

**38. Haftada (17 Eylül - 23 Eylül),**

**\* Haftalık PTF ortalamasının 1,87 TL/MWh azalması,**

**\* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 128.302 MWh (saatlik ortalama 763,7 MWh) artması,**

**\* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 106.918 MWh (saatlik ortalama 636,4 MWh) azalması,**

**\* Kömür kaynaklı üretim miktarının 100.522 MWh (saatlik ortalama 598,3 MWh) azalması,**

**\* Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 930 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 840 olması,**

**\* Türkiye elektrik ithalatının 10.337 MWh azalarak 30.865 MWh ve ihracatın 29.823 MWh artarak 65.132 MWh bandında gerçekleşmesi,**

**Göze çarpan önemli hususlardır.**

|                                          | 17.09.2018 - 23.09.2018 |   | % Değişim | 10.09.2018 - 16.09.2018 |
|------------------------------------------|-------------------------|---|-----------|-------------------------|
| Ortalama PTF                             | 325,33                  | ↓ | -0,58%    | 327,22                  |
| Maksimum PTF                             | 367,30                  | ↑ | 0,19%     | 366,61                  |
| Minimum PTF                              | 174,00                  | → | 0,00%     | 174,00                  |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması      | 327,24                  | ↓ | -0,01%    | 327,28                  |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması       | 355,28                  | ↑ | 0,56%     | 353,29                  |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması        | 303,98                  | ↓ | -2,21%    | 310,85                  |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı          | 15.473                  | ↓ | -3,82%    | 16.087                  |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı         | 8.618                   | ↑ | 0,69%     | 8.559                   |
| Maksimum Takas Miktarı                   | 20.533                  | ↓ | -8,07%    | 22.336                  |
| Minimum Takas Miktarı                    | 12.276                  | ↑ | 3,19%     | 11.896                  |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı               | 16.128                  | ↓ | -2,86%    | 16.603                  |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı  | 24.069                  | ↑ | 0,48%     | 23.955                  |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı                | 23.569                  | ↓ | -1,02%    | 23.811                  |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 27.751                  | ↓ | -7,32%    | 29.943                  |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı             | 46.787                  | ↓ | -17,96%   | 57.028                  |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı              | 33.120                  | ↓ | -0,99%    | 33.452                  |

\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

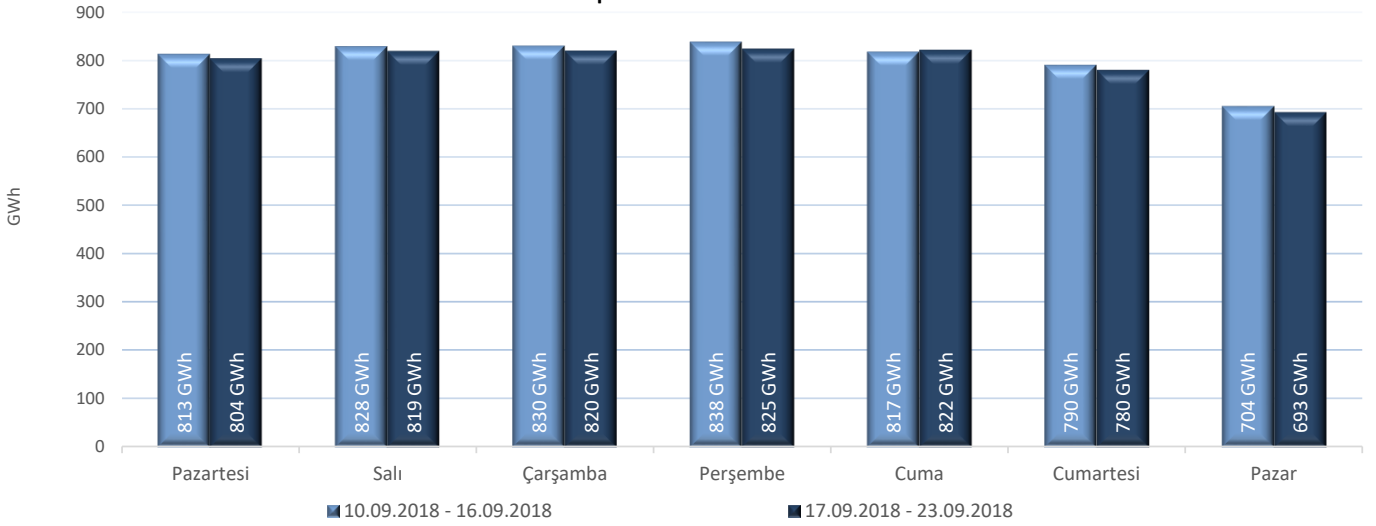
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

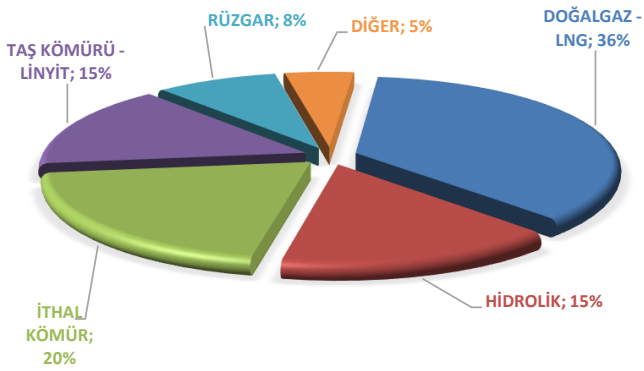


**"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 55.698 MWh azalarak 5.564.232 MWh olarak gerçekleşmiştir."**

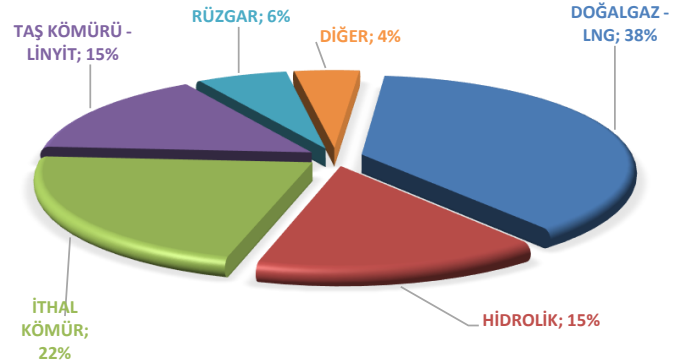
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (38. HAFTA)

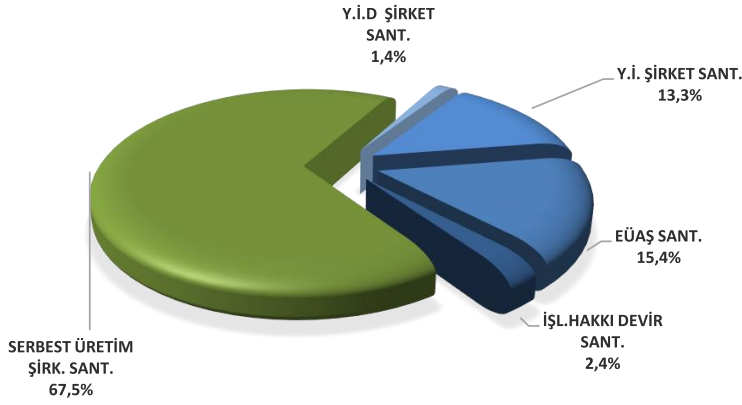


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (37. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.005.140 MWh (%36) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.108.908 MWh (%20) ile İthal Kömür, 857.383 MWh (%15) ile Hidrolik, 861.036 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 466.765 MWh (%8) ile Rüzgar, 264.067 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 118.515 MWh ile Jeotermal, 42.338 MWh ile Biyogaz, 56.623 MWh ile Asfaltit Kömür, 32.157 MWh ile Fuel Oil ve 14.434 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 10.337 MWh azalarak 30.865 MWh ve ihracatı 29.823 MWh artarak 65.132 MWh bandında gerçekleşmiştir.

