

# EPIAŞ



## **ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (17. Hafta)**

## 17.Haftada (26 Nisan - 2 Mayıs),

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 42,84 TL/MWh artması,
- \* GÖP eşleşme miktarının geçtiğimiz haftaya göre 80.143 MWh (saatlik ortalama 477 MWh) artması,
- \* İkili anlaşma miktarının 190.117 MWh (saatlik ortalama 1.132 MWh) azalması,
- \* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 128.131 MWh (saatlik ortalama 763 MWh) artması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 283.777 MWh (saatlik ortalama 1.689 MWh) azalması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 128.398 MWh (saatlik ortalama 764 MWh) artması,
- \* Fiyattan bağımsız alış miktarının 112.354 MWh (saatlik ortalama 669 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

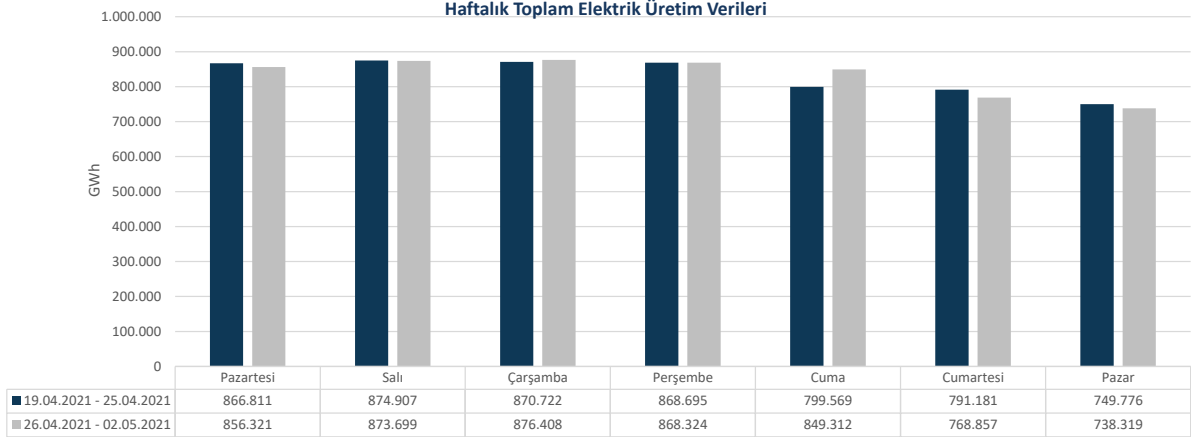
|                                          | 17. Hafta | % Değişim | 16. Hafta |
|------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| Ortalama PTF                             | 354,59    | ↑ 13,74%  | 311,75    |
| Maksimum PTF                             | 567,00    | ↑ 26,00%  | 450,00    |
| Minimum PTF                              | 50,01     | ↓ -49,99% | 100,00    |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması      | 322,97    | ↑ 10,10%  | 293,35    |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması       | 425,70    | ↑ 26,03%  | 337,79    |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması        | 353,63    | ↑ 10,25%  | 320,76    |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı          | 22.956    | ↑ 3,00%   | 22.287    |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı         | 15.075    | ↑ 1,67%   | 14.828    |
| Maksimum Takas Miktarı                   | 26.494    | ↑ 1,65%   | 26.065    |
| Minimum Takas Miktarı                    | 19.497    | ↑ 3,40%   | 18.856    |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı               | 23.350    | ↑ 2,09%   | 22.873    |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı  | 26.847    | ↑ 4,03%   | 25.808    |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı                | 30.185    | ↓ -3,61%  | 31.317    |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 27.793    | ↓ -10,39% | 31.014    |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı             | 249.072   | ↑ 17,58%  | 211.825   |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı              | 34.710    | ↑ 0,16%   | 34.653    |

\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

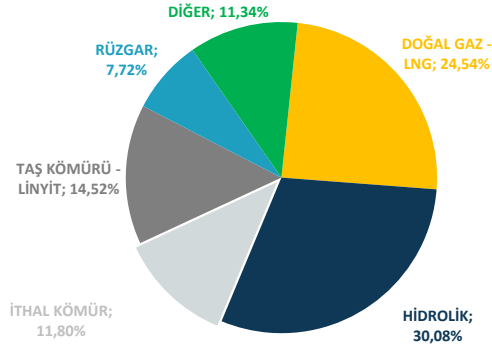
\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



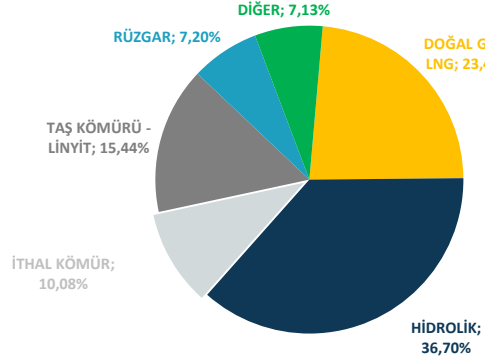
*Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 9.579 MWh artarak 5.831.239 MWh olarak gerçekleşmiştir.*



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (17. HAFTA)

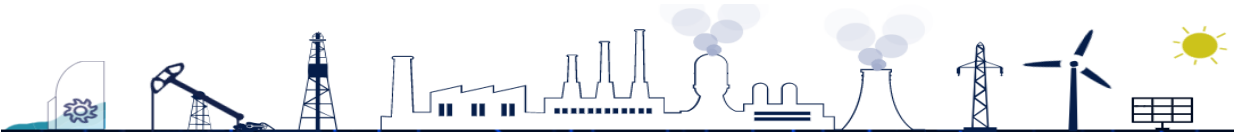


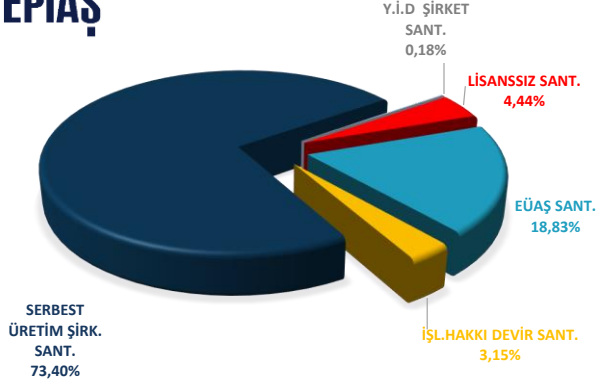
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (16. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.753.931 MWh (%30,08) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.430.950 MWh (%24,54) ile Doğalgaz-LNG, 846.631 MWh (%14,52) ile Taş Kömürü-Linyit, 687.995 MWh (%11,80) ile İthal Kömür, 661.520 MWh (%11,34) ile Diğer, 450.212 MWh (%7,72) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,34 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 286.307 MWh ile Güneş, 191.027 MWh ile Jeotermal, 110.429 MWh ile Biogaz, 53.868 MWh ile Asfaltit, 13.939 MWh ile Atık Isı ve 5.950 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 14.874 MWh artarak 41.645 MWh, ihracatı 13.175 MWh artarak 73.107 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



