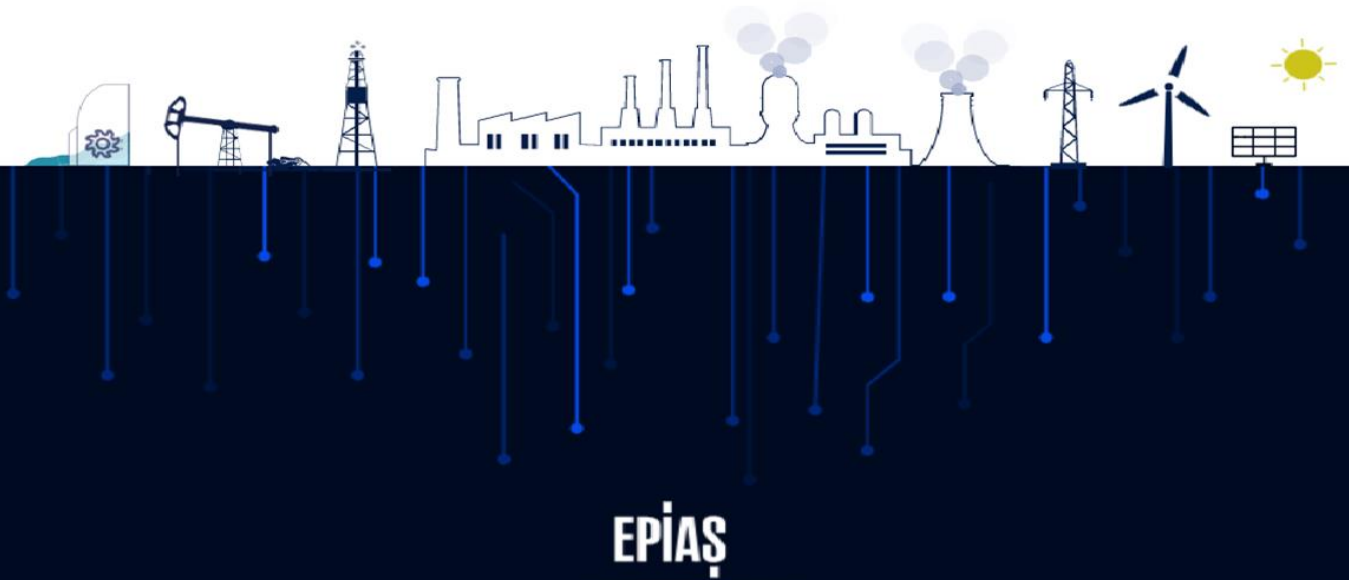


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU MART/2021



Mart ayında Şubat ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 24,52 TL/MWh artarak 311,41 TL/MWh'ye yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının 3.409.426 MWh artarak 27.603.633 MWh'ye yükselmesi ve 2020 yılının Mart ayına göre %10,9 artması,*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %22,88 artarak 8.055.560 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %28,89 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %54,71 artarak 6.177.483 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,16 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %15,62 azalarak 4.557.011 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,35 olması,*
- ❖ *Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %11,71 artarak 3.776.697 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,55 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.433.083 (%9,08) MWh artarak 17.220.881 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 177.842 (%33,18) MWh artarak 713.799 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 263.653 (%34,43) MWh artarak 1.029.521 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 1.461.746 (%6,35) MWh artarak 24.490.351 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %6,92 artarak 84,85 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %5,02 artarak 83,20 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Mart 2021 aylık toplam üretim miktarı 27.880.032 MWh, aritmetik ortalama PTF 311,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Mart 2021	Değişim	Şubat 2021
Aritmetik Ortalama PTF	311,41 ↑	8,55%	286,89
Ağırlıklı Ortalama PTF	312,90 ↑	8,51%	288,37
1. Hafta (1-7 Mart) Ort. PTF	305,11 ↑	6,92%	285,37
2. Hafta (8-14 Mart) Ort. PTF	326,84 ↑	21,35%	269,35
3. Hafta (15-21 Mart) Ort. PTF	323,11 ↑	8,89%	296,72
4. Hafta (22-28 Mart) Ort. PTF	294,32 ↓	-0,60%	296,10
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	294,24 ↑	8,24%	271,83
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	314,15 ↑	10,14%	285,23
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	332,84 ↑	5,79%	314,63
Maksimum PTF	569,00 ↑	69,85%	335,00
Minimum PTF	150,01 ↑	199,96%	50,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.974 ↓	-9,30%	14.305
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.627 ↑	4,41%	21.671
Maksimum Takas Miktarı	27.682 ↓	-5,81%	29.388
Minimum Takas Miktarı	18.903 ↓	-1,50%	19.190
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.146 ↓	-1,48%	23.494
Aylık Toplam Takas Miktarı	17.220.881 ↑	9,08%	15.787.798
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.912 ↑	0,28%	27.833
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.417 ↓	-11,38%	35.452
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.917 ↓	-3,94%	34.269
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	24.490.351 ↑	6,35%	23.028.605
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.029.521 ↑	34,43%	765.868
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.473 ↑	3,48%	36.212
Aylık Toplam Üretim	27.880.032 ↑	14,57%	24.334.777

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

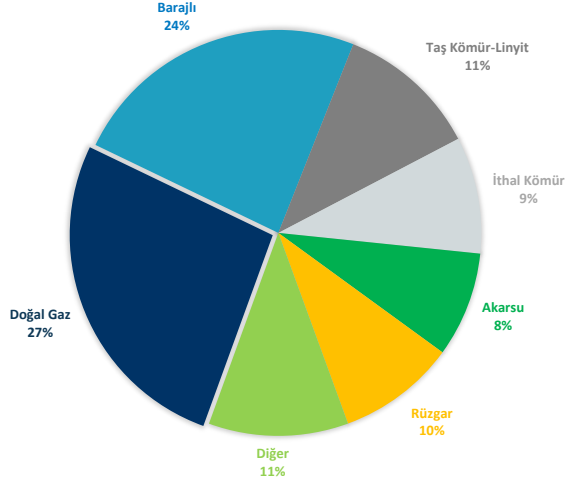
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 3.545.255 MWh artarak 27.880.032 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - MART 2021



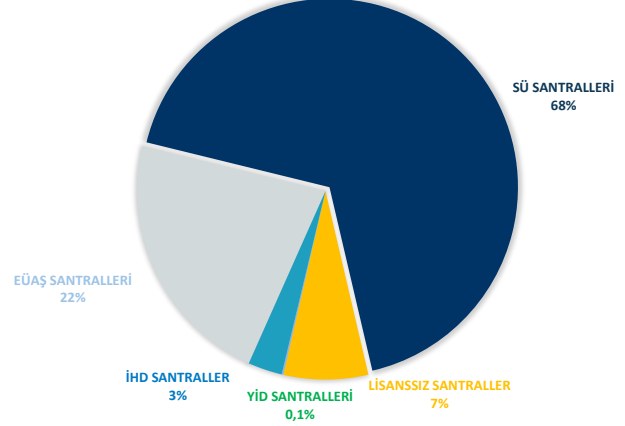
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.686
Barajlı	23.077
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.987
Akarsu	8.100
Rüzgar	9.097
Diğer	10.755

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	65.241
EÜAŞ Santralleri	21.414
Yap İşlet Devret Santralleri	140
İşletme Hakkı Devredilen	2.831
Lisanssız Santraller	7.004
Toplam	96.632

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - MART 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.686 MW (%26,6) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.077 MW (%23,9) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,3) ile Taş Kömür-Linyit, 9.097 MW (%9,4) ile Rüzgar, 8.987 MW (%9,3) ile İthal Kömür, 8.100 MW (%8,4) ile Akarsu ve 10.755 MW (%11,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.906 MW ile Güneş, 1.624 MW ile Jeotermal, 1.136 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 371 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 65.241 MW (%67,5), EÜAŞ santralleri 21.414 MW (%22,2), Lisanssız santraller 7.004 (%7,2), İ.H.D santralleri 2.831 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 140 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

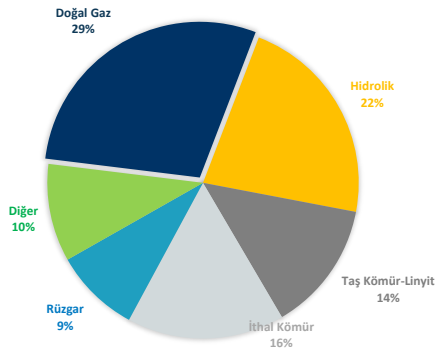
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 741 MW Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.055.560 MWh (%28,89) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 6.177.483 MWh (%22,16) ile Hidrolik, 4.557.011 MWh (%16,35) ile İthal Kömür, 3.776.697 MWh (%13,55) ile Taş Kömür-Linyit, 2.482.087 MWh (%8,90) ile Rüzgar ve 2.831.194 MWh (%10,15) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,15 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.125.917 MWh (%4,04) ile Güneş, 923.275 MWh (%3,31) ile Jeotermal, 472.738 MWh (%1,70) ile Biyokütle, 221.520 MWh (%0,79) ile Asfaltit, 59.394 MWh (%0,21) ile Kojenerasyon ve 28.351 MWh (%0,10) ile Fuel Oil yer almaktadır.