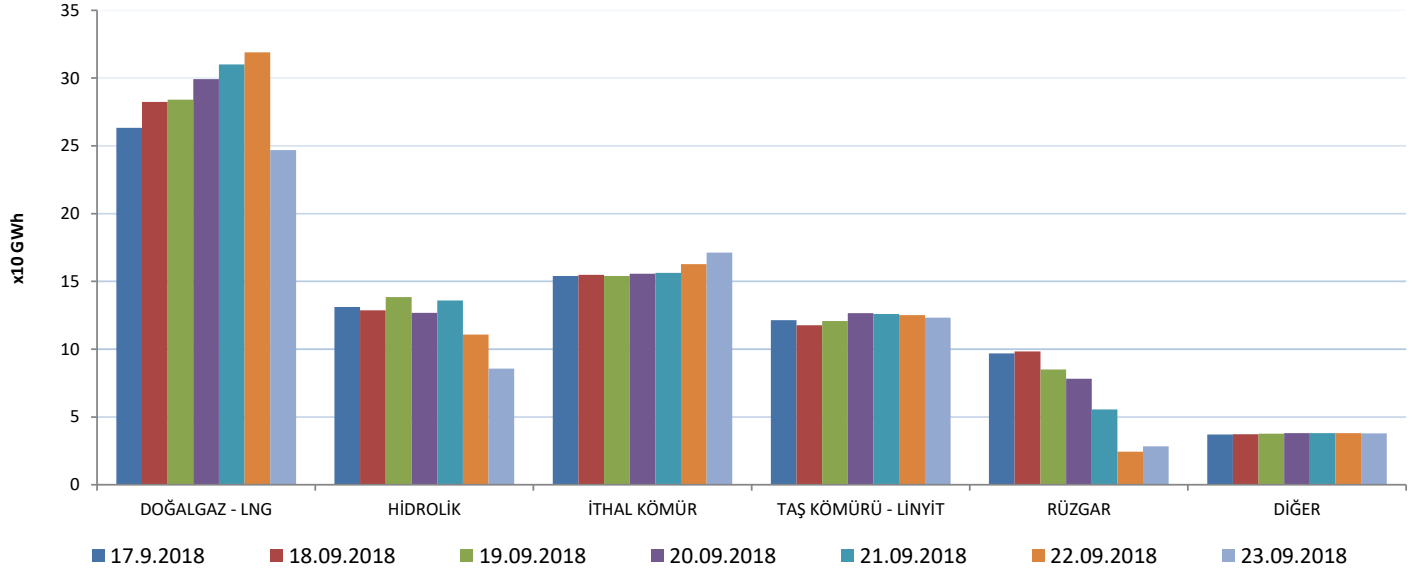


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 55.698 MWh azalarak 5.564.232 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.757.139 MWh (%67,5) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 75.434 MWh (%1,4), Y.İ Şirket santralleri 739.119 MWh (%13,3) ve İ.H.D Şirket santralleri 133.168 MWh (%2,4) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 859.373 MWh (%15,4) bandında olmuştur.

|                     | 17.9.2018 | 18.09.2018 | 19.09.2018 | 20.09.2018 | 21.09.2018 | 22.09.2018 | 23.09.2018 |
|---------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞALGAZ - LNG      | 263.398   | 282.514    | 284.109    | 299.220    | 310.119    | 318.940    | 246.840    |
| HİDROLİK            | 131.258   | 128.630    | 138.450    | 126.755    | 135.910    | 110.703    | 85.677     |
| İTHAL KÖMÜR         | 153.965   | 154.828    | 154.052    | 155.586    | 156.334    | 162.844    | 171.299    |
| RÜZGAR              | 96.975    | 98.378     | 84.943     | 78.144     | 55.482     | 24.445     | 28.398     |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 121.505   | 117.743    | 120.792    | 126.527    | 125.880    | 125.235    | 123.354    |
| DİĞER               | 37.003    | 37.264     | 37.743     | 38.139     | 38.074     | 38.055     | 37.788     |

\* Değerler MWh cinsindendir.

#### TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

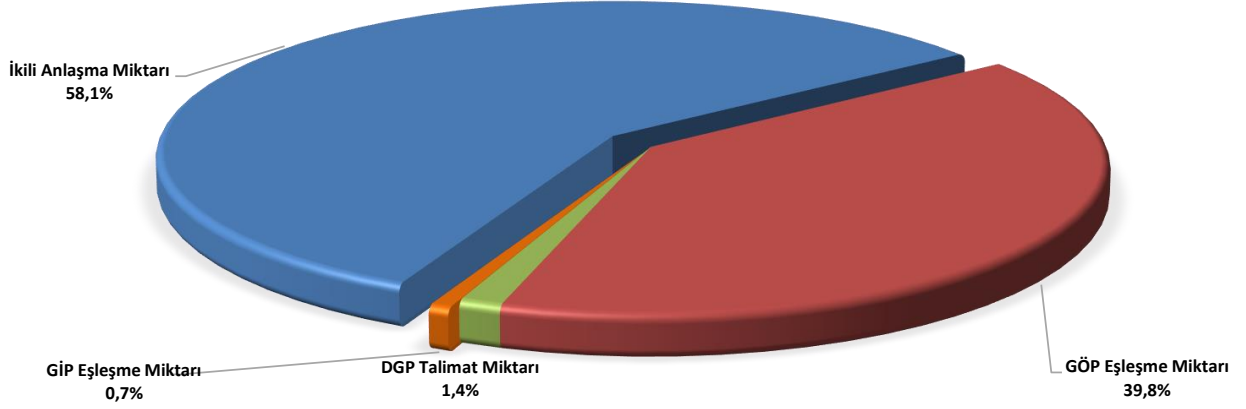


Bir önceki haftaya göre, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 128.302 MWh artarak 466.765 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 3.222 MWh artarak 857.383 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 4.569 MWh artarak 861.036 MWh seviyesine ve Diğer kaynaklı santrallerinin üretimi 20.098 MWh artarak 264.067 MWh seviyesine yükselmiştir. Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 106.918 MWh azalarak 2.005.140 MWh seviyesine ve İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 105.091 MWh azalarak 1.108.908 MWh seviyesine düşmüştür.



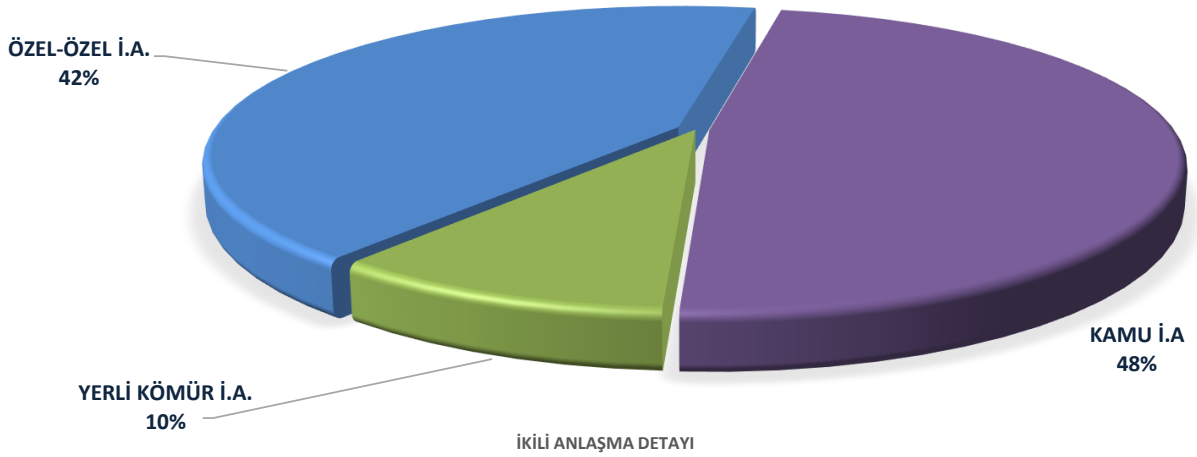
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.959.610 MWh (%58,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.709.486 MWh (%39,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 46.787 MWh (%0,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 94.753 MWh (%1,4) olmuştur. "

17 EYLÜL - 23 EYLÜL 2018 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 3.959.610 MWh (%58,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.709.486 MWh (%39,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 46.787 MWh (%0,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 94.753 MWh (%1,4) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili Anlaşma miktarı 40.636 MWh, GİP eşleşme miktarı 10.242 MWh, GÖP eşleşme miktarı 79.764 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 13.522 MWh azalmıştır.



