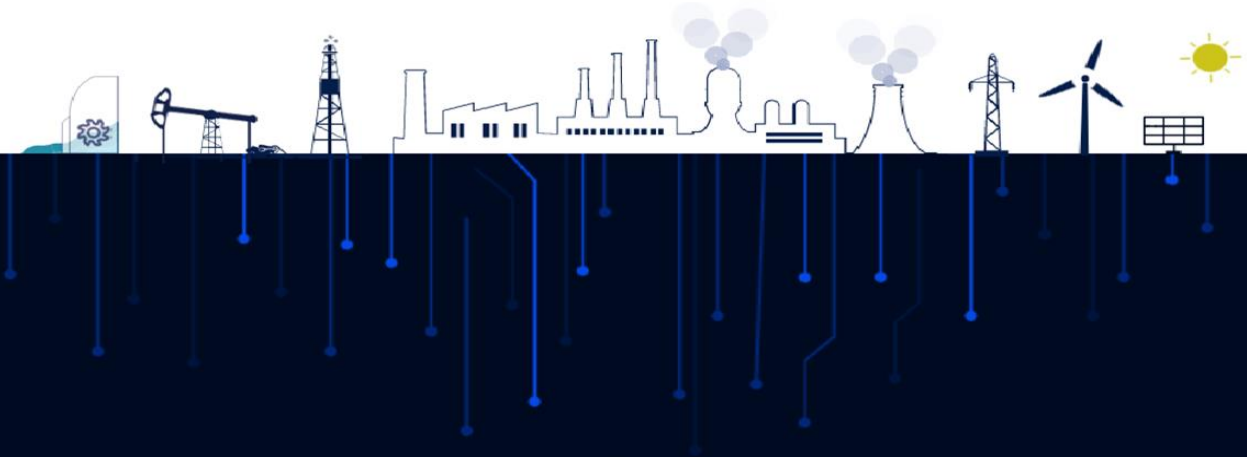


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

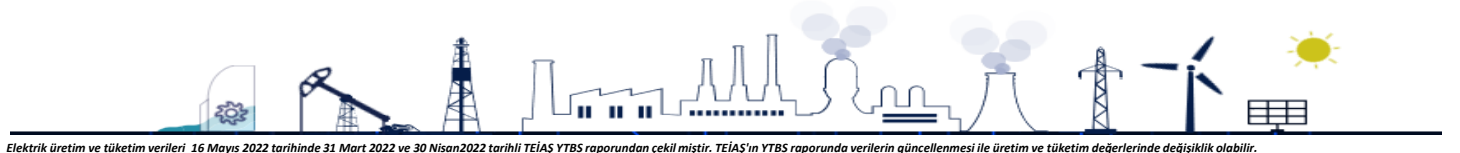
Nisan/2022



EPIAŞ

Nisan ayında Mart ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 159,71 TL/MWh artarak 1.830,55 TL/MWh'ye yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.497.184 MWh azalarak 25.760.149 MWh'ye düşmesi ve 2021 yılının Nisan ayına göre %6,25 azalması,*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %20,61 azalarak 4.545.807 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %17,67 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %7,58 artarak 8.650.774 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %33,62 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %28,70 azalarak 2.806.175 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,91 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %19,26 azalarak 2.579.510 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,02 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 2.641.627 (%20,11) MWh artarak 15.779.882 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 914.803 (%47,08) MWh azalarak 1.028.238 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 426.583 (%21,16) MWh azalarak 1.589.673 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 4.522.755 (%17,48) MWh azalarak 21.347.653 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %57,40 artarak 1078,61 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %103,40 artarak 1272,97 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Nisan 2022 aylık toplam üretim miktarı 25.731.355 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.830,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Nisan 2022	Değişim	Mart 2022
Aritmetik Ortalama PTF	1.830,55 ↑	9,56%	1.670,85
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.853,56 ↑	10,79%	1.673,05
1. Hafta (1-7 Nisan) Ort. PTF	1.665,83 ↑	4,78%	1.589,90
2. Hafta (8-14 Nisan) Ort. PTF	1.563,11 ↓	-3,98%	1.627,82
3. Hafta (15-21 Nisan) Ort. PTF	2.137,97 ↑	26,59%	1.688,88
4. Hafta (22-28 Nisan) Ort. PTF	2.093,48 ↑	19,97%	1.745,00
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.854,26 ↑	15,07%	1.611,45
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.652,05 ↓	-2,41%	1.692,78
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.185,34 ↑	27,23%	1.717,63
Maksimum PTF	2.500,00 ↑	43,27%	1.745,00
Minimum PTF	0,00 ↓	-100,00%	850,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.883 ↑	30,42%	12.178
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.072 ↑	0,05%	21.060
Maksimum Takas Miktarı	28.954 ↑	15,37%	25.096
Minimum Takas Miktarı	15.042 ↑	44,03%	10.444
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.917 ↑	24,11%	17.659
Aylık Toplam Takas Miktarı	15.779.882 ↑	20,11%	13.138.255
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.340 ↑	3,24%	26.483
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.412 ↑	42,41%	18.546
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.650 ↓	-14,73%	34.772
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	21.347.653 ↓	-17,48%	25.870.407
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.589.673 ↓	-21,16%	2.016.256
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.585 ↓	-11,98%	39.291
Aylık Toplam Üretim	25.731.355 ↓	-9,04%	28.289.620

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

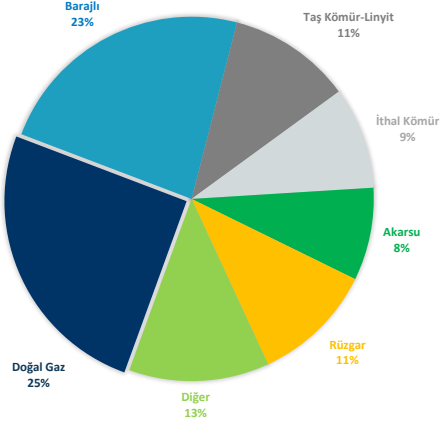
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.558.266 MWh azalarak 25.731.355 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - NİSAN 2022



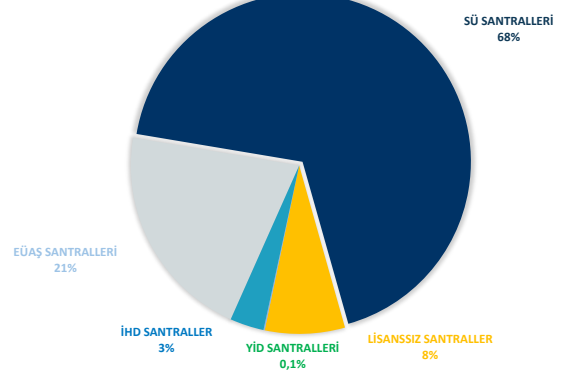
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.257
Barajlı	23.259
Taş Kömür-Linyit	10.983
İthal Kömür	9.054
Akarsu	8.249
Rüzgar	10.862
Diğer	12.468

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	68.058
EÜAŞ Santralleri	21.007
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.264
Lisanssız Santraller	7.688
Toplam	100.132

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - NİSAN 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.257 MW (%25,2) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.259 MW (%23,2) ile Barajlı, 10.983 MW (%11,0) ile Taş Kömür-Linyit, 10.862 MW (%10,8) ile Rüzgar, 9.054 MW (%9,0) ile İthal Kömür, 8.249 MW (%8,2) ile Akarsu ve 12.468 MW (%12,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 8.029 MW ile Güneş, 1.707 MW ile Biyokütle, 1.676 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 68.058 MW (%68,0), EÜAŞ santralleri 21.007 MW (%21,0), Lisanssız santraller 7.688 (%7,7), İ.H.D santralleri 3.264 MW (%3,3) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

