

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

MAYIS 2020

EPİAŞ

EPİAŞ

Mayıs ayında Nisan ayına göre;

- * Aylık PTF ortalamasının 22,06 TL/MWh artarak 203,22 TL/MWh'ye yükselmesi,**
- * Tüketim miktarının 421.184 MWh artarak 19.551.236 MWh'ye yükselmesi ve 2019 yılının Mayıs ayına göre %18 azalması,**
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %12 artarak 1.650.254 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8 olması,**
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %1 azalarak 8.991.881 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %46 olması,**
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %23 artarak 3.250.536 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %17 olması,**
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %23 azalarak 1.522.317 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8 olması,**
- * GÖP eşleşme miktarının 628.425 (%5) MWh artarak 12.631.069 MWh olması,**
- * DGP talimat miktarının 103.736 (%17) MWh artarak 730.062 MWh olması,**
- * GİP eşleşme miktarının 2.180 (%0,3) MWh azalarak 695.819 MWh olması,**
- * İkili anlaşma miktarının 464.273 (%2) MWh azalarak 19.018.962 MWh olması,**
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %28 azalarak 281,71 TL/MW olması,**
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %19 azalarak 302,25 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Mayıs 2020 aylık toplam üretim miktarı 19.551.236 MWh, aritmetik ortalama PTF 203,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Mayıs 2020	Değişim	Nisan 2020
Aritmetik Ortalama PTF	203,22 ↑	12,18%	181,16
Ağırlıklı Ortalama PTF	208,00 ↑	12,89%	184,25
1. Hafta (1-7 Mayıs) Ort. PTF	196,53 ↑	30,45%	150,65
2. Hafta (8-14 Mayıs) Ort. PTF	190,87 ↑	37,00%	139,32
3. Hafta (15-21 Mayıs) Ort. PTF	269,24 ↑	32,31%	203,50
4. Hafta (22-28 Mayıs) Ort. PTF	147,74 ↓	-27,05%	202,51
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	241,89 ↑	28,80%	187,81
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	145,53 ↑	1,81%	142,94
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	268,29 ↑	5,37%	254,61
Maksimum PTF	336,43 ↑	0,88%	333,51
Minimum PTF	0,00	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.251 ↓	-0,76%	13.352
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.404 ↓	-0,14%	14.425
Maksimum Takas Miktarı	21.554 ↑	7,61%	20.030
Minimum Takas Miktarı	12.865 ↓	-2,86%	13.244
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.977 ↑	1,84%	16.670
Aylık Toplam Takas Miktarı	12.631.087 ↑	5,24%	12.002.659
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.913 ↓	-0,64%	19.035
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.509 ↓	-1,52%	34.027
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.563 ↓	-5,53%	27.060
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	19.018.962 ↓	-2,38%	19.483.235
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	695.819 ↓	-0,31%	698.000
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	26.279 ↓	-1,10%	26.570
Aylık Toplam Üretim	19.551.236 ↑	2,20%	19.130.051

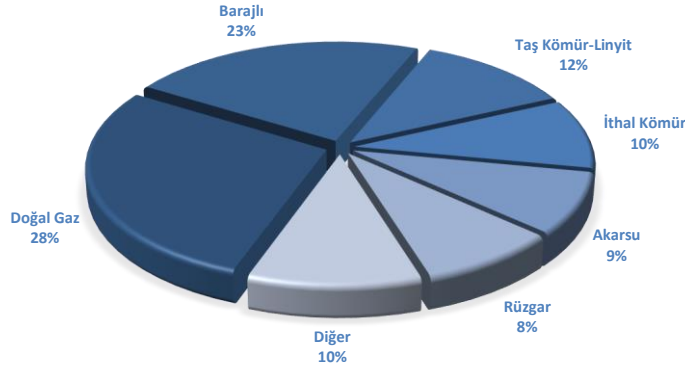
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 421.184 MWh artarak 19.551.236 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - MAYIS 2020



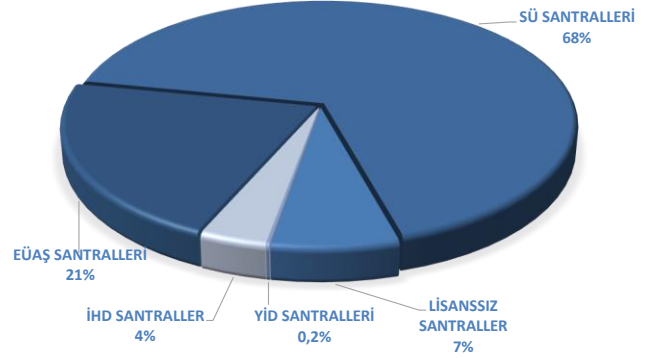
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.672
Barajlı	20.656
Taş Kömür-Linyit	10.912
İthal Kömür	8.967
Akarsu	7.891
Rüzgar	7.760
Diğer	9.564

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - MAYIS 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	6.467
Toplam	91.420

* 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 9.564 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.151 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 6.467 (%7), İ.H.D santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D santralleri 150 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

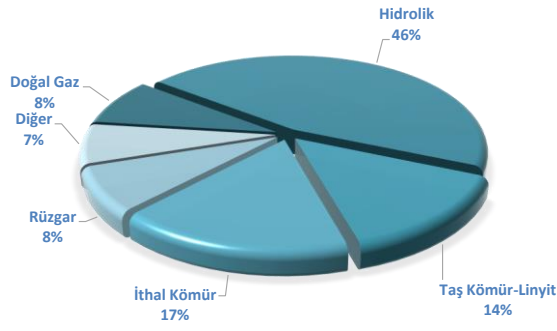
Lisanssız santrallerin kurulu gücü 18 MW artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.991.881 MWh (%46) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 3.250.536 MWh (%17) ile İthal Kömür, 2.774.054 MWh (%14) ile Taş Kömür-Linyit, 1.650.254 MWh (%8) ile Doğal Gaz, 1.522.317 MWh (%8) ile Rüzgar ve 1.362.193 MWh (%7) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %7 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 775.283 MWh ile Jeotermal, 332.237 MWh ile Biyokütle, 131.786 MWh ile Asfaltit, 59.528 MWh ile Kojenerasyon, 38.148 MWh ile Güneş ve 25.211 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

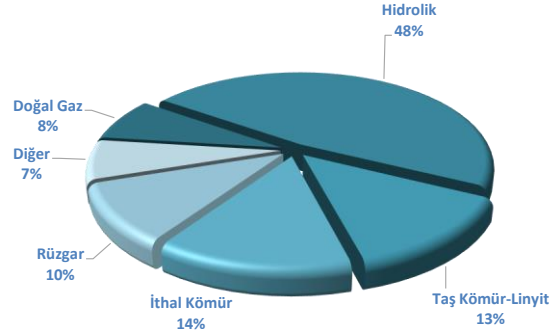
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 46.933 MWh artarak 210.703 MWh, ihracatı 42.531 MWh azalarak 120.700 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 15.963.748 MWh (%81,65) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 839.315 MWh (%4,29) ve Y.İ.D santralleri 31.208 MWh (%0,16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 2.716.965 MWh (%13,90) bandında olmuştur.

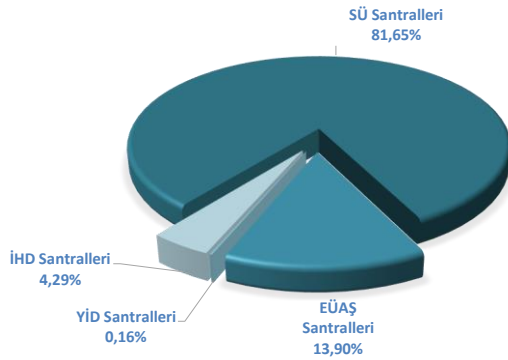
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - NİSAN 2020



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - MAYIS 2020



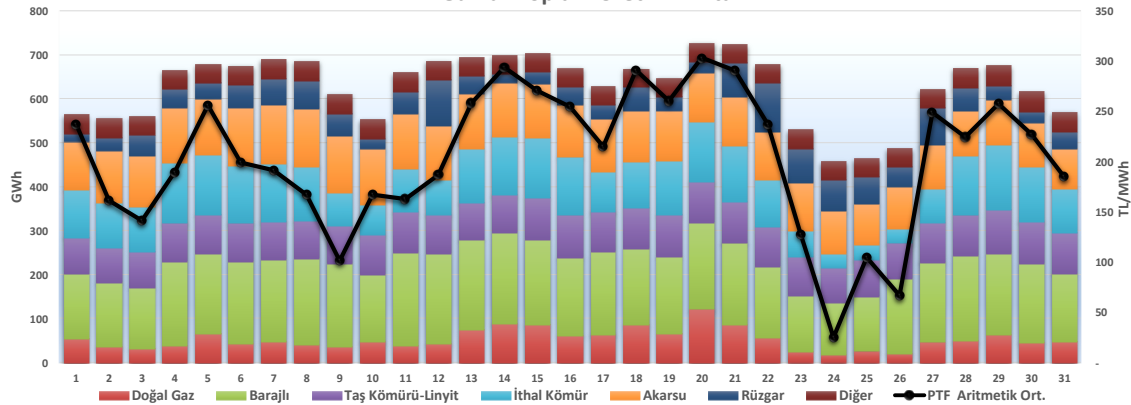
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