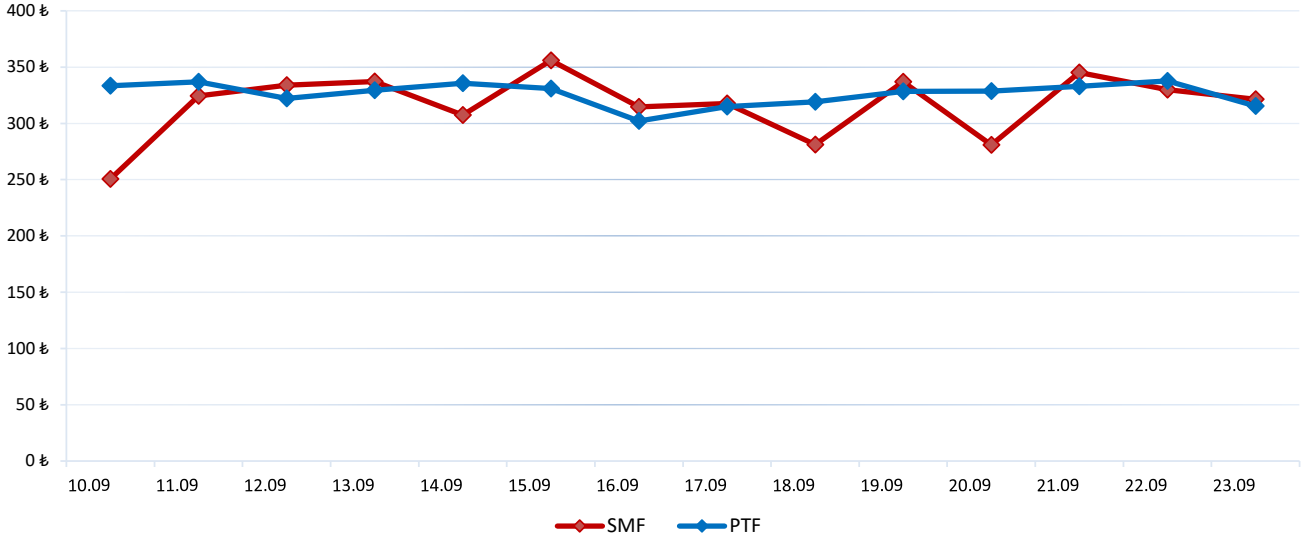
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

|               | 17.9.2018 | 18.09.2018 | 19.09.2018 | 20.09.2018 | 21.09.2018 | 22.09.2018 | 23.09.2018 |
|---------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 573.742   | 587.862    | 575.142    | 574.812    | 566.656    | 556.538    | 524.858    |
| GÖP           | 391.194   | 403.092    | 396.169    | 400.127    | 404.240    | 377.665    | 336.999    |
| GİP           | 9.572     | 7.249      | 4.088      | 3.969      | 3.022      | 14.178     | 4.708      |
| DGP           | 11.648    | 13.287     | 17.788     | 9.329      | 15.421     | 8.589      | 18.692     |
| TOPLAM        | 986.156   | 1.011.489  | 993.187    | 988.237    | 989.339    | 956.970    | 885.257    |

\* Değerler MWh cinsindendir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

10 Eylül - 23 Eylül 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



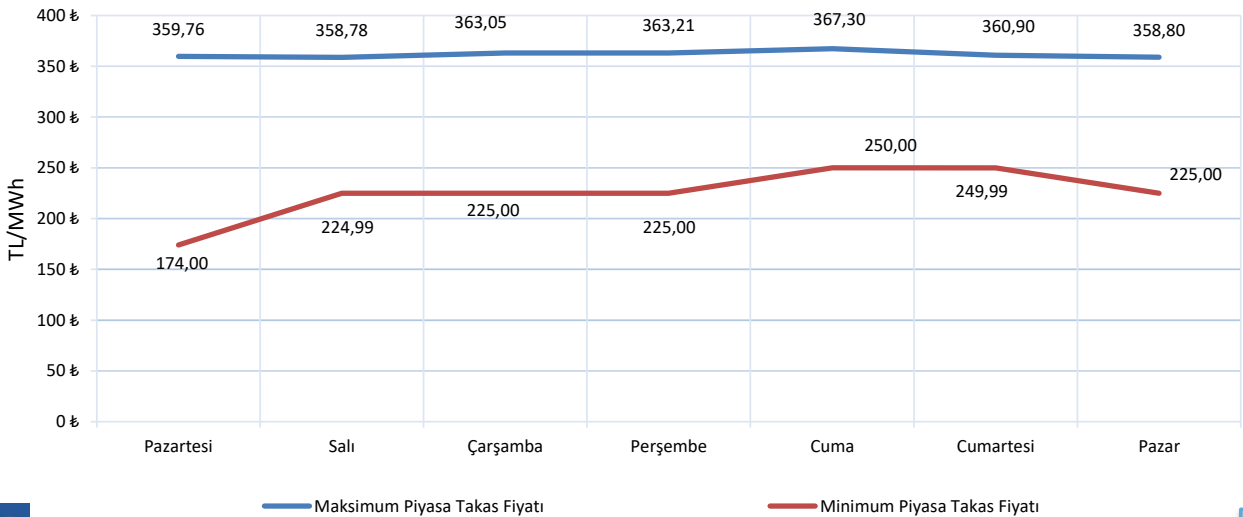
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 315,04 TL/MWh ile 17 Eylül Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 337,73 TL/MWh ile 22 Eylül Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 280,86 TL/MWh ile 20 Eylül Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 345,13 TL/MWh ile 21 Eylül Cuma gününe aittir.

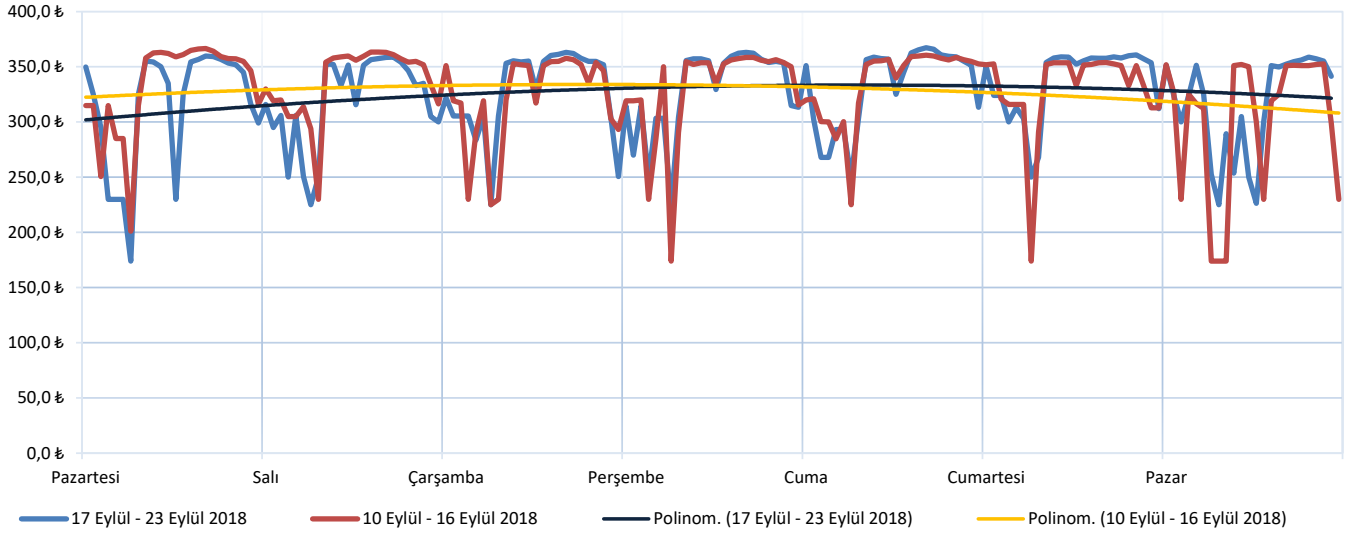
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 367,3 TL/MWh ile 21 Eylül Cuma günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 132,29 TL/MWh ile 20 Eylül Perşembe günü 15.00'te görülmüştür.

