

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

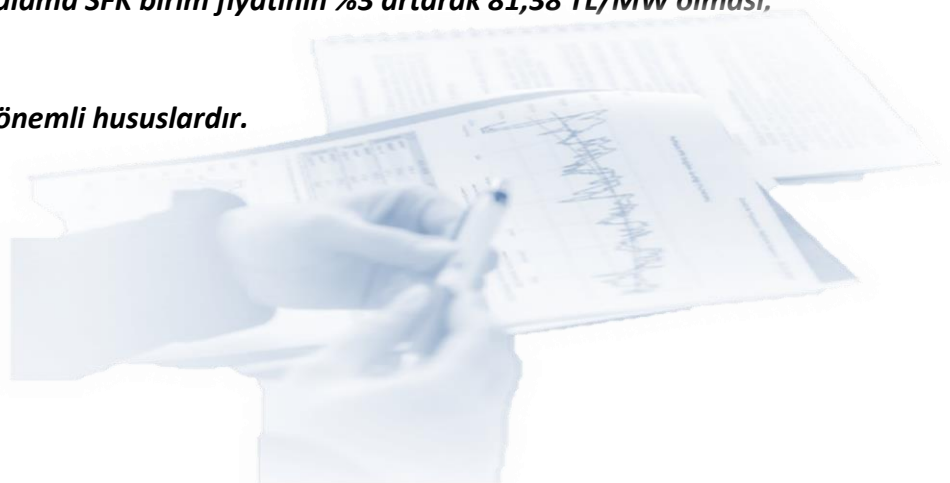
ŞUBAT 2020

EPIAŞ

Şubat ayında Ocak ayına göre;

- * Aylık PTF ortalaması 16,20 TL/MWh azalarak 298,41 TL/MWh'ye gerilemesi,**
- * Tüketim miktarının 2.160.862 MWh azalarak 24.113.380 MWh'ye gerilemesi ve 2019 yılının Şubat ayına göre %6,1 azalması,**
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %35 azalarak 4.754.031 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20 olması,**
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %31 artarak 5.466.402 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %30 olması,**
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %13 azalarak 5.438.697 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23 olması,**
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %6 azalarak 2.232.883 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9 olması,**
- * GÖP eşleşme miktarının 221.824 (%2) MWh azalarak 14.256.221 MWh olması,**
- * DGP talimat miktarının 27.346 (%6) MWh artarak 488.090 MWh olması,**
- * GİP eşleşme miktarının 142.573 (%31) MWh artarak 600.869 MWh olması,**
- * İkili anlaşma miktarının 367.593 (%2) MWh artarak 19.362.577 MWh olması,**
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %12 azalarak 78,37 TL/MW olması,**
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %3 artarak 81,38 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Şubat 2020 aylık toplam üretim miktarı 24.113.380 MWh, aritmetik ortalama PTF 298,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Şubat 2020	Değişim	Ocak 2020
Aritmetik Ortalama PTF	298,41 ↓	-5,15%	314,61
Ağırlıklı Ortalama PTF	302,56 ↓	-4,84%	317,95
1. Hafta (1-7 Şubat) Ort. PTF	306,28 ↑	1,12%	302,90
2. Hafta (8-14 Şubat) Ort. PTF	308,09 ↓	-3,73%	320,01
3. Hafta (15-21 Şubat) Ort. PTF	293,61 ↓	-6,46%	313,88
4. Hafta (22-28 Şubat) Ort. PTF	286,23 ↓	-10,42%	319,53
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	271,46 ↓	-6,99%	291,87
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	303,36 ↓	-5,95%	322,55
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	330,66 ↓	-0,86%	333,54
Maksimum PTF	365,89 ↑	5,14%	348,01
Minimum PTF	42,91 ↓	-75,36%	174,13
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.403 ↑	37,28%	7.578
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.380 ↑	4,03%	18.629
Maksimum Takas Miktarı	26.933 ↑	8,51%	24.820
Minimum Takas Miktarı	15.289 ↑	16,31%	13.145
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.483 ↑	5,26%	19.460
Aylık Toplam Takas Miktarı	14.256.228 ↓	-1,53%	14.478.079
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.954 ↑	3,83%	24.034
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.965 ↑	11,10%	29.670
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	27.820 ↑	8,97%	25.531
Aylık Toplam İ.A Miktarı	19.362.578 ↑	1,94%	18.994.984
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	600.869 ↑	31,11%	458.296
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.646 ↓	-1,89%	35.315
Aylık Toplam Üretim	24.113.380 ↓	-8,22%	26.274.241

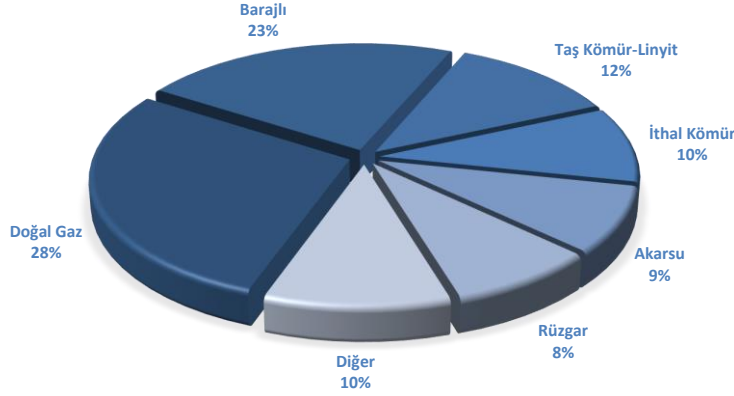
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.160.862 MWh azalarak 24.113.380 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2020



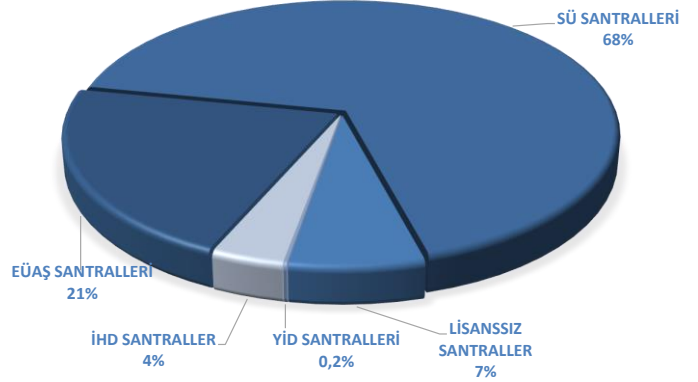
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.923
Barajlı	20.622
Taş Kömür-Linyit	10.912
İthal Kömür	8.967
Akarsu	7.889
Rüzgar	7.606
Diğer	9.450

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2020

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	61.836
EÜAŞ Santralleri	19.582
Yap İşlet Devret Santralleri	150
İşletme Hakkı Devredilen	3.447
Lisanssız Santraller	6.355
Toplam	91.370

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.923 MW (%28) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 20.622 MW (%23) ile Barajlı, 10.912 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.967 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.889 MW (%9) ile Akarsu, 7.606 MW (%8) ile Rüzgar ve 9.450 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.042 MW ile Güneş, 1.515 MW ile Jeotermal, 811 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 61.836 MW (%68), EÜAŞ santralleri 19.582 MW (%21), lisanssız santraller 6.355 (%7), İ.H.D santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D santralleri 150 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

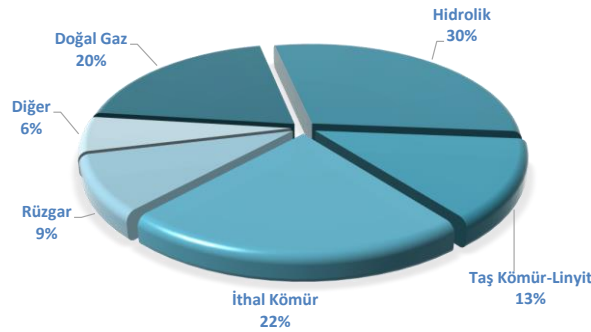
*Lisanssız
santrallerin
kurulu gücü
45 MW
artmıştır.*

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.142.201 MWh (%30) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 5.438.697 MWh (%23) ile İthal Kömür, 4.754.031 MWh (%20) ile Doğal Gaz, 3.165.885 MWh (%13) ile Taş Kömür-Linyit, 2.232.883 MWh (%9) ile Rüzgar ve 1.379.684 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 773.185 MWh ile Jeotermal, 299.220 MWh ile Biyokütle, 212.932 MWh ile Asfaltit, 51.361 MWh ile Kojenerasyon, 25.547 MWh ile Fuel Oil ve 17.439 MWh ile Güneş yer almaktadır.

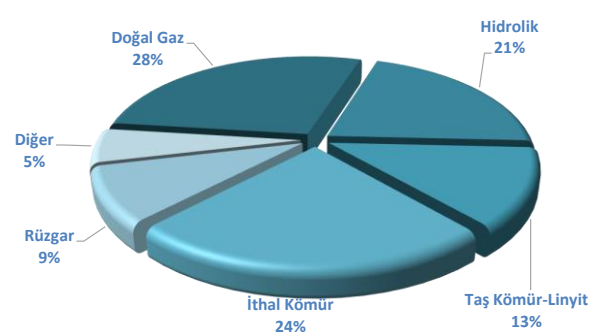
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 157.325 MWh artarak 284.159 MWh, ihracatı 43.188 MWh azalarak 184.272 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 19.208.966 MWh (%79,66) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 699.035 MWh (%2,90) ve Y.İ.D santralleri 19.266 MWh (%0,08) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.186.113 MWh (%17,36) bandında olmuştur.

