

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

NİSAN 2020

EPIAŞ

Nisan ayında Mart ayına göre;

- * Aylık PTF ortalaması 63,93 TL/MWh azalarak 181,16 TL/MWh'ye gerilemesi,**
- * Tüketim miktarının 4.493.842 MWh azalarak 19.130.051 MWh'ye gerilemesi ve 2019 yılının Nisan ayına göre %16 azalması,**
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %33 azalarak 1.474.702 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8 olması,**
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %5 azalarak 9.107.302 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %48 olması,**
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %45 azalarak 2.638.754 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13 olması,**
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %8 azalarak 1.976.603 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10 olması,**
- * GÖP eşleşme miktarının 2.045.904 (%15) MWh azalarak 12.002.644 MWh olması,**
- * DGP talimat miktarının 134.739 (%18) MWh azalarak 626.325 MWh olması,**
- * GİP eşleşme miktarının 17.712 (%2) MWh azalarak 698.000 MWh olması,**
- * İkili anlaşma miktarının 1.492.458 (%7) MWh azalarak 19.483.235 MWh olması,**
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %115 artarak 390,29 TL/MW olması,**
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %97 artarak 371,54 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Nisan 2020 aylık toplam üretim miktarı 19.130.051 MWh, aritmetik ortalama PTF 181,16 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Nisan 2020	Değişim	Mart 2020
Aritmetik Ortalama PTF	181,16 ↓	-26,08%	245,09
Ağırlıklı Ortalama PTF	184,25 ↓	-26,32%	250,07
1. Hafta (1-7 Nisan) Ort. PTF	150,65 ↓	-43,95%	268,77
2. Hafta (8-14 Nisan) Ort. PTF	139,32 ↓	-42,62%	242,80
3. Hafta (15-21 Nisan) Ort. PTF	203,50 ↓	-18,20%	248,78
4. Hafta (22-28 Nisan) Ort. PTF	202,51 ↓	-11,00%	227,54
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	187,81 ↓	-13,71%	217,64
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	142,94 ↓	-39,28%	235,42
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	254,61 ↓	-17,94%	310,27
Maksimum PTF	333,51 ↓	-3,55%	345,80
Minimum PTF	0,00 ↓	-100,00%	1,50
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.352 ↓	-2,48%	13.692
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.425 ↓	-20,40%	18.121
Maksimum Takas Miktarı	20.030 ↓	-16,55%	24.004
Minimum Takas Miktarı	13.244 ↓	-7,92%	14.384
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.670 ↓	-11,72%	18.882
Aylık Toplam Takas Miktarı	12.002.659 ↓	-14,56%	14.048.549
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.035 ↓	-15,52%	22.532
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.027 ↓	-2,08%	34.749
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	27.060 ↓	-4,02%	28.193
Aylık Toplam İ.A Miktarı	19.483.235 ↓	-7,12%	20.975.693
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	698.000 ↓	-2,47%	715.712
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	26.570 ↓	-16,32%	31.753
Aylık Toplam Üretim	19.130.051 ↓	-19,02%	23.623.893

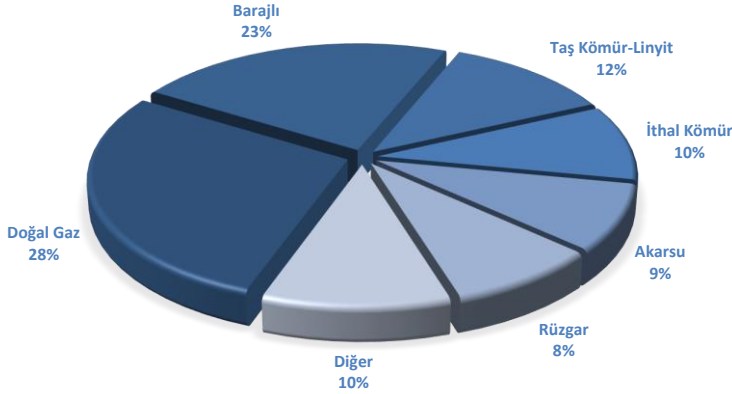
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 4.493.842 MWh azalarak 19.130.051 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - NİSAN 2020



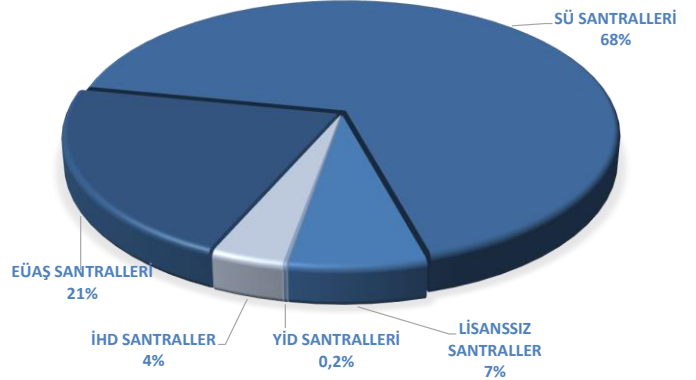
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.672
Barajlı	20.656
Taş Kömür-Linyit	10.912
İthal Kömür	8.967
Akarsu	7.891
Rüzgar	7.760
Diğer	9.546

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - NİSAN 2020

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	61.774
EÜAŞ Santralleri	19.582
Yap İşlet Devret Santralleri	150
İşletme Hakkı Devredilen	3.447
Lisanssız Santraller	6.449
Toplam	91.402

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.672 MW (%28) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 20.656 MW (%23) ile Barajlı, 10.912 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.967 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.891 MW (%9) ile Akarsu, 7.760 MW (%8) ile Rüzgar ve 9.546 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.134 MW ile Güneş, 1.515 MW ile Jeotermal, 815 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 364 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

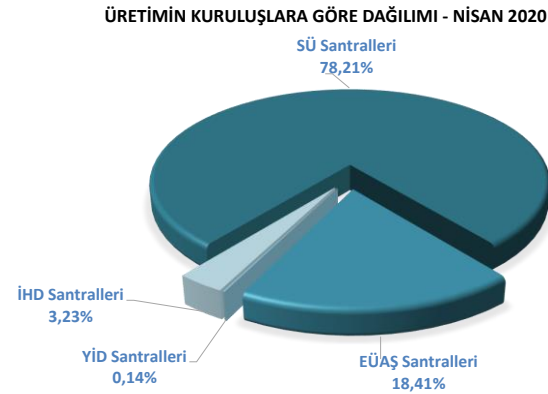
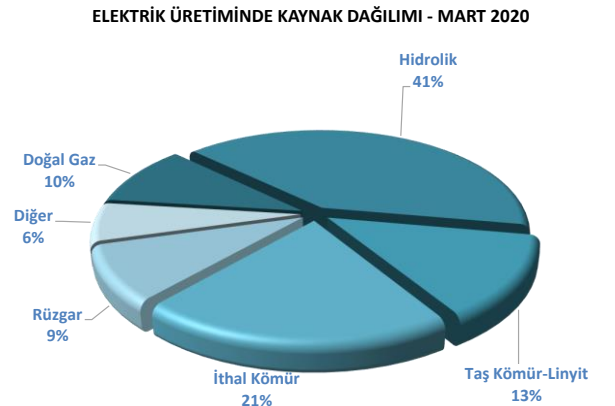
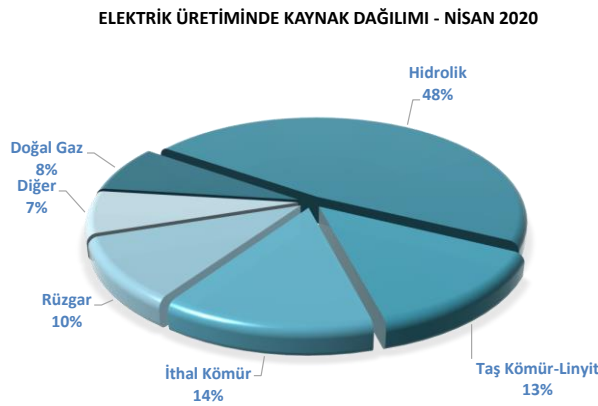
Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 61.774 MW (%68), EÜAŞ santralleri 19.582 MW (%21), lisanssız santraller 6.449 (%7), İ.H.D santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D santralleri 150 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

*Lisanssız
santrallerin
kurulu gücü
30 MW
artmıştır.*

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 9.107.302 MWh (%48) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 2.638.754 MWh (%14) ile İthal Kömür, 2.598.640 MWh (%14) ile Taş Kömür-Linyit, 1.976.603 MWh (%10) ile Rüzgar, 1.474.702 MWh (%8) ile Doğal Gaz ve 1.334.051 MWh (%7) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %7 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 794.025 MWh ile Jeotermal, 323.668 MWh ile Biyokütle, 109.224 MWh ile Asfaltit, 52.336 MWh ile Kojenerasyon, 31.716 MWh ile Güneş ve 23.081 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

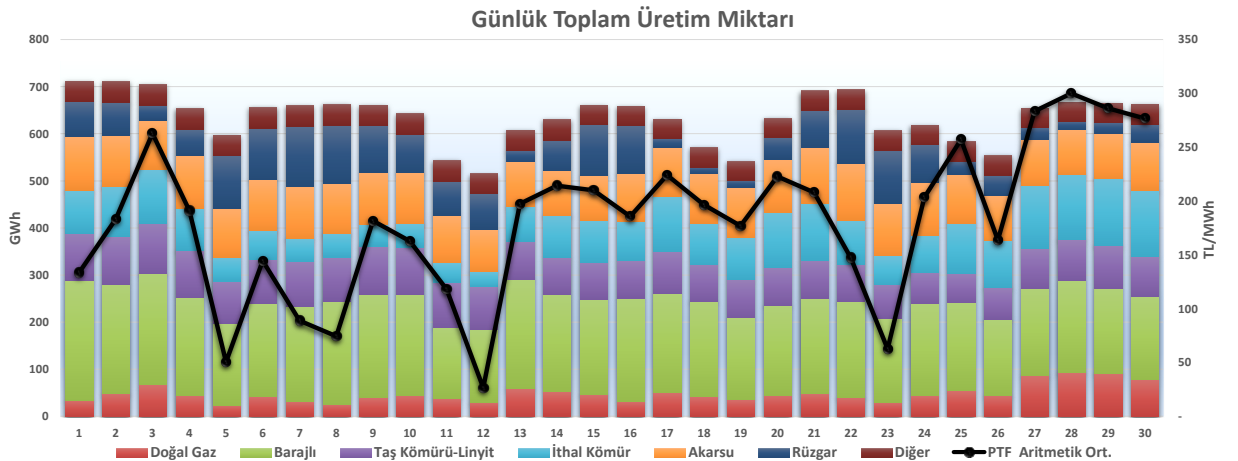
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 143.414 MWh azalarak 163.770 MWh, ihracatı 27.694 MWh azalarak 163.231 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 14.961.846 MWh (%78,21) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 618.586 MWh (%3,23) ve Y.İ.D santralleri 27.478 MWh (%0,14) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.522.141 MWh (%18,41) bandında olmuştur.

