

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Haziran/2022



Haziran ayında Mayıs ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 577,10 TL/MWh artarak 2.340,13TL/MWh'ye yükselmesi*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.983.314 MWh artarak 27.088.495 MWh'ye yükselmesi ve 2021 yılının Haziran ayına göre %2,48 artması,*
 - ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %22,64 artarak 5.344.051 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,90 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %52,73 artarak 4.386.433 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,33 olması,*
 - ❖ *Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %9,21 artarak 4.107.396 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,29 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %38,92 artarak 2.896.527 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,78 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 185.068 (%1,14) MWh artarak 16.433.228 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 253.440 (%23,51) MWh azalarak 824.733 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 73.676 (%5,19) MWh artarak 1.492.141 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 437.018 (%2,09) MWh artarak 21.362.285 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %117 artarak 2.270,00 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %62 artarak 2.600,00 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



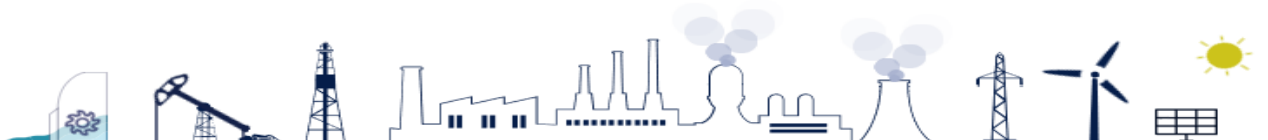
Haziran 2022 aylık toplam üretim miktarı 26.858.787 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.340,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Haziran 2022	Değişim	Mayıs 2022
Aritmetik Ortalama PTF	2.340,13 ↑	32,73%	1.763,03
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.364,39 ↑	28,82%	1.835,38
1. Hafta (1-7 Haziran) Ort. PTF	2.409,36 ↑	205,59%	788,44
2. Hafta (8-14 Haziran) Ort. PTF	2.392,03 ↑	26,32%	1.893,70
3. Hafta (15-21 Haziran) Ort. PTF	2.317,42 ↑	22,48%	1.892,09
4. Hafta (22-28 Haziran) Ort. PTF	2.246,93 ↓	-0,11%	2.249,31
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.314,82 ↑	32,51%	1.746,87
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.265,08 ↑	41,09%	1.605,38
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.545,77 ↑	19,20%	2.135,72
Maksimum PTF	3.200,00 ↑	16,36%	2.750,00
Minimum PTF	500,01 ↑	50406,06%	0,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.276 ↓	-4,16%	15.940
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.515 ↑	2,31%	21.030
Maksimum Takas Miktarı	29.538 ↓	-5,63%	31.301
Minimum Takas Miktarı	15.731 ↑	15,33%	13.639
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.824 ↑	4,51%	21.839
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.433.228 ↑	1,14%	16.248.160
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.046 ↑	6,18%	26.415
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.807 ↑	3,63%	26.832
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.670 ↑	5,49%	28.125
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	21.362.285 ↑	2,09%	20.925.267
GiP Aylık Eşleşme Miktarı	1.492.141 ↑	5,19%	1.418.465
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.101 ↑	3,81%	34.774
Aylık Toplam Üretim	26.858.787 ↑	7,27%	25.037.355

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

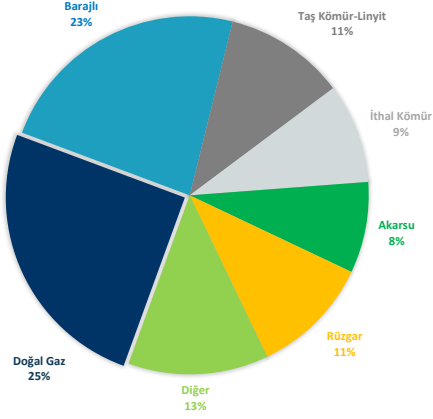
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.821.432 MWh artarak 26.858.787 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2022



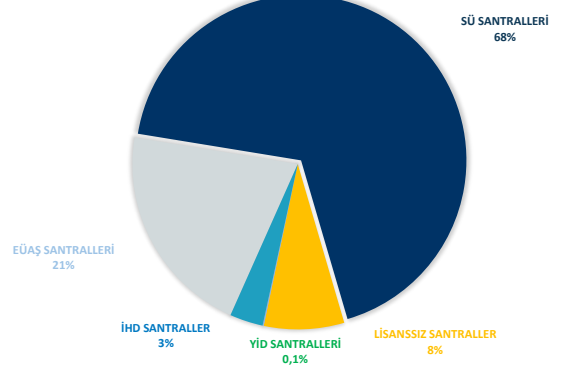
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	68.205
EÜAŞ Santralleri	21.007
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.264
Lisanssız Santraller	7.878
Toplam	100.470

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.256
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	10.983
İthal Kömür	9.054
Akarsu	8.272
Rüzgar	10.886
Diğer	12.742

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.256 MW (%25,1) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%23,2) ile Barajlı, 10.983 MW (%10,9) ile Taş Kömür-Linyit, 10.886 MW (%10,8) ile Rüzgar, 9.054 MW (%9,0) ile İthal Kömür, 8.272 MW (%8,2) ile Akarsu ve 12.742 MW (%12,7) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 8.270 MW ile Güneş, 1.737 MW ile Biyokütle, 1.679 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 391 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 68.205 MW (%67,9), EÜAŞ santralleri 21.007 MW (%20,9), Lisanssız santraller 7.878 (%7,8), İ.H.D santralleri 3.264 MW (%3,2) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

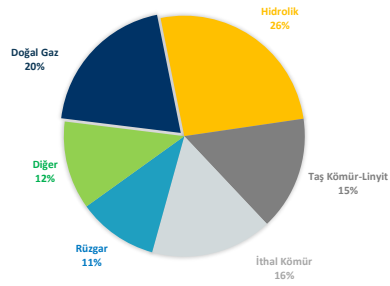
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 190 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.940.671 MWh (%25,84) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 5.344.051 MWh (%19,90) ile Doğalgaz, 4.386.433 MWh (%16,33) ile İthal Kömür, 4.107.396 MWh (%15,29) ile Taş Kömür-Linyit, 2.896.527 MWh (%10,78) ile Rüzgar ve 3.183.710 MWh (%11,85) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %11,85 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.617.026 MWh (%6,02) ile Güneş, 760.818 MWh (%2,83) ile Jeotermal, 651.747 MWh (%2,43) ile Biyokütle, 71.500 MWh (%0,27) ile Kojenerasyon, 62.281 MWh (%0,23) ile Fuel Oil ve 20.329 MWh (%0,08) ile Asfaltit yer almaktadır.

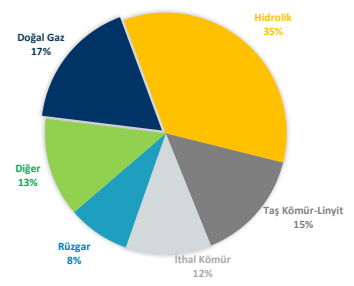
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 85.437 MWh artarak 516.136 MWh, ihracatı 78.129 MWh azalarak 286.428 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.483.888 MWh (%76,27) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.343.899 MWh (%5,00), İ.H.D santralleri 837.863 MWh (%3,12) ve Y.İ.D santralleri 29.919 MWh (%0,11) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.163.218 MWh (%15,50) bandında olmuştur.

