

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

OCAK 2020

EPIAŞ

Ocak ayında Aralık ayına göre;

*** Aylık PTF ortalamasının 23,29 TL/MWh artarak 314,61 TL/MWh'ye yükselmesi,**

*** Tüketim miktarının 866.575 MWh artarak 26.274.241 MWh'ye yükselmesi ve 2019 yılının Ocak ayına göre %3,5 artması,**

*** Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %19 artarak 7.353.931 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %28 olması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %7 artarak 5.073.198 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21 olması,**

*** Taş Kömürü- Linyit kaynaklı üretim miktarının %29 artarak 3.346.136 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13 olması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %28 artarak 2.376.121 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9 olması,**

*** GÖP eşleşme miktarının 1.227.505 (%9) MWh artarak 14.478.079 MWh olması,**

*** DGP talimat miktarının 42.876 (%8) MWh azalarak 460.744 MWh olması,**

*** GİP eşleşme miktarının 42.360 (%19) MWh azalarak 458.296 MWh olması,**

*** İkili anlaşma miktarının 443.603 (%2) MWh artarak 18.994.984 MWh olması,**

*** Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %20 azalarak 89,42 TL/MW olması,**

*** Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %30 azalarak 78,90 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Ocak 2020 aylık toplam üretim miktarı 26.274.241 MWh, aritmetik ortalama PTF 314,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ocak 2020	Değişim	Aralık 2019
Aritmetik Ortalama PTF	314,61 ↑	7,99%	291,32
Ağırlıklı Ortalama PTF	317,95 ↑	6,94%	297,32
1. Hafta (1-7 Ocak) Ort. PTF	302,90 ↑	0,81%	300,48
2. Hafta (8-14 Ocak) Ort. PTF	320,01 ↑	4,25%	306,95
3. Hafta (15-21 Ocak) Ort. PTF	313,88 ↑	4,93%	299,13
4. Hafta (22-28 Ocak) Ort. PTF	319,53 ↑	16,31%	274,72
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	291,87 ↑	15,15%	253,48
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	322,55 ↑	6,04%	304,17
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	333,54 ↑	3,07%	323,61
Maksimum PTF	348,01 ↑	2,96%	338,01
Minimum PTF	174,13 ↑	287,04%	44,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.578 ↑	5,51%	7.183
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.629 ↑	13,33%	16.438
Maksimum Takas Miktarı	24.820 ↑	7,08%	23.178
Minimum Takas Miktarı	13.145 ↑	13,54%	11.578
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.460 ↑	9,26%	17.810
Aylık Toplam Takas Miktarı	14.478.079 ↑	9,26%	13.250.542
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.034 ↑	10,30%	21.790
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.670 ↑	5,54%	28.112
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.531 ↑	2,39%	24.935
Aylık Toplam İ.A Miktarı	18.994.984 ↑	2,39%	18.551.381
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	458.296 ↓	-8,46%	500.656
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.315 ↑	3,41%	34.150
Aylık Toplam Üretim	26.274.241 ↑	3,41%	25.407.666

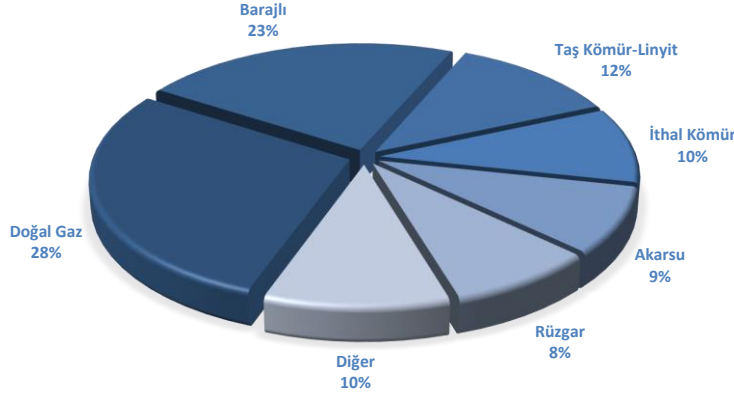
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 866.575 MWh artarak 26.274.241 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2020



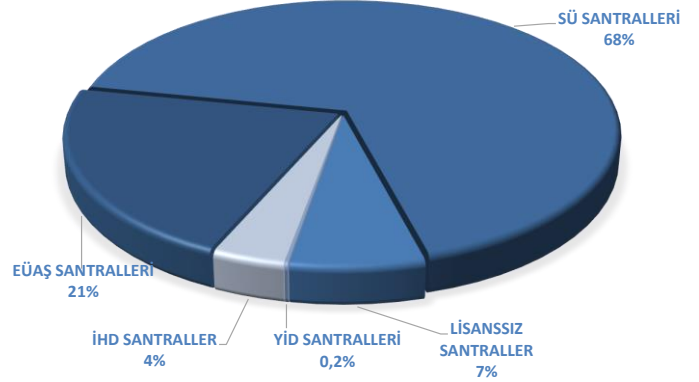
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.923
Barajlı	20.619
Taş Kömür-Linyit	10.912
İthal Kömür	8.967
Akarsu	7.887
Rüzgar	7.583
Diğer	9.390

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2020

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	61.792
EÜAŞ Santralleri	19.582
Yap İşlet Devret Santralleri	150
İşletme Hakkı Devredilen	3.447
Lisanssız Santraller	6.309
Toplam	91.280

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.923 MW (%28) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 20.619 MW (%23) ile Barajlı, 10.912 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.967 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.887 MW (%9) ile Akarsu, 7.583 MW (%8) ile Rüzgar ve 9.390 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 5.994 MW ile Güneş, 1.515 MW ile Jeotermal, 800 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 362 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 61.792 MW (%68), EÜAŞ santralleri 19.582 MW (%21), lisanssız santraller 6.309 (%7), İ.H.D santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D santralleri 150 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

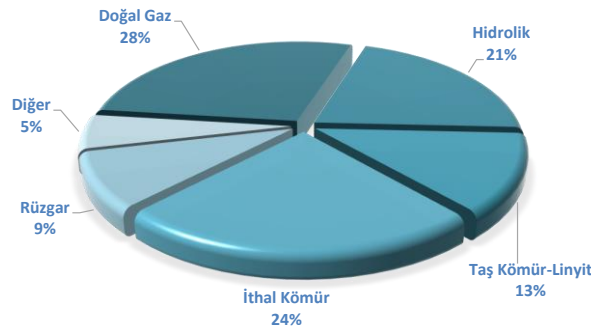
Serbest üretim santrallerinin kurulu gücü 72 MW azalmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.353.931 MWh (%28) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 6.263.862 MWh (%24) ile İthal Kömür, 5.466.402 MWh (%21) ile Hidrolik, 3.346.136 MWh (%13) ile Taş Kömür-Linyit, 2.376.121 MWh (%9) ile Rüzgar ve 1.467.790 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 844.453 MWh ile Jeotermal, 314.121 MWh ile Biyokütle, 211.942 MWh ile Asfaltit, 53.860 MWh ile Kojenerasyon, 27.663 MWh ile Fuel Oil ve 15.751 MWh ile Güneş yer almaktadır.

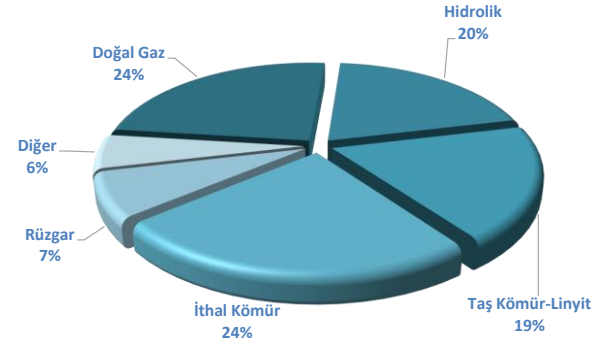
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 172.652 MWh azalarak 126.834 MWh, ihracatı 38.279 MWh artarak 227.460 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.085.067 MWh (%76,44) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 672.585 MWh (%2,56) ve Y.İ.D santralleri 16.965 MWh (%0,06) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.499.625 MWh (%20,93) bandında olmuştur.

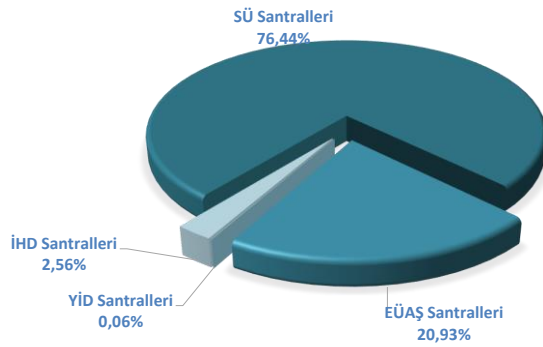
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2019



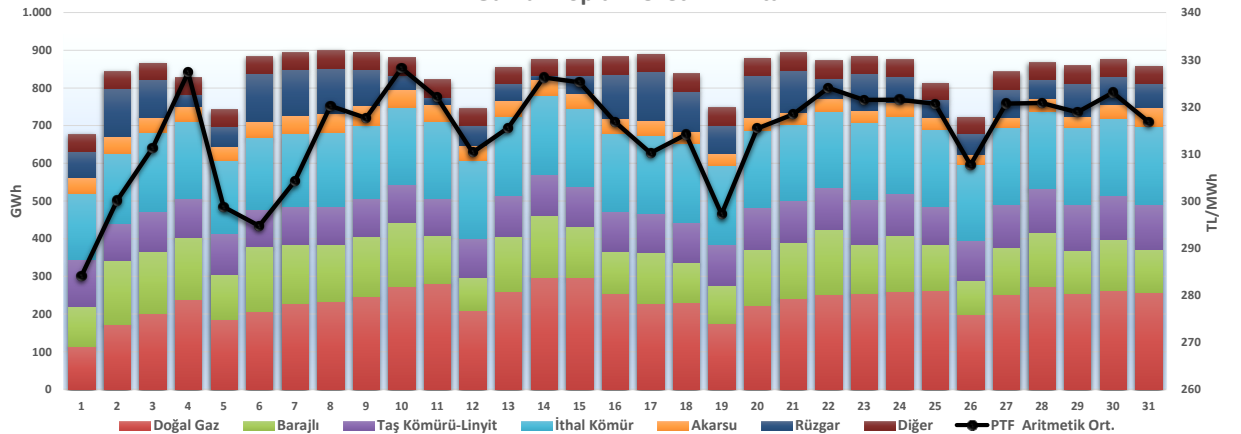
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - OCAK 2020