17 Eylül - 23 Eylül 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



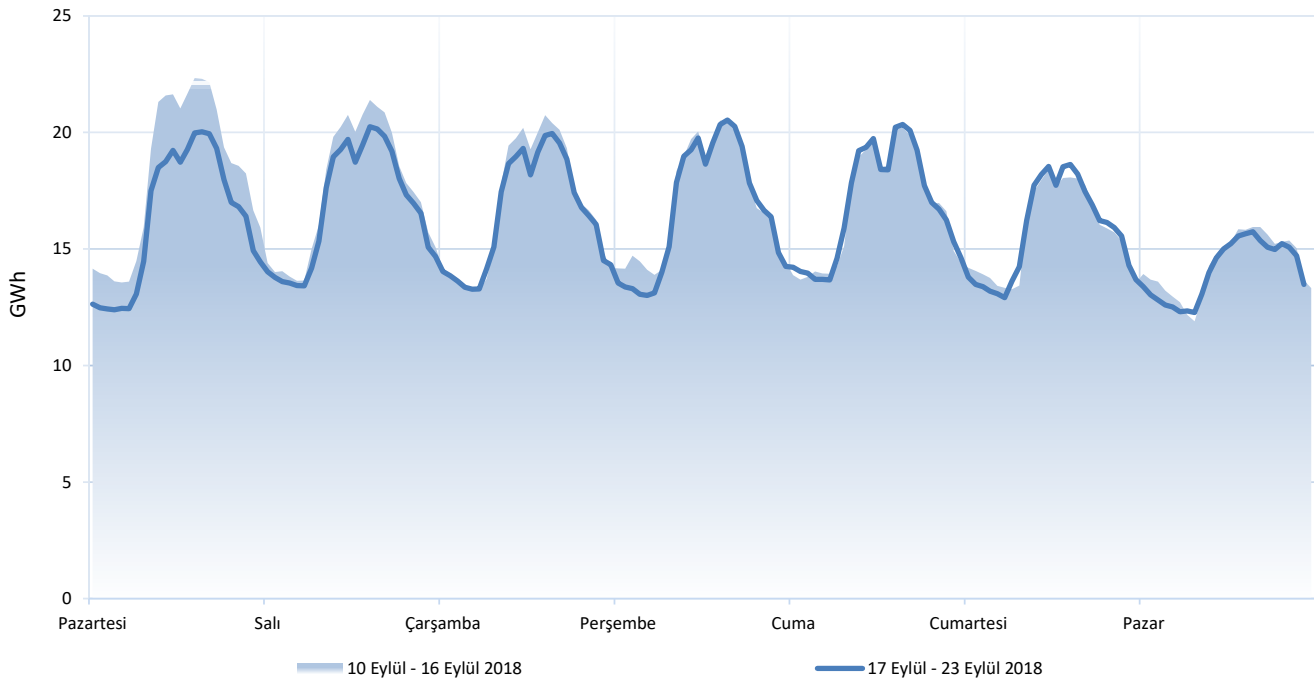
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



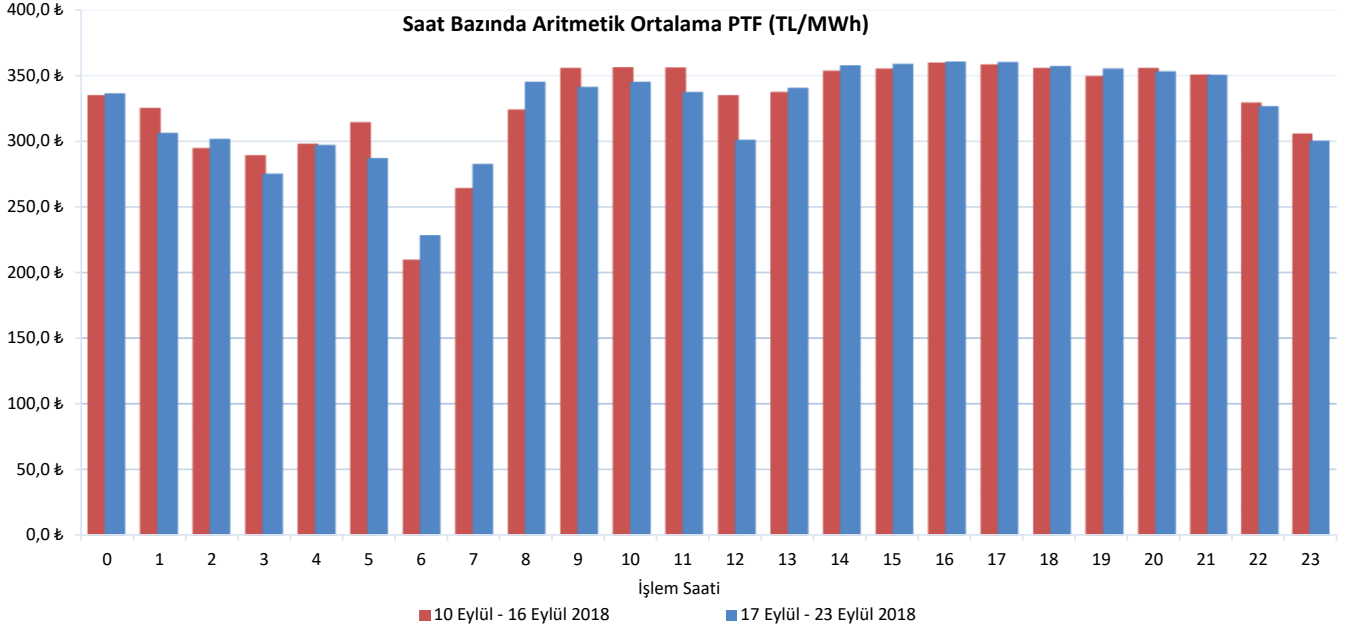
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1,89 TL/MWh azalarak 325,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 18,33 TL/MWh azalış ile 17 Eylül 2018 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 327,24 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 355,28 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 303,98 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

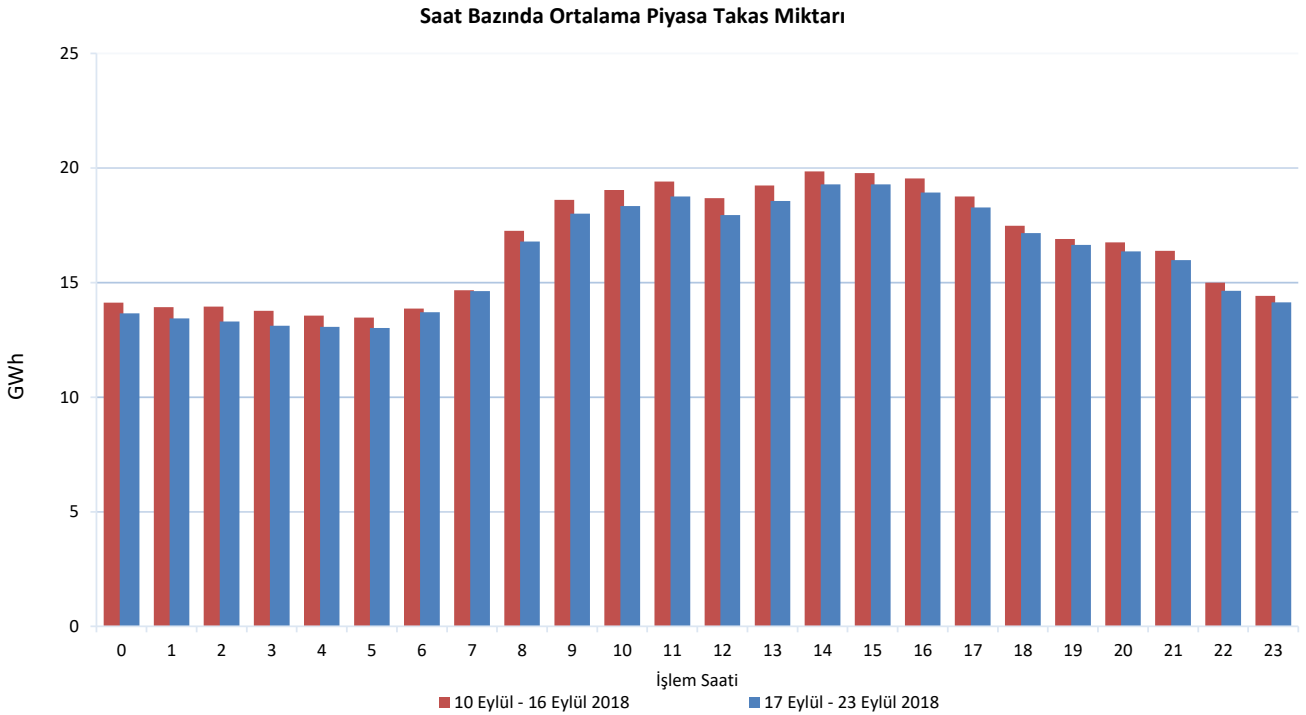
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



