

# ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

EYLÜL 2020

EPIAŞ

**Eylül ayında Ağustos ayına göre;**

- \* Aylık PTF ortalamasının 9,50 TL/MWh artarak 308,20 TL/MWh'ye yükselmesi,**
- \* Tüketim miktarının 1.088.721 MWh azalarak 26.314.185 MWh'ye gerilemesi ve 2019 yılının Eylül ayına göre %8,3 artması,**
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %10 artarak 8.016.295 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %30 olması,**
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %17 azalarak 5.555.086 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21 olması,**
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %5 azalarak 5.804.473 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22 olması,**
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %14 azalarak 2.081.091 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8 olması,**
- \* GÖP eşleşme miktarının 886.186 (%5) MWh azalarak 16.573.418 MWh olması,**
- \* DGP talimat miktarının 135.106 (%21) MWh artarak 777.039 MWh olması,**
- \* GİP eşleşme miktarının 11.243 (%2,3) MWh artarak 501.312 MWh olması,**
- \* İkili anlaşma miktarının 1.246.741 (%5,4) MWh azalarak 22.021.185 MWh olması,**
- \* Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %6 artarak 81,56 TL/MW olması,**
- \* Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %15 artarak 100,56 TL/MW olması,**

**Göze çarpan önemli hususlardır.**



**Eylül 2020 aylık toplam üretim miktarı 26.314.185 MWh, aritmetik ortalama PTF 308,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.**

|                                          | Eylül 2020   | Değişim | Ağustos 2020 |
|------------------------------------------|--------------|---------|--------------|
| Aritmetik Ortalama PTF                   | 308,20 ↑     | 3,18%   | 298,70       |
| Ağırlıklı Ortalama PTF                   | 312,50 ↑     | 3,77%   | 301,14       |
| 1. Hafta (1-7 Eylül) Ort. PTF            | 317,62 ↑     | 5,98%   | 299,69       |
| 2. Hafta (8-14 Eylül) Ort. PTF           | 290,85 ↓     | -2,85%  | 299,39       |
| 3. Hafta (15-21 Eylül) Ort. PTF          | 306,34 ↑     | 4,04%   | 294,43       |
| 4. Hafta (22-28 Eylül) Ort. PTF          | 311,55 ↑     | 3,35%   | 301,46       |
| Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF            | 284,81 ↓     | -2,60%  | 292,40       |
| Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF          | 310,19 ↑     | 4,69%   | 296,28       |
| Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF           | 341,26 ↑     | 8,65%   | 314,10       |
| Maksimum PTF                             | 982,00 ↑     | 165,41% | 370,00       |
| Minimum PTF                              | 198,39 ↑     | 4,18%   | 190,43       |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı         | 9.931 ↓      | -11,17% | 11.180       |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı          | 22.381 ↓     | -1,55%  | 22.732       |
| Maksimum Takas Miktarı                   | 31.424 ↑     | 5,25%   | 29.858       |
| Minimum Takas Miktarı                    | 17.272 ↓     | -2,56%  | 17.726       |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı               | 23.019 ↓     | -1,91%  | 23.467       |
| Aylık Toplam Takas Miktarı               | 16.573.418 ↓ | -5,08%  | 17.459.609   |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı  | 27.619 ↓     | -2,80%  | 28.413       |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 30.374 ↓     | -5,22%  | 32.047       |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı                | 30.585 ↓     | -2,20%  | 31.274       |
| Aylık Toplam İ.A Miktarı                 | 22.021.185 ↓ | -5,36%  | 23.267.656   |
| GİP Aylık Eşleşme Miktarı                | 501.312 ↑    | 2,29%   | 490.070      |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı              | 36.547 ↓     | -0,77%  | 36.832       |
| Aylık Toplam Üretim                      | 26.314.185 ↓ | -3,97%  | 27.402.907   |

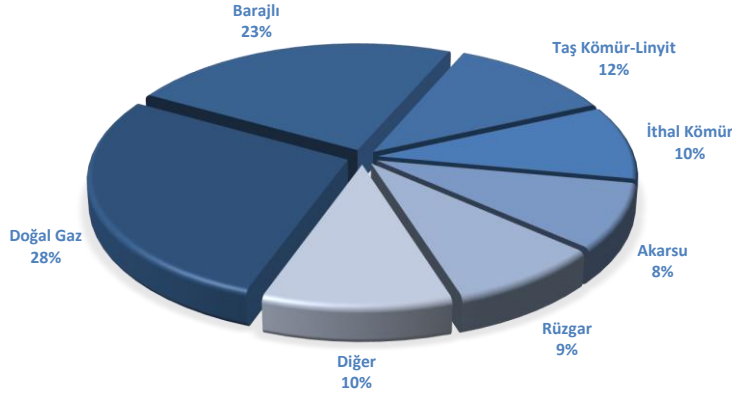
\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

\* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

**'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.088.721 MWh azalarak 26.314.185 MWh olarak gerçekleşmiştir.'**

#### KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2020



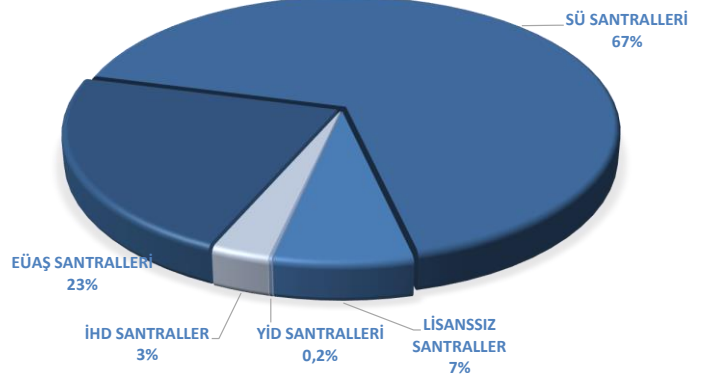
| Kaynak           | Kurulu Güç |
|------------------|------------|
| Doğal Gaz        | 25.642     |
| Barajlı          | 21.854     |
| Taş Kömür-Linyit | 10.908     |
| İthal Kömür      | 8.967      |
| Akarsu           | 7.930      |
| Rüzgar           | 8.002      |
| Diğer            | 9.812      |

\* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

#### KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2020

| Kuruluş Adı                  | Kurulu Güç |
|------------------------------|------------|
| Serbest Üretim Santralleri   | 62.693     |
| EÜAŞ Santralleri             | 20.819     |
| Yap İşlet Devret Santralleri | 140        |
| İşletme Hakkı Devredilen     | 2.827      |
| Lisanssız Santraller         | 6.636      |
| Toplam                       | 93.115     |

\* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.642 MW (%27,5) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 21.854 MW (%23,5) ile Barajlı, 10.908 MW (%11,7) ile Taş Kömür-Linyit, 8.967 MW (%9,6) ile İthal Kömür, 8.002 MW (%8,6) ile Rüzgar, 7.930 MW (%8,5) ile Akarsu ve 9.812 MW (%10,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.345 MW ile Güneş, 1.515 MW ile Jeotermal, 864 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 370 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 62.693 MW (%67,3), EÜAŞ santralleri 20.819 MW (%22,4), lisanssız santraller 6.636 MW (%7,1), İ.H.D santralleri 2.827 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 140 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

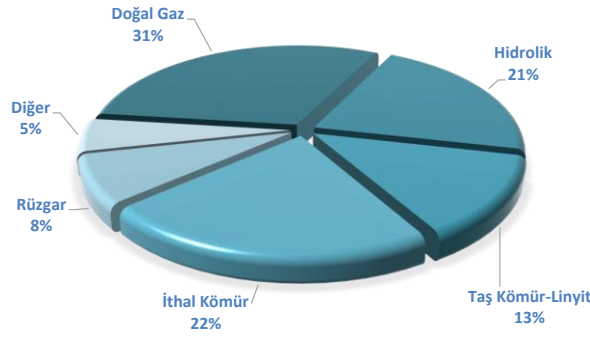
*Serbest üretim santrallerinin kurulu gücü 98 MW artmıştır.*

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.016.295 MWh (%30) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 5.804.473 MWh (%22) ile İthal Kömür, 5.555.086 MWh (%21) ile Hidrolik, 3.441.990 MWh (%13) ile Taş Kömür-Linyit, 2.081.091 MWh (%8) ile Rüzgar ve 1.415.251 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 700.217 MWh ile Jeotermal, 340.738 MWh ile Biyokütle, 231.804 MWh ile Asfaltit, 66.412 MWh ile Kojenerasyon, 49.137 MWh ile Güneş ve 26.943 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

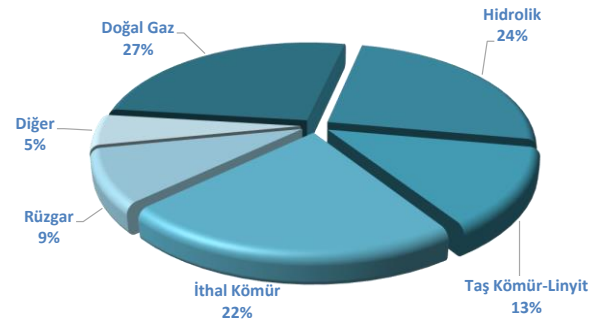
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 53.165 MWh azalarak 52.796 MWh, ihracatı 65.652 MWh artarak 218.579 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 19.842.424 MWh (%75,41) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 500.560 MWh (%1,90) ve Y.İ.D santralleri 56.298 MWh (%0,21) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.914.903 MWh (%22,48) bandında olmuştur.

