

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

KASIM 2020

EPİAŞ

EPİAŞ

Kasım ayında Ekim ayına göre;

*** Aylık PTF ortalamasının 23,19 TL/MWh azalarak 295,51 TL/MWh'ye gerilemesi,**

*** Tüketim miktarının 454.023 MWh artarak 24.746.959 MWh'ye yükselmesi ve 2019 yılının Kasım ayına göre %8 artması,**

*** Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %1 artarak 8.187.480 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %33 olması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %26 azalarak 3.298.443 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13 olması,**

*** İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %6 artarak 5.531.606 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22 olması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %106 artarak 2.306.839 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9 olması,**

*** GÖP eşleşme miktarının 78.328 (%1) MWh azalarak 16.174.607 MWh olması,**

*** DGP talimat miktarının 99.431 (%16) MWh azalarak 503.859 MWh olması,**

*** GİP eşleşme miktarının 18.290 (%4) MWh azalarak 502.871 MWh olması,**

*** İkili anlaşma miktarının 694.432 (%3) MWh azalarak 22.287.419 MWh olması,**

*** Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %27 azalarak 77,30 TL/MW olması,**

*** Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %26 azalarak 88,39 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Kasım 2020 aylık toplam üretim miktarı 24.746.959 MWh, aritmetik ortalama PTF 295,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Kasım 2020	Değişim	Ekim 2020
Aritmetik Ortalama PTF	295,51 ↓	-7,28%	318,70
Ağırlıklı Ortalama PTF	298,24 ↓	-7,95%	323,99
1. Hafta (1-7 Kasım) Ort. PTF	286,63 ↓	-18,35%	351,03
2. Hafta (8-14 Kasım) Ort. PTF	286,02 ↓	-11,47%	323,09
3. Hafta (15-21 Kasım) Ort. PTF	302,97 ↓	-0,13%	303,38
4. Hafta (22-28 Kasım) Ort. PTF	307,33 ↑	3,04%	298,26
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	270,10 ↓	-4,96%	284,19
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	296,17 ↓	-7,74%	321,00
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	334,70 ↓	-9,27%	368,88
Maksimum PTF	566,00 ↓	-33,41%	849,99
Minimum PTF	150,01 ↓	-24,62%	199,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.780 ↑	10,90%	10.622
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.043 ↑	2,65%	21.473
Maksimum Takas Miktarı	27.638 ↑	1,79%	27.151
Minimum Takas Miktarı	17.860 ↑	10,67%	16.138
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.465 ↑	2,84%	21.845
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.174.607 ↓	-0,48%	16.252.936
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.561 ↓	-0,12%	26.593
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.857 ↑	8,75%	28.375
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.955 ↑	0,21%	30.890
Aylık Toplam İ.A Miktarı	22.287.419 ↓	-3,02%	22.981.842
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	502.871 ↓	-3,51%	521.161
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.371 ↑	5,26%	32.652
Aylık Toplam Üretim	24.746.959 ↑	1,87%	24.292.936

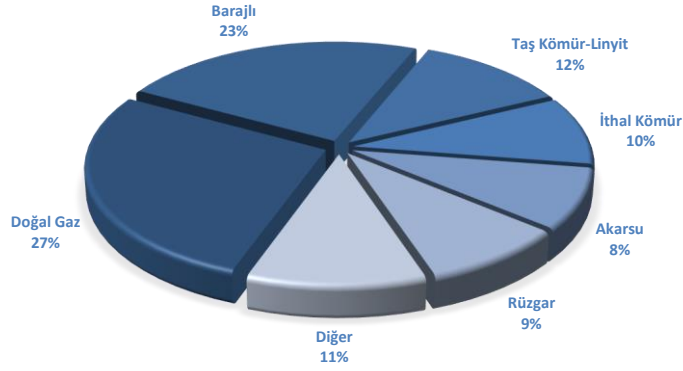
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 454.023 MWh artarak 24.746.959 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2020