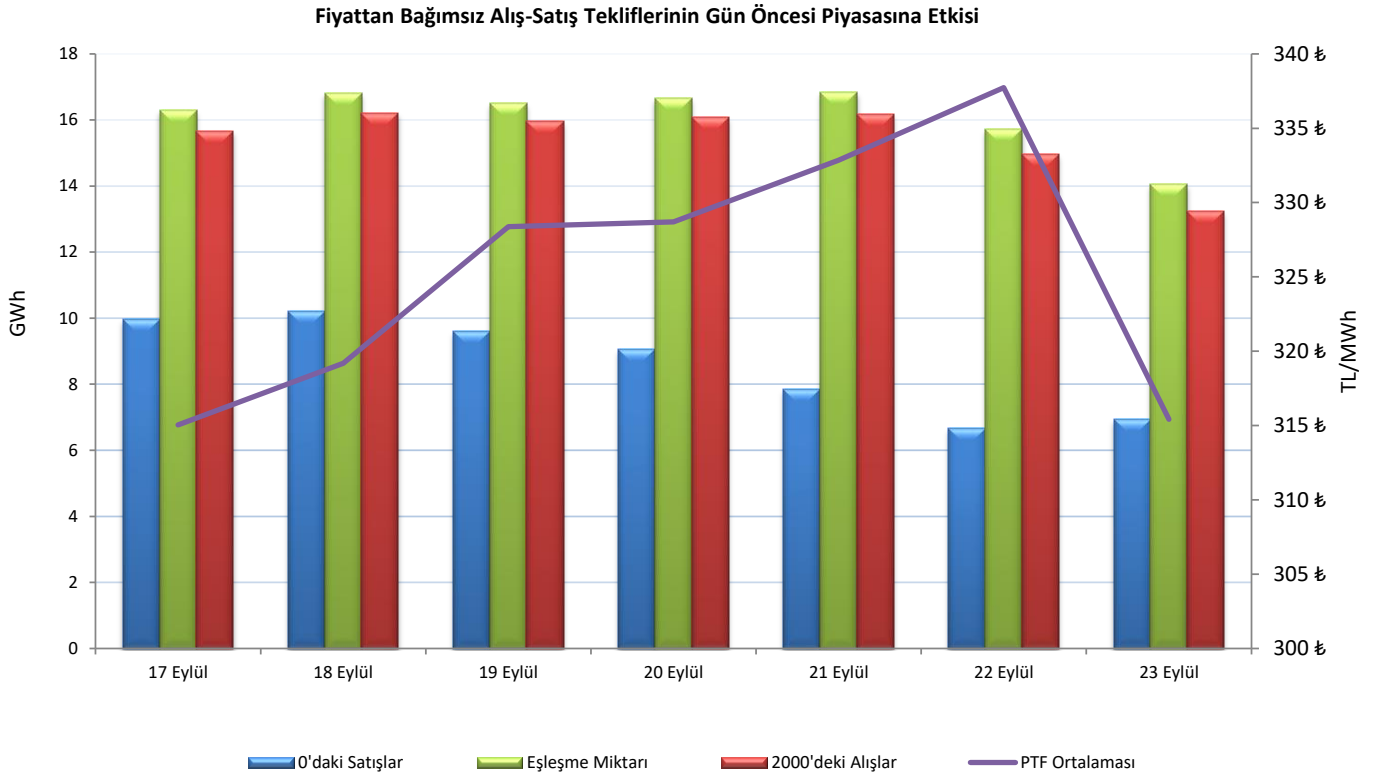
38. Hafta genelinde maksimum eşleşme 20 Eylül Perşembe günü saat 15.00'te 20.533 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 23 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 12.276 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 21,66 TL/MWh artarak 345,23 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 33,10 TL/MWh azalarak 301,21 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 740 MWh azalarak 17.947 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



38. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,62 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 15,47 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,13 GWh seviyesindedir. Bu değerler 37. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 474,79 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 613,91 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 59,04 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

22 Eylül 2018 Cumartesi günü PTF 337,73 TL/MWh iken, 23 Eylül 2018 Pazar günü PTF 22,31 TL/MWh azalarak 315,42 TL/MWh olmuştur. 23 Eylül Pazar günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 255 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.708 MWh azalması bu düşüşte etkili olmuştur.

38. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,5 (19.130 MWh) artarak 4.043.624 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %2 (34.681 MWh) azalarak 1.698.171 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,7 (9.918 MWh) artarak 1.447.858 MWh ve teklif edilen satış miktarı %7,3 (368.258 MWh) azalarak 4.662.258 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4 (45.218 MWh) azalarak 1.011.085 MWh seviyesine düşerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %58 (11.740 MWh) artarak 32.054 MWh seviyesine yükselmiştir.



24.08.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 930'dur. Bu hafta günlük ortalama 724 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

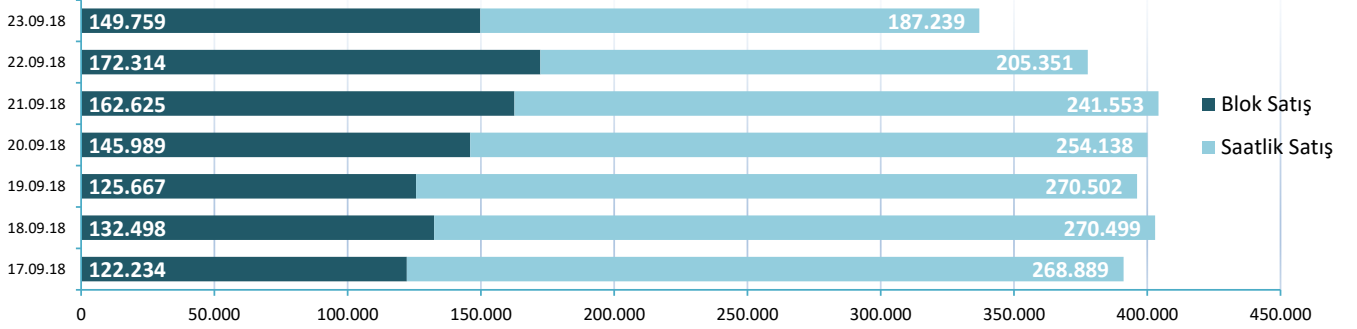
- Saatlik satış miktarı 242.596 MWh,
- Blok satış miktarı 144.441 MWh,
- Saatlik alış miktarı 382.490 MWh,
- Blok alış miktarı 4.579 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -636.543 TL olarak gerçekleşmiştir.