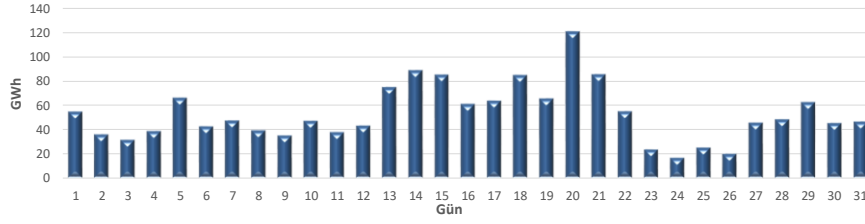
Serbest Üretim Santralleri	15.963.748
EÜAŞ Santralleri	2.716.965
Yap İşlet Devret Santralleri	31.208
İşletme Hakkı Devredilen	839.315
Toplam	19.551.236

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

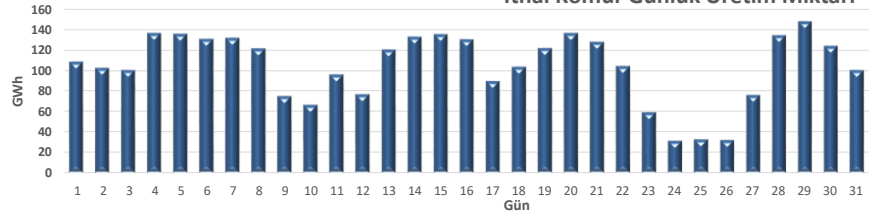
Günlük Toplam Üretim Miktarı



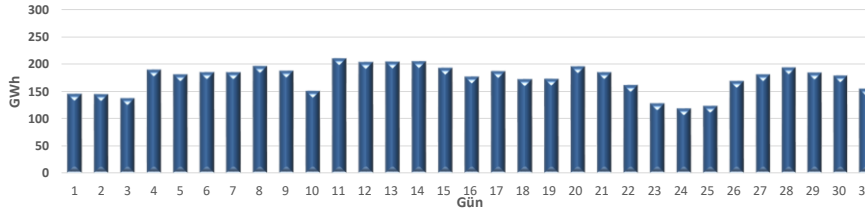
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



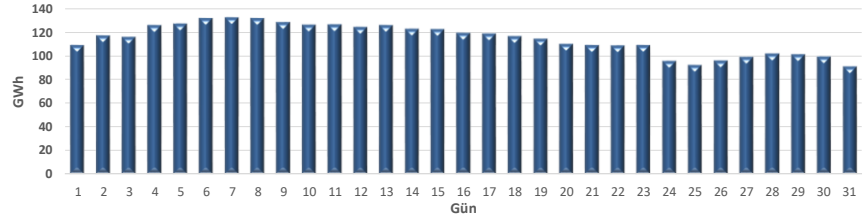
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



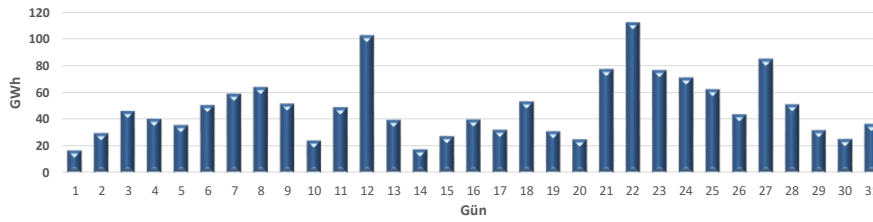
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



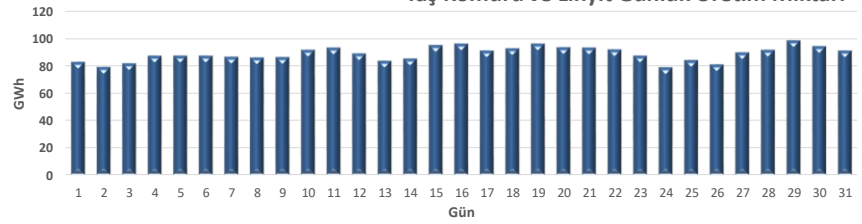
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

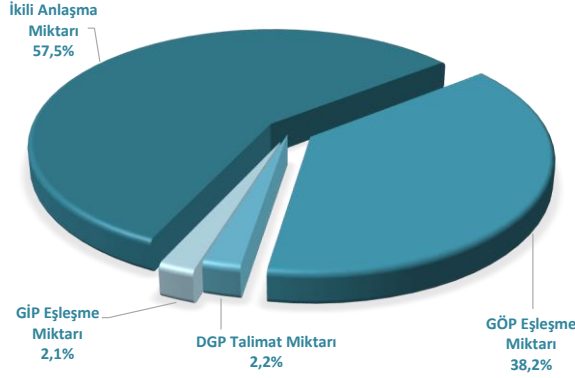


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.018.962 (%57,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 12.631.069 (%38,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 695.819 (%2,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 730.062 (%2,2) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

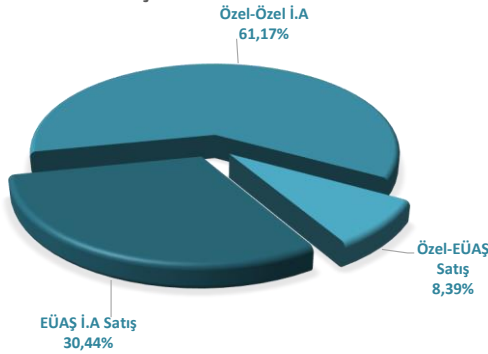
İkili Anlaşma Miktarı	19.018.962
GÖP Eşleşme Miktarı	12.631.069
DGP Talimat Miktarı	730.062
GİP Eşleşme Miktarı	695.819

* 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.

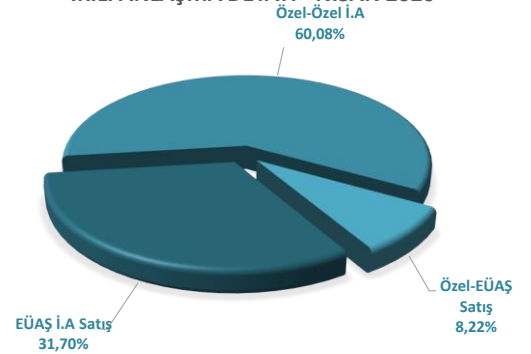
İkili anlaşma ve GİP hacmi azalırken, DGP ve GÖP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.018.962 (%57,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 12.631.069 (%38,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 695.819 (%2,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 730.062 (%2,2) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 464.273 MWh (%2,38) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 628.425 MWh (%5,24) artmış, DGP talimat miktarı 103.736 MWh (%16,56) artmış ve GİP eşleşme miktarı 2.180 MWh (%0,31) azalmıştır

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NİSAN 2020



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.789.381	11.633.630	1.595.951

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

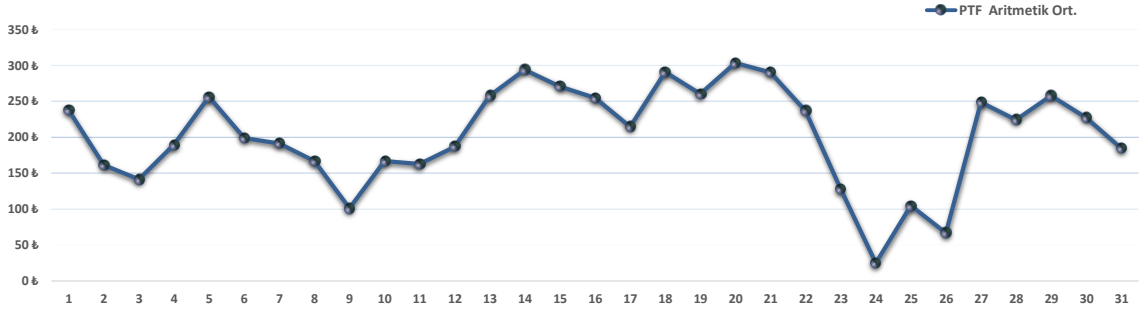
*Tetaş, Eüaş'ın bünyesine dahil olmuştur.