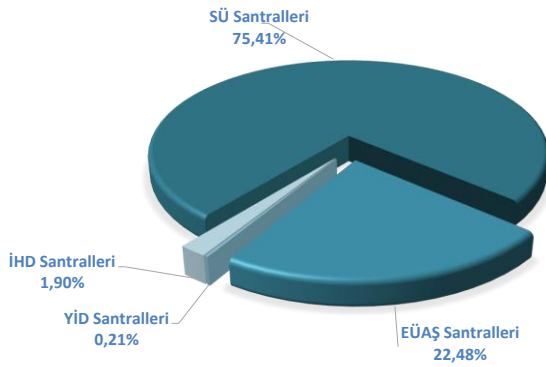
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2020



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EYLÜL 2020



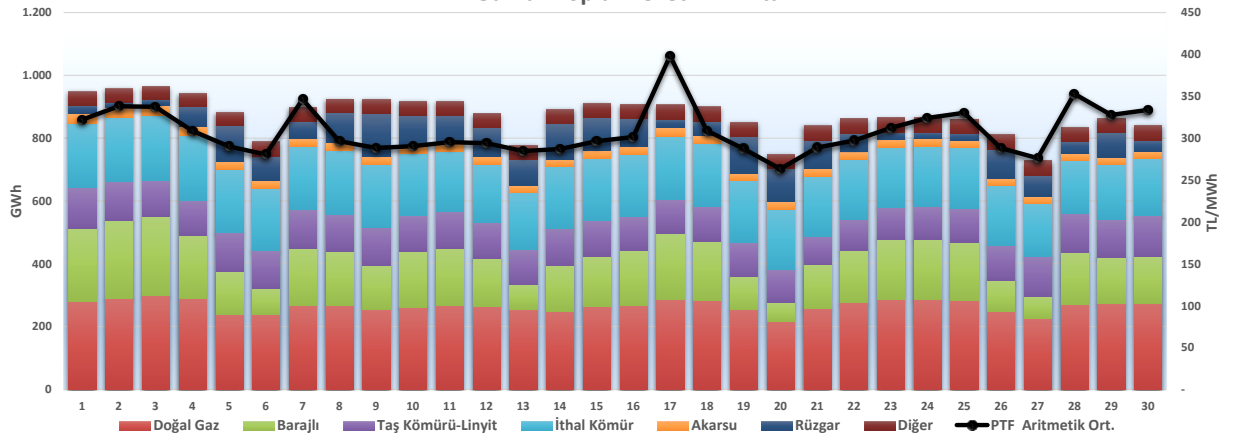
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

|                              |                   |
|------------------------------|-------------------|
| Serbest Üretim Santralleri   | 19.842.424        |
| EÜAŞ Santralleri             | 5.914.903         |
| Yap İşlet Devret Santralleri | 56.298            |
| İşletme Hakkı Devredilen     | 500.560           |
| <b>Toplam</b>                | <b>26.314.185</b> |

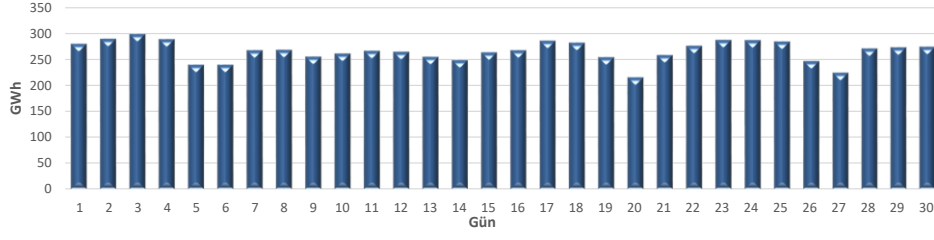
\* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

Günlük Toplam Üretim Miktarı

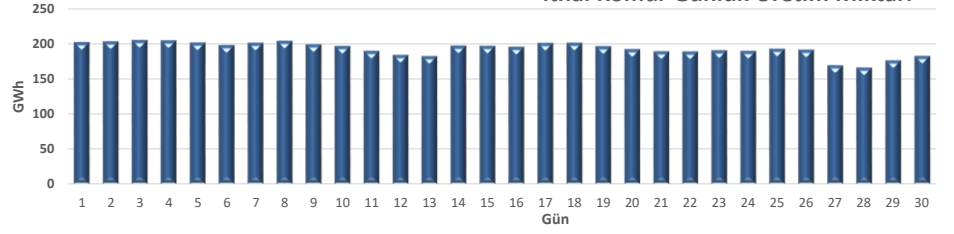




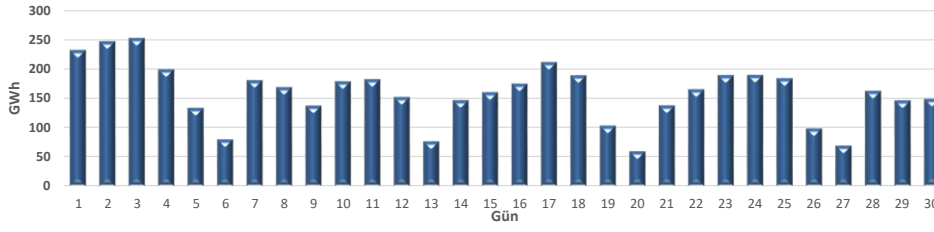
## Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



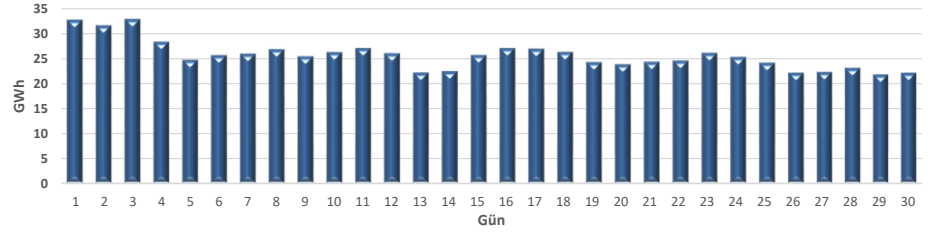
## İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



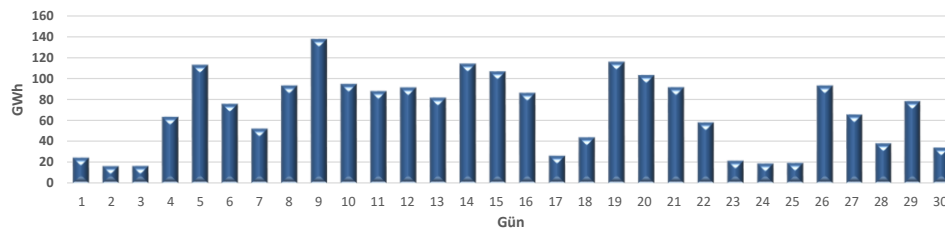
## Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



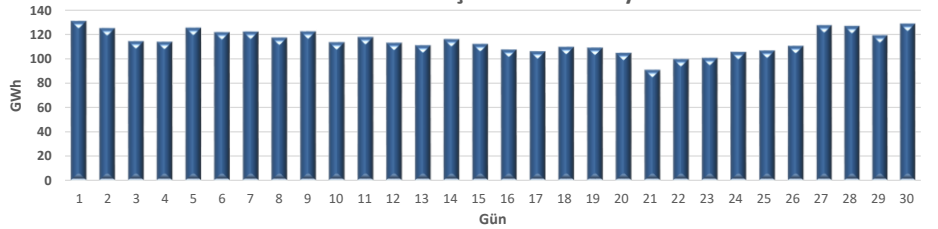
## Akarsu Günlük Üretim Miktarı



## Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

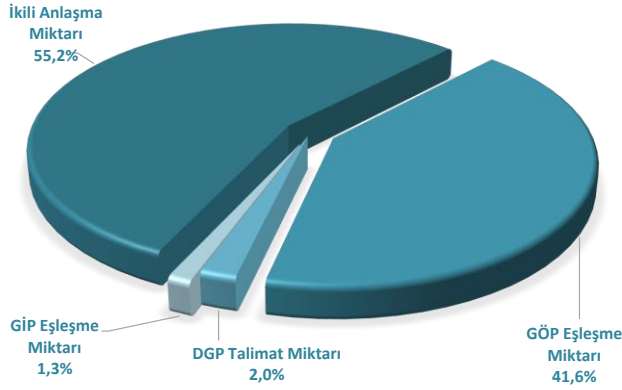


## Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.021.185 (%55,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.573.418 (%41,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 501.312 (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 779.039 (%2,0) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

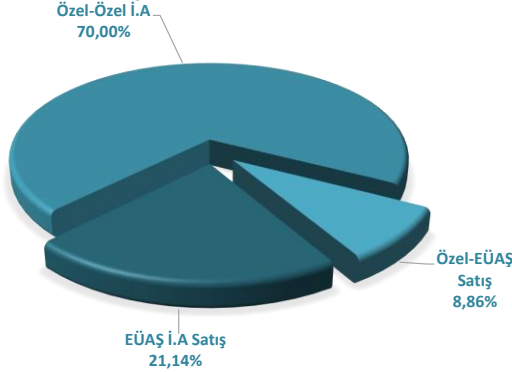
|                       |            |
|-----------------------|------------|
| İkili Anlaşma Miktarı | 22.021.185 |
| GÖP Eşleşme Miktarı   | 16.573.418 |
| DGP Talimat Miktarı   | 779.039    |
| GİP Eşleşme Miktarı   | 501.312    |

\* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,  
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.  
\*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

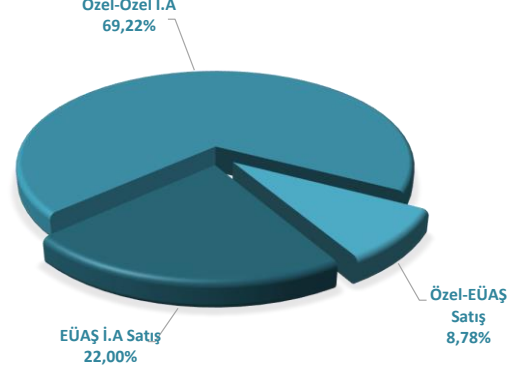
İkili anlaşma ve GÖP hacmi azalırken, DGP ve GİP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.021.185 (%55,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.573.418 (%41,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 501.312 (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 779.039 (%2,0) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.246.471 MWh (%5,36) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 886.186 MWh (%5,08) azalmış, DGP talimat miktarı 135.106 MWh (%20,98) artmış ve GİP eşleşme miktarı 11.243 MWh (%2,29) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2020



\*Tetaş, EÜaŞ'ın bünyesine dahil olmuştur.