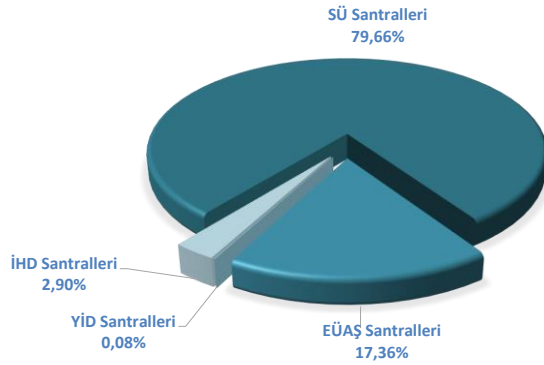
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2020



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ŞUBAT 2020



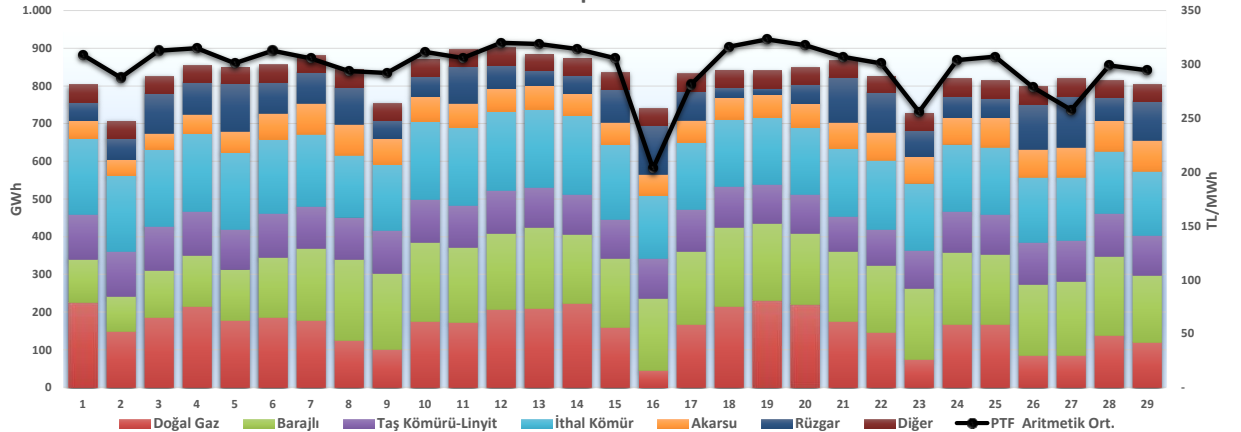
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

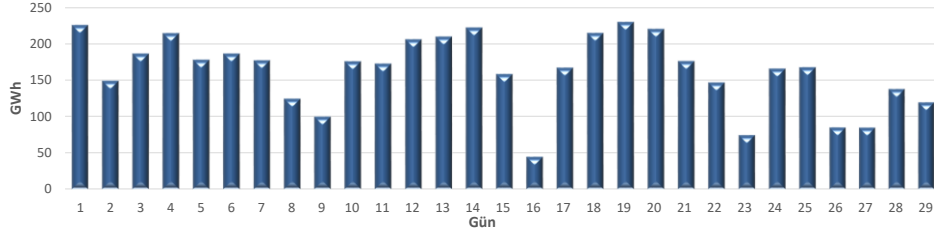
Serbest Üretim Santralleri	19.208.966
EÜAŞ Santralleri	4.186.113
Yap İşlet Devret Santralleri	19.266
İşletme Hakkı Devredilen	699.035
Toplam	24.113.380

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

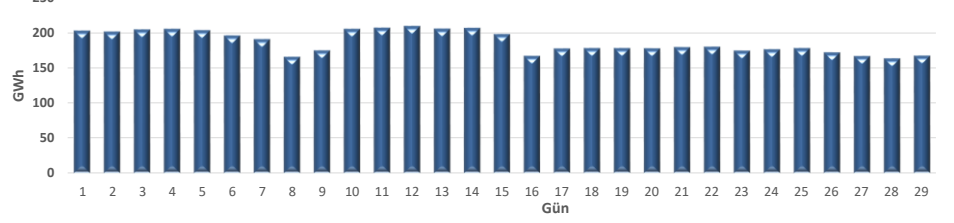
Günlük Toplam Üretim Miktarı



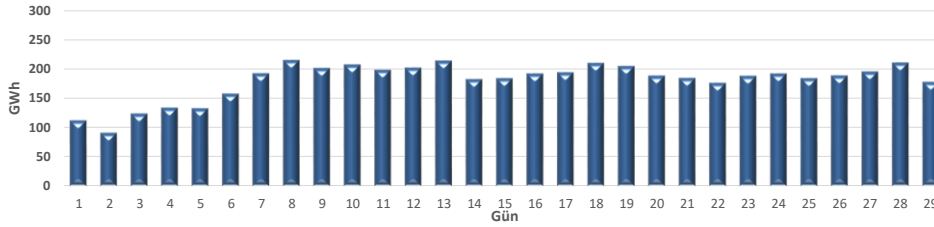
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



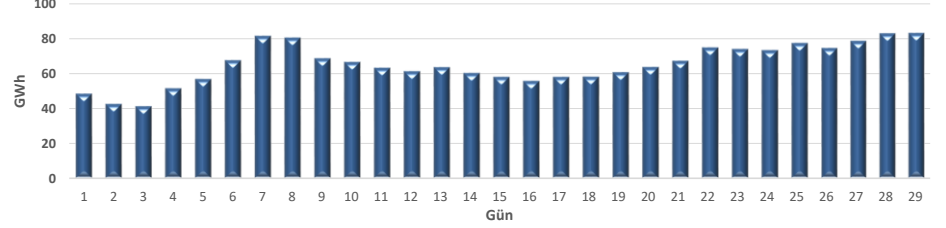
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



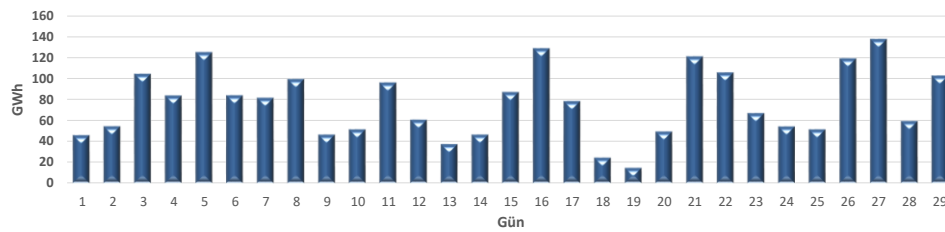
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



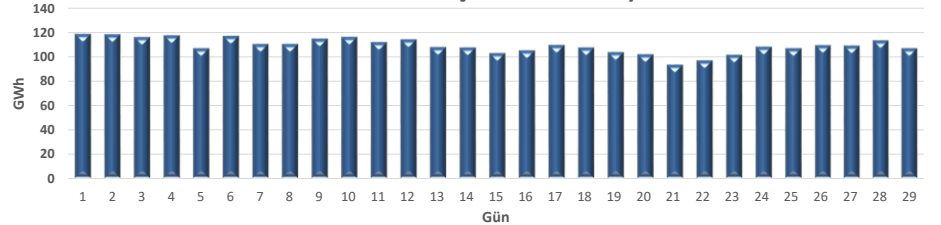
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

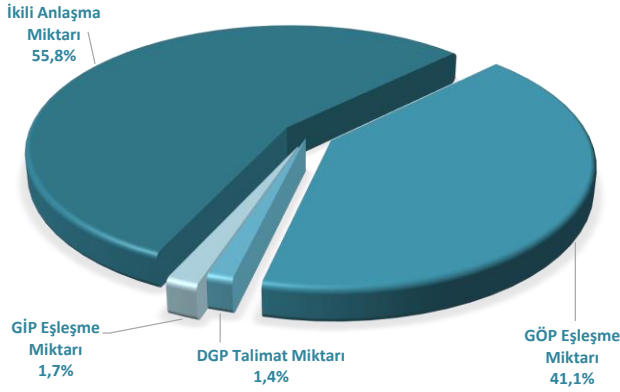


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.362.578 (%55,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.256.221 (%41,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 600.869 (%1,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 488.091 (%1,4) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

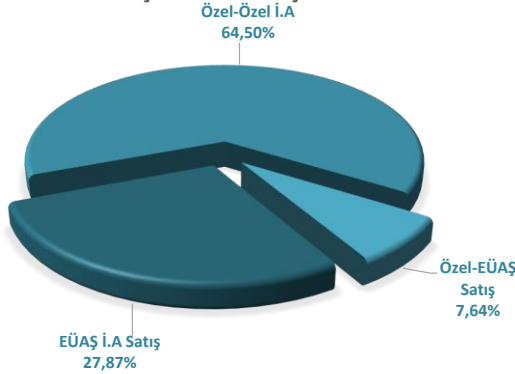
İkili Anlaşma Miktarı	19.362.578
GÖP Eşleşme Miktarı	14.256.228
DGP Talimat Miktarı	488.091
GİP Eşleşme Miktarı	600.869

* 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.

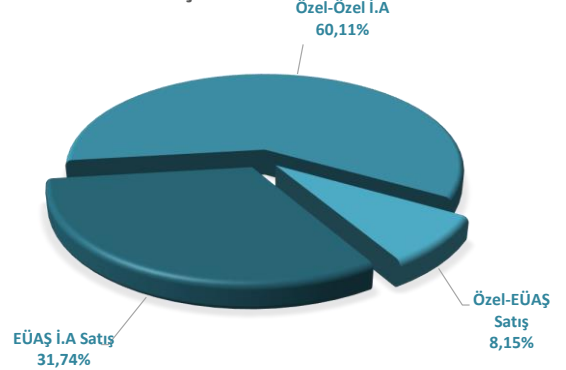
İkili anlaşma,
DGP ve GİP
hacmi artarken,
GÖP hacmi
azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.362.578 (%55,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.256.221 (%41,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 600.869 (%1,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 488.091 (%1,4) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 367.593 MWh (%1,94) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 221.824 MWh (%1,53) azalmış, DGP talimat miktarı 27.347 MWh (%5,94) artmış ve GİP eşleşme miktarı 142.573 MWh (%31,11) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2020



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.395.537	12.488.648	1.478.393

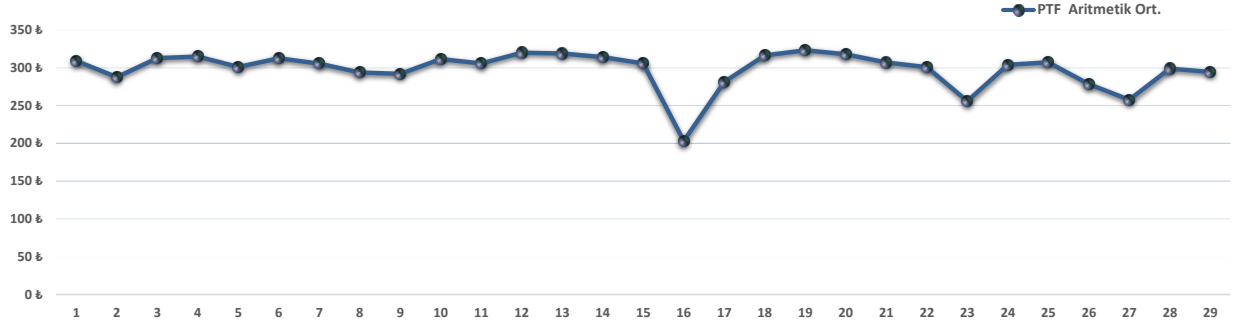
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.028.932	11.417.666	1.548.387

*Tetaş, Eüaş'ın bünyesine dahil olmuştur.

