

**24. Haftada (10 Haziran - 16 Haziran),**

**\* Haftalık PTF ortalamasının 127,59 TL/MWh artması,**

**\* Elektrik üretim miktarının 1.200.705 MWh (saatlik ortalama 7.147 MWh) artması,**

**\* GÖP eşleşme miktarının 732.332 MWh (saatlik ortalama 4.359 MWh) artması,**

**\* DGP'de yerine getirilen talimat miktarının 180.517 (saatlik ortalama 1.075) MWh artması,**

**Göze çarpan önemli hususlardır.**

|                                          | 10.06.2019 - 16.06.2019 |   | % Değişim | 03.06.2019 - 09.06.2019 |
|------------------------------------------|-------------------------|---|-----------|-------------------------|
| Ortalama PTF                             | 246,35                  | ↑ | 107,43%   | 118,77                  |
| Maksimum PTF                             | 399,99                  | ↑ | 28,67%    | 310,86                  |
| Minimum PTF                              | 3,00                    | ↑ | 3,00%     | 0,00                    |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması      | 248,42                  | ↑ | 379,51%   | 51,81                   |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması       | 278,28                  | ↑ | 39,33%    | 199,72                  |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması        | 223,55                  | ↑ | 39,51%    | 160,24                  |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı          | 15.937                  | ↑ | 41,24%    | 11.284                  |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı         | 11.512                  | ↓ | -2,06%    | 11.753                  |
| Maksimum Takas Miktarı                   | 22.245                  | ↑ | 34,63%    | 16.523                  |
| Minimum Takas Miktarı                    | 12.150                  | ↑ | 22,02%    | 9.957                   |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı               | 17.398                  | ↑ | 33,43%    | 13.039                  |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı  | 19.659                  | ↑ | 32,83%    | 14.800                  |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı                | 25.913                  | ↑ | 1,24%     | 25.595                  |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 30.038                  | ↑ | 0,70%     | 29.831                  |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı             | 156.058                 | ↑ | 37,92%    | 113.148                 |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı              | 32.858                  | ↑ | 27,80%    | 25.711                  |

\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

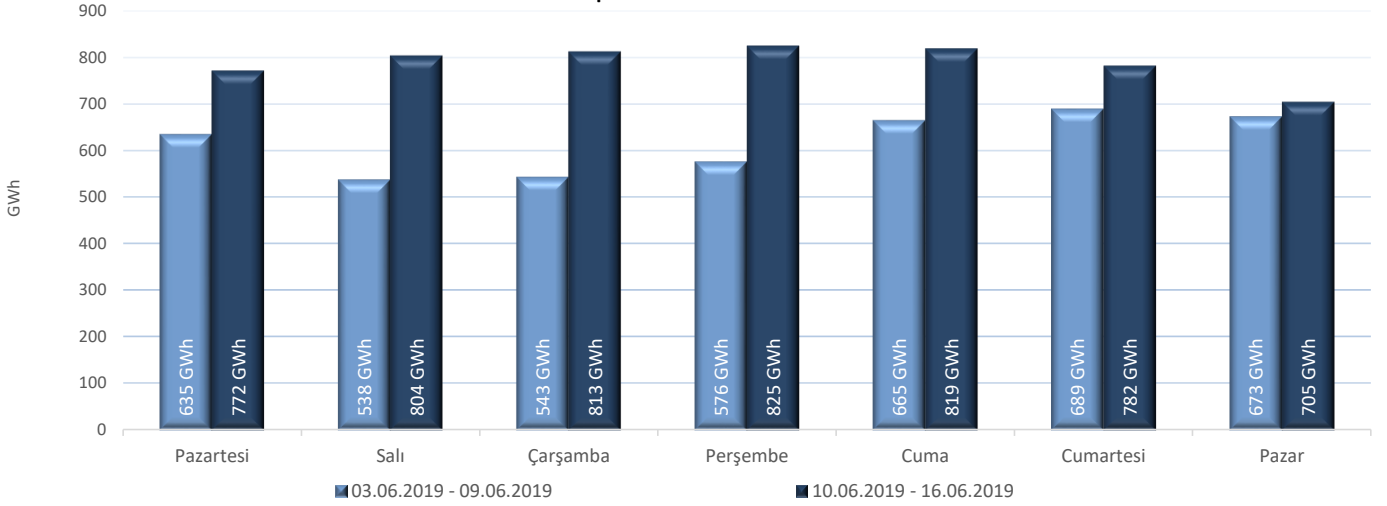
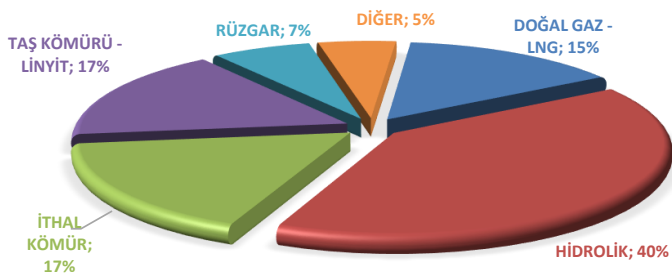
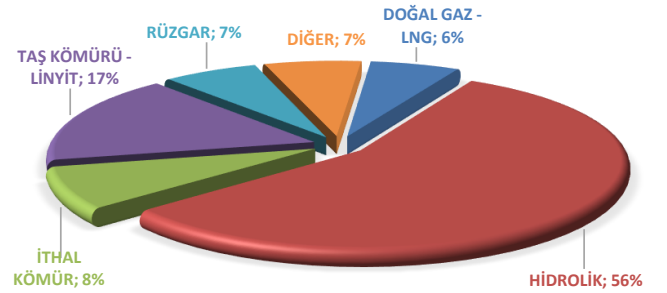
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



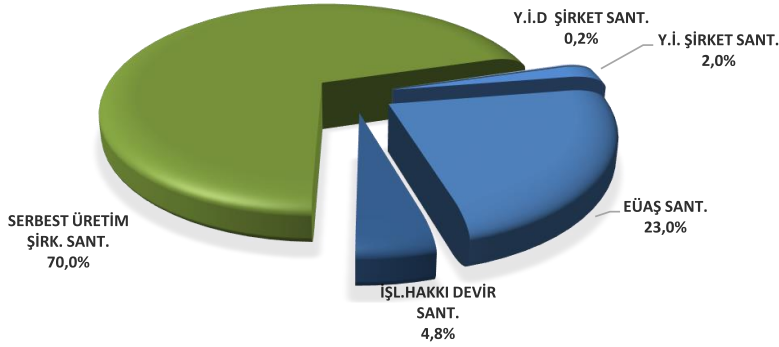
**"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.200.705 MWh artarak 5.520.121 MWh olarak gerçekleşmiştir."**

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ  
(2019 24. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ  
(2019 23. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.208.802 MWh (%40) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 925.951 MWh (%17) ile İthal Kömür, 924.038 MWh (%17) ile Taş Kömürü-Linyit, 807.732 MWh (%15) ile Doğalgaz-LNG, 365.090 MWh (%7) ile Rüzgar ve 288.507 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 145.900 MWh ile Jeotermal, 55.798 MWh ile Biogaz, 40.120 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.658 MWh ile Fuel Oil, 12.348 MWh ile Atık Isı ve 3.683 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