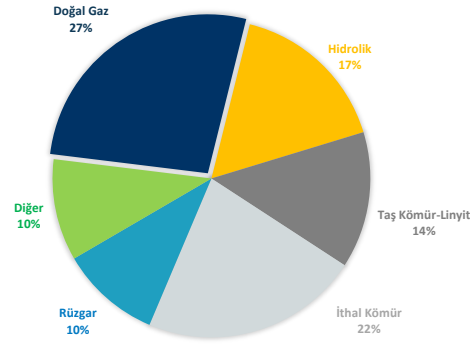
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 7.503 MWh artarak 91.311 MWh, ihracatı 143.097 MWh artarak 367.487 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.602.743 MWh (%77,48) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.042.222 MWh (%3,74), İ.H.D santralleri 559.071 MWh (%2,01) ve Y.İ.D santralleri 17.104 MWh (%0,06) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.658.891 MWh (%16,71) bandında olmuştur.

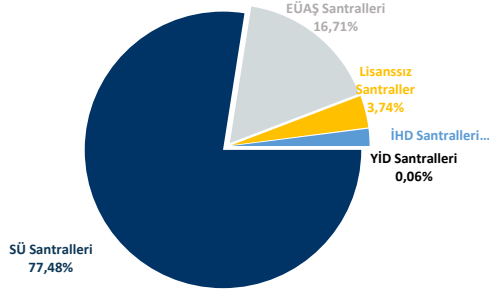
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MART 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2021



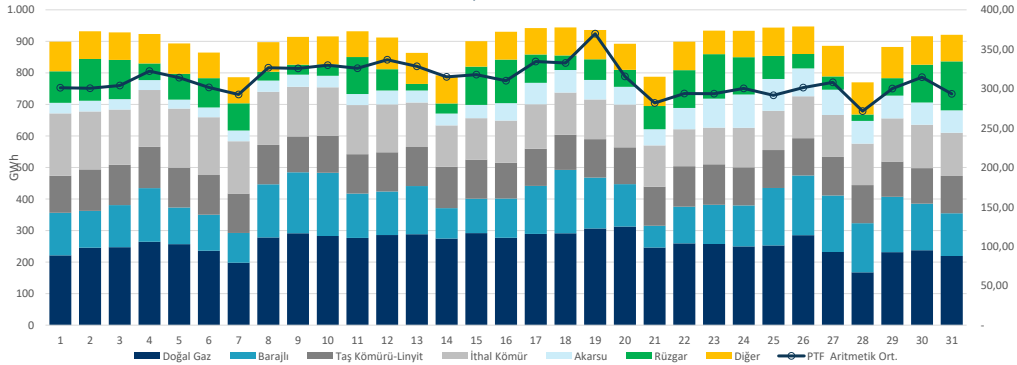
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - MART 2021



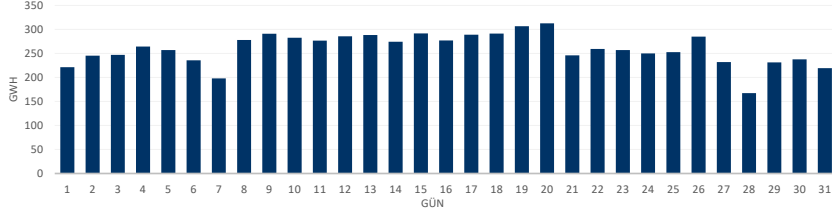
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.602.743
EÜAŞ Santralleri	4.658.891
Lisanssız Santraller	1.042.222
Yap İşlet Devret Santralleri	17.104
İşletme Hakkı Devredilen	559.071
Toplam*	27.880.032

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

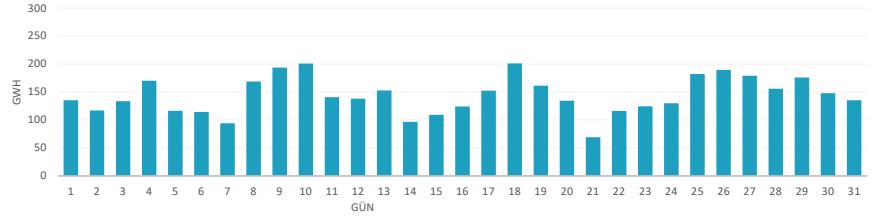
Günlük Toplam Üretim Miktarı



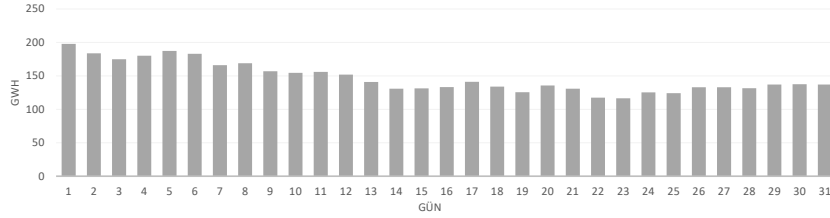
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



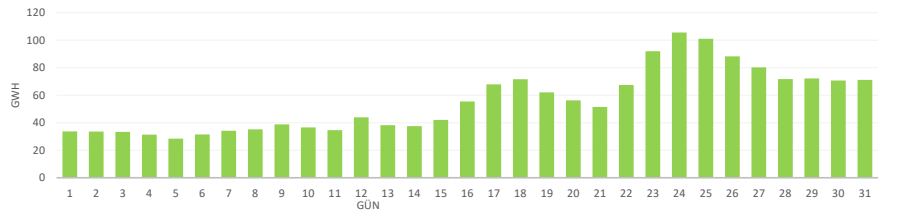
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



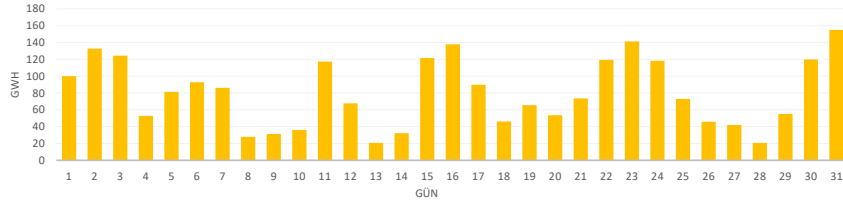
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



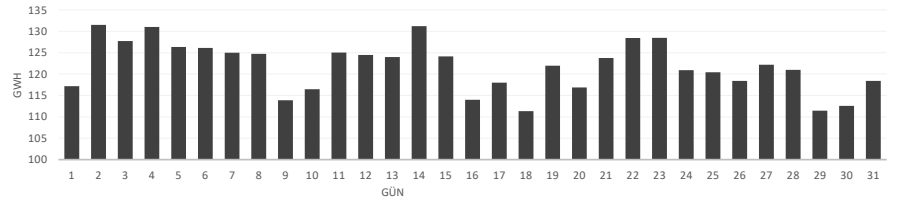
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

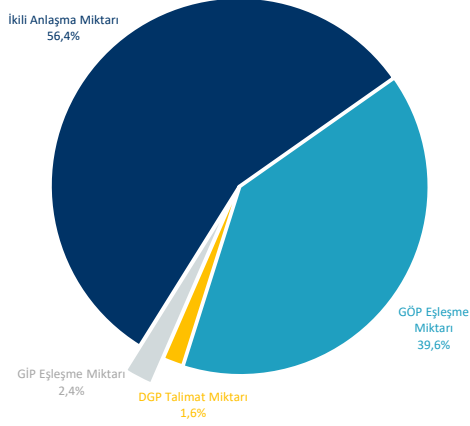


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 24.490.351 (%56,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.220.881 (%39,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.029.521 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 713.799 (%1,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi	
İkili Anlaşma Miktarı	24.490.351
GÖP Eşleşme Miktarı	17.220.881
DGP Talimat Miktarı	713.799
GİP Eşleşme Miktarı	1.029.521

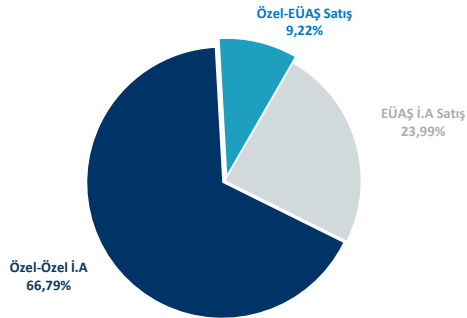
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

İkili anlaşma, GÖP, DGP ve GİP hacmi artmıştır.