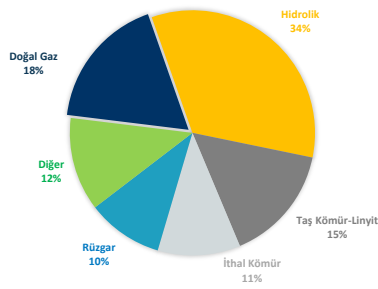
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 95 MW
Azalmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.650.774 MWh (%33,62) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 4.545.807 MWh (%17,67) ile Doğalgaz, 3.973.399 MWh (%15,44) ile Taş Kömür-Linyit, 2.806.175 MWh (%10,91) ile İthal Kömür, 2.579.510 MWh (%10,02) ile Rüzgar ve 3.175.689 MWh (%12,34) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,34 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.485.688 MWh (%5,77) ile Güneş, 859.152 MWh (%3,34) ile Jeotermal, 597.744 MWh (%2,32) ile Biyokütle, 110.405 MWh (%0,43) ile Asfaltit, 62.277 MWh (%0,24) ile Fuel Oil ve 60.422 MWh (%0,23) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

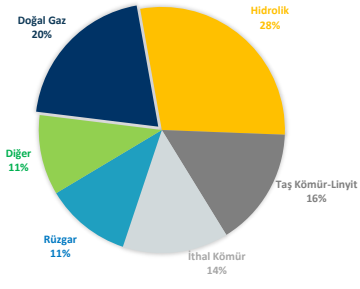
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 71.823 MWh artarak 370.533 MWh, ihracatı 10.742 MWh artarak 341.739 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.215.116 MWh (%78,56) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.251.799 MWh (%4,86), İ.H.D santralleri 969.515 MWh (%3,77) ve Y.İ.D santralleri 8.161 MWh (%0,03) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.286.763 MWh (%12,77) bandında olmuştur.

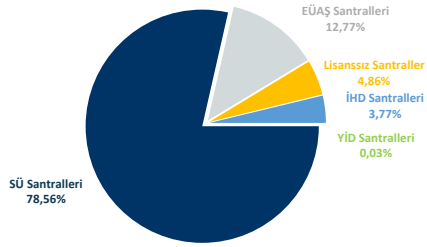
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - NİSAN 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MART 2022

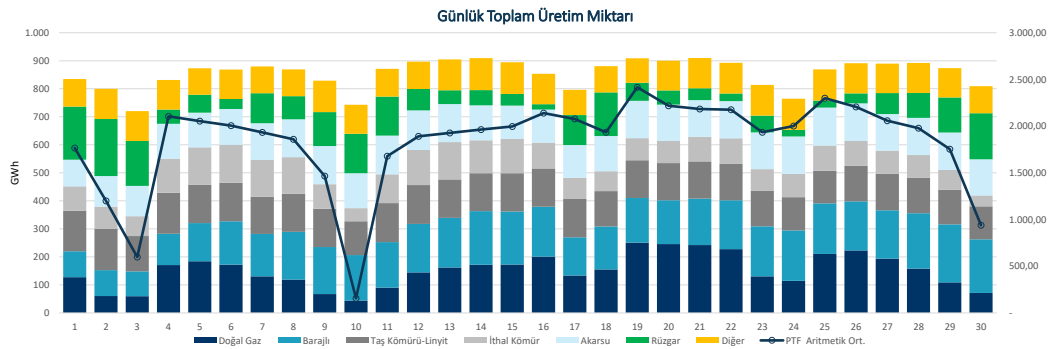


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - NİSAN 2022

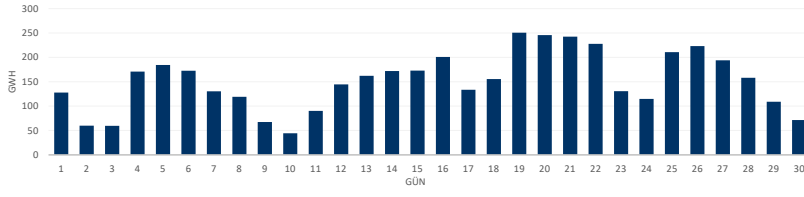


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.215.116
EÜAŞ Santralleri	3.286.763
Lisanssız Santraller	1.251.799
Yap İşlet Devret Santralleri	8.161
İşletme Hakkı Devredilen	969.515
Toplam*	25.731.355

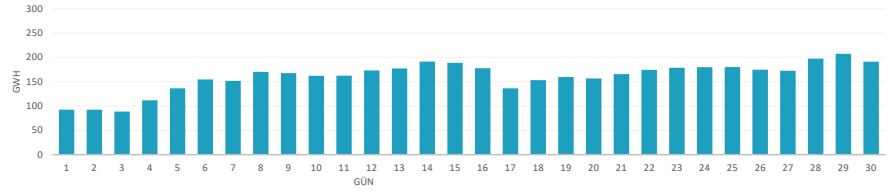
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



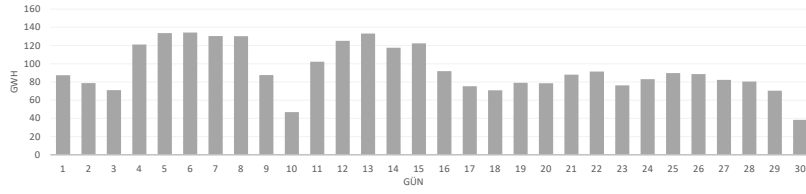
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



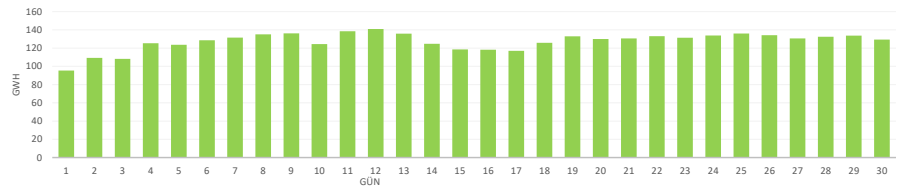
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



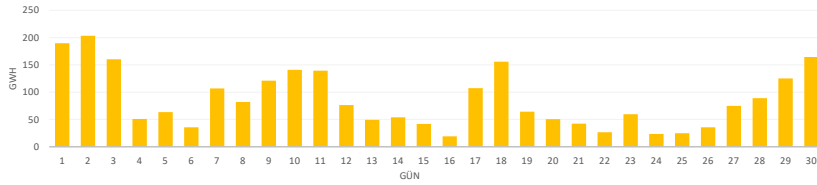
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



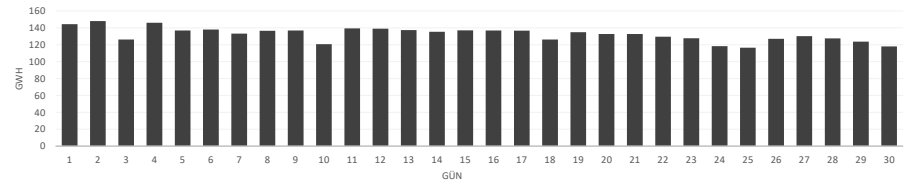
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

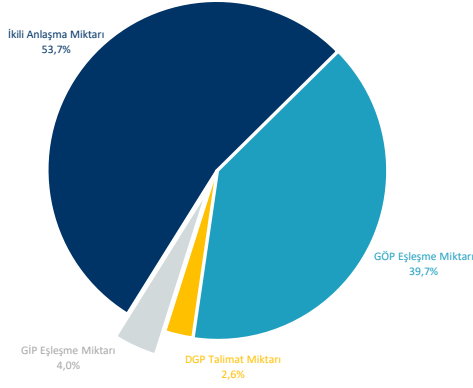


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 21.347.653 (%53,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.779.882 (%39,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.589.673 (%4,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.028.238 (%2,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

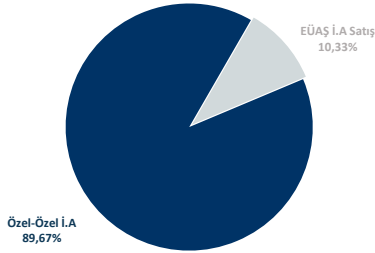
İkili Anlaşma Miktarı	21.347.653
GÖP Eşleşme Miktarı	15.779.882
DGP Talimat Miktarı	1.028.238
GİP Eşleşme Miktarı	1.589.673

* 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, GİP ve DGP hacmi azalmış, GÖP hacmi artmıştır.