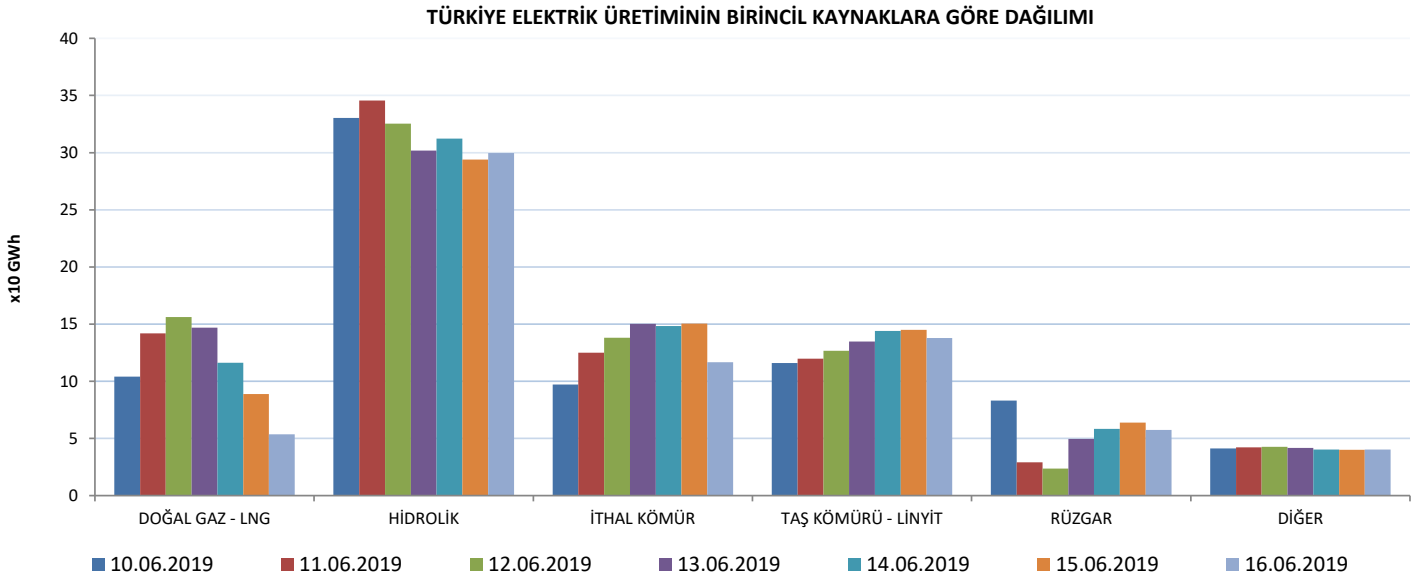
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 17.565 MWh artarak 32.229 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 29.903 MWh azalarak 33.601 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.200.705 MWh artarak 5.520.121 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.866.265 MWh (%70) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 10.733 MWh (%0,2), Y.İ Şirket santralleri 108.979 MWh (%2) ve İ.H.D Şirket santralleri 266.692 MWh (%4,8) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.267.452 MWh (%23) bandında olmuştur.

|                     | 10.06.2019 | 11.06.2019 | 12.06.2019 | 13.06.2019 | 14.06.2019 | 15.06.2019 | 16.06.2019 |
|---------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞALGAZ - LNG      | 104.068    | 142.001    | 156.226    | 146.819    | 116.185    | 88.933     | 53.500     |
| HİDROLİK            | 330.389    | 345.561    | 325.367    | 301.697    | 312.168    | 293.843    | 299.776    |
| İTHAL KÖMÜR         | 97.069     | 124.906    | 138.181    | 150.280    | 148.362    | 150.574    | 116.579    |
| RÜZGAR              | 83.191     | 29.161     | 23.573     | 49.582     | 58.267     | 63.914     | 57.402     |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 115.994    | 119.860    | 126.709    | 134.685    | 144.109    | 144.912    | 137.769    |
| DİĞER               | 41.200     | 42.298     | 42.752     | 41.742     | 40.359     | 39.973     | 40.183     |

\* Değerler MWh cinsindendir.

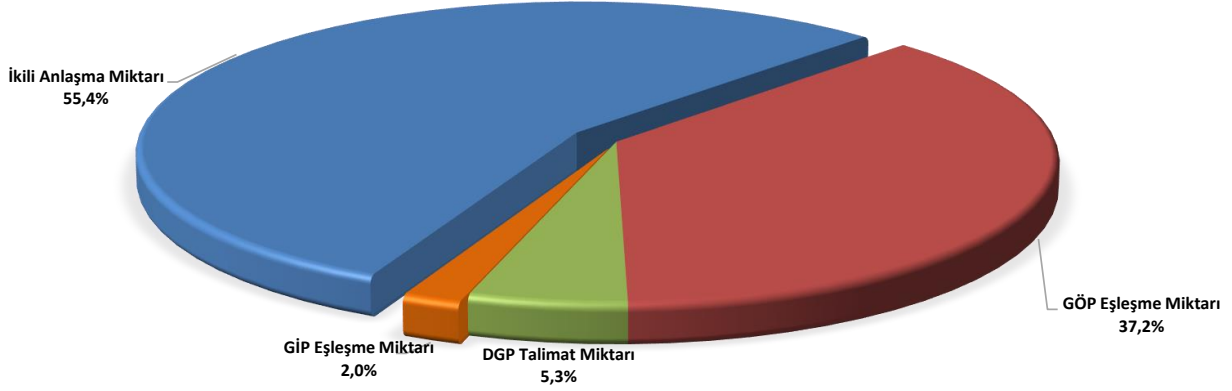


Bir önceki haftaya göre, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 212.465 MWh azalarak 2.208.802 seviyesine düşmüştür. Doğalgaz-lng kaynaklı santrallerin üretimi 541.829 MWh artarak 807.732 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 589.326 MWh artarak 925.951 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 203.147 MWh artarak 924.038 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 82.955 MWh artarak 365.090 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 145 MWh artarak 288.507 MWh seviyesine yükselmiştir.



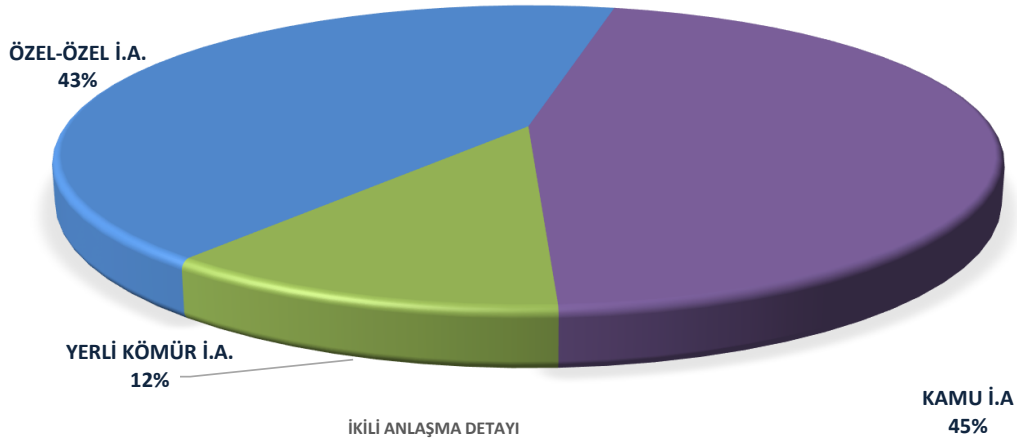
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.353.313 MWh (%55,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.922.867 MWh (%37,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 156.058 MWh (%2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 419.305 MWh (%5,3) olmuştur."

10 HAZİRAN - 16 HAZİRAN 2019 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



\* 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, ilk sırayı 4.353.313 MWh (%55,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.922.867 MWh (%37,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 156.058 MWh (%2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 419.305 MWh (%5,3) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İA miktarı 53.285 MWh, GÖP eşleşme miktarı 732.332 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 180.517 MWh ve GİP eşleşme miktarı 42.910 MWh artmıştır.