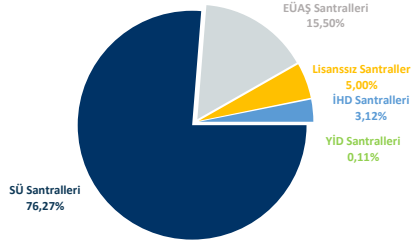
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2022



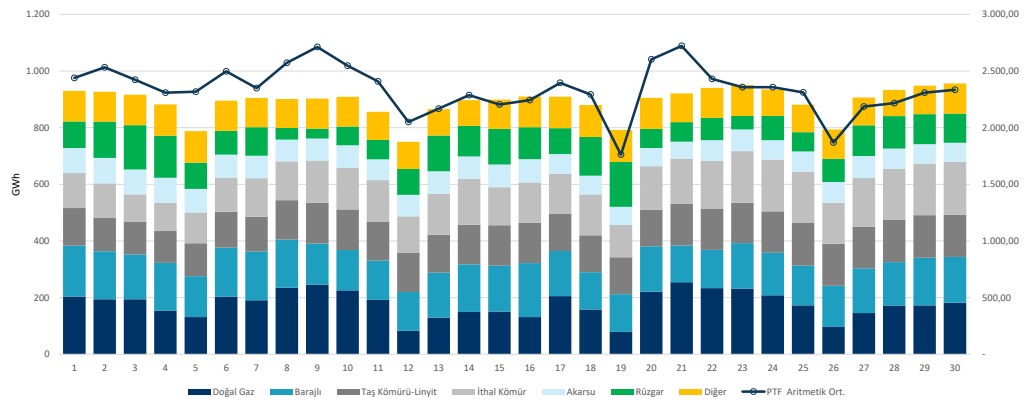
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - HAZİRAN 2022



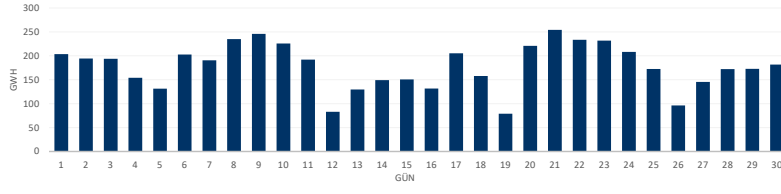
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.483.888
EÜAŞ Santralleri	4.163.218
Lisanssız Santraller	1.343.899
Yap İşlet Devret Santralleri	29.919
İşletme Hakkı Devredilen	837.863
Toplam*	26.858.787

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

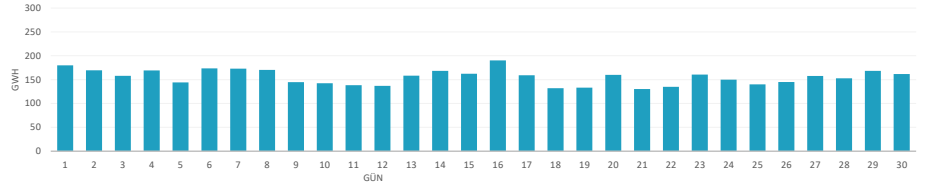
Günlük Toplam Üretim Miktarı



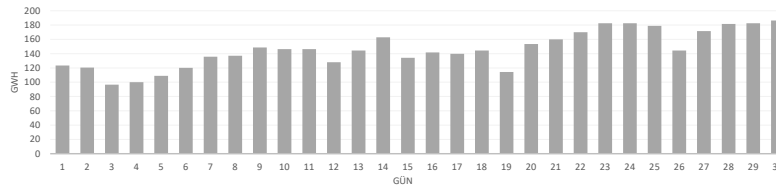
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



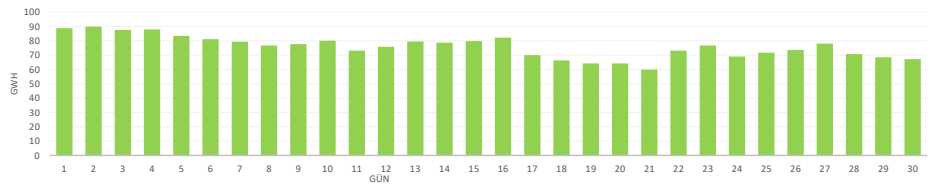
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



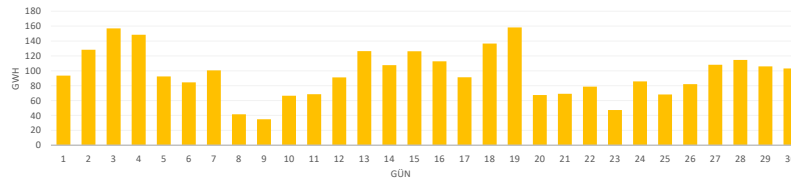
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



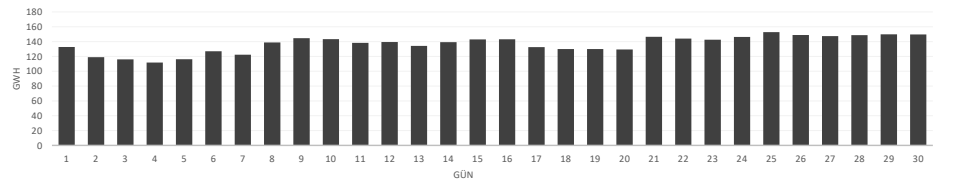
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

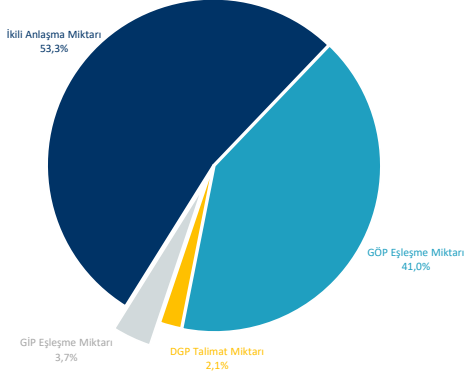


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 21.362.285 (%53,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.433.228 (%41,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.492.141 (%3,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 824.733 (%2,1) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	21.362.285
GÖP Eşleşme Miktarı	16.433.228
DGP Talimat Miktarı	824.733
GİP Eşleşme Miktarı	1.492.141

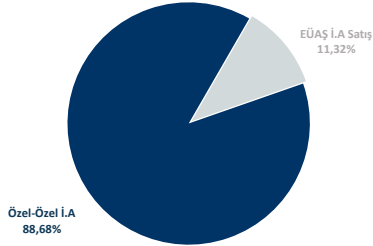
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

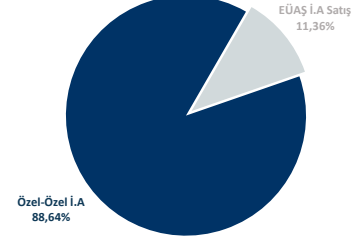
İkili Anlaşma, GÖP ve GİP hacmi artmış, DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 21.362.285 (%53,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.433.228 (%41,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.492.141 (%3,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 824.733 (%2,1) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 437.018 MWh (%2,09) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 185.021 MWh (%1,14) artmış, DGP talimat miktarı 253.440 MWh (%23,51) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 73.676 MWh (%5,19) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2022



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2022



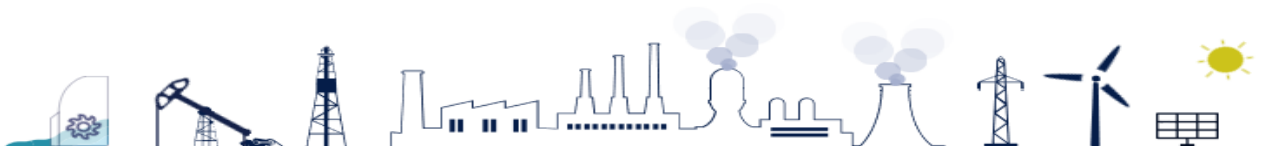
Haziran 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.418.818	18.943.467	0