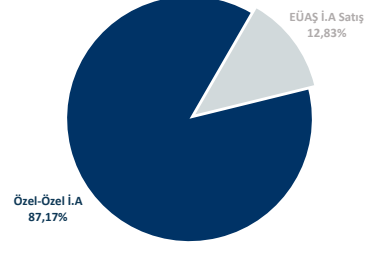
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 21.347.653 (%53,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.779.882 (%39,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.589.673 (%4,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.028.238 (%2,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 4.522.755 MWh (%17,48) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.641.538 MWh (%20,11) artmış, DGP talimat miktarı 914.803 MWh (%47,08) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 426.583 MWh (%21,16) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NİSAN 2022



Nisan 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.206.148	19.141.505	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2022



Mart 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
3.320.284	22.550.123	0

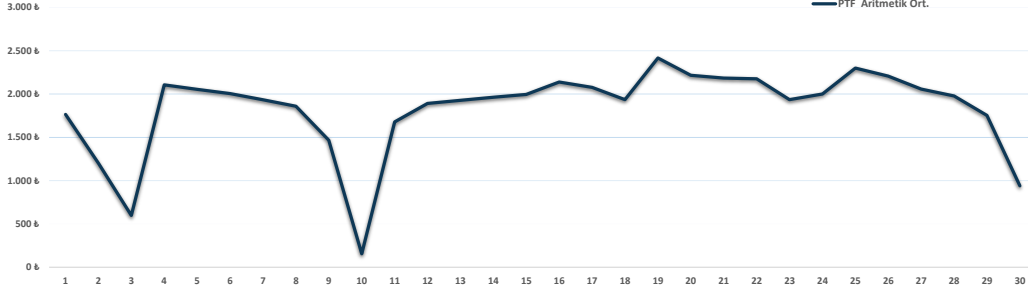


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.04.2022	617.801	533.228	-	84.573	480.970	63.792	19.291	1.097.281
2.04.2022	903.331	827.589	-	75.742	529.971	58.460	19.208	1.435.228
3.04.2022	701.117	629.609	-	71.508	452.258	97.403	43.485	1.222.756
4.04.2022	581.168	508.619	-	72.549	498.337	58.127	20.239	1.085.322
5.04.2022	594.546	527.736	-	66.810	526.234	53.478	34.357	1.141.805
6.04.2022	565.398	506.656	-	58.742	516.085	49.404	42.480	1.114.625
7.04.2022	666.478	604.500	-	61.978	551.553	49.074	40.978	1.246.104
8.04.2022	630.446	563.733	-	66.713	510.019	55.599	27.320	1.156.672
9.04.2022	575.359	502.559	-	72.800	484.191	42.533	10.874	1.040.158
10.04.2022	571.510	495.838	-	75.672	461.947	85.807	39.540	1.083.132
11.04.2022	616.373	538.485	-	77.888	532.299	57.367	25.328	1.153.478
12.04.2022	595.391	517.578	-	77.813	547.457	41.785	41.992	1.148.812
13.04.2022	756.278	684.424	-	71.854	550.651	49.553	48.556	1.333.184
14.04.2022	721.239	649.139	-	72.100	560.272	49.594	40.462	1.299.467
15.04.2022	715.232	642.738	-	72.494	568.501	49.376	27.460	1.288.074
16.04.2022	751.963	678.633	-	73.330	536.180	53.760	24.832	1.293.405
17.04.2022	766.223	691.084	-	75.139	460.756	59.424	29.692	1.240.956
18.04.2022	824.511	748.134	-	76.377	547.507	68.778	52.237	1.416.656
19.04.2022	1.009.036	932.961	-	76.075	527.680	54.827	58.392	1.573.860
20.04.2022	1.040.967	967.340	-	73.627	544.567	49.351	44.023	1.605.280
21.04.2022	936.604	861.892	-	74.712	539.644	41.571	24.089	1.467.196
22.04.2022	962.893	888.716	-	74.177	541.196	33.330	30.399	1.493.641
23.04.2022	924.115	851.229	-	72.886	511.667	44.318	23.941	1.431.154
24.04.2022	904.300	830.960	-	73.340	490.318	39.638	22.318	1.383.234
25.04.2022	868.217	797.550	-	70.667	580.347	42.086	30.208	1.450.192
26.04.2022	483.809	410.874	-	72.935	564.337	34.522	19.960	1.029.693
27.04.2022	503.589	429.341	-	74.248	557.781	50.133	33.043	1.070.298
28.04.2022	511.228	434.250	-	76.978	551.082	46.572	57.554	1.089.458
29.04.2022	506.275	429.049	-	77.226	542.226	48.878	54.163	1.074.316
30.04.2022	542.256	457.061	-	85.195	513.883	61.135	41.816	1.073.894
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	21.347.653	19.141.505	-	2.206.148	15.779.915	1.589.673	1.028.238	39.745.479

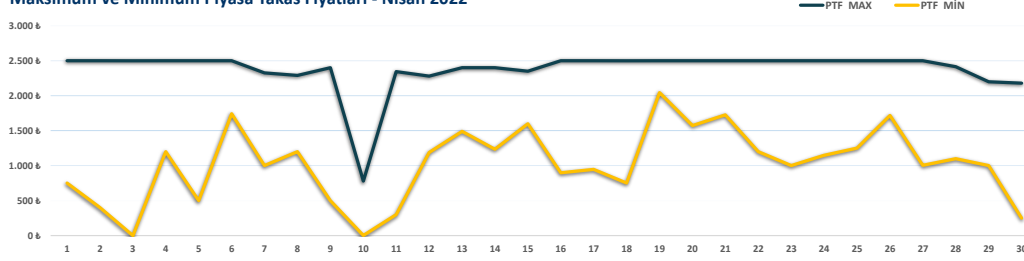
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Nisan 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Nisan 2022

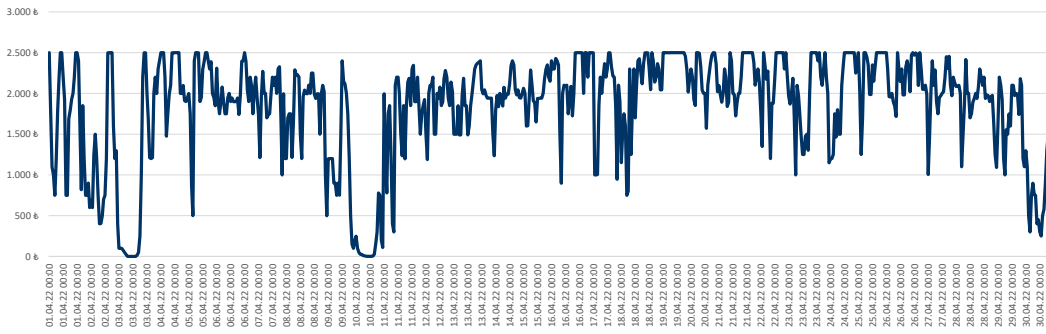


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 155,91 TL/MWh ile 10 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.416,27 TL/MWh ile 19 Nisan Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.314,28 TL/MWh ile 5 Nisan Salı, en düşük SMF ortalaması 552,45 TL/MWh ile 30 Nisan Cumartesi gününe aittir.