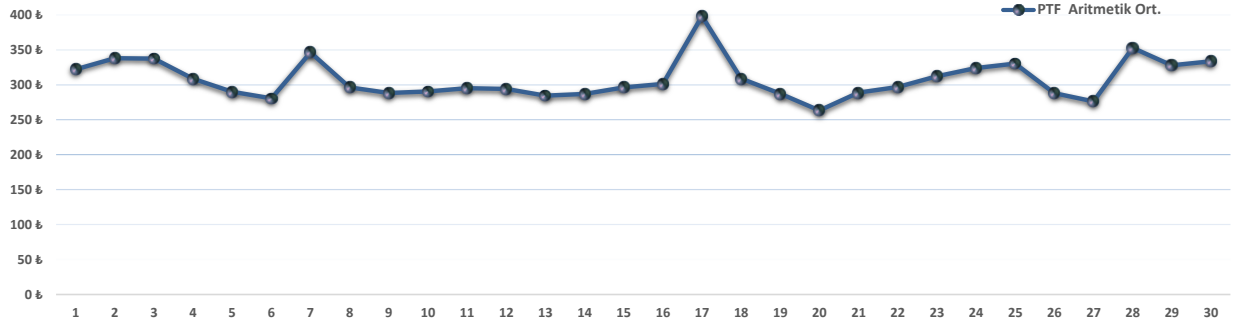
| Gün           | Toplam İkili Anlaşma | Özel-Özel İkili Anlaşma Satış | Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış | EÜAŞ İkili Anlaşma Satış | GÖP Eşleşme Miktarı | GİP Eşleşme Miktarı | DGP Talimat Miktarı | Toplam Piyasa Miktarı |
|---------------|----------------------|-------------------------------|-------------------------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-----------------------|
| 1.09.2020     | 717.980              | 497.658                       | 63.576                        | 156.746                  | 618.911             | 15.568              | 47.692              | 1.400.151             |
| 2.09.2020     | 717.728              | 499.833                       | 63.576                        | 154.319                  | 636.864             | 20.854              | 47.815              | 1.423.260             |
| 3.09.2020     | 715.622              | 498.810                       | 63.576                        | 153.236                  | 643.131             | 25.121              | 58.617              | 1.442.491             |
| 4.09.2020     | 722.848              | 507.983                       | 63.576                        | 151.289                  | 629.866             | 18.780              | 32.398              | 1.403.892             |
| 5.09.2020     | 744.599              | 529.834                       | 65.266                        | 149.499                  | 573.484             | 16.829              | 13.227              | 1.348.138             |
| 6.09.2020     | 717.264              | 509.725                       | 65.266                        | 142.273                  | 504.555             | 14.498              | 5.639               | 1.241.955             |
| 7.09.2020     | 725.221              | 503.237                       | 65.266                        | 156.719                  | 590.846             | 20.454              | 18.116              | 1.354.638             |
| 8.09.2020     | 744.746              | 516.119                       | 65.266                        | 163.361                  | 582.166             | 11.896              | 16.852              | 1.355.659             |
| 9.09.2020     | 759.305              | 534.400                       | 65.266                        | 159.639                  | 578.364             | 10.950              | 9.356               | 1.357.975             |
| 10.09.2020    | 741.816              | 517.373                       | 65.506                        | 158.937                  | 580.614             | 12.710              | 24.277              | 1.359.417             |
| 11.09.2020    | 735.322              | 512.263                       | 65.506                        | 157.554                  | 577.521             | 10.956              | 23.858              | 1.347.657             |
| 12.09.2020    | 733.454              | 513.290                       | 65.506                        | 154.658                  | 538.055             | 11.645              | 19.941              | 1.303.095             |
| 13.09.2020    | 719.434              | 502.739                       | 65.506                        | 151.189                  | 481.541             | 13.050              | 17.299              | 1.231.323             |
| 14.09.2020    | 745.181              | 519.698                       | 65.506                        | 159.978                  | 557.539             | 12.365              | 12.256              | 1.327.341             |
| 15.09.2020    | 776.204              | 549.414                       | 65.234                        | 161.556                  | 568.207             | 14.569              | 28.597              | 1.387.577             |
| 16.09.2020    | 769.640              | 544.165                       | 65.236                        | 160.239                  | 535.105             | 13.357              | 32.167              | 1.350.269             |
| 17.09.2020    | 745.447              | 520.754                       | 65.237                        | 159.456                  | 545.642             | 25.567              | 40.819              | 1.357.474             |
| 18.09.2020    | 743.529              | 519.757                       | 65.237                        | 158.535                  | 547.035             | 12.028              | 31.361              | 1.333.953             |
| 19.09.2020    | 757.546              | 536.004                       | 65.237                        | 156.305                  | 499.691             | 13.199              | 12.799              | 1.283.235             |
| 20.09.2020    | 745.426              | 527.611                       | 65.530                        | 152.285                  | 456.912             | 11.784              | 15.996              | 1.230.117             |
| 21.09.2020    | 753.513              | 527.342                       | 65.532                        | 160.639                  | 519.814             | 19.188              | 22.087              | 1.314.601             |
| 22.09.2020    | 745.391              | 520.345                       | 65.531                        | 159.515                  | 536.966             | 16.244              | 30.242              | 1.328.844             |
| 23.09.2020    | 719.081              | 504.079                       | 61.176                        | 153.826                  | 539.350             | 14.904              | 49.545              | 1.322.880             |
| 24.09.2020    | 720.735              | 502.266                       | 65.530                        | 152.939                  | 547.292             | 14.301              | 48.276              | 1.330.604             |
| 25.09.2020    | 720.242              | 503.378                       | 65.529                        | 151.335                  | 545.187             | 15.376              | 37.324              | 1.318.130             |
| 26.09.2020    | 733.446              | 520.567                       | 65.530                        | 147.350                  | 504.211             | 14.200              | 9.522               | 1.261.379             |
| 27.09.2020    | 716.455              | 503.045                       | 65.532                        | 147.878                  | 489.903             | 20.702              | 23.136              | 1.250.195             |
| 28.09.2020    | 722.551              | 501.520                       | 65.535                        | 155.496                  | 538.038             | 20.103              | 22.602              | 1.303.294             |
| 29.09.2020    | 712.332              | 490.726                       | 65.534                        | 156.072                  | 555.466             | 28.604              | 14.701              | 1.311.102             |
| 30.09.2020    | 699.129              | 481.751                       | 65.532                        | 151.846                  | 551.138             | 31.513              | 12.520              | 1.294.301             |
| <b>Toplam</b> | <b>22.021.185</b>    | <b>15.415.684</b>             | <b>1.950.832</b>              | <b>4.654.669</b>         | <b>16.573.418</b>   | <b>501.312</b>      | <b>779.039</b>      | <b>39.874.950</b>     |

\*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.

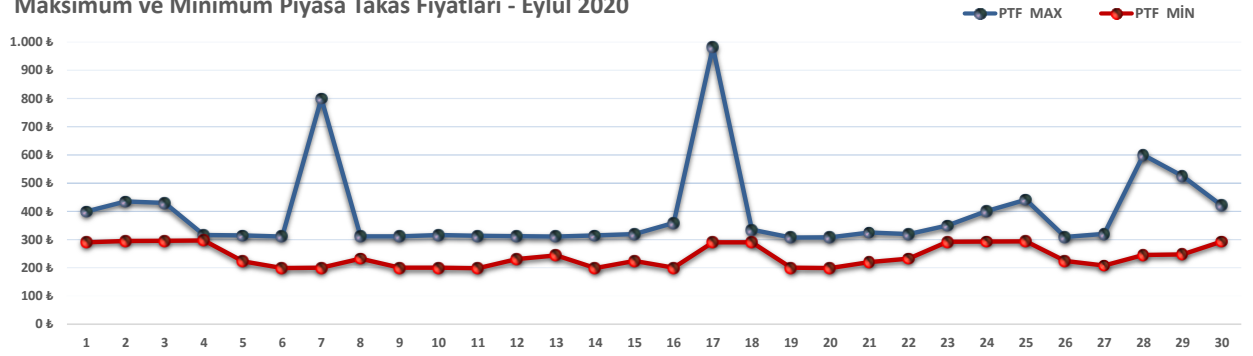


Eylül 2020

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Eylül 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Eylül 2020

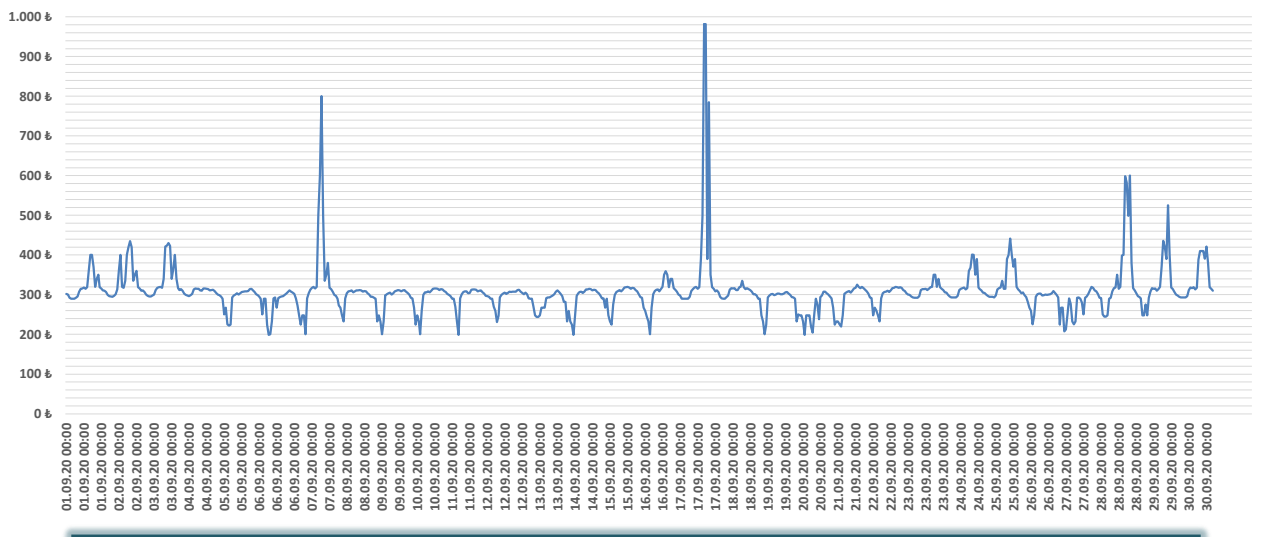


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 263,33 TL/MWh ile 20 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 398,25 TL/MWh ile 17 Eylül Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 467,04 TL/MWh ile 3 Eylül Perşembe, en düşük SMF ortalaması 221,73 TL/MWh ile 19 Eylül Cumartesi gününe aittir.