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
1.05.2020	616.142	378.932	51.437	185.773	396.694	18.652	33.180	1.064.668
2.05.2020	627.157	390.535	52.082	184.540	389.216	19.112	17.704	1.053.190
3.05.2020	626.273	396.512	51.396	178.365	387.043	21.672	8.129	1.043.118
4.05.2020	624.287	382.320	51.396	190.571	387.535	24.923	23.163	1.059.908
5.05.2020	604.972	361.863	51.396	191.713	408.436	19.539	14.044	1.046.992
6.05.2020	626.473	381.685	51.396	193.392	407.926	24.796	15.435	1.074.630
7.05.2020	621.874	378.518	51.396	191.960	402.644	23.638	14.756	1.062.912
8.05.2020	626.690	383.811	51.396	191.483	410.106	24.204	9.950	1.070.951
9.05.2020	610.633	374.239	51.396	184.998	389.759	27.022	23.792	1.051.206
10.05.2020	586.933	356.882	51.396	178.655	372.238	22.666	27.954	1.009.791
11.05.2020	620.329	377.854	51.396	191.079	386.501	22.293	21.821	1.050.944
12.05.2020	643.272	397.813	51.396	194.063	426.751	22.569	13.914	1.106.505
13.05.2020	626.680	377.809	52.082	196.788	423.626	17.879	27.129	1.095.313
14.05.2020	615.705	369.173	52.082	194.450	440.748	15.395	20.499	1.092.347
15.05.2020	611.671	371.058	52.082	188.531	436.398	15.177	36.415	1.099.661
16.05.2020	614.671	374.002	52.625	188.044	434.286	20.326	45.068	1.114.351
17.05.2020	603.136	368.492	52.625	182.019	419.430	17.631	31.092	1.071.289
18.05.2020	616.131	375.739	52.625	187.767	461.540	29.042	13.783	1.120.496
19.05.2020	612.279	372.800	52.623	186.856	433.475	21.874	23.318	1.090.946
20.05.2020	613.593	367.087	52.622	193.884	463.509	20.764	15.042	1.112.908
21.05.2020	635.953	392.825	52.622	190.506	456.388	20.360	13.462	1.126.163
22.05.2020	647.889	407.555	52.691	187.643	450.084	23.988	28.894	1.150.855
23.05.2020	610.959	376.676	52.692	181.591	401.630	22.863	41.360	1.076.812
24.05.2020	582.505	359.781	47.639	175.085	361.979	28.358	36.415	1.009.257
25.05.2020	567.245	343.157	47.447	176.641	368.104	27.626	51.128	1.014.102
26.05.2020	575.034	344.621	47.539	182.874	364.898	24.701	34.125	998.757
27.05.2020	625.272	393.188	47.538	184.546	401.543	41.804	28.143	1.096.762
28.05.2020	618.411	377.739	52.733	187.939	398.001	22.327	15.907	1.054.647
29.05.2020	601.271	363.881	52.734	184.656	400.603	18.860	13.782	1.034.516
30.05.2020	607.765	370.932	52.734	184.099	378.305	18.228	18.229	1.022.526
31.05.2020	597.760	366.154	52.736	178.870	371.674	17.531	12.428	999.393
Toplam	19.018.962	11.633.630	1.595.951	5.789.381	12.631.087	695.820	730.062	33.075.912

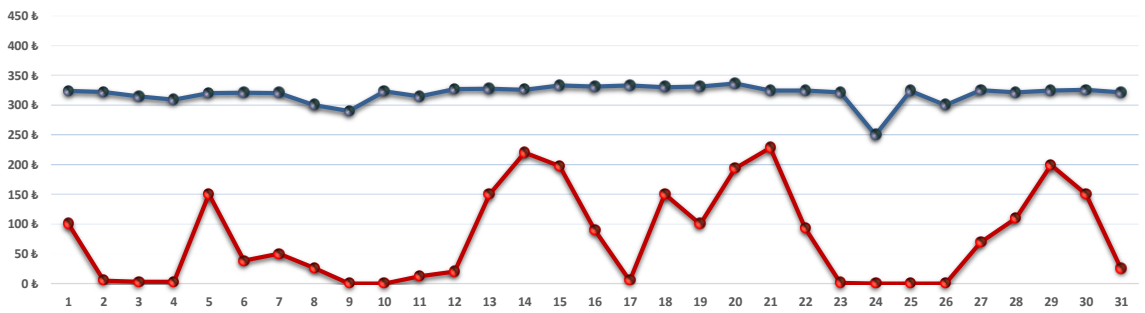
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.

Mayıs 2020

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Mayıs 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Mayıs 2020

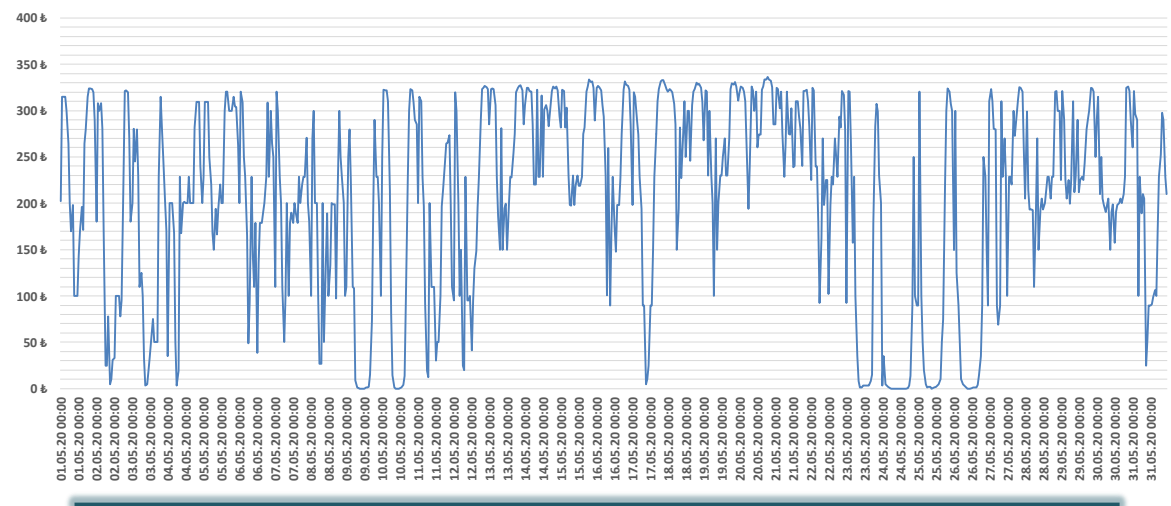


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 24,86 TL/MWh ile 24 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 303,33 TL/MWh ile 20 Mayıs Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 334,3 TL/MWh ile 14 Mayıs Perşembe, en düşük SMF ortalaması 29,5 TL/MWh ile 23 Mayıs Cumartesi gününe aittir.

Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 336,43 TL/MWh ile 20 Mayıs Çarşamba günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

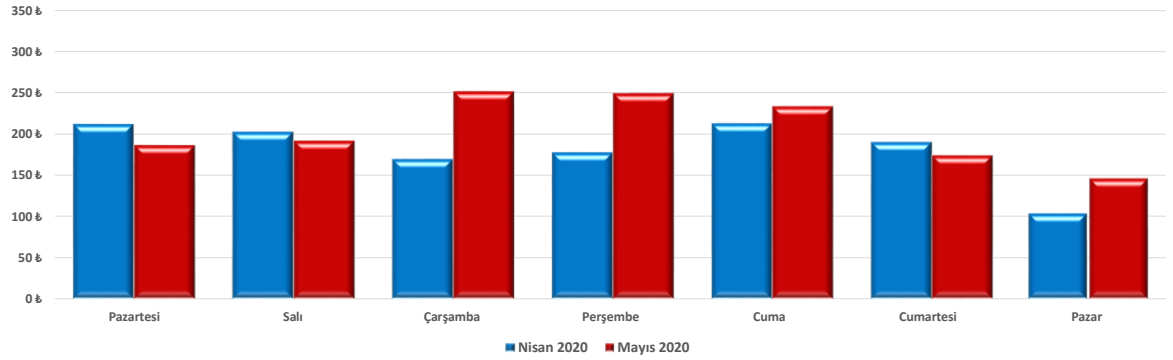
Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 181,58 TL/MWh ile 27 Mayıs Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 248,68 TL/MWh, SMF ortalaması 67,1 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Mayıs 2020