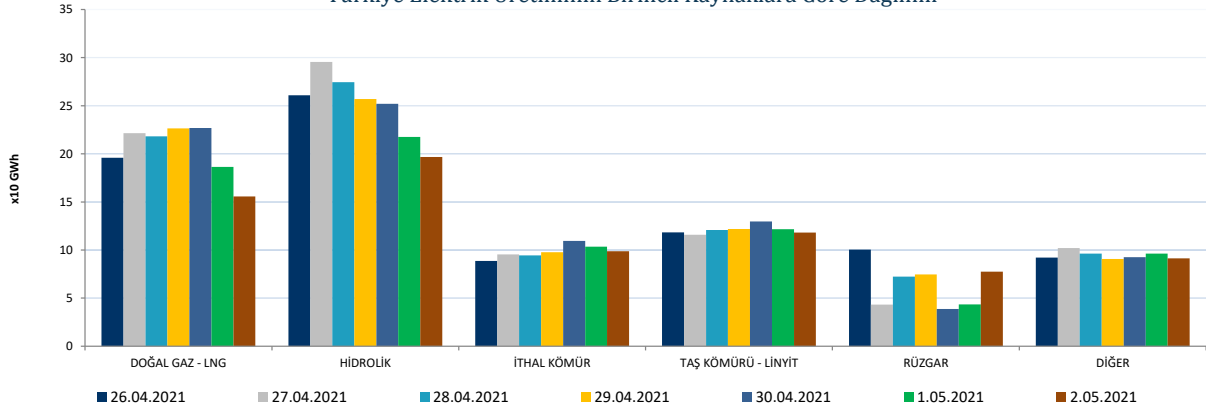


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 9.579 MWh artarak 5.831.239 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.279.918 MWh (%73,40) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 258.699 MWh (%4,44), Y.İ.D Şirket santralleri 10.534 MWh (%0,18), İ.H.D Şirket santralleri 183.962 MWh (%3,15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.098.126 MWh (%18,83) bandında olmuştur.

|                     | 26.04.2021 | 27.04.2021 | 28.04.2021 | 29.04.2021 | 30.04.2021 | 1.05.2021 | 2.05.2021 |
|---------------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|
| DOĞAL GAZ - LNG     | 195.909    | 221.408    | 218.211    | 226.413    | 226.863    | 186.409   | 155.736   |
| HİDROLİK            | 260.929    | 295.560    | 274.513    | 256.844    | 251.887    | 217.495   | 196.704   |
| İTHAL KÖMÜR         | 88.559     | 95.378     | 94.371     | 97.806     | 109.543    | 103.561   | 98.777    |
| RÜZGAR              | 100.431    | 43.266     | 72.311     | 74.636     | 38.639     | 43.401    | 77.529    |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 118.399    | 115.962    | 120.718    | 121.939    | 129.755    | 121.627   | 118.231   |
| DİĞER               | 92.095     | 102.125    | 96.284     | 90.686     | 92.625     | 96.366    | 91.340    |

\* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



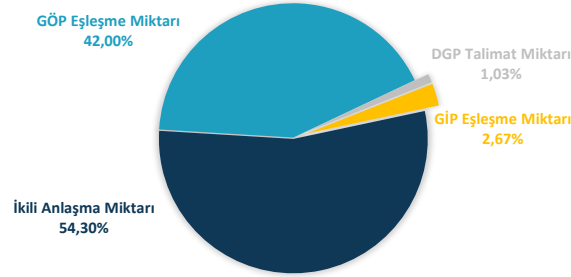
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 128.131 MWh artarak 1.430.950 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 128.398 MWh artarak 687.995 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 265.791 MWh artarak 661.520 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 283.777 MWh azalarak 1.753.931 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 10.473 MWh azalarak 846.631 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 50.557 MWh artarak 450.212 MWh seviyesine yükselmiştir.



\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

*Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.071.143 MWh (%54,30) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.922.871 MWh (%42,00), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 249.072 MWh (%2,67) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 96.646 MWh (%1,03) olmuştur.*

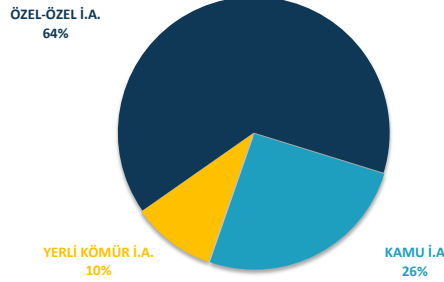
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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, ilk sırayı 5.071.143 MWh (%54,30) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.922.871 MWh (%42,00), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 249.072 MWh (%2,67) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 96.646 MWh (%1,03) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 190.117 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 80.143 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 37.247 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 23.149 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



|               | 26.04.2021 | 27.04.2021 | 28.04.2021 | 29.04.2021 | 30.04.2021 | 1.05.2021 | 2.05.2021 |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 748.159    | 707.449    | 722.758    | 713.324    | 722.405    | 732.294   | 724.754   |
| GÖP           | 561.512    | 582.808    | 572.866    | 586.336    | 558.200    | 533.752   | 527.397   |
| GİP           | 33.399     | 34.017     | 33.896     | 42.970     | 36.421     | 32.660    | 35.710    |
| DGP           | 12.905     | 12.919     | 14.103     | 14.315     | 15.665     | 10.145    | 16.593    |
| TOPLAM        | 1.355.975  | 1.337.194  | 1.343.623  | 1.356.944  | 1.332.691  | 1.308.851 | 1.304.454 |

\* Değerler MWh cinsindendir.