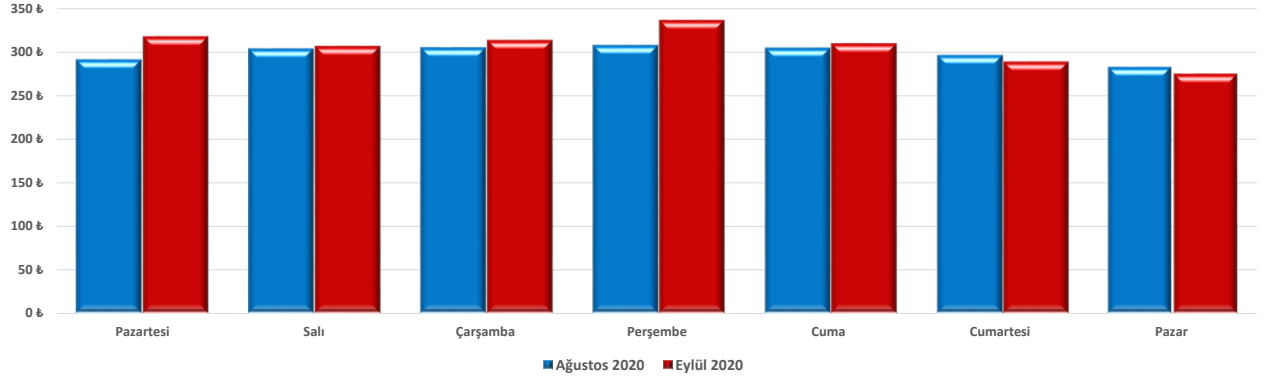
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 982, TL/MWh ile 17 Eylül Perşembe günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 129,55 TL/MWh ile 3 Eylül Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 337,49 TL/MWh, SMF ortalaması 467,04 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Eylül 2020

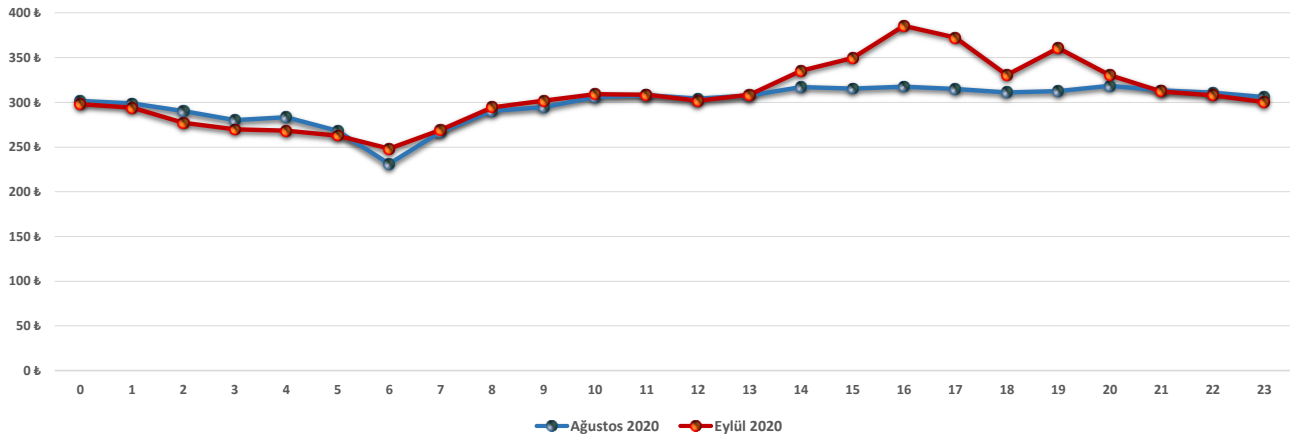


## Benzer Günlerin PTF Ortalaması



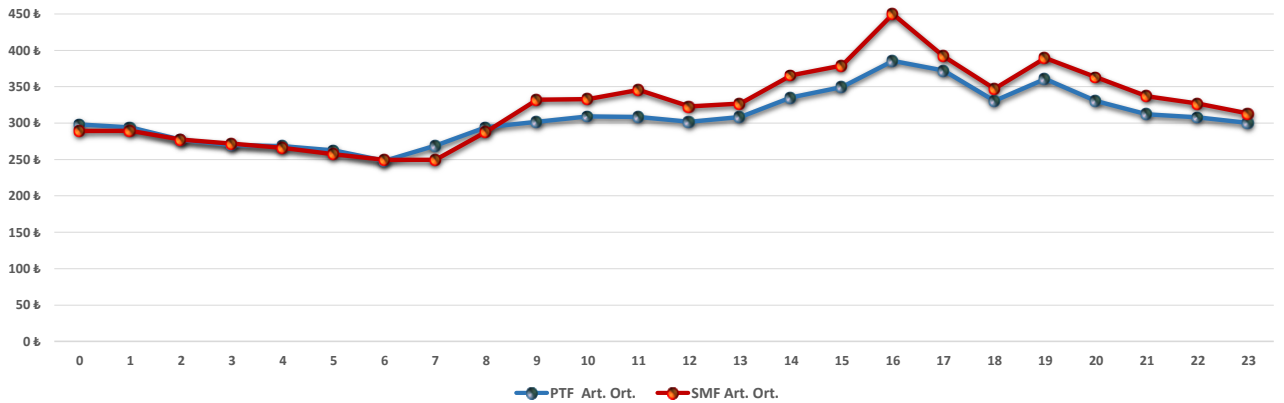
Eylül ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 28,99 TL/MWh artarak 337,58 TL/MWh'ye yükselmiştir.

## Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 68,1 TL/MWh artarak 385,54 TL/MWh, en az değişim saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,26 TL/MWh artarak 308,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

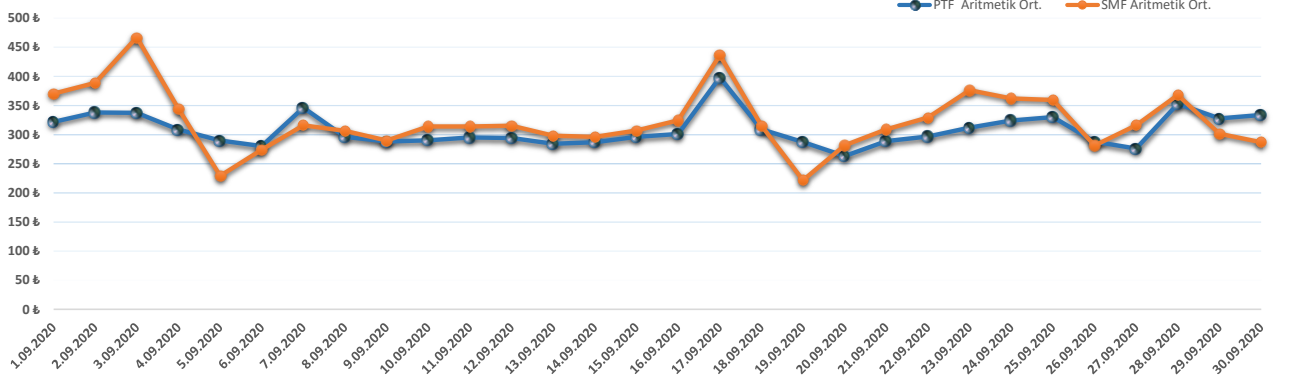
## Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Eylül ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 16.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 385,54 TL/MWh, SMF ortalaması 449,9 TL/MWh). En düşük fark saat 02.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 277,15 TL/MWh, SMF ortalaması 277,19 TL/MWh).

Eylül 2020

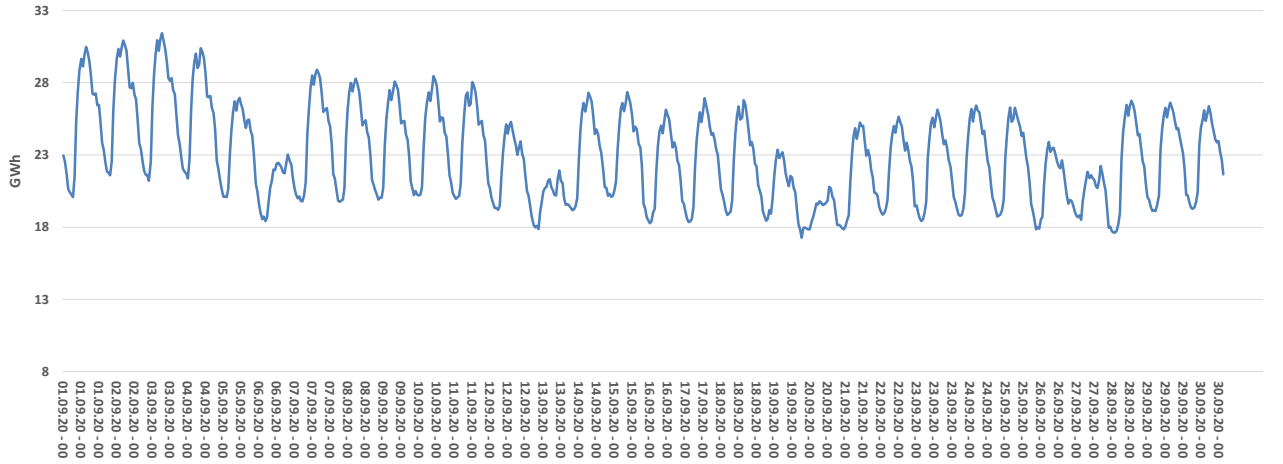
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Eylül ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 10.766 MWh azalarak 552.447 MWh'e gerilemiştir. Eylül ayı genelinde en yüksek eşleşme 643.131 MWh ile 3 Eylül Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 456.912 MWh ile 20 Eylül Pazar günü gerçekleşmiştir.

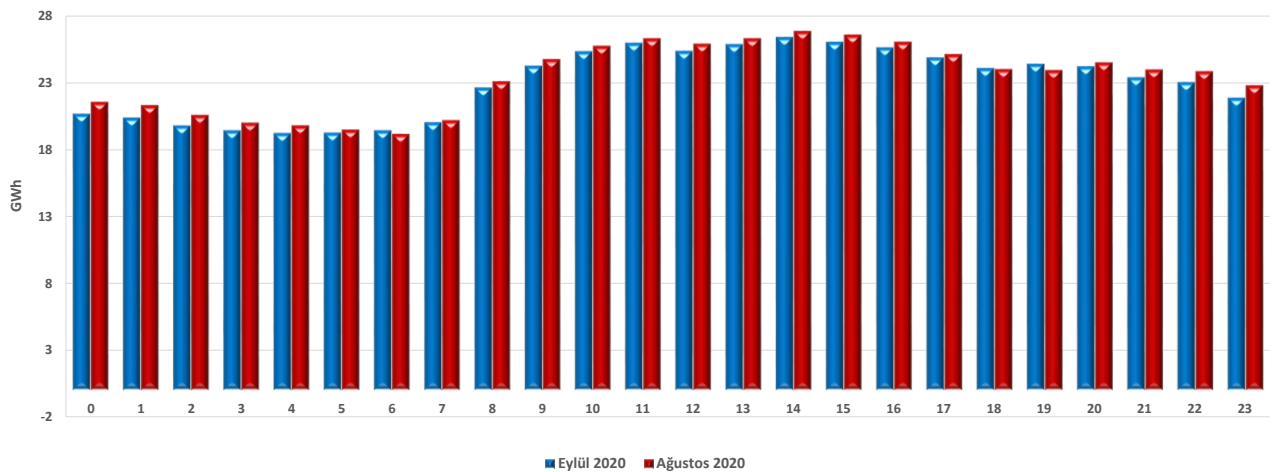
Eylül ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 31.424 MWh ile 3 Eylül Perşembe günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 17.272 MWh ile 20 Eylül Pazar günü saat 02.00'de gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Eylül 2020