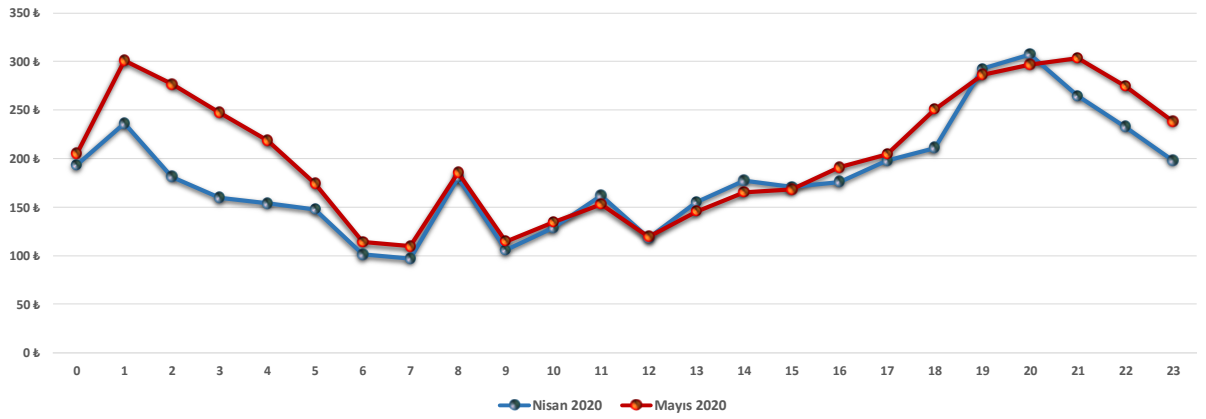
Mayıs 2020

Benzer Günlerin PTF Ortalaması



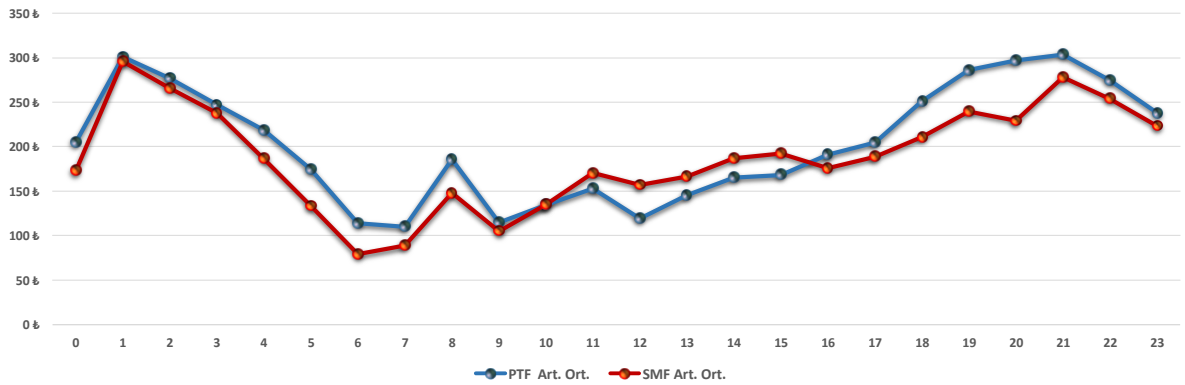
Mayıs ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Çarşamba günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 81,93 TL/MWh artarak 252,24 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 95,66 TL/MWh artarak 276,82 TL/MWh, en az değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 01,14 TL/MWh artarak 119,37 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

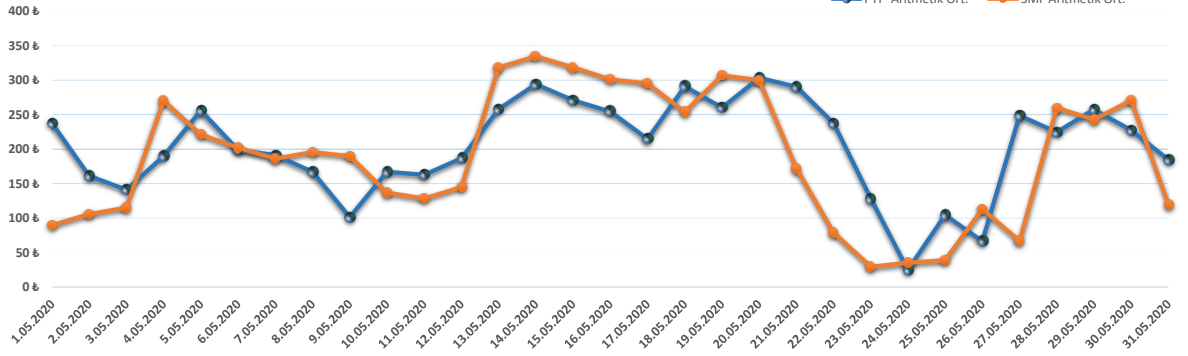
Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Mayıs ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 20.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 296,7 TL/MWh, SMF ortalaması 229,11 TL/MWh). En düşük fark saat 10.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 134,55 TL/MWh, SMF ortalaması 134,66 TL/MWh).

Mayıs 2020

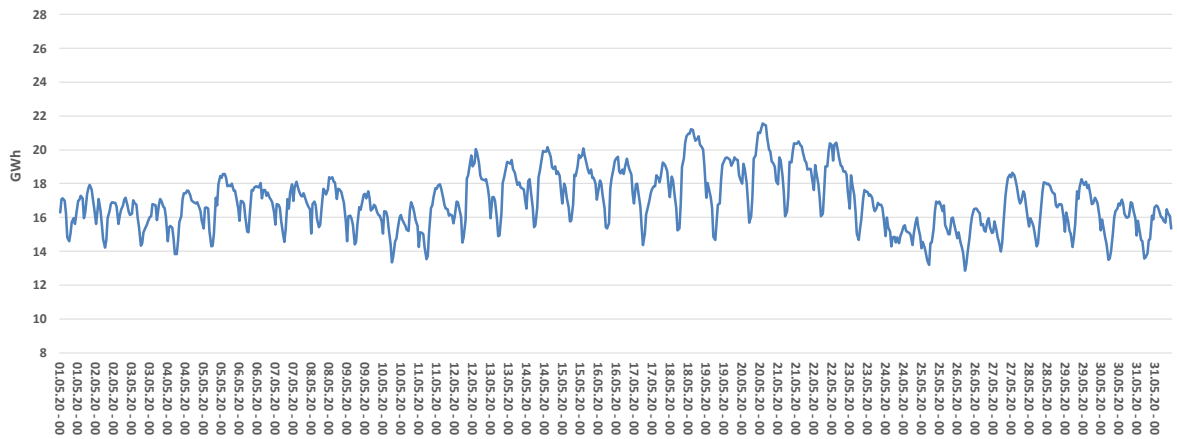
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Mayıs ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 7.366 MWh artarak 407.454 MWh'e yükselmiştir. Mayıs ayı genelinde en yüksek eşleşme 463.509 MWh ile 20 Mayıs Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 361.979 MWh ile 24 Mayıs Pazar günü gerçekleşmiştir.

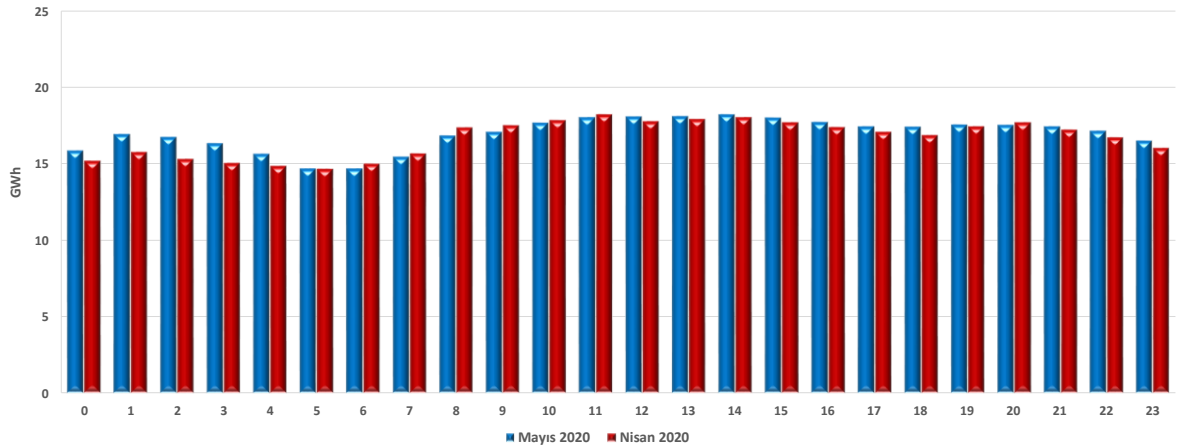
Mayıs ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 21.554 MWh ile 20 Mayıs Çarşamba günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 12.865 MWh ile 26 Mayıs Salı günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Mayıs 2020



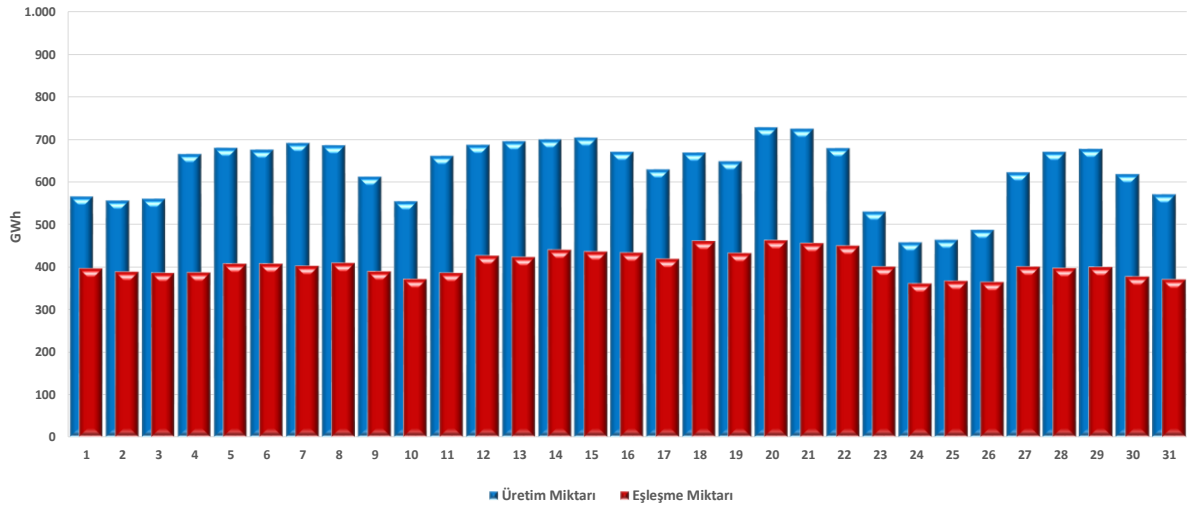
Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile karşılaştırıldığında, en fazla değişim 1.446 MWh artış ile saat 02.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Mayıs 2020