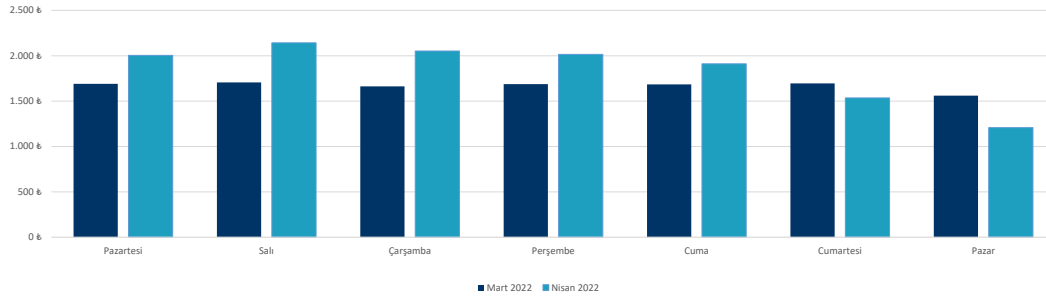
Ay içerisinde 83 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 2.500 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 804,8 TL/MWh ile 10 Nisan Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 155,91 TL/MWh, SMF ortalaması 960,71 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Nisan 2022

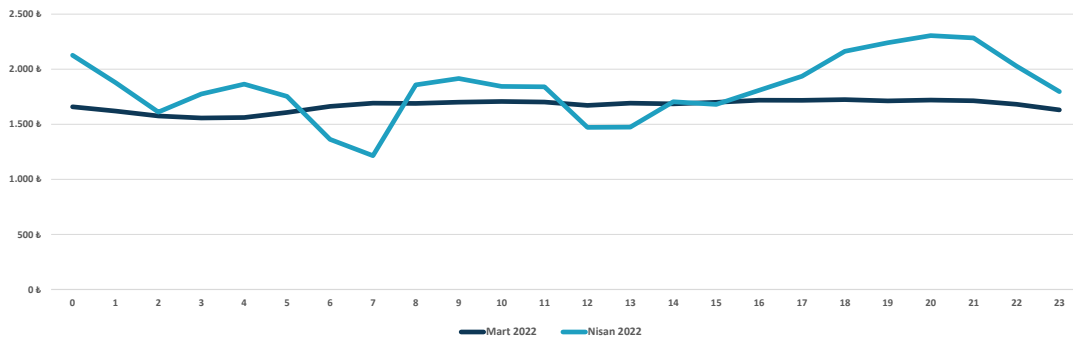


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



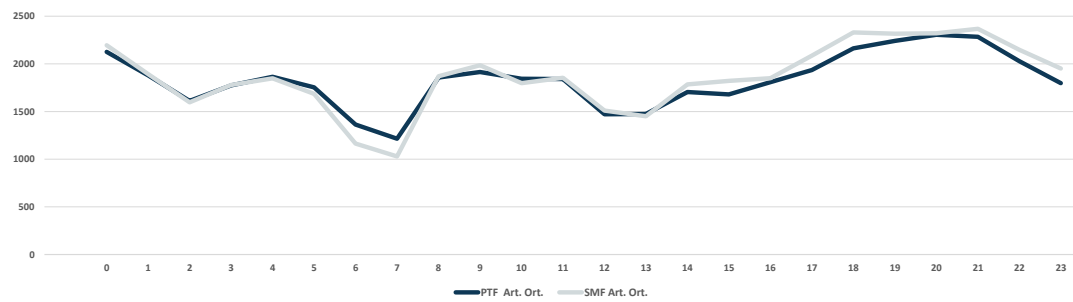
Nisan ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Salı günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 436,19 TL/MWh artarak 2141,78 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



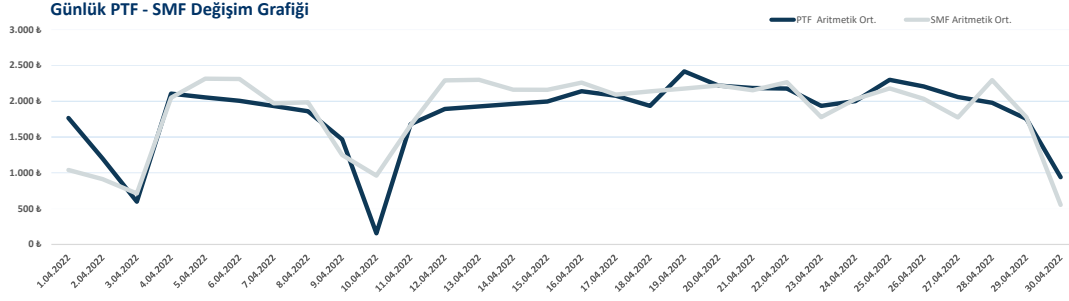
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 584,8 TL/MWh artarak 2.305,08 TL/MWh, en az değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 18,78 TL/MWh artarak 1.704,31 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



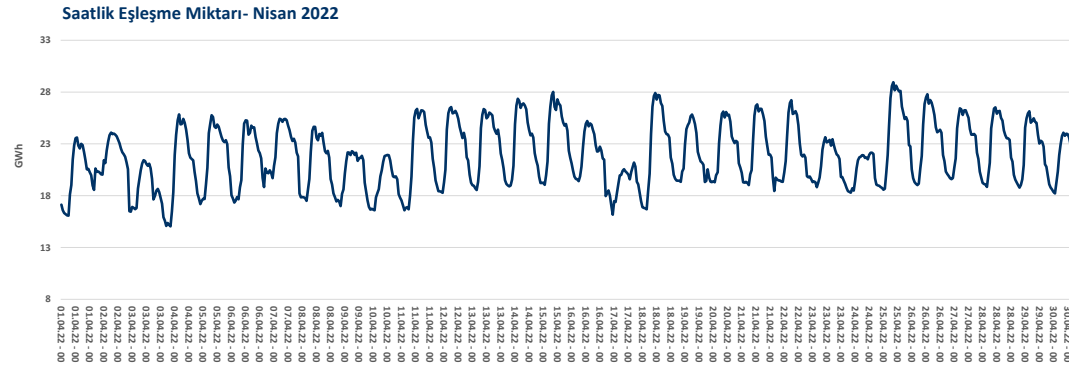
Nisan ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 06.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1363,63 TL/MWh, SMF ortalaması 1164,37 TL/MWh). En düşük fark saat 03.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1774,75 TL/MWh, SMF ortalaması 1778,05 TL/MWh).



