

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU NİSAN/2021



Nisan ayında Mart ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 0,74 TL/MWh artarak 312,15 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının 1.985.831 MWh azalarak 25.617.802 MWh'ye yükselmesi ve 2020 yılının Nisan ayına göre %21,33 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %30,78 azalarak 5.575.928 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,59 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %30,03 artarak 8.032.831 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %31,10 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %25,84 azalarak 3.379.419 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,08 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %6,40 azalarak 2.323.335 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8,99 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 575.177 (%3,34) MWh azalarak 16.645.704 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 82.924 (%11,62) MWh azalarak 630.875 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 14.835 (%1,44) MWh azalarak 1.014.686 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 2.068.882 (%8,45) MWh azalarak 22.421.469 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %26,10 artarak 107,00 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %41,63 artarak 117,84 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



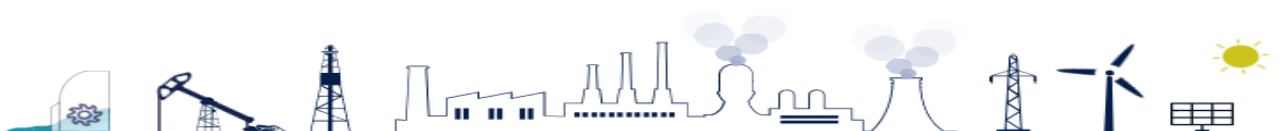
Nisan 2021 aylık toplam üretim miktarı 25.830.775 MWh, aritmetik ortalama PTF 312,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Nisan 2021	Değişim	Mart 2021
Aritmetik Ortalama PTF	312,15 ↑	0,24%	311,41
Ağırlıklı Ortalama PTF	313,91 ↑	0,33%	312,90
1. Hafta (1-7 Mart) Ort. PTF	291,24 ↓	-4,54%	305,11
2. Hafta (8-14 Mart) Ort. PTF	297,00 ↓	-9,13%	326,84
3. Hafta (15-21 Mart) Ort. PTF	313,67 ↓	-2,92%	323,11
4. Hafta (22-28 Mart) Ort. PTF	323,84 ↑	10,03%	294,32
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	313,26 ↑	6,46%	294,24
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	296,70 ↓	-5,56%	314,15
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	344,36 ↑	3,46%	332,84
Maksimum PTF	567,00 ↓	-0,35%	569,00
Minimum PTF	15,40 ↓	-89,73%	150,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.865 ↑	14,57%	12.974
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.573 ↓	-0,24%	22.627
Maksimum Takas Miktarı	27.092 ↓	-2,13%	27.682
Minimum Takas Miktarı	18.743 ↓	-0,85%	18.903
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.119 ↓	-0,12%	23.146
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.645.704 ↓	-3,34%	17.220.881
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.222 ↓	-6,05%	27.912
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.375 ↑	3,05%	31.417
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.141 ↓	-5,40%	32.917
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	22.421.469 ↓	-8,45%	24.490.351
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.014.686 ↓	-1,44%	1.029.521
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.719 ↓	-10,34%	38.722
Aylık Toplam Üretim	25.830.775 ↓	-7,35%	27.880.032

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

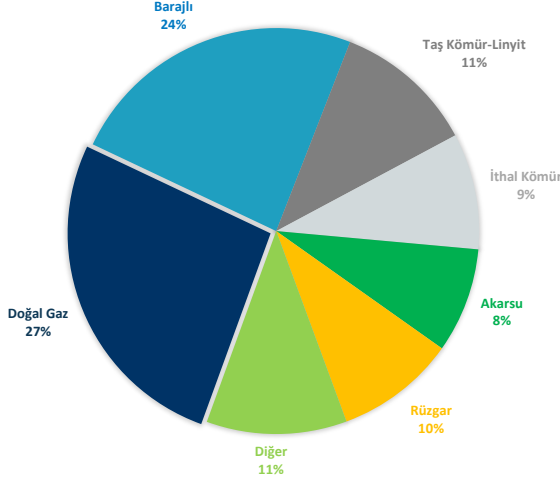
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.049.257 MWh azalarak 25.830.775 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - NISAN 2021



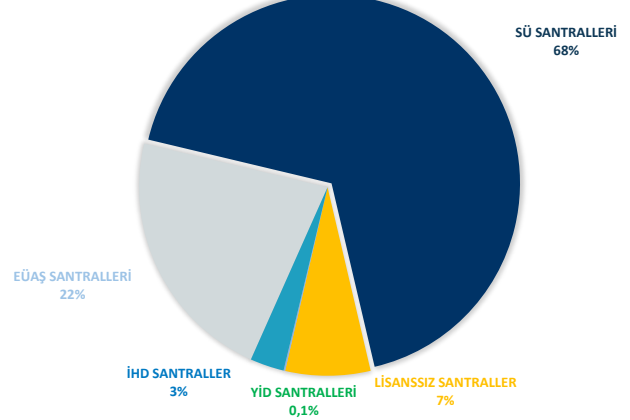
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.708
Barajlı	23.213
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.987
Akarsu	8.122
Rüzgar	9.294
Diğer	10.858

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	65.643
EÜAŞ Santralleri	21.425
Yap İşlet Devret Santralleri	129
İşletme Hakkı Devredilen	2.831
Lisanssız Santraller	7.084
Toplam	97.113

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - NISAN 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.708 MW (%26,5) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.213 MW (%23,9) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,3) ile Taş Kömür-Linyit, 9.294 MW (%9,6) ile Rüzgar, 8.987 MW (%9,3) ile İthal Kömür, 8.122 MW (%8,4) ile Akarsu ve 10.858 MW (%11,2) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.999 MW ile Güneş, 1.624 MW ile Jeotermal, 1.144 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 373 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 65.643 MW (%67,6), EÜAŞ santralleri 21.425 MW (%22,1), Lisanssız santraller 7.084 (%7,3), İ.H.D santralleri 2.831 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 129 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 402 MW
Artmıştır.**



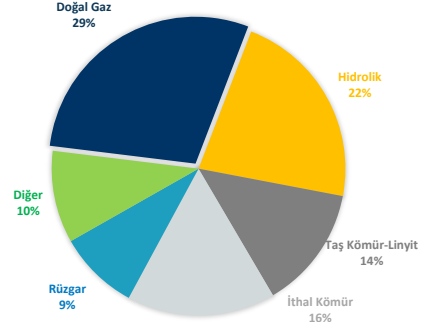
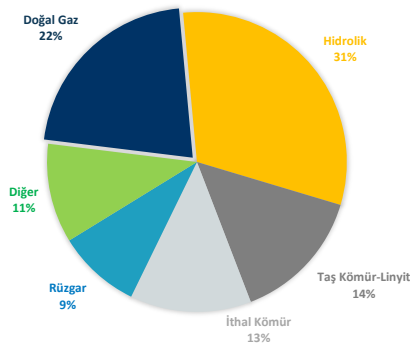
Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.032.831 MWh (%31,10) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 5.575.928 MWh (%21,59) ile Doğalgaz, 3.750.749 MWh (%14,52) ile Taş Kömür-Linyit, 3.379.419 MWh (%13,08) ile İthal Kömür, 2.323.335 MWh (%8,99) ile Rüzgar ve 2.768.513 MWh (%10,72) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,72 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.136.622 MWh (%4,40) ile Güneş, 859.874 MWh (%3,33) ile Jeotermal, 461.932 MWh (%1,79) ile Biyokütle, 224.337 MWh (%0,87) ile Asfaltit, 59.058 MWh (%0,23) ile Kojenerasyon ve 26.690 MWh (%0,10) ile Fuel Oil yer almaktadır.

Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 2.540 MWh azalarak 88.771 MWh, ihracatı 65.743 MWh azalarak 301.744 MWh bandında gerçekleşmiştir.

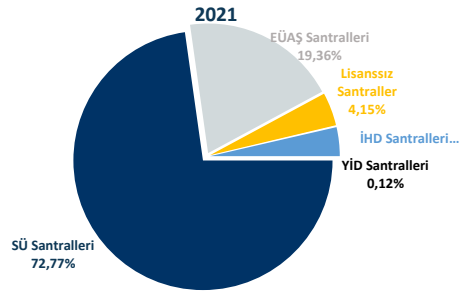
Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 618.064 MWh (%72,77) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 35.276 MWh (%4,15), İ.H.D santralleri 30.517 MWh (%3,59) ve Y.İ.D santralleri 1.058 MWh (%0,12) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 164.397 MWh (%19,36) bandında olmuştur.