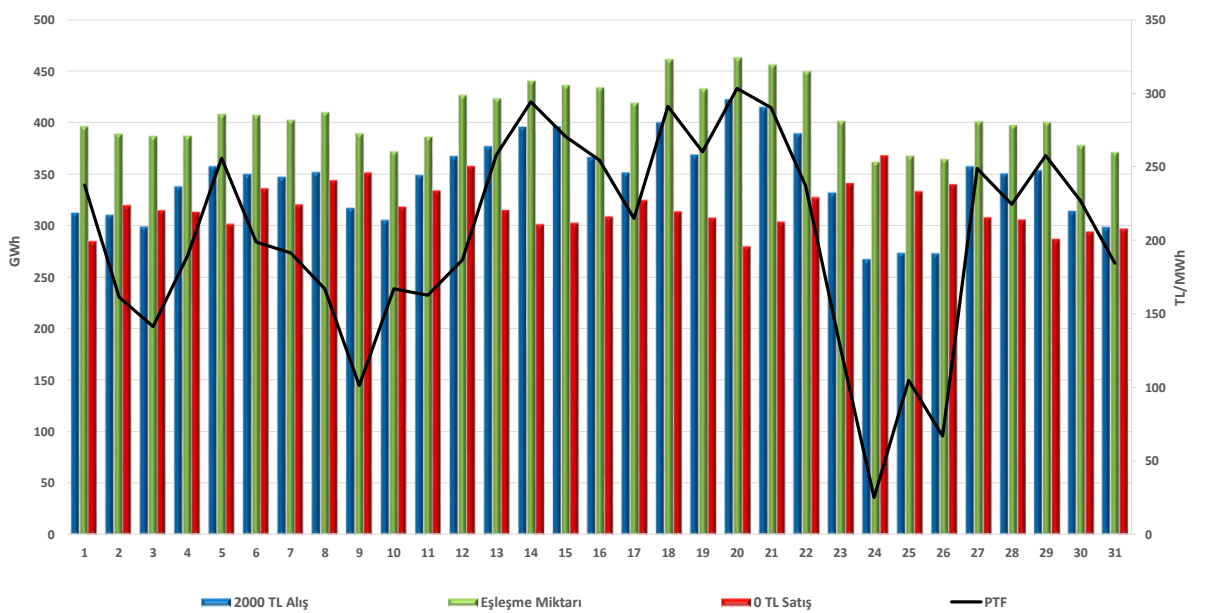
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



Mayıs ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 318.029 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 345.706 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 407.454 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 17.685 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 930 MWh artarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

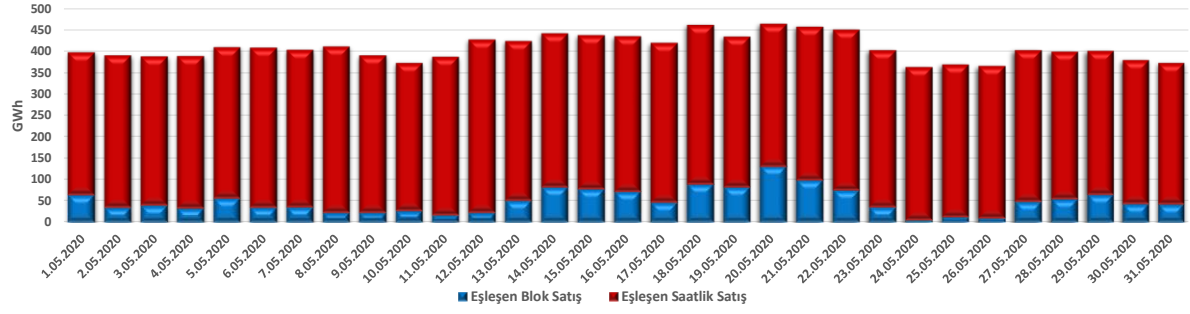
20 Mayıs 2020 Çarşamba günü, toplam 728.263 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 463.509 MWh olmuştur. 25 Mayıs 2020 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %79 ile Mayıs ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 465.057 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 368.104 MWh seviyesindedir.

Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

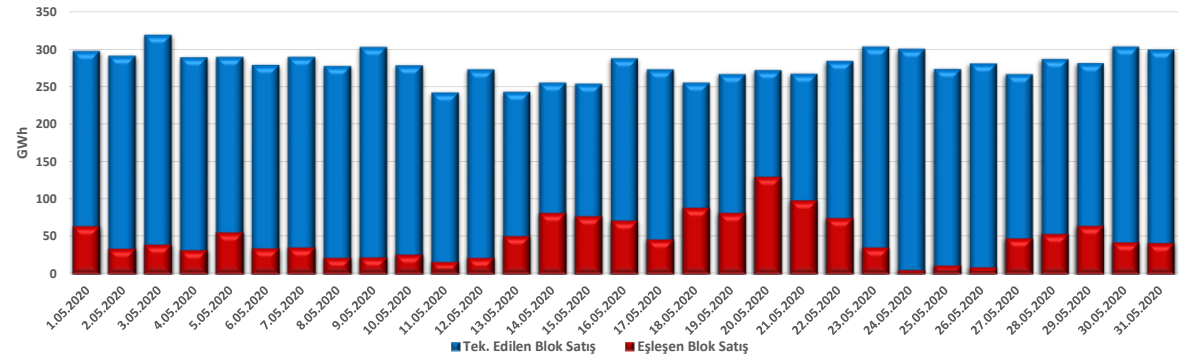


Mayıs 2020

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



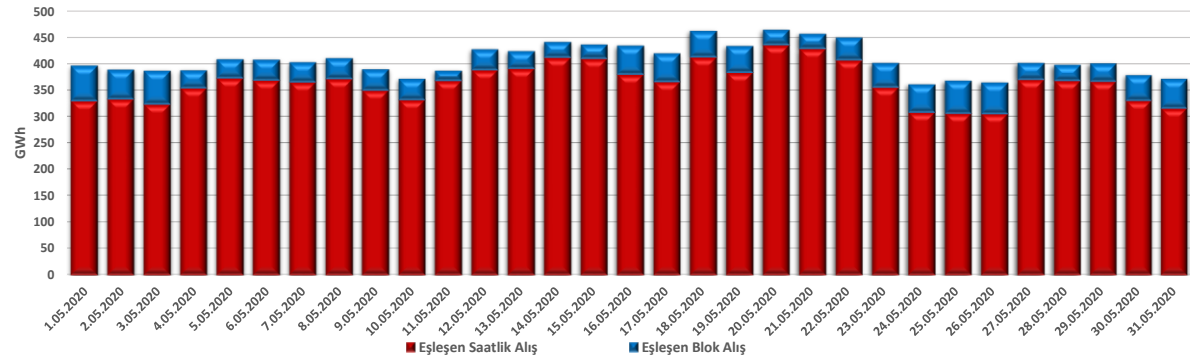
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



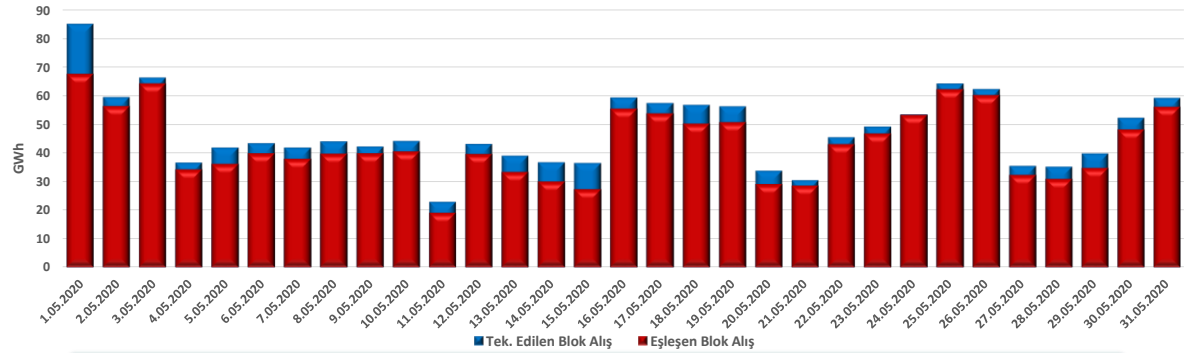
Mayıs ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %0,20 (29 MWh) artarak 14.942 MWh, eşleşen blok satış miktarı %15,74 (276 MWh) artarak 2.028 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,01 (217 MWh) artarak 21.734 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %5,99 (743 MWh) azalarak 11.649 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Haziran 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 996'dır. Mayıs ayında günlük ortalama 829 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 415.810.358 TL artarak 2.627.304.379 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
826	42	15	8	5	2.235.988