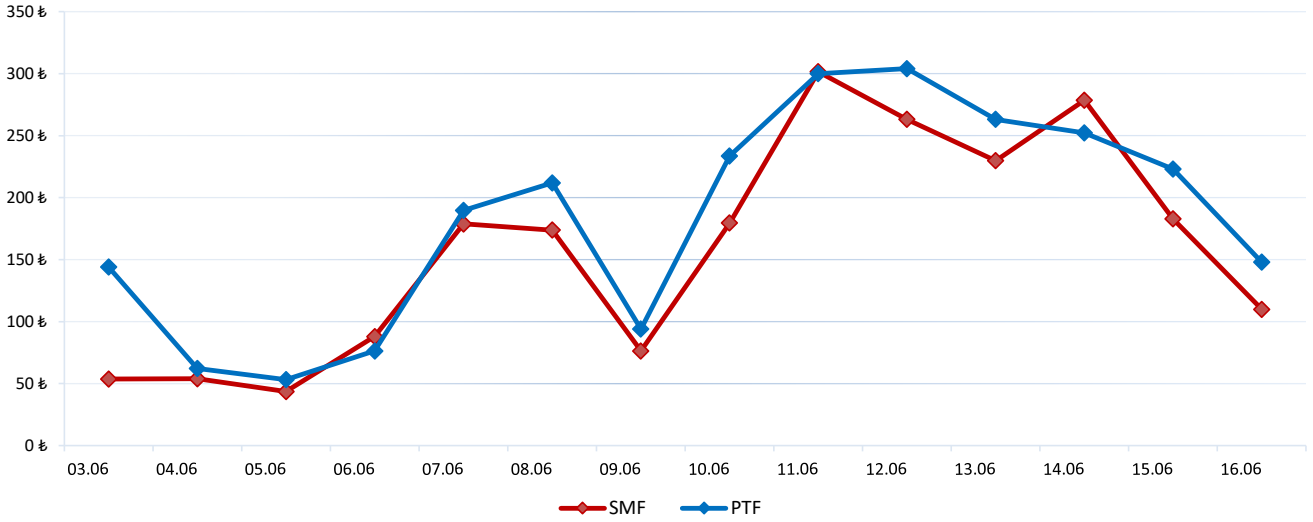
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

|               | 10.06.2019 | 11.06.2019 | 12.06.2019 | 13.06.2019 | 14.06.2019 | 15.06.2019 | 16.06.2019 |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 643.270    | 628.807    | 617.127    | 627.263    | 633.227    | 612.259    | 591.360    |
| GÖP           | 414.628    | 450.640    | 429.716    | 424.850    | 439.996    | 413.590    | 349.447    |
| GİP           | 26.506     | 20.239     | 20.861     | 29.454     | 24.228     | 16.507     | 18.263     |
| DGP           | 65.350     | 76.518     | 96.337     | 68.773     | 62.567     | 34.873     | 14.886     |
| TOPLAM        | 1.149.753  | 1.176.205  | 1.164.042  | 1.150.339  | 1.160.018  | 1.077.229  | 973.957    |

\* Değerler MWh cinsindendir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

03 Haziran - 16 Haziran 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



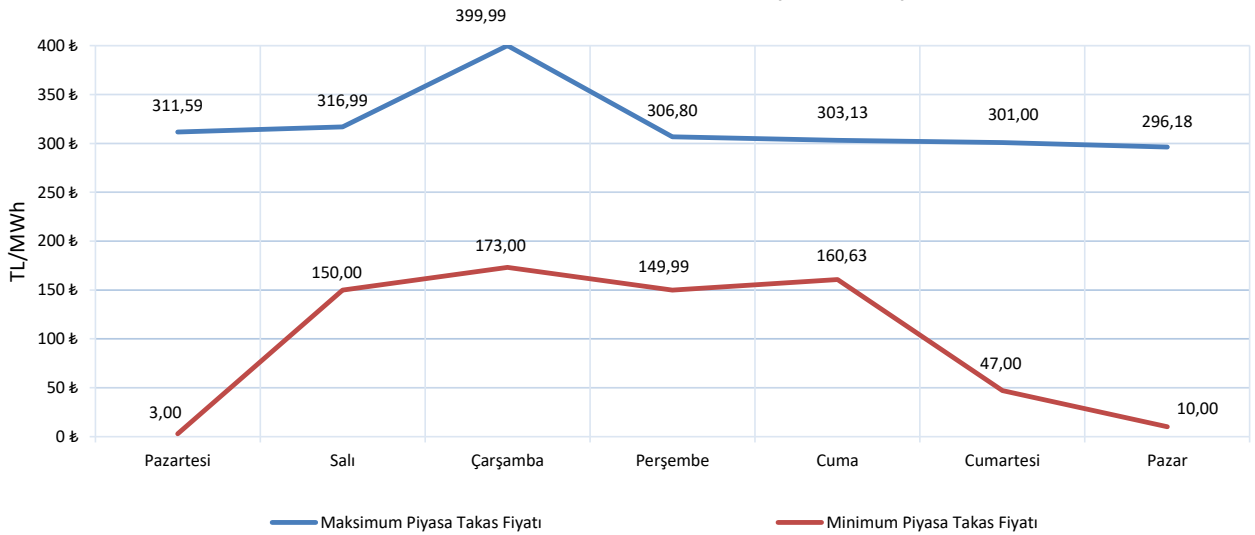
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 147,96 TL/MWh ile 16 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 304,03 TL/MWh ile 12 Haziran Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 109,85 TL/MWh ile 16 Haziran Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 301,61 TL/MWh ile 11 Haziran Salı gününe aittir.

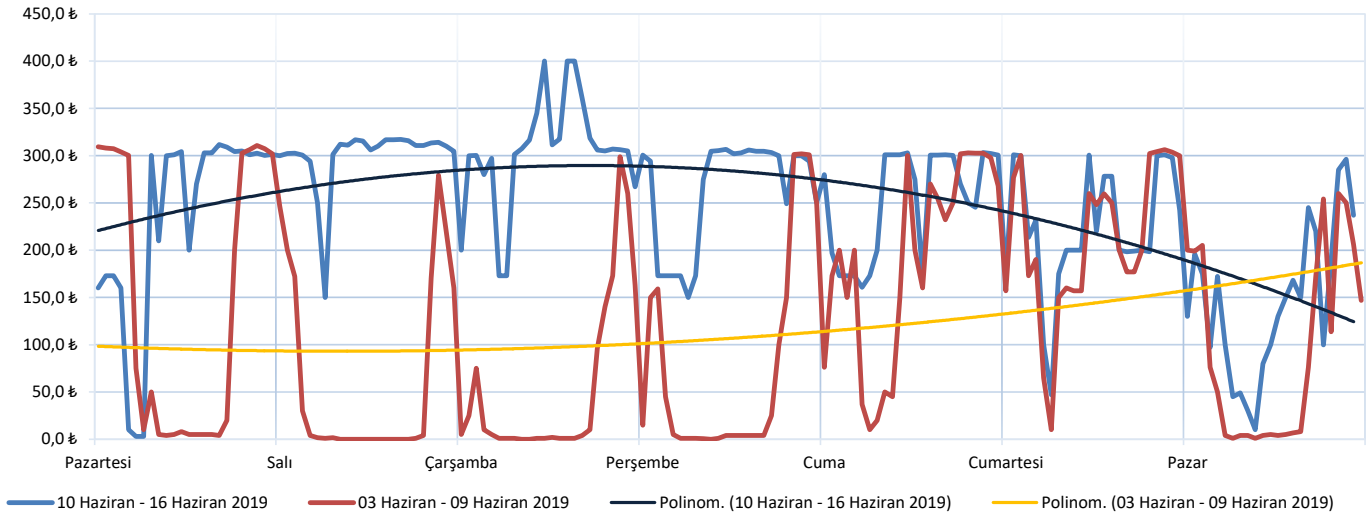
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 399,99 TL/MWh ile 12 Haziran Çarşamba günü saat 11.00, 14.00 ve 15.00'te gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 274,96 TL/MWh ile 10 Haziran Pazartesi günü 19.00'da gerçekleşmiştir.