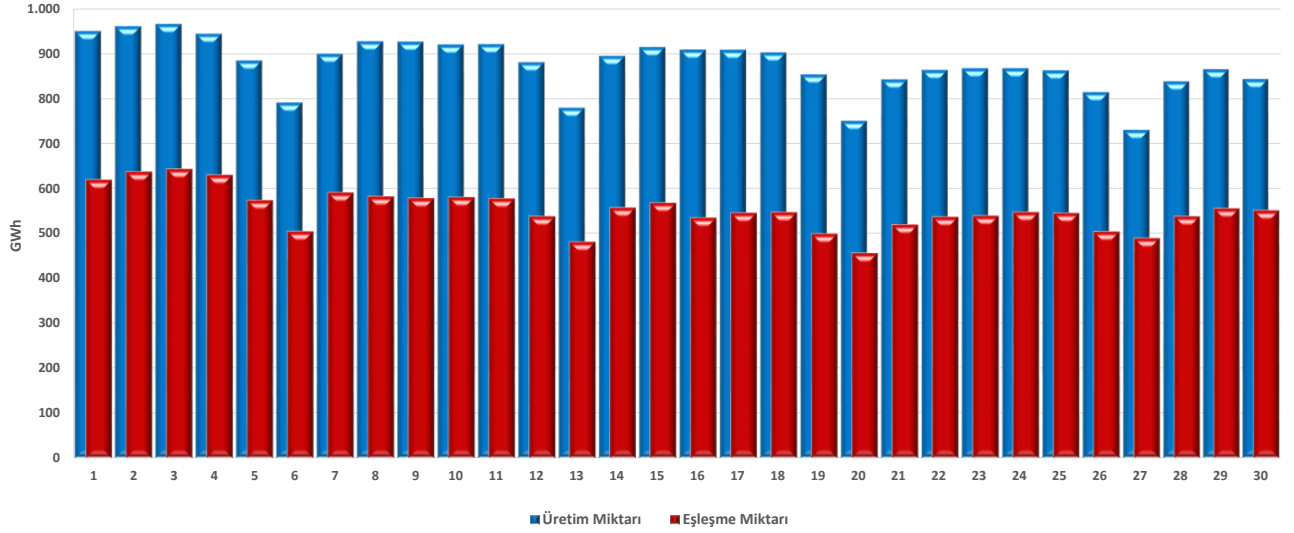


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 946 MWh azalış ile saat 01.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



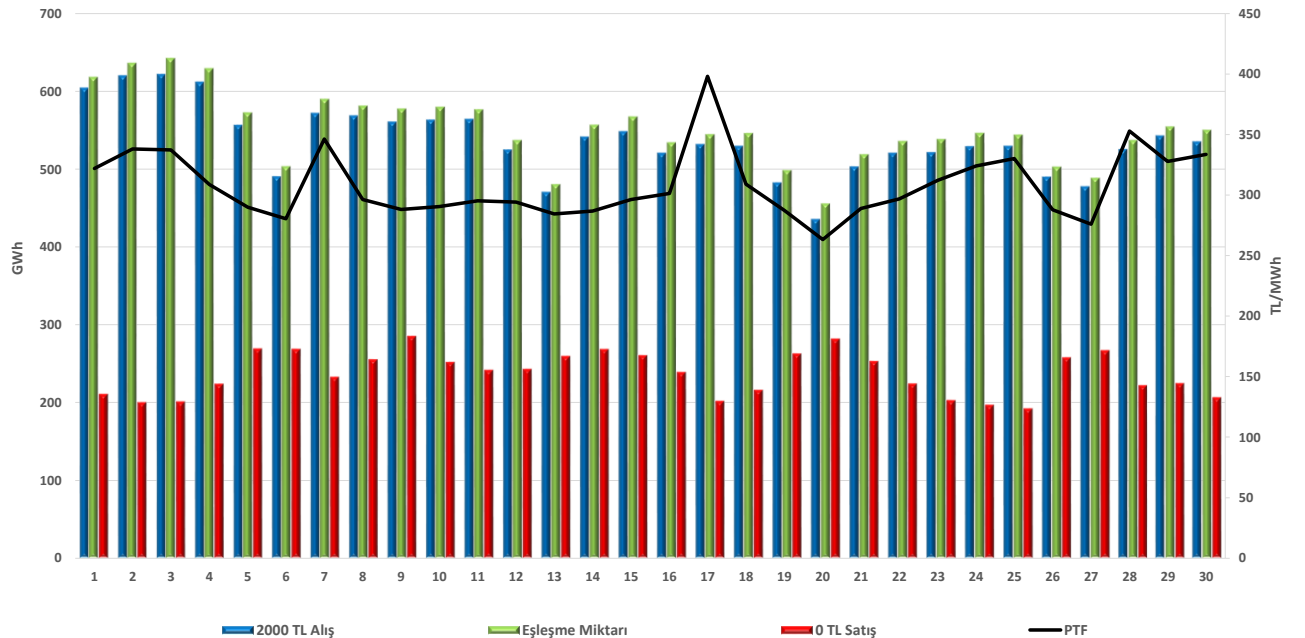
## Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



Eylül ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 238.349 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 537.144 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 552.447 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.132 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.443 MWh azalarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

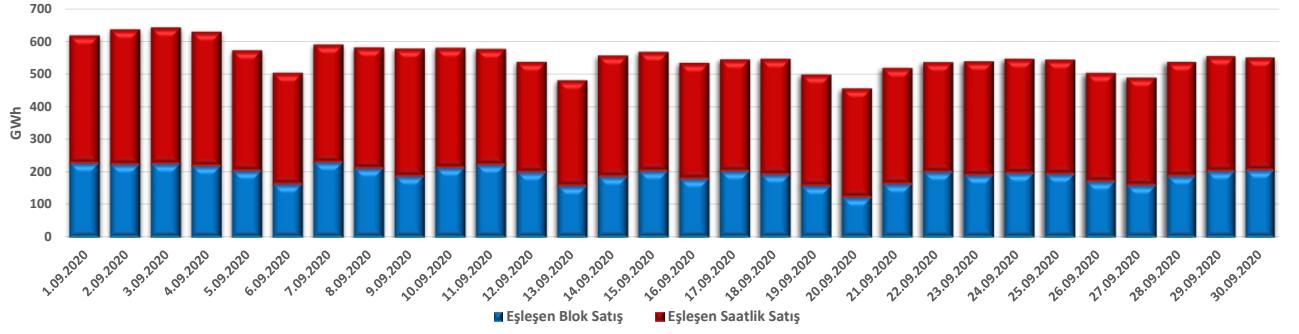
3 Eylül 2020 Perşembe günü, toplam 966.971 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 643.131 MWh olmuştur. 27 Eylül 2020 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %67 ile Eylül ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 731.375 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 489.903 MWh seviyesindedir.

## Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

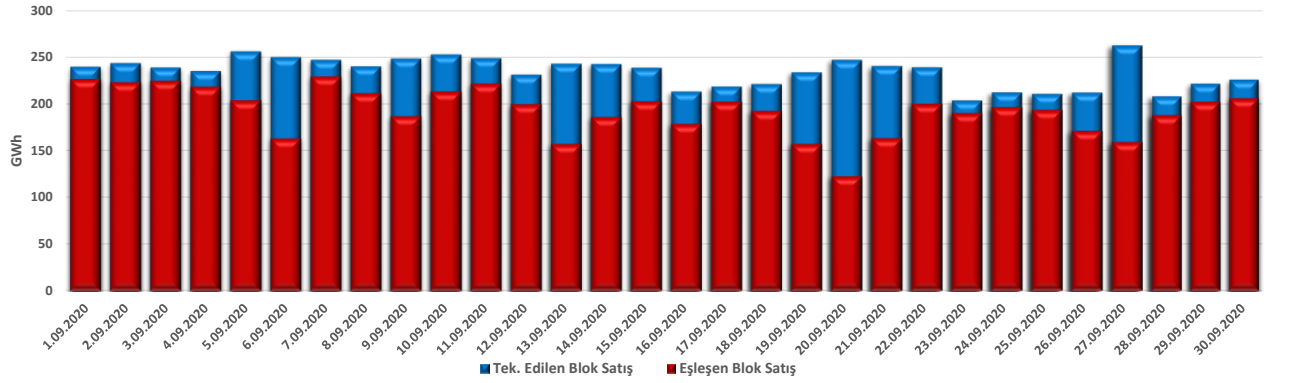


Eylül 2020

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



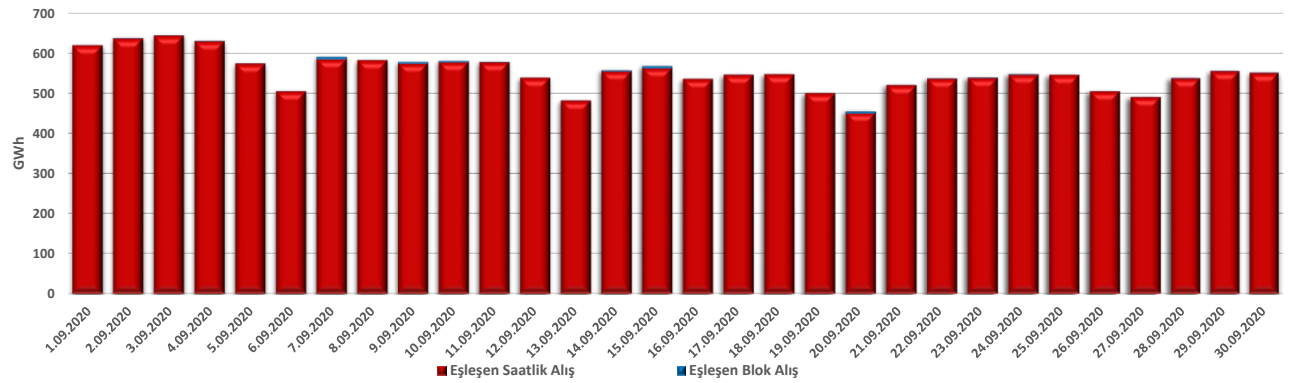
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