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - NISAN 2021

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MART 2021

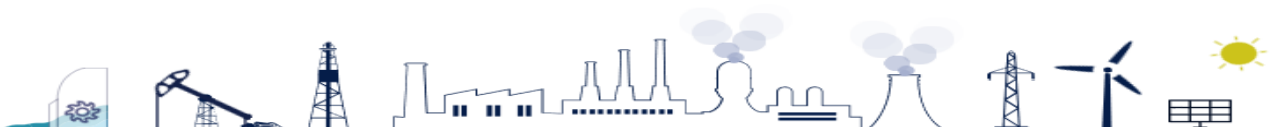
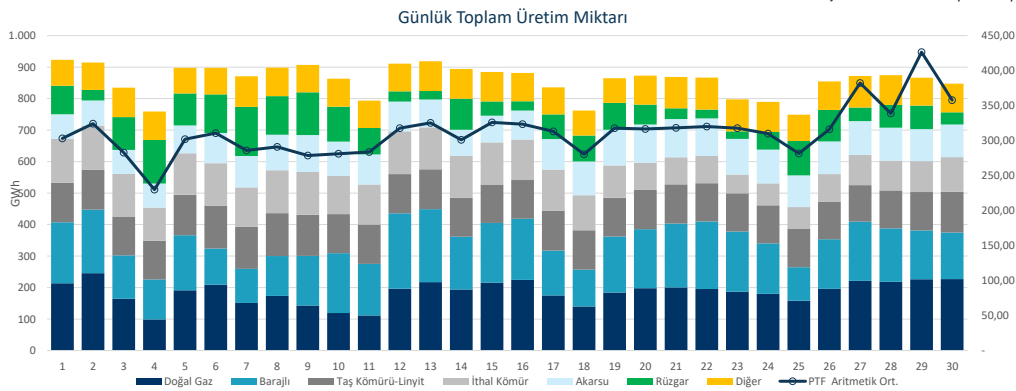


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - NISAN 2021

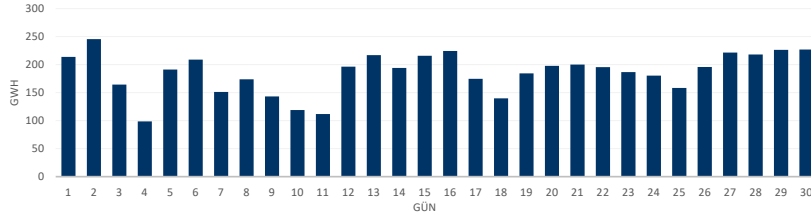


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	618.064
EÜAŞ Santralleri	164.397
Lisanssız Santraller	35.276
Yap İşlet Devret Santralleri	1.058
İşletme Hakkı Devredilen	30.517
Toplam*	25.830.775

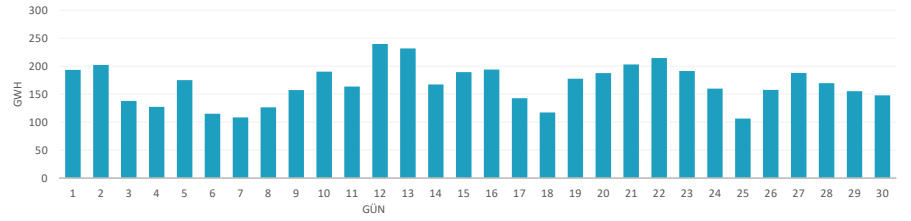
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir. Tabloda yer almayan YAP-İŞLET santrallerinin bu ay üretimi yoktur



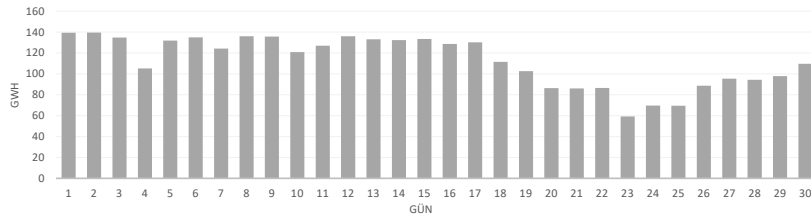
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



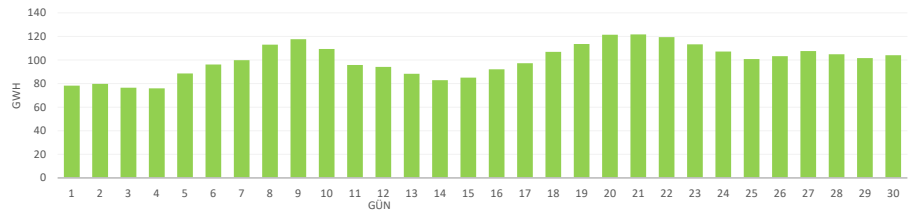
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



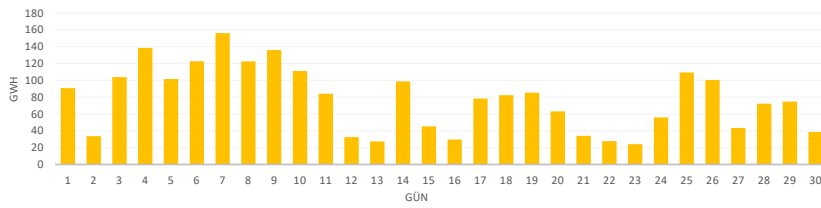
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



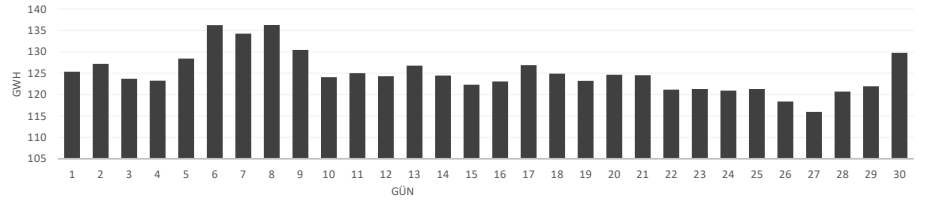
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

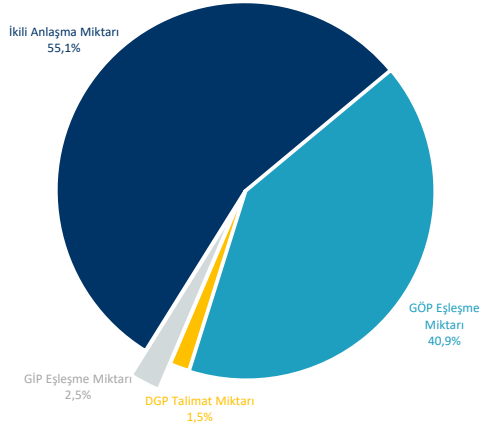


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.421.469 (%55,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.645.704 (%40,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.014.686 (%2,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 630.875 (%1,5) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	22.421.469
GÖP Eşleşme Miktarı	16.645.704
DGP Talimat Miktarı	630.875
GİP Eşleşme Miktarı	1.014.686

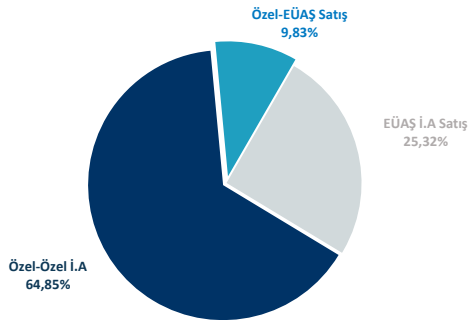
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