10 Haziran - 16 Haziran 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



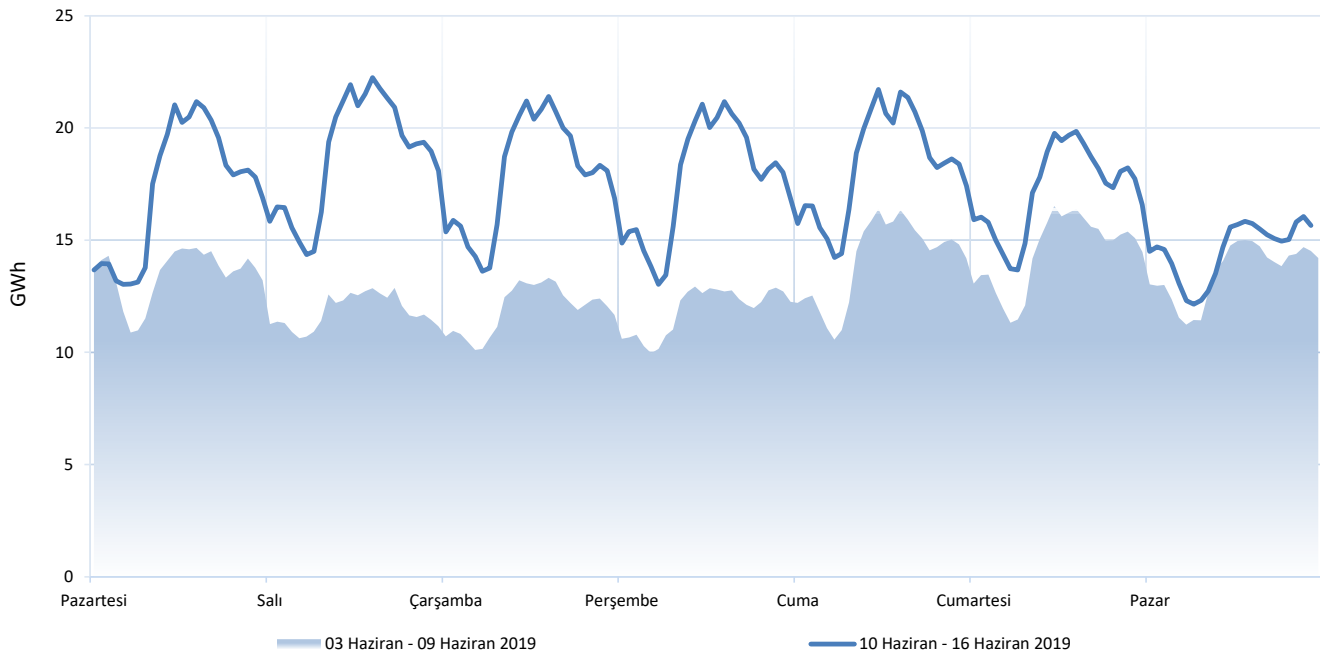
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



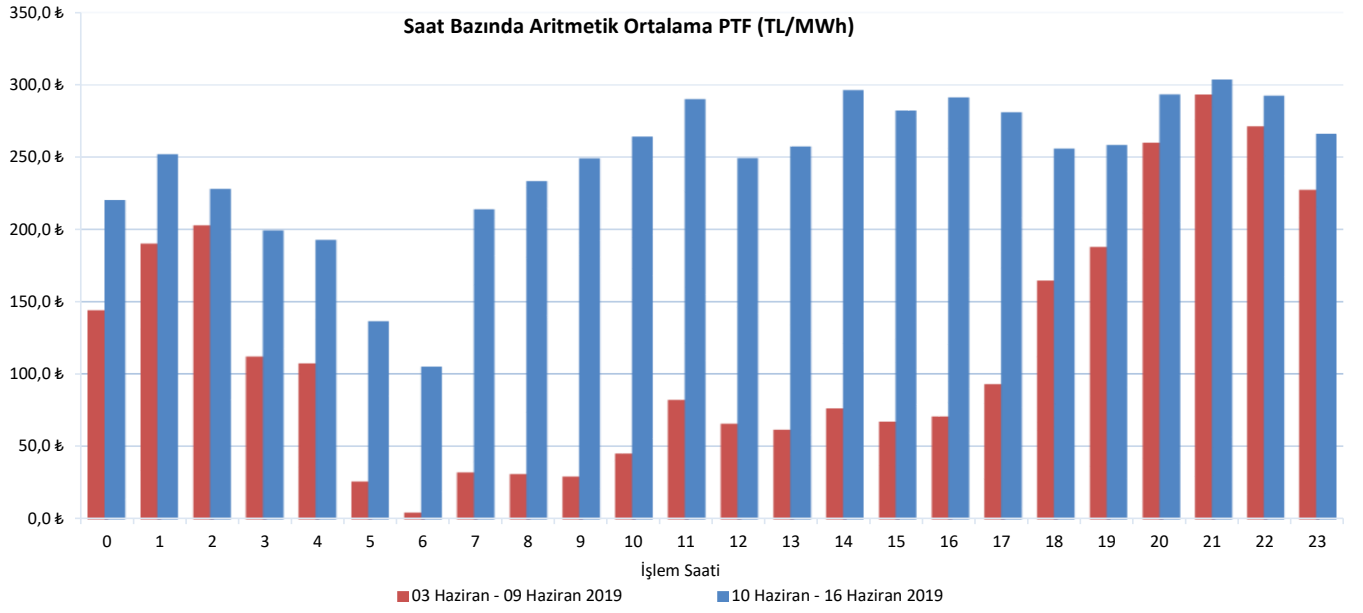
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 127,59 TL/MWh artarak 246,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 250,89 TL/MWh artış ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 248,42 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 278,28 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 223,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