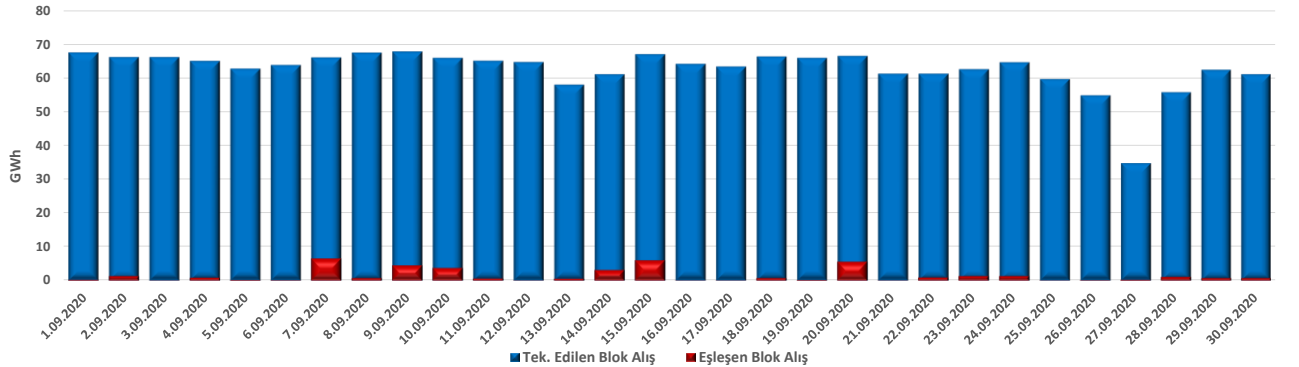
Eylül ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %4,72 (742 MWh) azalarak 14.975 MWh, eşleşen blok satış miktarı %3,79 (293 MWh) artarak 8.043 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %4,47 (962 MWh) azalarak 20.531 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %6,70 (700 MWh) azalarak 9.746 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ekim 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1011'dir. Eylül ayında günlük ortalama 800 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 78.598.822 TL azalarak 5.179.173.626 TL seviyesine gerilemiştir.

| Ortalama Saatlik<br>Teklif Sayısı | Ortalama Blok Satış<br>Teklif Sayısı | Ortalama Blok Alış<br>Teklif Sayısı | Ortalama Esnek<br>Teklif Sayısı | Ortalama Fark Tutarı Kabul<br>Edilen Teklif Sayısı | Toplam Fark<br>Tutarı |
|-----------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------|
| 796                               | 32                                   | 13                                  | 8                               | 2                                                  | 718.543               |

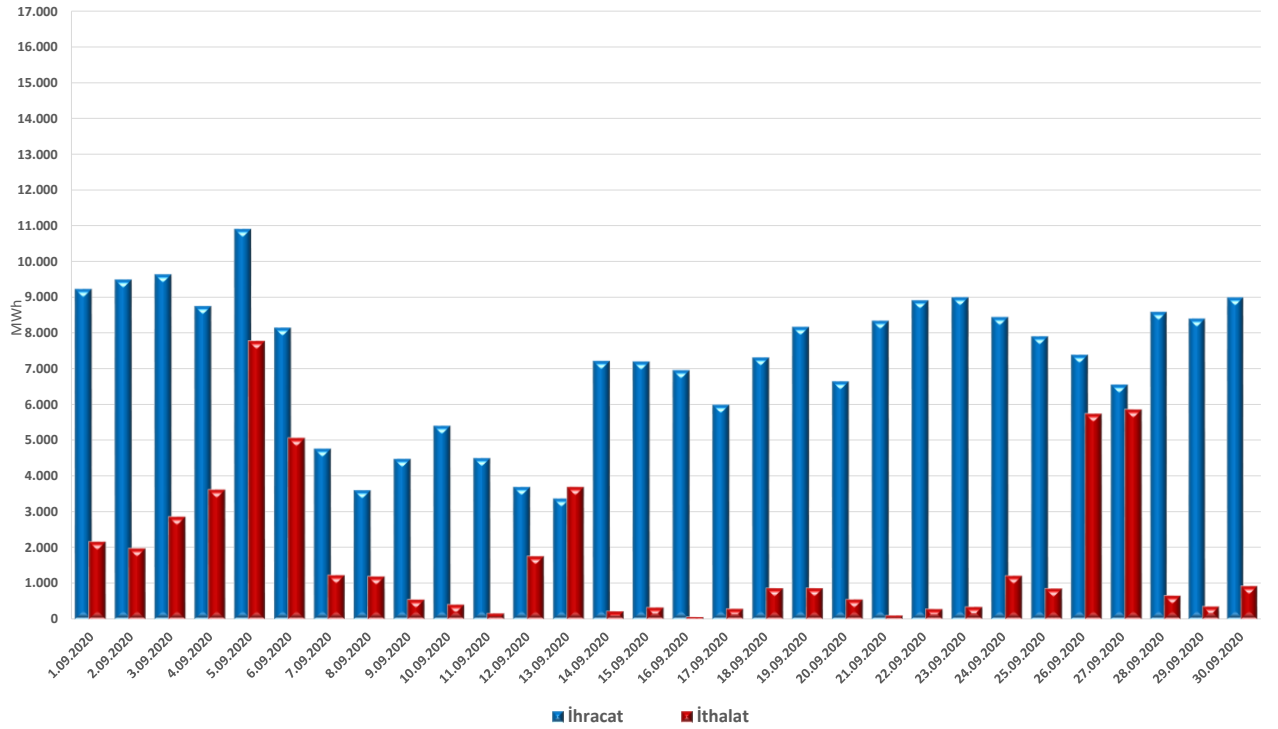
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 359.396 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 193.022 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 551.113 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 1.334 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -718.543 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82,41, blok alış ve satış toplamı ise %17,59 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 223.556.676 TL ile 17 Eylül 2020 Perşembe günü iken, en düşük gün 120.707.688 TL ile 20 Eylül 2020 Pazar günü olmuştur.

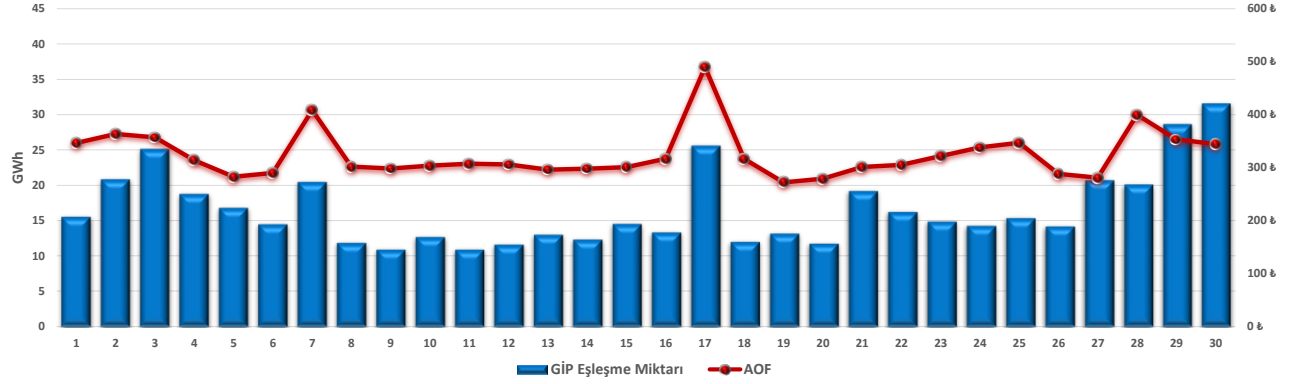
#### Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



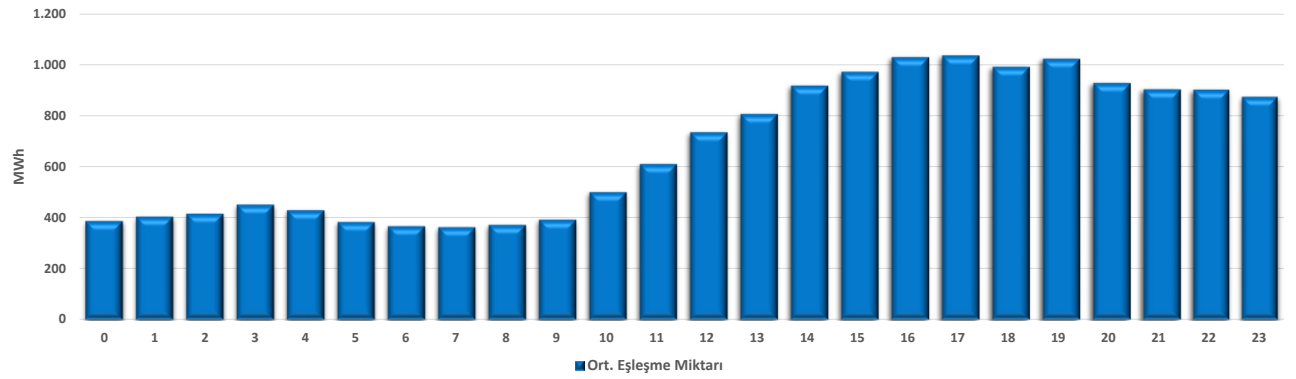


**'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Eylül Perşembe günü saat 17.00'de 975,47 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.571 MWh olarak 30 Eylül Çarşamba günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'**

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



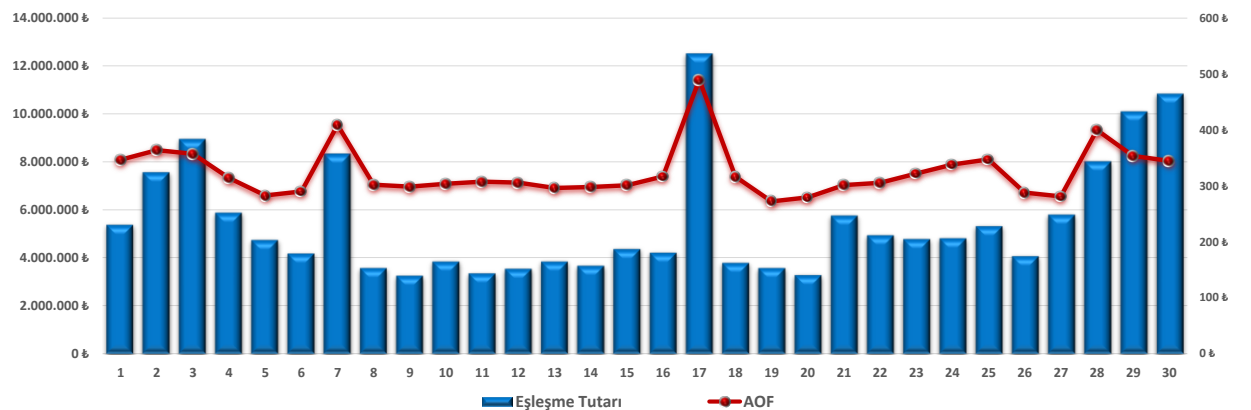
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



Eylül ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 501.312 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Eylül Perşembe günü 489,78 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 17 Eylül Perşembe günü 17.00'de 975,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 31.513 MWh ile 30 Eylül Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 10.950 MWh ile 9 Eylül Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Eylül Perşembe günü 12.521.958 TL ve minimum ticaret ise 9 Eylül Çarşamba günü 3.266.492 TL olarak gerçekleşmiştir.