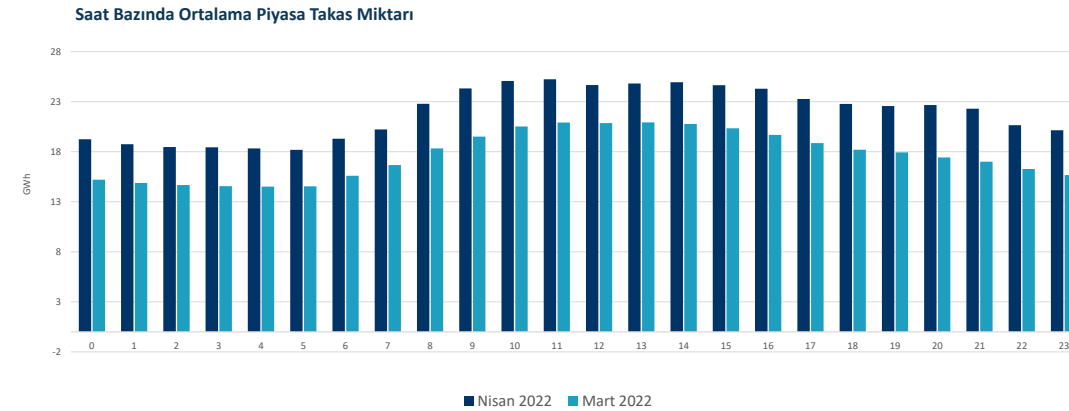


Nisan ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 102.180 MWh artarak 525.997 MWh'e yükselmiştir. Nisan ayı genelinde en yüksek eşleşme 580.347 MWh ile 25 Nisan Pazartesi günü, en düşük eşleşme ise 452.258 MWh ile 3 Nisan Pazar günü gerçekleşmiştir.

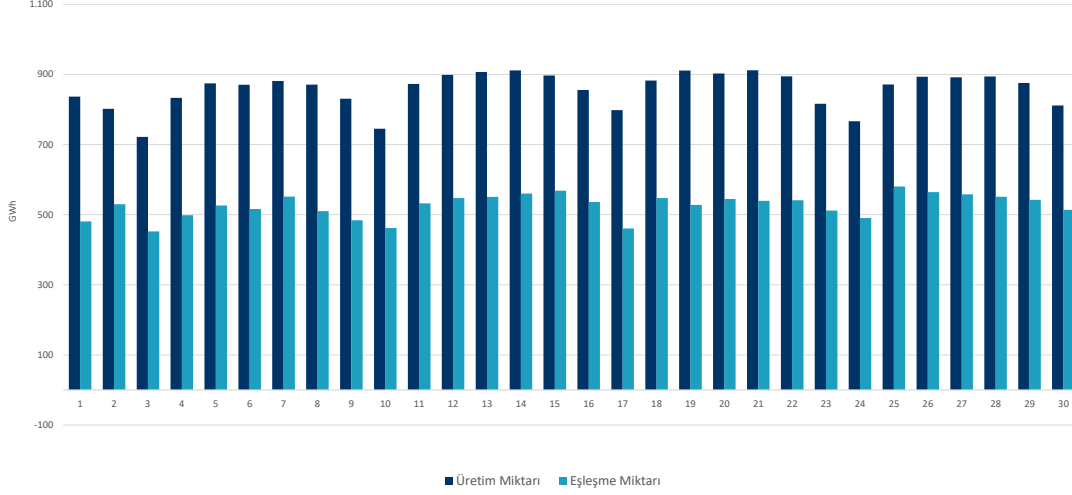
Nisan ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.954 MWh ile 25 Nisan Pazartesi günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 15.042 MWh ile 4 Nisan Pazartesi günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 5.297 MWh artış ile saat 21.00'de gerçekleşmiştir.



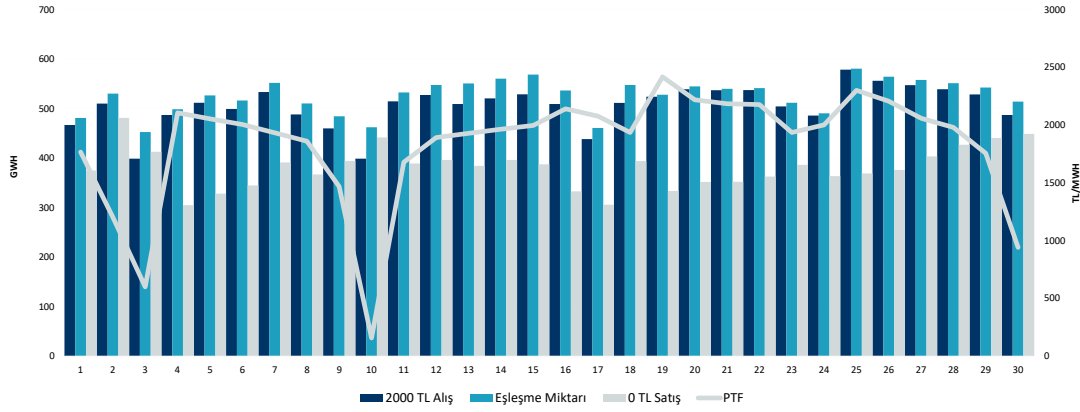
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



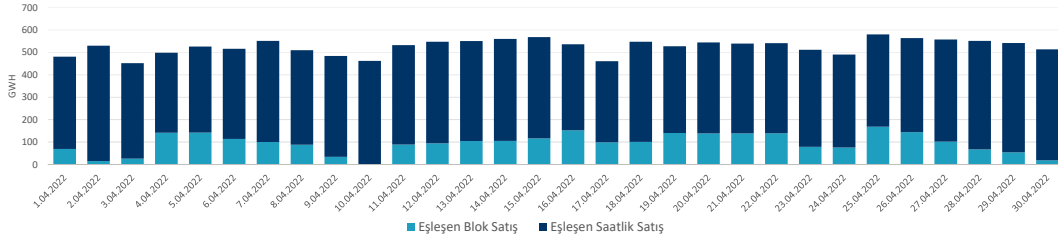
Nisan ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 381.195 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 505.717 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 525.997 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 22.943 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 5.106 MWh artarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

21 Nisan 2022 Perşembe günü, toplam 911.940 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 539.644 MWh olmuştur. 25 Nisan 2022 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %67 ile Nisan ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 871.209 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 580.347 MWh seviyesindedir.

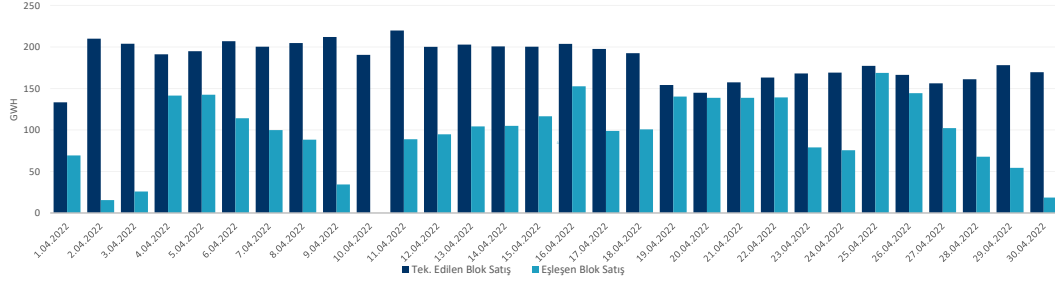
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



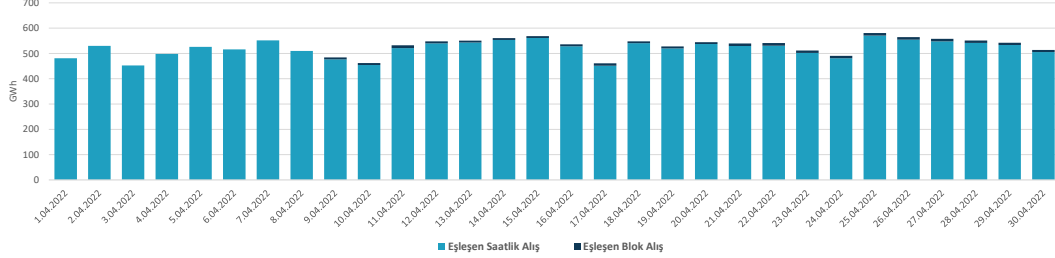
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