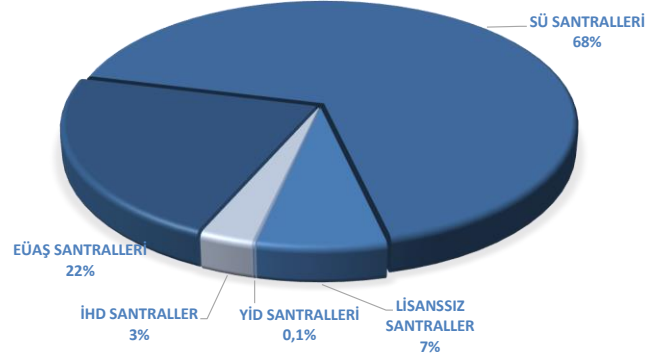
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.647
Barajlı	21.896
Taş Kömür-Linyit	10.908
İthal Kömür	8.987
Akarsu	8.016
Rüzgar	8.269
Diğer	10.128

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2020

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	63.337
EÜAŞ Santralleri	20.819
Yap İşlet Devret Santralleri	140
İşletme Hakkı Devredilen	2.827
Lisanssız Santraller	6.728
Toplam	93.851

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.647 MW (%27,3) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 21.896 MW (%23,3) ile Barajlı, 10.908 MW (%11,6) ile Taş Kömür-Linyit, 8.987 MW (%9,6) ile İthal Kömür, 8.269 MW (%8,8) ile Rüzgar, 8.016 MW (%8,5) ile Akarsu ve 10.128 MW (%10,8) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.487 MW ile Güneş, 1.577 MW ile Jeotermal, 976 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 370 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 63.337 MW (%67,5), EÜAŞ santralleri 20.819 MW (%22,2), lisanssız santraller 6.728 MW (%7,2), İ.H.D santralleri 2.827 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 140 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

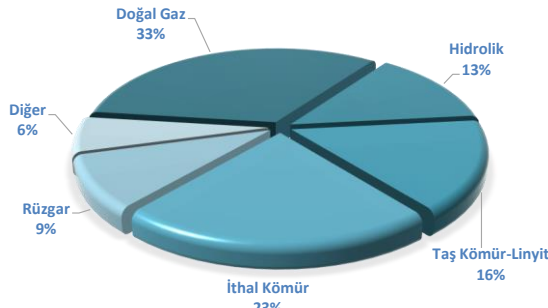
Serbest üretim santrallerinin kurulu gücü 474 MW artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.187.480 MWh (%33) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 5.531.606 MWh (%22) ile İthal Kömür, 3.901.221 MWh (%16) ile Taş Kömür-Linyit, 3.298.443 MWh (%13) ile Hidrolik, 2.306.839 MWh (%9) ile Rüzgar ve 1.521.371 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 835.311 MWh ile Jeotermal, 372.130 MWh ile Biyokütle, 184.817 MWh ile Asfaltit, 64.735 MWh ile Kojenerasyon, 38.742 MWh ile Güneş ve 25.635 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

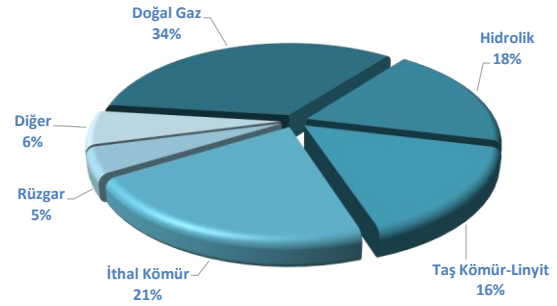
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 25.160 MWh azalarak 30.528 MWh, ihracatı 52.001 MWh artarak 372.007 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 19.728.558 MWh (%79,72) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 534.852 MWh (%2,16) ve Y.İ.D santralleri 14.158 MWh (%0,06) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.469.391 MWh (%18,06) bandında olmuştur.