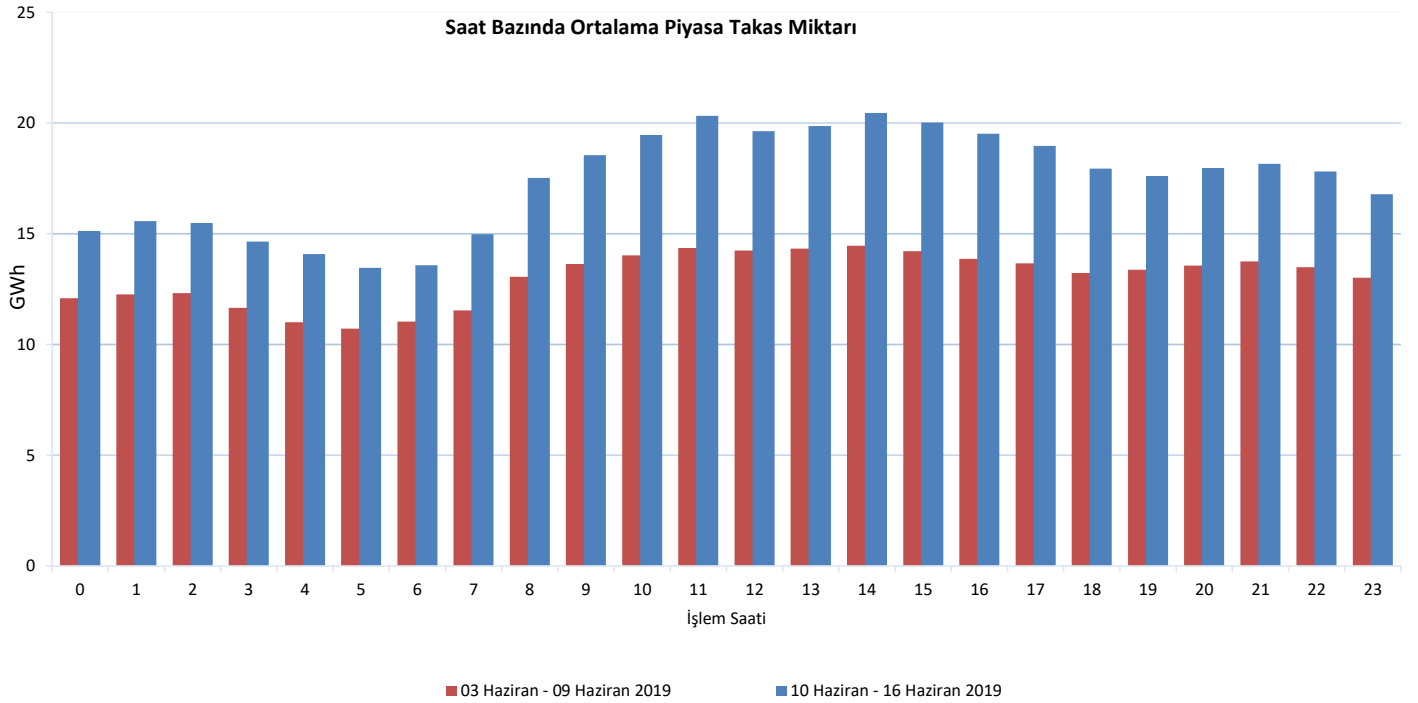
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



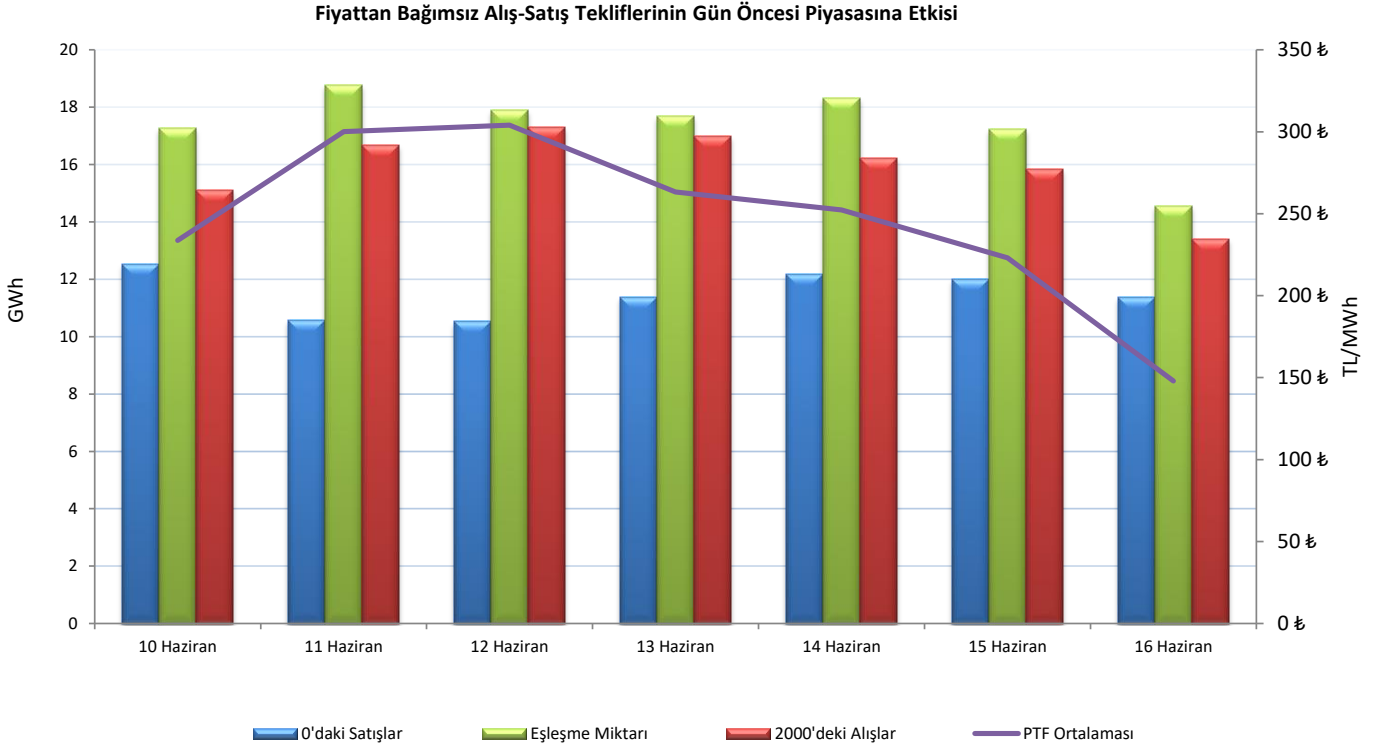
24. Hafta genelinde maksimum eşleşme 11 Haziran Salı günü saat 14.00'te 22.245 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Haziran Pazar günü saat 06.00'da 12.150 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında tüm saatlerde artış söz konusudur. En fazla artış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 220,05 TL/MWh artarak 291,07 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 5.995 MWh artarak 20.456 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



24. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 15,9 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 23. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 4.654 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 4.359 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 242 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Haziran 2019 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 66,43 TL/MWh artarak 300,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.974 MWh azalması, fiyattan bağımsız alış miktarının ise 1.566 MWh artması bu durum üzerinde etkili olmuştur. 16 Haziran 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 75,18 TL/MWh azalarak 147,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarı 625 MWh azalması, fiyattan bağımsız alış miktarının 2.432 MWh azalması fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

24. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %32,8 (816.261 MWh) artarak 3.302.667 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %11 (230.837 MWh) artarak 2.311.213 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2 (40.635 MWh) azalarak 1.933.938 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %41 (781.809 MWh) artarak 2.677.463 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,7 (34.912 MWh) artarak 5.046.460 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %455 (500.558 MWh) artarak 610.479 MWh olurken alış yönünde eşleşen blok miktarı da %41 (41.708 MWh) artarak 143.302 MWh seviyesine yükselmiştir.



17.06.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 954'tür. Bu hafta günlük ortalama 774 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

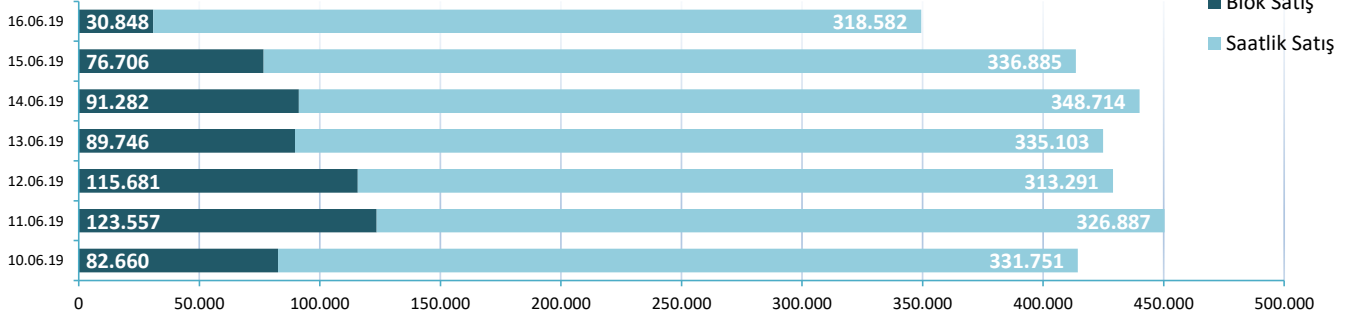
- Saatlik satış miktarı 330.173 MWh,
- Blok satış miktarı 87.211 MWh,
- Saatlik alış miktarı 397.081 MWh,
- Blok alış miktarı 20.472 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -481.279 TL olarak gerçekleşmiştir.