Mayıs 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.377.074	18.548.193	0

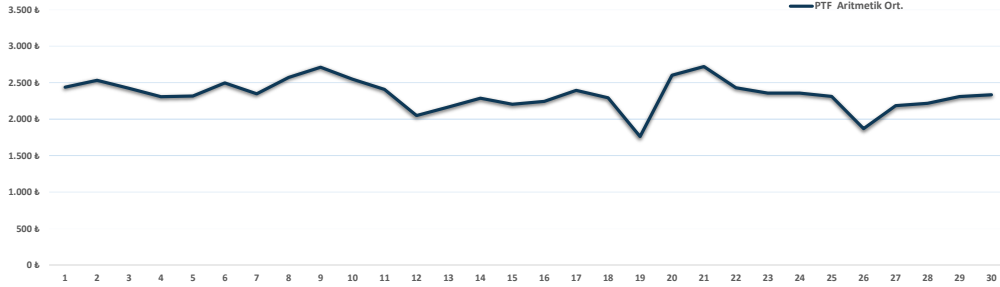


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GlP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.06.2022	474.091	409.543	-	64.548	586.600	37.948	29.433	1.063.524
2.06.2022	502.458	437.289	-	65.169	596.773	48.561	18.489	1.101.111
3.06.2022	516.935	456.066	-	60.869	558.724	45.441	20.621	1.080.852
4.06.2022	511.024	449.134	-	61.890	521.772	44.763	28.555	1.044.224
5.06.2022	470.987	412.478	-	58.509	459.047	38.454	8.156	918.135
6.06.2022	523.285	455.399	-	67.886	557.100	44.613	22.303	1.079.415
7.06.2022	553.405	487.166	-	66.239	559.950	50.121	44.038	1.141.275
8.06.2022	536.641	465.533	-	71.108	567.600	39.469	34.274	1.106.875
9.06.2022	528.759	460.221	-	68.538	568.751	39.015	22.311	1.090.298
10.06.2022	523.821	458.024	-	65.797	553.934	42.924	27.515	1.082.397
11.06.2022	513.267	448.419	-	64.848	522.839	46.855	23.917	1.042.029
12.06.2022	511.317	449.983	-	61.334	446.579	72.986	17.466	987.014
13.06.2022	540.973	470.102	-	70.871	555.575	52.535	26.880	1.105.093
14.06.2022	526.995	456.437	-	70.558	564.954	59.695	24.036	1.105.122
15.06.2022	557.367	482.125	-	75.242	568.442	67.394	25.548	1.143.509
16.06.2022	562.071	490.117	-	71.954	564.548	47.108	53.698	1.155.470
17.06.2022	1.144.352	1.071.992	-	72.360	567.298	35.425	36.957	1.711.672
18.06.2022	1.154.265	1.078.911	-	75.354	546.369	41.280	8.781	1.675.340
19.06.2022	1.134.952	1.057.629	-	77.323	494.797	61.095	17.689	1.631.210
20.06.2022	1.166.167	1.083.529	-	82.638	585.170	65.904	37.582	1.772.185
21.06.2022	1.149.868	1.065.792	-	84.076	567.369	46.014	23.416	1.702.591
22.06.2022	1.201.232	1.108.774	-	92.458	577.025	49.376	17.009	1.752.183
23.06.2022	1.170.117	1.073.584	-	96.533	597.600	51.738	47.326	1.770.249
24.06.2022	1.078.749	978.738	-	100.011	561.487	46.505	32.967	1.619.697
25.06.2022	857.899	754.936	-	102.963	537.450	51.846	16.760	1.360.991
26.06.2022	534.237	432.696	-	101.541	468.487	56.192	10.199	967.573
27.06.2022	583.877	469.216	-	114.661	561.027	56.176	24.321	1.110.740
28.06.2022	600.562	484.611	-	115.951	547.409	55.541	28.994	1.116.555
29.06.2022	618.121	494.771	-	123.350	537.629	46.993	46.729	1.126.121
30.06.2022	614.496	500.257	-	114.239	530.929	50.175	48.762	1.130.123
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	21.362.285	18.943.467	-	2.418.818	16.433.233	1.492.141	824.733	40.112.391

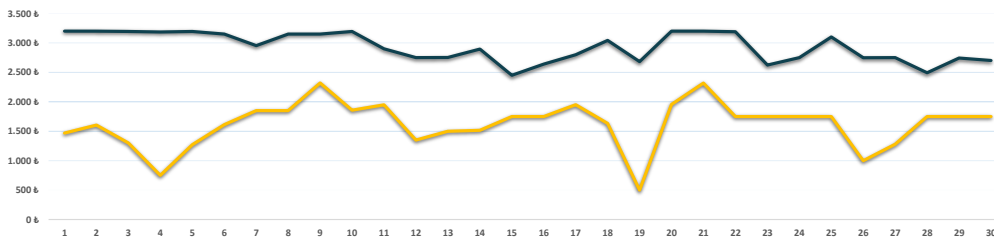
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Haziran 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Haziran 2022

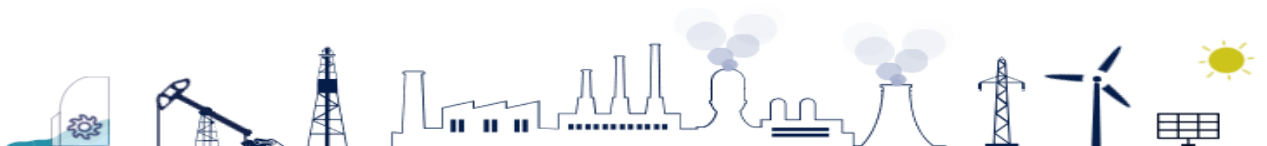
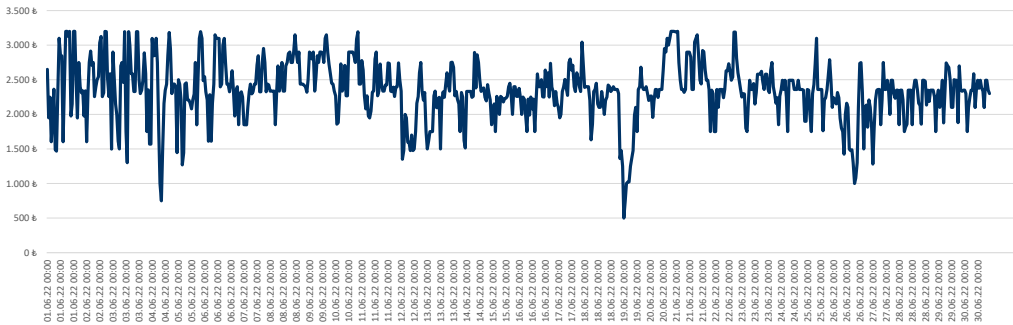


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.761,73 TL/MWh ile 19 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.721,27 TL/MWh ile 21 Haziran Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.999,29 TL/MWh ile 16 Haziran Perşembe, en düşük SMF ortalaması 1.207,58 TL/MWh ile 19 Haziran Pazar gününe aittir.