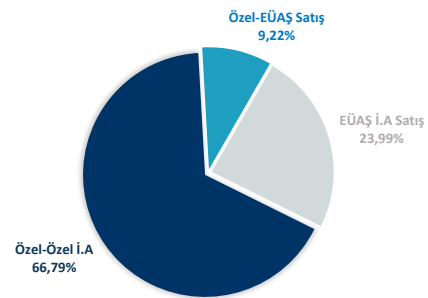
İkili anlaşma, GÖP, DGP ve GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.421.469 (%55,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.645.704 (%40,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.014.686 (%2,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 630.875 (%1,5) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 2.068.882 MWh (%8,45) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 575.175 MWh (%3,34) azalmış, DGP talimat miktarı 82.924 MWh (%11,62) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 14.836 MWh (%1,44) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NISAN 2021



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2021



Nisan 2021

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.677.351	14.539.846	2.204.272

Mart 2021

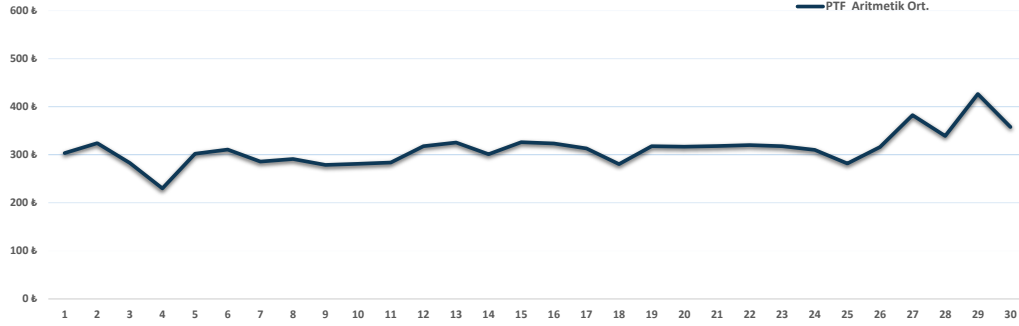
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.876.296	16.355.902	2.258.153



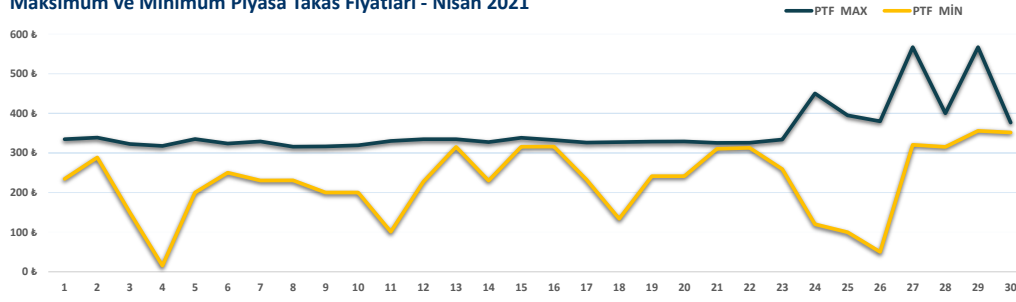
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.04.2021	762.536	489.478	73.459	199.599	550.164	31.348	27.708	1.371.756
2.04.2021	743.580	471.660	73.460	198.460	550.861	26.887	23.476	1.344.804
3.04.2021	756.894	486.540	73.461	196.893	519.663	30.255	15.065	1.321.876
4.04.2021	762.238	499.039	73.460	189.739	481.995	38.136	15.086	1.297.455
5.04.2021	750.504	485.141	73.457	191.906	548.137	35.690	38.790	1.373.121
6.04.2021	747.446	483.063	73.453	190.930	566.464	33.748	25.804	1.373.462
7.04.2021	765.022	501.456	73.320	190.246	566.391	34.769	33.503	1.399.685
8.04.2021	769.383	506.002	73.322	190.059	554.918	43.040	13.783	1.381.124
9.04.2021	793.481	530.739	73.324	189.418	548.813	39.484	16.298	1.398.076
10.04.2021	776.364	517.960	73.324	185.080	544.644	26.950	52.093	1.400.050
11.04.2021	742.430	488.223	73.321	180.886	520.357	34.420	31.291	1.328.498
12.04.2021	736.599	474.713	73.450	188.437	568.479	29.856	48.019	1.382.954
13.04.2021	728.335	468.777	73.450	186.108	592.064	38.295	29.226	1.387.920
14.04.2021	749.200	489.804	73.576	185.820	580.660	30.641	11.229	1.371.730
15.04.2021	723.714	465.834	73.481	184.399	599.210	44.392	14.166	1.381.481
16.04.2021	744.579	488.950	73.481	182.148	588.038	33.098	13.887	1.379.601
17.04.2021	745.967	489.115	73.481	183.371	547.414	29.891	16.562	1.339.834
18.04.2021	747.845	493.824	73.481	180.540	512.984	41.259	15.185	1.317.273
19.04.2021	763.097	504.511	73.481	185.105	562.084	39.534	27.587	1.392.302
20.04.2021	763.419	500.081	73.479	189.859	570.877	32.297	15.509	1.382.103
21.04.2021	767.219	501.300	73.478	192.440	563.963	25.567	17.756	1.374.505
22.04.2021	748.322	482.396	73.478	192.448	572.874	21.142	21.925	1.364.263
23.04.2021	733.688	471.903	73.478	188.307	539.722	23.585	17.265	1.314.261
24.04.2021	739.776	475.933	73.478	190.364	522.227	36.376	9.959	1.308.338
25.04.2021	745.739	484.176	73.478	188.085	510.981	33.324	9.793	1.299.837
26.04.2021	748.159	481.401	73.632	193.126	561.512	33.399	12.905	1.355.975
27.04.2021	707.449	443.603	73.632	190.214	582.808	34.017	12.919	1.337.194
28.04.2021	722.758	459.462	73.632	189.664	572.866	33.896	14.103	1.343.623
29.04.2021	713.324	448.047	73.632	191.645	586.336	42.970	14.315	1.356.944
30.04.2021	722.405	456.718	73.632	192.055	558.200	36.421	15.665	1.332.691
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	22.421.469	14.539.846	2.204.272	5.677.351	16.645.707	1.014.686	630.875	40.712.737
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.								



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Nisan 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Nisan 2021

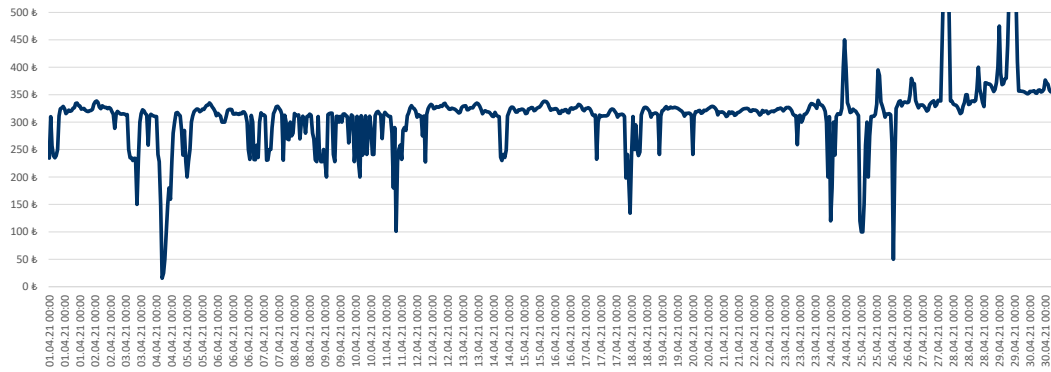


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 229,95 TL/MWh ile 4 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 426,38 TL/MWh ile 29 Nisan Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 421,63 TL/MWh ile 10 Nisan Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 158,82 TL/MWh ile 7 Nisan Çarşamba gününe aittir.