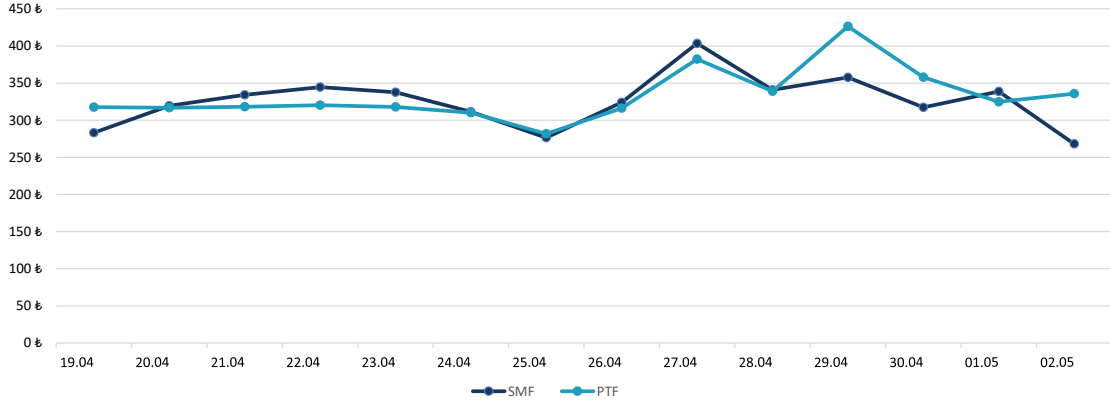
\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 17. Hafta Raporu | 4

19 Nisan - 02 Mayıs 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



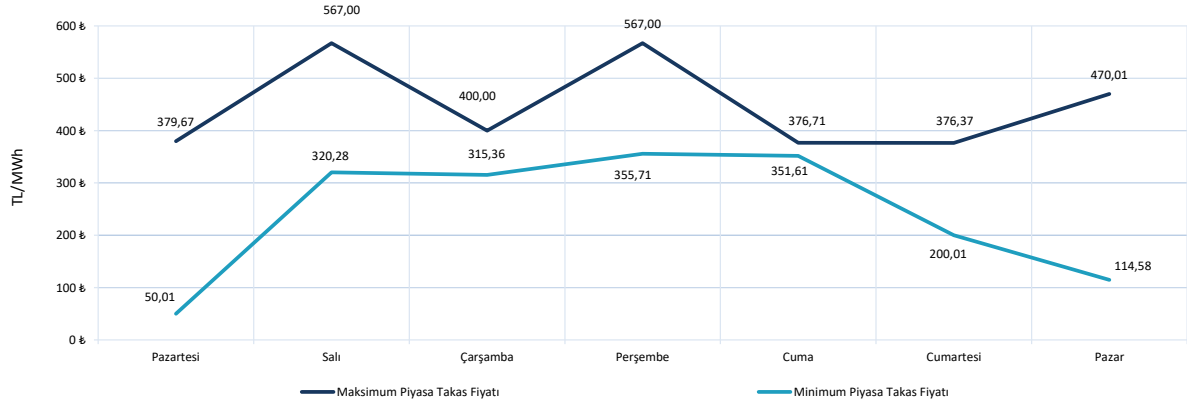
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

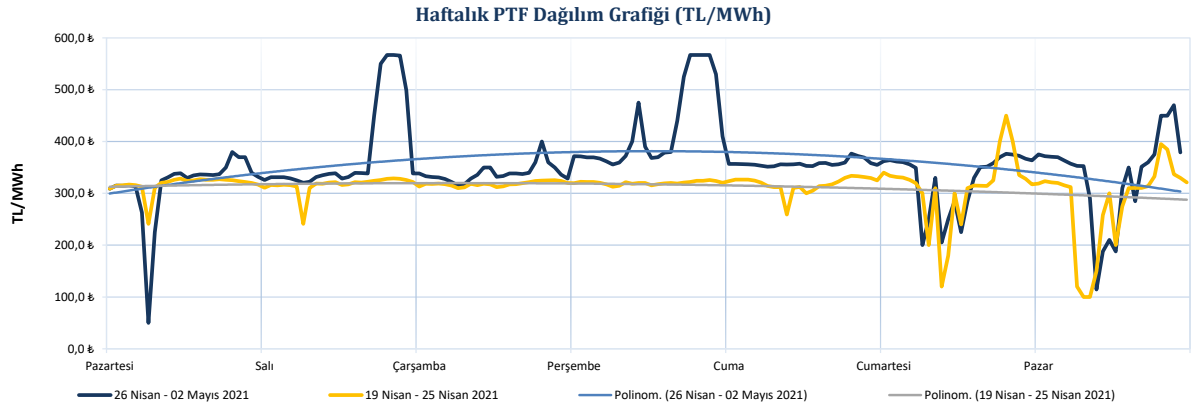
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 316,15 TL/MWh ile 26 Nisan Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 426,38 TL/MWh ile 29 Nisan Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 268,11 TL/MWh ile 2 Mayıs Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 403,50 TL/MWh ile 27 Nisan Salı gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 567,00 TL/MWh ile 27 Nisan Salı günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 351,52 TL/MWh ile 2 Mayıs Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