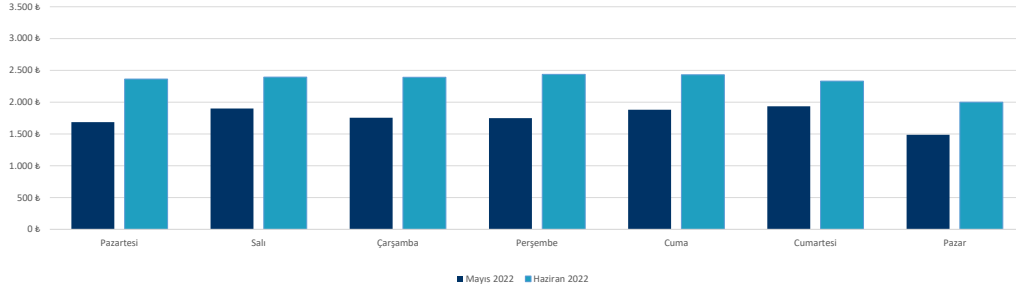
Ay içerisinde 7 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 3.200 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 755,52 TL/MWh ile 16 Haziran Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 2243,77 TL/MWh, SMF ortalaması 2999,29 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Haziran 2022

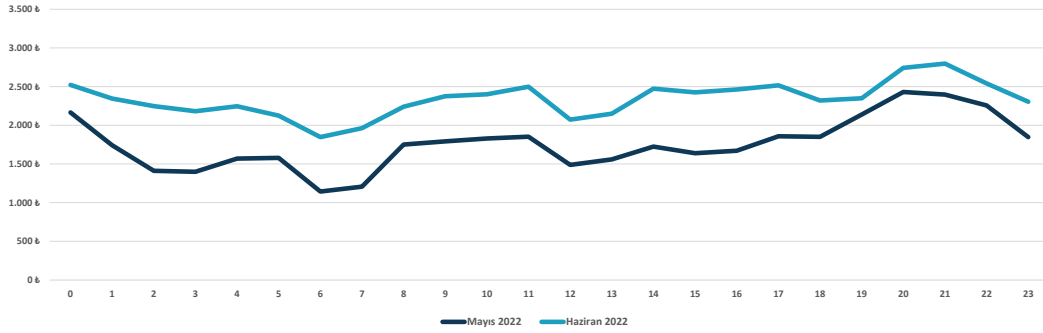


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



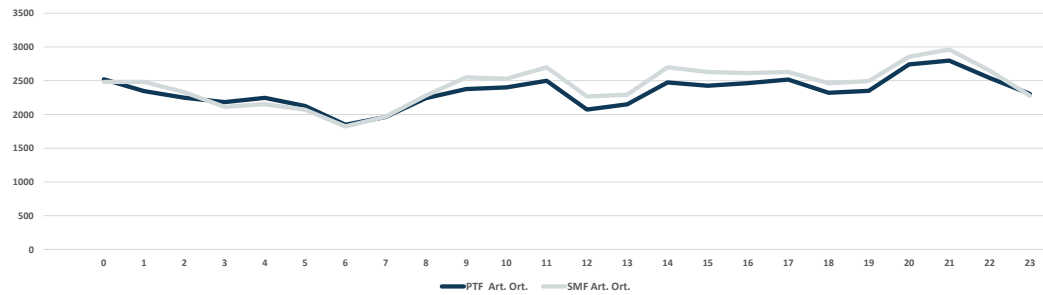
Haziran ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 687,9 TL/MWh artarak 2436,13 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



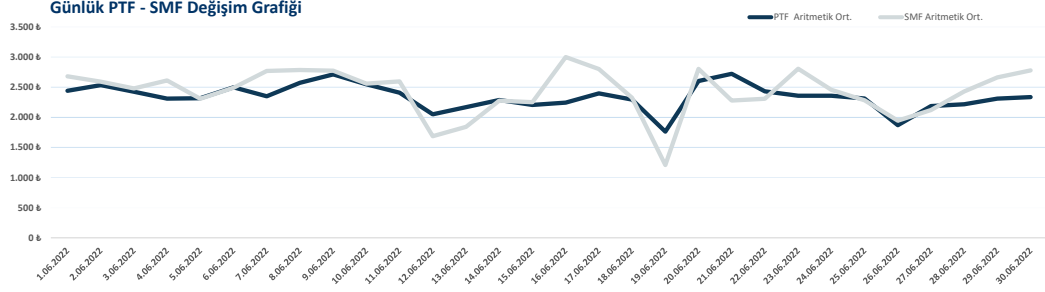
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 837,34 TL/MWh artarak 2.248,89 TL/MWh, en az değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 209,69 TL/MWh artarak 2.349,37 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



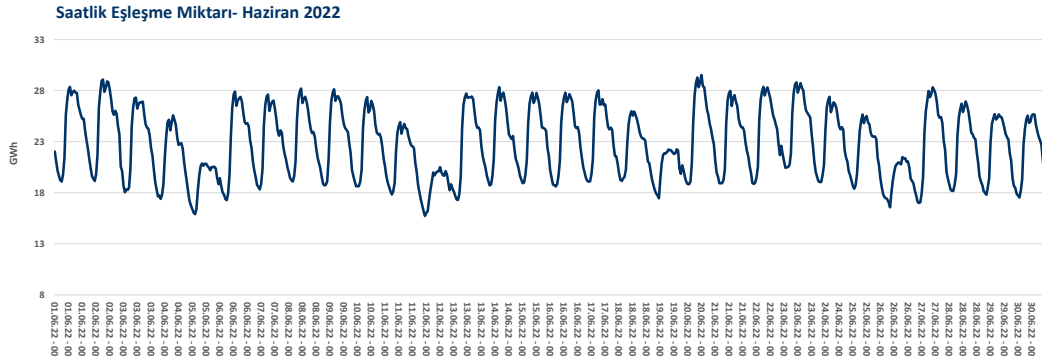
Haziran ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 14.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2474,76 TL/MWh, SMF ortalaması 2699,25 TL/MWh). En düşük fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1962,82 TL/MWh, SMF ortalaması 1965,66 TL/MWh).



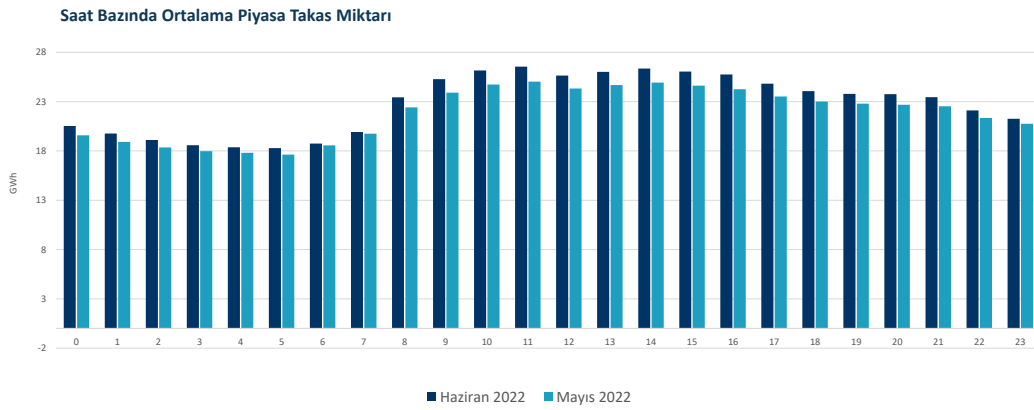


Haziran ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 23.639 MWh artarak 547.774 MWh'e yükselmiştir. Haziran ayı genelinde en yüksek eşleşme 597.600 MWh ile 23 Haziran Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 446.579 MWh ile 12 Haziran Pazar günü gerçekleşmiştir.