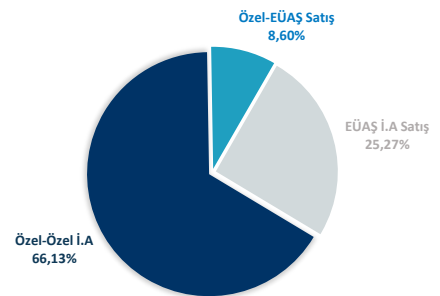
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 24.490.351 (%56,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.220.881 (%39,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.029.521 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 713.799 (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.461.747 MWh (%6,35) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.433.086 MWh (%9,08) artmış, DGP talimat miktarı 177.843 MWh (%33,18) artmış ve GİP eşleşme miktarı 263.653 MWh (%34,43) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2021



Mart 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.876.296	16.355.902	2.258.153

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2021

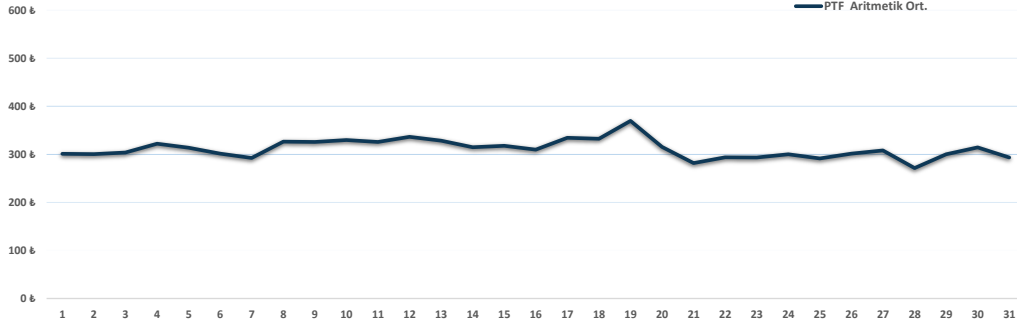


Şubat 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.819.188	15.228.882	1.980.535

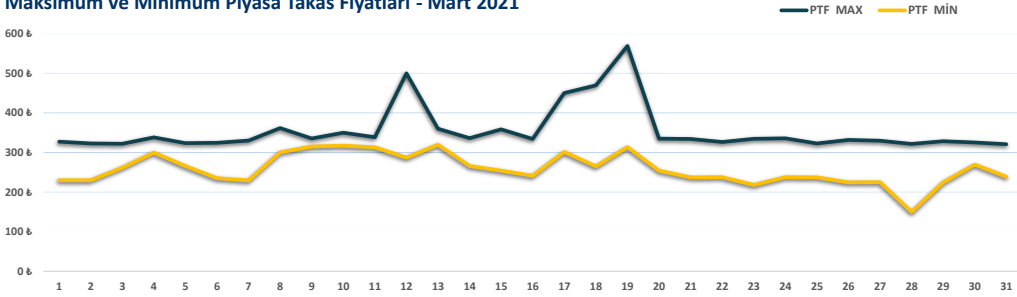
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.03.2021	778.107	510.374	72.998	194.734	558.005	36.582	14.948	1.387.643
2.03.2021	792.308	526.420	72.997	192.891	572.359	25.556	24.202	1.414.426
3.03.2021	792.062	524.966	72.996	194.100	561.092	32.578	32.174	1.417.906
4.03.2021	778.583	512.141	72.994	193.448	562.014	27.253	17.441	1.385.291
5.03.2021	779.188	523.721	72.989	182.479	541.436	25.479	16.484	1.362.587
6.03.2021	781.740	527.296	72.991	181.453	537.751	32.248	22.206	1.373.945
7.03.2021	772.791	520.930	72.994	178.867	506.901	30.948	12.210	1.322.850
8.03.2021	766.433	507.548	72.997	185.888	560.865	19.678	19.591	1.366.567
9.03.2021	767.409	505.977	73.000	188.432	564.665	24.640	54.241	1.410.955
10.03.2021	766.800	504.293	73.000	189.507	569.937	21.681	57.594	1.416.013
11.03.2021	789.182	527.568	72.998	188.615	575.953	34.372	19.041	1.418.547
12.03.2021	780.609	518.216	72.998	189.395	567.667	42.412	25.559	1.416.246
13.03.2021	756.521	496.072	72.869	187.580	542.317	29.650	24.225	1.352.713
14.03.2021	734.314	479.613	72.869	181.831	527.672	25.038	21.320	1.308.343
15.03.2021	784.116	522.559	72.734	188.823	560.192	37.110	17.352	1.398.771
16.03.2021	825.779	563.848	72.734	189.196	572.053	41.618	16.289	1.455.739
17.03.2021	815.133	551.964	72.734	190.434	564.694	53.133	17.969	1.450.928
18.03.2021	817.725	555.319	72.734	189.672	550.201	37.329	61.226	1.466.481
19.03.2021	800.635	540.446	72.734	187.455	578.335	38.404	18.859	1.436.233
20.03.2021	789.573	529.579	72.734	187.260	544.499	29.587	19.520	1.383.179
21.03.2021	765.506	510.158	72.734	182.614	531.445	27.583	13.798	1.338.332
22.03.2021	798.299	532.288	72.734	193.277	555.824	43.978	17.061	1.415.161
23.03.2021	814.362	548.864	72.734	192.764	575.212	43.013	16.132	1.448.719
24.03.2021	806.995	539.928	72.734	194.332	596.243	56.916	21.492	1.481.645
25.03.2021	833.948	568.700	72.734	192.514	572.235	40.512	30.823	1.477.518
26.03.2021	803.675	537.489	72.734	193.451	566.582	33.241	35.959	1.439.456
27.03.2021	789.262	524.961	72.734	191.566	536.138	21.866	16.983	1.364.249
28.03.2021	773.529	513.505	72.734	187.290	493.457	23.199	16.426	1.306.611
29.03.2021	791.656	523.865	72.734	195.057	545.641	32.747	11.064	1.381.108
30.03.2021	818.658	551.150	72.734	194.773	567.322	33.580	10.292	1.429.852
31.03.2021	825.456	556.145	72.713	196.598	562.174	27.591	11.318	1.426.538
Toplam	24.490.351	16.355.902	2.258.153	5.876.296	17.220.879	1.029.521	713.799	43.454.551
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.								