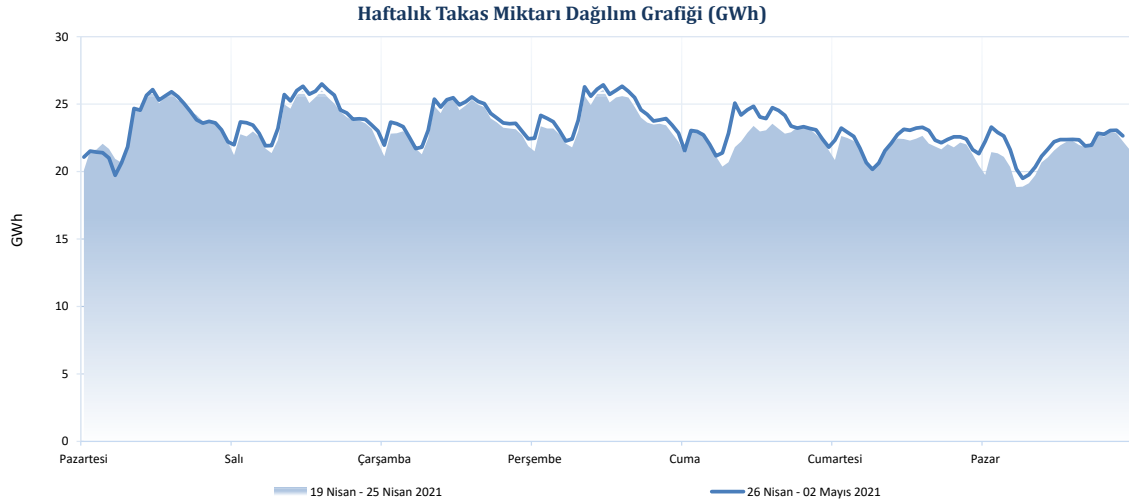
26 Nisan - 02 Mayıs 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



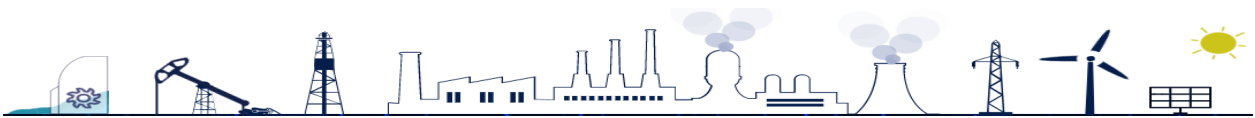


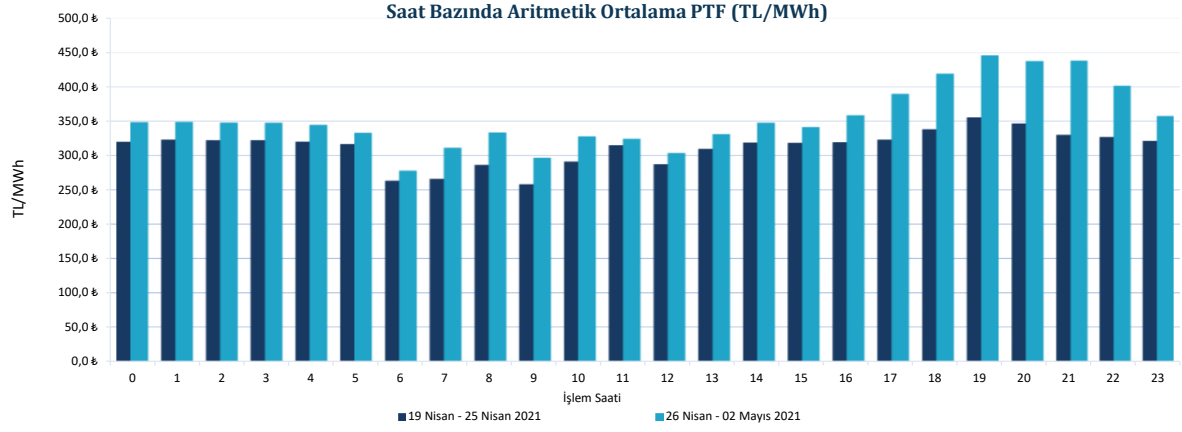
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 42,85 TL/MWh artarak 354,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 106,22 TL/MWh artış ile 29 Nisan 2021 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 322,97 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 425,70 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 353,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

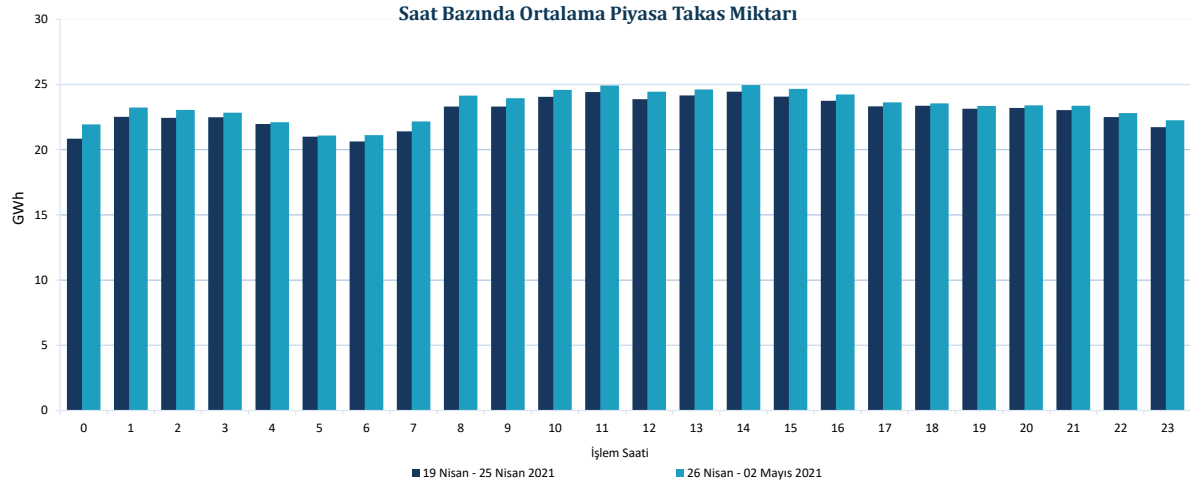


17. hafta genelinde maksimum eşleşme 27 Nisan Salı günü saat 14.00'te 26.494 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 2 Mayıs Pazar günü saat 06.00'da 19.497 MWh olarak gerçekleşmiştir.





Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 108,48 TL/MWh artarak 437,77 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

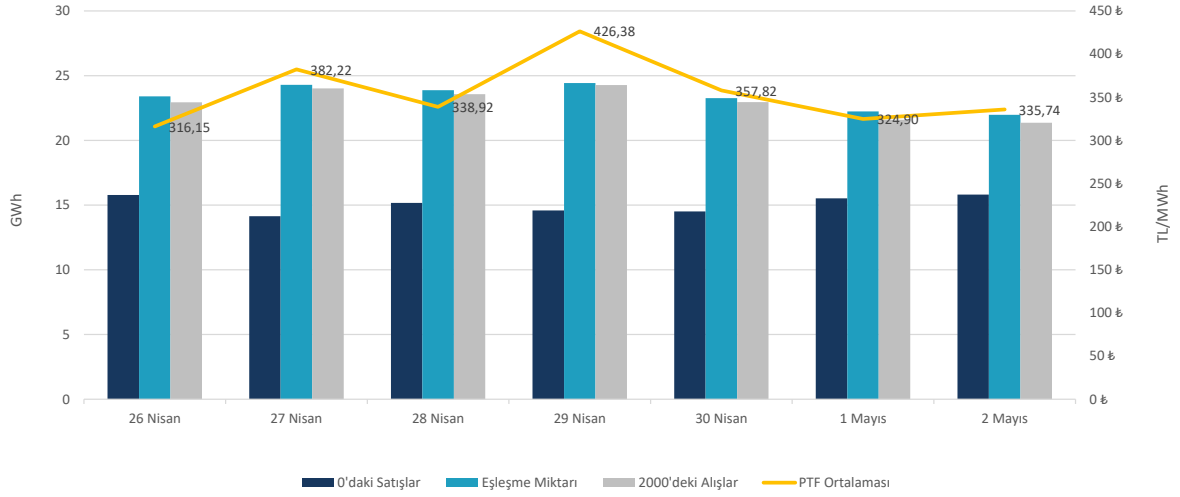


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.096 MWh artarak 21.943 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

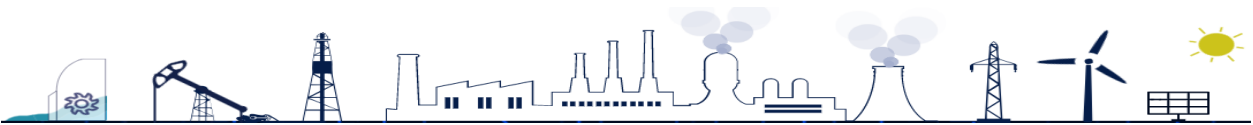


17. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,08 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,96 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,35 GWh seviyesindedir. Bu değerler 16. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 247 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 477 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 669 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

29 Nisan 2021 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 87,45 TL/MWh artarak 426,38 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 583 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 705 MWh artması etkili olmuştur. 30 Nisan 2021 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 68,55 TL/MWh azalarak 357,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.315 MWh azalması etkili olmuştur.

17. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,0 (174.605 MWh) artarak 4.510.355 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2, (61.035 MWh) artarak 3.121.628 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,7 (41.537 MWh) artarak 2.532.601 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,0 (112.354 MWh) artarak 3.856.650 MWh, teklif edilen satış miktarı %10,4 (541.160 MWh) azalarak 4.669.194 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,4 (18.371 MWh) artarak 800.076 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %85,1 (46.892 MWh) azalarak 8.205 MWh seviyesine gerilemiştir.



03.05.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1129'dur. Bu hafta günlük ortalama 903 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

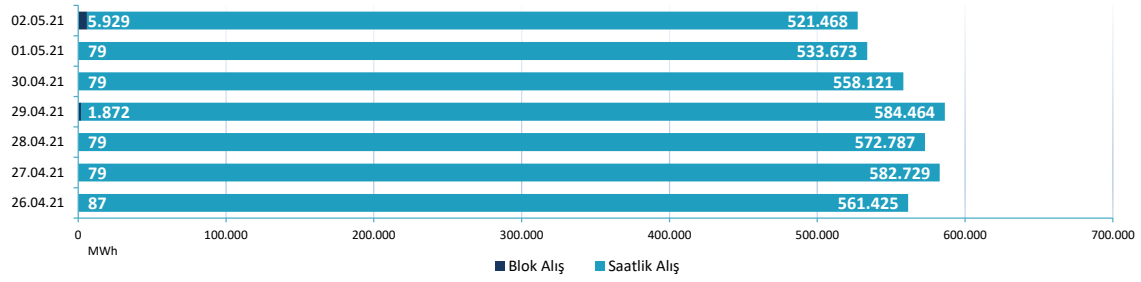
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 445.947 MWh,
- Blok satış miktarı 114.297 MWh,
- Saatlik alış miktarı 559.238 MWh,
- Blok alış miktarı 1.172 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -165.361 TL olarak gerçekleşmiştir.

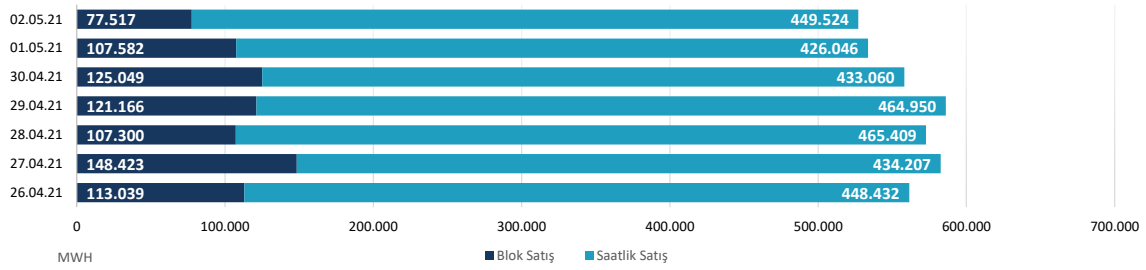
|       |         | 26.04.21 | 27.04.2021 | 28.04.2021 | 29.04.2021 | 30.04.2021 | 1.05.2021 | 2.05.2021 |
|-------|---------|----------|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|
| ALİŞ  | SAATLİK | 561.425  | 582.729    | 572.787    | 584.464    | 558.121    | 533.673   | 521.468   |
|       | BLOK    | 87       | 79         | 79         | 1.872      | 79         | 79        | 5.929     |
| SATIŞ | SAATLİK | 448.432  | 434.207    | 465.409    | 464.950    | 433.060    | 426.046   | 449.524   |
|       | BLOK    | 113.039  | 148.423    | 107.300    | 121.166    | 125.049    | 107.582   | 77.517    |

\* Değerleri MWh cinsindendir.

#### Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



#### Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



#### 26 Nisan - 02 Mayıs 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

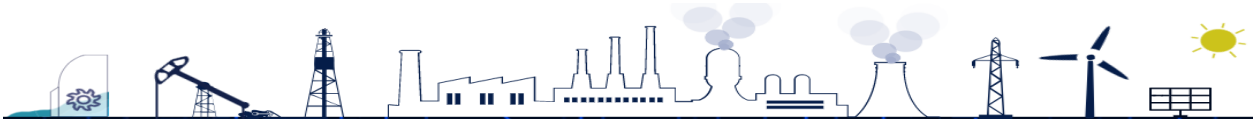


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %80'i saatlik, %20'si blok tekliftir.

#### 26 Nisan - 02 Mayıs 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



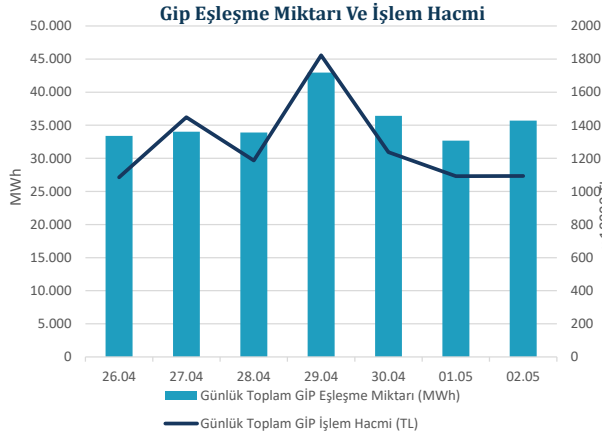
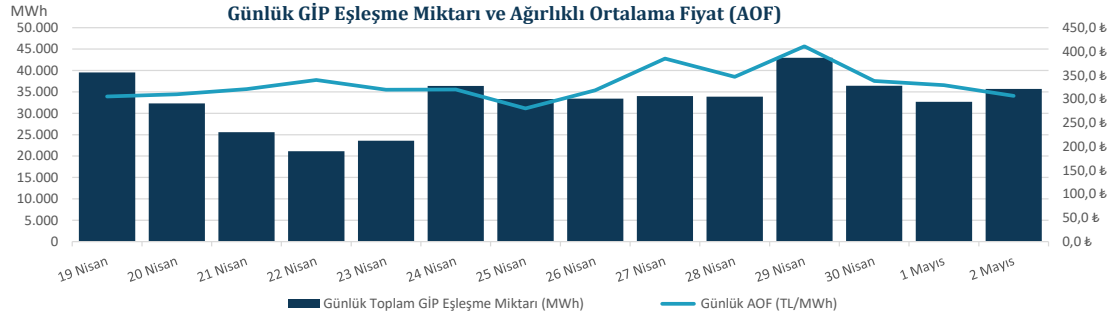
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %90, blok alış ve satış toplamı ise %10 olarak gerçekleşmiştir.



\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 17. Hafta Raporu | 9

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Nisan 2021 Salı günü saat 19.00'da 573,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



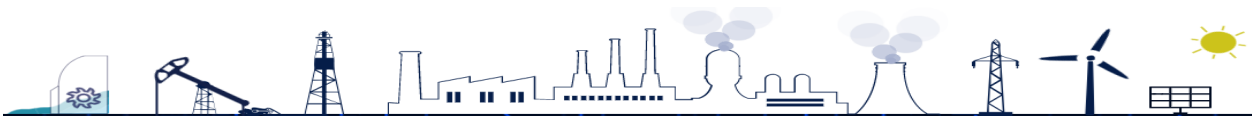
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 249.072 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Nisan 2021 Salı günü saat 19.00'da 573,96 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 27 Nisan 2021 Salı saat 20.00'de 2.978 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Nisan 2021 Perşembe günü, minimum ticaret 1 Mayıs 2021 Cumartesi günü olmuştur.

03.05.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1136 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 618 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

| Tarih      | AOF    | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|--------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 19.04.2021 | 309,05 | 39.534                     | 12.218.227         | 388,96          | 0,02            |
| 20.04.2021 | 312,00 | 32.297                     | 10.076.659         | 368,95          | 216,04          |
| 21.04.2021 | 321,21 | 25.567                     | 8.212.450          | 385,00          | 200,36          |
| 22.04.2021 | 342,09 | 21.142                     | 7.232.469          | 424,00          | 303,41          |
| 23.04.2021 | 323,29 | 23.585                     | 7.624.719          | 367,07          | 134,02          |
| 24.04.2021 | 329,94 | 36.376                     | 12.001.787         | 475,00          | 116,40          |
| 25.04.2021 | 283,81 | 33.324                     | 9.457.788          | 406,85          | 1,00            |
| 26.04.2021 | 324,97 | 33.399                     | 10.853.640         | 408,00          | 48,51           |
| 27.04.2021 | 425,82 | 34.017                     | 14.485.275         | 584,01          | 11,00           |
| 28.04.2021 | 350,13 | 33.896                     | 11.867.925         | 465,01          | 0,01            |
| 29.04.2021 | 424,19 | 42.970                     | 18.227.283         | 580,00          | 50,00           |
| 30.04.2021 | 339,86 | 36.421                     | 12.377.964         | 393,83          | 116,31          |
| 1.05.2021  | 334,41 | 32.660                     | 10.921.920         | 425,00          | 111,06          |
| 2.05.2021  | 306,36 | 35.710                     | 10.939.961         | 473,13          | 1,81            |

\* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

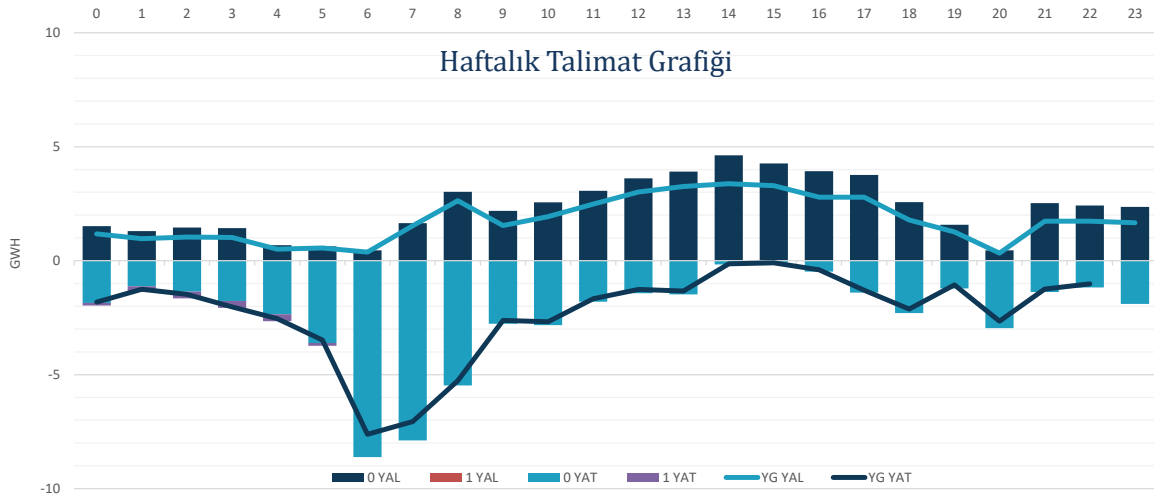


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 17. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %99'u 0 kodlu, %1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

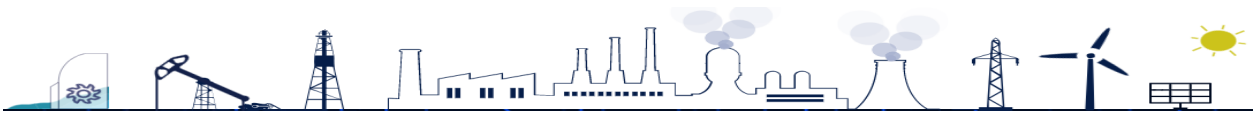
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 23.149 MWh azalarak 96.646 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu, %1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 17. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 14.905 MWh artarak 53.859 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 38.054 MWh azalarak 42.787 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Nisan 2021 Salı günü 11.795 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Mayıs 2021 Pazar günü 882 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Mayıs 2021 Pazar günü 15.710 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 27 Nisan 2021 Salı günü 1.124 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih      | YAL 0  | YAL 1 | TOPLAM YAL | YAT 0  | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|--------|-------|------------|--------|-------|------------|
| 26.04.2021 | 11.217 | 0     | 11.217     | 3.666  | 1.395 | 5.061      |
| 27.04.2021 | 15.081 | 0     | 15.081     | 1.150  | 0     | 1.150      |
| 28.04.2021 | 12.795 | 0     | 12.795     | 4.229  | 0     | 4.229      |
| 29.04.2021 | 2.035  | 0     | 2.035      | 14.264 | 0     | 14.264     |
| 30.04.2021 | 3.250  | 0     | 3.250      | 13.972 | 0     | 13.972     |
| 01.05.2021 | 9.914  | 0     | 9.914      | 2.848  | 0     | 2.848      |
| 02.05.2021 | 1.641  | 0     | 1.641      | 17.258 | 0     | 17.258     |

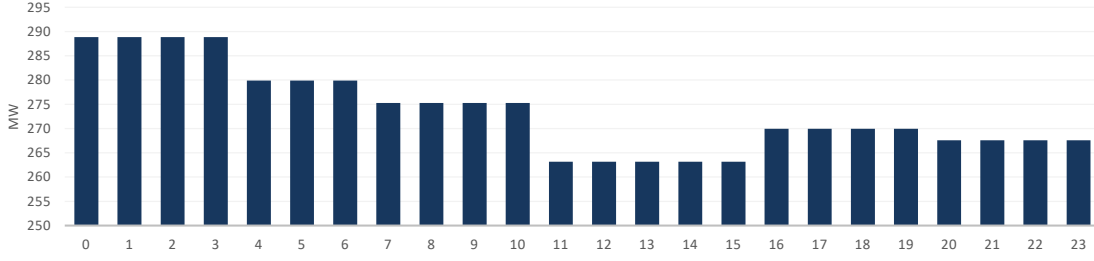
\*Değerler MWh cinsindendir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



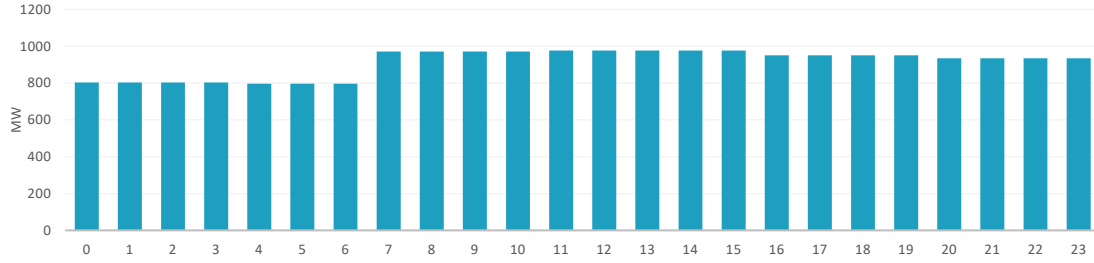
17. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 45.934 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 12,65 TL/MW artarak 130,66 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

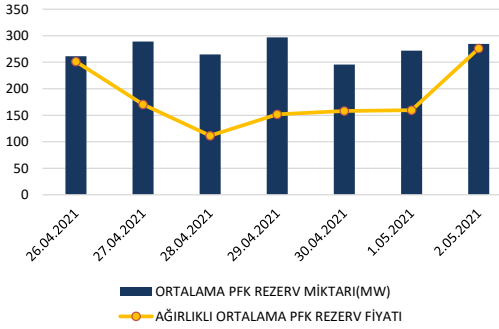


17. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.369 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 46,75 TL/MW artarak 150,33 TL/MW olmuştur.