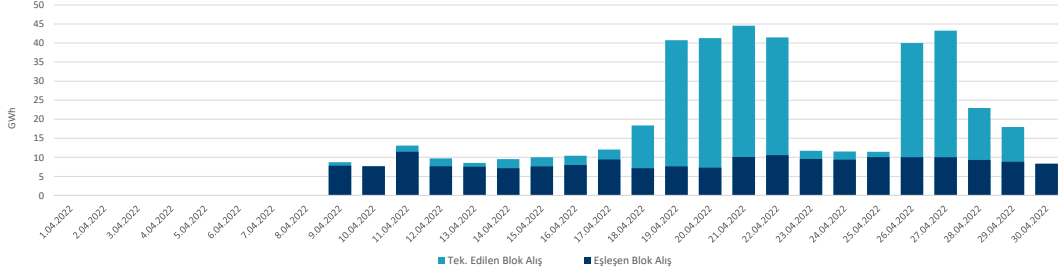
Nisan ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %25,59 (3.655 MWh) artarak 17.939 MWh, eşleşen blok satış miktarı %21,85 (737 MWh) artarak 4.111 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %27,12 (3.989 MWh) artarak 18.698 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %100,58 (3.853 MWh) artarak 7.683 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mayıs 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1274'tür. Nisan ayında 1050 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 7.278.794.063 TL artarak 29.260.938.593 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
1.046	33	6	5	6	-11.894.380

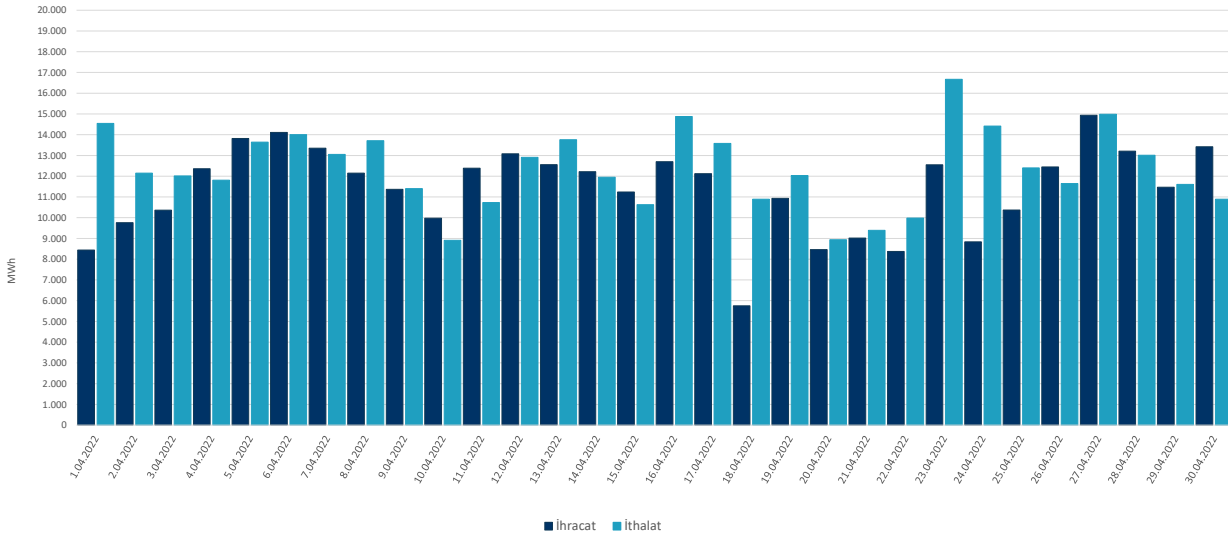
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 430.545 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 98.671 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 519.583 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 8.747 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -11.894.380 TL olarak gerçekleşmiştir.

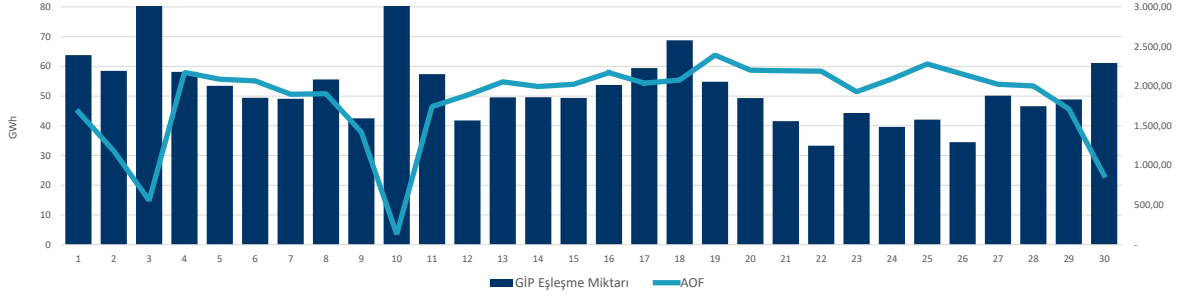
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89,84, blok alış ve satış toplamı ise %10,16 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.338.020.406 TL ile 25 Nisan 2022 Pazartesi günü iken, en düşük gün 69.719.299 TL ile 10 Nisan 2022 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

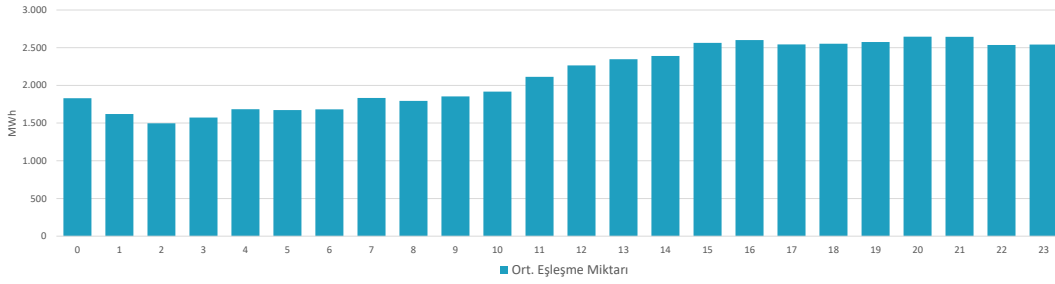


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Nisan Pazar günü saat 00.00'da 2.536,81 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.990 MWh olarak 3 Nisan Pazar günü saat 13.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



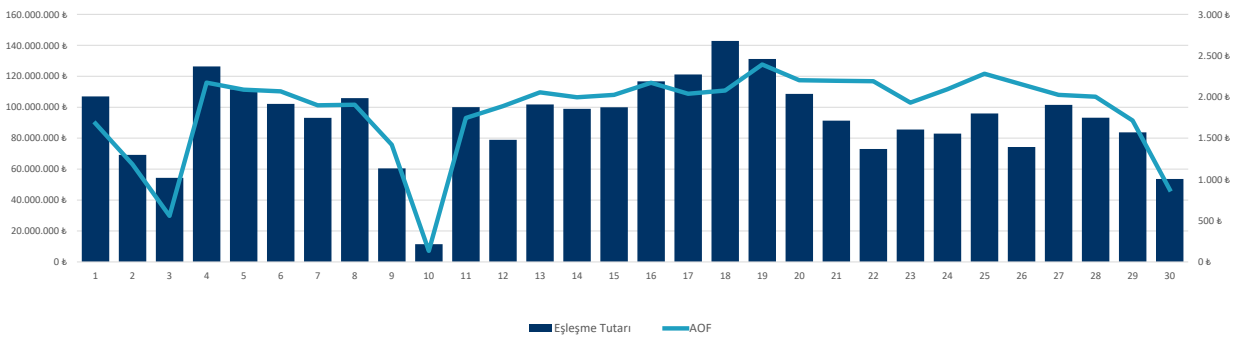
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