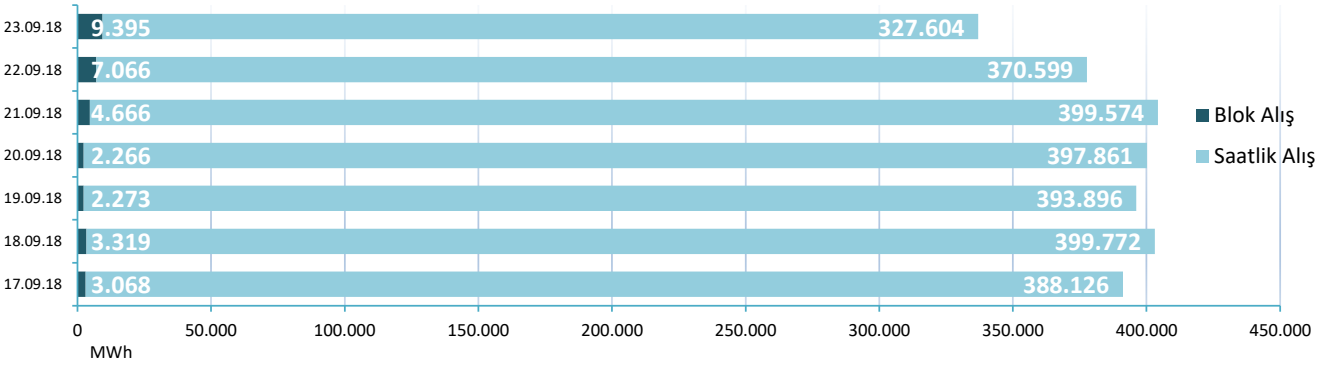
|       |         | 17.9.18 | 18.9.18 | 19.9.18 | 20.9.18 | 21.9.18 | 22.9.18 | 23.9.18 |
|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ALİŞ  | SAATLİK | 388.126 | 399.772 | 393.896 | 397.861 | 399.574 | 370.599 | 327.604 |
|       | BLOK    | 3.068   | 3.319   | 2.273   | 2.266   | 4.666   | 7.066   | 9.395   |
| SATIŞ | SAATLİK | 268.889 | 270.499 | 270.502 | 254.138 | 241.553 | 205.351 | 187.239 |
|       | BLOK    | 122.234 | 132.498 | 125.667 | 145.989 | 162.625 | 172.314 | 149.759 |

\* Değerleri MWh cinsindendir.

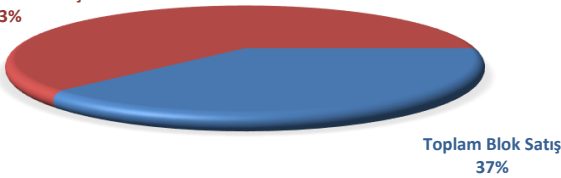
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



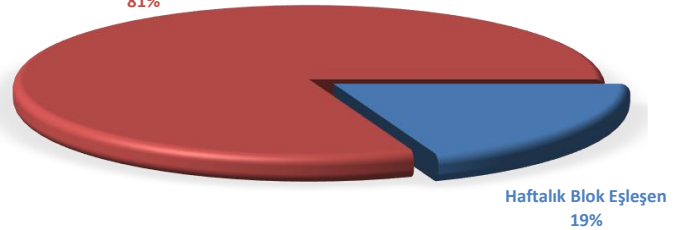
Toplam Saatlik Satış  
63%



17 EYLÜL - 23 EYLÜL 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen  
81%

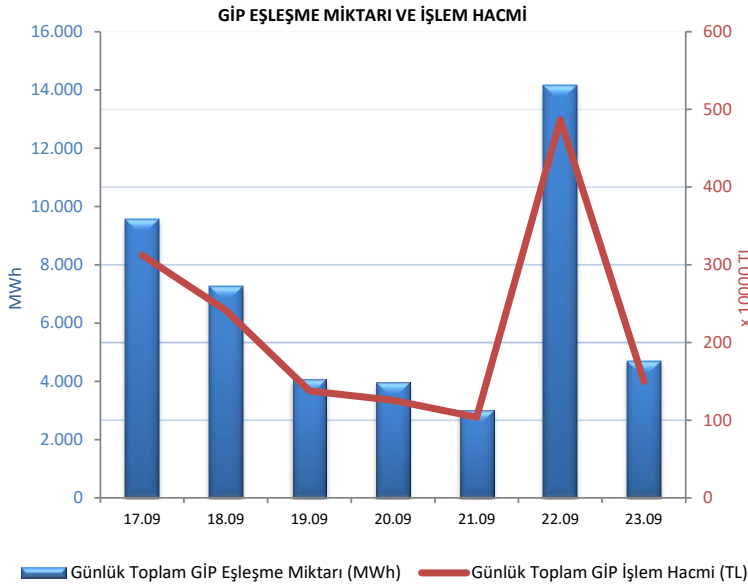
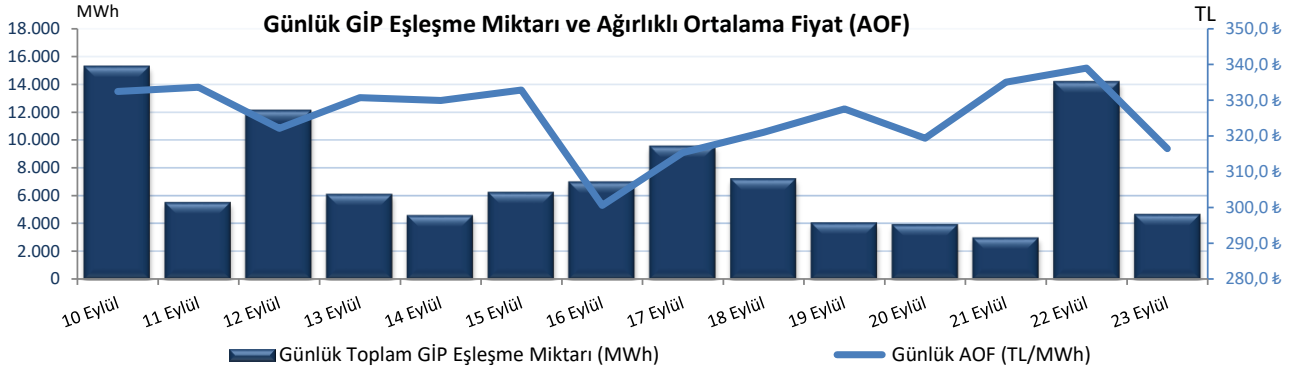


17 EYLÜL - 23 EYLÜL 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



**"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Eylül 2018 Cuma günü saat 15.00'te 367,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."**



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 46.787 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Eylül 2018 Cuma günü saat 15.00'te 367,71 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 22 Eylül 2018 Cumartesi günü saat 18.00'de 792 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Eylül 2018 Cumartesi günü, minimum ticaret 21 Eylül 2018 Cuma günü olmuştur.

24.09.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 840 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 230 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

| Tarih      | AOF    | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|--------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 10.09.2018 | 332,48 | 15.268                     | 5.252.520          | 380,00          | 132,03          |
| 11.09.2018 | 333,62 | 5.555                      | 1.880.329          | 370,50          | 180,03          |
| 12.09.2018 | 322,13 | 12.144                     | 4.090.882          | 380,00          | 125,00          |
| 13.09.2018 | 330,74 | 6.145                      | 2.097.335          | 386,99          | 173,47          |
| 14.09.2018 | 329,92 | 4.618                      | 1.542.023          | 360,54          | 34,00           |
| 15.09.2018 | 332,90 | 6.277                      | 2.092.409          | 399,00          | 172,33          |
| 16.09.2018 | 300,59 | 7.022                      | 2.123.322          | 398,00          | 150,00          |
| 17.09.2018 | 315,39 | 9.572                      | 3.124.642          | 365,00          | 174,00          |
| 18.09.2018 | 321,01 | 7.249                      | 2.413.096          | 403,00          | 175,02          |
| 19.09.2018 | 327,62 | 4.088                      | 1.375.317          | 373,95          | 219,00          |
| 20.09.2018 | 319,39 | 3.969                      | 1.255.414          | 363,21          | 210,00          |
| 21.09.2018 | 335,11 | 3.022                      | 1.037.843          | 387,99          | 247,00          |
| 22.09.2018 | 339,01 | 14.178                     | 4.869.897          | 397,99          | 220,00          |
| 23.09.2018 | 316,47 | 4.708                      | 1.498.432          | 369,62          | 200,00          |