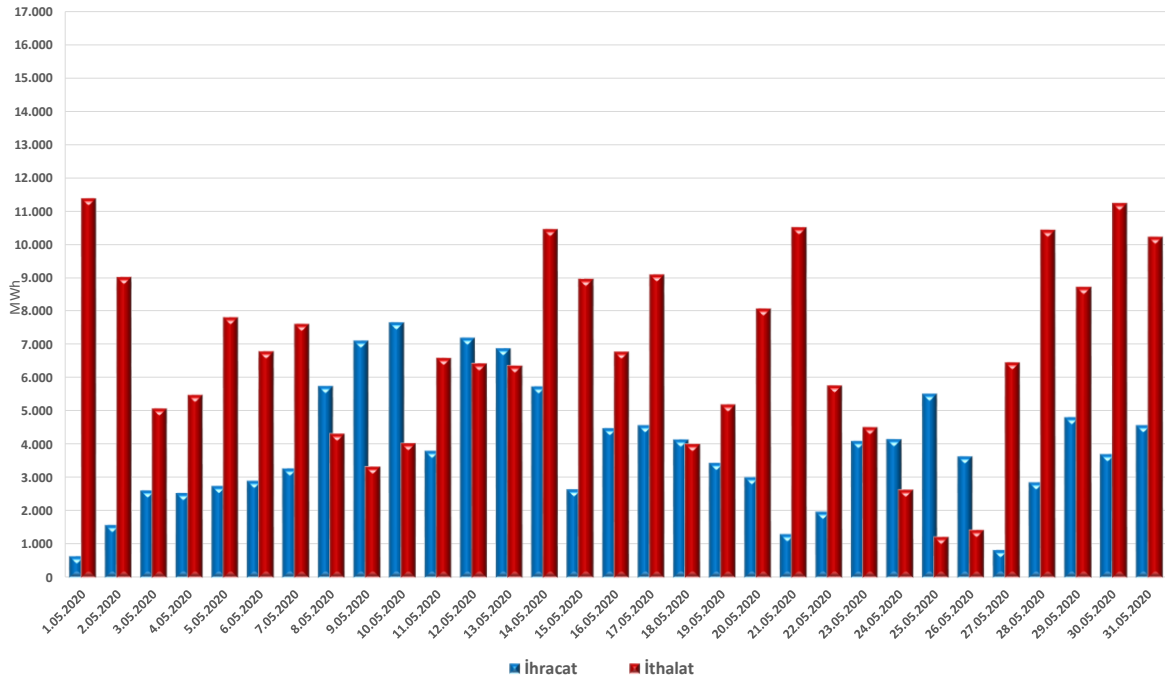
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 358.601 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 48.661 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 364.165 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 43.169 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -2.235.988 TL olarak gerçekleşmiştir.

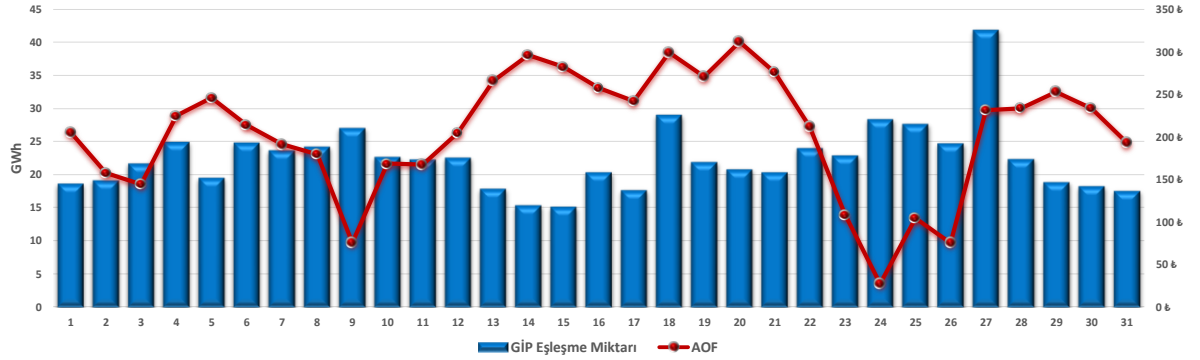
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88,73, blok alış ve satış toplamı ise %11,27 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 141.259.800 TL ile 20 Mayıs 2020 Çarşamba günü iken, en düşük gün 9.327.731 TL ile 24 Mayıs 2020 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

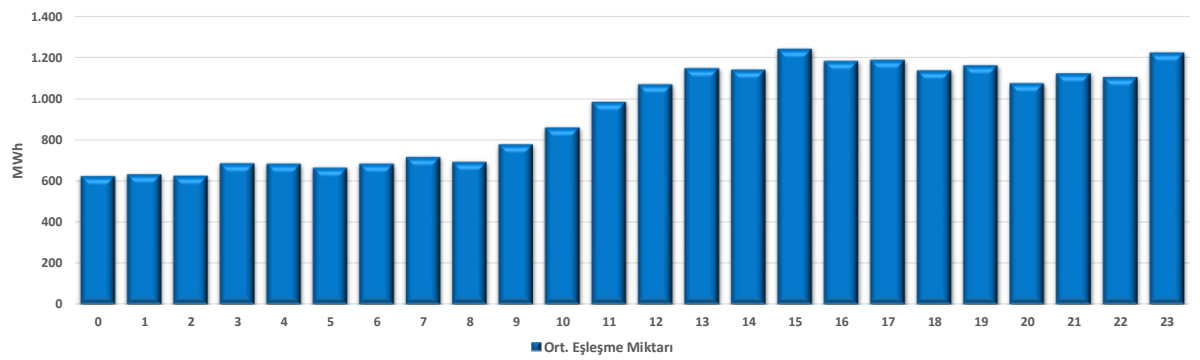


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Mayıs Pazar günü saat 20.00'de 359,84 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.978 MWh olarak 27 Mayıs Çarşamba günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



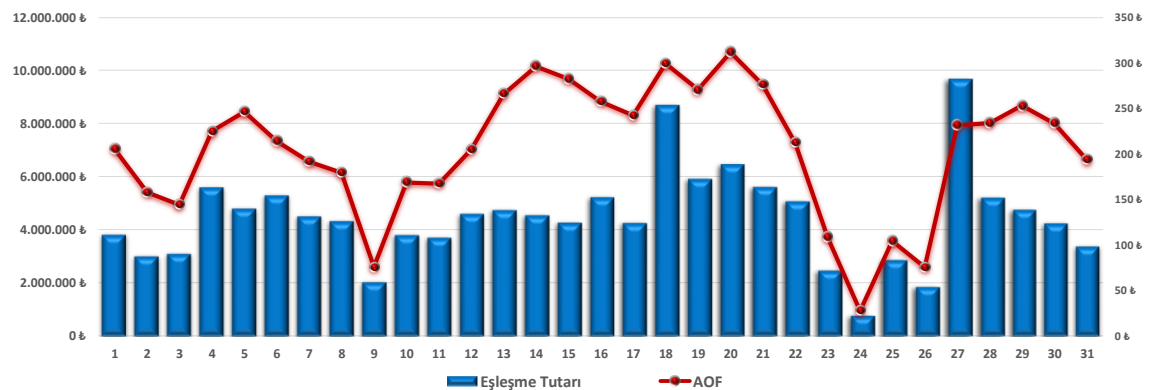
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



Mayıs ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 695.820 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 20 Mayıs Çarşamba günü 311,59 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 17 Mayıs Pazar günü 20.00'de 359,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 41.804 MWh ile 27 Mayıs Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 15.177 MWh ile 15 Mayıs Cuma günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 27 Mayıs Çarşamba günü 9.670.961 TL ve minimum ticaret ise 24 Mayıs Pazar günü 769.303 TL olarak gerçekleşmiştir.

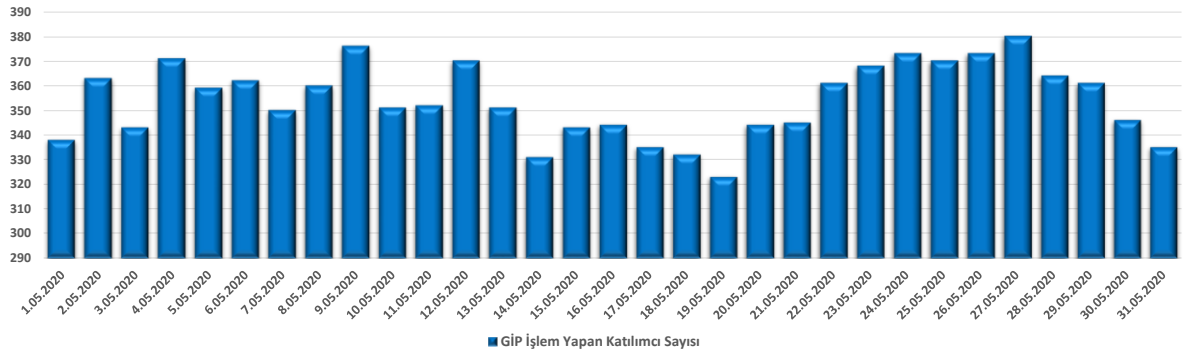
1 Haziran 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 974 iken, geçtiğimiz ay boyunca 598 farklı katılımcı alışı veya satışı yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF

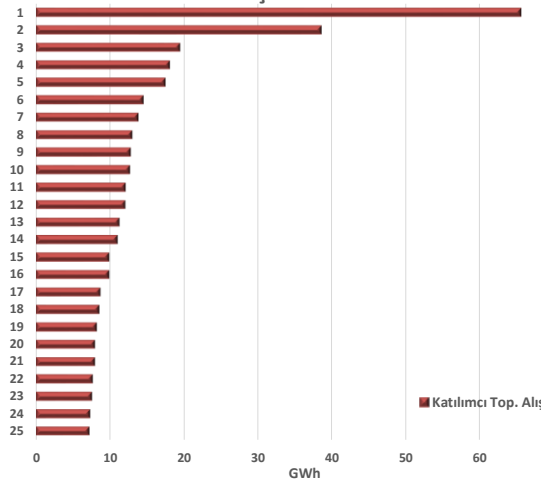


Mayıs 2020

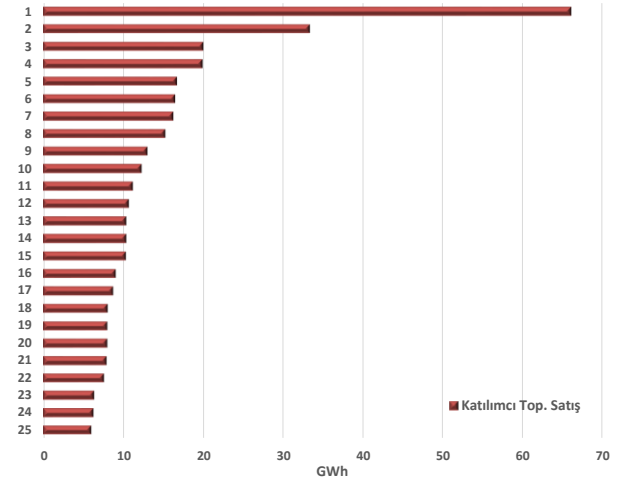
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



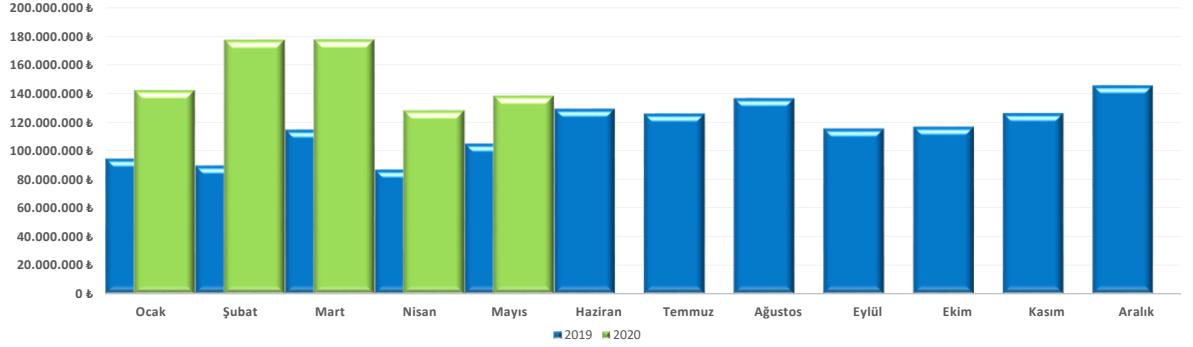
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



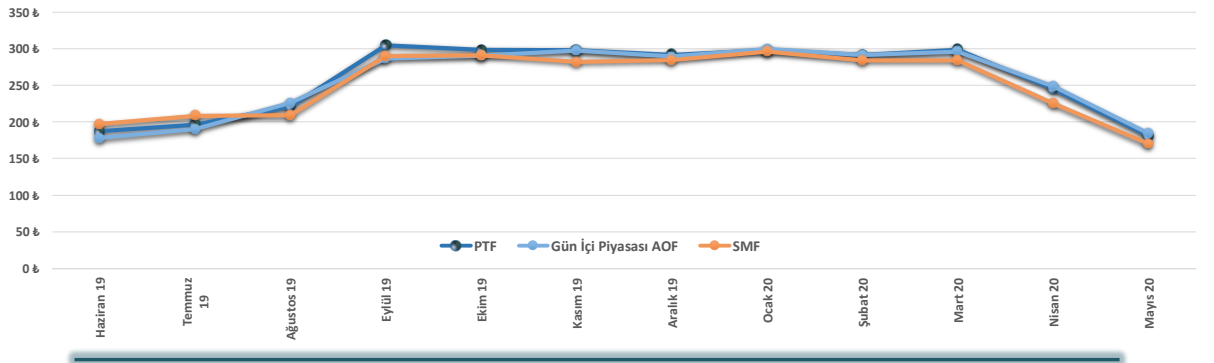
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

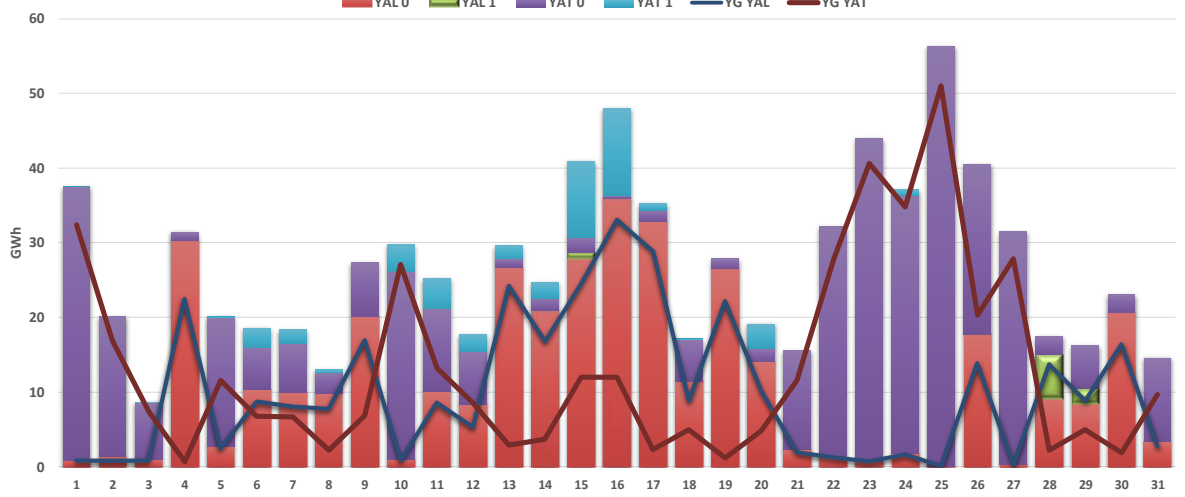


Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri

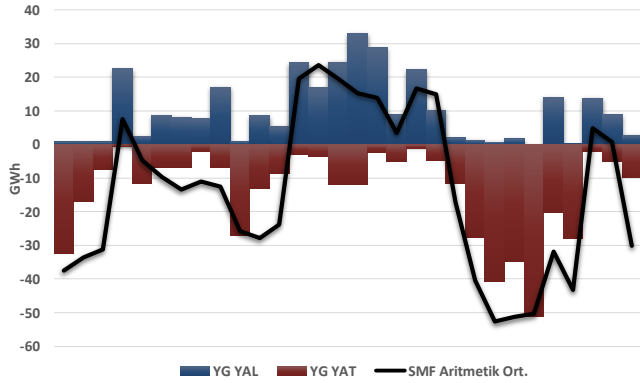


'DGP'de verilen talimatların; %93,50'si 0 kodlu ve %6,50'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



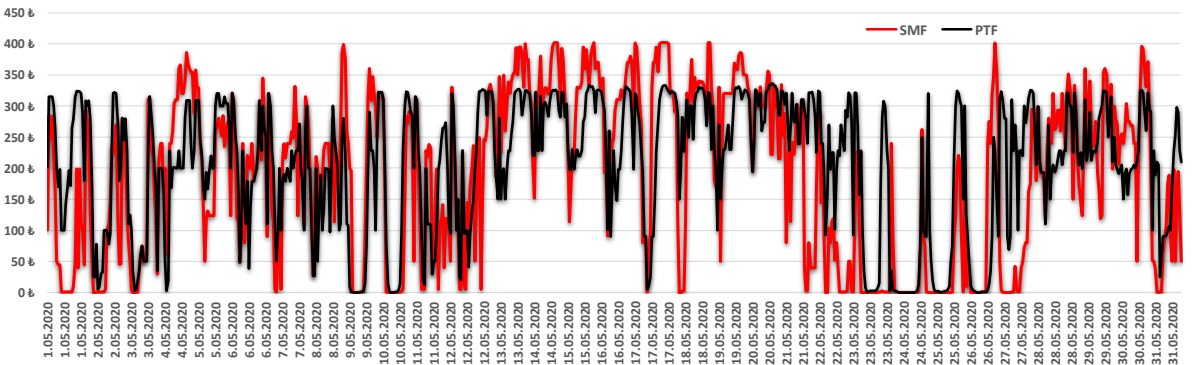
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 103.736 MWh artarak 730.062 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %93,50'si 0 kodlu ve %6,50'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mayıs ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.773 MWh azalarak 416.463 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 113.509 MWh artarak 313.599 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Mayıs Cumartesi günü 33.064 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 25 Mayıs Pazartesi günü 92 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Mayıs Pazartesi günü 51.036 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Mayıs Pazartesi günü 687 MWh olarak gerçekleşmiştir.