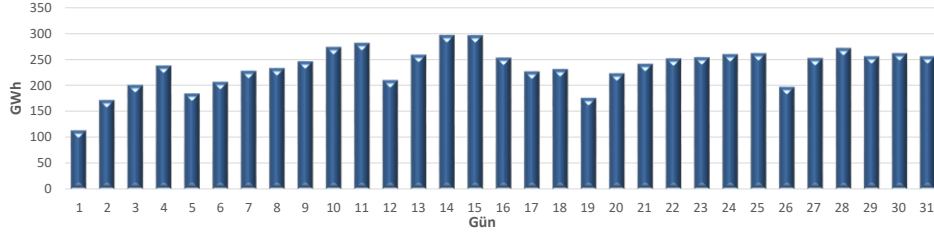
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.085.067
EÜAŞ Santralleri	5.499.625
Yap İşlet Devret Santralleri	16.965
İşletme Hakkı Devredilen	672.585
Toplam	26.274.241

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

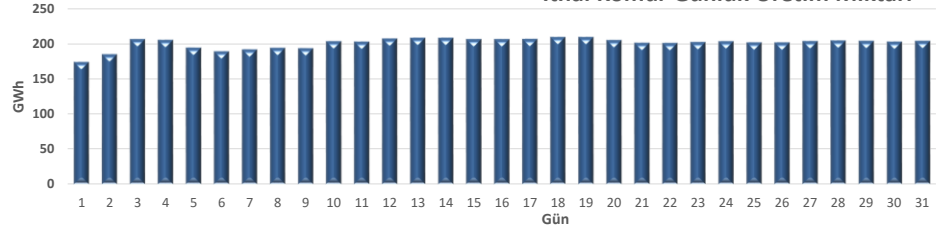
Günlük Toplam Üretim Miktarı



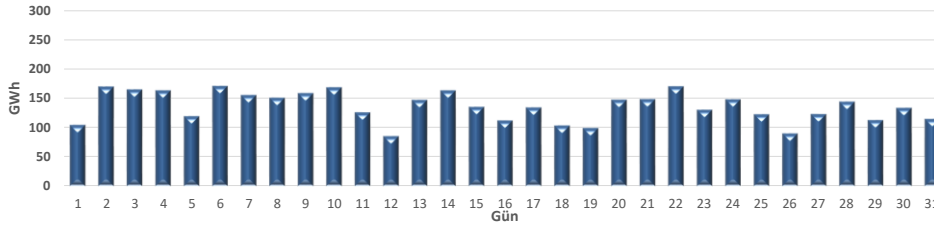
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



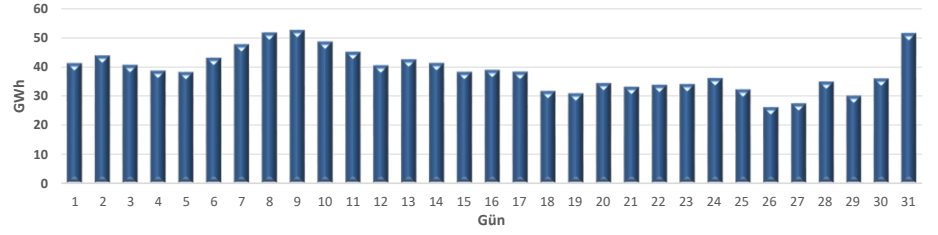
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



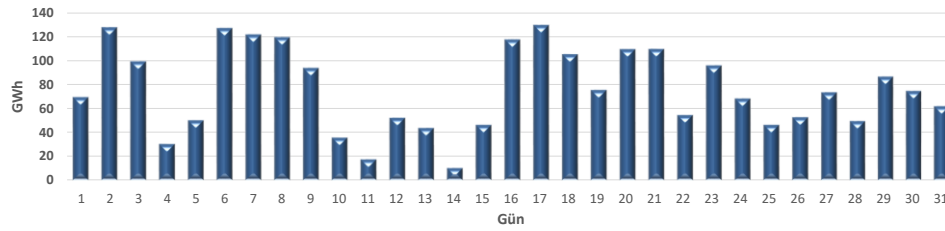
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



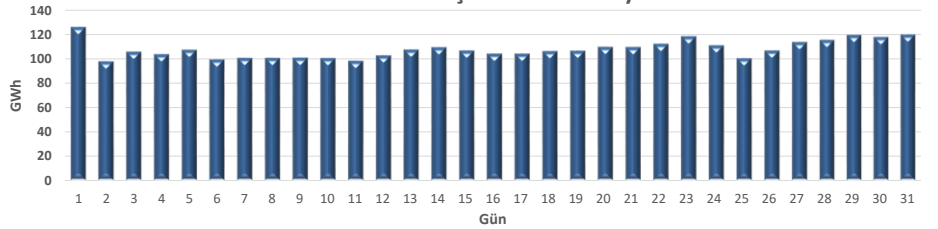
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

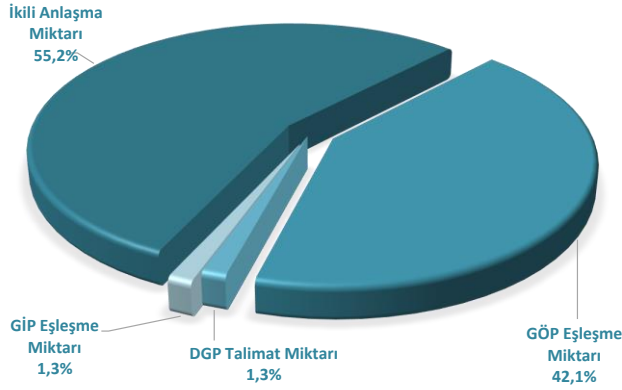


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 18.994.984 (%55,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.478.045 (%42,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 458.296 (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 460.744 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

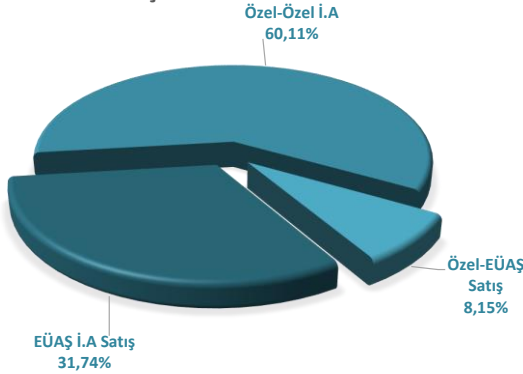
İkili Anlaşma Miktarı	18.994.984
GÖP Eşleşme Miktarı	14.478.079
DGP Talimat Miktarı	460.744
GİP Eşleşme Miktarı	458.296

* 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.

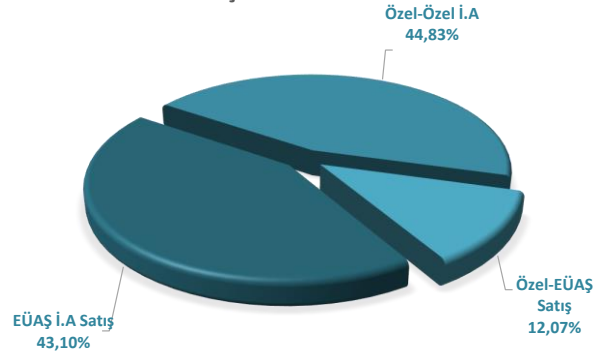
İkili anlaşma ve GÖP hacmi artarken, DGP ve GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 18.994.984 (%55,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.478.045 (%42,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 458.296 (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 460.744 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 443.603 MWh (%2,39) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.227.505 MWh (%9,26) artmış, DGP talimat miktarı 42.876 MWh (%8,51) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 42.360 MWh (%8,46) azalmıştır

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2019



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.028.932	11.417.666	1.548.387

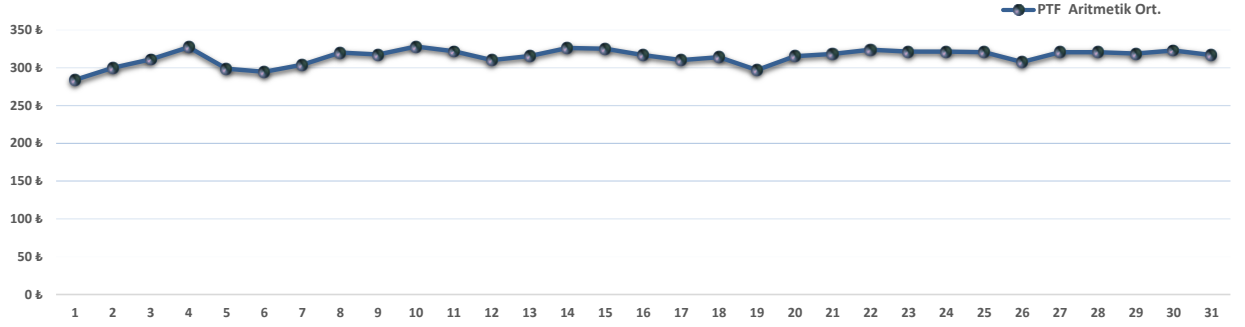
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
7.995.639	8.317.396	2.238.346

*Tetaş, EÜAŞ'ın bünyesine dahil olmuştur.