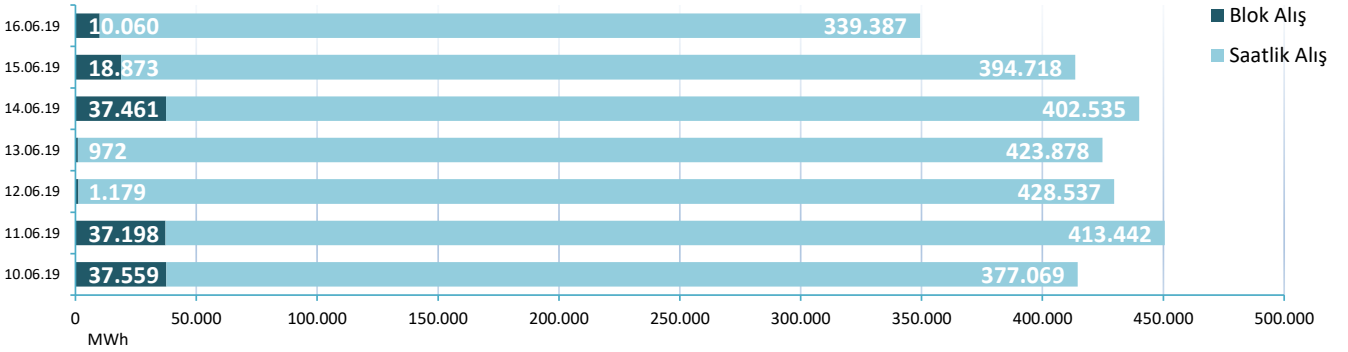
|         | 10.6.19 | 11.6.19 | 12.6.19 | 13.6.19 | 14.6.19 | 15.6.19 | 16.6.19 |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ALİŞ    |         |         |         |         |         |         |         |
| SAATLİK | 377.069 | 413.442 | 428.537 | 423.878 | 402.535 | 394.718 | 339.387 |
| BLOK    | 37.559  | 37.198  | 1.179   | 972     | 37.461  | 18.873  | 10.060  |
| SATIŞ   |         |         |         |         |         |         |         |
| SAATLİK | 331.751 | 326.887 | 313.291 | 335.103 | 348.714 | 336.885 | 318.582 |
| BLOK    | 82.660  | 123.557 | 115.681 | 89.746  | 91.282  | 76.706  | 30.848  |

\* Değerleri MWh cinsindendir.

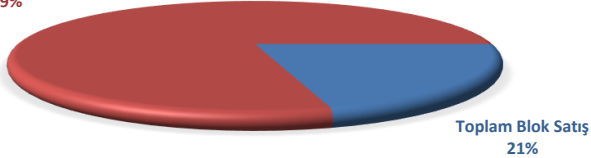
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



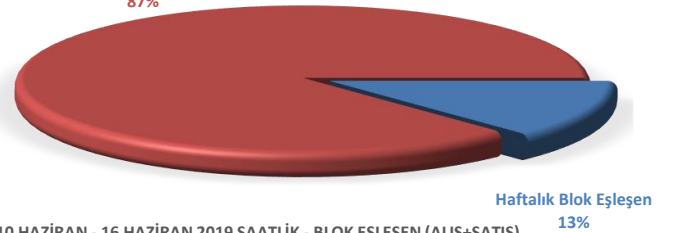
Toplam Saatlik Satış  
79%



10 HAZİRAN - 16 HAZİRAN 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 87'si saatlik, %13'ü blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen  
87%

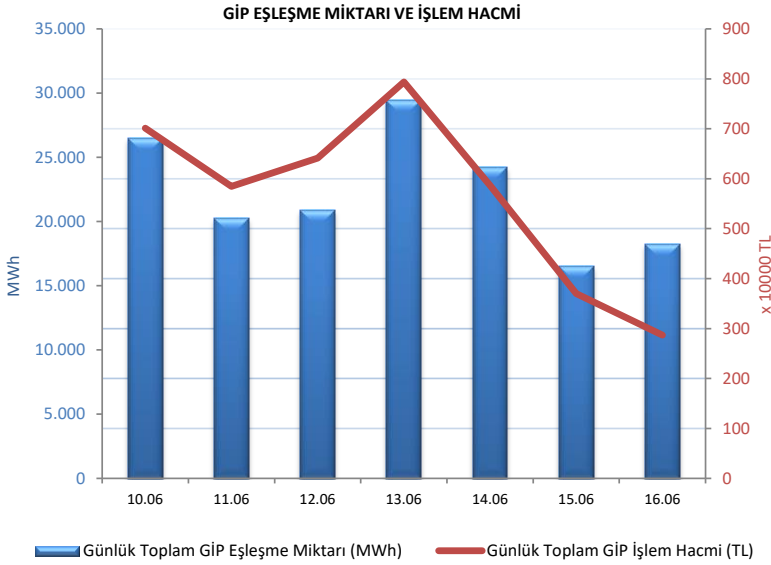
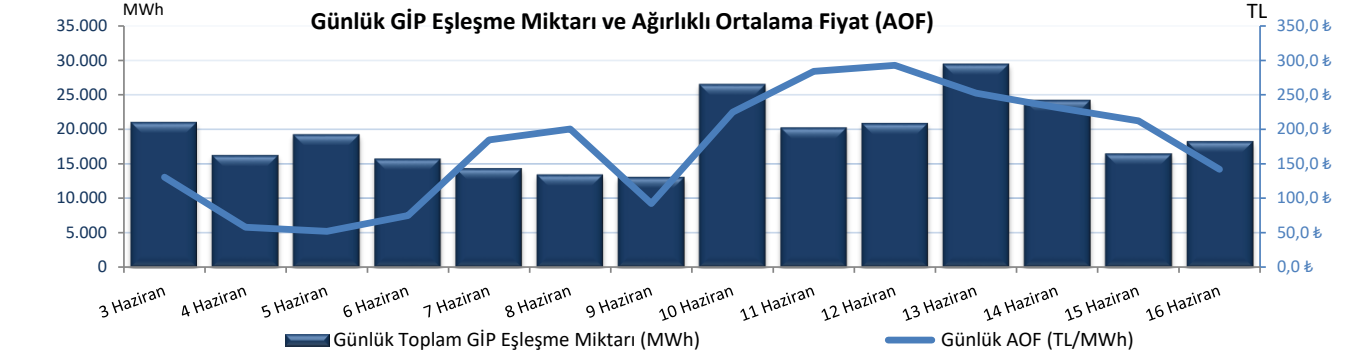


10 HAZİRAN - 16 HAZİRAN 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

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, 12 Haziran 2019 Çarşamba günü saat 14.00'te 389,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 156.058 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Haziran 2019 Çarşamba günü saat 14.00'te 389,96 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 10 Haziran 2019 Pazartesi günü saat 16.00'da 2.116 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Haziran 2019 Perşembe günü, minimum ticaret 15 Haziran 2019 Cumartesi günü olmuştur.