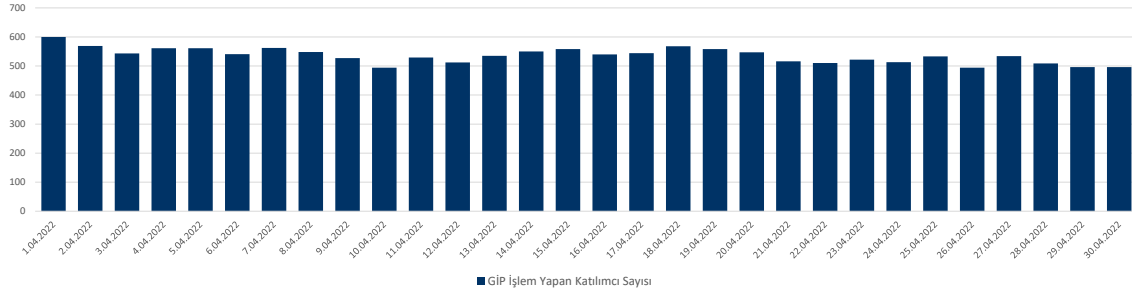
Nisan ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.589.673 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Nisan Salı günü 2.392,23 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 24 Nisan Pazar günü 00.00'da 2.536,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 97.403 MWh ile 3 Nisan Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 33.330 MWh ile 22 Nisan Cuma günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Nisan Pazartesi günü 142.835.879 TL ve minimum ticaret ise 10 Nisan Pazar günü 11.471.692 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Mayıs 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1275 iken, geçtiğimiz ay boyunca 904 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

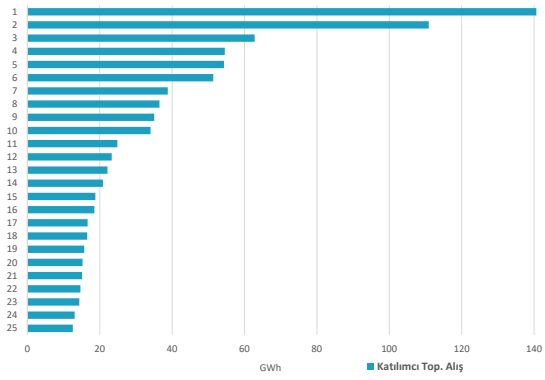
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



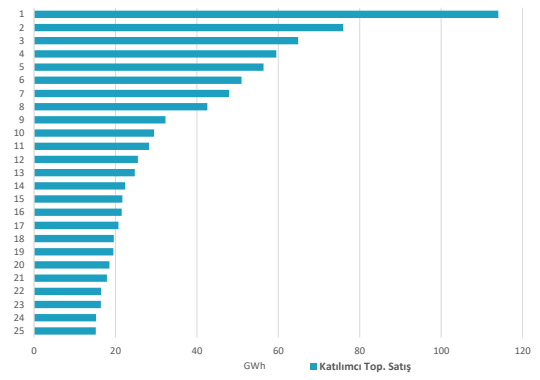
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



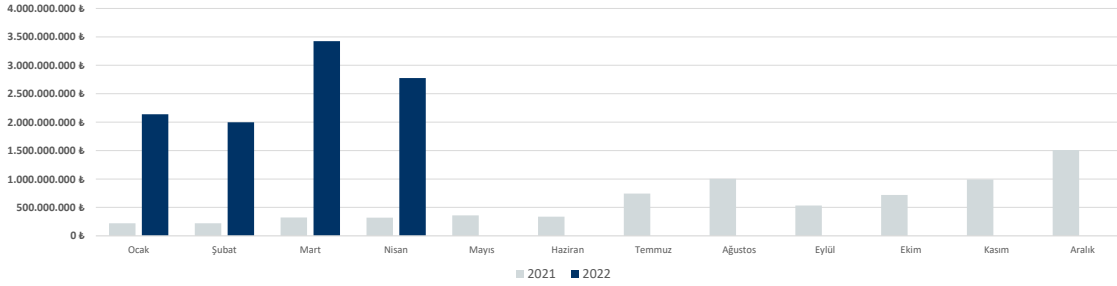
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



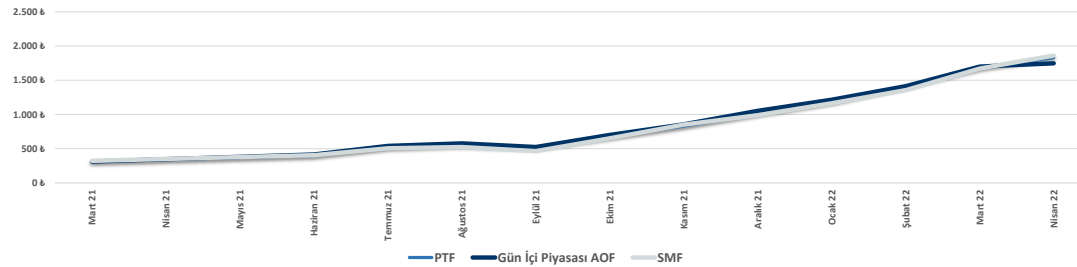
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



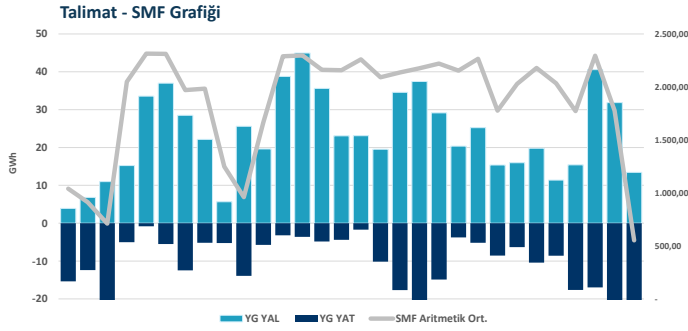
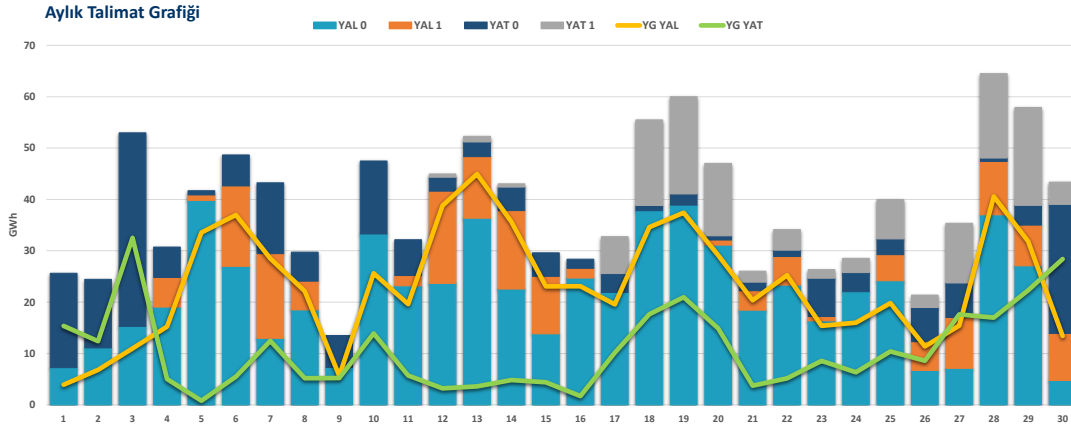
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