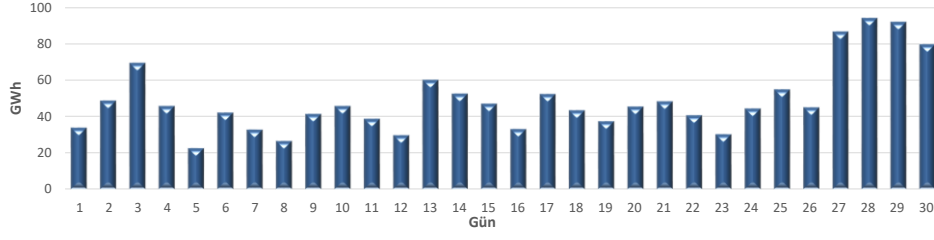


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	14.961.846
EÜAŞ Santralleri	3.522.141
Yap İşlet Devret Santralleri	27.478
İşletme Hakkı Devredilen	618.586
Toplam	19.130.051

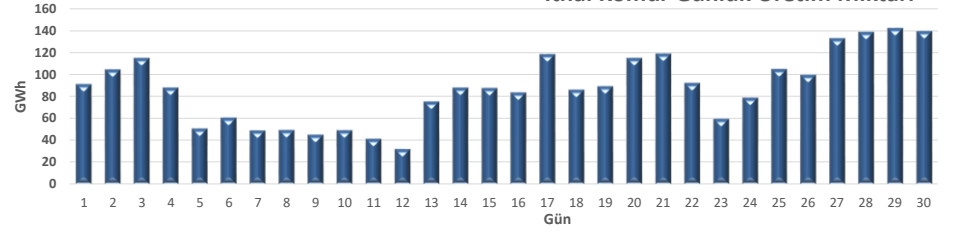
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



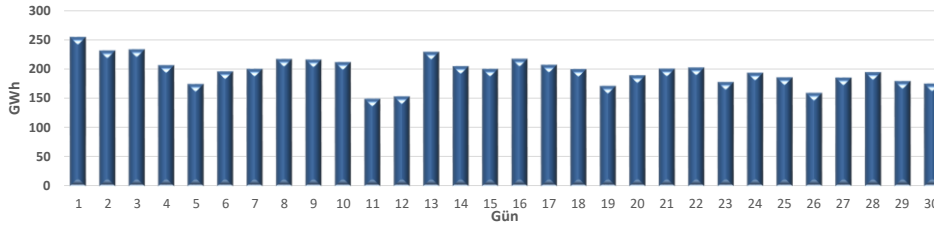
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



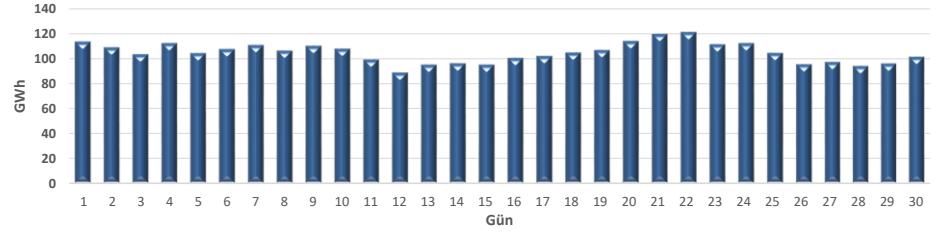
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



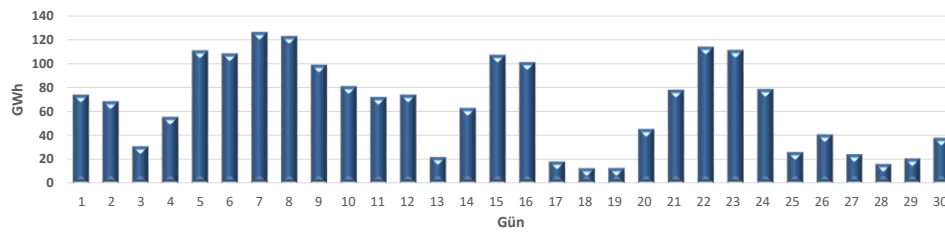
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



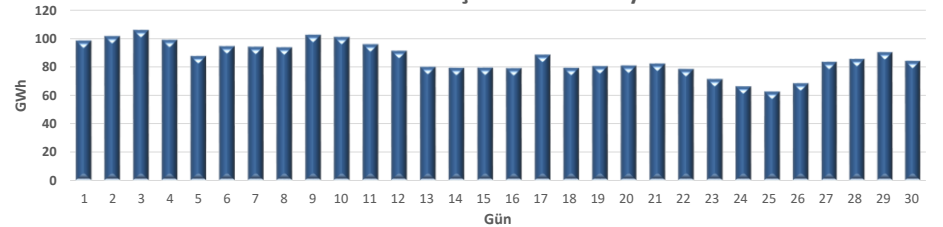
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

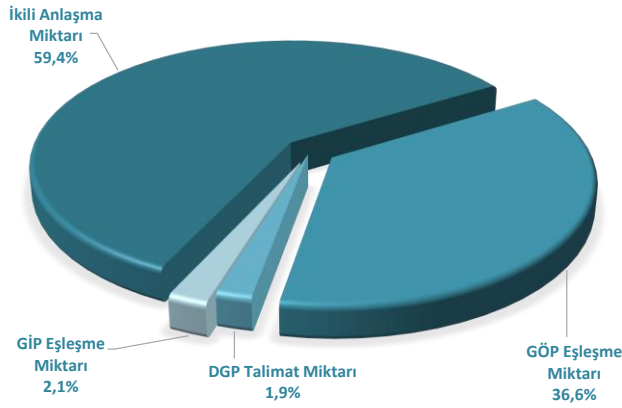


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.483.235 (%59,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 12.002.644 (%36,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 698.000 (%2,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 626.325 (%1,9) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

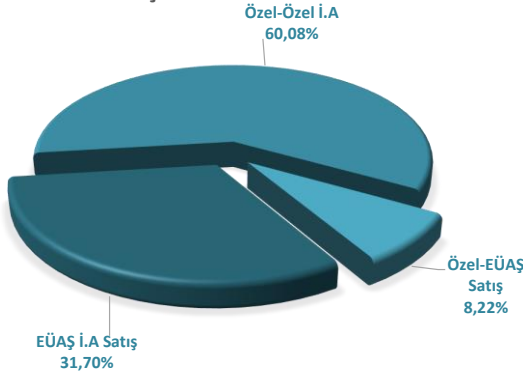
İkili Anlaşma Miktarı	19.483.235
GÖP Eşleşme Miktarı	12.002.644
DGP Talimat Miktarı	626.325
GİP Eşleşme Miktarı	698.000

* 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.

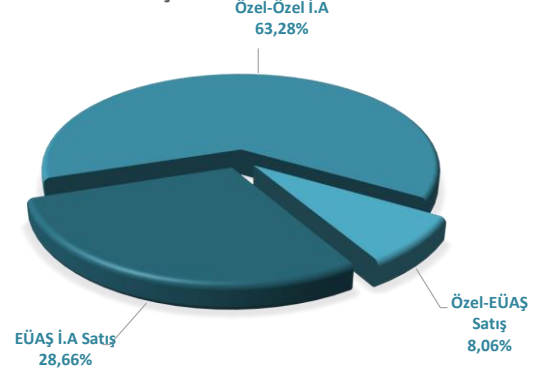
İkili anlaşma,
DGP, GİP ve GÖP
hacmi
azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.483.235 (%59,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 12.002.644 (%36,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 698.000 (%2,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 626.325 (%1,9) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.492.458 MWh (%7,12) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.045.904 MWh (%14,56) azalmış, DGP talimat miktarı 134.739 MWh (%17,70) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 17.712 MWh (%2,47) azalmıştır

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NİSAN 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2020



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.175.624	11.706.220	1.601.392

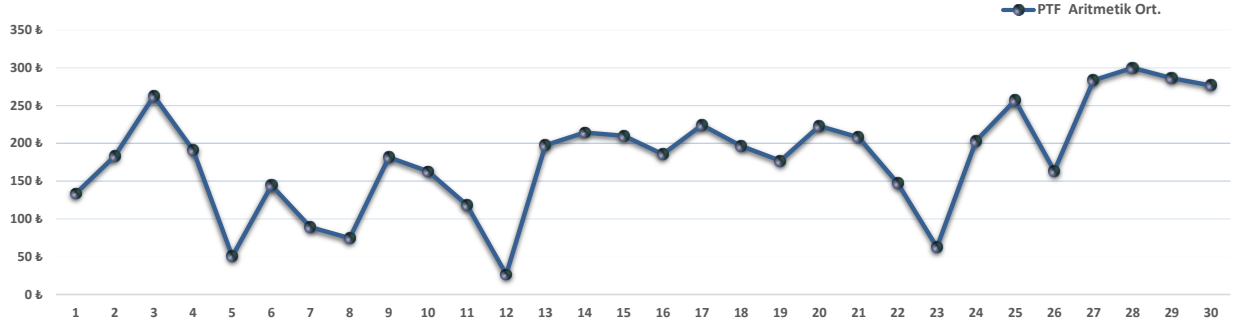
*Tetaş, Eüaş'ın bünyesine dahil olmuştur.