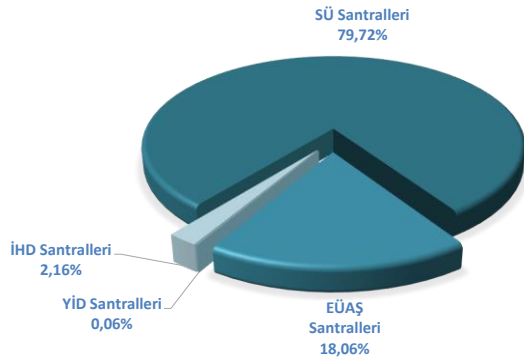
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2020



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - KASIM 2020



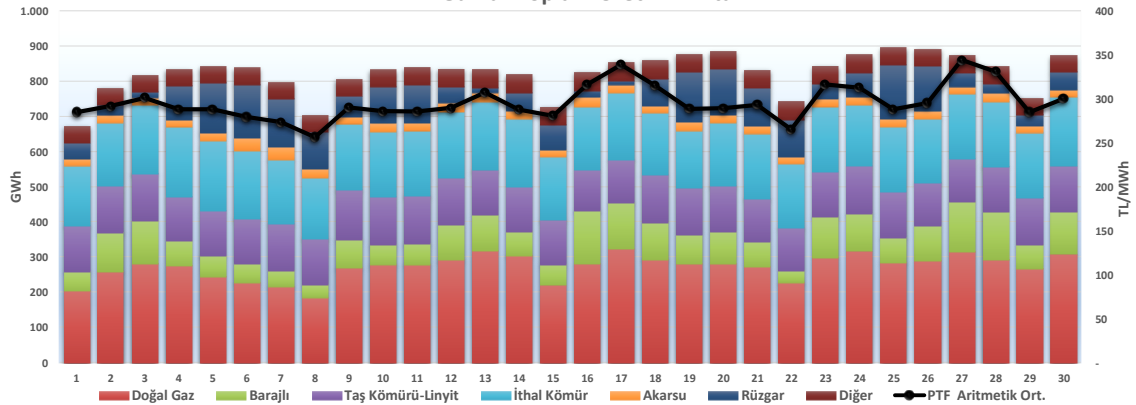
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

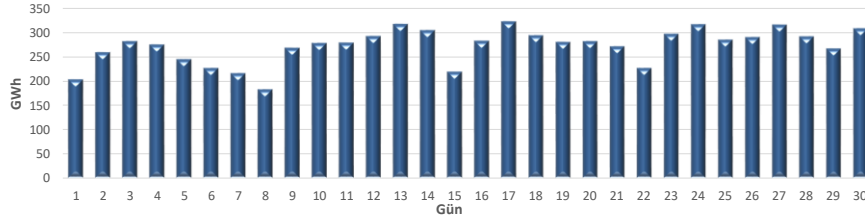
Serbest Üretim Santralleri	19.728.558
EÜAŞ Santralleri	4.469.391
Yap İşlet Devret Santralleri	14.158
İşletme Hakkı Devredilen	534.852
Toplam	24.746.959

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

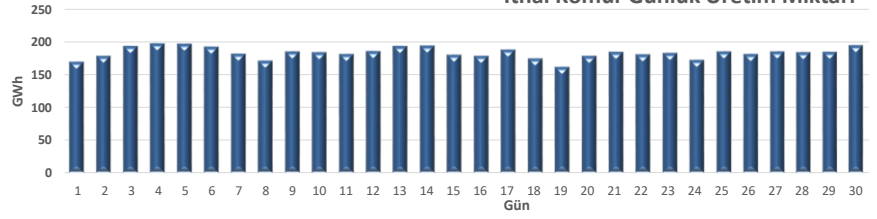
Günlük Toplam Üretim Miktarı



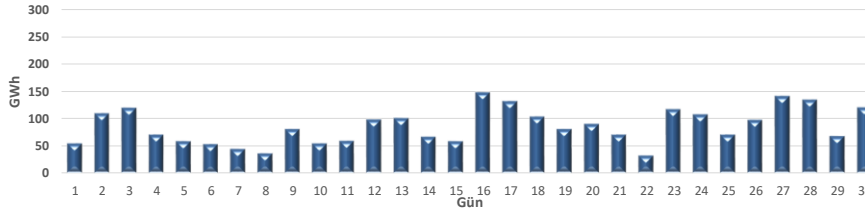
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



