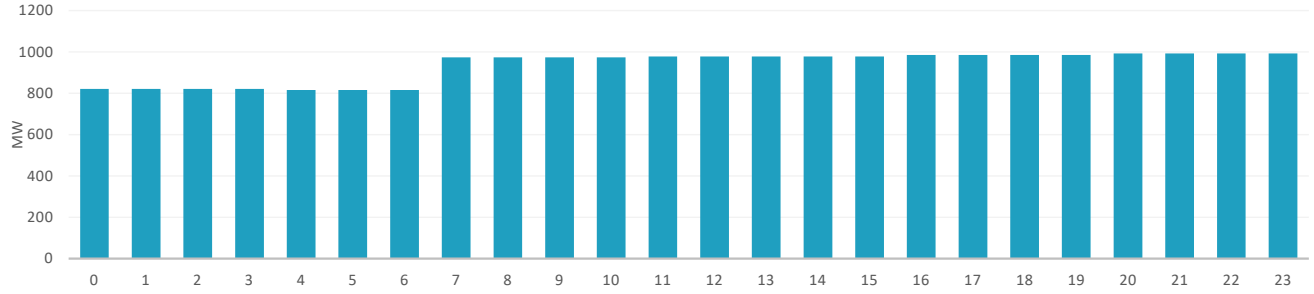
32. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 57.662 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 203,74 TL/MW azalarak 599,11 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

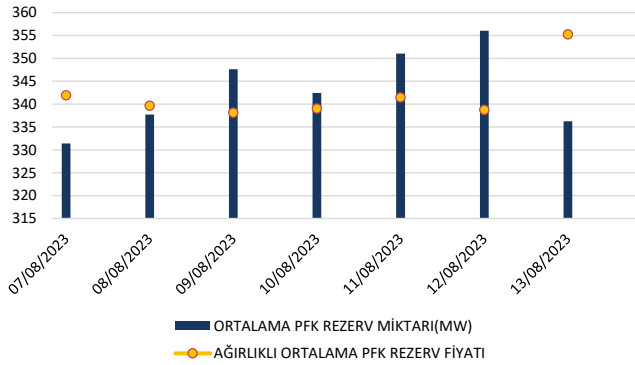


32. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.998 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 3,41 TL/MW artarak 616,71 TL/MW olmuştur.

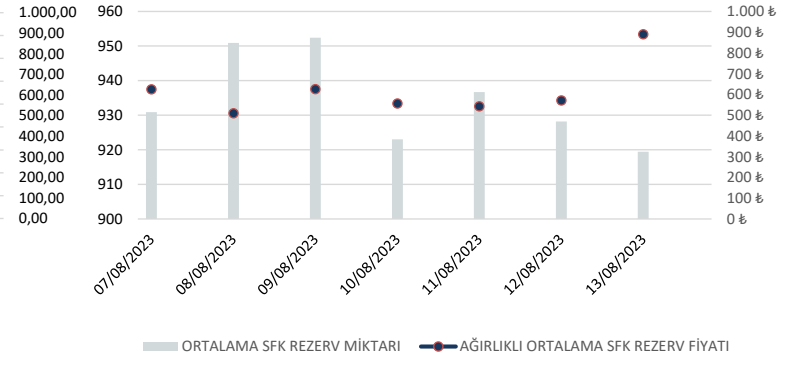
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



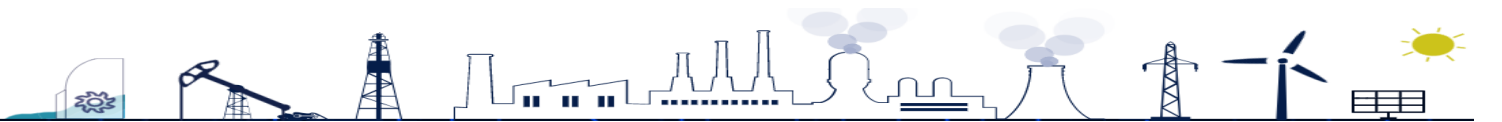
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



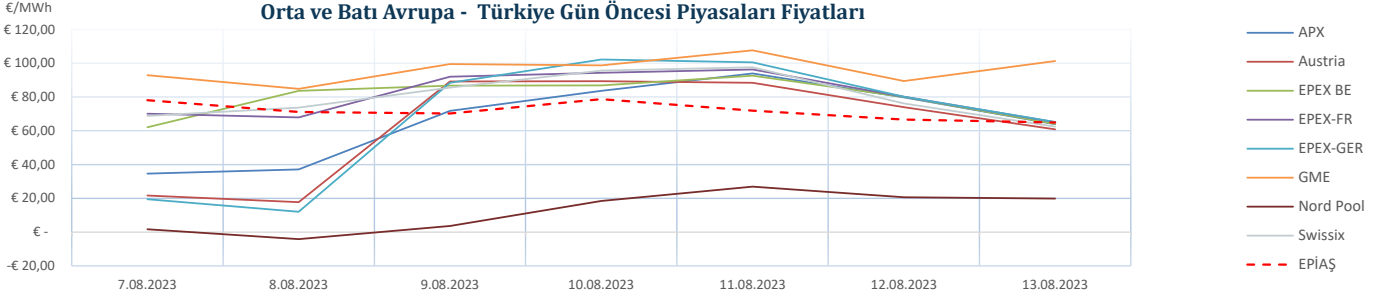
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