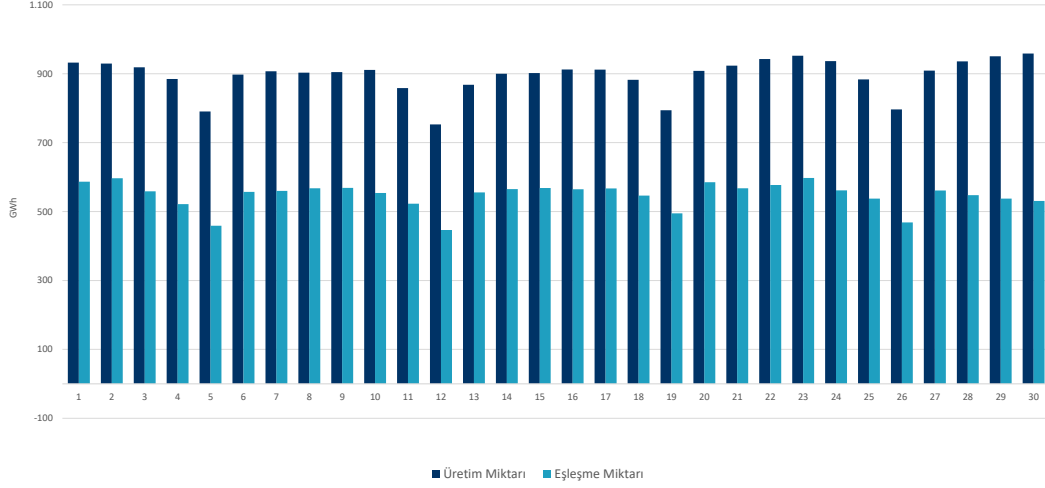
Haziran ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 29.538 MWh ile 20 Haziran Pazartesi günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 15.731 MWh ile 12 Haziran Pazar günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.527 MWh artış ile saat 11.00'de gerçekleşmiştir.



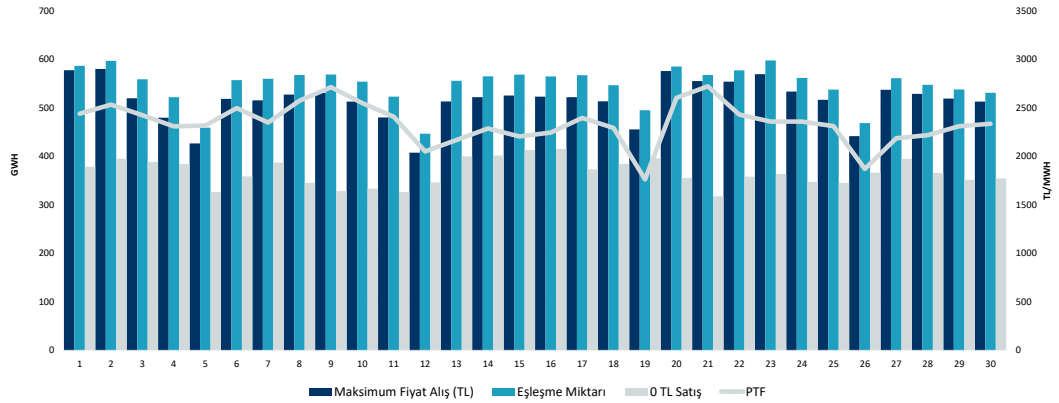
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



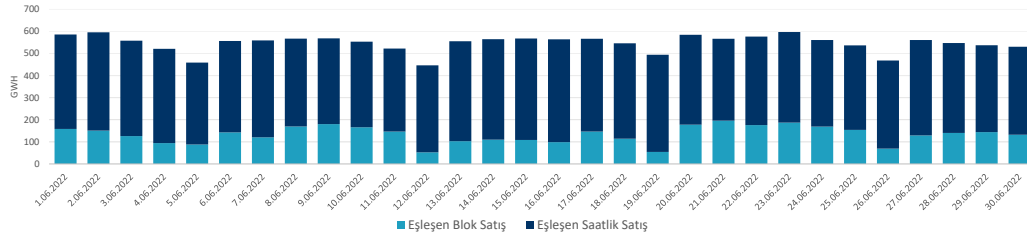
Haziran ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 366.623 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 516.356 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 547.774 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.822 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.433 MWh artarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2022 Perşembe günü, toplam 958.689 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 530.929 MWh olmuştur. 20 Haziran 2022 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %64 ile Haziran ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 908.257 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 585.170 MWh seviyesindedir.

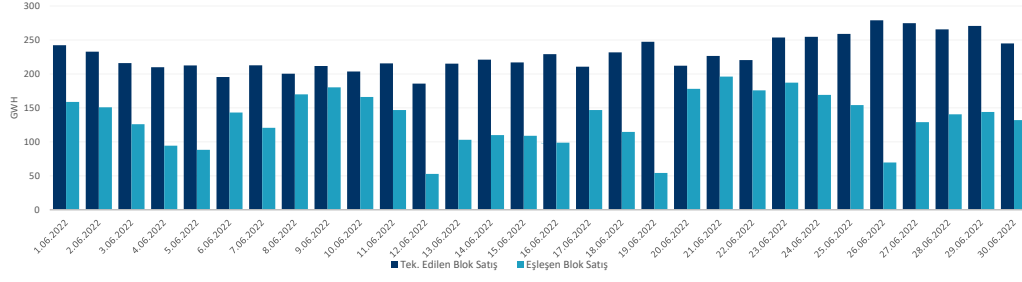
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



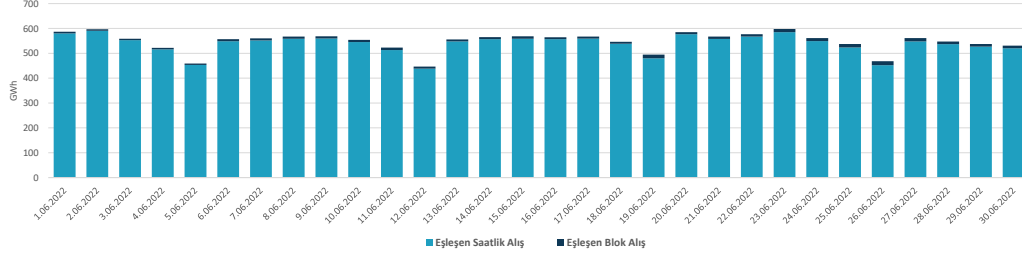
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



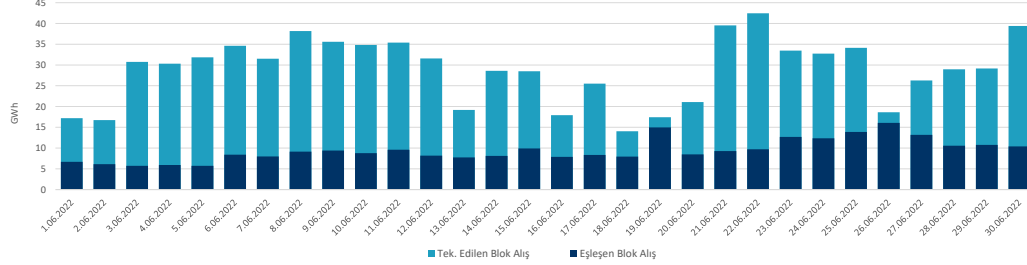
Haziran ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %2,13 (375 MWh) azalarak 17.247 MWh, eşleşen blok satış miktarı %32,20 (1.356 MWh) artarak 5.569 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,50 (277 MWh) azalarak 18.177 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %14,57 (1.214 MWh) artarak 9.544 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Temmuz 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1281'dir. Haziran ayında 1065 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 578.275.757 TL artarak 29.839.214.349 TL seviyesine yükselmiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
1.059	36	9	3	10	-33.443.014