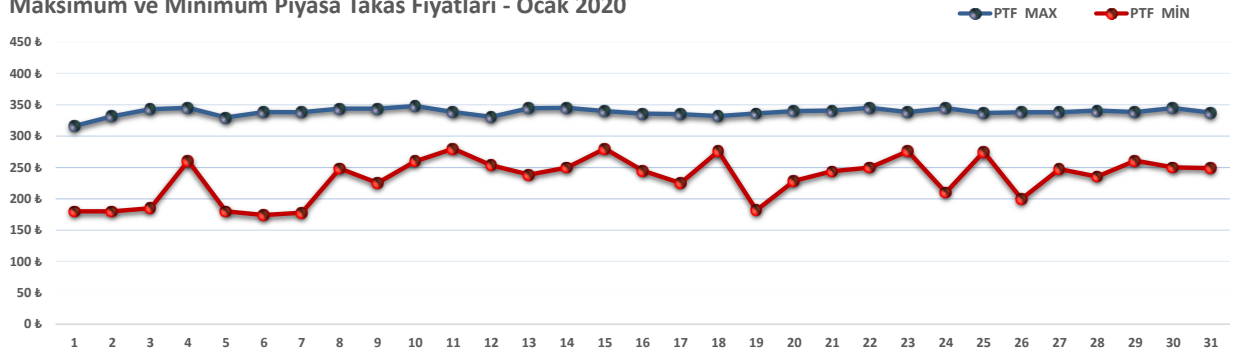
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.01.2020	616.224	353.290	75.859	187.075	382.163	25.904	13.871	1.038.162
2.01.2020	656.005	385.711	72.746	197.547	476.465	15.537	26.878	1.174.884
3.01.2020	625.304	370.667	56.873	197.765	476.407	11.418	12.285	1.125.414
4.01.2020	583.430	342.714	47.434	193.282	468.540	15.046	7.521	1.074.537
5.01.2020	586.032	352.506	46.610	186.916	399.873	14.873	10.569	1.011.347
6.01.2020	637.412	399.589	46.610	191.213	462.441	17.164	40.514	1.157.531
7.01.2020	637.446	398.360	46.610	192.475	479.532	23.784	29.032	1.169.795
8.01.2020	632.020	389.075	46.610	196.335	497.546	15.091	7.546	1.152.203
9.01.2020	621.695	375.119	46.610	199.965	502.212	14.405	7.503	1.145.814
10.01.2020	591.819	347.210	46.610	197.998	496.322	16.313	14.336	1.118.789
11.01.2020	583.436	341.858	46.610	194.968	445.338	10.874	9.834	1.049.482
12.01.2020	601.668	366.104	46.610	188.954	423.855	8.768	15.854	1.050.145
13.01.2020	602.366	356.122	46.610	199.634	479.465	12.300	12.767	1.106.898
14.01.2020	581.849	335.782	46.610	199.456	480.946	10.262	20.140	1.093.198
15.01.2020	591.107	345.292	47.803	198.012	469.925	9.777	10.568	1.081.378
16.01.2020	617.383	376.880	47.803	192.700	478.015	12.014	8.185	1.115.597
17.01.2020	628.824	386.484	47.803	194.537	478.850	11.706	15.416	1.134.795
18.01.2020	613.721	373.480	47.803	192.438	454.661	8.817	13.258	1.090.457
19.01.2020	603.303	367.975	47.803	187.525	441.933	12.672	7.255	1.065.163
20.01.2020	637.760	389.593	47.803	200.364	500.225	16.108	19.131	1.173.223
21.01.2020	631.617	384.698	47.803	199.115	486.703	13.895	21.731	1.153.945
22.01.2020	603.331	357.322	47.803	198.207	483.928	17.681	15.853	1.120.794
23.01.2020	621.348	374.145	47.802	199.401	479.964	11.177	14.725	1.127.214
24.01.2020	620.373	373.751	49.894	196.728	498.313	17.874	15.870	1.152.430
25.01.2020	602.239	361.965	49.894	190.380	445.493	15.283	24.107	1.087.122
26.01.2020	599.179	364.310	49.896	184.973	424.441	19.730	8.116	1.051.466
27.01.2020	617.226	369.273	49.895	198.058	484.906	11.927	13.175	1.127.233
28.01.2020	609.185	362.055	49.893	197.237	477.960	19.587	20.348	1.127.079
29.01.2020	616.837	373.119	49.892	193.826	457.988	14.569	6.071	1.095.465
30.01.2020	609.715	367.342	49.891	192.482	476.314	17.835	6.156	1.110.020
31.01.2020	615.131	375.876	49.889	189.366	467.325	15.906	12.129	1.110.491
Toplam	18.994.984	11.417.666	1.548.387	6.028.932	14.478.079	458.296	460.744	34.392.070

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ocak 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ocak 2020

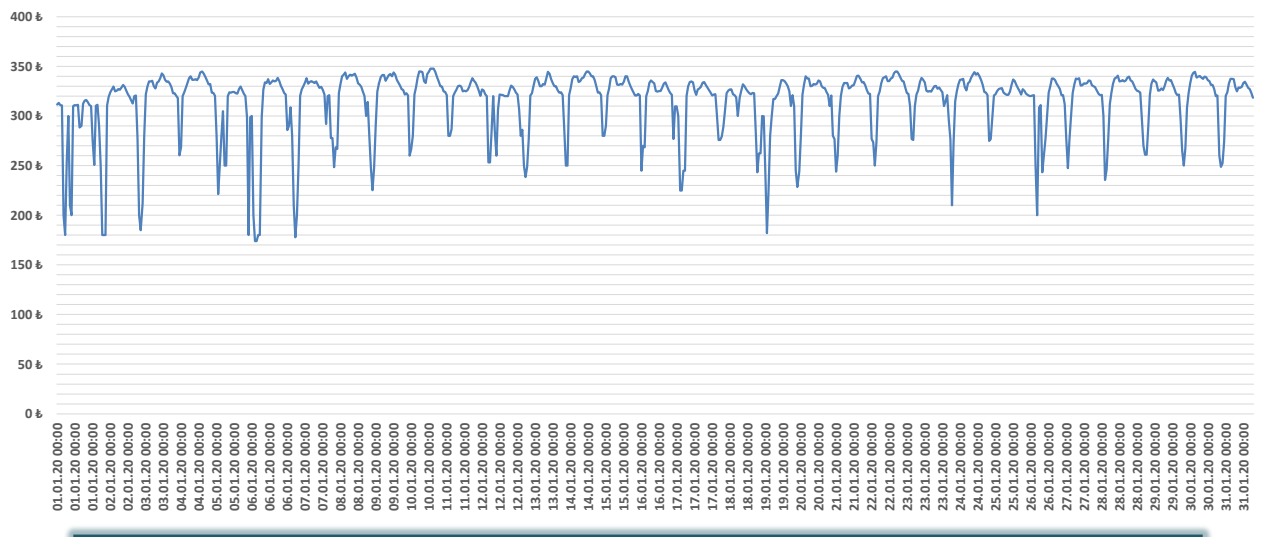


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 284,06 TL/MWh ile 1 Ocak Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 328,2 TL/MWh ile 10 Ocak Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 347,93 TL/MWh ile 14 Ocak Salı, en düşük SMF ortalaması 263,8 TL/MWh ile 12 Ocak Pazar gününe aittir.

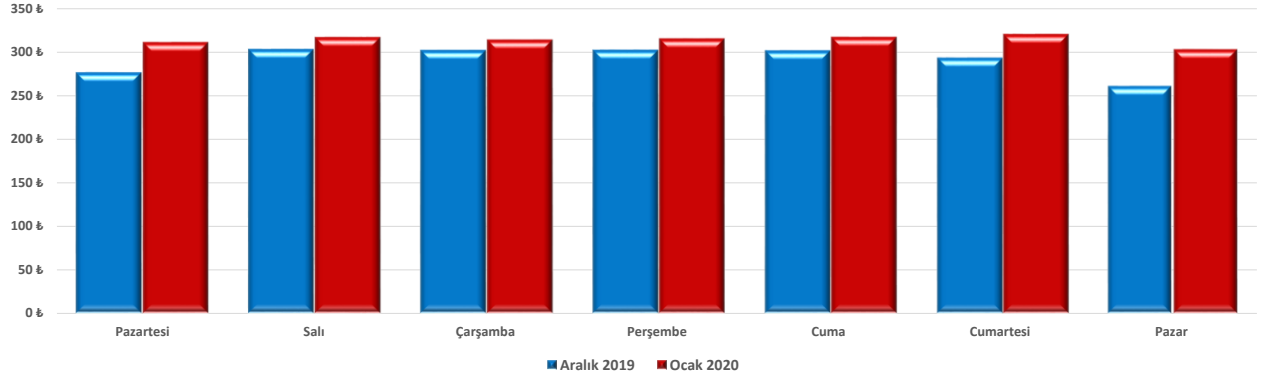
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 348,01 TL/MWh ile 10 Ocak Cuma günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 53,54 TL/MWh ile 23 Ocak Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 321,43 TL/MWh, SMF ortalaması 267,89 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ocak 2020