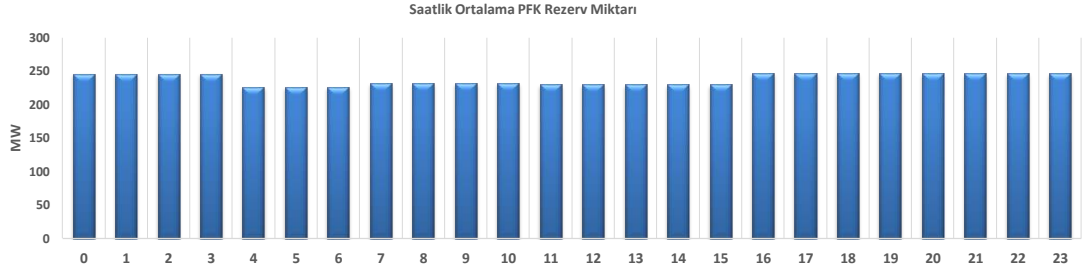
Saatlik PTF-SMF Değerleri



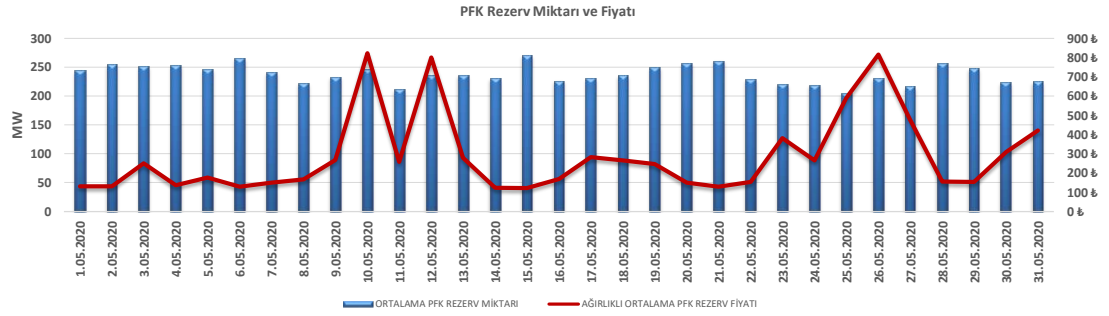
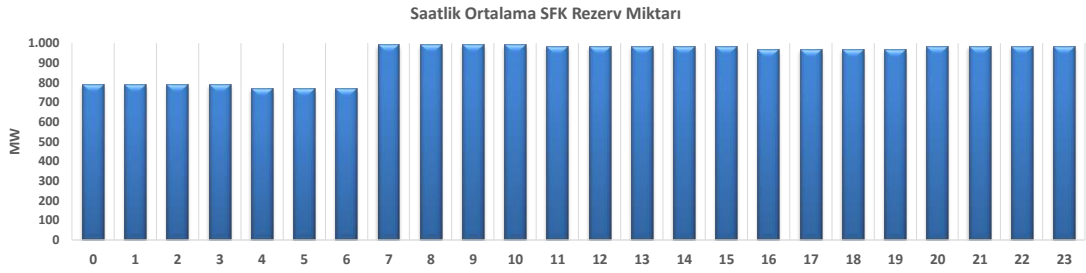
*01.02.2018 tarihinden itibaren değişen Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında 2 kodlu sekonder rezerv oluşturma talimatı verilmemektedir.

Mayıs 2020

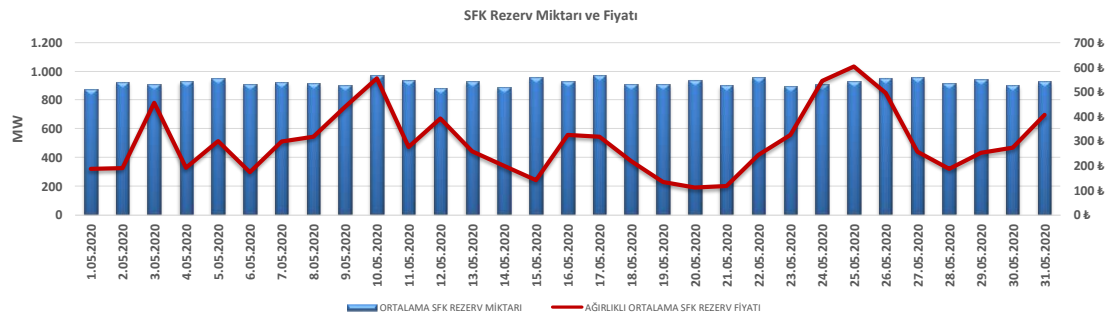
Mayıs ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 176.790 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 281,71 TL/MW olmuştur.



Mayıs ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 686.636 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 302,25 TL/MW olmuştur.



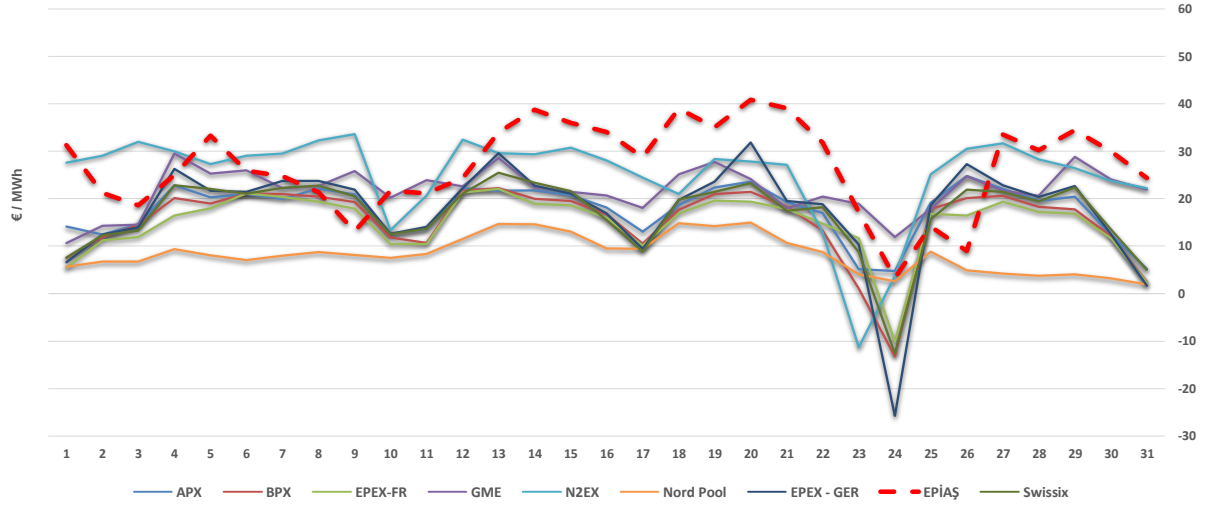
Mayıs ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 303 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 995 TL/MW olmuştur.



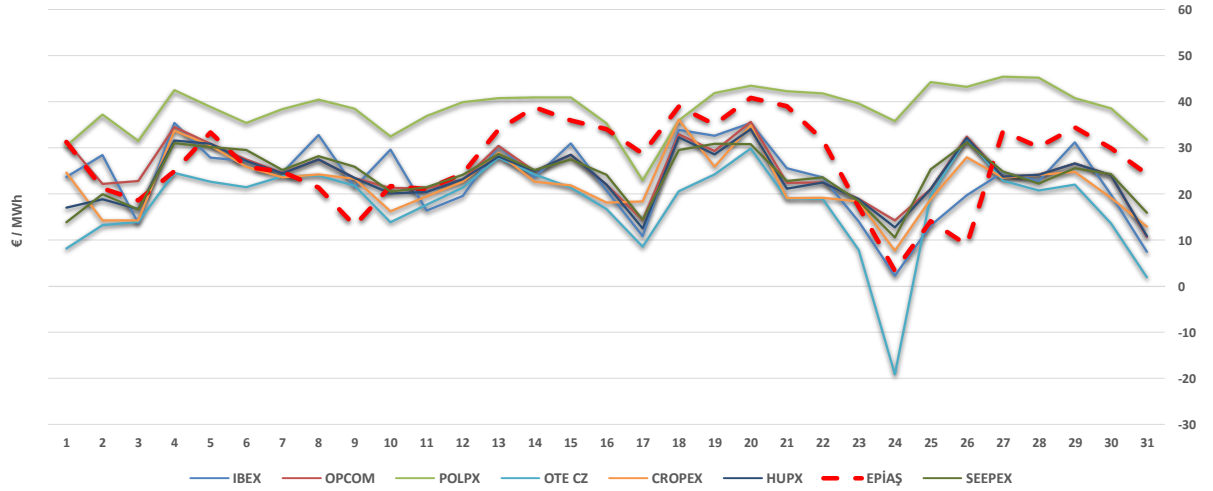
Mayıs ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.123 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 792 TL/MW olmuştur.

Mayıs 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 17,2 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 24,99 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 26,97 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Mayıs 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 17,2 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 24,99 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 26,97 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 27 Mayıs Çarşamba günü 45,48 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması da -25,79 €/MWh olarak 24 Mayıs Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX - GER'de oluşmuştur.