17.06.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 894 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 401 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

| Tarih      | AOF    | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|--------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 3.06.2019  | 129,61 | 21.021                     | 2.724.434          | 317,00          | 0,01            |
| 4.06.2019  | 63,81  | 16.232                     | 1.035.734          | 287,54          | 0,00            |
| 5.06.2019  | 49,73  | 19.265                     | 957.979            | 329,95          | 0,00            |
| 6.06.2019  | 80,15  | 15.747                     | 1.262.120          | 340,00          | 0,00            |
| 7.06.2019  | 209,56 | 14.339                     | 3.004.976          | 346,99          | 4,00            |
| 8.06.2019  | 209,45 | 13.434                     | 2.813.614          | 349,00          | 7,00            |
| 9.06.2019  | 105,47 | 13.110                     | 1.382.789          | 306,00          | 0,01            |
| 10.06.2019 | 264,62 | 26.506                     | 7.013.970          | 337,83          | 0,00            |
| 11.06.2019 | 288,76 | 20.239                     | 5.844.283          | 339,00          | 28,00           |
| 12.06.2019 | 307,46 | 20.861                     | 6.413.861          | 418,60          | 70,30           |
| 13.06.2019 | 269,49 | 29.454                     | 7.937.314          | 323,61          | 29,11           |
| 14.06.2019 | 242,12 | 24.228                     | 5.866.112          | 370,80          | 10,00           |
| 15.06.2019 | 224,17 | 16.507                     | 3.700.427          | 325,00          | 33,00           |
| 16.06.2019 | 157,05 | 18.263                     | 2.868.243          | 306,50          | 5,51            |

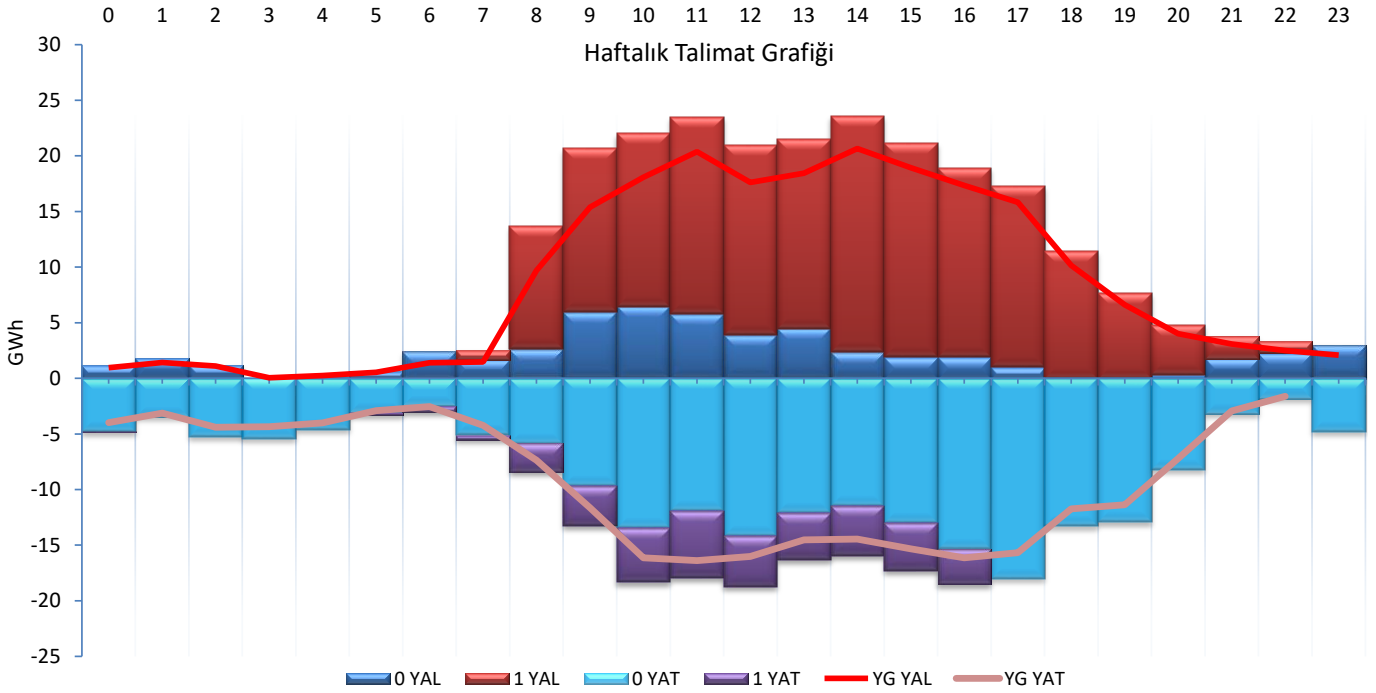
\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



**" Verilen talimatların %52,4'ü 0 kodlu, %47,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."**

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 180.517 MWh artarak 419.305 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %52,4'ü 0 kodlu, %47,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 24. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 32.098 MWh artarak 211.313 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 148.419 MWh artarak 207.911 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Haziran 2019 Çarşamba günü 49.032 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Haziran 2019 Pazar günü 3.950 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Haziran 2019 Çarşamba günü 47.305 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Haziran 2019 Pazar günü 10.936 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih      | 0 YAL  | 1 YAL  | TOPLAM YAL | 0 YAT  | 1 YAT  | TOPLAM YAT |
|------------|--------|--------|------------|--------|--------|------------|
| 10.06.2019 | 6.205  | 28.811 | 35.017     | 36.457 | 4.455  | 40.912     |
| 11.06.2019 | 3.063  | 44.602 | 47.664     | 38.136 | 2.585  | 40.721     |
| 12.06.2019 | 2.646  | 55.942 | 58.587     | 51.665 | 2.179  | 53.844     |
| 13.06.2019 | 1.442  | 34.668 | 36.110     | 39.759 | 2.823  | 42.582     |
| 14.06.2019 | 32.216 | 13.708 | 45.924     | 5.641  | 22.713 | 28.354     |
| 15.06.2019 | 2.123  | 16.626 | 18.749     | 17.912 | 4.099  | 22.011     |
| 16.06.2019 | 5.393  | 0      | 5.393      | 13.960 | 150    | 14.110     |