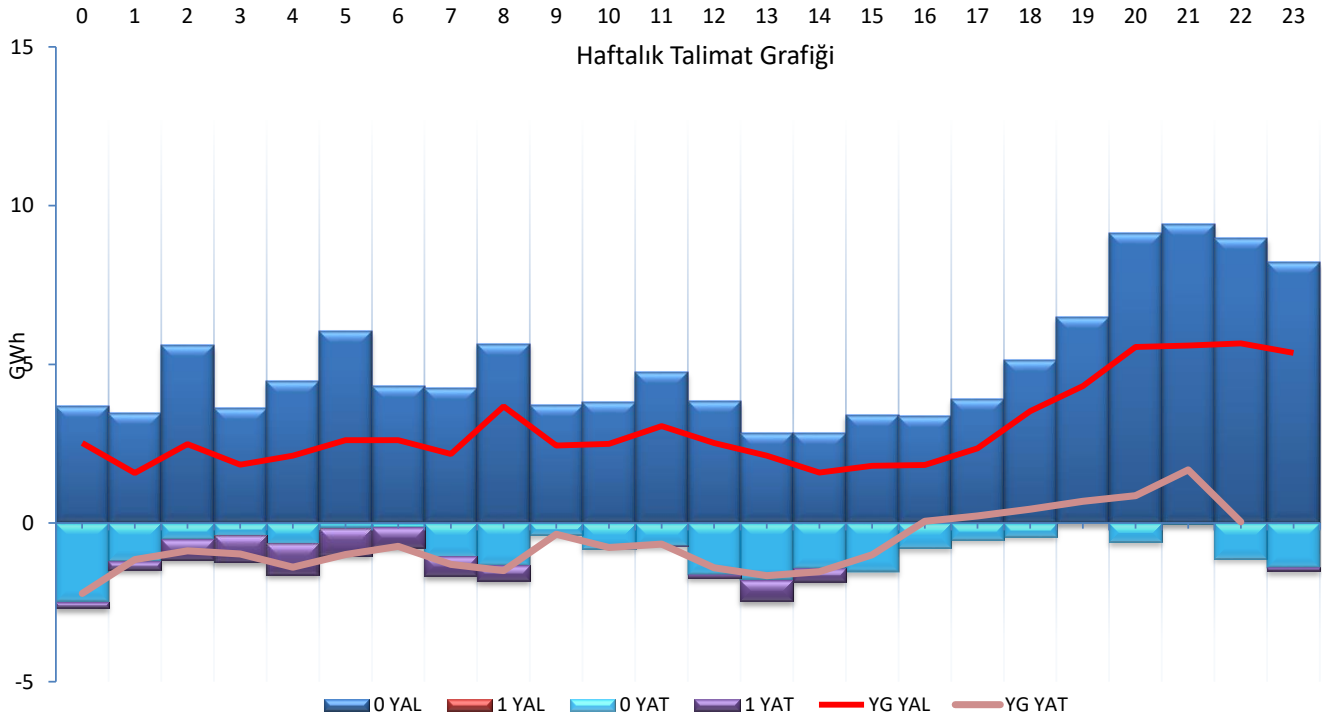
\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %95,4'ü 0 kodlu ve %4,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 13.522 MWh azalarak 94.753 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %95,4'ü 0 kodlu ve %4,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 38. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.617 MWh azalarak 15.435 MWh seviyesine düşerken ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 9.466 MWh azalarak 71.756 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Eylül 2018 Pazar günü 16.378 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Eylül 2018 Perşembe günü 3.340 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Eylül 2018 Salı günü 6.946 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Eylül 2018 Pazar günü 5.249 MWh olarak gerçekleşmiştir.

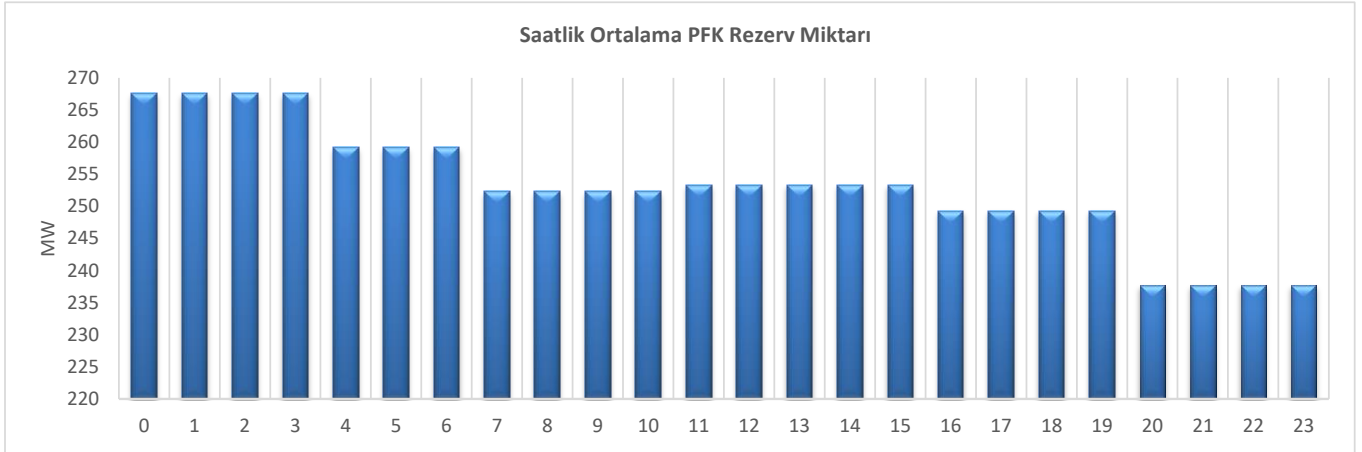


| Tarih      | 0 YAL  | 1 YAL | TOPLAM YAL | 0 YAT | 1 YAT | TOPLAM YAT |
|------------|--------|-------|------------|-------|-------|------------|
| 17.09.2018 | 12.243 | 0     | 12.243     | 868   | 3.055 | 3.923      |
| 18.09.2018 | 9.907  | 0     | 9.907      | 7.223 | 1.410 | 8.633      |
| 19.09.2018 | 26.474 | 0     | 26.474     | 1.737 | 0     | 1.737      |
| 20.09.2018 | 5.870  | 0     | 5.870      | 5.427 | 1.166 | 6.593      |
| 21.09.2018 | 27.432 | 0     | 27.432     | 497   | 0     | 497        |
| 22.09.2018 | 11.229 | 0     | 11.229     | 3.166 | 0     | 3.166      |
| 23.09.2018 | 27.647 | 0     | 27.647     | 2.175 | 1.192 | 3.367      |