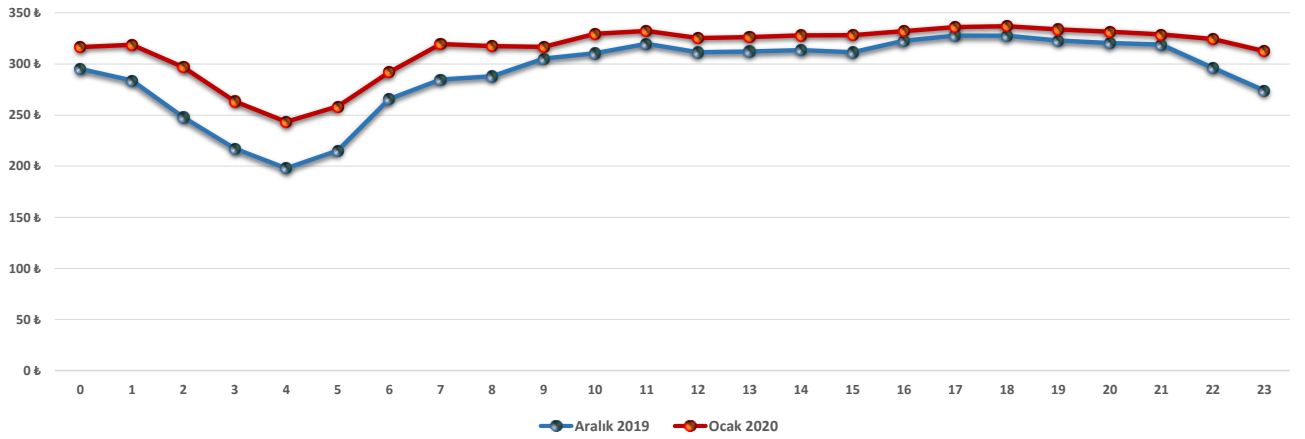


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



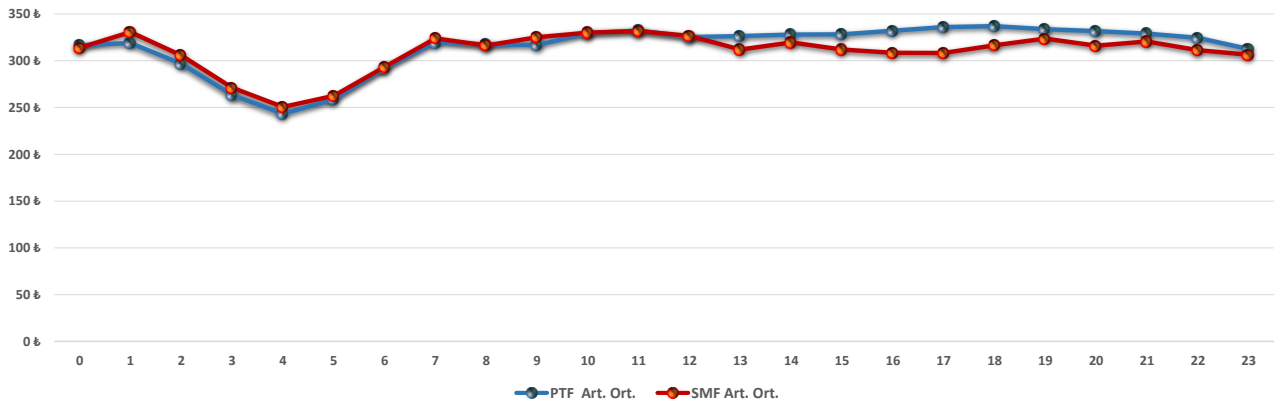
Ocak ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 41,59 TL/MWh artarak 303,48 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



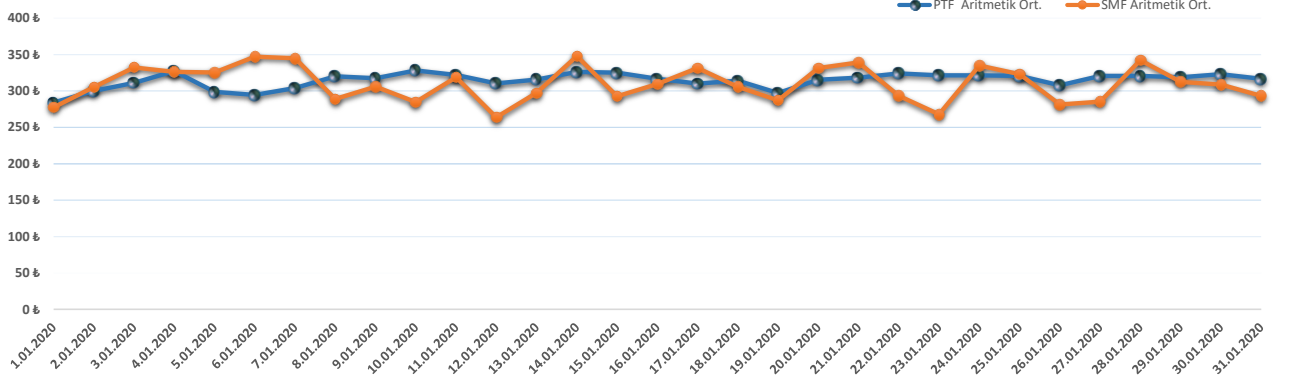
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 49,06 TL/MWh artarak 296,85 TL/MWh, en az değişim saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 08,29 TL/MWh artarak 336,1 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Ocak ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 17.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 336,1 TL/MWh, SMF ortalaması 308,34 TL/MWh). En düşük fark saat 10.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 329,5 TL/MWh, SMF ortalaması 330,1 TL/MWh).

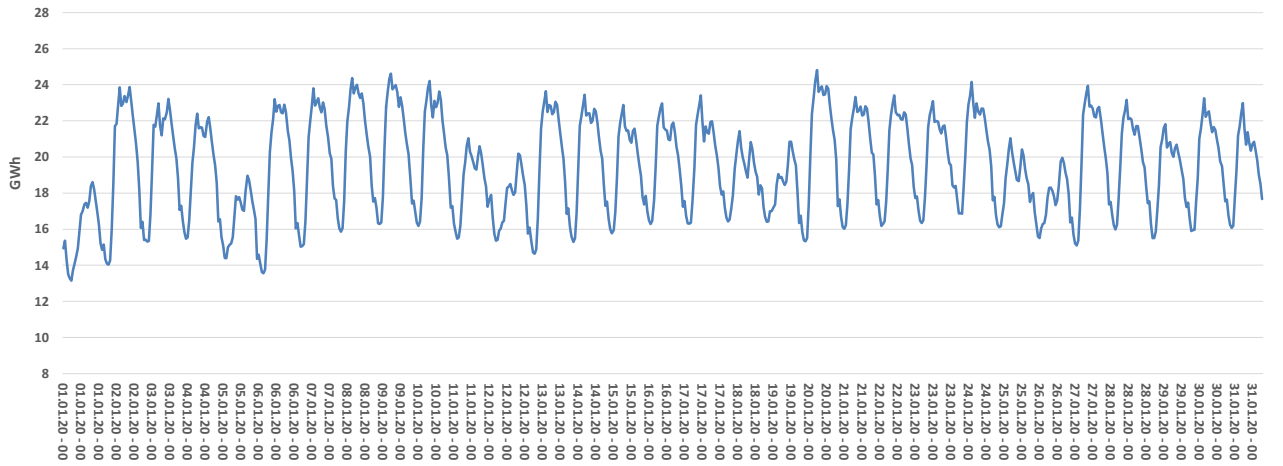
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Ocak ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 39.597 MWh artarak 467.034 MWh'e yükselmiştir. Ocak ayı genelinde en yüksek eşleşme 502.212 MWh ile 9 Ocak Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 382.163 MWh ile 1 Ocak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

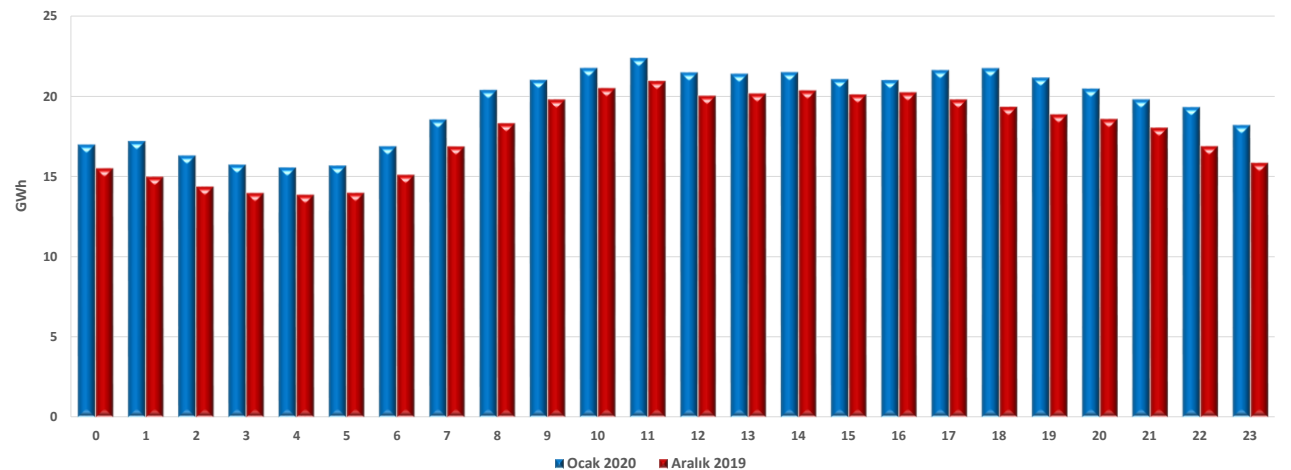
Ocak ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 24.819 MWh ile 20 Ocak Pazartesi günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 13.145 MWh ile 1 Ocak Çarşamba günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Ocak 2020

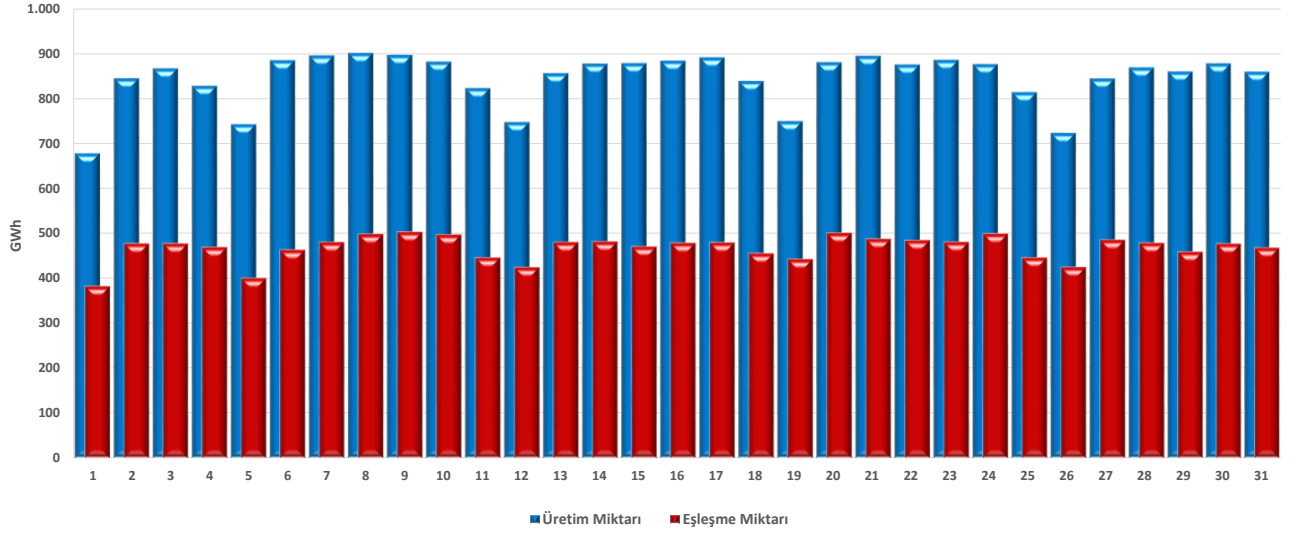


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.376 MWh artış ile saat 22.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