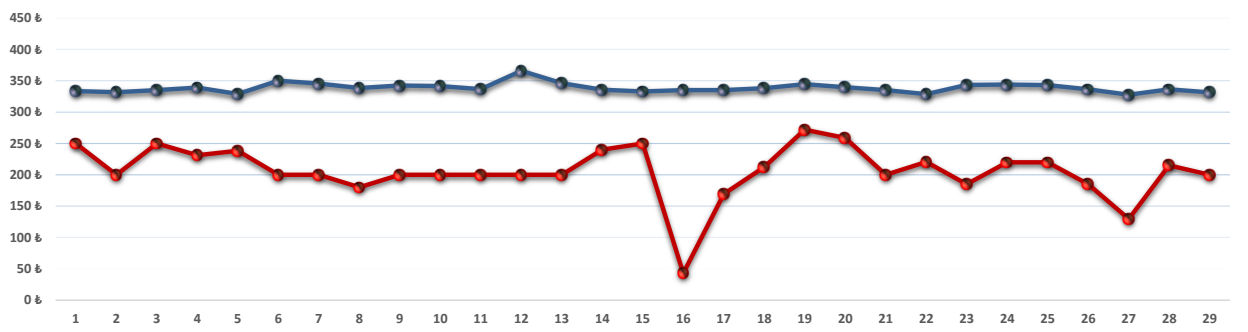
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.02.2020	643.181	412.954	50.978	179.248	470.141	15.922	12.289	1.141.532
2.02.2020	638.451	411.396	50.978	176.077	444.210	19.179	13.430	1.115.271
3.02.2020	664.928	428.753	50.978	185.197	516.817	14.846	18.231	1.214.822
4.02.2020	664.701	427.992	50.978	185.730	532.674	22.657	8.668	1.228.700
5.02.2020	686.221	450.040	50.978	185.202	522.439	23.462	12.824	1.244.946
6.02.2020	681.513	438.613	50.978	191.922	525.968	32.327	15.314	1.255.122
7.02.2020	671.842	430.223	50.978	190.641	553.351	27.521	9.357	1.262.071
8.02.2020	687.124	448.768	50.978	187.377	489.055	23.573	42.452	1.242.203
9.02.2020	661.540	430.888	50.978	179.674	444.339	22.190	15.089	1.143.158
10.02.2020	664.354	424.441	50.978	188.934	510.325	16.743	27.588	1.219.010
11.02.2020	681.555	441.783	50.978	188.794	508.808	17.828	34.937	1.243.129
12.02.2020	653.760	415.472	50.978	187.310	517.969	22.697	14.132	1.208.559
13.02.2020	652.007	413.538	50.978	187.490	514.001	20.688	17.797	1.204.493
14.02.2020	658.141	420.101	50.978	187.062	505.205	20.157	11.431	1.194.935
15.02.2020	661.306	429.965	50.978	180.362	478.981	19.288	11.823	1.171.398
16.02.2020	679.022	452.032	50.977	176.013	427.908	18.681	13.866	1.139.477
17.02.2020	667.696	426.509	50.976	190.211	474.074	25.380	10.475	1.177.625
18.02.2020	644.881	406.545	50.976	187.360	496.858	16.815	14.829	1.173.383
19.02.2020	631.566	391.980	50.977	188.609	495.338	14.594	15.915	1.157.412
20.02.2020	653.828	413.116	50.978	189.734	483.858	22.512	16.111	1.176.309
21.02.2020	682.269	441.912	50.978	189.379	508.840	25.610	14.373	1.231.092
22.02.2020	674.480	438.865	50.978	184.636	492.933	18.066	10.406	1.195.884
23.02.2020	664.525	434.014	50.977	179.534	438.227	16.597	17.540	1.136.888
24.02.2020	666.723	423.872	50.978	191.873	481.943	15.539	9.203	1.173.407
25.02.2020	659.319	419.654	50.978	188.687	478.670	19.213	27.915	1.185.116
26.02.2020	688.138	449.714	50.978	187.445	480.821	16.178	26.636	1.211.772
27.02.2020	704.095	462.856	50.985	190.254	476.911	25.394	17.192	1.223.592
28.02.2020	682.593	444.337	50.990	187.265	502.961	29.186	15.154	1.229.894
29.02.2020	692.824	458.316	50.990	183.517	482.598	18.027	13.113	1.206.562
Toplam	19.362.578	12.488.648	1.478.393	5.395.537	14.256.228	600.870	488.091	34.707.759

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Şubat 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Şubat 2020

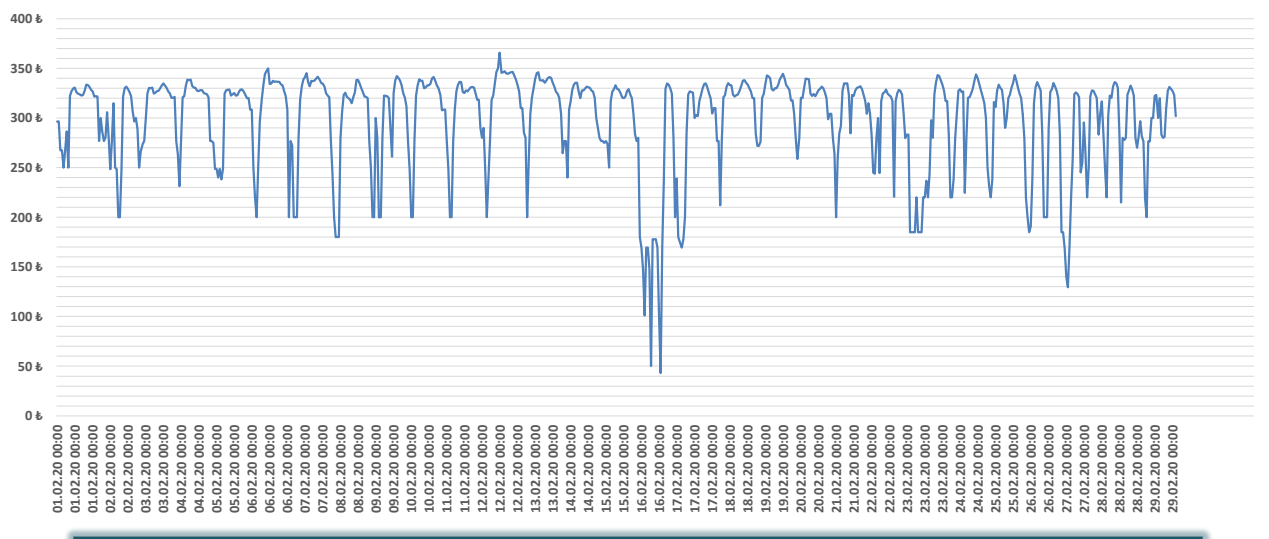


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 203,3 TL/MWh ile 16 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 323,24 TL/MWh ile 19 Şubat Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 340,94 TL/MWh ile 11 Şubat Salı, en düşük SMF ortalaması 173,77 TL/MWh ile 16 Şubat Pazar gününe aittir.

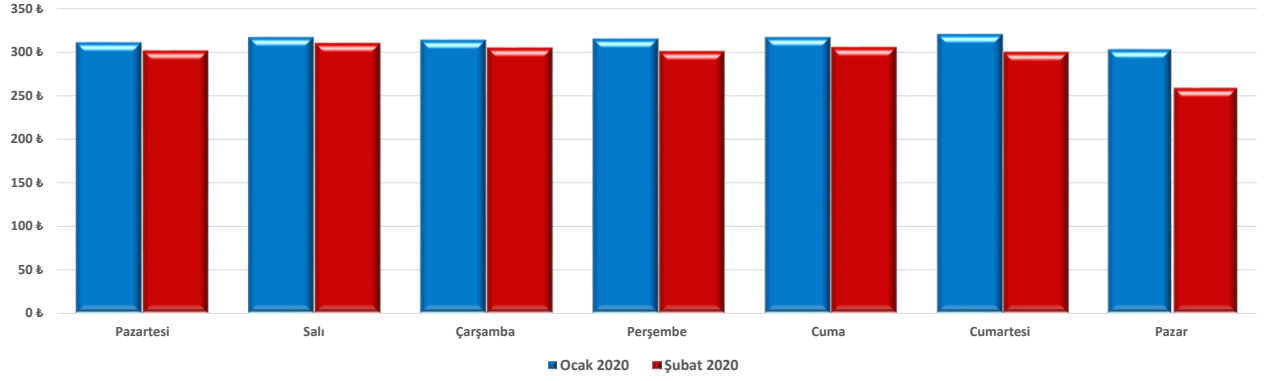
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 365,89 TL/MWh ile 12 Şubat Çarşamba günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 79,71 TL/MWh ile 26 Şubat Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 278,59 TL/MWh, SMF ortalaması 198,88 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Şubat 2020