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.011.625	13.273.536	1.690.533

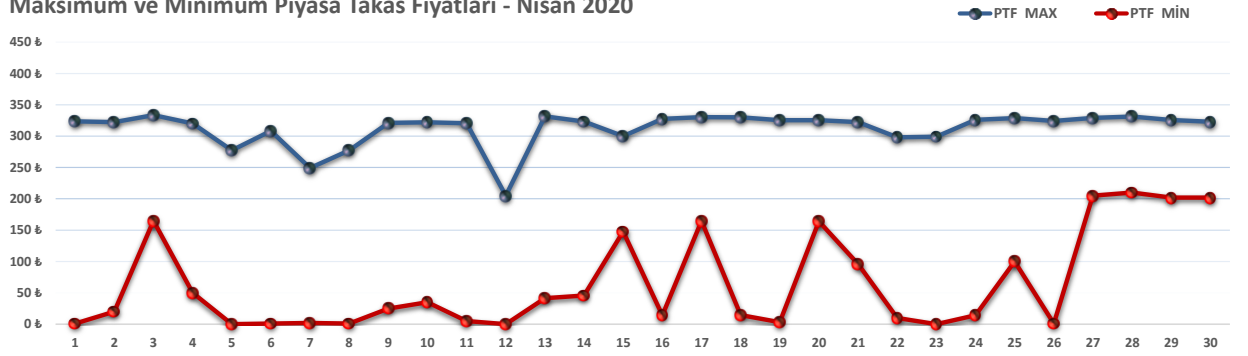
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.04.2020	670.898	403.488	54.408	213.002	409.693	25.785	27.733	1.134.110
2.04.2020	657.371	391.806	53.818	211.747	394.754	28.617	21.923	1.102.664
3.04.2020	637.445	371.847	53.818	211.781	397.581	25.238	40.334	1.100.598
4.04.2020	650.769	388.690	54.374	207.704	392.870	23.313	21.137	1.088.089
5.04.2020	668.559	412.037	54.374	202.147	374.471	26.462	33.257	1.102.747
6.04.2020	679.084	408.714	54.218	216.151	394.760	36.267	34.778	1.144.888
7.04.2020	682.531	415.430	54.218	212.882	389.278	19.053	32.474	1.123.336
8.04.2020	676.178	407.469	54.218	214.490	392.756	17.393	15.620	1.101.946
9.04.2020	667.243	397.012	54.218	216.012	394.718	22.235	9.173	1.093.368
10.04.2020	655.289	387.760	54.218	213.311	373.979	22.895	12.229	1.064.392
11.04.2020	652.193	391.655	54.218	206.320	378.655	31.056	60.414	1.122.318
12.04.2020	647.525	394.505	54.218	198.802	365.512	22.902	55.230	1.091.170
13.04.2020	646.487	370.459	54.912	221.116	419.283	22.210	15.049	1.103.029
14.04.2020	648.647	371.247	54.775	222.625	413.821	20.730	5.945	1.089.143
15.04.2020	667.315	390.954	54.221	222.140	419.223	29.841	19.068	1.135.446
16.04.2020	669.673	394.979	52.507	222.187	416.351	20.724	21.866	1.128.614
17.04.2020	636.459	362.283	52.507	221.669	400.522	20.085	11.016	1.068.081
18.04.2020	632.292	364.818	52.507	214.967	367.499	22.287	9.274	1.031.352
19.04.2020	612.726	352.375	52.507	207.844	370.810	17.117	11.447	1.012.100
20.04.2020	626.313	377.075	52.572	196.666	388.968	18.936	10.132	1.044.350
21.04.2020	654.408	401.880	52.572	199.956	404.188	20.838	12.106	1.091.540
22.04.2020	662.248	413.347	52.572	196.329	417.279	22.176	11.618	1.113.321
23.04.2020	666.341	424.552	52.571	189.218	419.889	28.518	21.386	1.136.133
24.04.2020	648.383	402.256	52.570	193.557	413.741	27.667	18.985	1.108.776
25.04.2020	628.830	387.239	52.570	189.022	413.656	27.102	26.193	1.095.782
26.04.2020	622.933	387.829	52.568	182.536	396.070	24.505	20.494	1.064.002
27.04.2020	623.353	376.814	52.658	193.881	421.585	18.994	8.971	1.072.902
28.04.2020	621.904	377.988	51.910	192.006	418.020	19.543	15.804	1.075.271
29.04.2020	634.517	390.312	52.286	191.919	422.595	16.796	10.676	1.084.584
30.04.2020	635.324	389.401	52.286	193.637	420.118	18.717	11.994	1.086.153
Toplam	19.483.235	11.706.220	1.601.392	6.175.624	12.002.659	698.000	626.325	32.810.205

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Nisan 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Nisan 2020

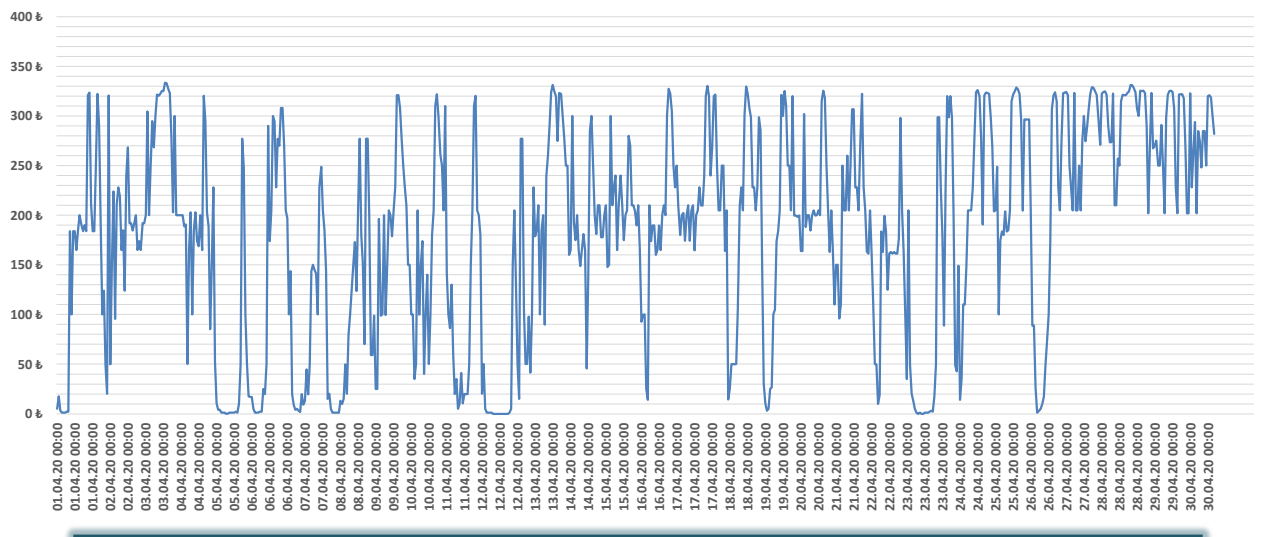


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 26,54 TL/MWh ile 12 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 300, TL/MWh ile 28 Nisan Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 289,46 TL/MWh ile 29 Nisan Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 8,57 TL/MWh ile 6 Nisan Pazartesi gününe aittir.

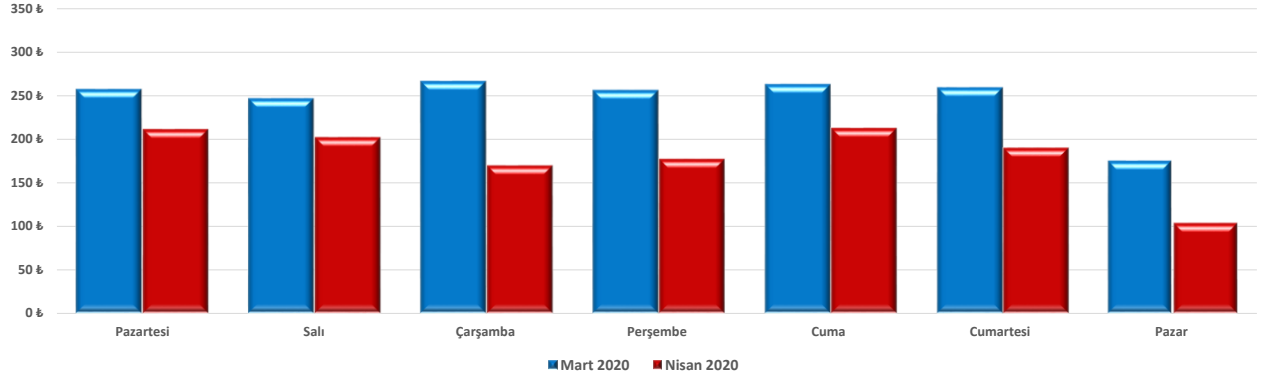
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 333,51 TL/MWh ile 3 Nisan Cuma günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 135,96 TL/MWh ile 6 Nisan Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 144,52 TL/MWh, SMF ortalaması 8,57 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Nisan 2020