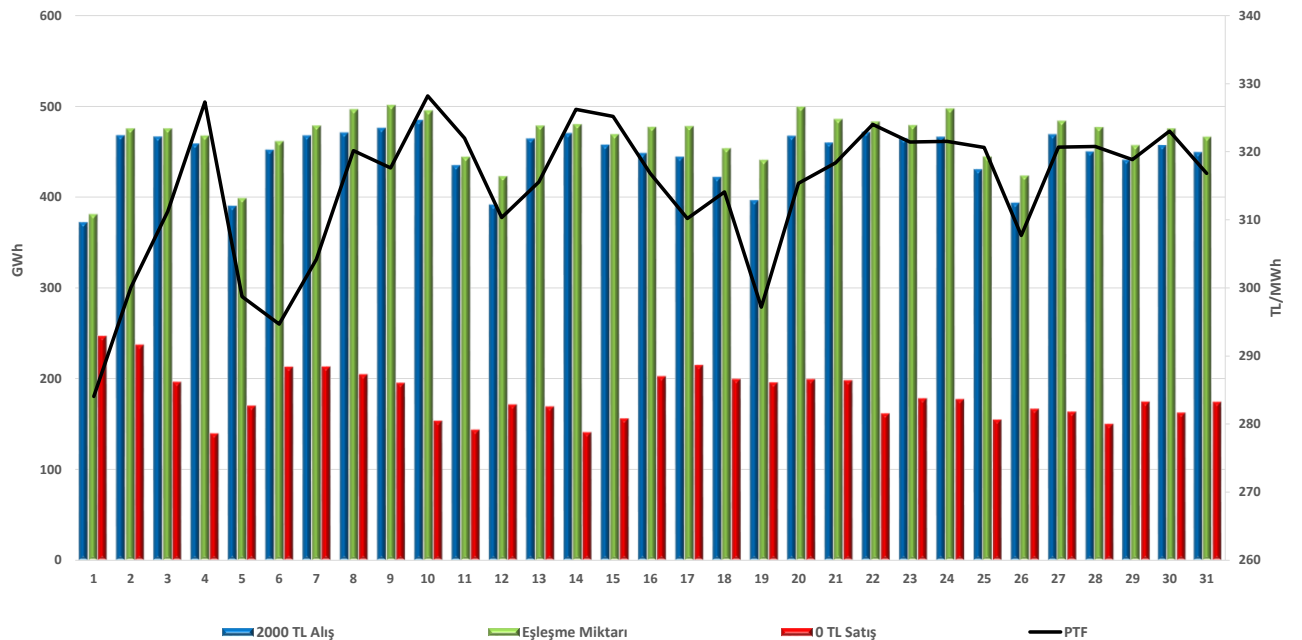
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



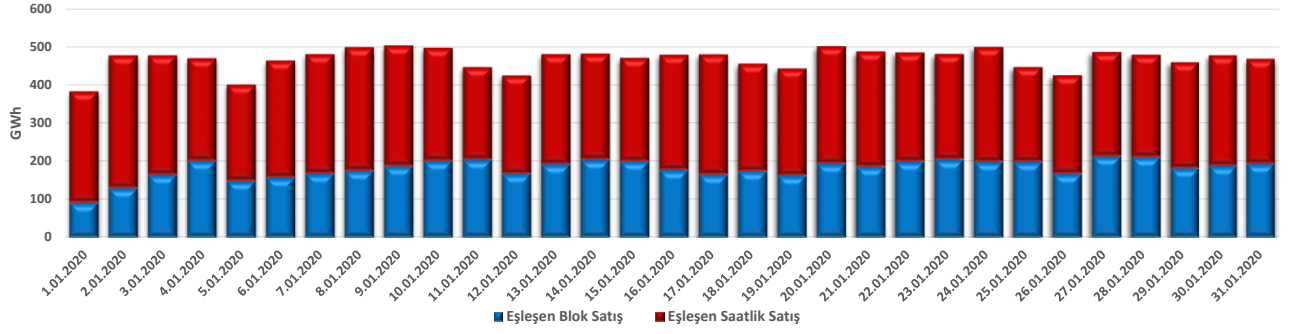
Ocak ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 181.882 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 447.095 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 467.034 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 20.143 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.272 MWh artarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

8 Ocak 2020 Çarşamba günü, toplam 902.474 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 497.546 MWh olmuştur. 19 Ocak 2020 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %59 ile Ocak ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 751.183 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 441.933 MWh seviyesindedir.

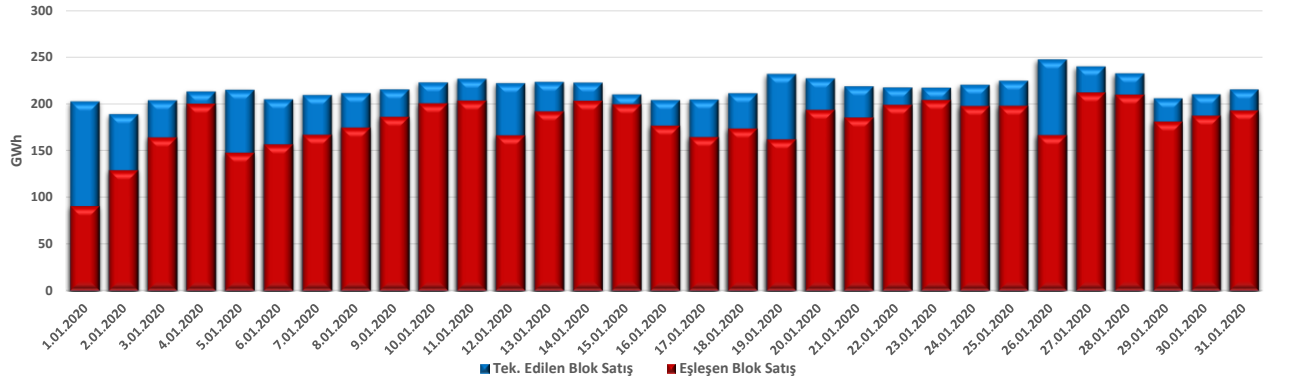
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



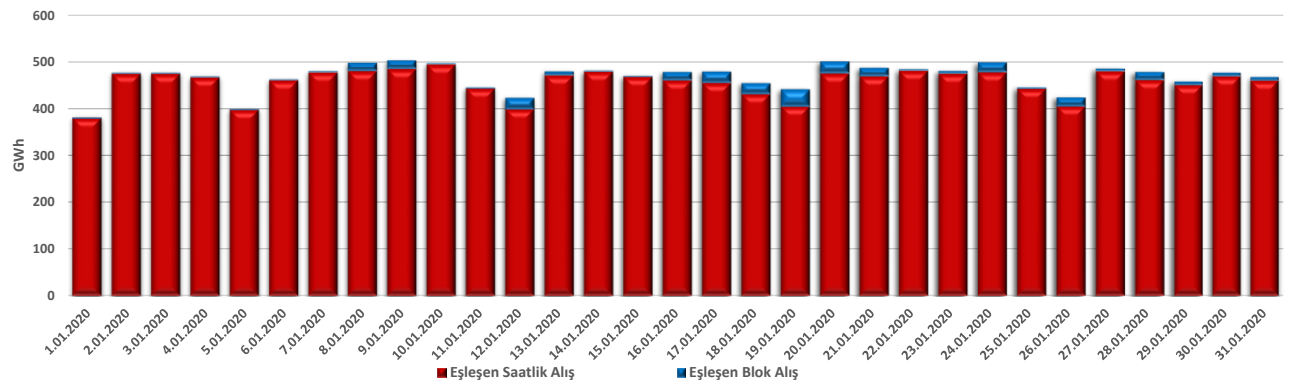
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



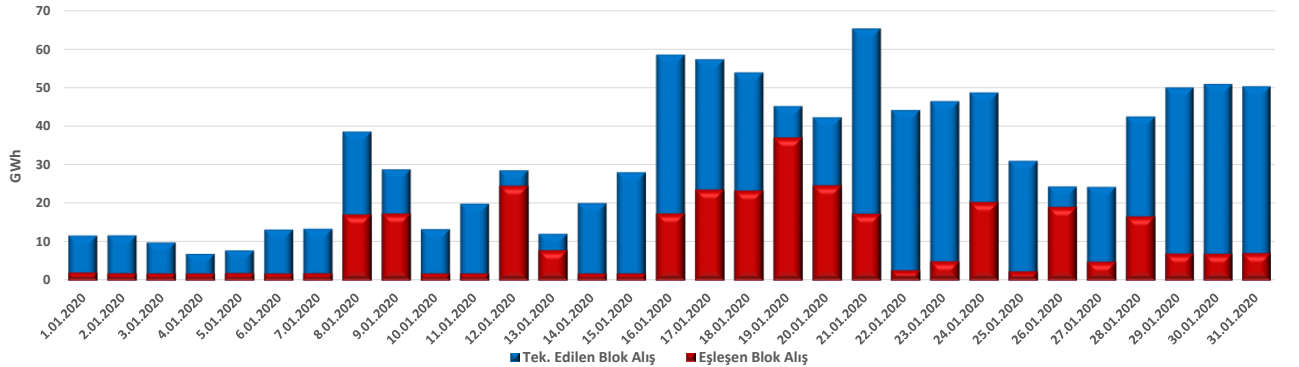
Ocak ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %6,83 (766 MWh) artarak 11.970 MWh, eşleşen blok satış miktarı %13,38 (884 MWh) artarak 7.488 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %9,11 (1.716 MWh) artarak 20.555 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %0,77 (69 MWh) artarak 9.014 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Şubat 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 996'dır. Ocak ayında günlük ortalama 812 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 663.783.614 TL artarak 4.603.369.342 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
811	32	16	8	4	920.765