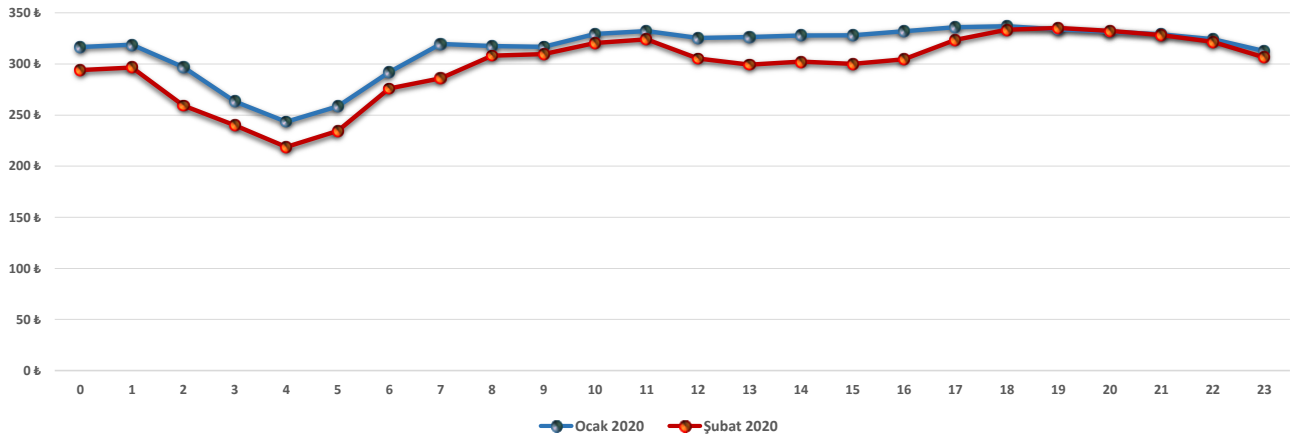


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



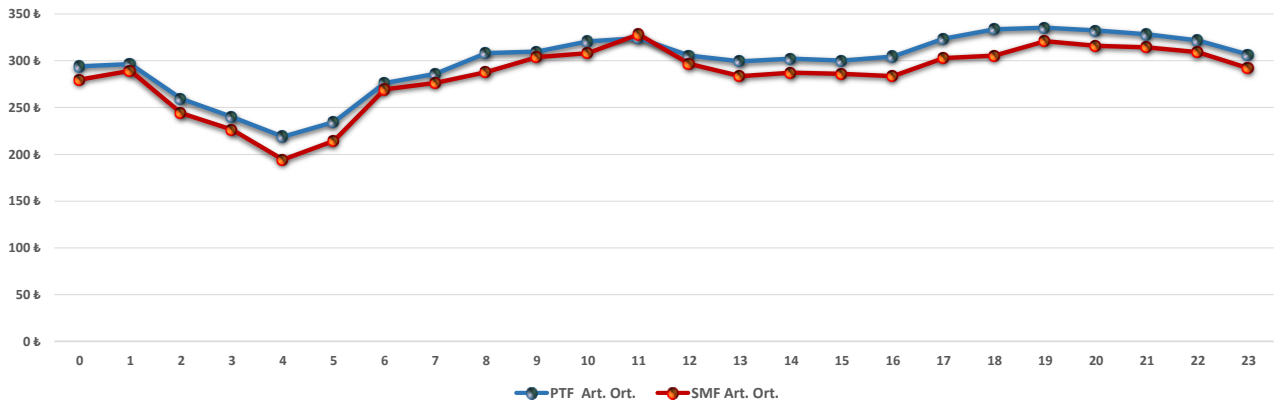
Şubat ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 43,71 TL/MWh azalarak 259,77 TL/MWh'ye gerilemiştir.

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 37,45 TL/MWh azalarak 259,4 TL/MWh, en az değişim saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,68 TL/MWh azalarak 328,4 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

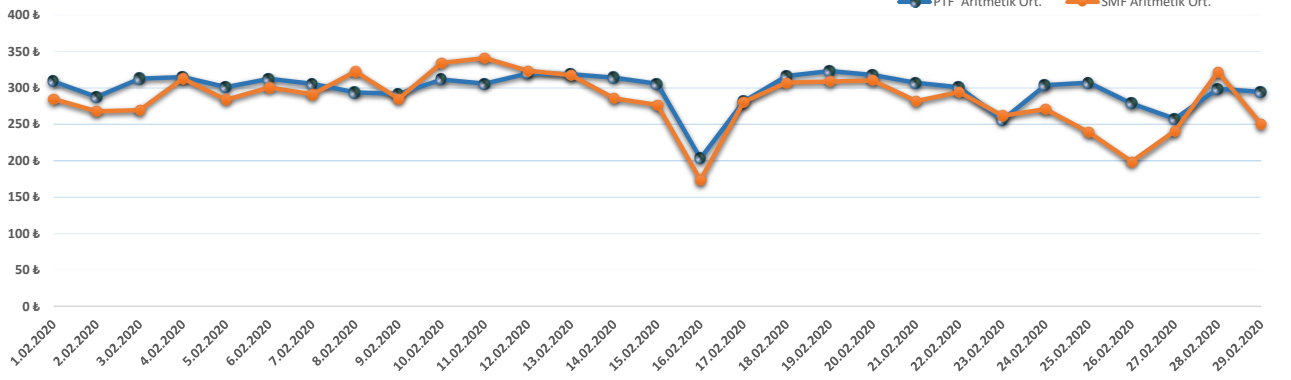
Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Şubat ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 333,6 TL/MWh, SMF ortalaması 305,53 TL/MWh). En düşük fark saat 11.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 324,14 TL/MWh, SMF ortalaması 328,19 TL/MWh).

Şubat 2020

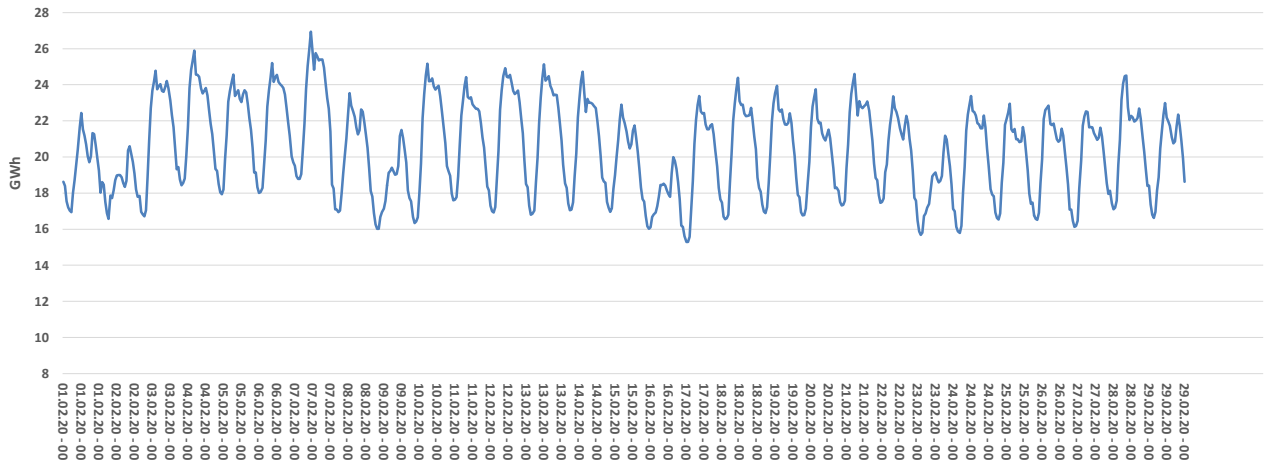
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Şubat ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 24.560 MWh artarak 491.594 MWh'e yükselmiştir. Şubat ayı genelinde en yüksek eşleşme 553.351 MWh ile 7 Şubat Cuma günü, en düşük eşleşme ise 427.908 MWh ile 16 Şubat Pazar günü gerçekleşmiştir.

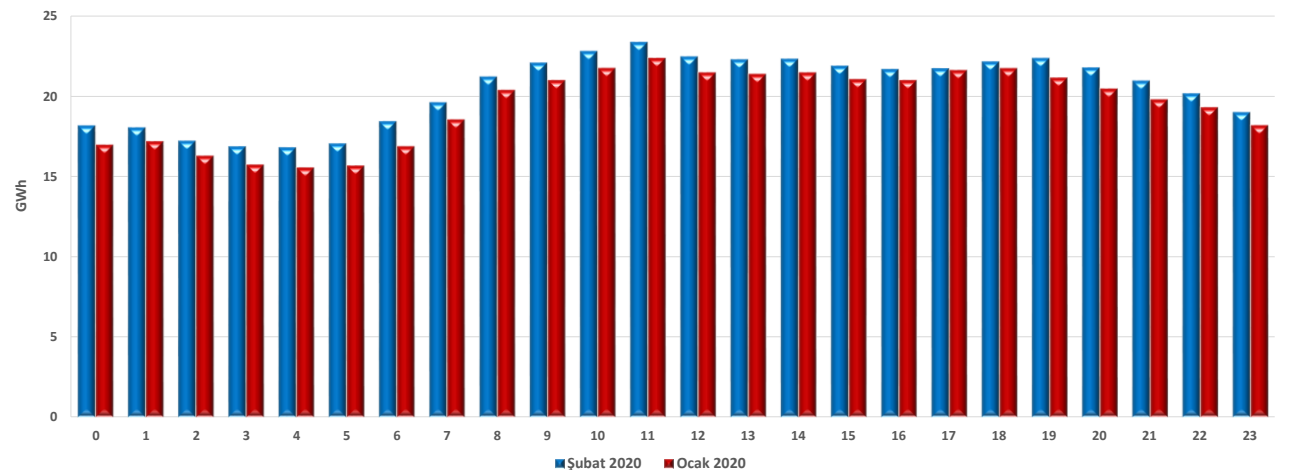
Şubat ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 26.933 MWh ile 7 Şubat Cuma günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 15.289 MWh ile 17 Şubat Pazartesi günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Şubat 2020

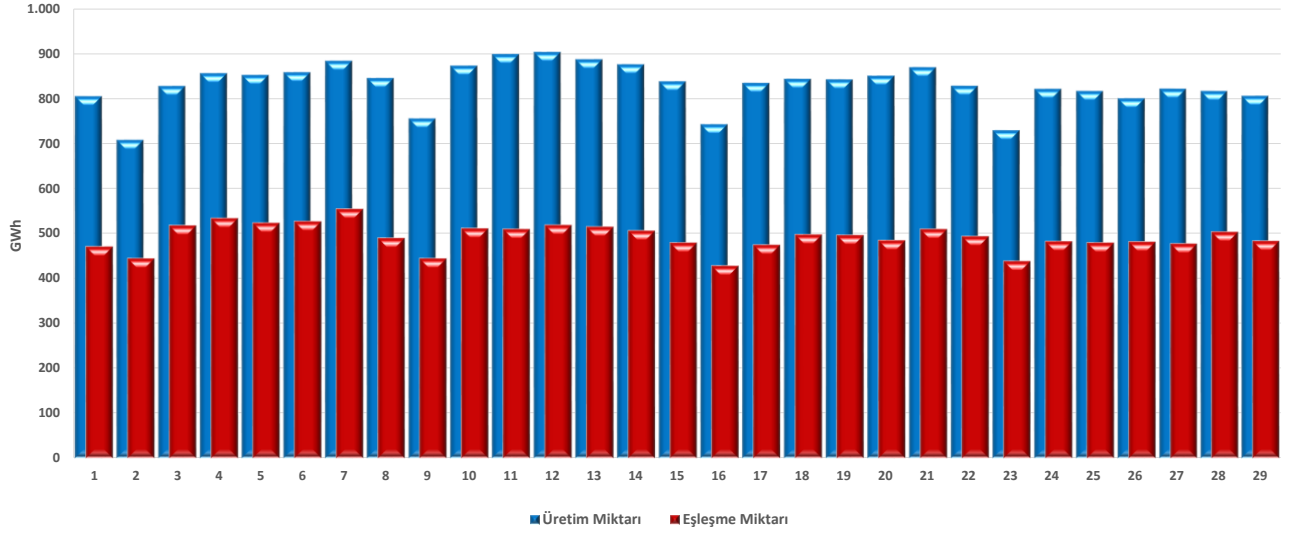


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.611 MWh artış ile saat 6.00'da gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