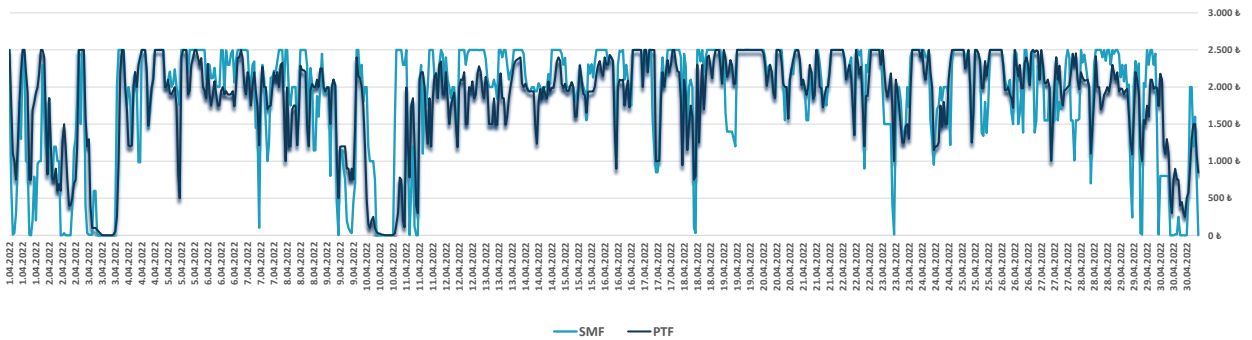
DGP'de verilen talimatların; %74,55'i 0 kodlu talimatlardan,%25,45'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



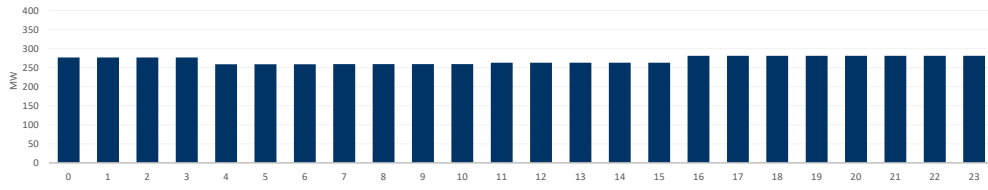
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 914.803 MWh azalarak 1.028.238 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %74,55'i 0 kodlu talimatlardan %25,45'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Nisan ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 287.020 MWh artarak 323.612 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 1.201.823 MWh azalarak 704.626 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Nisan Çarşamba günü 44.956 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 1 Nisan Cuma günü 3.923 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Nisan Pazar günü 32.519 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Nisan Salı günü 798 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

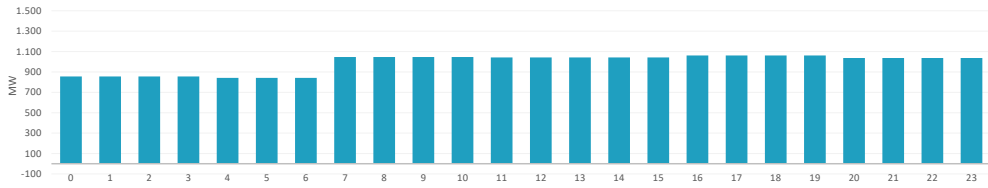


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



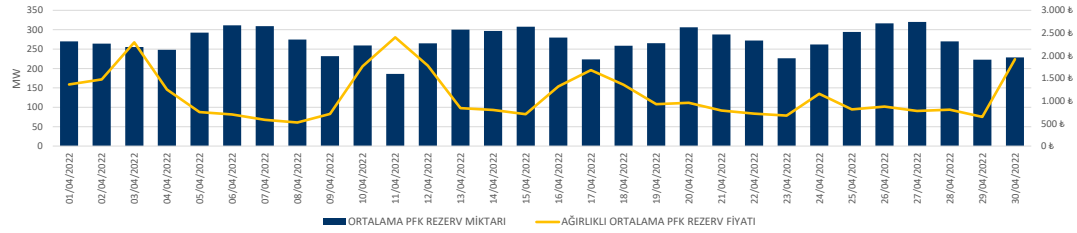
Nisan ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 194.548 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1078,61 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



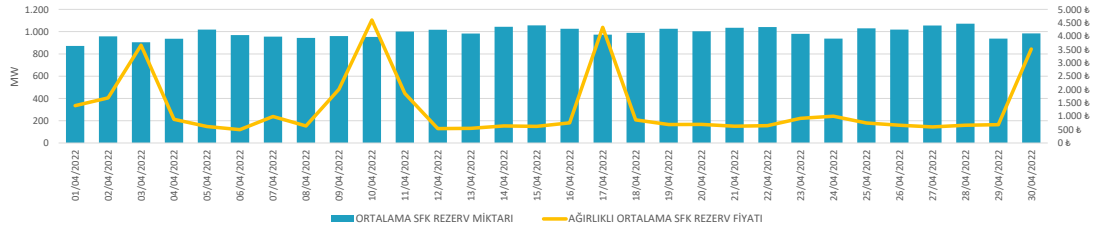
Nisan ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 712.214 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1272,97 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Nisan ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 359 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3780 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

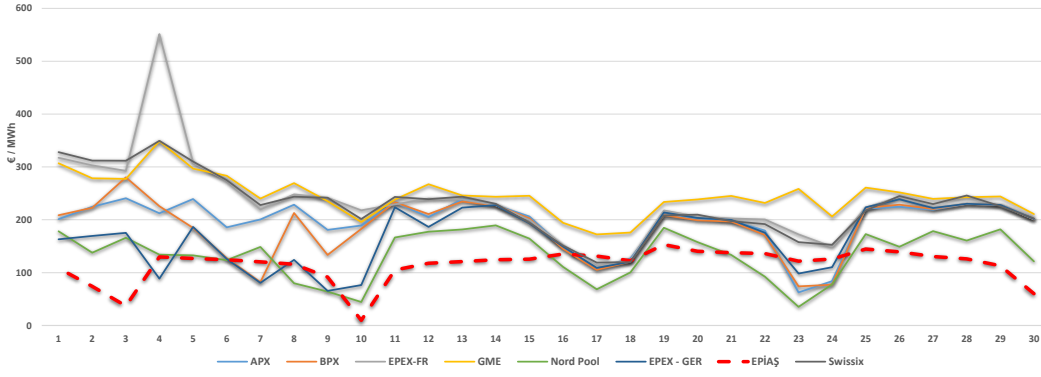


Nisan ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.139 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6150 TL/MW olmuştur.

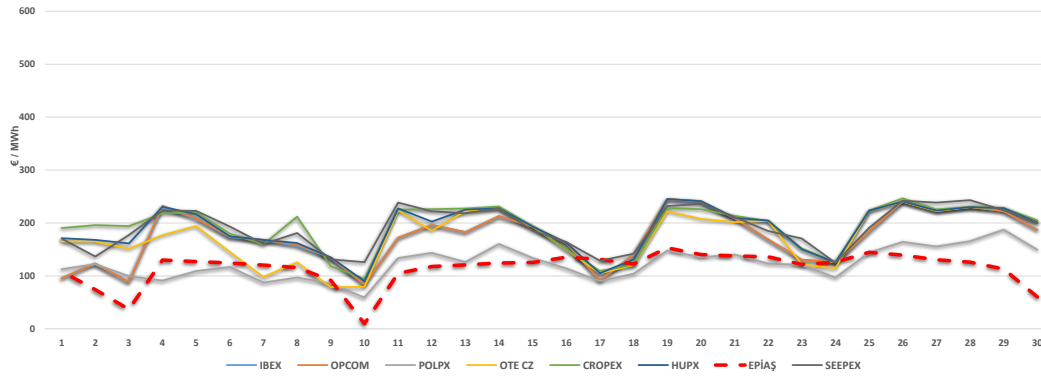


Nisan 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 192,16 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 168,61 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 114,97 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Nisan 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 192,16 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 168,61 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 114,97 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Nisan Pazartesi günü 551,43 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması da 35,18 €/MWh olarak 23 Nisan Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