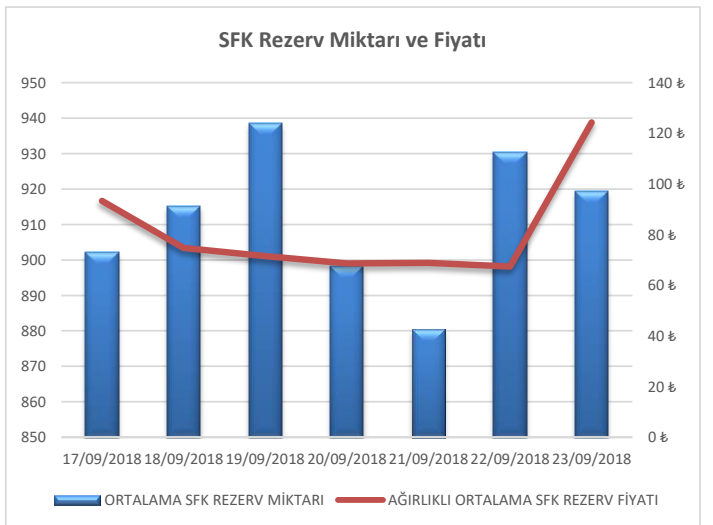
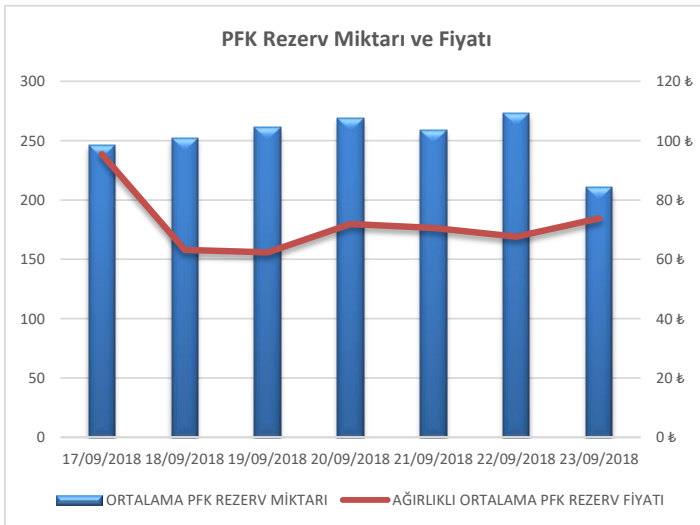
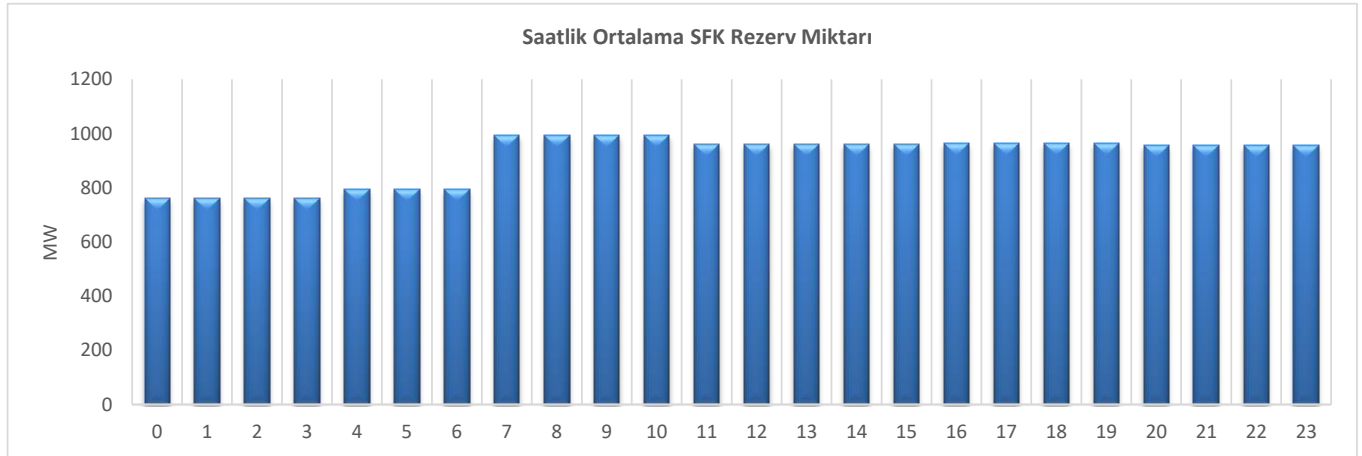
\*Değerler MWh cinsindendir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

38. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.504 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 3,21 TL/MW artarak 71,89 TL/MW olmuştur.



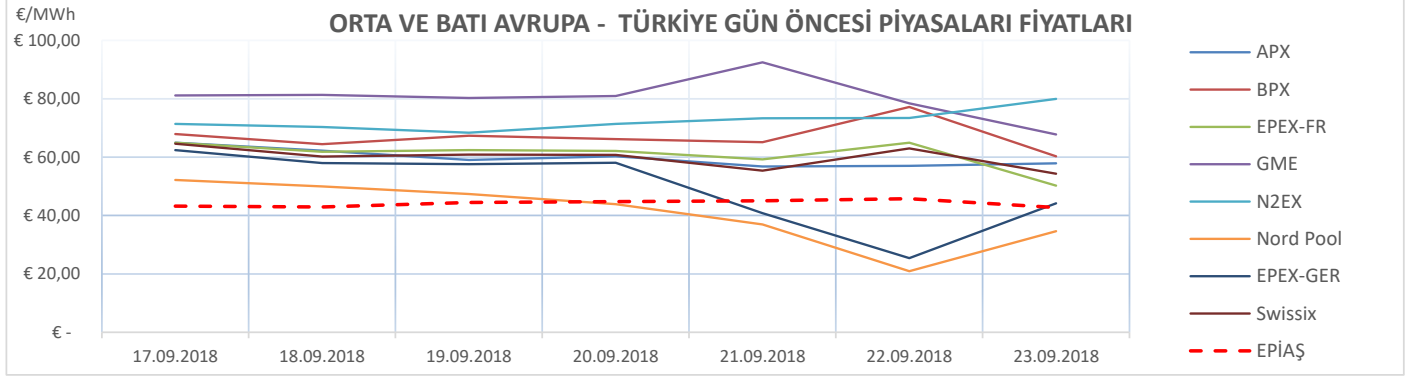
38. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.223 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 0,81 TL/MW azalarak 81,29 TL/MW olmuştur.



|                                             | 17/09/2018 | 18/09/2018 | 19/09/2018 | 20/09/2018 | 21/09/2018 | 22/09/2018 | 23/09/2018 |
|---------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)             | 246,00     | 251,70     | 261,32     | 268,89     | 259,10     | 273,34     | 210,65     |
| AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATİ(TL/MW) | 95,45      | 63,17      | 62,32      | 71,88      | 70,58      | 67,64      | 73,76      |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)             | 902,17     | 915,25     | 938,50     | 898,08     | 880,42     | 930,42     | 919,46     |
| AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATİ(TL/MW) | 93,30      | 74,75      | 71,55      | 68,67      | 68,82      | 67,40      | 124,29     |

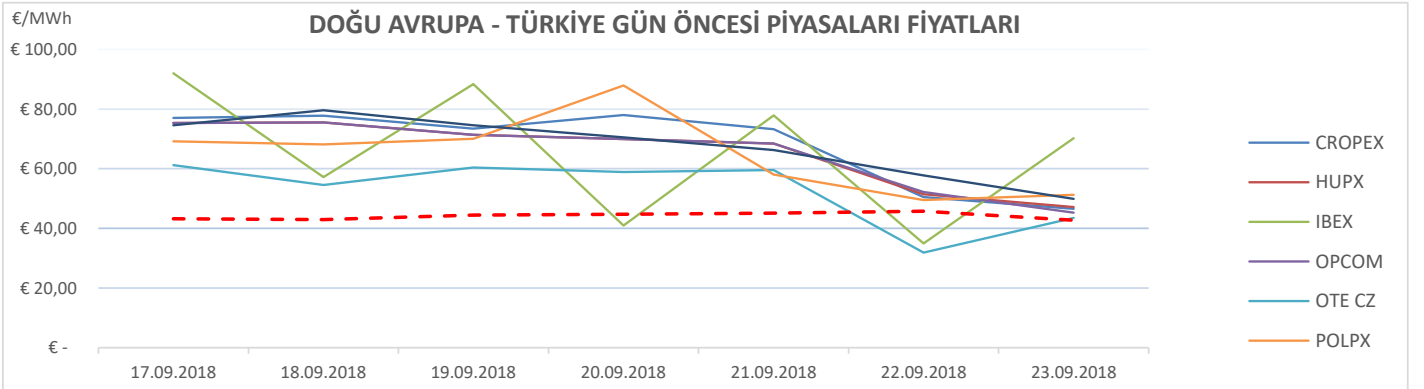


"38. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 61,33 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,35 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 44,14 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 21 Eylül Cuma günü 92,49 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 20,93 €/MWh olarak 22 Eylül Cumartesi günü Doğu Avrupa piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur."



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.