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Mart 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Mart 2021

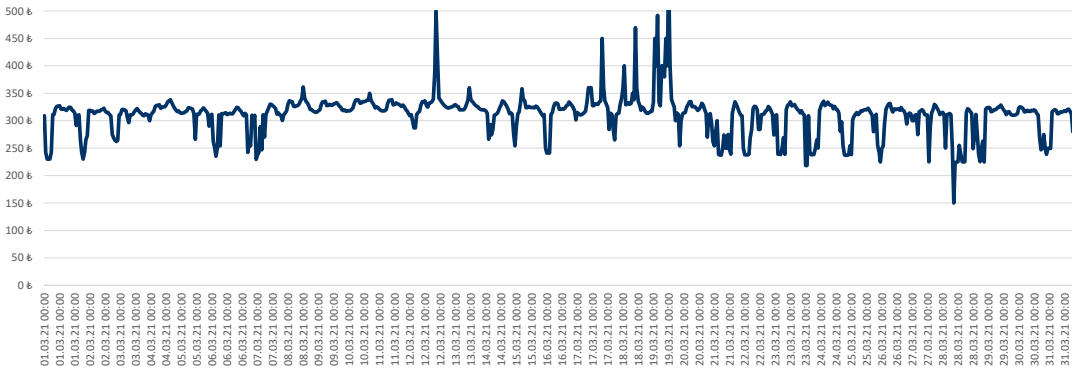


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 271,48 TL/MWh ile 28 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 369,7 TL/MWh ile 19 Mart Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 464,97 TL/MWh ile 18 Mart Perşembe, en düşük SMF ortalaması 229,28 TL/MWh ile 5 Mart Cuma gününe aittir.

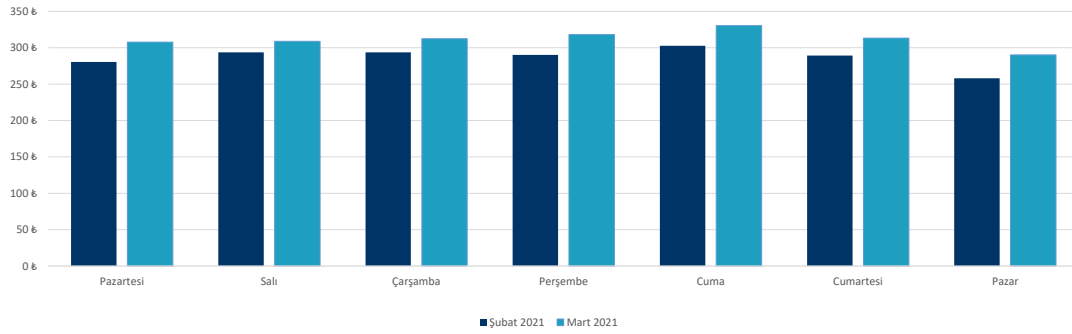
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 569,00 TL/MWh ile 19 Mart Cuma günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 132,45 TL/MWh ile 18 Mart Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 332,52 TL/MWh, SMF ortalaması 464,97 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Mart 2021

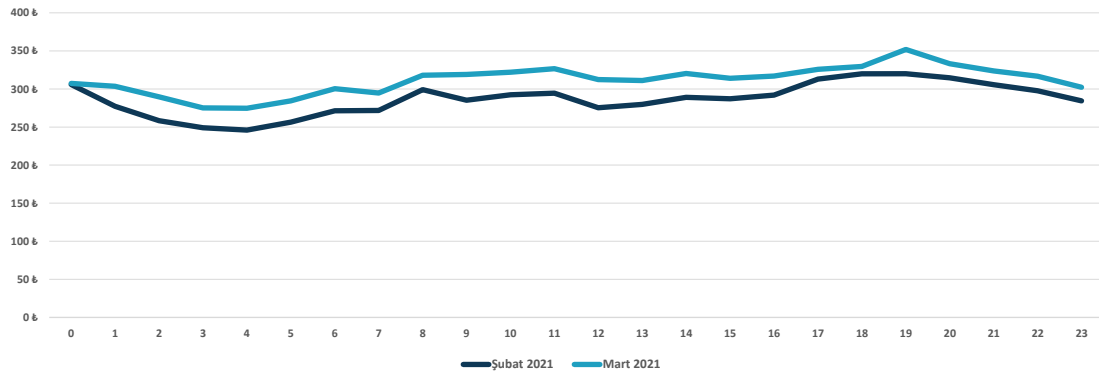


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



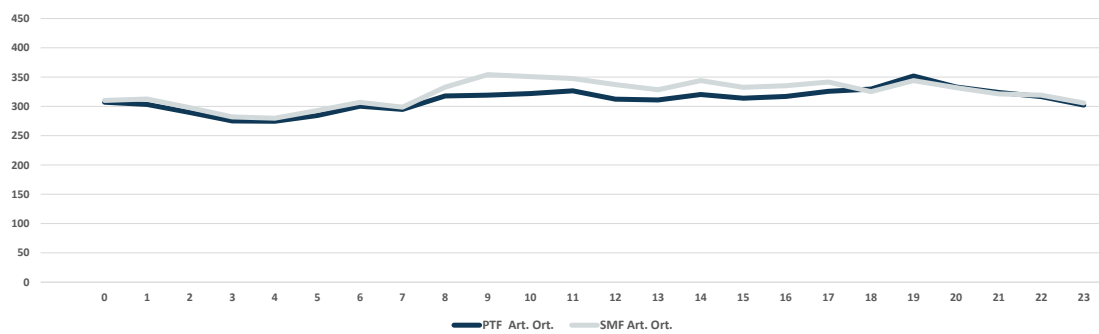
Mart ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 32,05 TL/MWh artarak 290,21 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



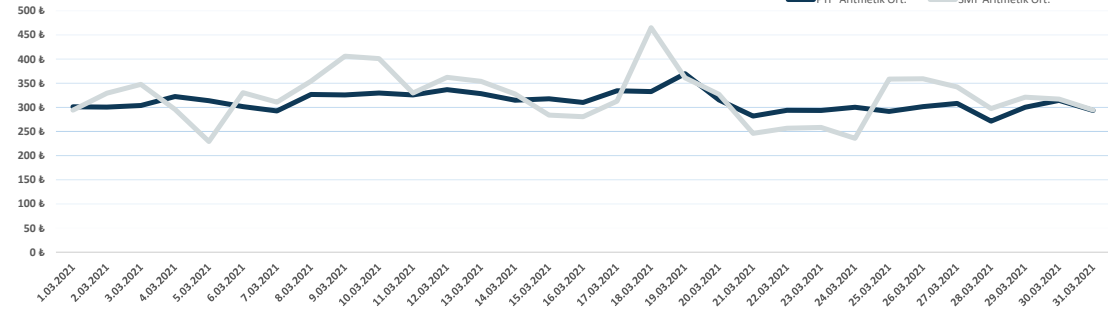
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 37,08 TL/MWh artarak 312,33 TL/MWh, en az değişim saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,52 TL/MWh artarak 307,32 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Mart ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 09.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 319,1 TL/MWh, SMF ortalaması 354,22 TL/MWh). En düşük fark saat 20.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 333,14 TL/MWh, SMF ortalaması 331,97 TL/MWh).

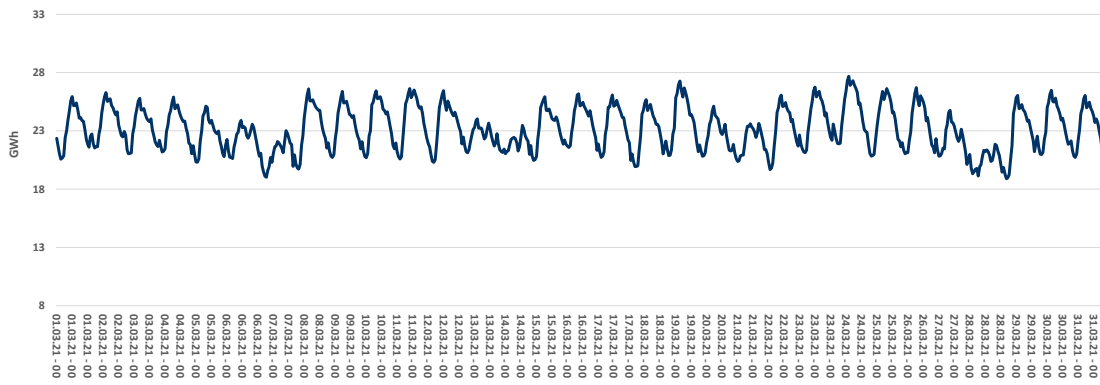
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Mart ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 8.338 MWh azalarak 555.512 MWh'e gerilemiştir. Mart ayı genelinde en yüksek eşleşme 596.243 MWh ile 24 Mart Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 493.457 MWh ile 28 Mart Pazar günü gerçekleşmiştir.