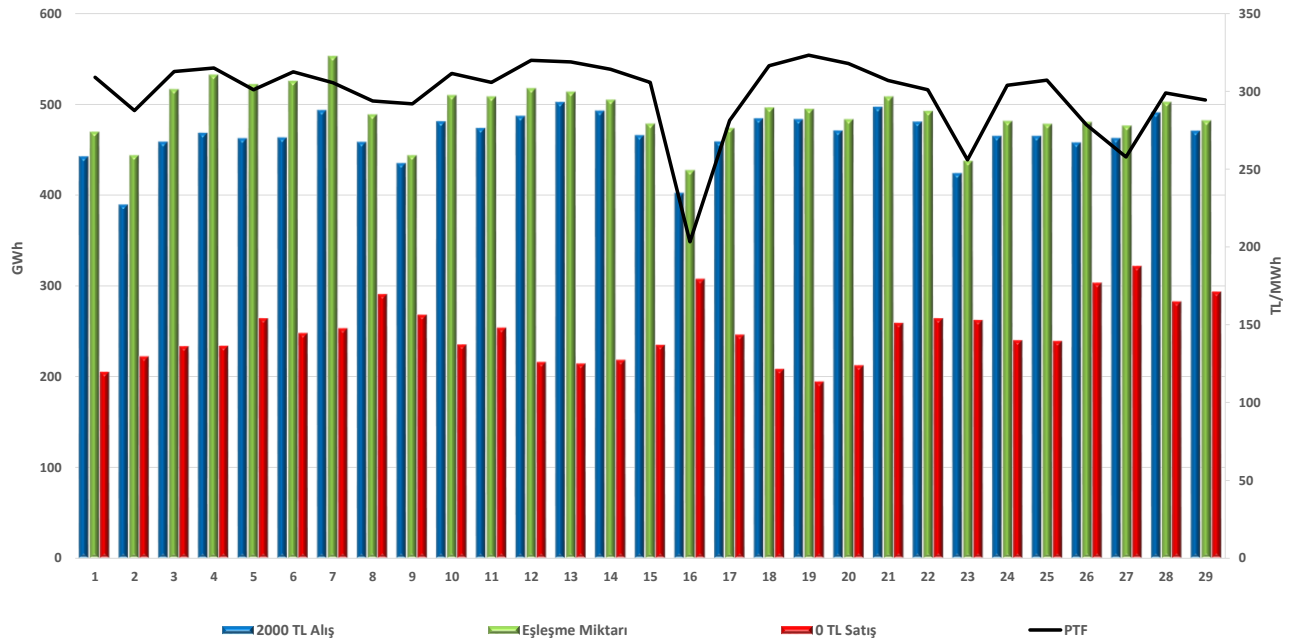
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



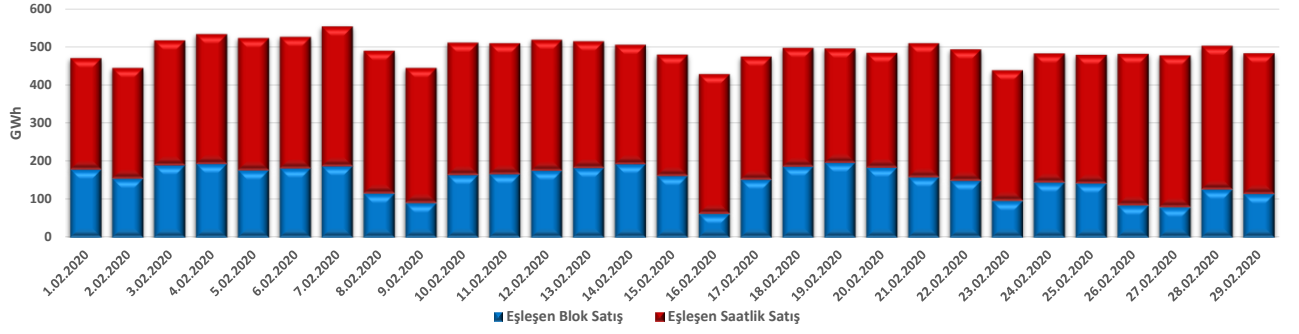
Şubat ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 249.680 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 465.129 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 491.594 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 21.566 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.910 MWh artarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

12 Şubat 2020 Çarşamba günü, toplam 903.896 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 517.969 MWh olmuştur. 2 Şubat 2020 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %63 ile Şubat ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 709.171 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 444.210 MWh seviyesindedir.

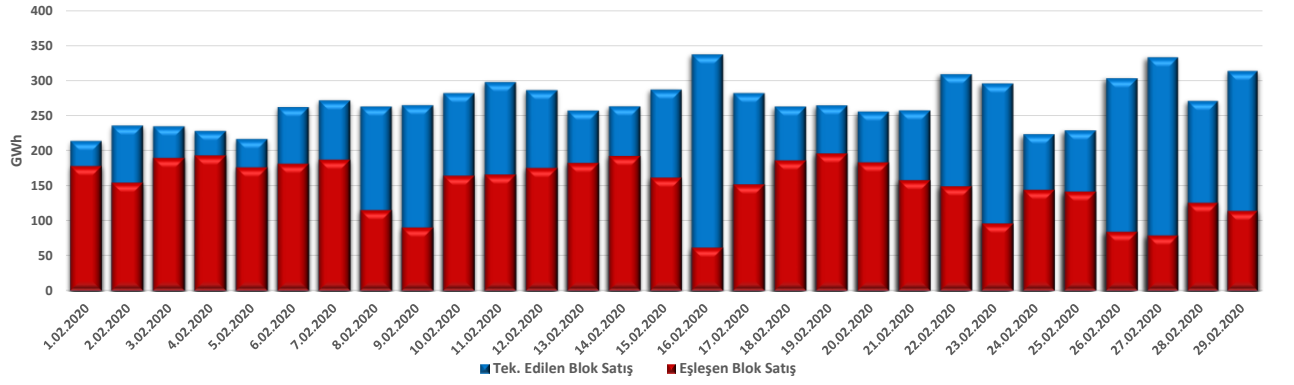
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



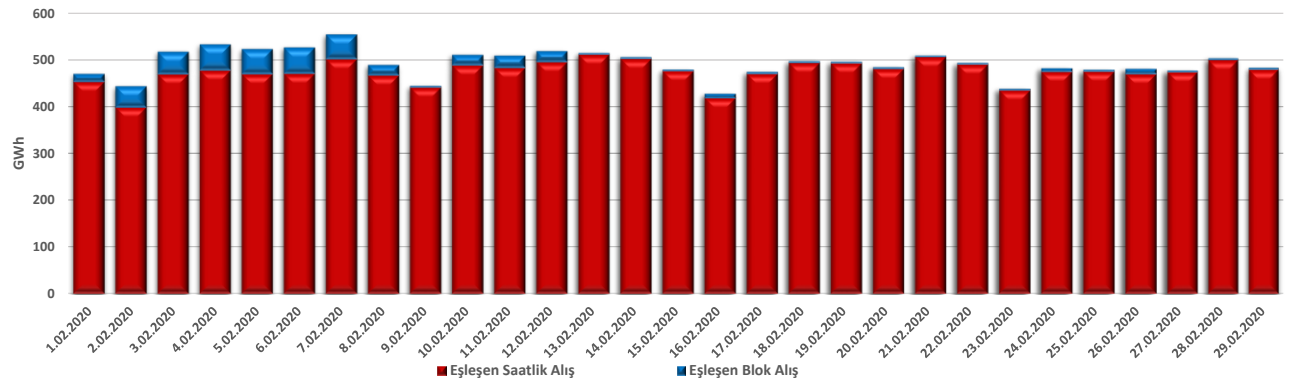
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



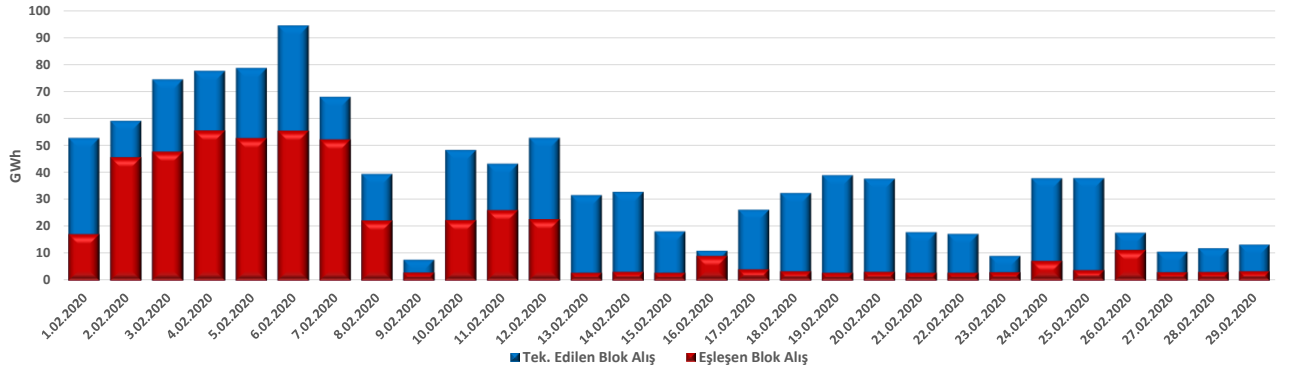
Şubat ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %18,85 (2.256 MWh) artarak 14.226 MWh, eşleşen blok satış miktarı %16,48 (1.234 MWh) azalarak 6.253 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %5,02 (1.033 MWh) artarak 21.587 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %24,31 (2.191 MWh) artarak 11.205 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mart 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 996'dır. Şubat ayında günlük ortalama 810 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 290.035.180 TL azalarak 4.313.334.162 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
809	38	18	7	2	1.777.716