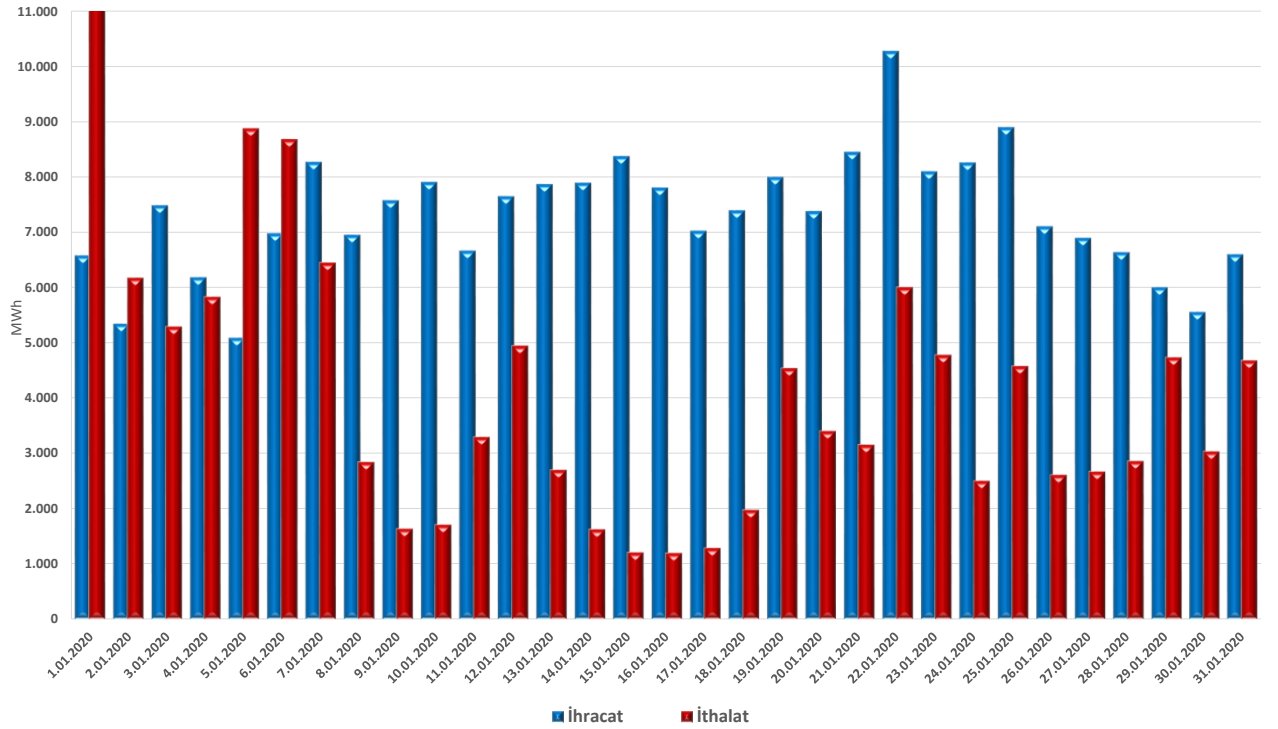
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 287.286 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 179.706 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 456.684 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 10.350 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -920.765 TL olarak gerçekleşmiştir.

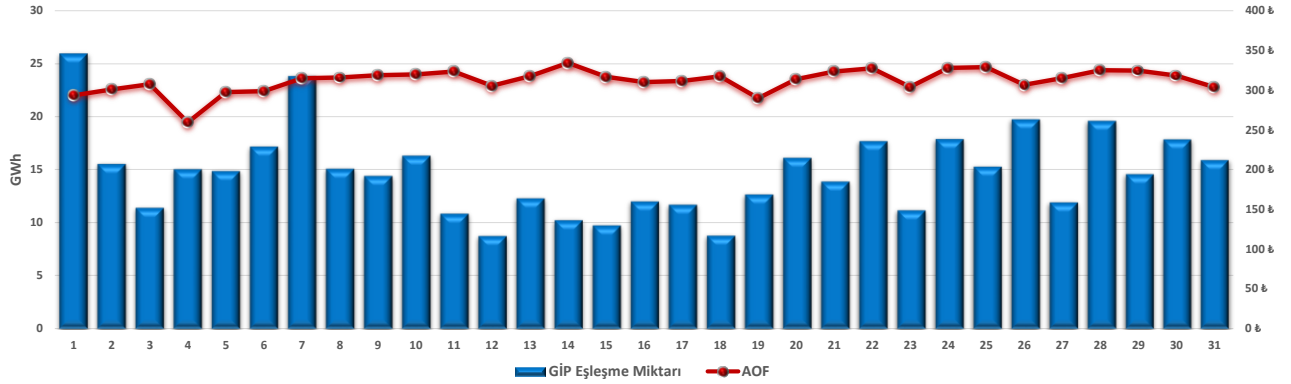
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79,65, blok alış ve satış toplamı ise %20,35 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 164.191.471 TL ile 10 Ocak 2020 Cuma günü iken, en düşük gün 109.622.047 TL ile 1 Ocak 2020 Çarşamba günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

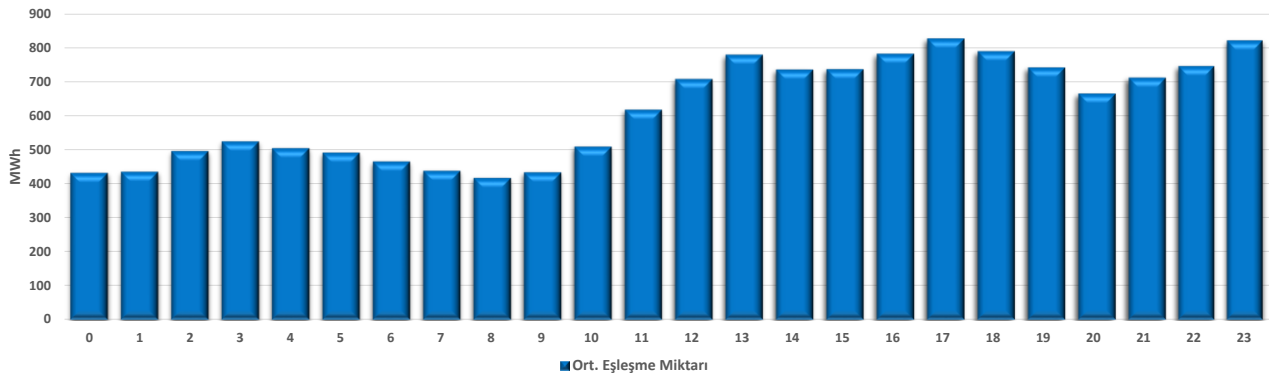


'Gün içi piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ocak Salı günü saat 18.00'de 354,63 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.190 MWh olarak 22 Ocak Çarşamba günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



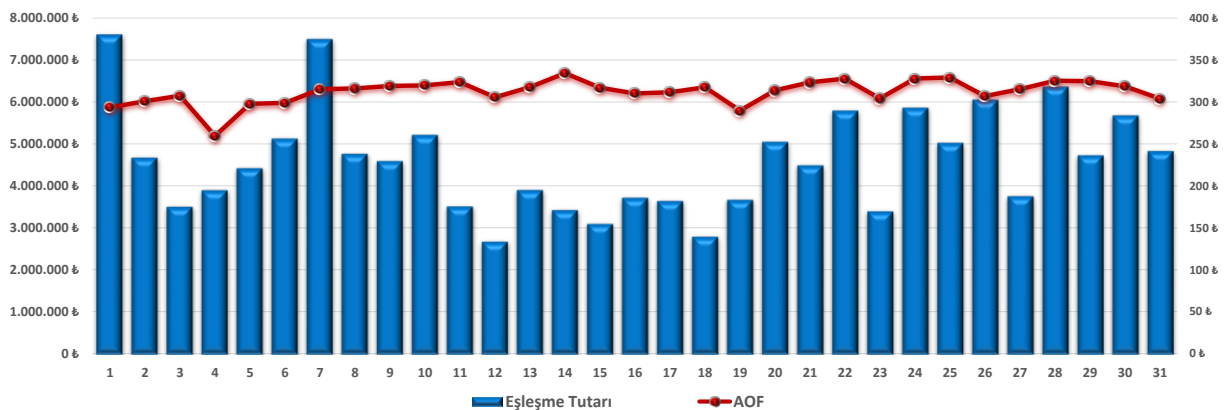
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



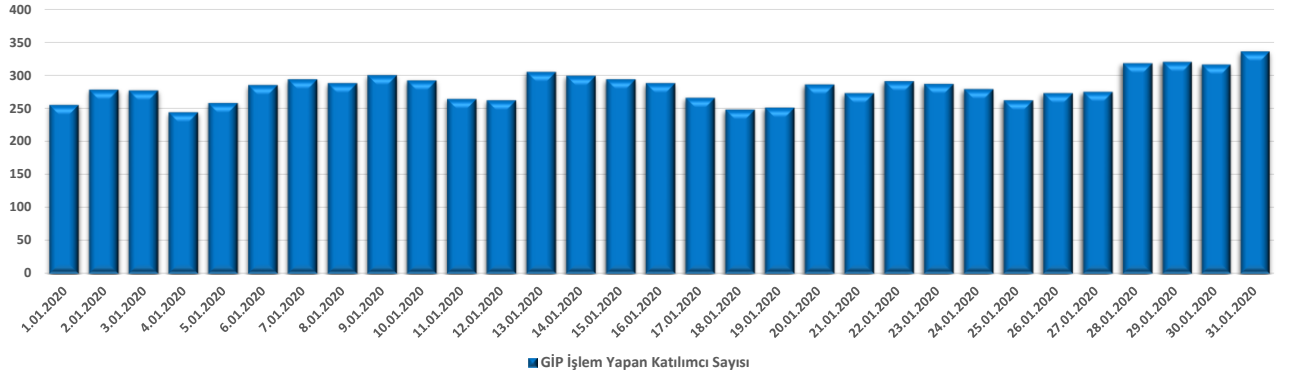
Ocak ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 458.296 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Ocak Salı günü 334,35 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 28 Ocak Salı günü 18.00'de 354,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 25.904 MWh ile 1 Ocak Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 8.768 MWh ile 12 Ocak Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Ocak Çarşamba günü 7.602.594 TL ve minimum ticaret ise 12 Ocak Pazar günü 2.678.529 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Şubat 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 959 iken, geçtiğimiz ay boyunca 540 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