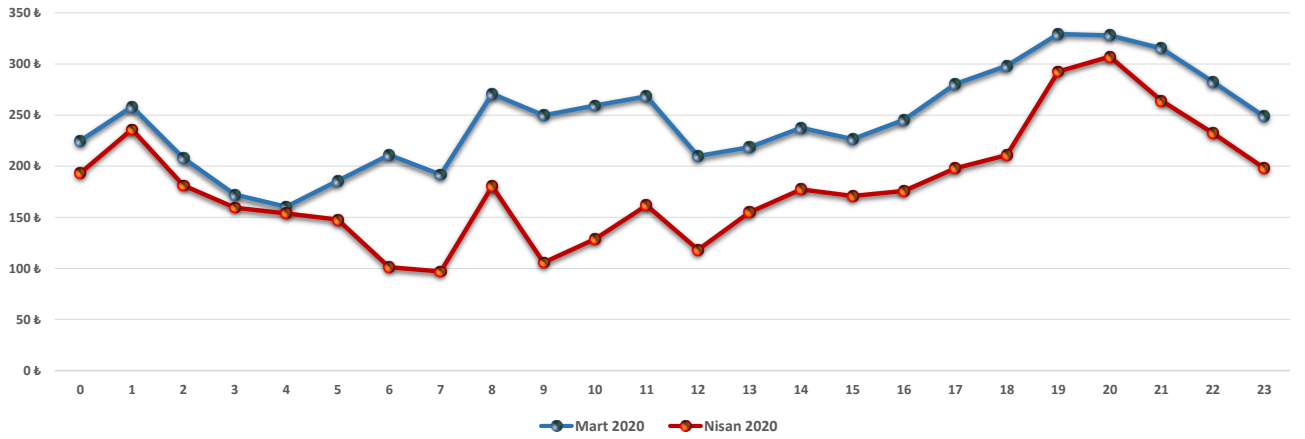


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



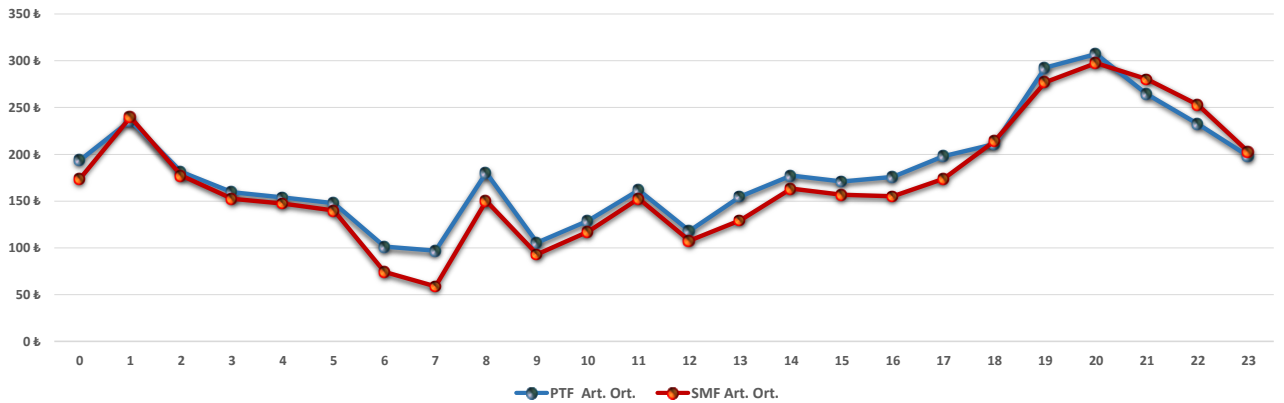
Nisan ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Çarşamba günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 97,04 TL/MWh azalarak 170,3 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



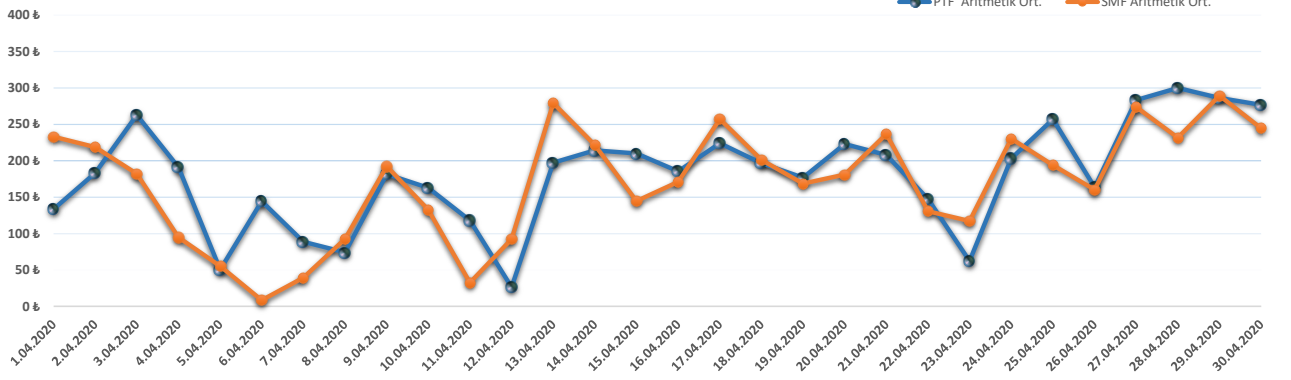
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 9.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 144,2 TL/MWh azalarak 105,72 TL/MWh, en az değişim saat 4.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 06,53 TL/MWh azalarak 153,82 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Nisan ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 7.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 97, TL/MWh, SMF ortalaması 58,85 TL/MWh). En düşük fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 210,89 TL/MWh, SMF ortalaması 214, TL/MWh).

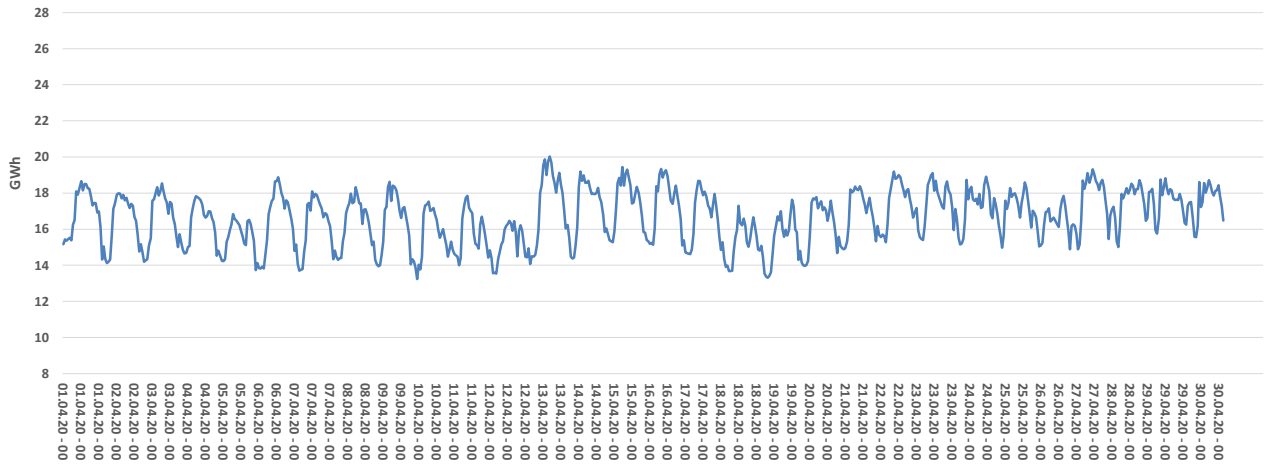
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Nisan ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 53.091 MWh azalarak 400.088 MWh'e gerilemiştir. Nisan ayı genelinde en yüksek eşleşme 422.595 MWh ile 29 Nisan Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 365.512 MWh ile 12 Nisan Pazar günü gerçekleşmiştir.

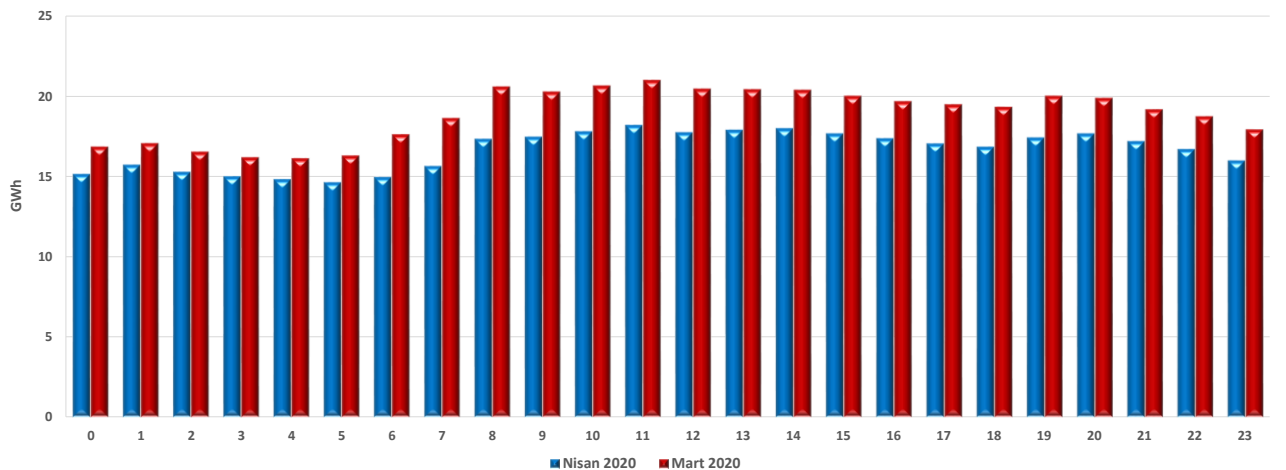
Nisan ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 20.030 MWh ile 13 Nisan Pazartesi günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 13.244 MWh ile 10 Nisan Cuma günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Nisan 2020

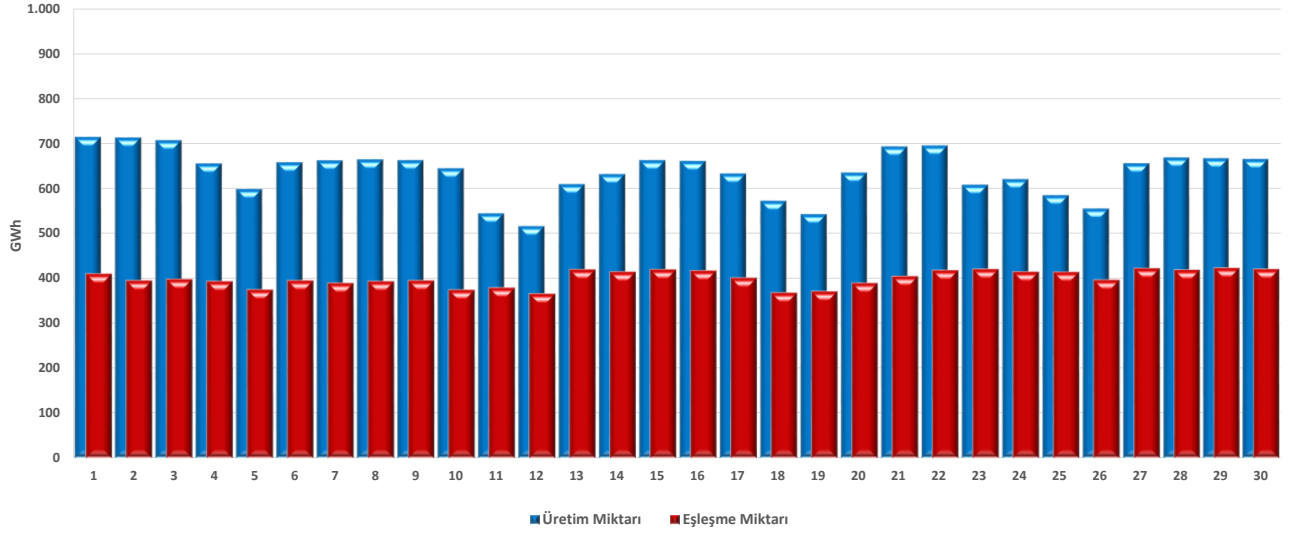


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.221 MWh azalış ile saat 8.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