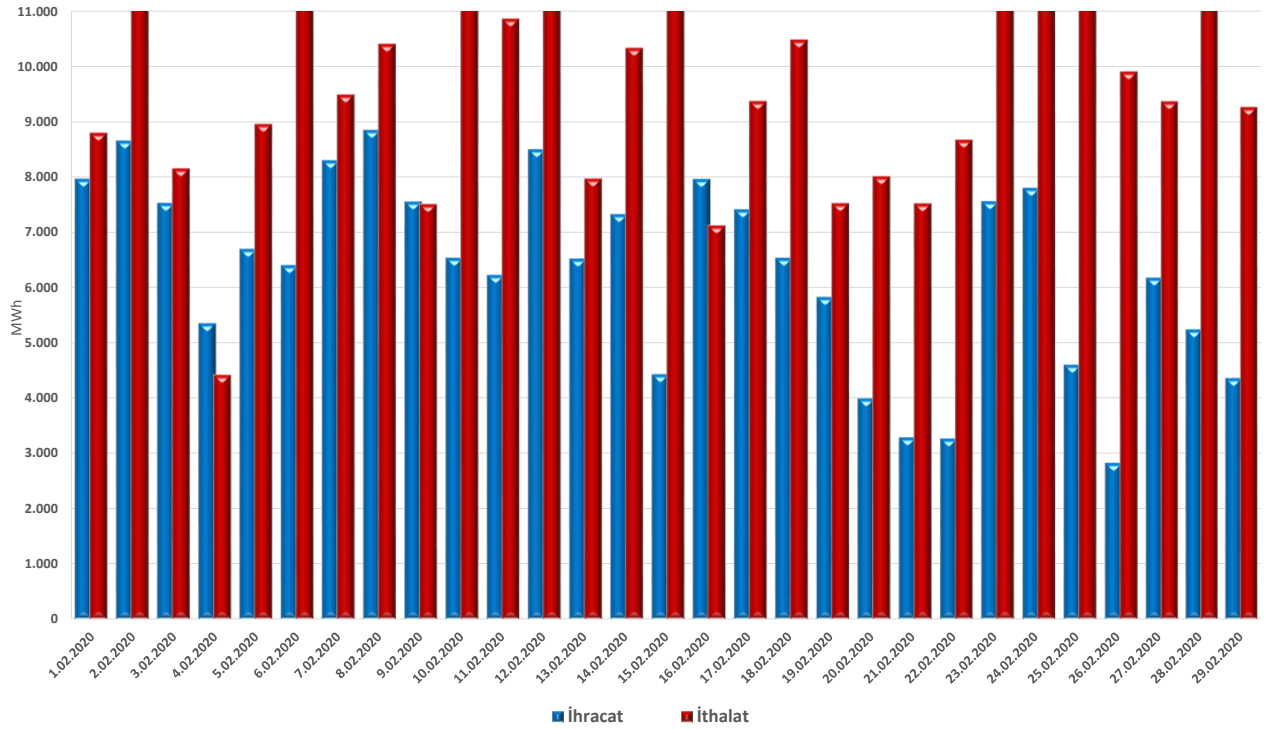
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 341.429 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 150.083 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 474.460 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 17.134 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -1.777.716 TL olarak gerçekleşmiştir.

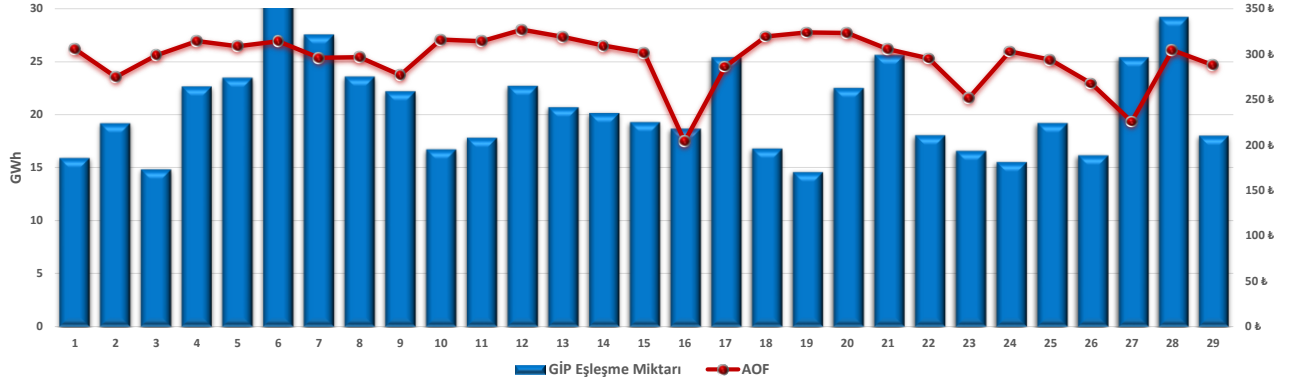
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82,99, blok alış ve satış toplamı ise %17,01 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 172.012.299 TL ile 7 Şubat 2020 Cuma günü iken, en düşük gün 88.327.415 TL ile 16 Şubat 2020 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

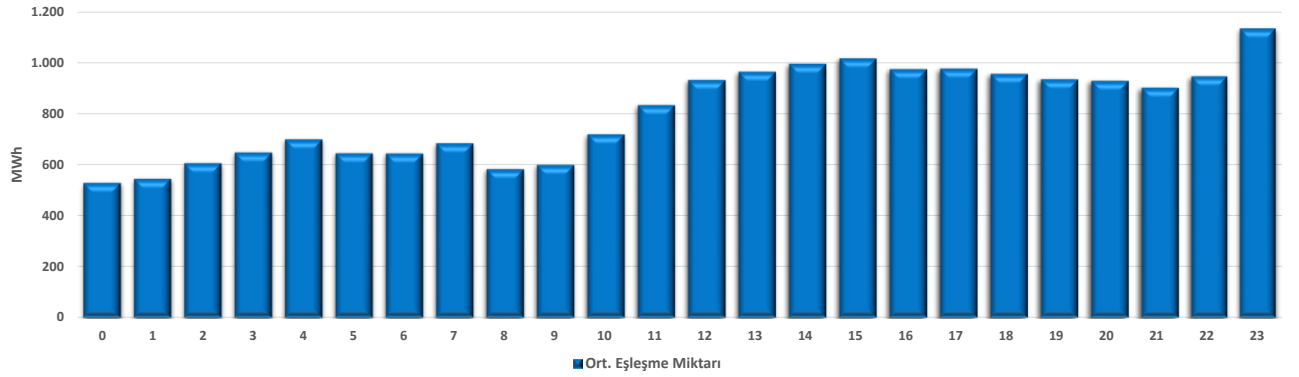


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Şubat Cumartesi günü saat 19.00'da 362,06 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.036 MWh olarak 8 Şubat Cumartesi günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



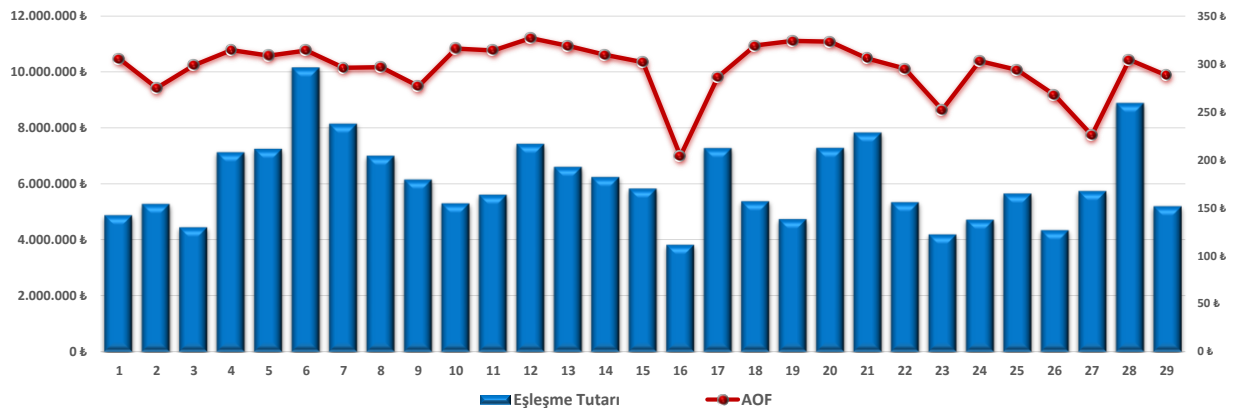
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