| | 07/08/2023 | 08/08/2023 | 09/08/2023 | 10/08/2023 | 11/08/2023 | 12/08/2023 | 13/08/2023 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW) | 331,42 | 337,72 | 347,65 | 342,43 | 351,04 | 356,07 | 336,25 |
| AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 598,66 | 547,99 | 513,28 | 533,32 | 587,52 | 527,50 | 894,58 |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW) | 930,92 | 950,88 | 952,42 | 923,00 | 936,71 | 928,21 | 919,46 |
| AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 624,99 | 509,51 | 626,11 | 556,99 | 543,41 | 571,49 | 889,74 |



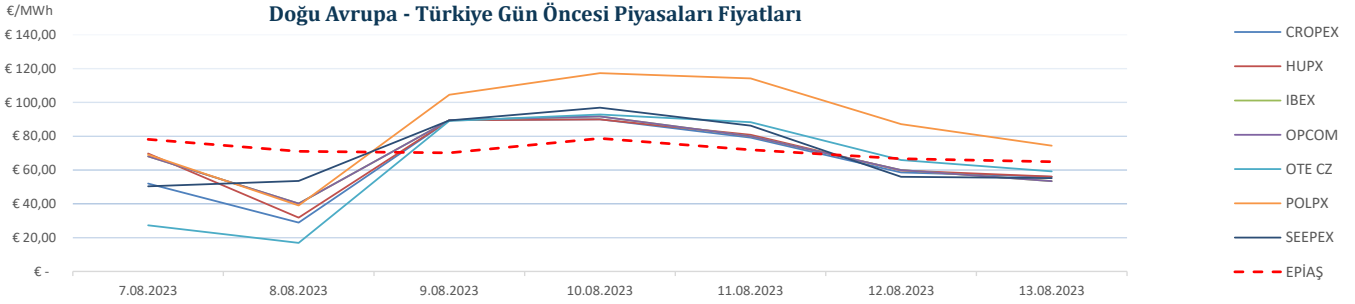
"32. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 68,15 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,00 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 71,66 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 10 Ağustos 2023 Perşembe günü 117,32 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 8 Ağustos 2023 Salı Günü -4,14 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



| Tarih | APX | Austria | BPX | EPEX-FR | EPEX-GER | GME | Nord Pool | Swissix | EPIAŞ |
|------------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|-----------|---------|---------|
| 7.08.2023 | 34,63 € | 21,65 € | 62,06 € | 70,06 € | 19,44 € | 92,94 € | 1,64 € | 68,76 € | 78,11 € |
| 8.08.2023 | 37,18 € | 17,73 € | 83,57 € | 67,93 € | 12,06 € | 84,81 € | -4,14 € | 73,76 € | 71,09 € |
| 9.08.2023 | 71,80 € | 89,12 € | 86,73 € | 92,05 € | 88,35 € | 99,49 € | 3,64 € | 85,51 € | 70,19 € |
| 10.08.2023 | 83,65 € | 89,34 € | 86,79 € | 94,32 € | 102,17 € | 98,65 € | 18,49 € | 95,55 € | 78,70 € |
| 11.08.2023 | 93,92 € | 88,42 € | 92,59 € | 96,26 € | 100,44 € | 107,60 € | 26,93 € | 97,56 € | 71,95 € |
| 12.08.2023 | 79,81 € | 73,95 € | 79,97 € | 80,16 € | 80,14 € | 89,48 € | 20,62 € | 76,11 € | 66,68 € |
| 13.08.2023 | 63,91 € | 60,88 € | 64,04 € | 65,08 € | 65,21 € | 101,21 € | 19,80 € | 62,46 € | 64,90 € |

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



| Tarih | CROPEX | HUPX | IBEX | OPCOM | OTE CZ | POLPX | SEEPEX | EPIAŞ |
|------------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|
| 7.08.2023 | 52,06 € | 69,75 € | 68,03 € | 68,03 € | 27,27 € | 69,18 € | 50,35 € | 78,11 € |
| 8.08.2023 | 28,89 € | 31,83 € | 40,14 € | 40,14 € | 16,89 € | 39,03 € | 53,52 € | 71,09 € |
| 9.08.2023 | 89,49 € | 89,47 € | 89,46 € | 89,46 € | 89,08 € | 104,56 € | 89,36 € | 70,19 € |
| 10.08.2023 | 90,03 € | 89,93 € | 91,71 € | 91,71 € | 92,85 € | 117,32 € | 96,88 € | 78,70 € |
| 11.08.2023 | 79,13 € | 80,88 € | 79,95 € | 79,95 € | 88,26 € | 114,17 € | 86,28 € | 71,95 € |
| 12.08.2023 | 58,63 € | 59,77 € | 60,00 € | 60,00 € | 65,92 € | 87,19 € | 55,98 € | 66,68 € |
| 13.08.2023 | 55,95 € | 56,09 € | 53,37 € | 53,37 € | 59,19 € | 74,40 € | 55,25 € | 64,90 € |