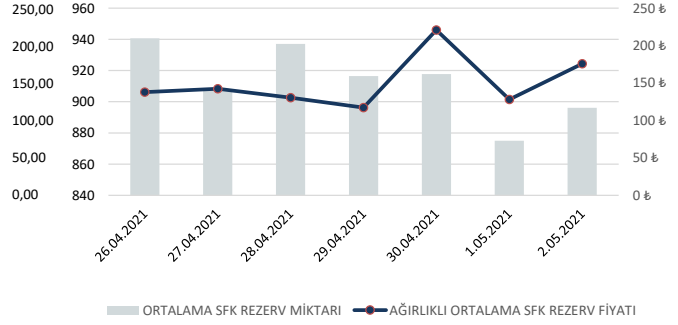
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



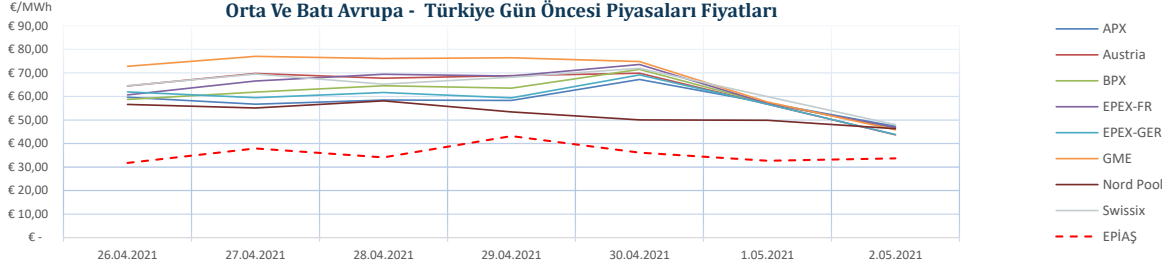
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



|                                              | 26.04.2021 | 27.04.2021 | 28.04.2021 | 29.04.2021 | 30.04.2021 | 1.05.2021 | 2.05.2021 |
|----------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)              | 261,45     | 289,14     | 264,56     | 296,81     | 245,56     | 272,01    | 284,38    |
| AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 179,51     | 121,60     | 79,58      | 108,30     | 112,80     | 114,09    | 197,06    |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)              | 940,58     | 907,29     | 937,13     | 916,50     | 917,71     | 875,04    | 896,13    |
| AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 137,95     | 142,36     | 130,29     | 117,18     | 220,78     | 128,08    | 175,84    |



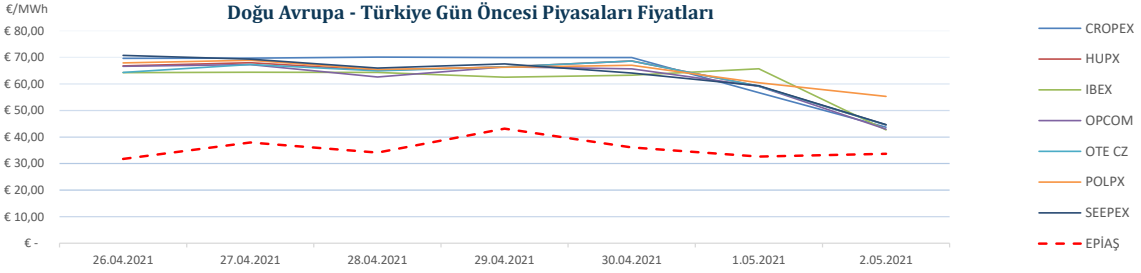
"17. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 61,11 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 62,75 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 35,63 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 27 Nisan 2021 Salı günü 77,04 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 2 Mayıs 2021 Pazar Günü 31,75 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından IBEX'te oluşmuştur."



| Tarih      | APX     | Austria | BPX     | EPEX-FR | EPEX-GER | GME     | Nord Pool | Swissix | EPIAŞ   |
|------------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|-----------|---------|---------|
| 26.04.2021 | 59,63 € | 64,44 € | 58,74 € | 60,65 € | 61,92 €  | 72,80 € | 56,63 €   | 64,57 € | 31,75 € |
| 27.04.2021 | 56,74 € | 69,78 € | 61,86 € | 66,56 € | 59,51 €  | 77,04 € | 55,07 €   | 69,54 € | 37,94 € |
| 28.04.2021 | 58,46 € | 67,78 € | 64,57 € | 69,43 € | 61,72 €  | 76,13 € | 58,13 €   | 65,21 € | 34,11 € |
| 29.04.2021 | 58,27 € | 68,84 € | 63,56 € | 68,72 € | 59,44 €  | 76,47 € | 53,40 €   | 68,15 € | 43,16 € |
| 30.04.2021 | 67,22 € | 69,88 € | 71,51 € | 73,58 € | 69,15 €  | 74,85 € | 50,05 €   | 71,95 € | 36,11 € |
| 1.05.2021  | 57,20 € | 56,69 € | 57,04 € | 57,01 € | 56,69 €  | 57,61 € | 49,91 €   | 59,87 € | 32,64 € |
| 2.05.2021  | 47,31 € | 43,70 € | 46,62 € | 46,81 € | 43,81 €  | 45,84 € | 46,31 €   | 47,98 € | 33,73 € |

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



| Tarih      | CROPEX  | HUPX    | IBEX    | OPCOM   | OTE CZ  | POLPX   | SEEPEX  | EPIAŞ   |
|------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 26.04.2021 | 69,66 € | 66,81 € | 64,29 € | 66,67 € | 64,31 € | 67,89 € | 70,76 € | 31,75 € |
| 27.04.2021 | 69,74 € | 68,01 € | 64,40 € | 67,29 € | 67,29 € | 68,92 € | 69,31 € | 37,94 € |
| 28.04.2021 | 70,11 € | 65,13 € | 64,37 € | 62,63 € | 64,95 € | 65,48 € | 65,96 € | 34,11 € |
| 29.04.2021 | 69,92 € | 66,40 € | 62,55 € | 66,40 € | 66,40 € | 66,26 € | 67,56 € | 43,16 € |
| 30.04.2021 | 69,91 € | 68,64 € | 63,25 € | 65,71 € | 68,64 € | 67,05 € | 64,13 € | 36,11 € |
| 1.05.2021  | 56,69 € | 59,19 € | 65,71 € | 59,09 € | 59,19 € | 60,48 € | 59,30 € | 32,64 € |
| 2.05.2021  | 43,70 € | 44,58 € | 42,70 € | 42,96 € | 44,58 € | 55,30 € | 44,67 € | 33,73 € |

\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 17.Hafta Raporu | 13