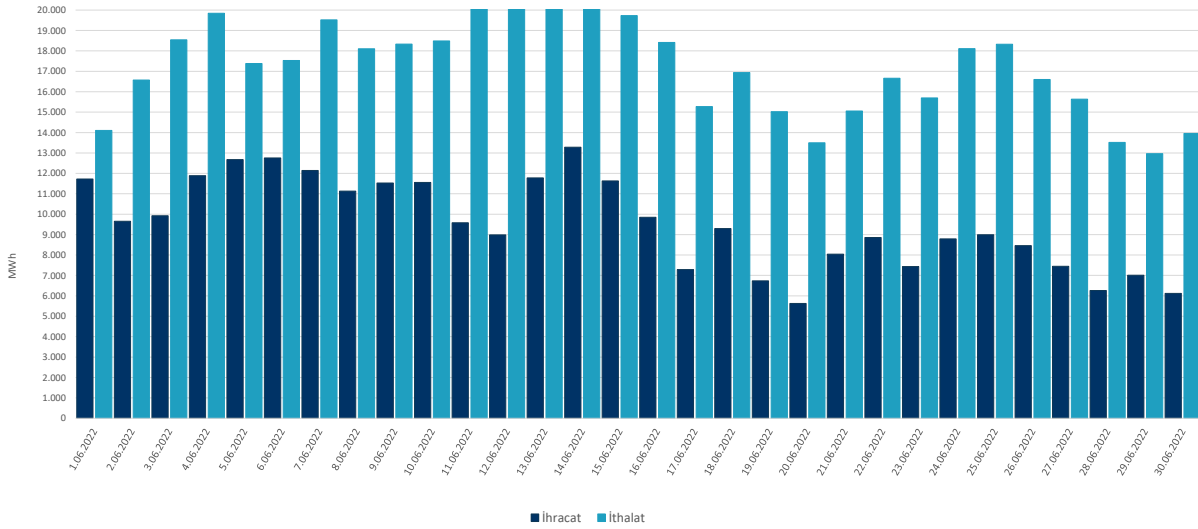
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 413.919 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 133.647 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 538.312 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 9.463 MWh olmuştur.

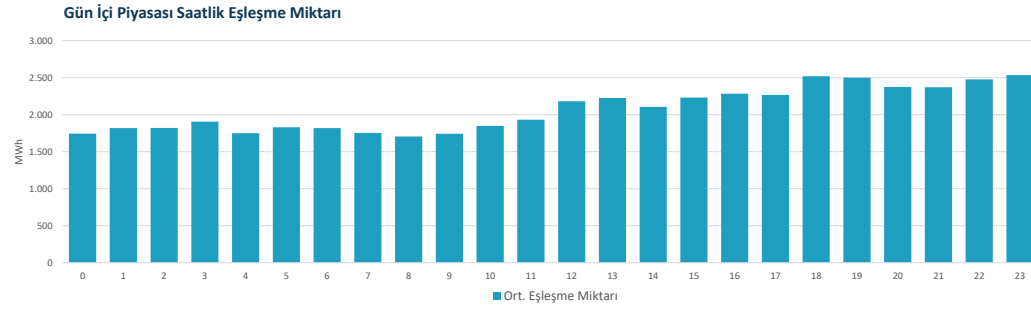
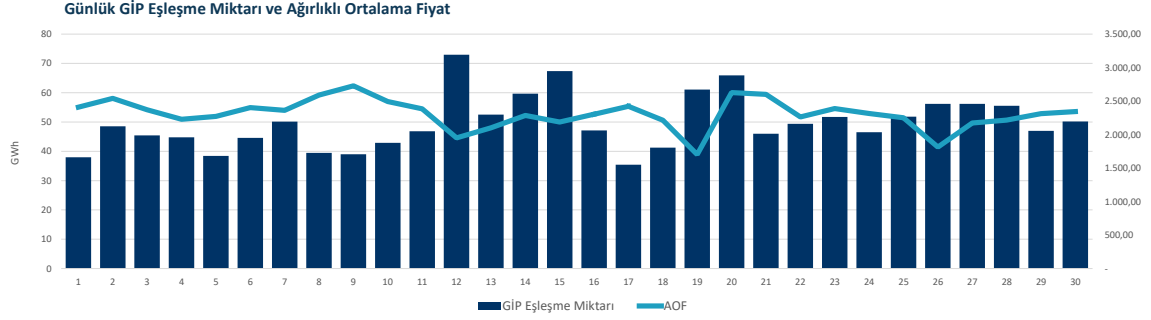
Aylık toplam fark fonu -33.443.014 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86,93, blok alış ve satış toplamı ise %13,07 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.552.591.830 TL ile 9 Haziran 2022 Perşembe günü iken, en düşük gün 870.709.141 TL ile 26 Haziran 2022 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

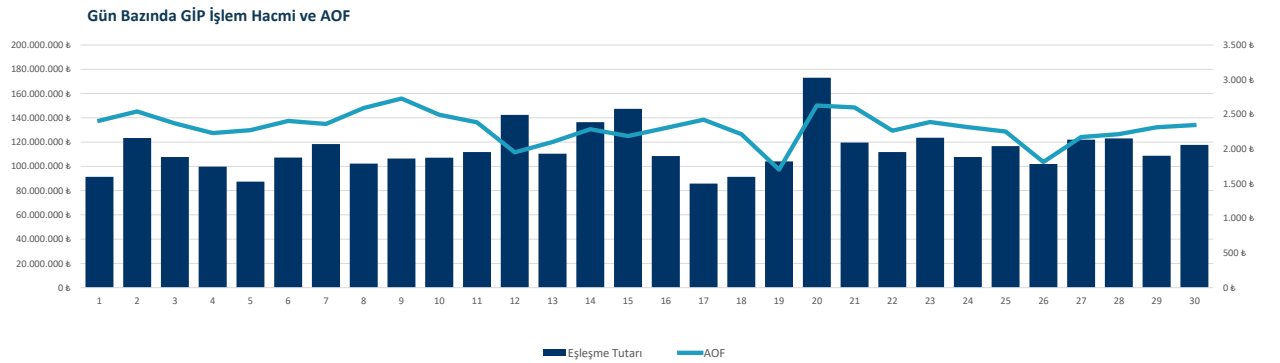


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Haziran Cuma günü saat 21.00'de 3.134,76 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.406 MWh olarak 12 Haziran Pazar günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.'