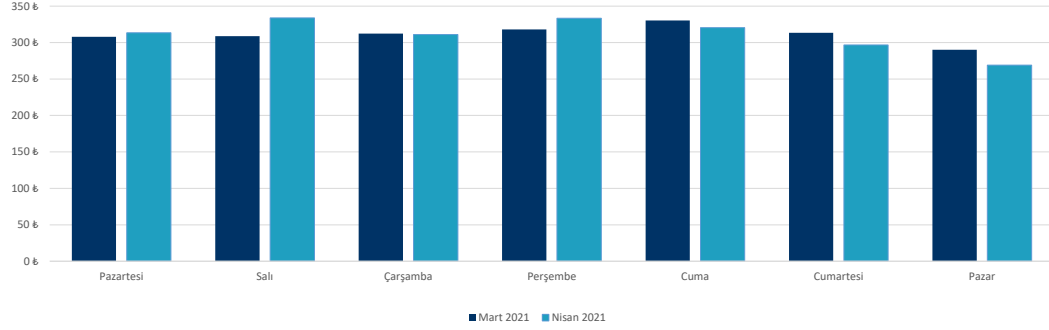
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 567,00 TL/MWh ile 27 Nisan Salı günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 140,42 TL/MWh ile 10 Nisan Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 281,21 TL/MWh, SMF ortalaması 421,63 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Nisan 2021

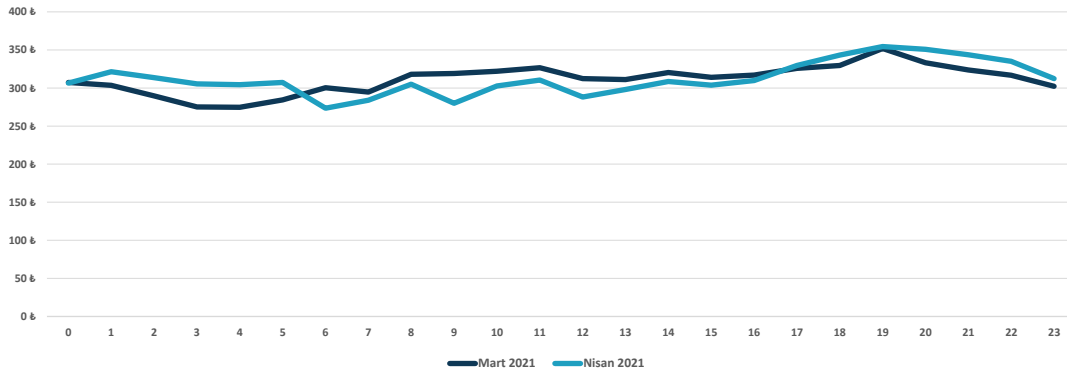


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



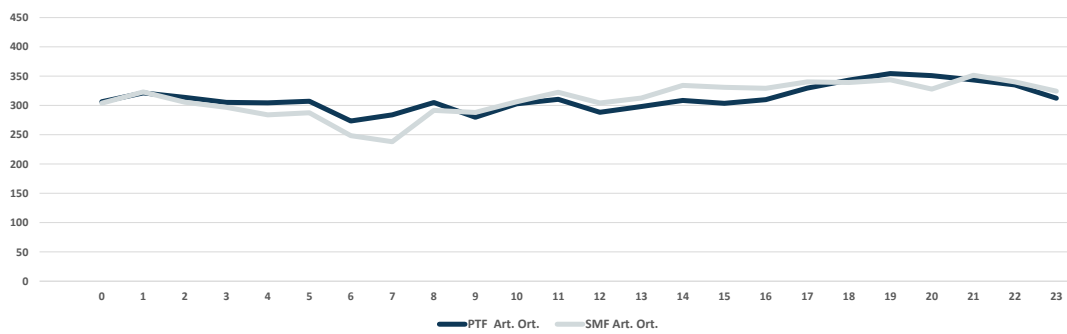
Nisan ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Salı günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 24,89 TL/MWh artarak 333,76 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

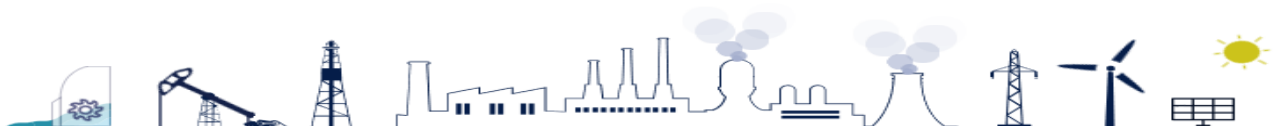


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 39,21 TL/MWh azalarak 279,9 TL/MWh, en az değişim saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,82 TL/MWh azalarak 306,5 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

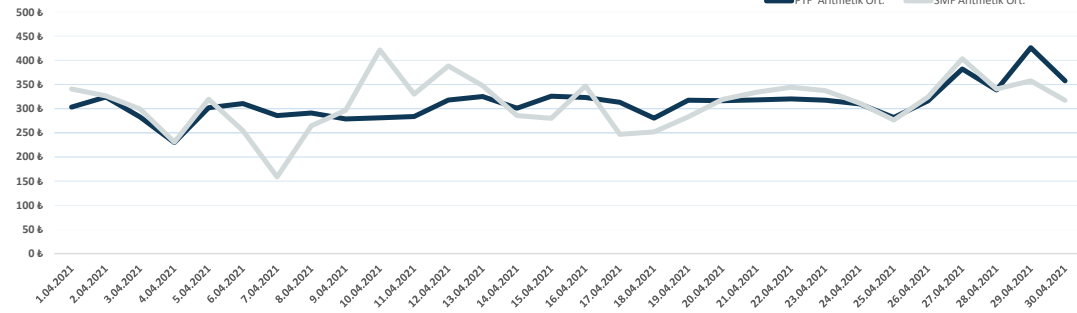
Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Nisan ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 284,01 TL/MWh, SMF ortalaması 238,12 TL/MWh). En düşük fark saat 01.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 321,43 TL/MWh, SMF ortalaması 322,92 TL/MWh).



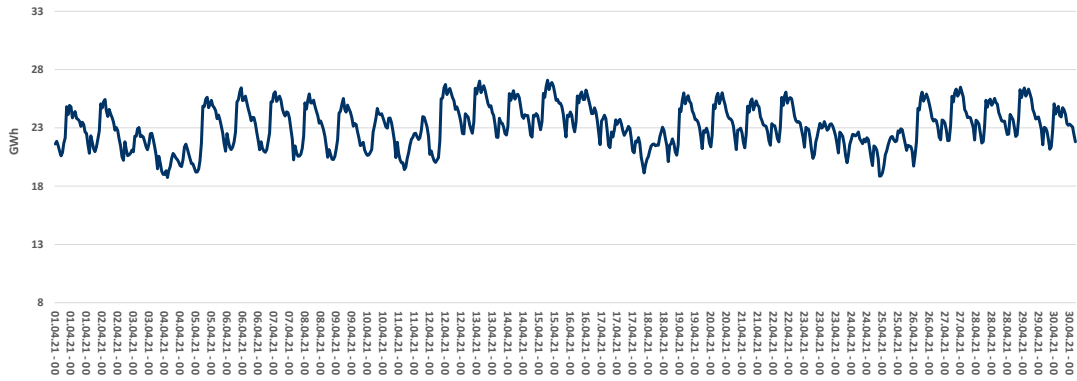
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Nisan ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 655 MWh azalarak 554.857 MWh'e gerilemiştir. Nisan ayı genelinde en yüksek eşleşme 599.210 MWh ile 15 Nisan Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 481.995 MWh ile 4 Nisan Pazar günü gerçekleşmiştir.