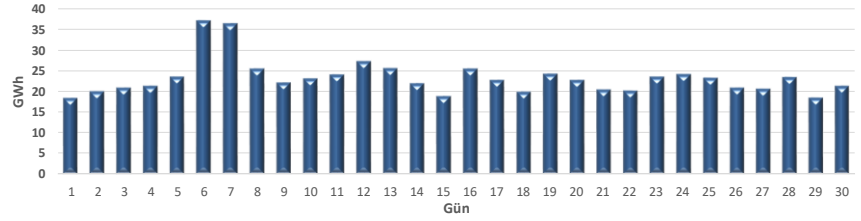
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



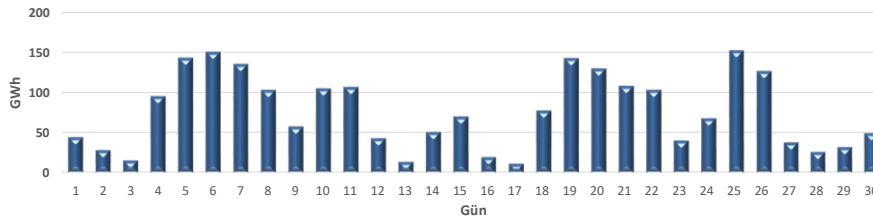
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



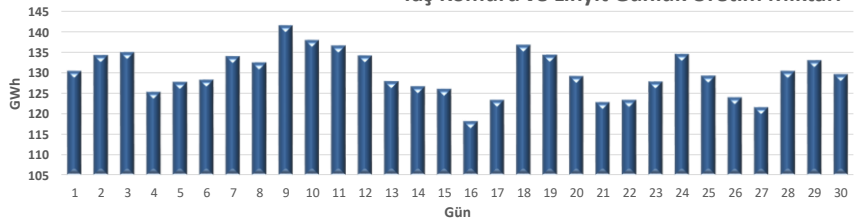
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

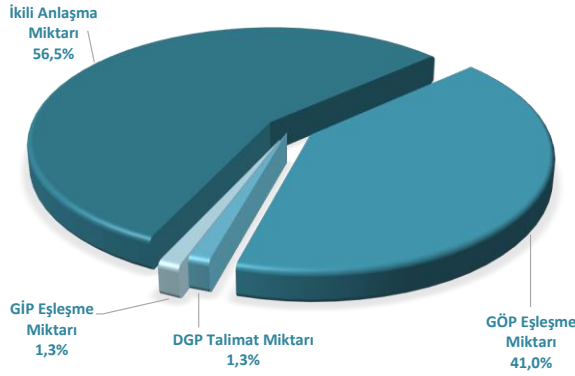


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.287.419 (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.174.607 (%41,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 502.871 (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 503.859 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

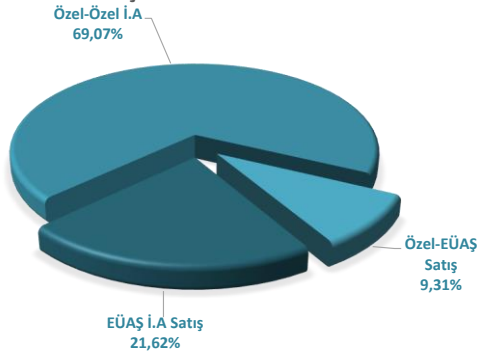
İkili Anlaşma Miktarı	22.287.419
GÖP Eşleşme Miktarı	16.174.607
DGP Talimat Miktarı	503.859
GİP Eşleşme Miktarı	502.871