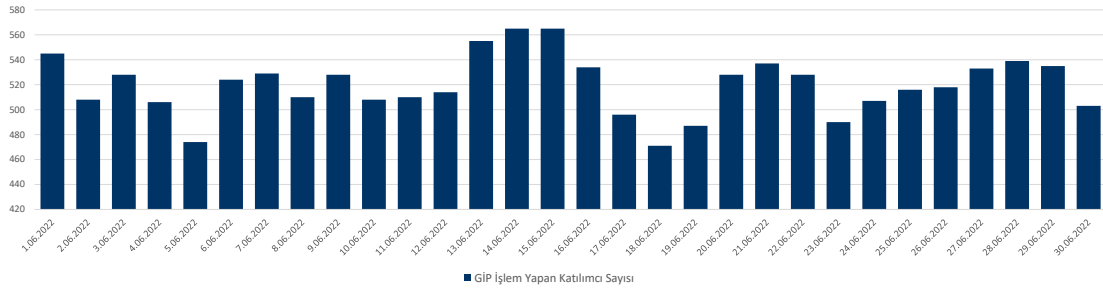


Haziran ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.492.141 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Haziran Perşembe günü 2.728,00 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 3 Haziran Cuma günü 21.00'de 3.134,76 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 72.986 MWh ile 12 Haziran Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 35.425 MWh ile 17 Haziran Cuma günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 20 Haziran Pazartesi günü 173.080.127 TL ve minimum ticaret ise 17 Haziran Cuma günü 85.816.920 TL olarak gerçekleşmiştir.

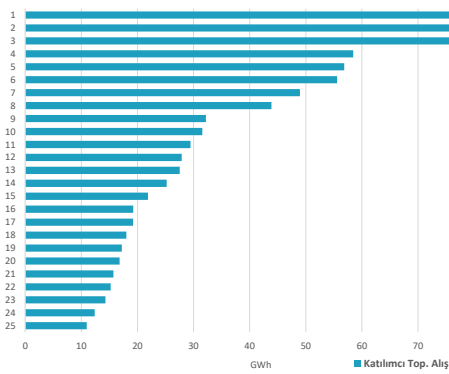
1 Temmuz 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1278 iken, geçtiğimiz ay boyunca 881 farklı katılımcı alışı veya satış yönünde teklif vermiştir.



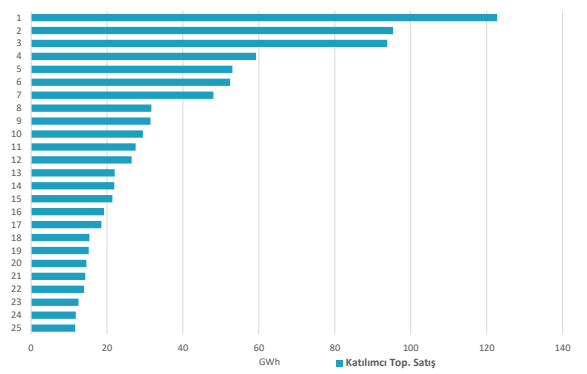
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



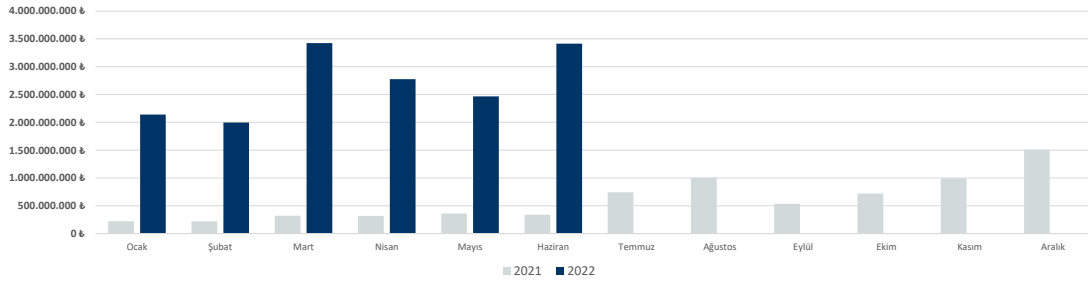
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



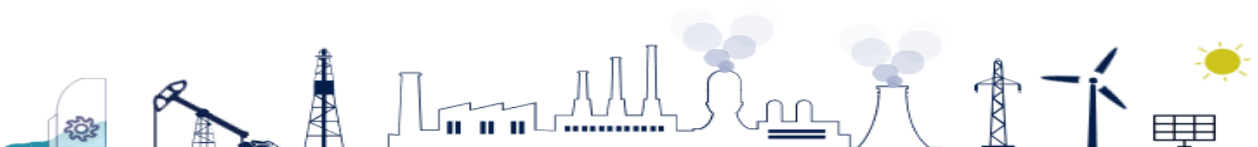
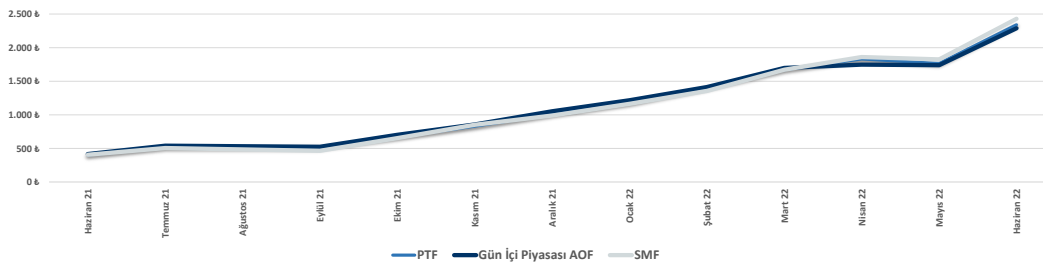
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



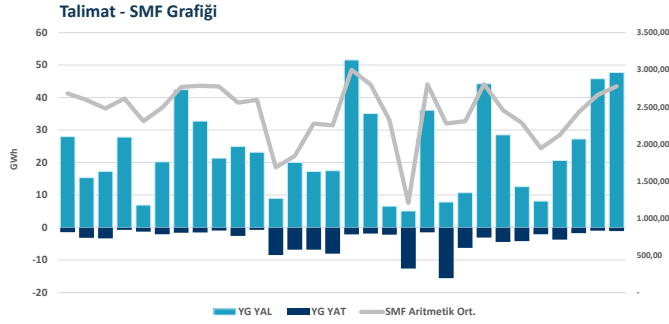
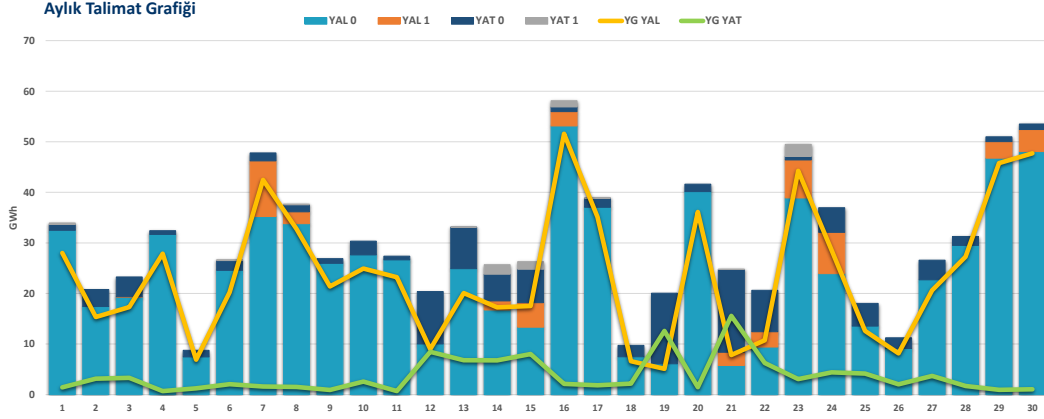
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