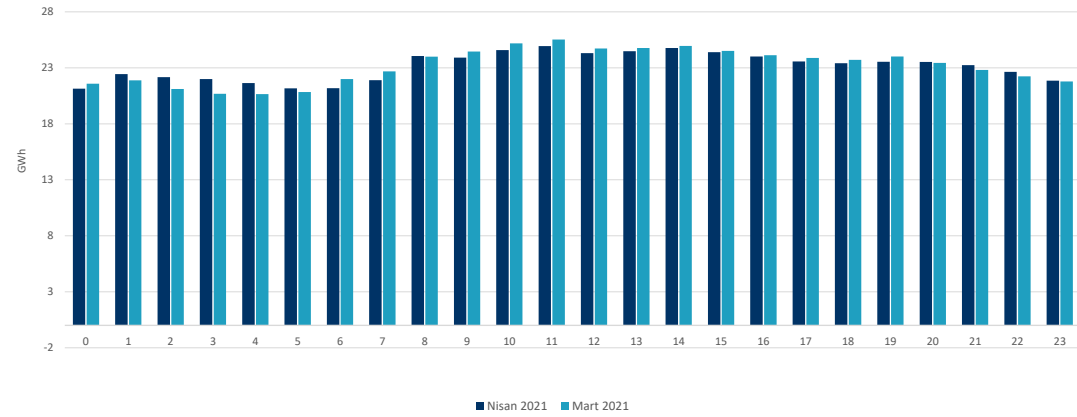
Nisan ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.092 MWh ile 15 Nisan Perşembe günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 18.742 MWh ile 4 Nisan Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Nisan 2021

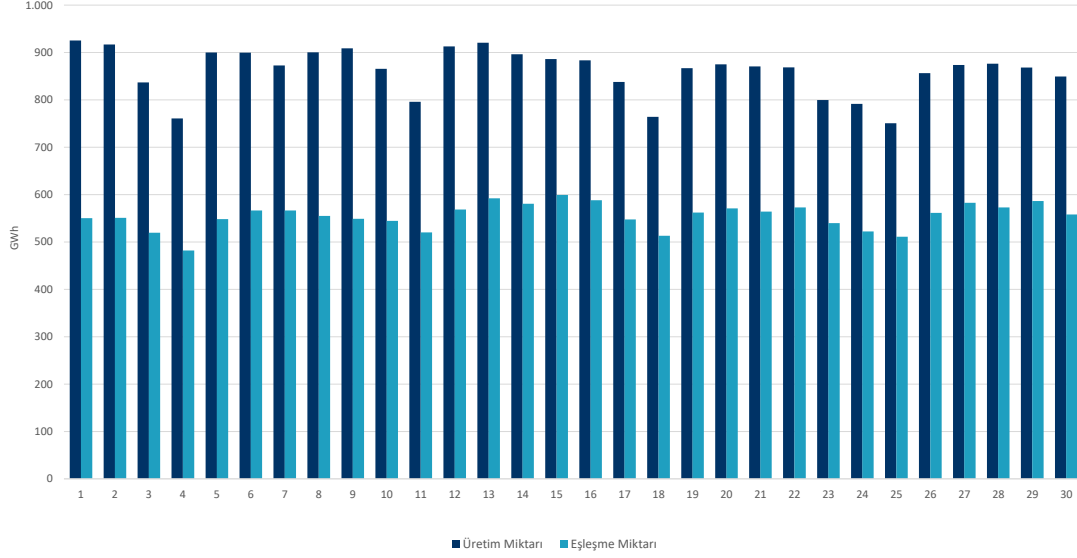


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.322 MWh artış ile saat 03.00'te gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



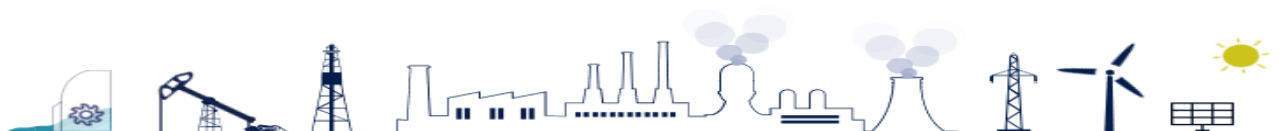
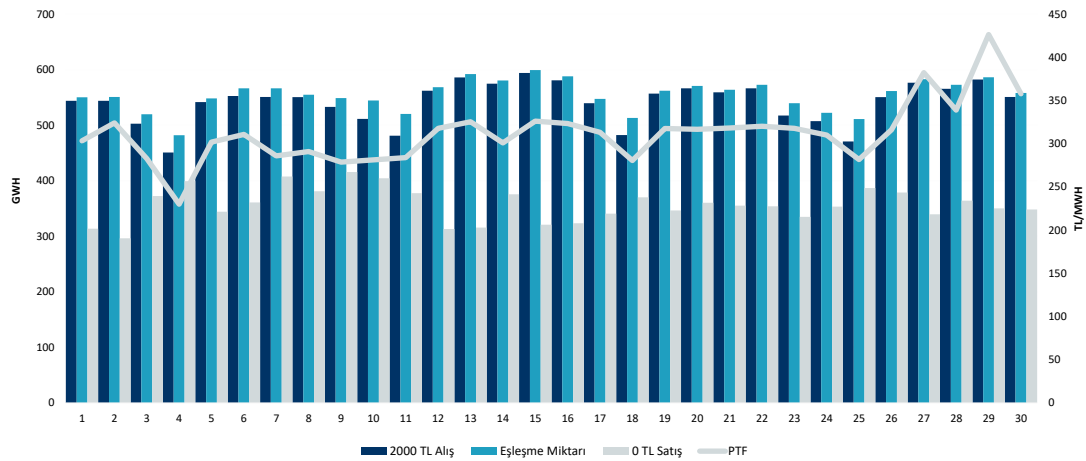
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



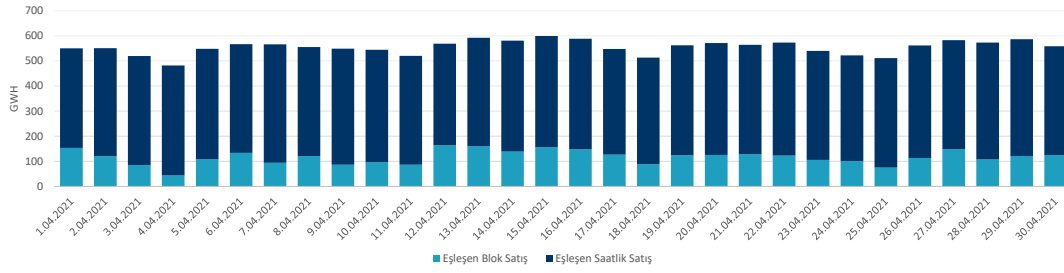
Nisan ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 356.766 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 541.752 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 554.857 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.086 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 345 MWh azalarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

1 Nisan 2021 Perşembe günü, toplam 925.356 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 550.164 MWh olmuştur. 25 Nisan 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %68 ile Nisan ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 750.597 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 510.981 MWh seviyesindedir.

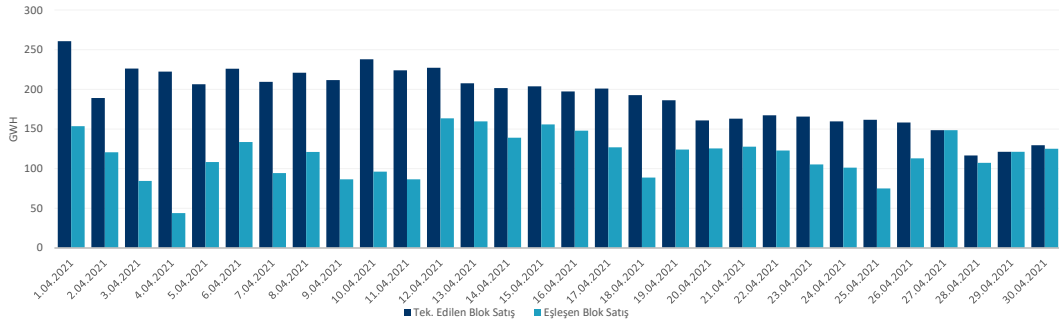
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



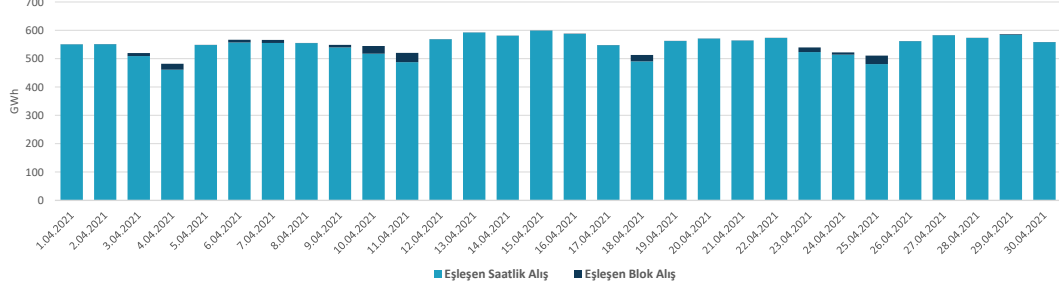
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