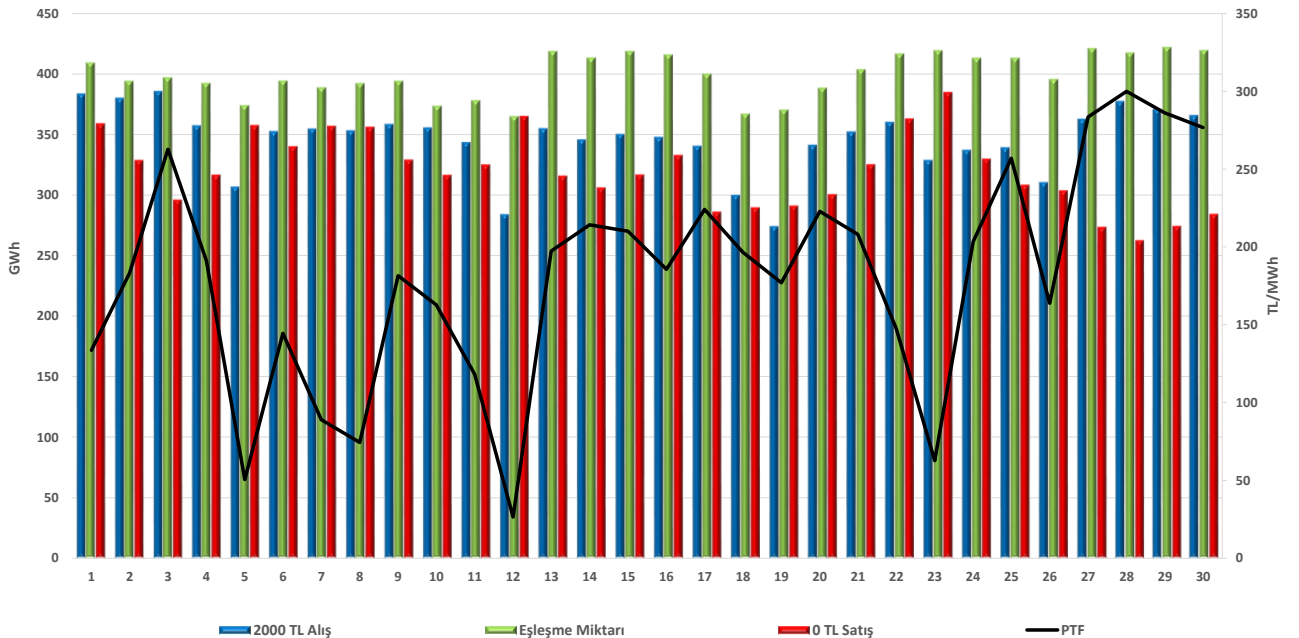
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



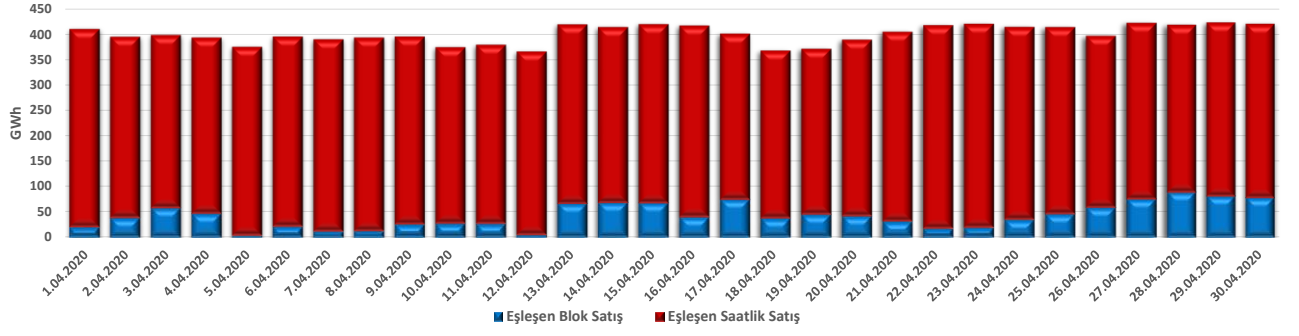
Nisan ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 320.454 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 346.189 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 400.088 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 17.180 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.991 MWh azalarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

1 Nisan 2020 Çarşamba günü, toplam 714.795 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 409.693 MWh olmuştur. 26 Nisan 2020 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %71 ile Nisan ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 556.579 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 396.070 MWh seviyesindedir.

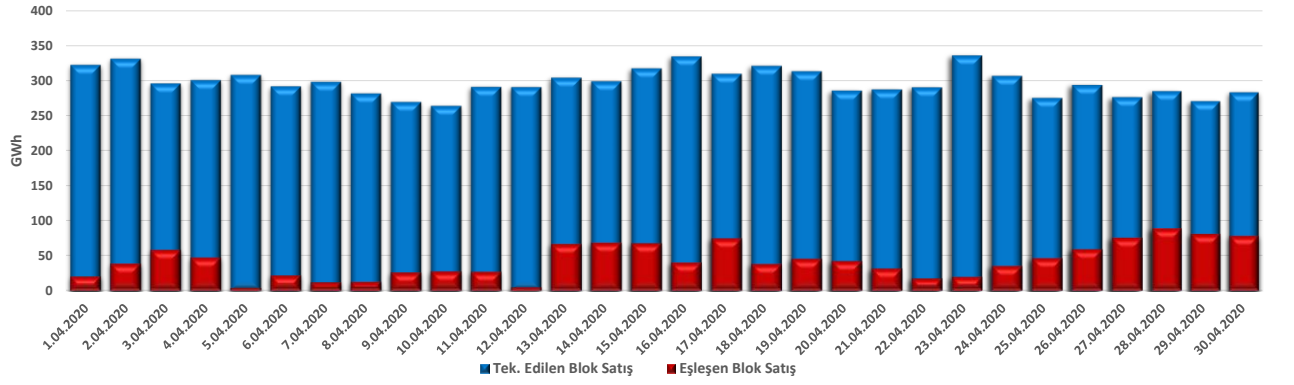
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



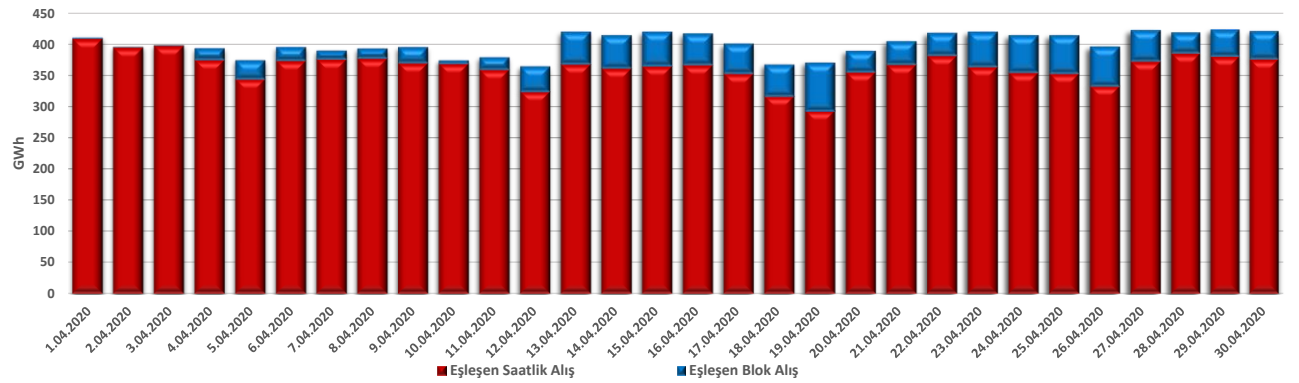
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



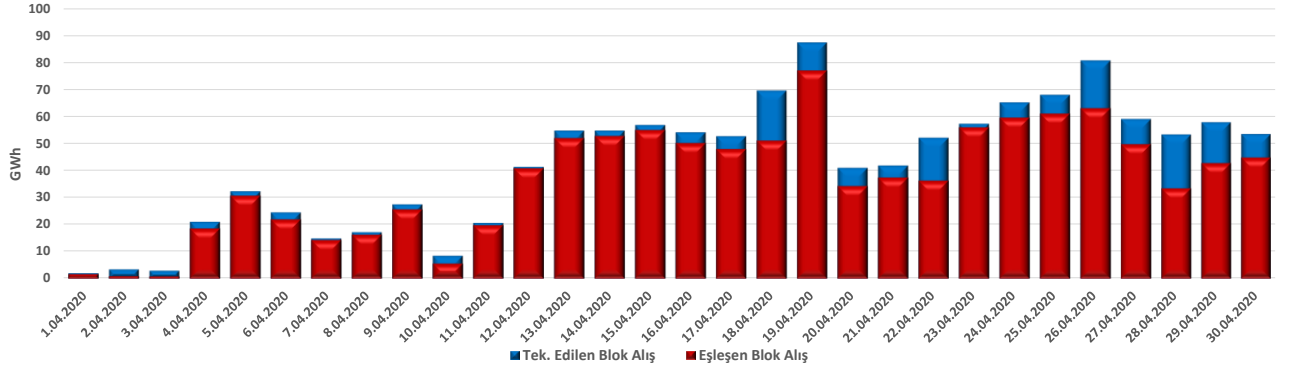
Nisan ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %6,67 (1.066 MWh) azalarak 14.912 MWh, eşleşen blok satış miktarı %39,63 (1.150 MWh) azalarak 1.752 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %3,57 (797 MWh) azalarak 21.517 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,15 (140 MWh) artarak 12.392 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mayıs 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 997'dir. Nisan ayında günlük ortalama 840 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 1.301.635.957 TL azalarak 2.211.494.021 TL seviyesine gerilemiştir.