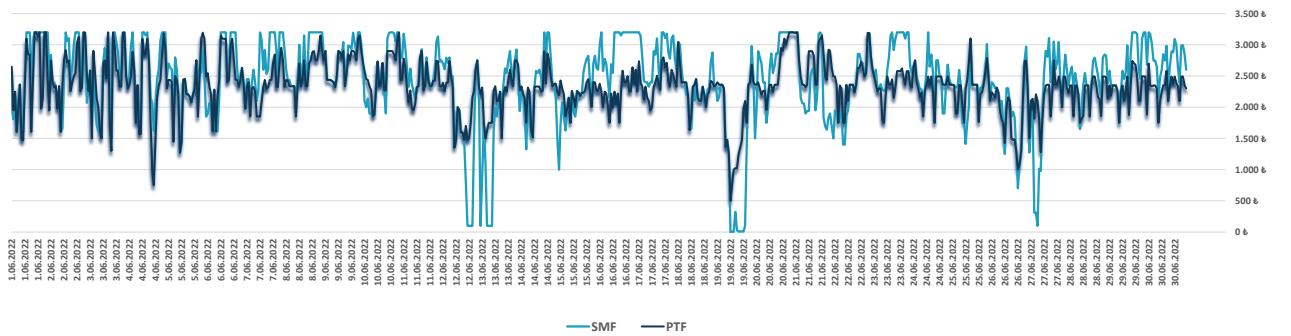
DGP'de verilen talimatların; %93,48'i 0 kodlu talimatlardan,%6,52'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



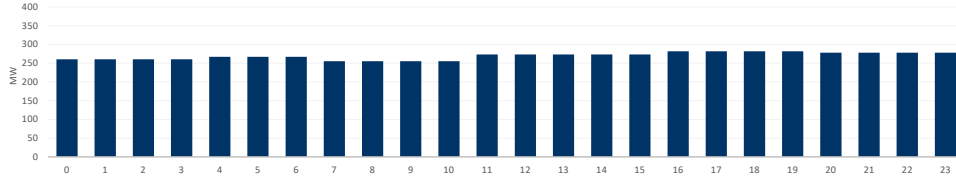
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 253.440 MWh azalarak 824.733 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %93,48'i 0 kodlu talimatlardan %6,52'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 266.739 MWh azalarak 112.409 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 13.298 MWh artarak 712.323 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Haziran Perşembe günü 51.582 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 19 Haziran Pazar günü 5.100 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Haziran Salı günü 15.572 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Haziran Cumartesi günü 696 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

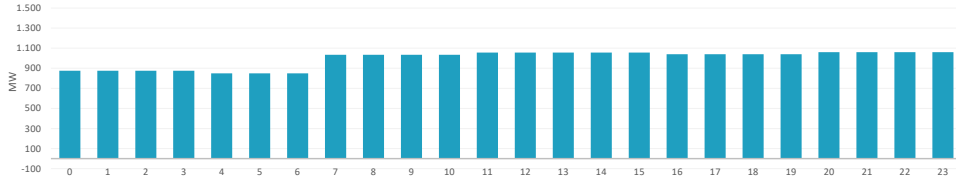


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



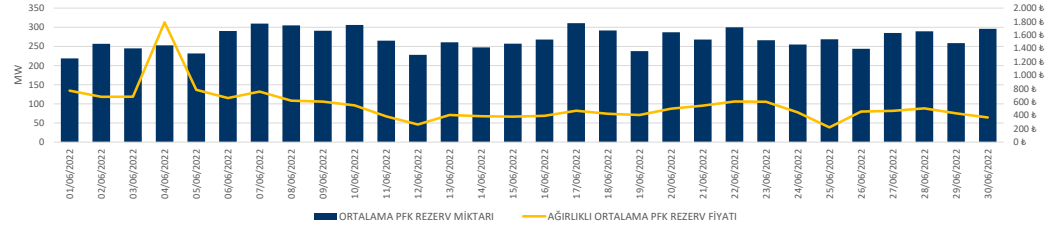
Haziran ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 194.126 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 555,67 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



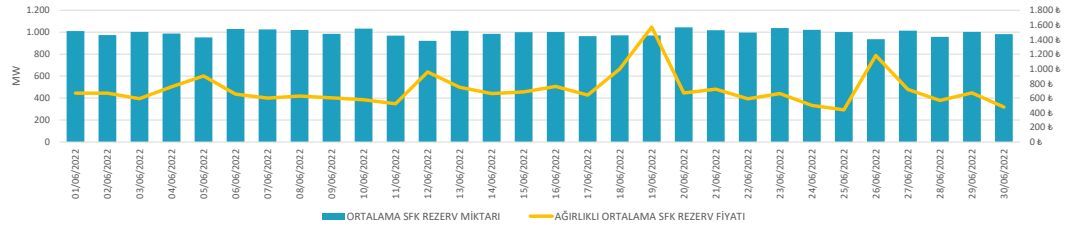
Haziran ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 716.006 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 715,57 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Haziran ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 359 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.270,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

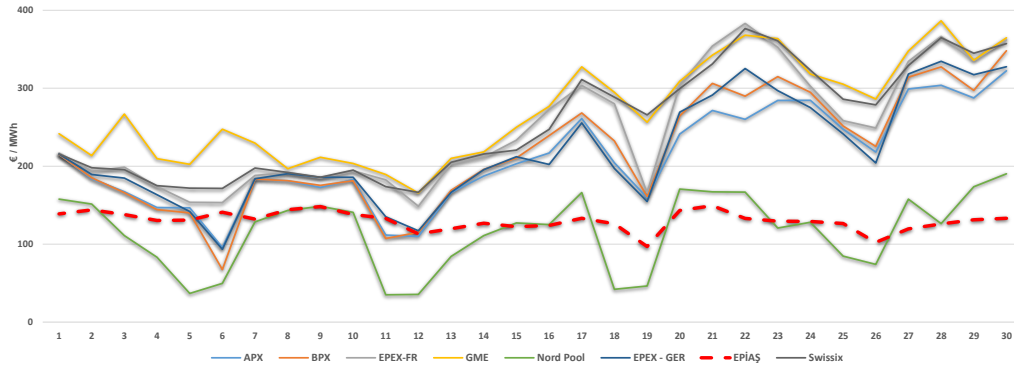


Haziran ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.138 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 2.600,00 TL/MW olmuştur.

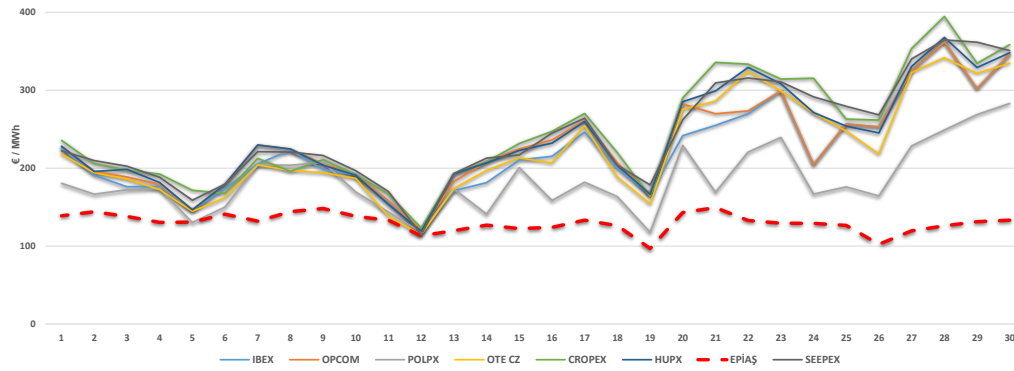


Haziran 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 212,82 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 219,43 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 130,15 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Haziran 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 212,82 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 219,43 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 130,15 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 28 Haziran Salı günü 394,58 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması da 35,06 €/MWh olarak 11 Haziran Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