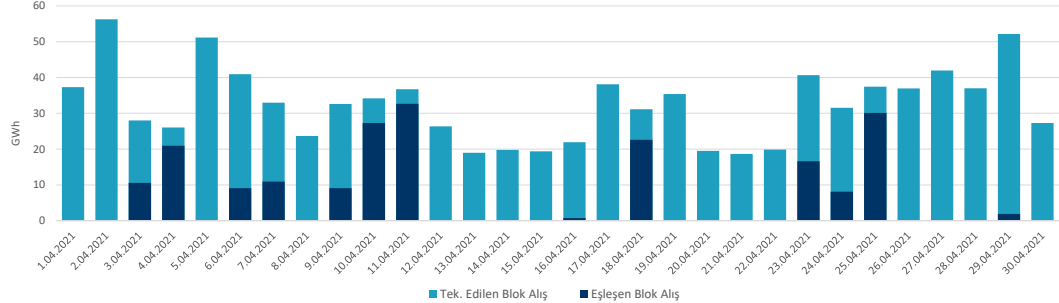
Nisan ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %9,16 (1.531 MWh) artarak 18.244 MWh, eşleşen blok satış miktarı %24,25 (1.559 MWh) azalarak 4.871 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %6,41 (1.468 MWh) artarak 24.351 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %6,19 (523 MWh) azalarak 7.922 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mayıs 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1130'dur. Nisan ayında günlük ortalama 922 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir. GÖP aylık işlem hacmi değeri 346.872.258 TL artarak 5.225.319.091 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
916	27	12	5	6	872.752

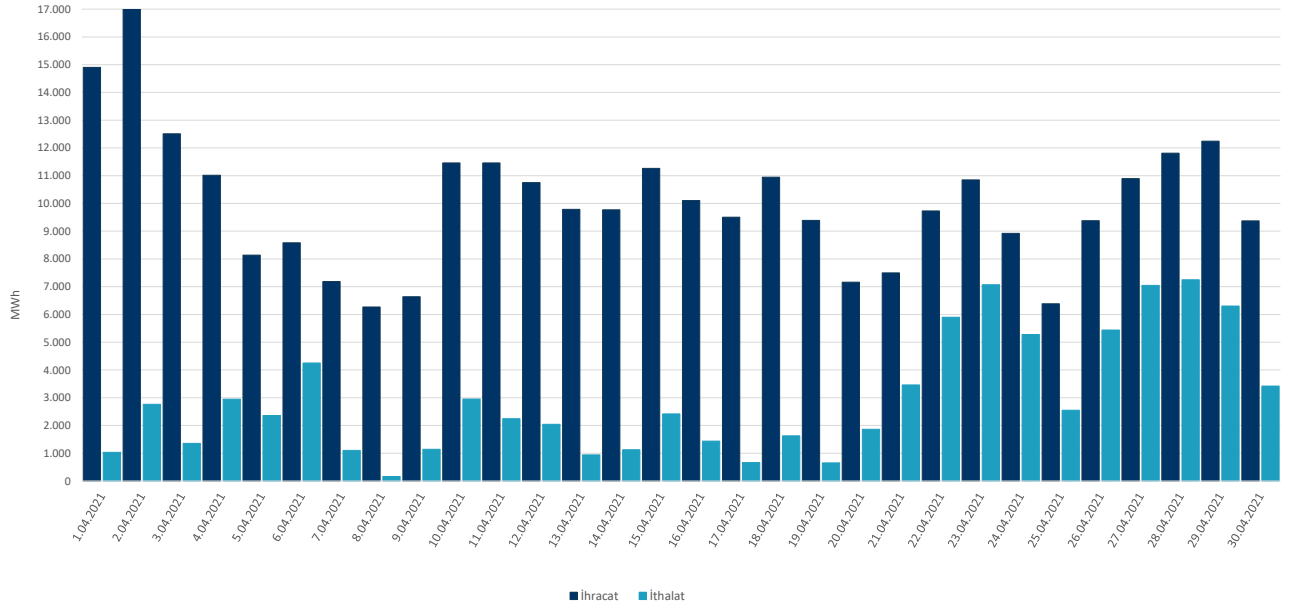
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 437.862 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 116.902 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 548.126 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 6.731 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -872.752 TL olarak gerçekleşmiştir.

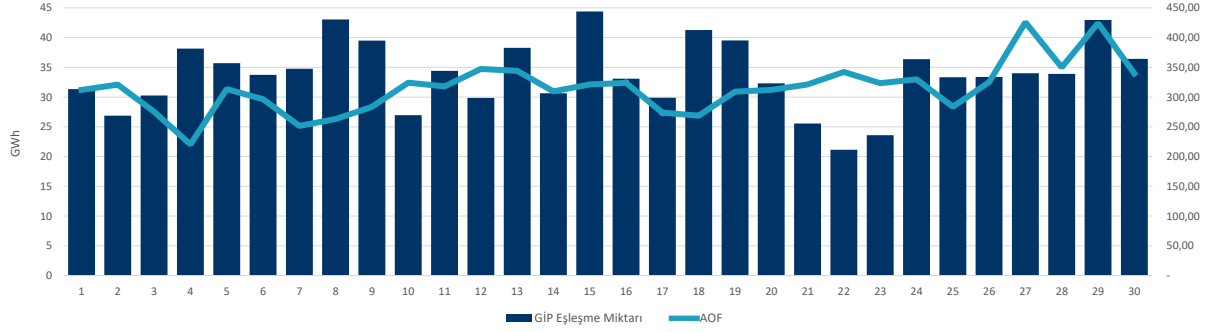
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88,86, blok alış ve satış toplamı ise %11,14 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 249.825.143 TL ile 29 Nisan 2021 Perşembe günü iken, en düşük gün 110.832.409 TL ile 4 Nisan 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

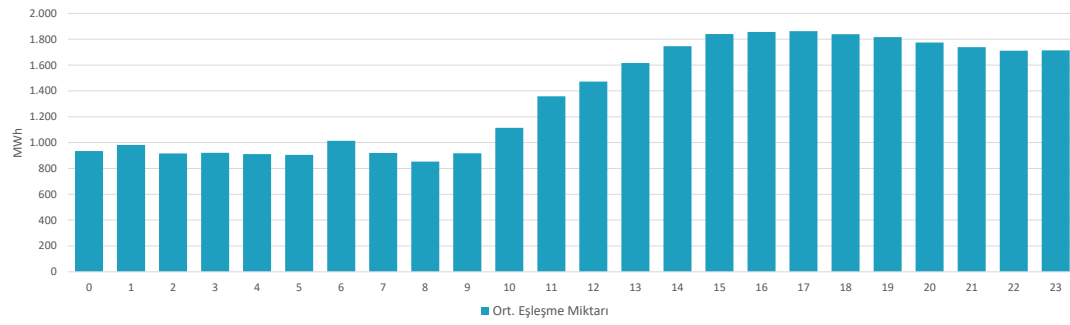


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Nisan Salı günü saat 19.00'da 573,96 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.277 MWh olarak 15 Nisan Perşembe günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



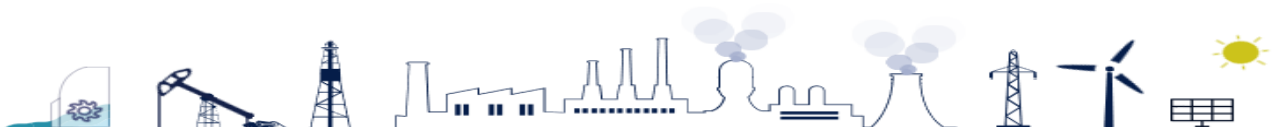
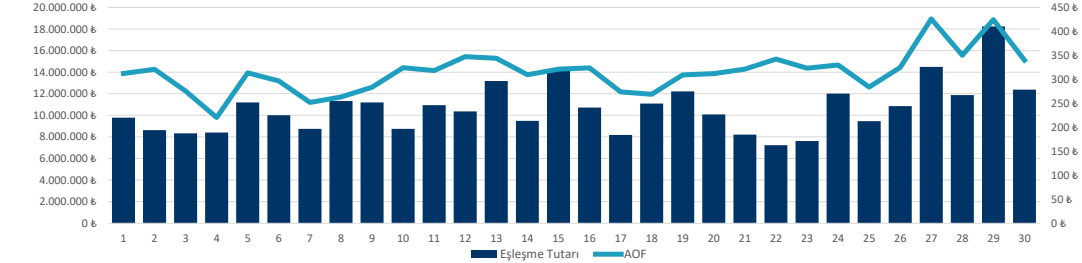
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