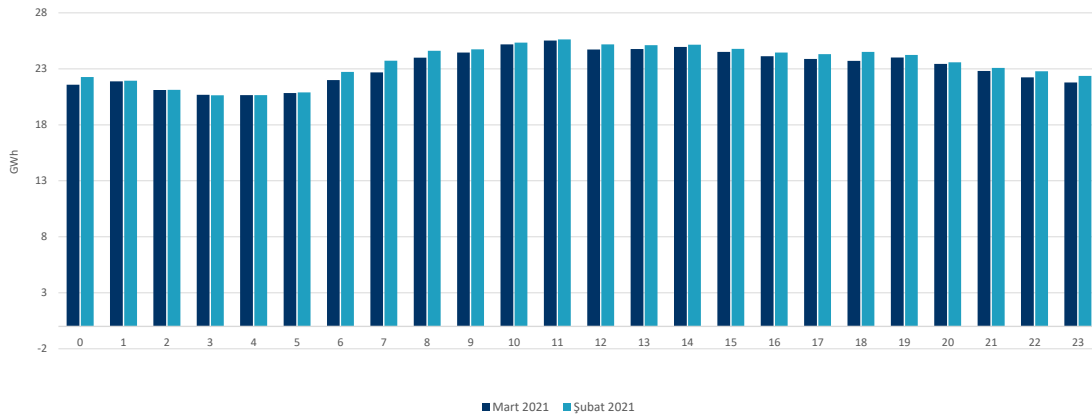
Mart ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.682 MWh ile 24 Mart Çarşamba günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 18.902 MWh ile 29 Mart Pazartesi günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Mart 2021

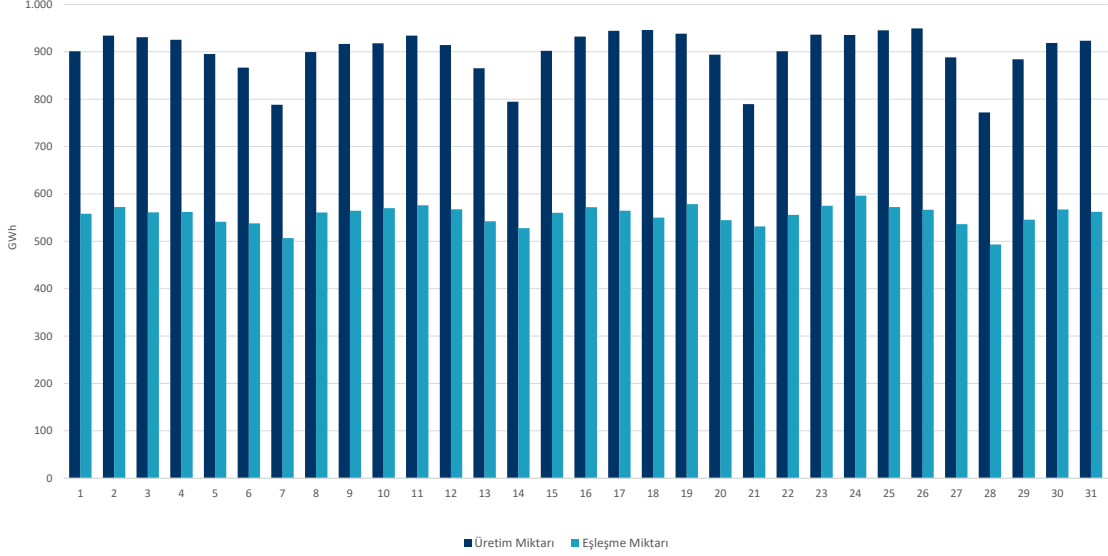


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.051 MWh azalış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



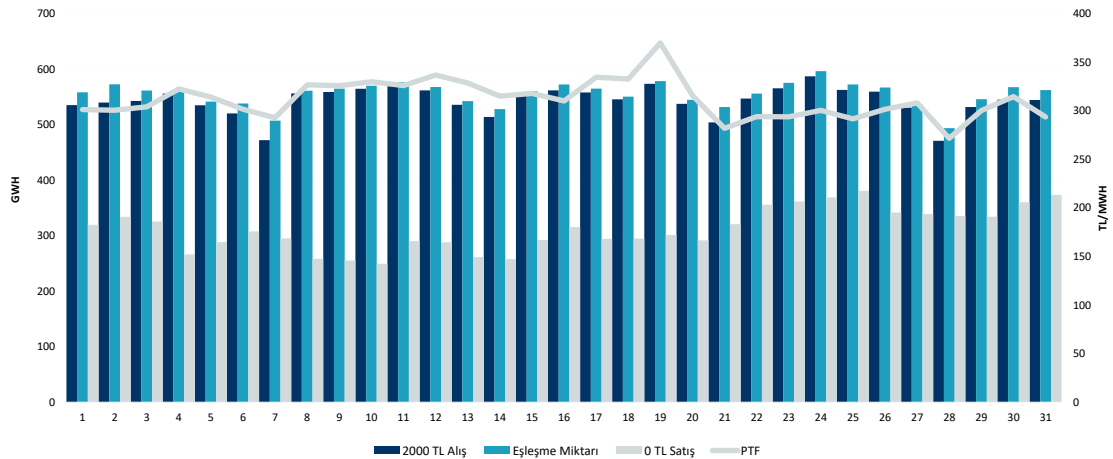
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



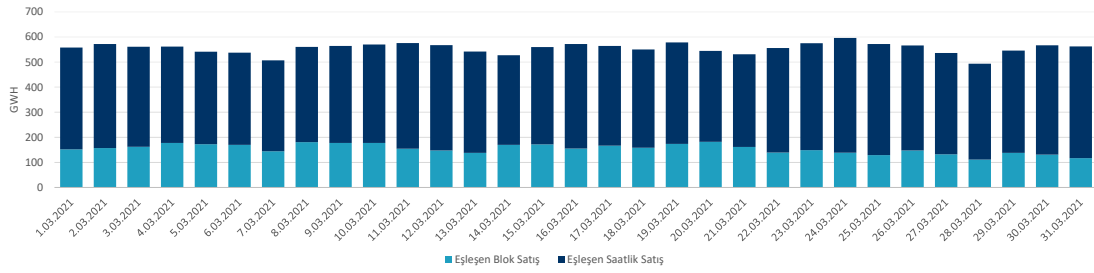
Mart ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 311.385 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 543.047 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 555.512 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.784 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 7.090 MWh artarak Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

26 Mart 2021 Cuma günü, toplam 949.417 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 566.582 MWh olmuştur. 21 Mart 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %67 ile Mart ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 789.451 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 531.445 MWh seviyesindedir.

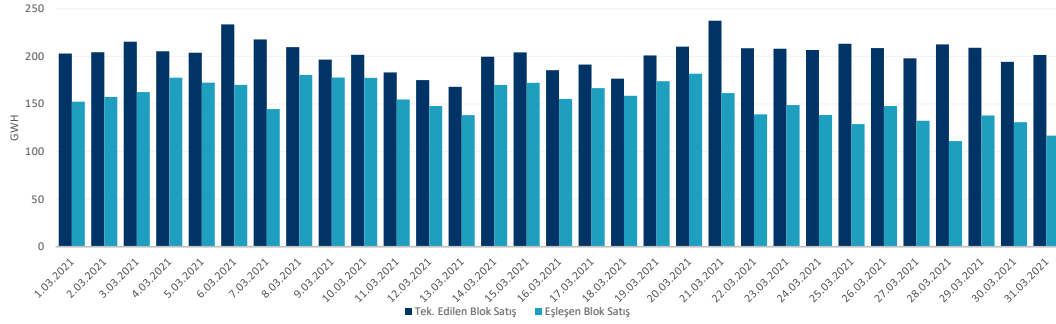
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



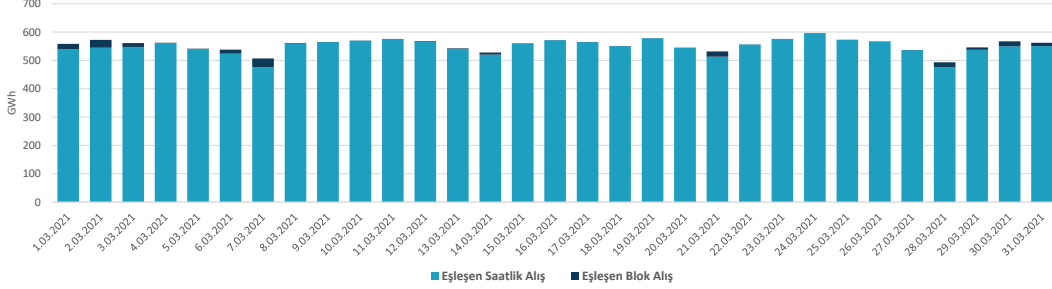
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