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
839	44	17	8	4	1.452.657

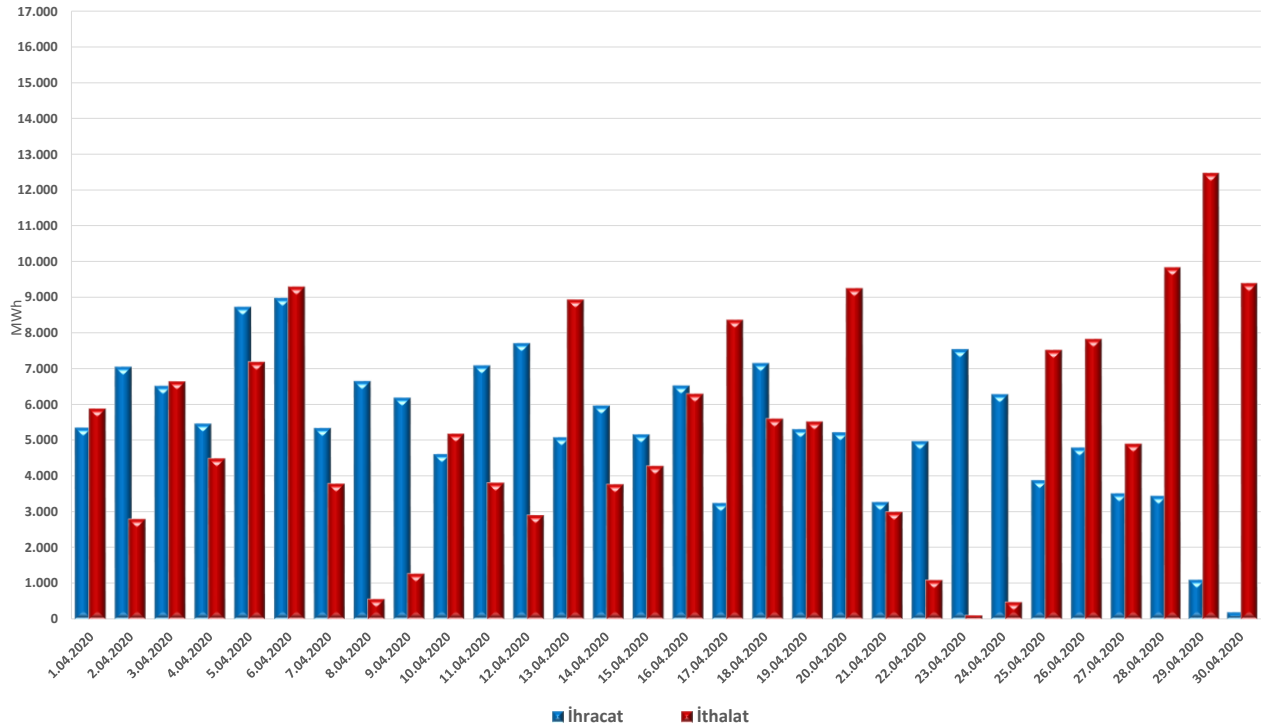
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 357.896 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 42.043 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 363.278 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 36.724 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -1.452.657 TL olarak gerçekleşmiştir.

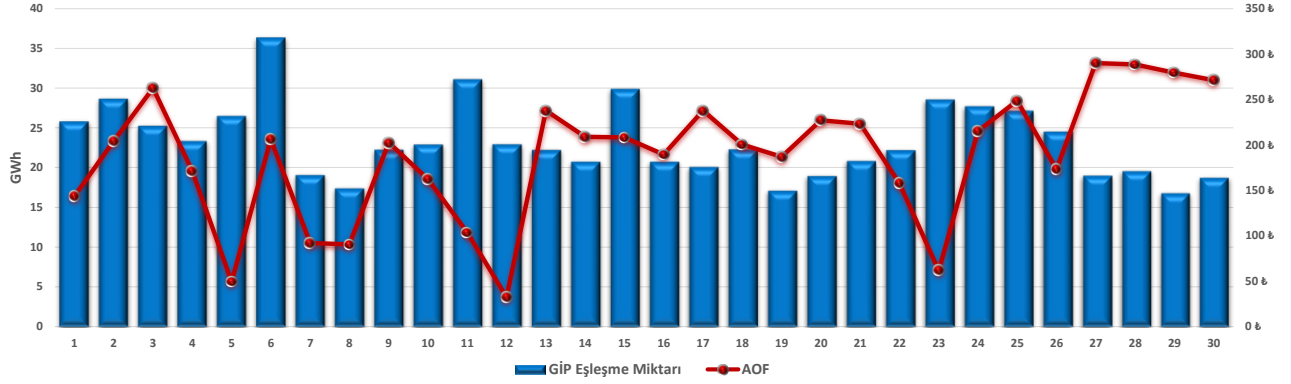
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %90,15, blok alış ve satış toplamı ise %9,85 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 125.593.317 TL ile 28 Nisan 2020 Salı günü iken, en düşük gün 10.029.841 TL ile 12 Nisan 2020 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

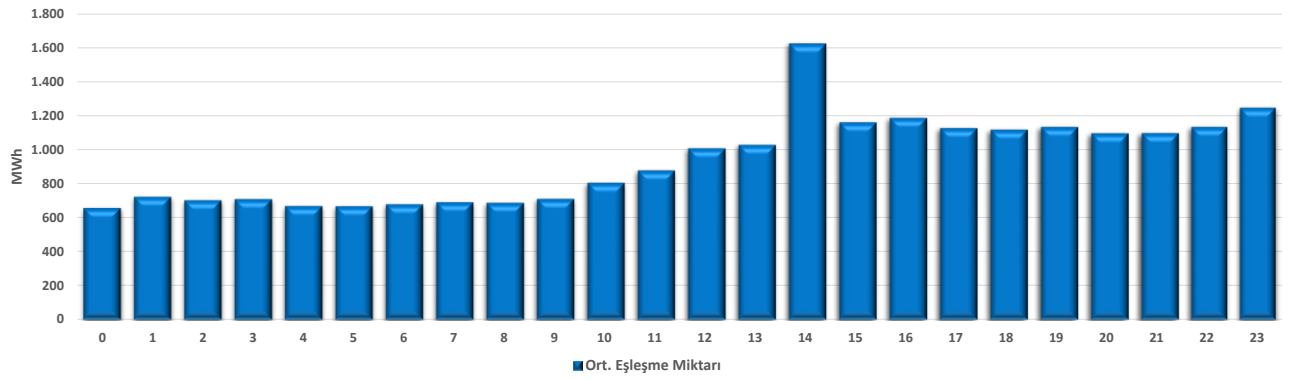


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Nisan Pazartesi günü saat 20.00'de 338,53 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 17.595 MWh olarak 6 Nisan Pazartesi günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



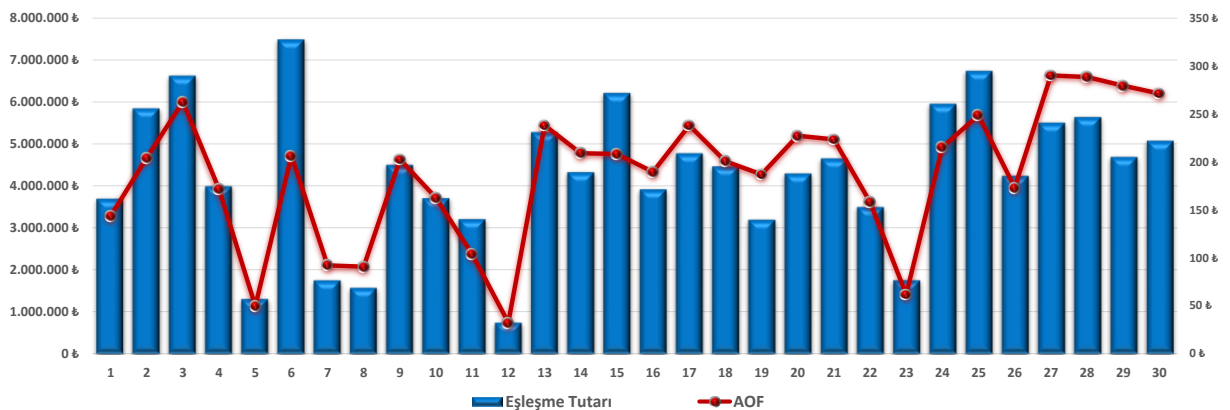
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



Nisan ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 698.000 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Nisan Pazartesi günü 290,14 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 27 Nisan Pazartesi günü 20.00'de 338,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 36.267 MWh ile 6 Nisan Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 16.796 MWh ile 29 Nisan Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Nisan Pazartesi günü 7.487.590 TL ve minimum ticaret ise 12 Nisan Pazar günü 740.104 TL olarak gerçekleşmiştir.