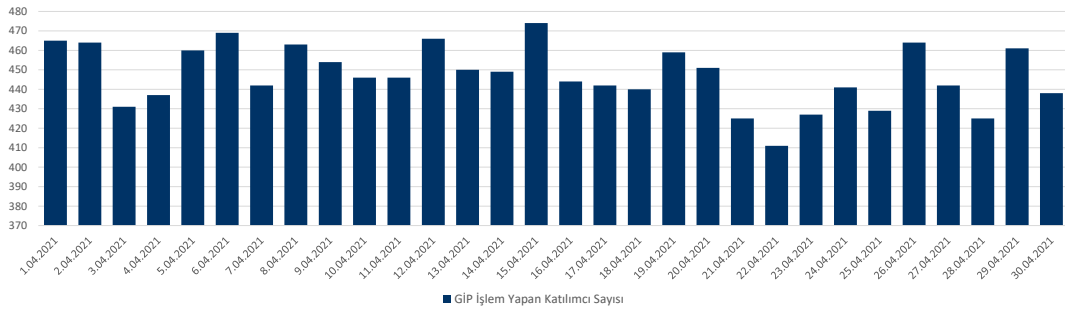
Nisan ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.014.686 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Nisan Salı günü 425,82 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 27 Nisan Salı günü 19.00'da 573,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 44.392 MWh ile 15 Nisan Perşembe günü ve minimum eşleşme miktarı 21.142 MWh ile 22 Nisan Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Nisan Perşembe günü 18.227.283 TL ve minimum ticaret ise 22 Nisan Perşembe günü 7.232.469 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Mayıs 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1135 iken, geçtiğimiz ay boyunca 608 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

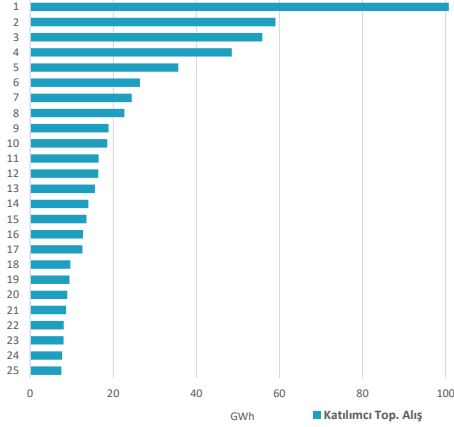
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



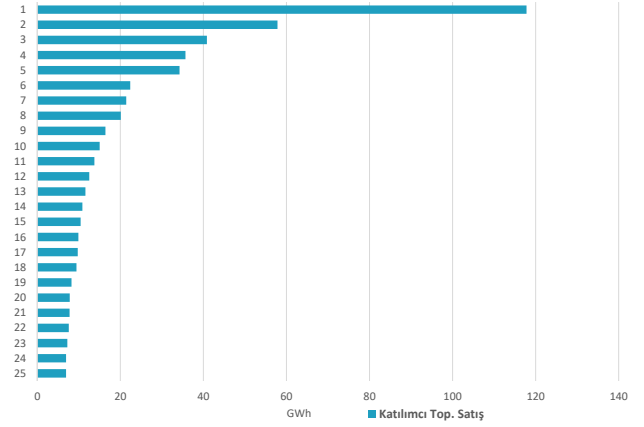
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



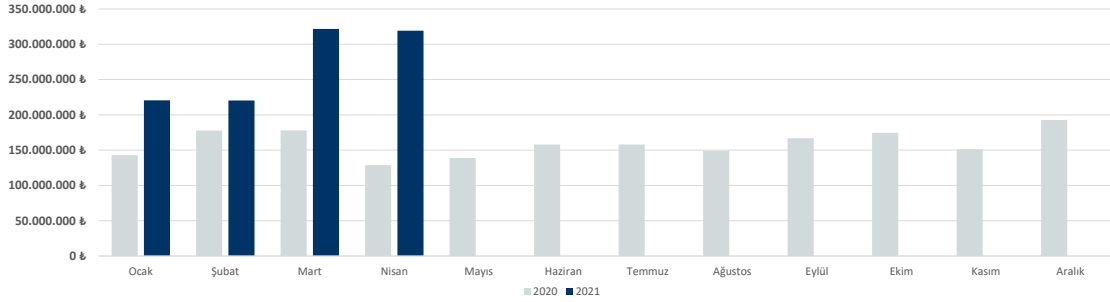
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



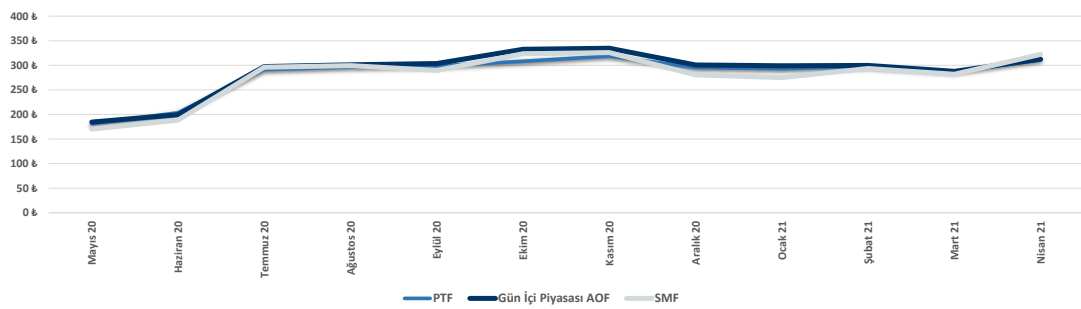
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

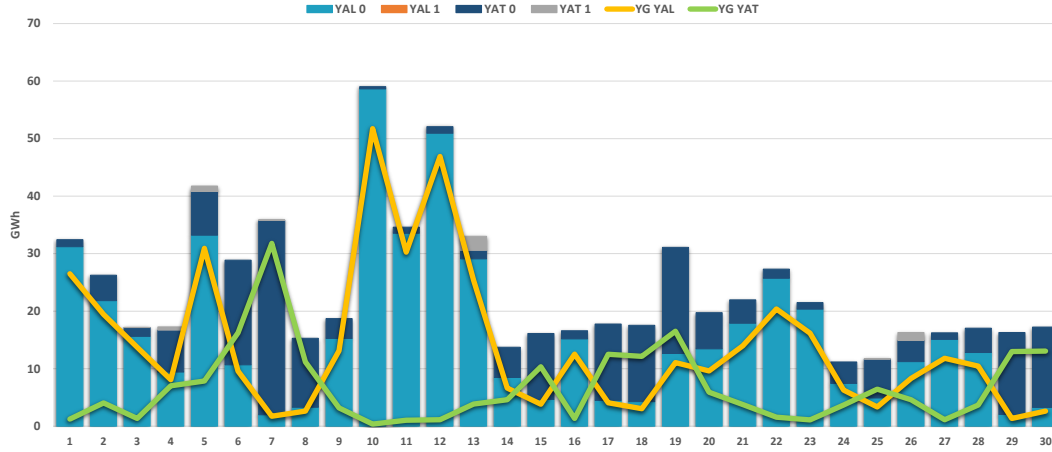


Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri

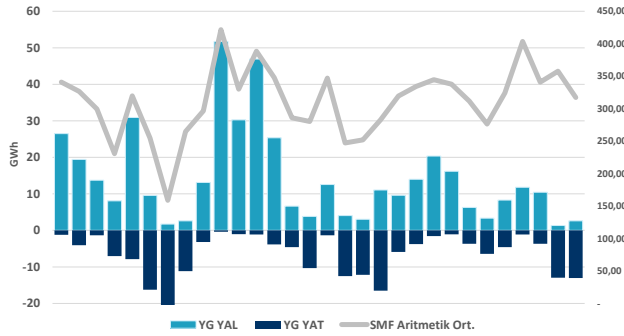


DGP'de verilen talimatların; %99,23'ü 0 kodlu ve %0,77'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