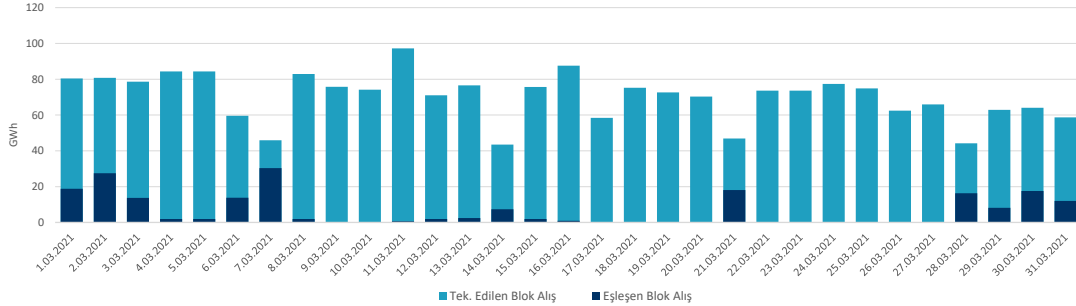
Mart ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %1,72 (293 MWh) azalarak 16.713 MWh, eşleşen blok satış miktarı %0,81 (52 MWh) azalarak 6.430 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %11,75 (3.047 MWh) azalarak 22.884 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %10,22 (961 MWh) azalarak 8.444 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Nisan 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1127'dir. Mart ayında günlük ortalama 910 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir. GÖP aylık işlem hacmi değeri 835.658.537 TL artarak 5.388.338.603 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
908	29	16	4	3	1.015.497

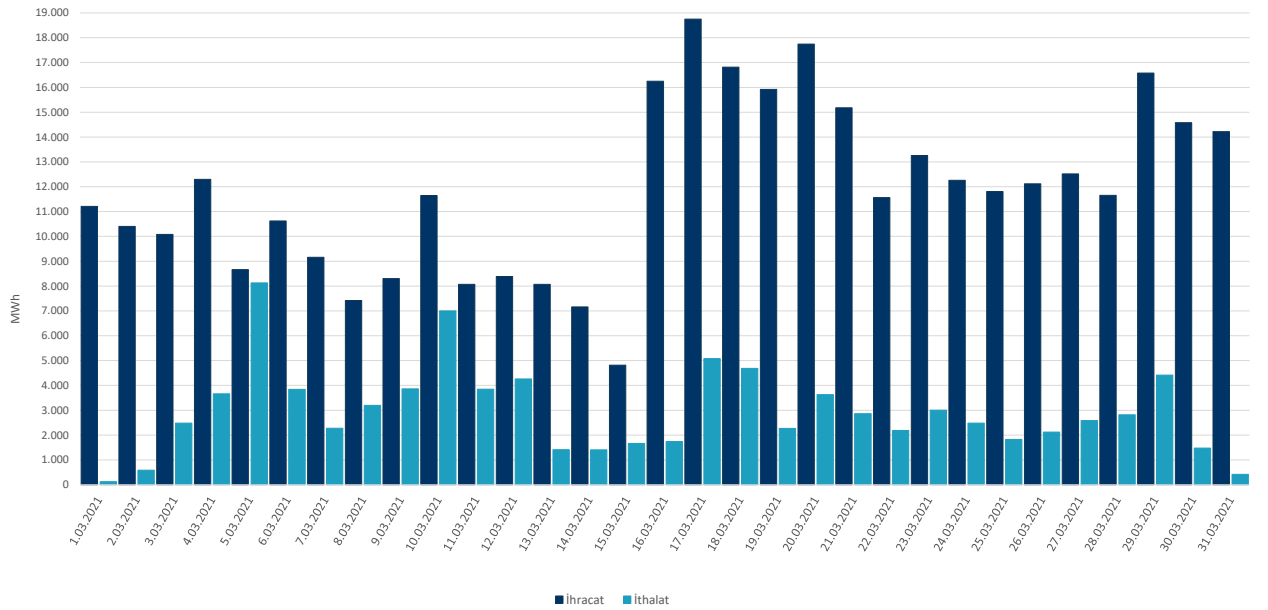
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 401.121 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 154.324 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 549.116 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 6.396 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -1.015.497 TL olarak gerçekleşmiştir.

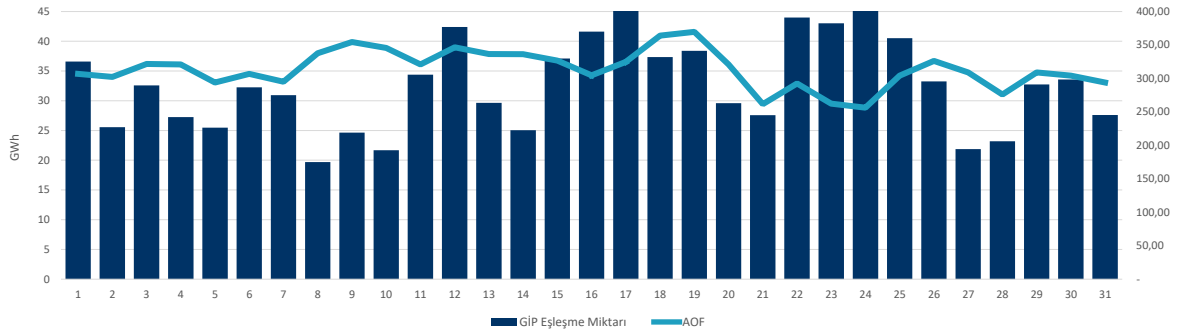
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %85,53, blok alış ve satış toplamı ise %14,47 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 215.680.253 TL ile 19 Mart 2021 Cuma günü iken, en düşük gün 133.956.472 TL ile 28 Mart 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

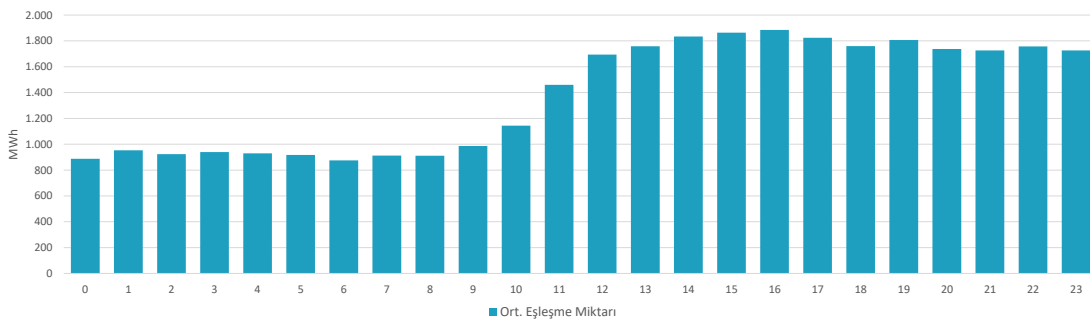


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Mart Cuma günü saat 19.00'da 532,71 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.852 MWh olarak 17 Mart Çarşamba günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



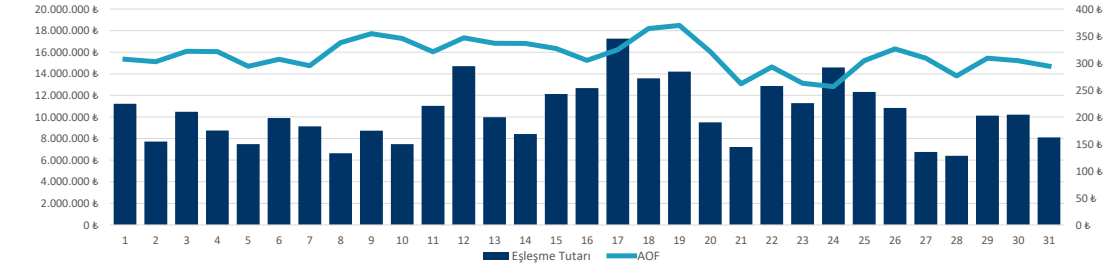
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