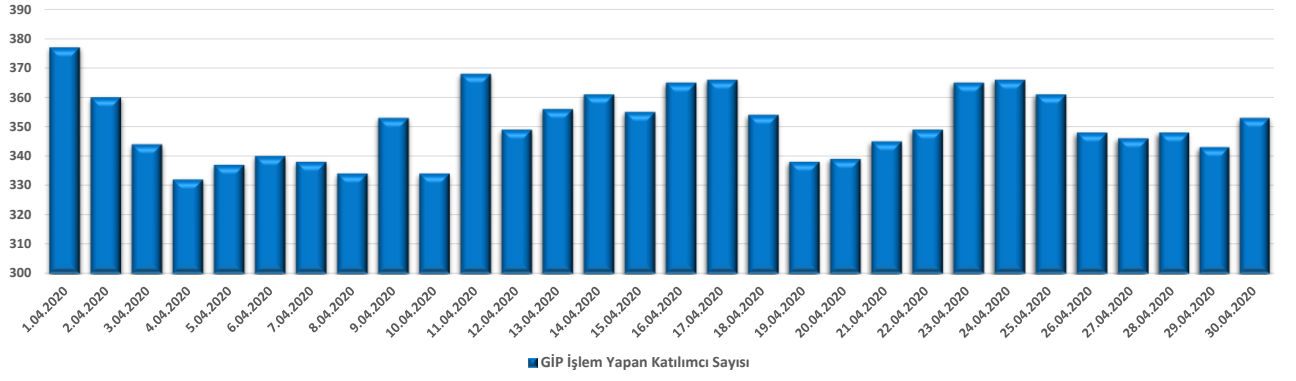
1 Mayıs 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 969 iken, geçtiğimiz ay boyunca 585 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF

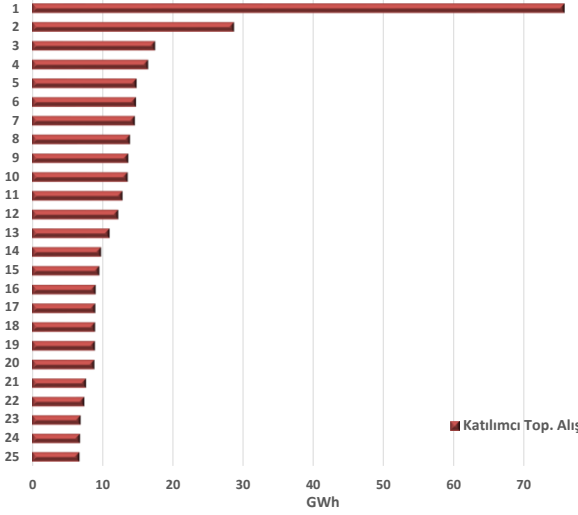


Nisan 2020

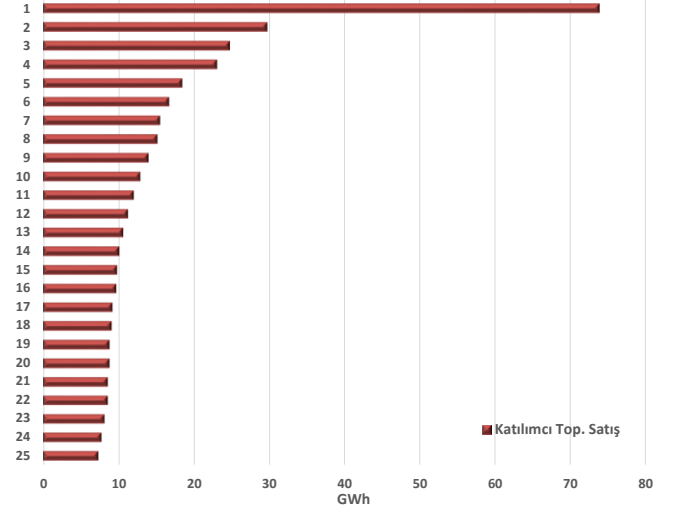
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



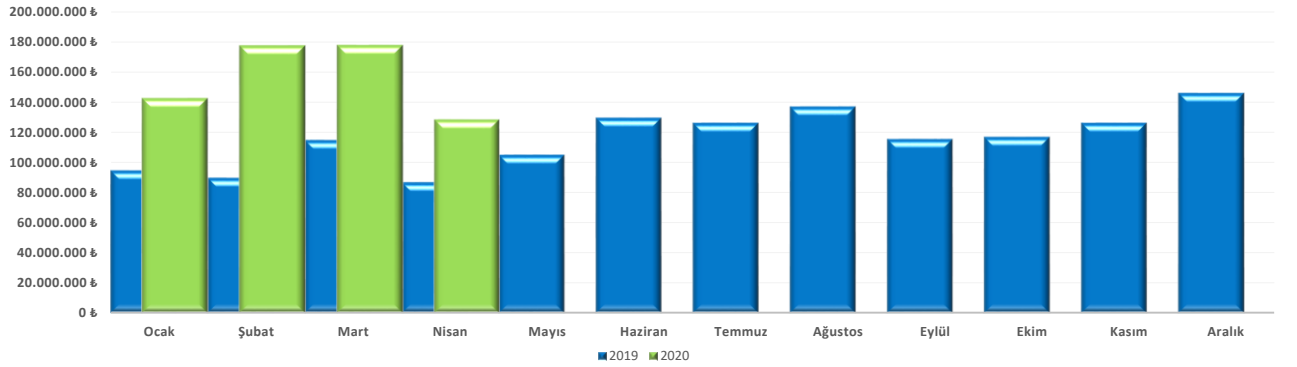
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



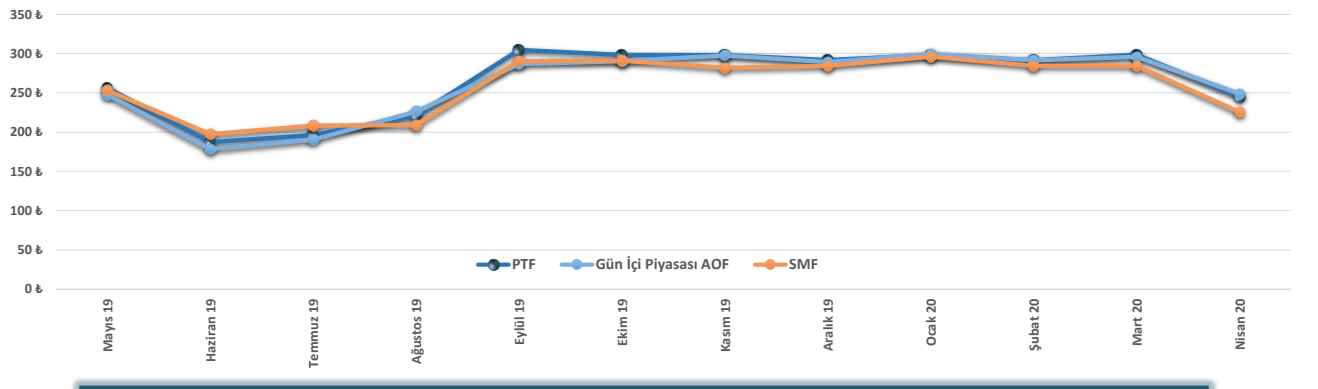
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

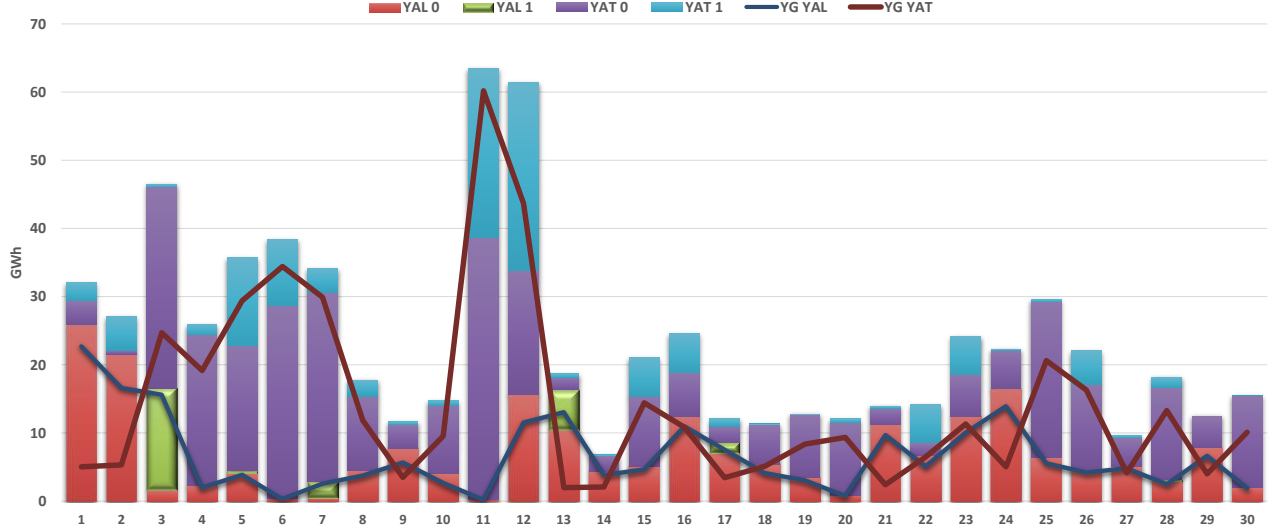


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

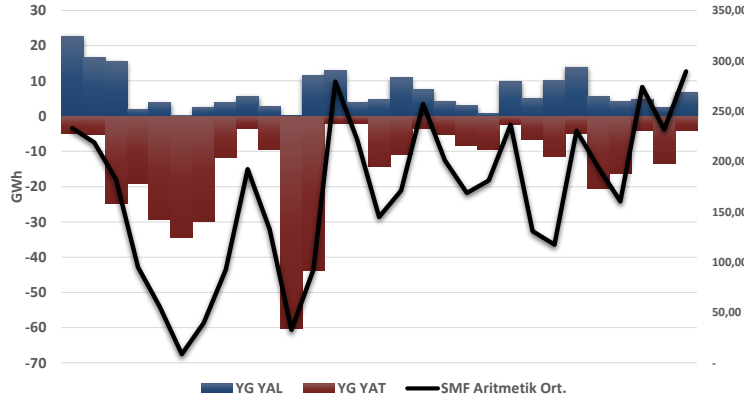


'DGP'de verilen talimatların; %78,96'sı 0 kodlu ve %21,04'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