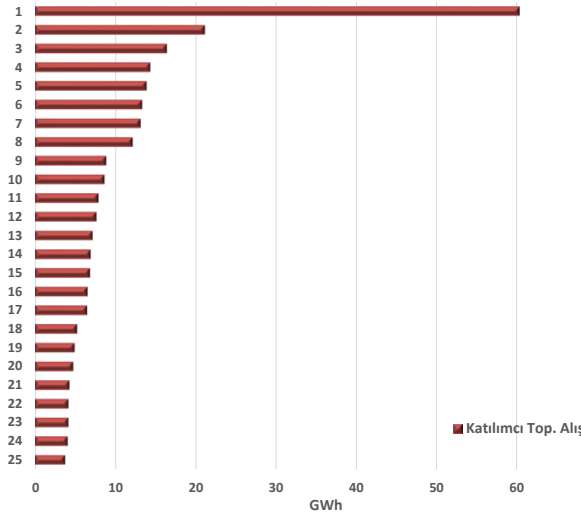
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



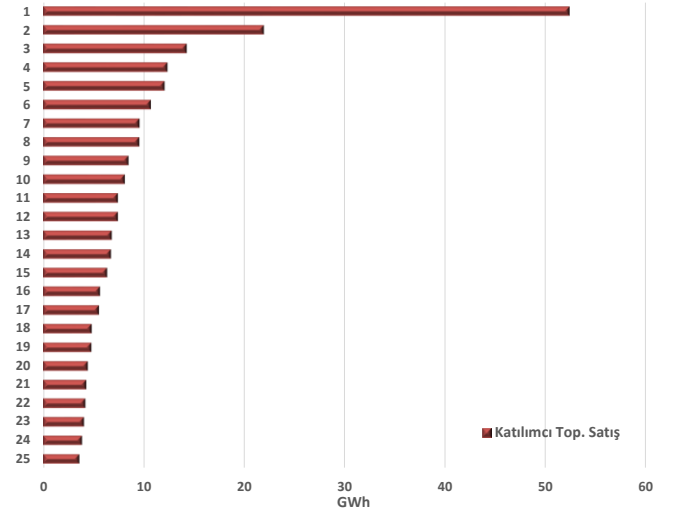
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



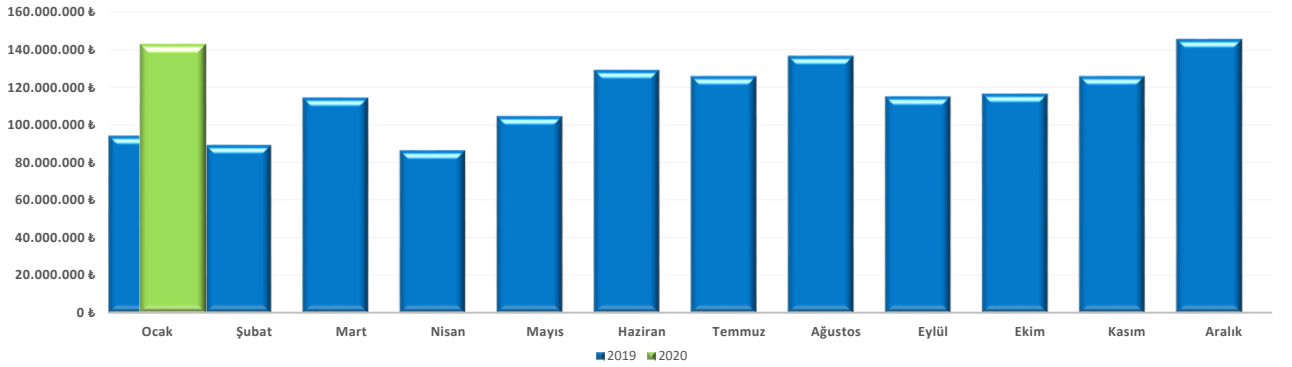
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



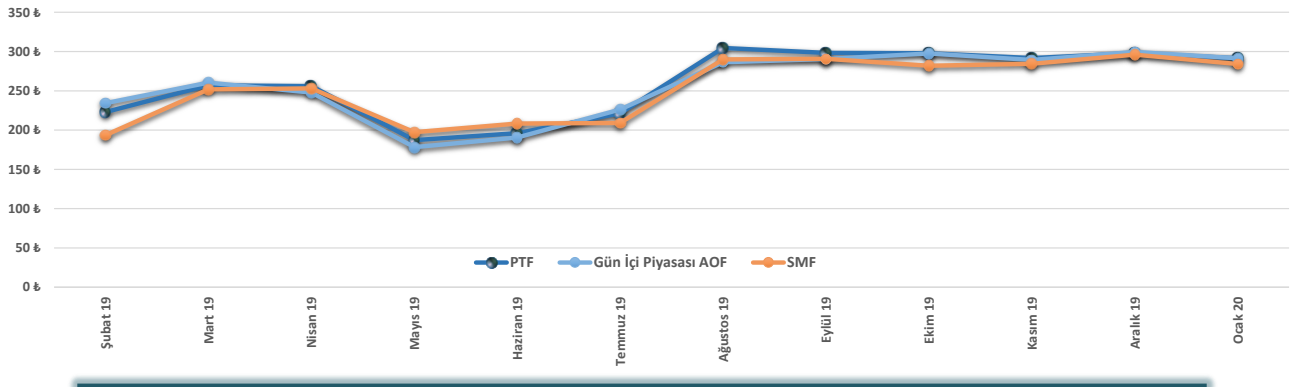
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

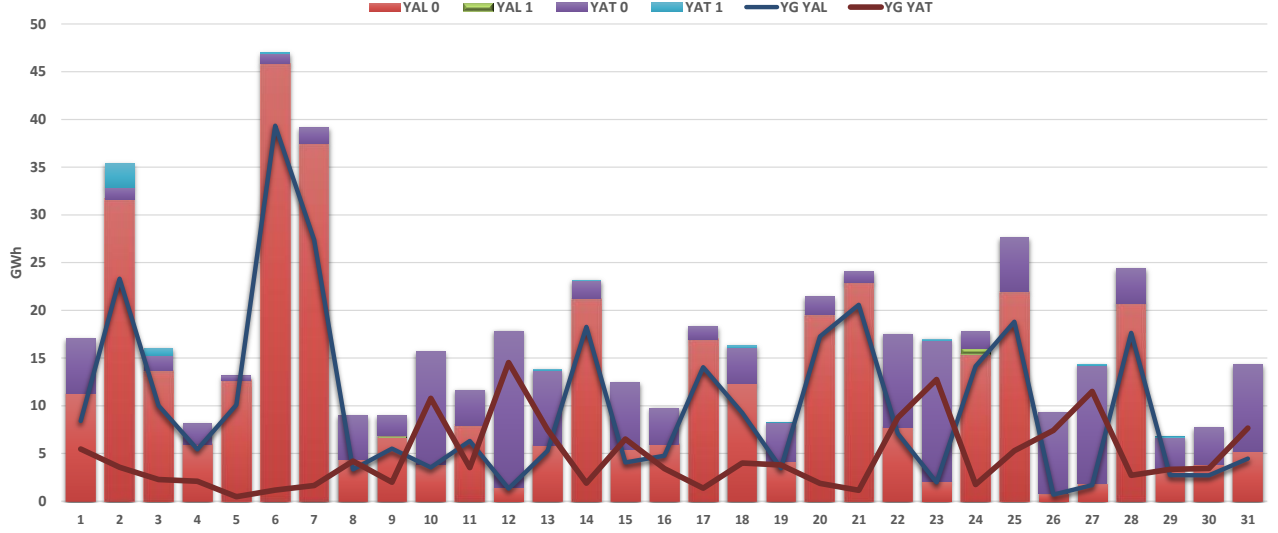


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

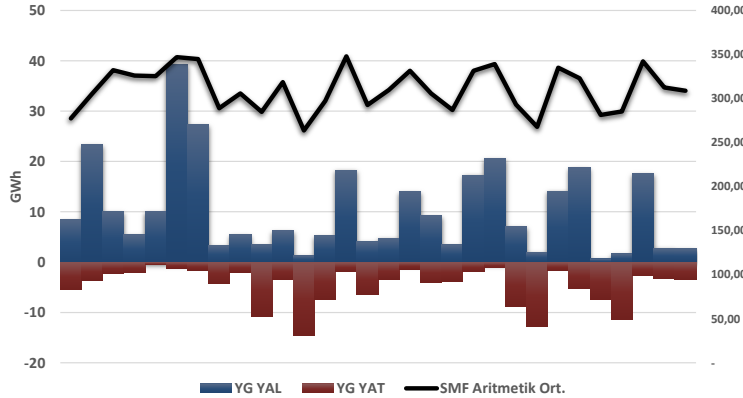


DGP'de verilen talimatların; %99,10'u 0 kodlu ve %0,90'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



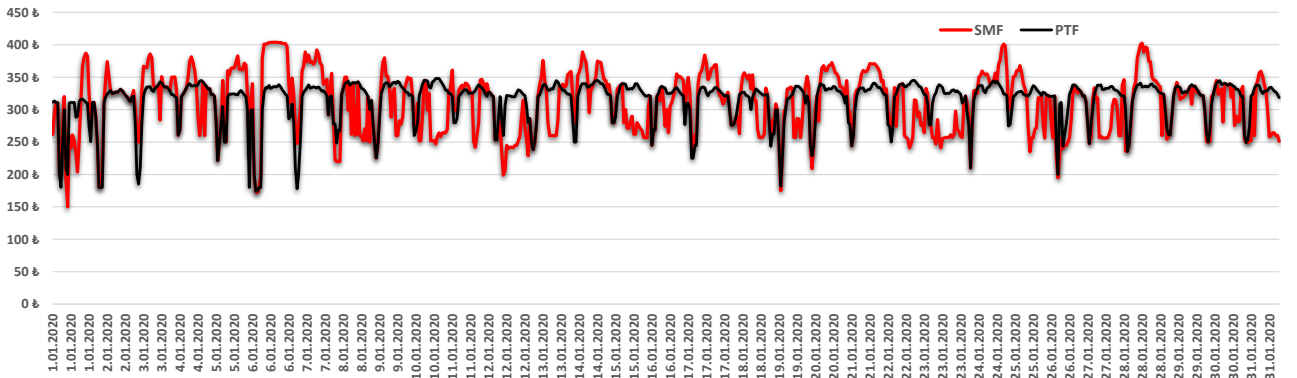
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 42.876 MWh azalarak 460.744 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,10'u 0 kodlu ve %0,90'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ocak ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 46.970 MWh azalarak 147.794 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 4.094 MWh artarak 312.950 MWh seviyesine yükselmiştir.