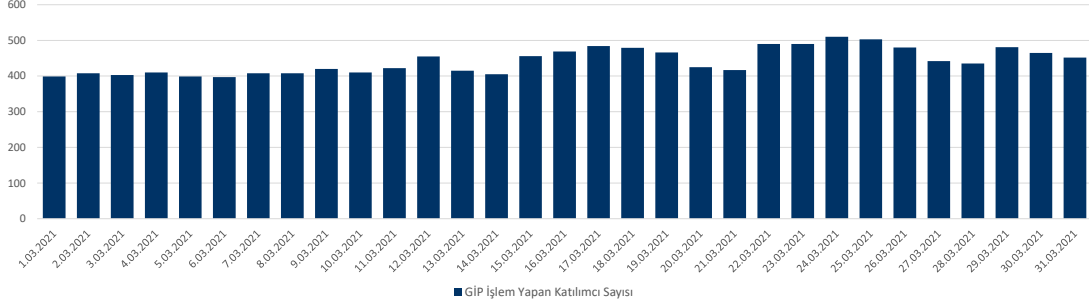
Mart ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.029.521 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Mart Cuma günü 369,6 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 19 Mart Cuma günü 19.00'da 532,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 56.916 MWh ile 24 Mart Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 19.678 MWh ile 8 Mart Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Mart Çarşamba günü 17.254.025 TL ve minimum ticaret ise 28 Mart Pazar günü 6.404.738 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Nisan 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1132 iken, geçtiğimiz ay boyunca 730 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

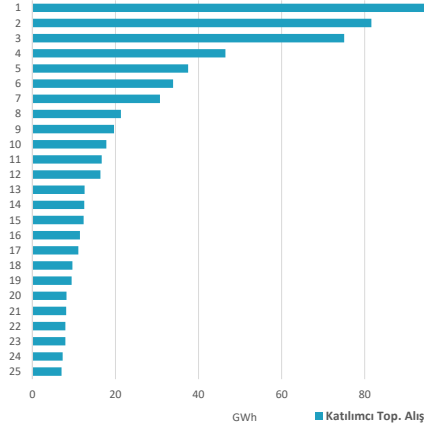
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



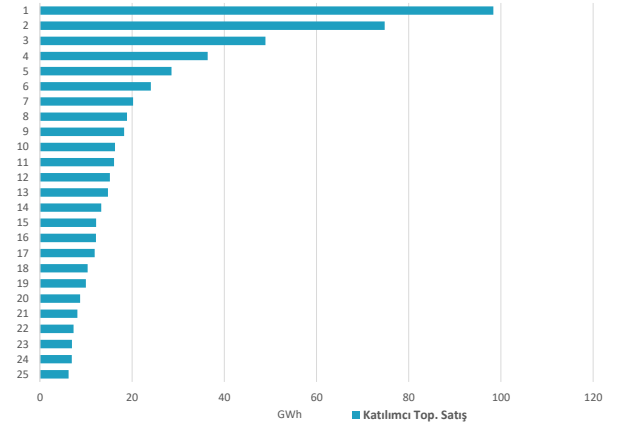
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



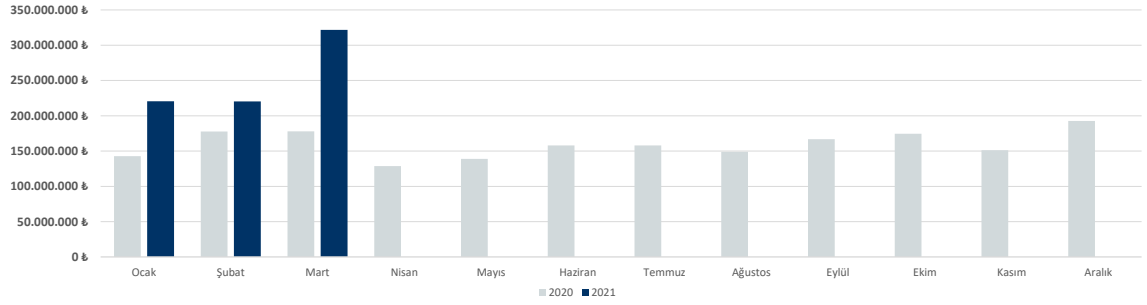
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



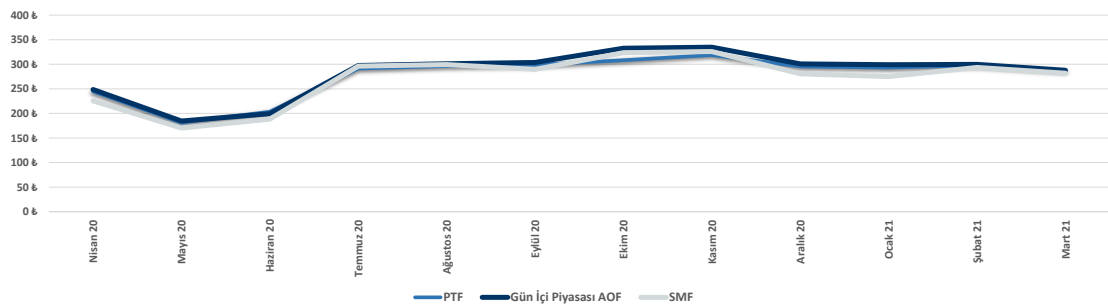
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

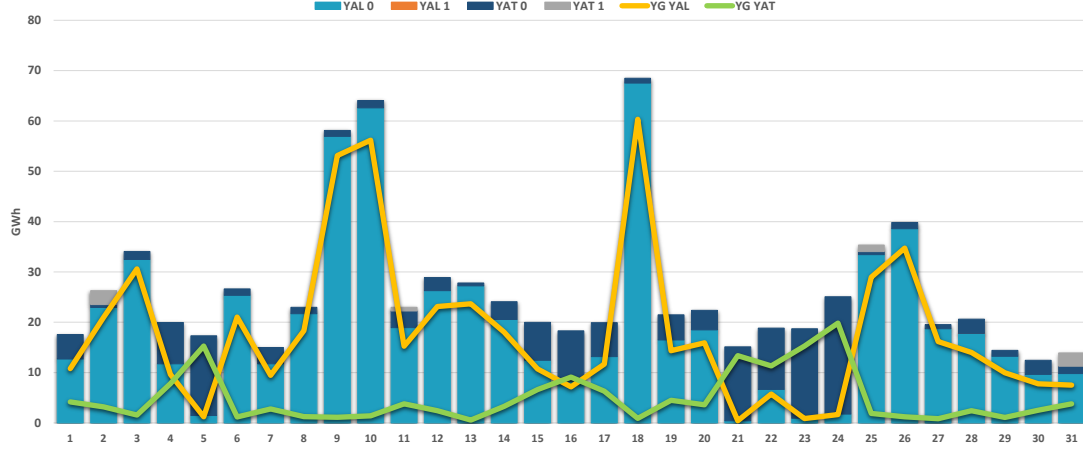


Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri

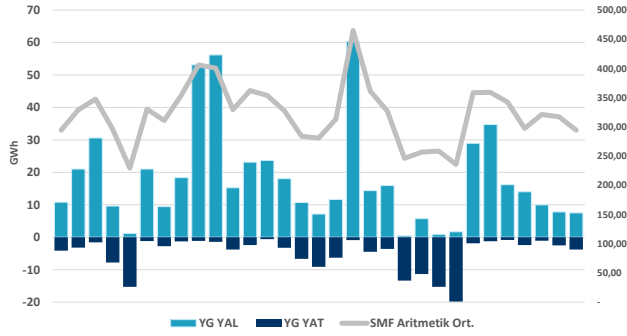


DGP'de verilen talimatların; %99,09'u 0 kodlu ve %0,91'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