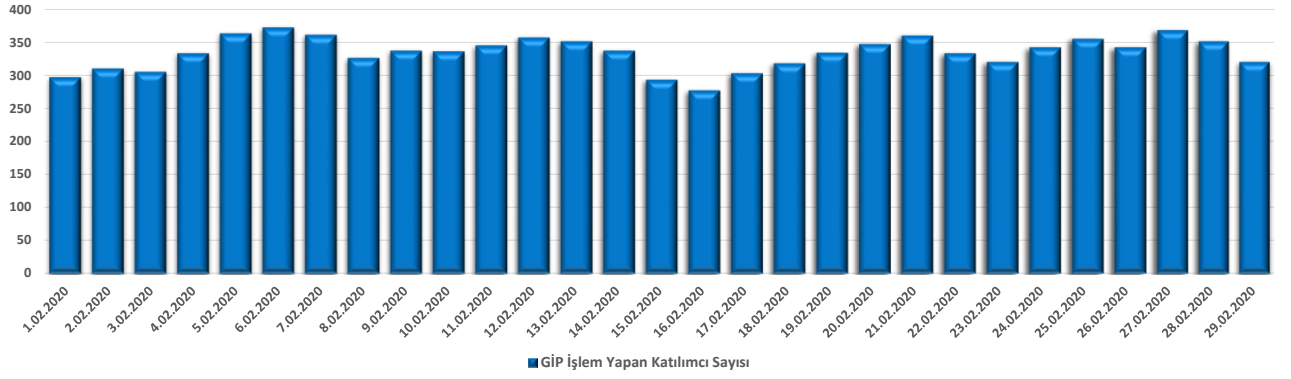
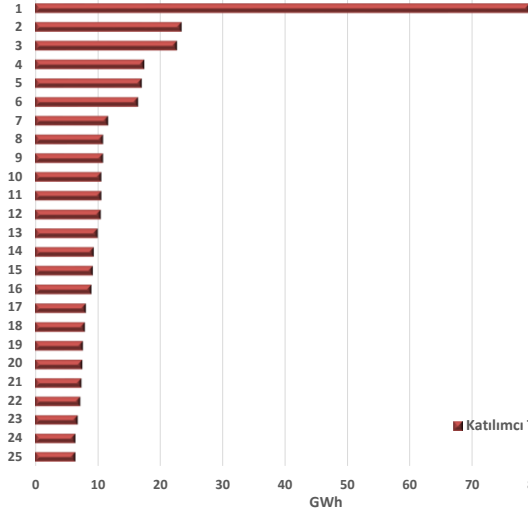
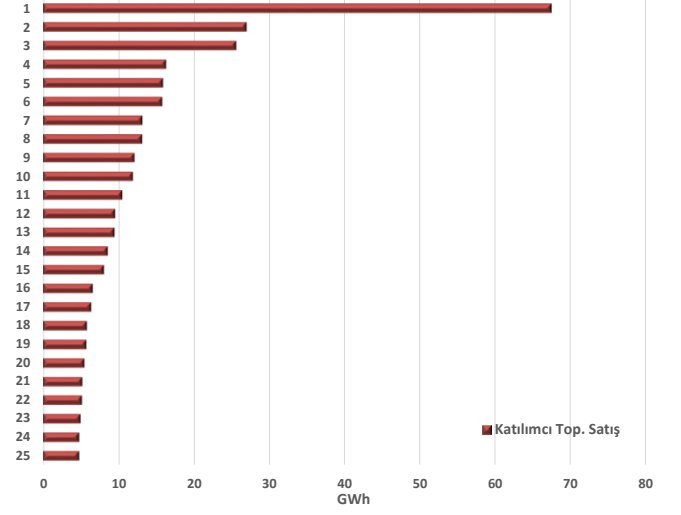
Şubat ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 600.870 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Şubat Çarşamba günü 326,98 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 8 Şubat Cumartesi günü 19.00'da 362,06 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 32.327 MWh ile 6 Şubat Perşembe günü ve minimum eşleşme miktarı 14.594 MWh ile 19 Şubat Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Şubat Perşembe günü 10.155.587 TL ve minimum ticaret ise 16 Şubat Pazar günü 3.809.297 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Mart 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 966 iken, geçtiğimiz ay boyunca 559 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

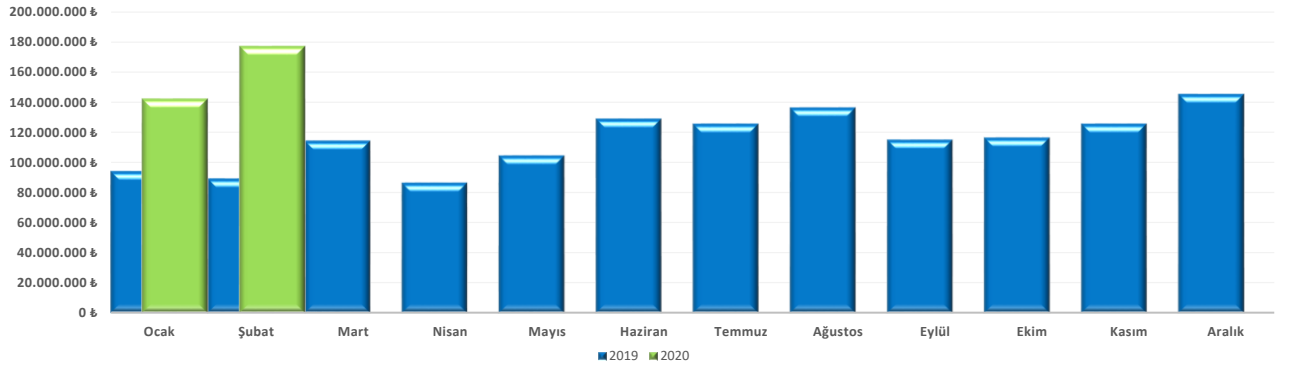
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



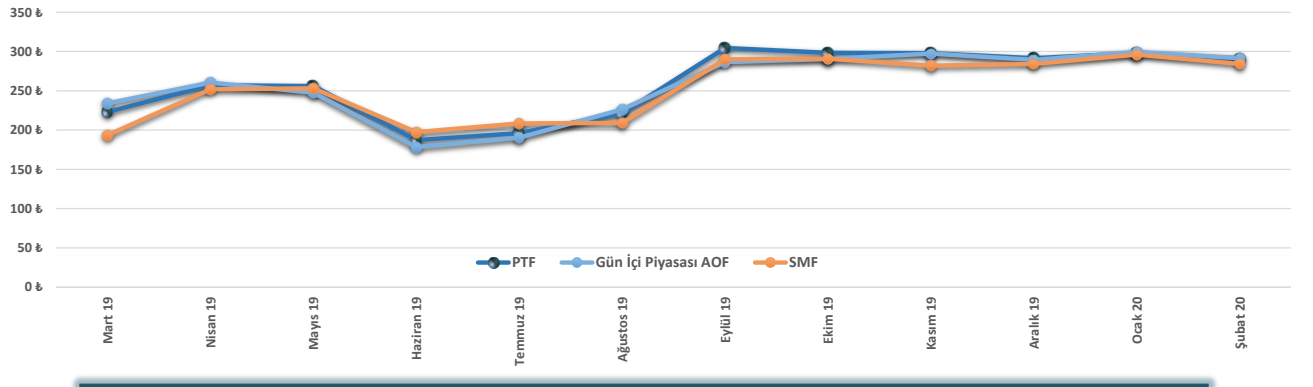
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı

Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış
MiktarıGün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış
Miktarı

Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

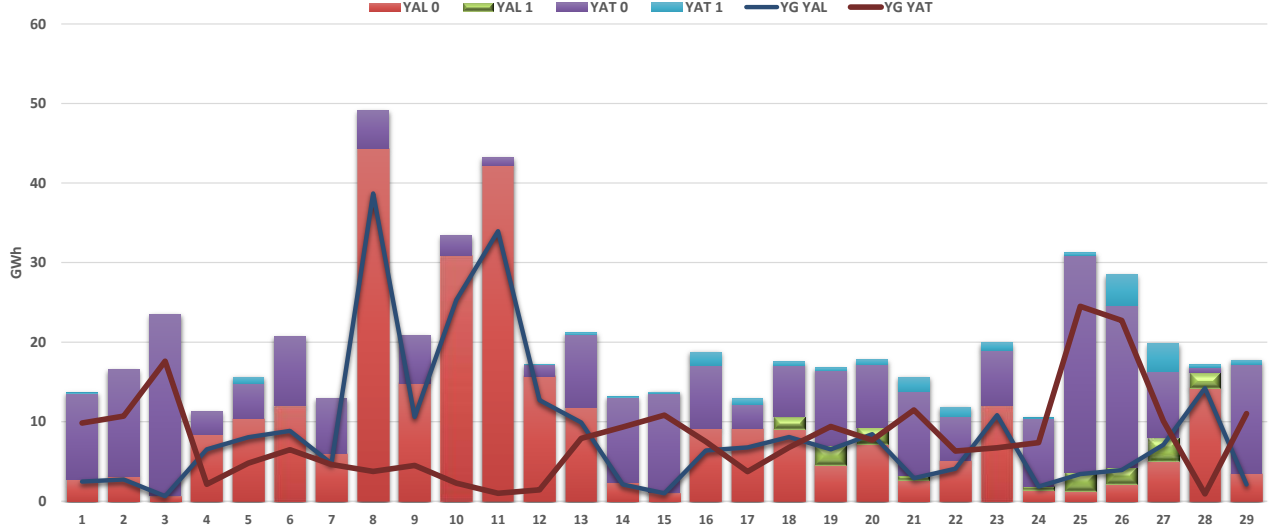


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

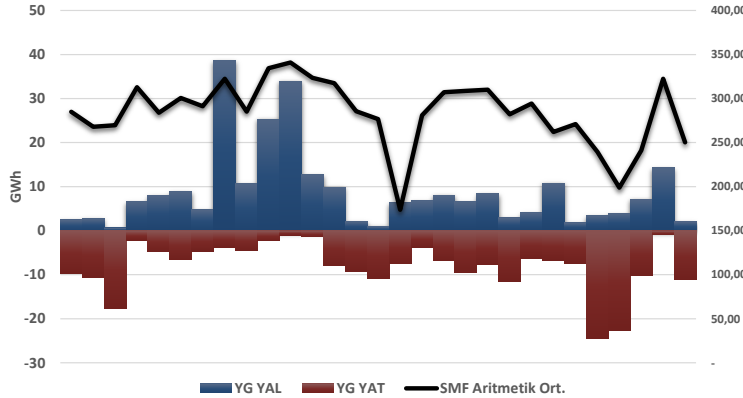


DGP'de verilen talimatların; %94,09'u 0 kodlu ve %5,91'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



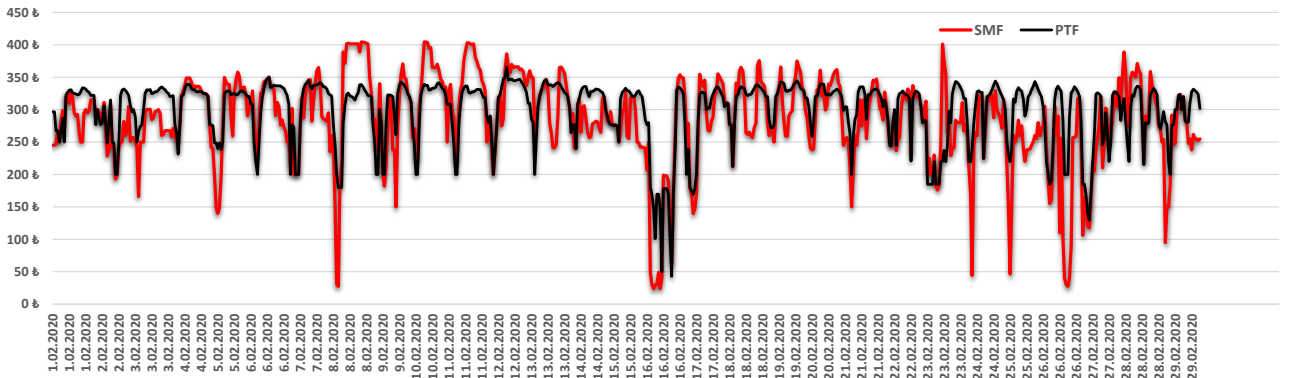
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 27.347 MWh artarak 488.091 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %94,09'u 0 kodlu ve %5,91'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Şubat ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 85.485 MWh artarak 233.279 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 58.138 MWh azalarak 254.812 MWh seviyesine gerilemiştir.