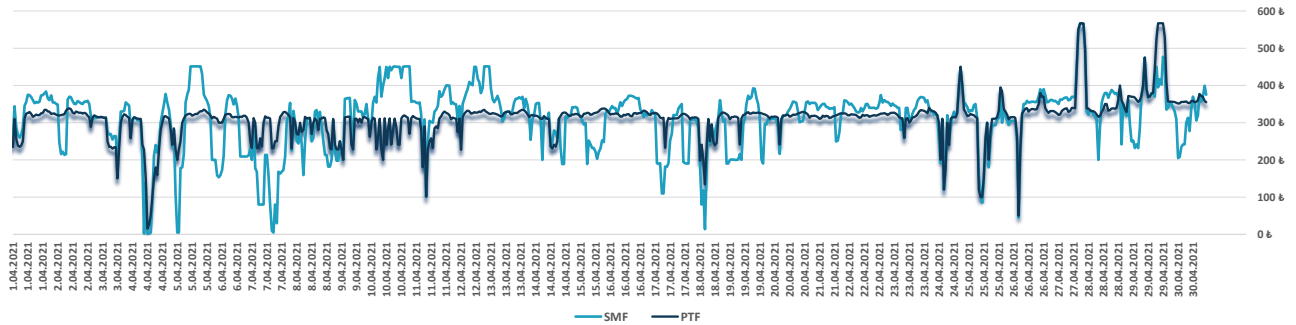
Talimat - SMF Grafiği



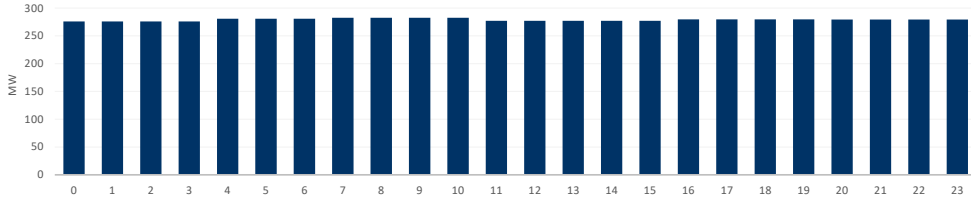
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 82.924 MWh azalarak 630.875 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,23'ü 0 kodlu ve %0,77'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Nisan ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 51.032 MWh artarak 205.487 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 133.956 MWh azalarak 425.388 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Nisan Cumartesi günü 51.729 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 29 Nisan Perşembe günü 1.344 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Nisan Çarşamba günü 31.785 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 10 Nisan Cumartesi günü 364 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

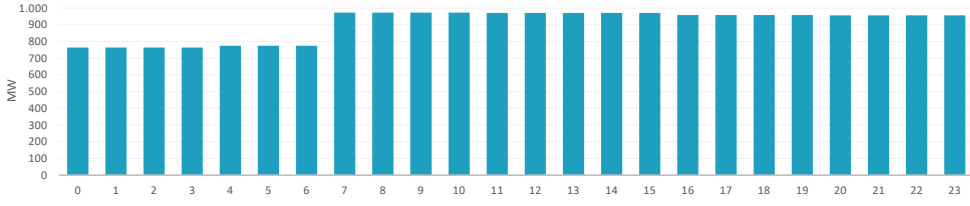


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



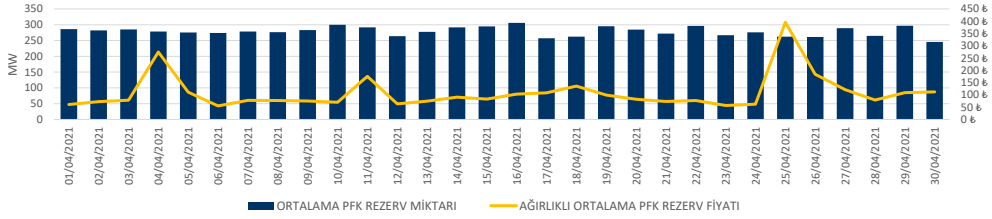
Nisan ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 200.997 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 107,00TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



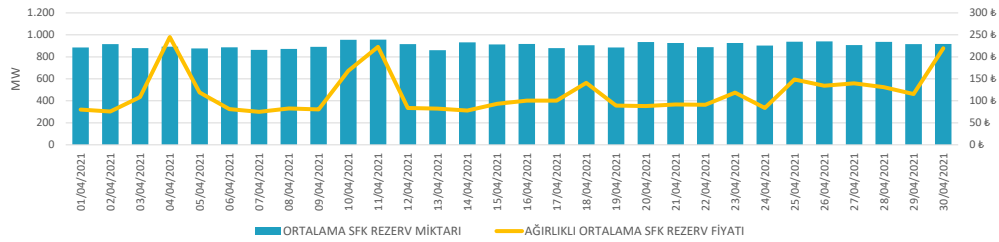
Nisan ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 653.377 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 117,84 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Nisan ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 311 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 870 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

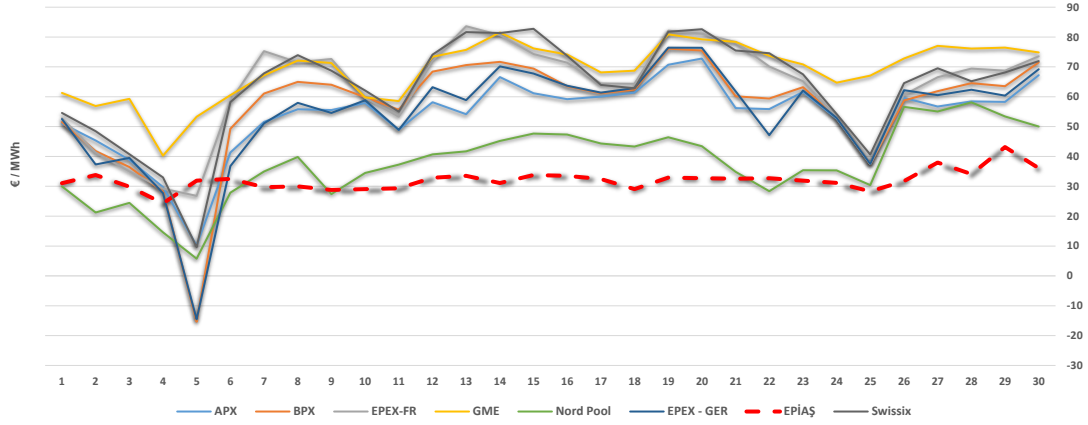


Nisan ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.093 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 359 TL/MW olmuştur.

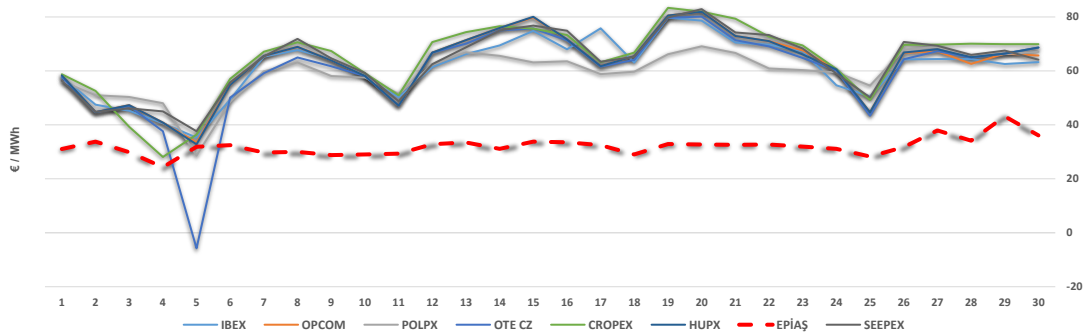


Nisan 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,95 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 60,17 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 32,06 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Nisan 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,95 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 60,17 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 32,06 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Nisan Salı günü 83,62 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması da -15,35 €/MWh olarak 5 Nisan Pazartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan BPX'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