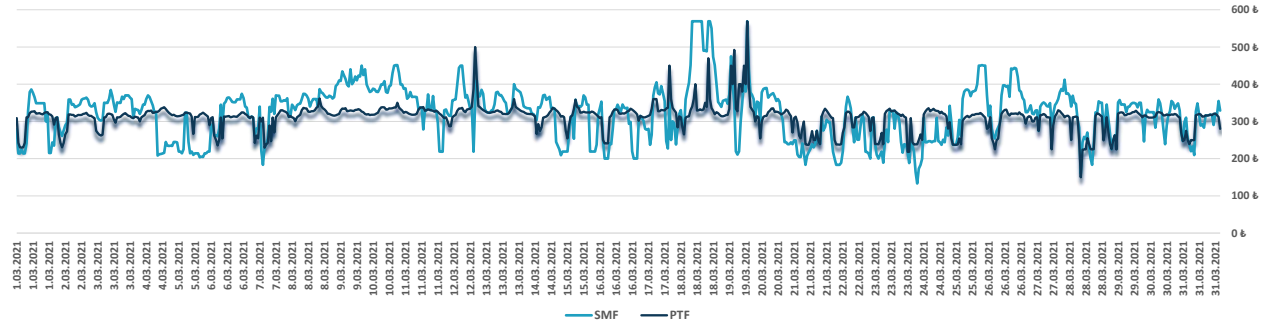
Talimat - SMF Grafiği

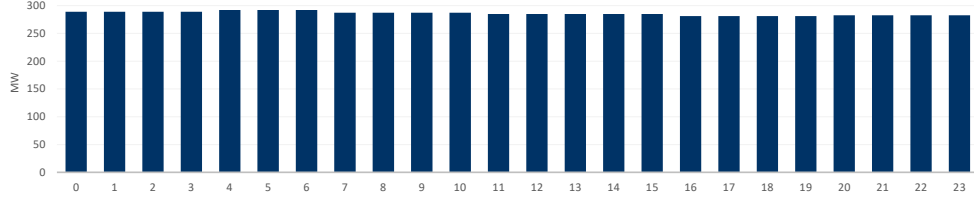


Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 177.843 MWh artarak 713.799 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,09'u 0 kodlu ve %0,91'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mart ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 41.378 MWh azalarak 154.455 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 219.220 MWh artarak 559.344 MWh seviyesine yükselmiştir.

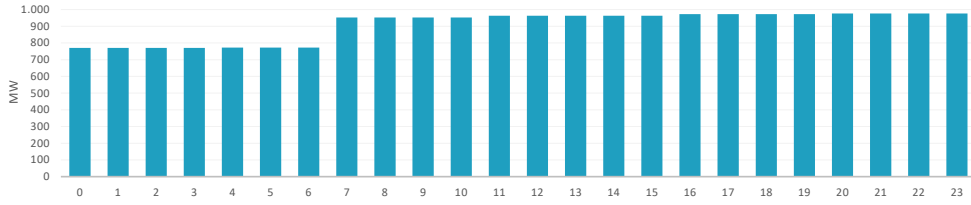
Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Mart Perşembe günü 60.329 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 21 Mart Pazar günü 429 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 24 Mart Çarşamba günü 19.831 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Mart Cumartesi günü 563 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

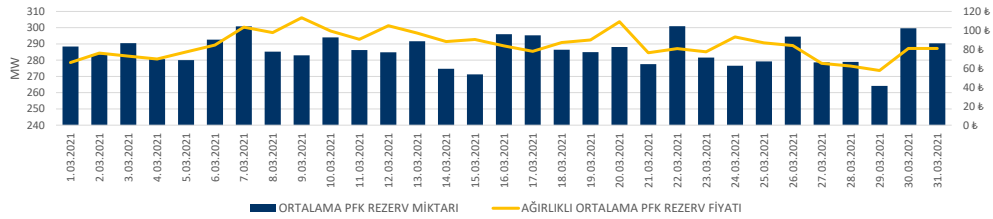


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

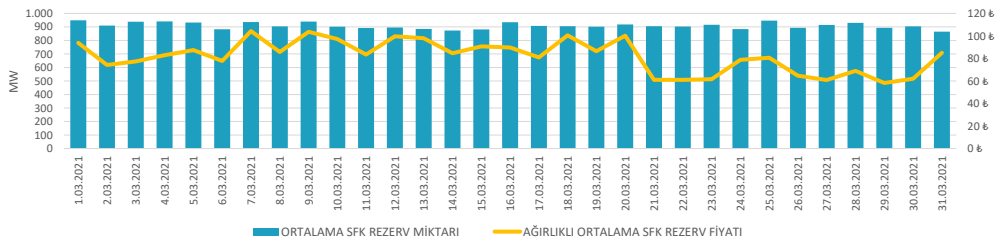
Mart ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 212.658 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 84,85 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı

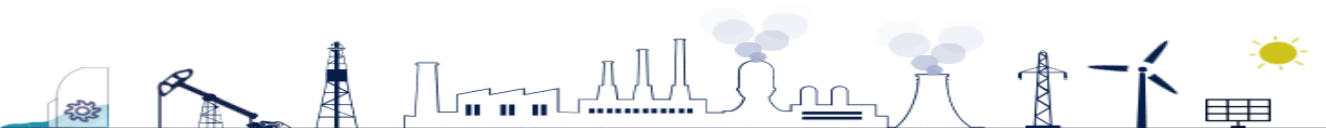
Mart ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 676.418 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 83,2 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

Mart ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 311 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 141 TL/MW olmuştur.

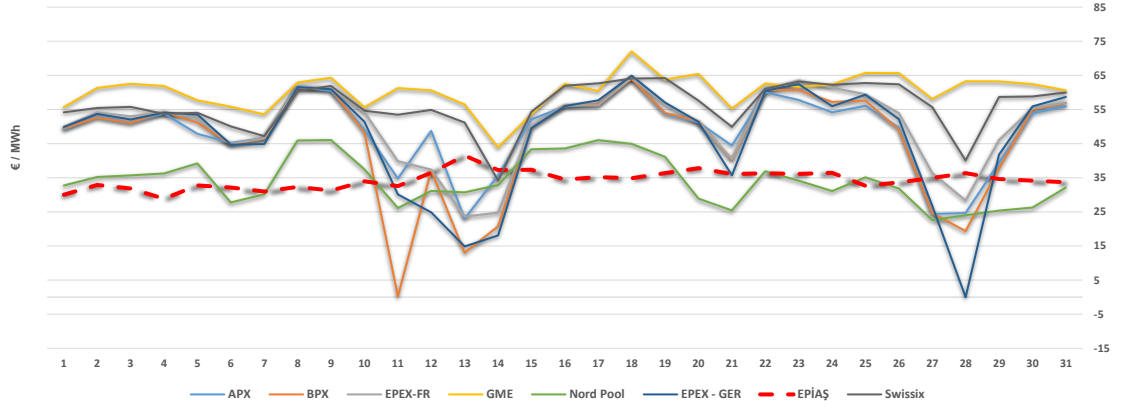
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

Mart ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.103 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 150 TL/MW olmuştur.

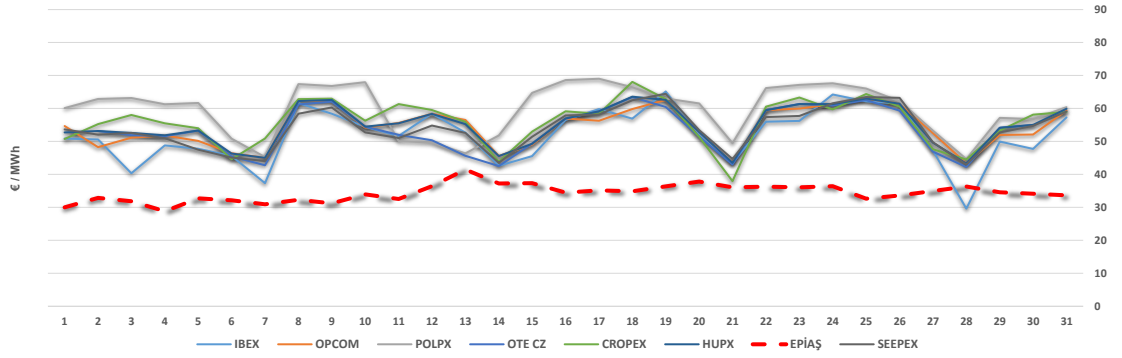


Mart 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,06 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,98 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,37 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Mart 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,06 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,98 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,37 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Mart Cuma günü 72,01 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 0,25 €/MWh olarak 11 Mart Cuma günü Batı Avrupa Piyasalarından olan BPX'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