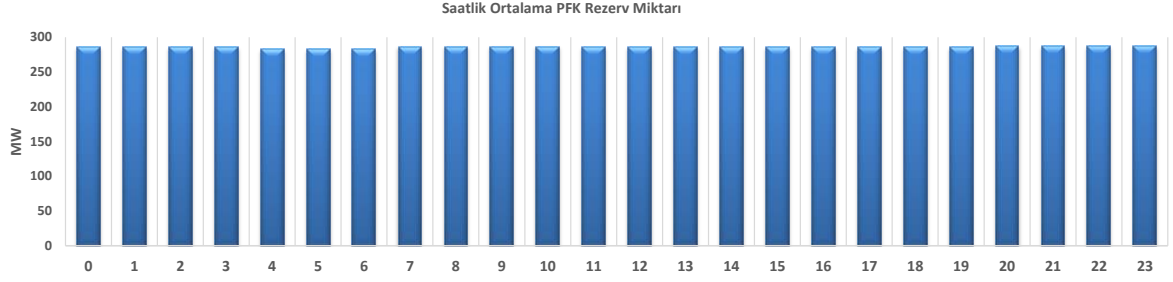
Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Şubat Cumartesi günü 38.693 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 3 Şubat Pazartesi günü 633 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Şubat Salı günü 24.504 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 28 Şubat Cuma günü 922 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

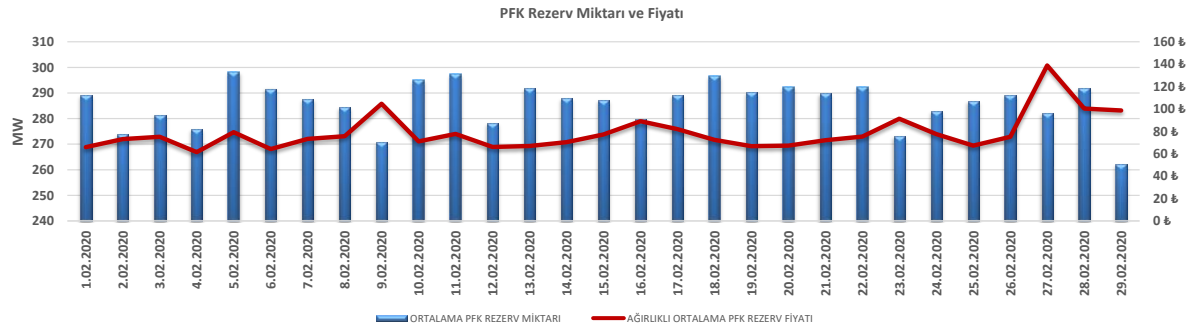
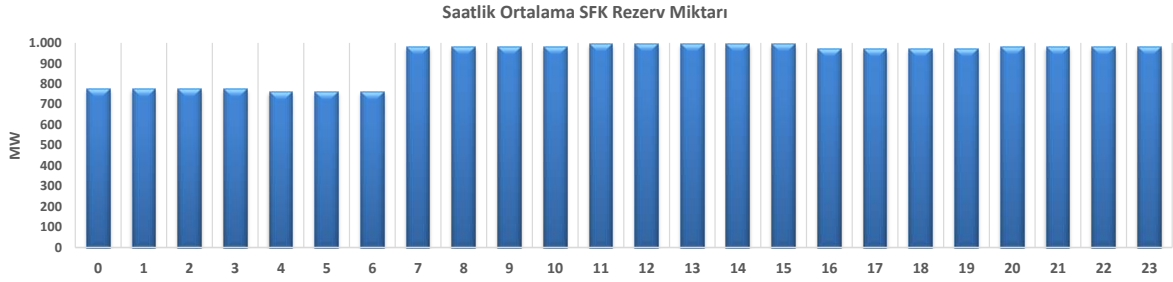


Şubat 2020

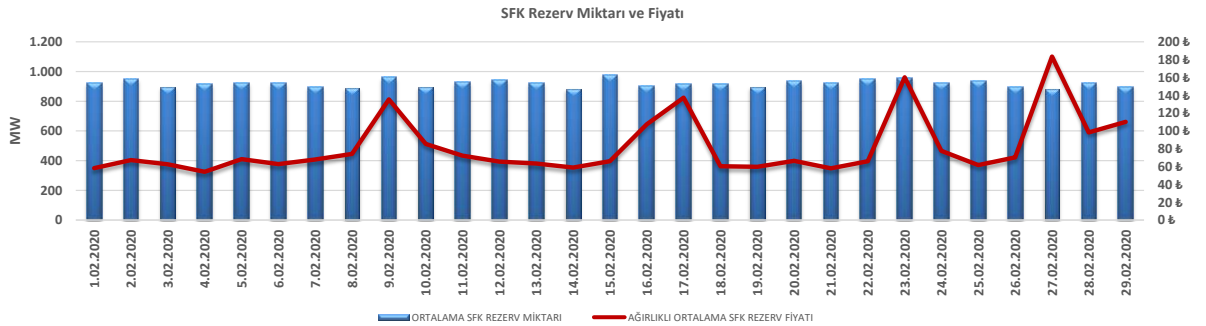
Şubat ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 198.985 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 78,37 TL/MW olmuştur.



Şubat ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 640.222 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 81,38 TL/MW olmuştur.



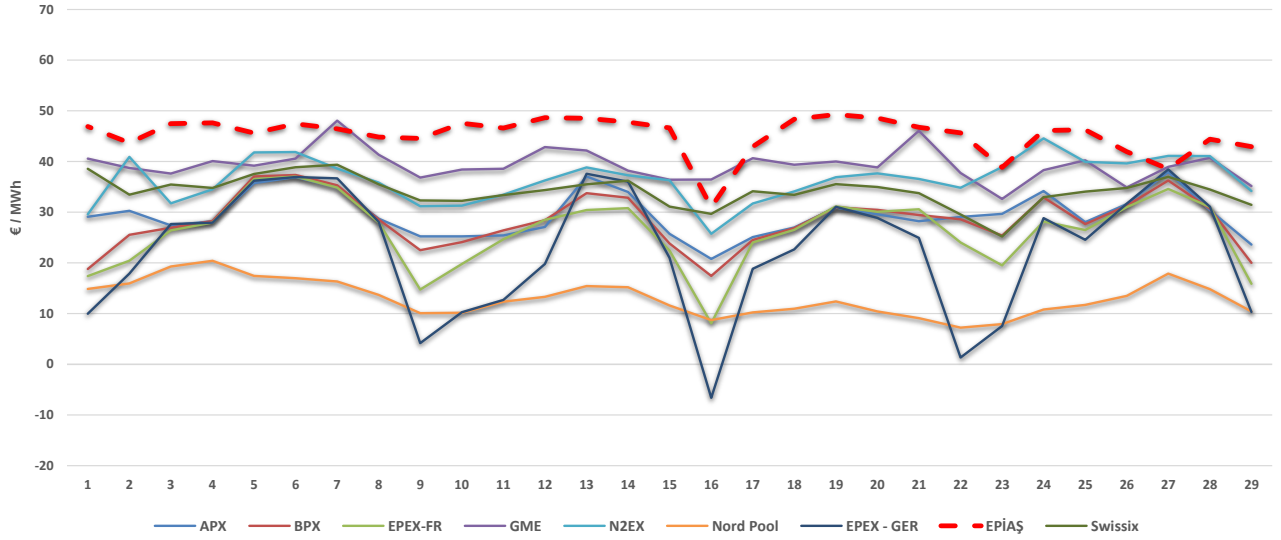
Şubat ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 318 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 200 TL/MW olmuştur.



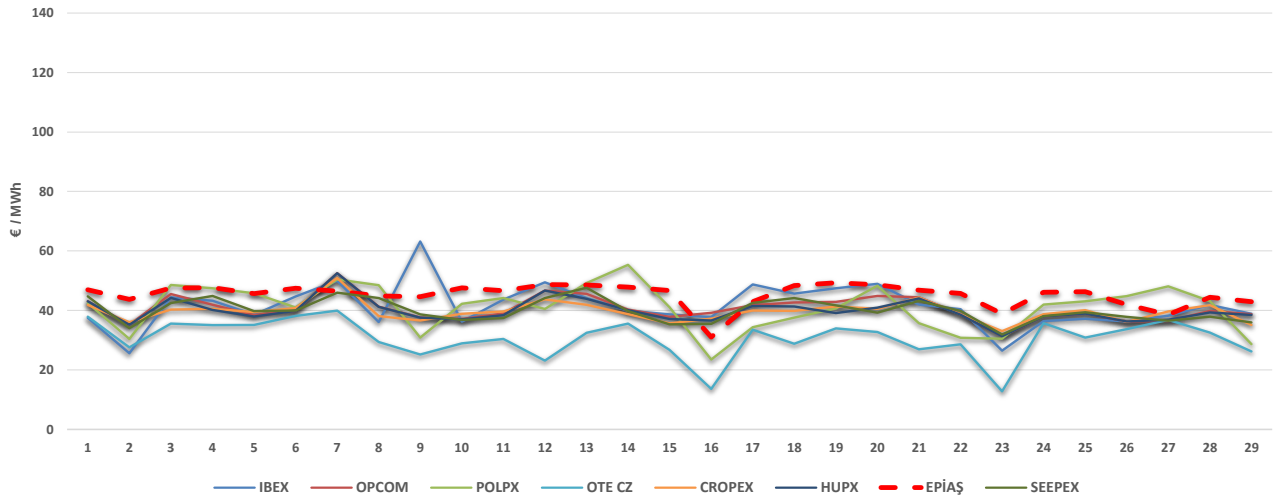
Şubat ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.117 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 329 TL/MW olmuştur.

Şubat 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 26,87 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,48 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,24 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Şubat 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 26,87 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,48 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,24 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Şubat Pazar günü 63,17 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması da - 6,61 €/MWh olarak 16 Şubat Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX - GER'de oluşmuştur.