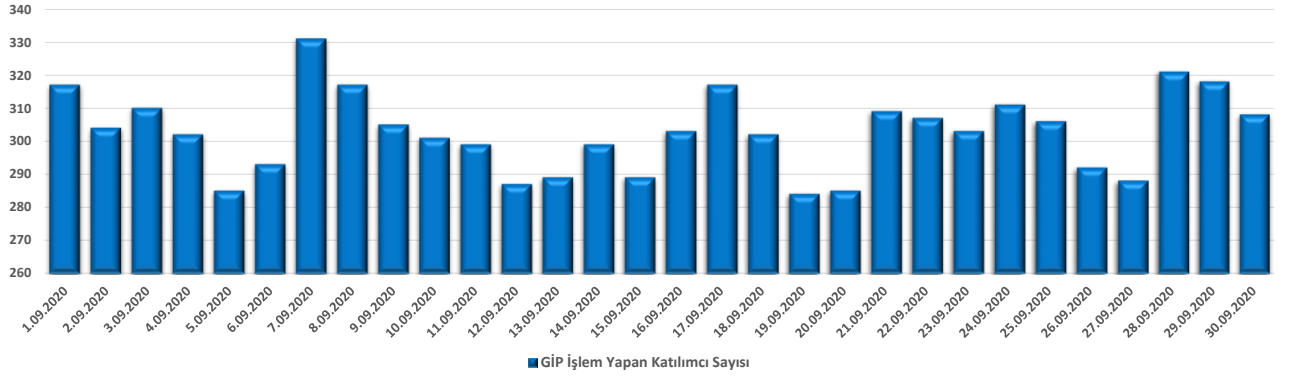
1 Ekim 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 987 iken, geçtiğimiz ay boyunca 564 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF

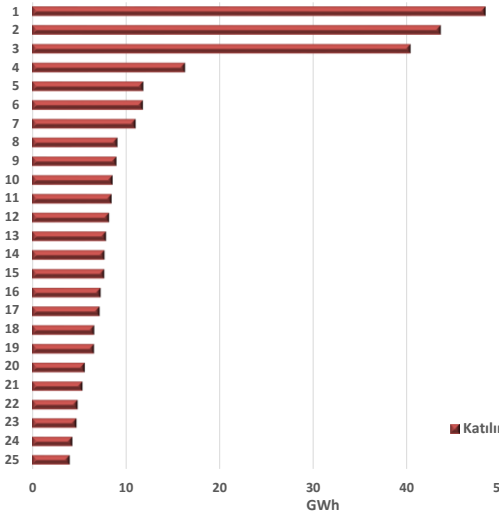


Eylül 2020

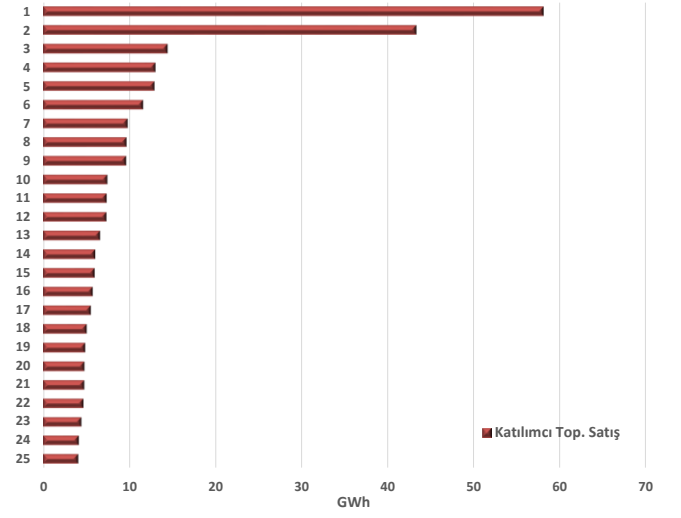
## Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



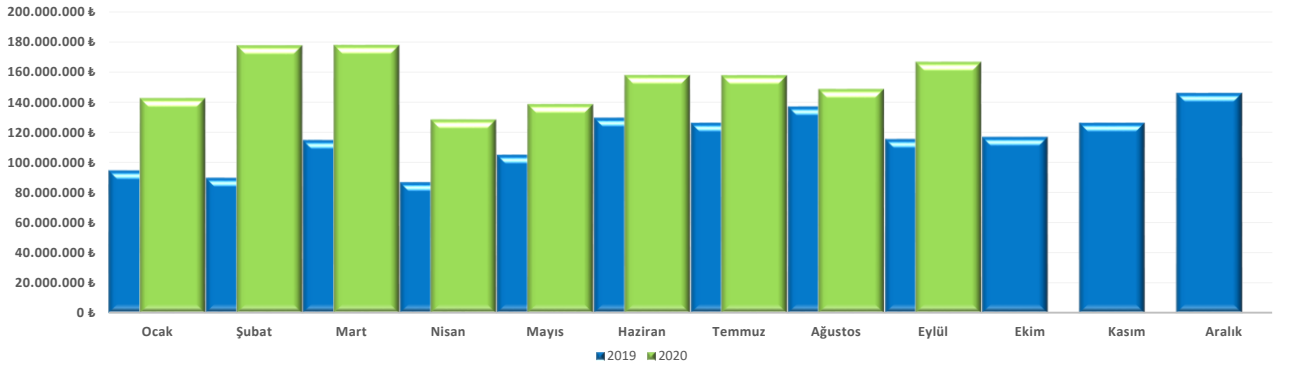
## Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



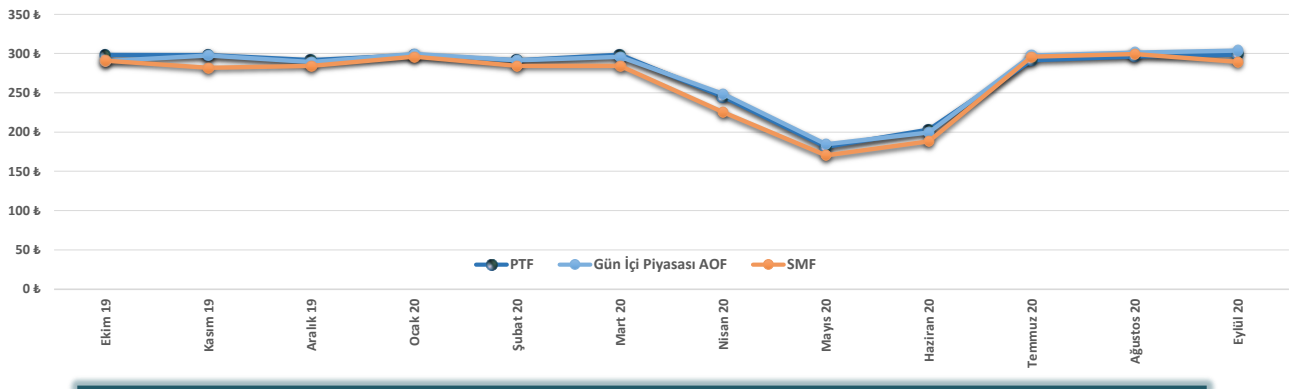
## Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



## Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

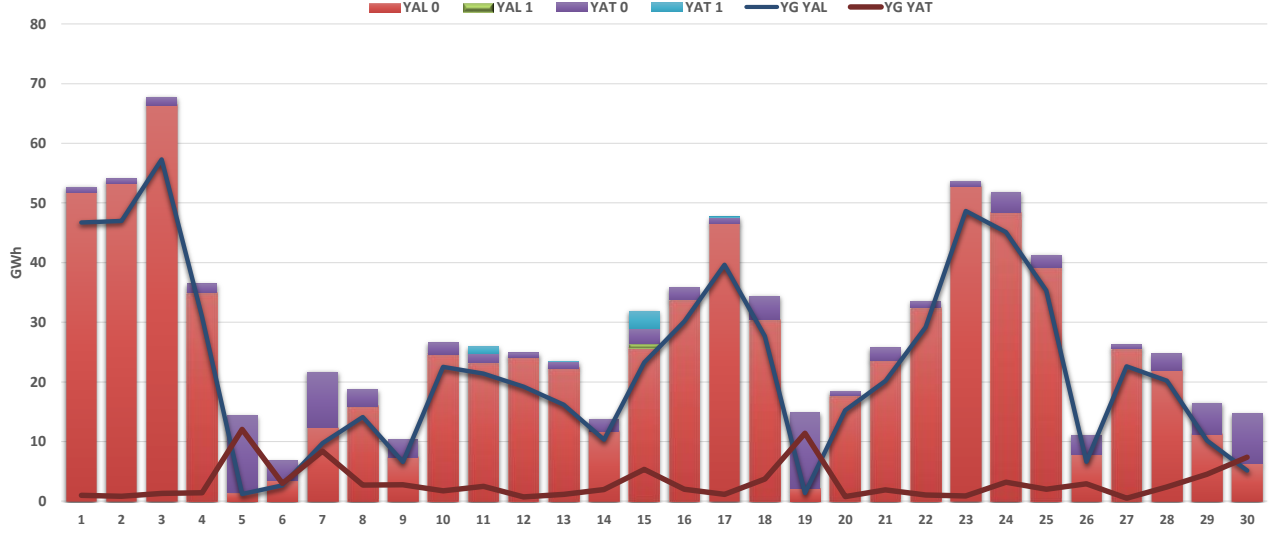


## Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

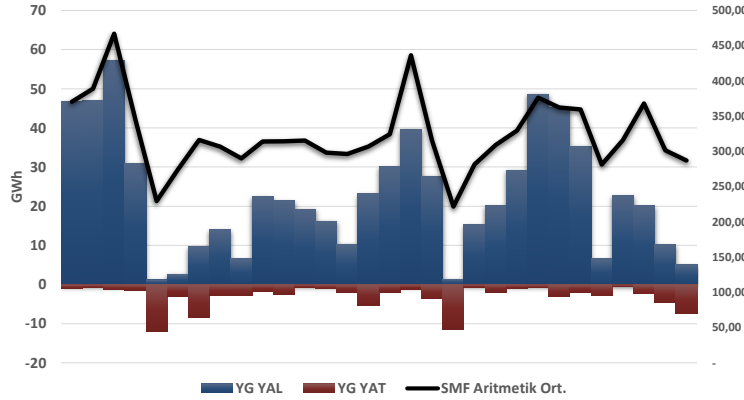


**'DGP'de verilen talimatların; %99,43'ü 0 kodlu ve %0,57'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'**

Aylık Talimat Grafiği



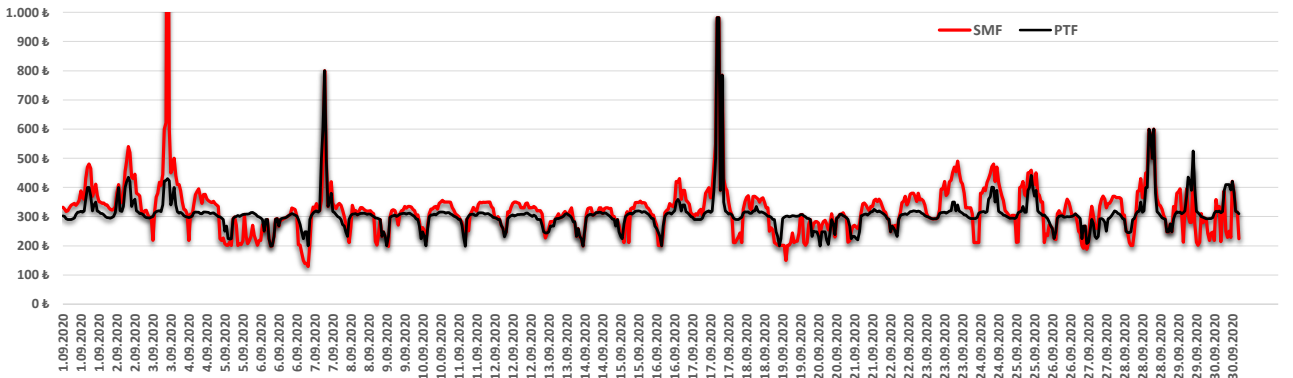
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 135.106 MWh artarak 779.039 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,43'ü 0 kodlu ve %0,57'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Eylül ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 125.224 MWh azalarak 92.640 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 260.329 MWh artarak 686.399 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Eylül Perşembe günü 57.294 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 5 Eylül Cumartesi günü 1.206 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Eylül Cumartesi günü 12.020 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 27 Eylül Pazar günü 522 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

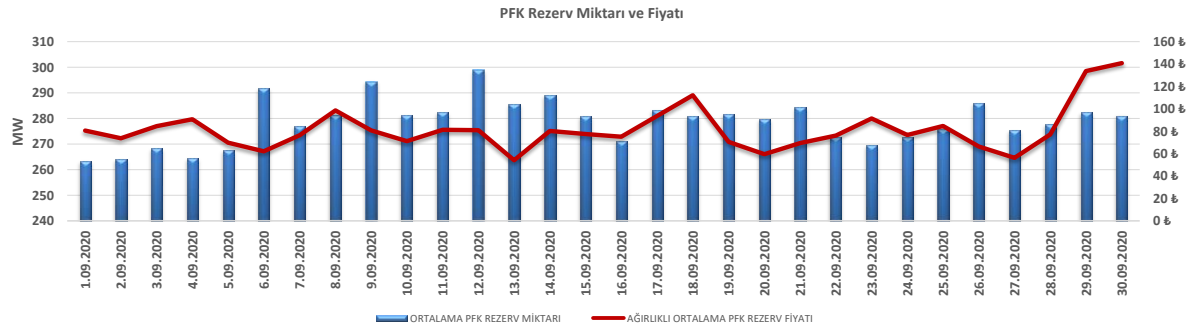
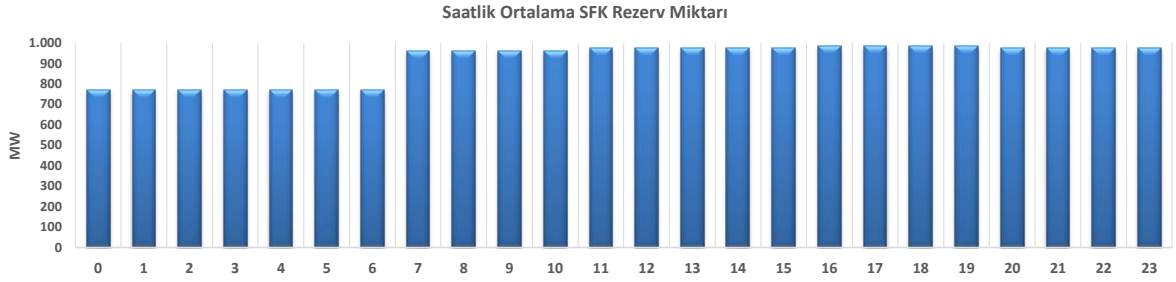


Eylül 2020

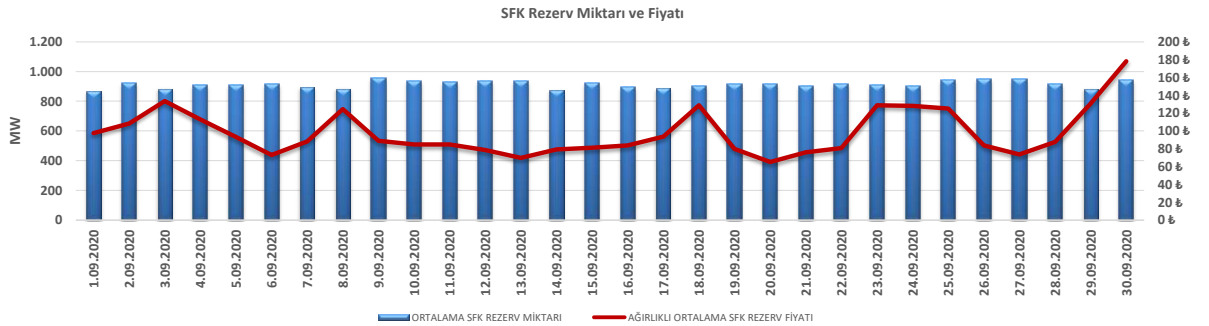
Eylül ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 200.825 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 81,56 TL/MW olmuştur.



Eylül ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 658.079 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 100,56 TL/MW olmuştur.



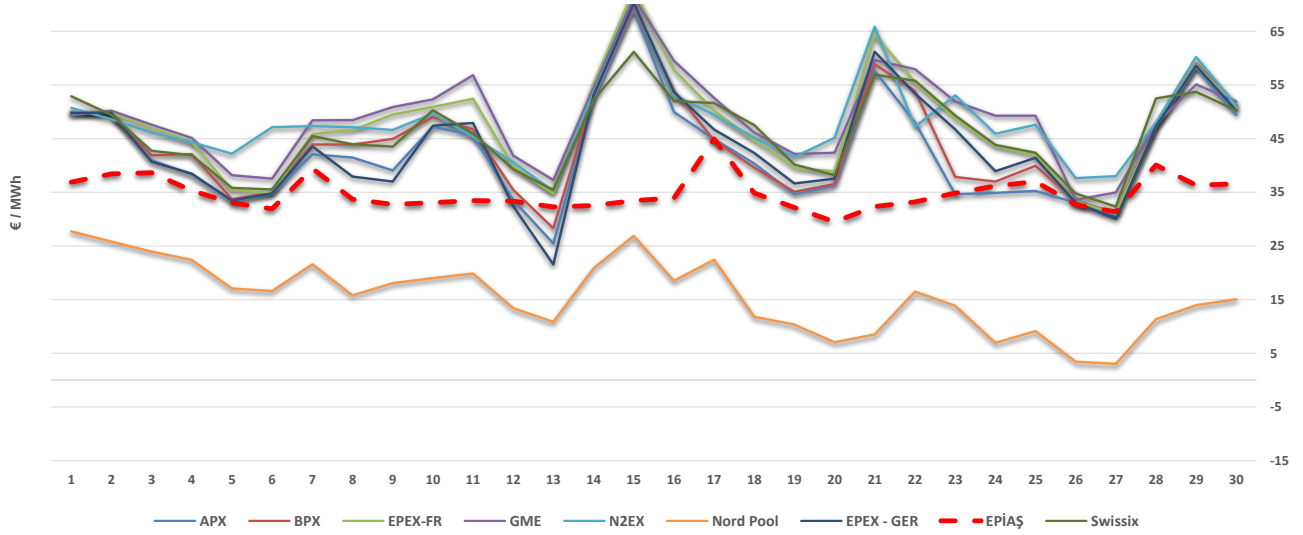
Eylül ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 310 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 300 TL/MW olmuştur.



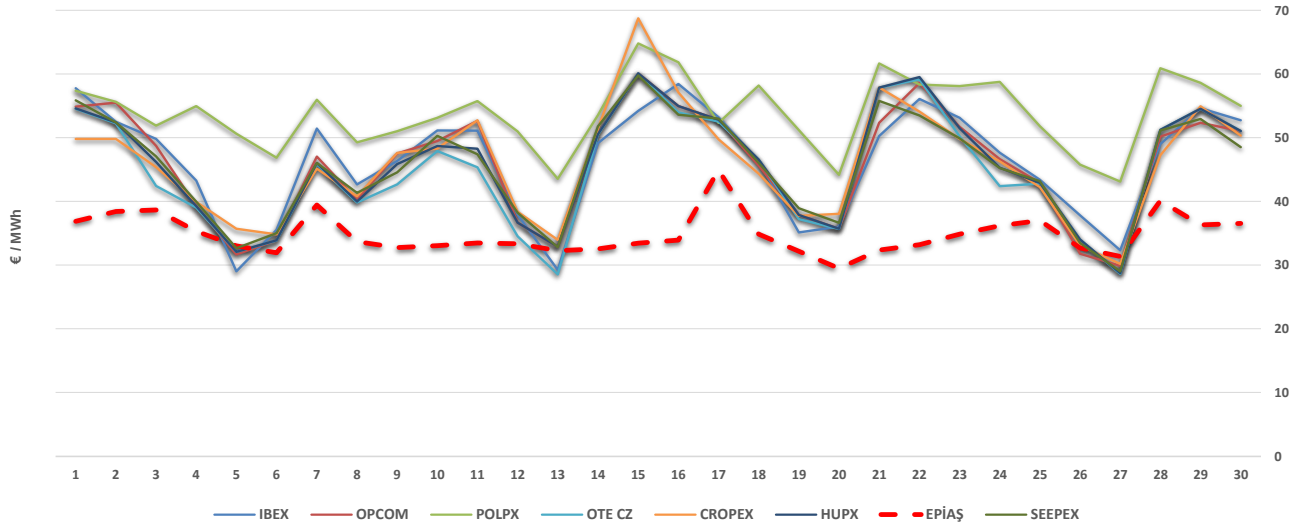
Eylül ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.107 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 336 TL/MW olmuştur.

*Eylül 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,71 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,81 €/MWh seviyesindedir.*

#### Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



#### Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Eylül 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,71 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,81 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 15 Eylül Salı günü 72,76 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması da 3,04 €/MWh olarak 27 Eylül Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.