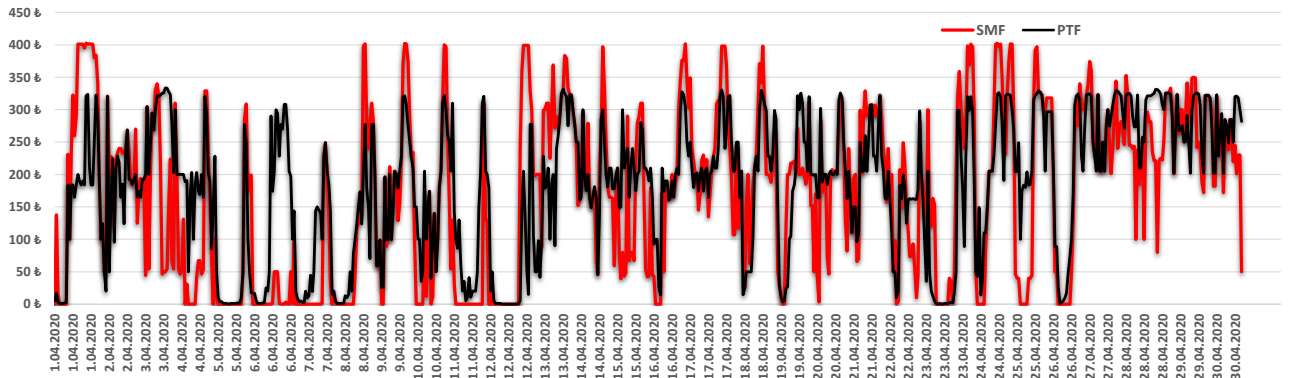
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 134.739 MWh azalarak 626.325 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %78,96'sı 0 kodlu ve %21,04'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Nisan ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 4.052 MWh azalarak 426.236 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 130.687 MWh azalarak 200.090 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Nisan Çarşamba günü 22.708 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 11 Nisan Cumartesi günü 205 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 11 Nisan Cumartesi günü 60.209 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Nisan Pazartesi günü 1.982 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

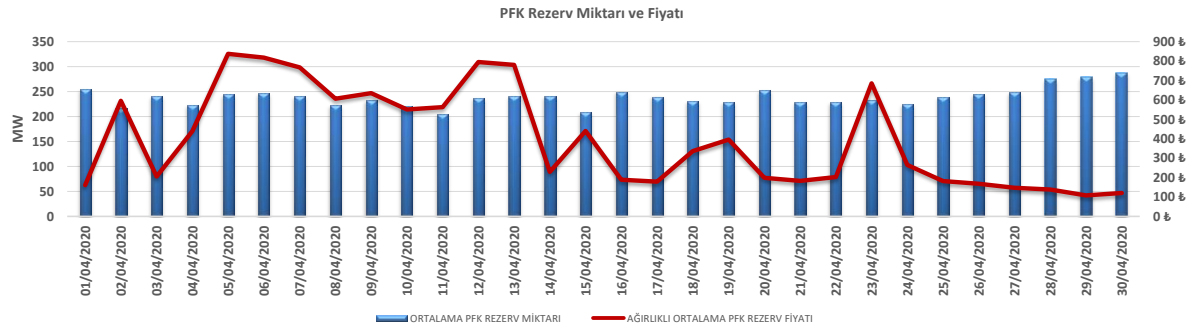
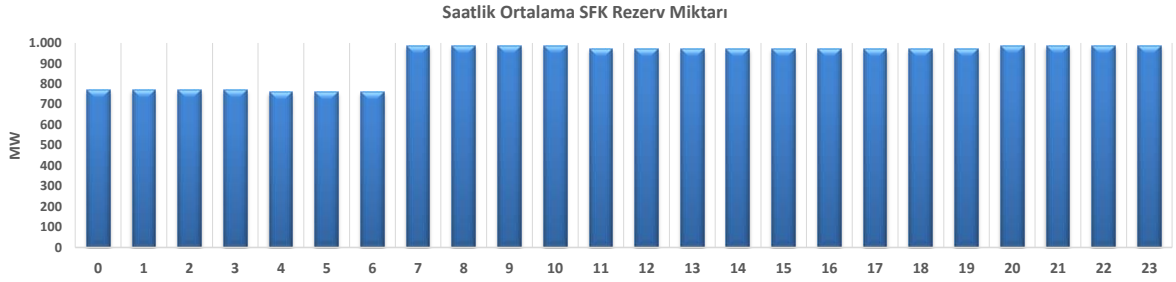


Nisan 2020

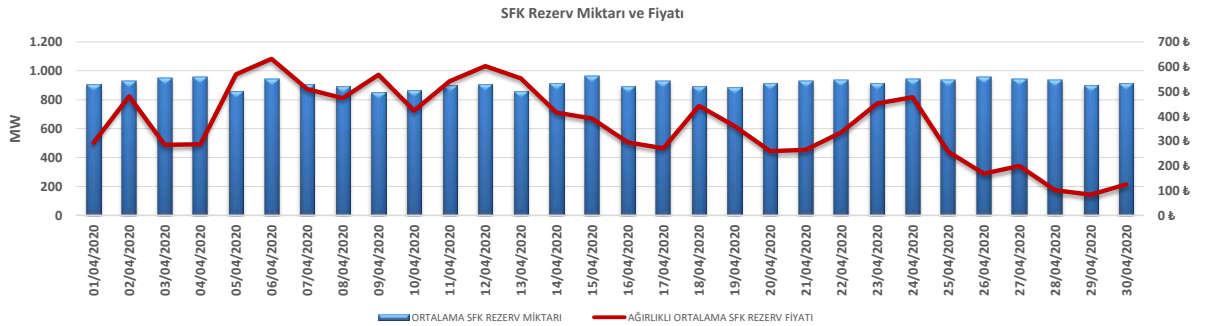
Nisan ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 172.348 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 390,29 TL/MW olmuştur.



Nisan ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 658.546 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 371,54 TL/MW olmuştur.



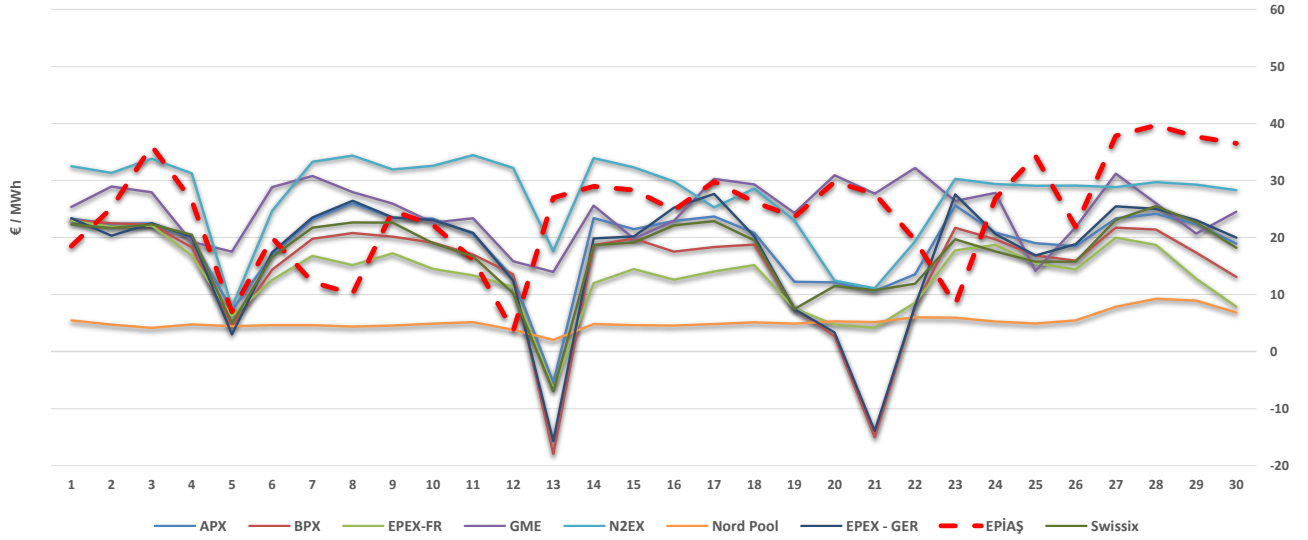
Nisan ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 305 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 995 TL/MW olmuştur.



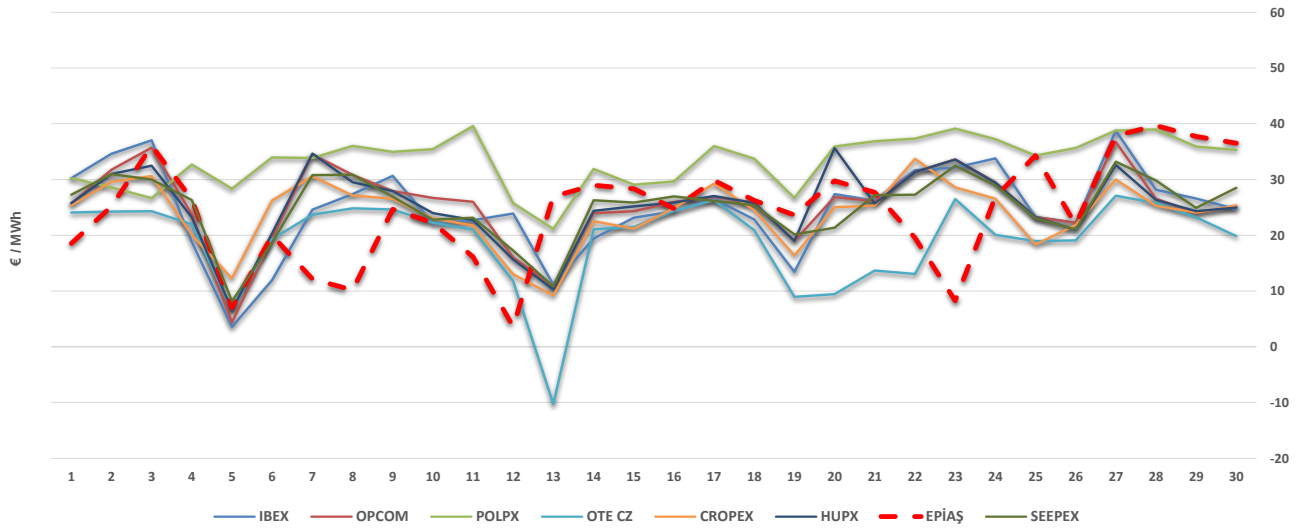
Nisan ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.118 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 884 TL/MW olmuştur.

Nisan 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 16,85 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 24,51 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 24,37 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Nisan 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 16,85 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 24,51 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 24,37 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Nisan Cumartesi günü 39,58 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması da -15,71 €/MWh olarak 13 Nisan Pazartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX - GER'de oluşmuştur.