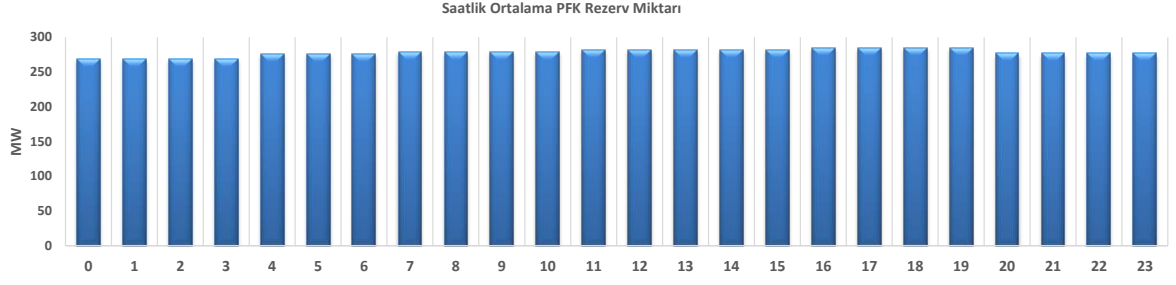
Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Ocak Pazartesi günü 39.340 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 26 Ocak Pazar günü 690 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Ocak Pazar günü 14.527 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Ocak Pazar günü 472 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

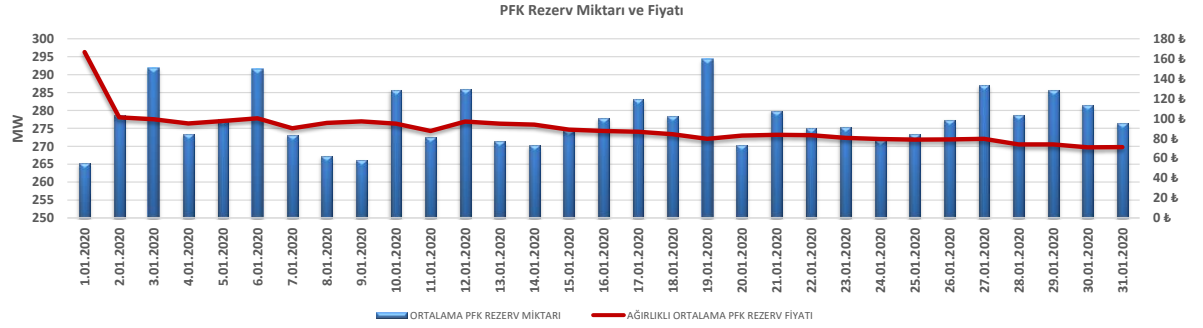
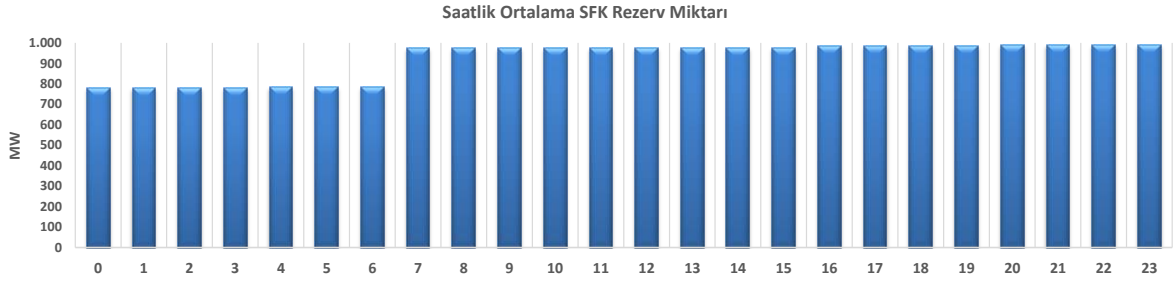


Ocak 2020

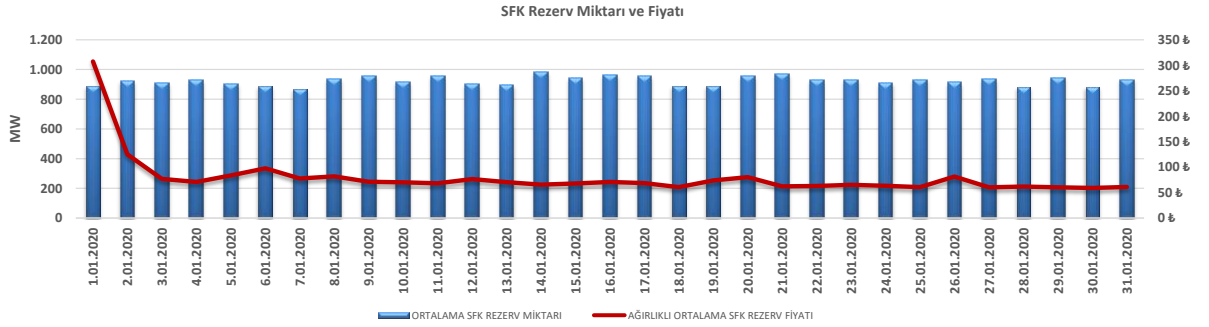
Ocak ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 206.701 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 89,42 TL/MW olmuştur.



Ocak ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 687.075 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 78,9 TL/MW olmuştur.



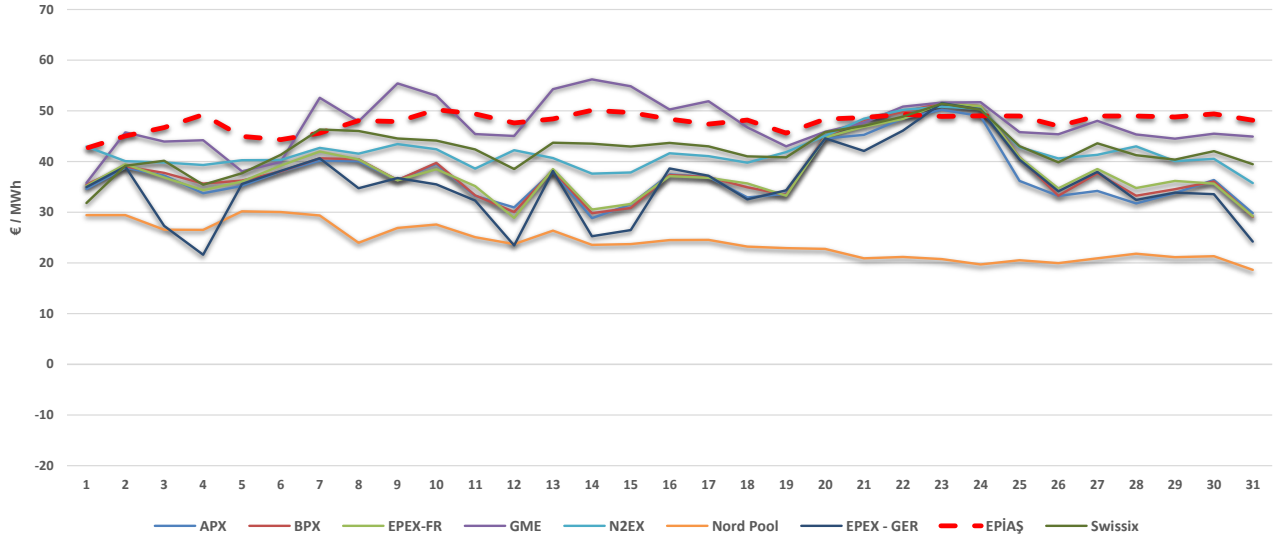
Ocak ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 316 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 200 TL/MW olmuştur.



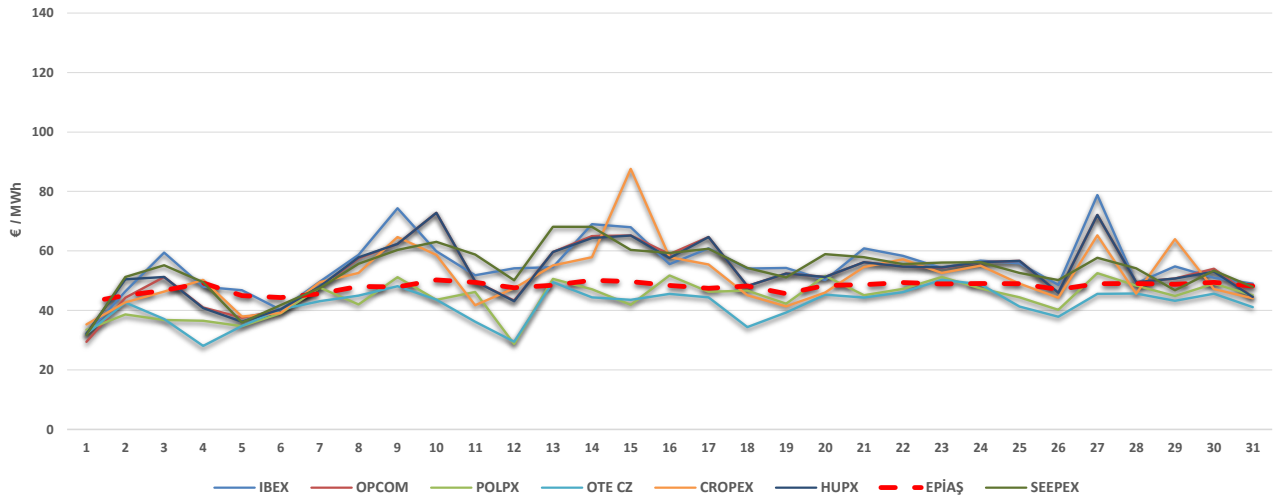
Ocak ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.119 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 499 TL/MW olmuştur.

Ocak 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,09 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 50,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,87 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ocak 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,09 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 50,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,87 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 15 Ocak Çarşamba günü 87,58 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması da 18,63 €/MWh olarak 31 Ocak Cuma günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.