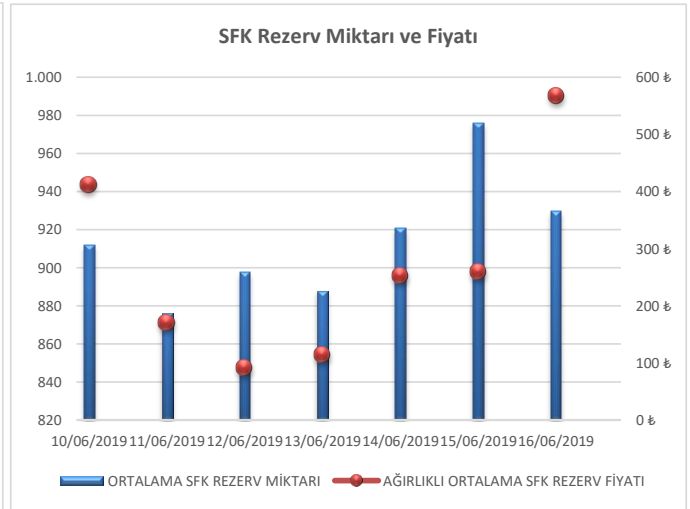
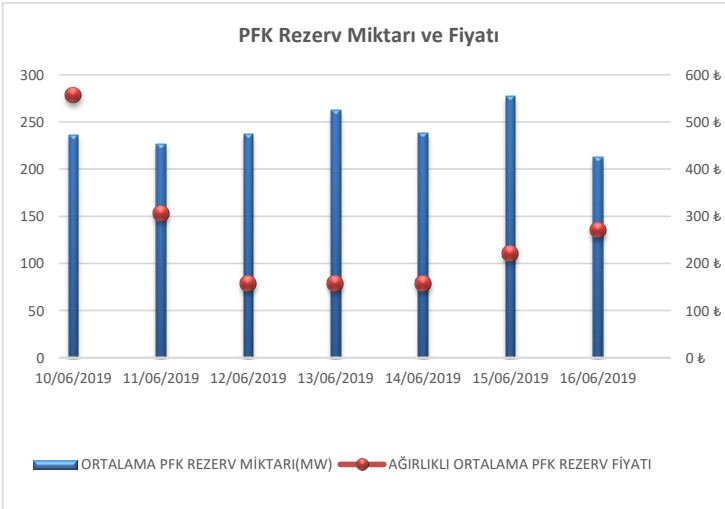
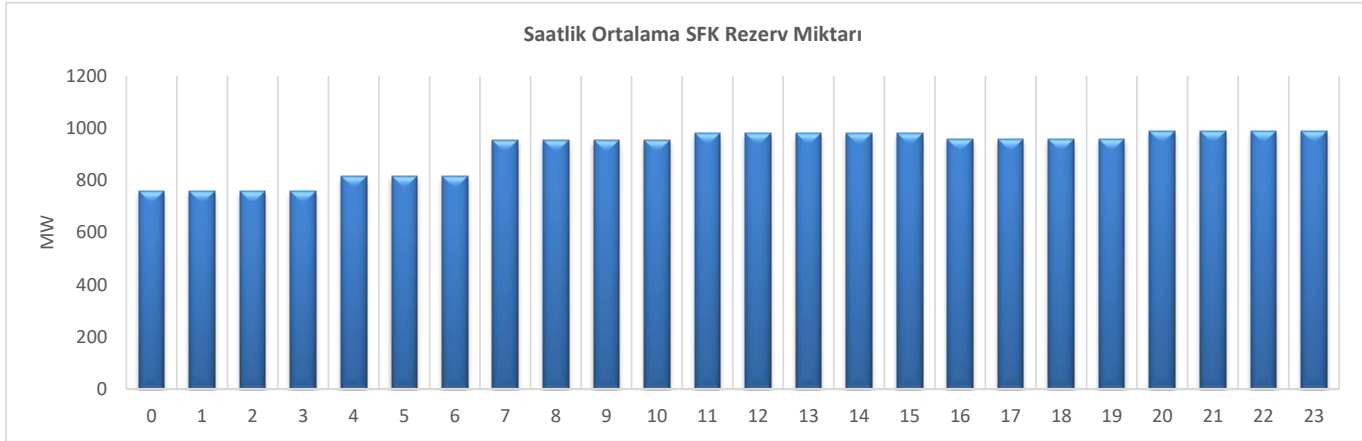
\*Değerler MWh cinsindendir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

24. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 40.560 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 604,28 TL/MW azalarak 258,34 TL/MW olmuştur.



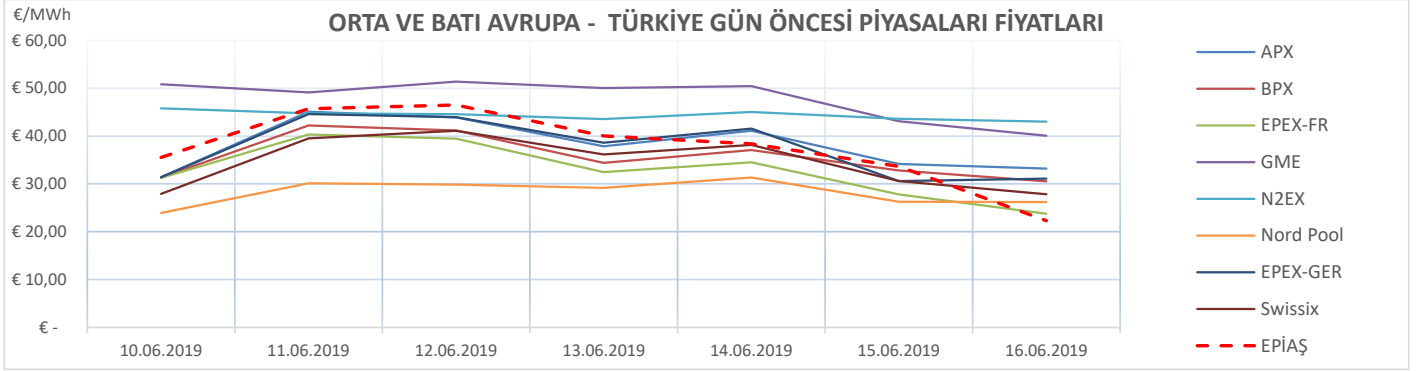
24. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.587 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 291,38 TL/MW azalarak 269,75 TL/MW olmuştur.



|                                             | 10/06/2019 | 11/06/2019 | 12/06/2019 | 13/06/2019 | 14/06/2019 | 15/06/2019 | 16/06/2019 |
|---------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)             | 236,37     | 226,40     | 236,82     | 261,95     | 238,24     | 277,16     | 213,08     |
| AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 557,43     | 307,03     | 157,38     | 157,14     | 158,38     | 221,83     | 270,72     |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)             | 911,67     | 875,83     | 897,67     | 887,92     | 920,54     | 976,08     | 929,75     |
| AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 412,05     | 171,18     | 92,27      | 115,18     | 253,77     | 260,27     | 567,80     |

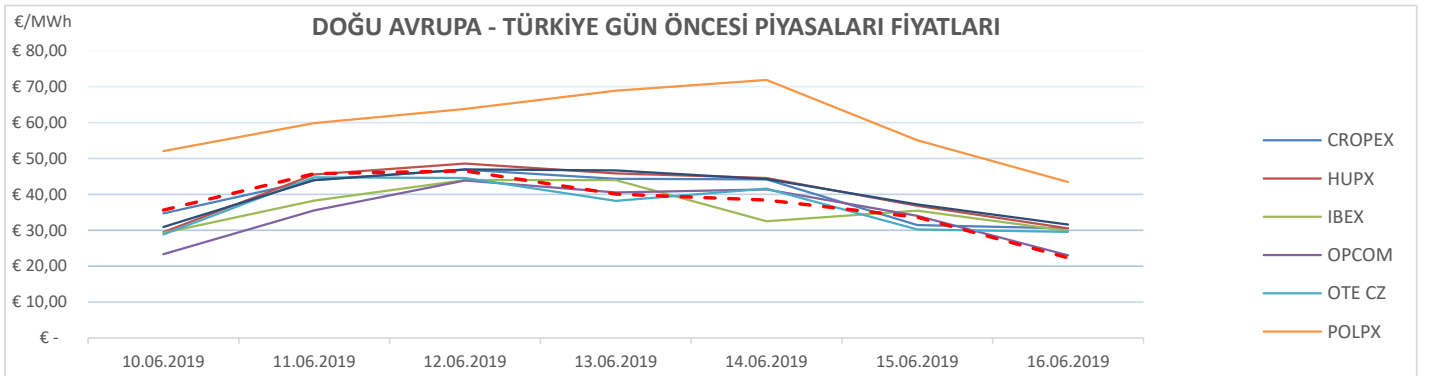


"24. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,34 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,92 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,45 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 14 Haziran Cuma günü 71,82 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 22,31 €/MWh olarak 16 Haziran Pazar günü EPIAŞ'da oluşmuştur."



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.