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

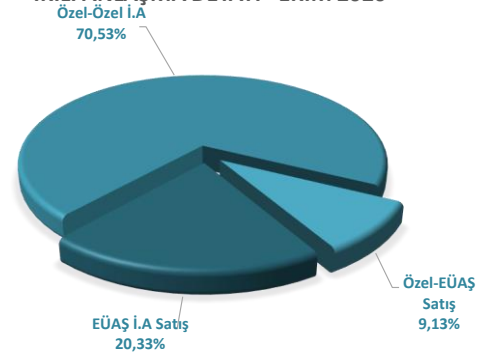
İkili anlaşma, GÖP, GİP ve DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.287.419 (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.174.607 (%41,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 502.871 (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 503.859 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 694.423 MWh (%3,02) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 78.328 MWh (%0,48) azalmış, DGP talimat miktarı 99.431 MWh (%16,48) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 18.290 MWh (%3,51) azalmıştır

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2020



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.818.374	15.394.895	2.074.150

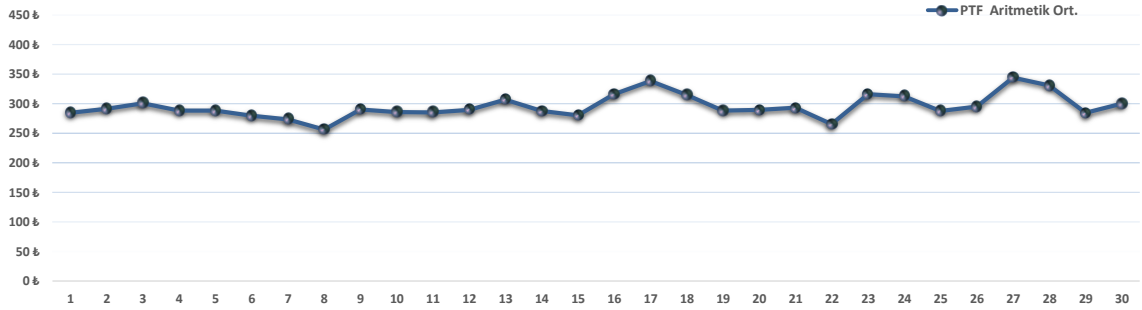
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.673.350	16.209.629	2.098.863

*Tetaş, Eüaş'ın bünyesine dahil olmuştur.

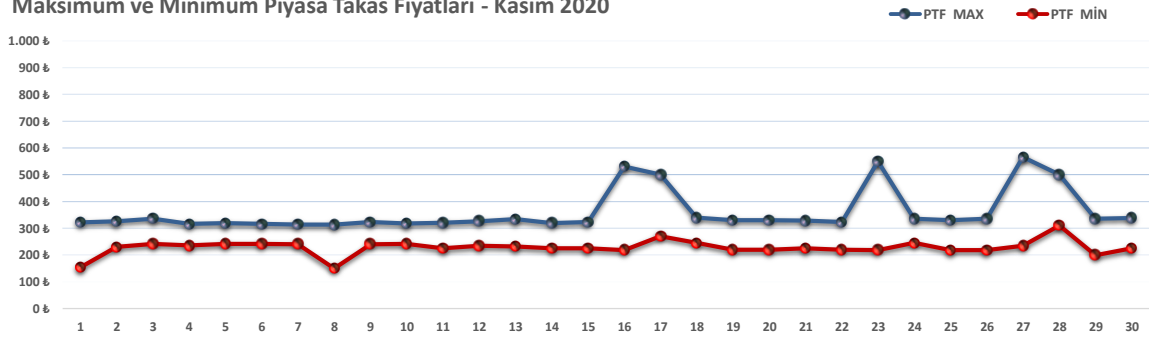
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.11.2020	710.831	484.673	69.511	156.647	465.693	18.270	24.194	1.218.987
2.11.2020	715.864	483.358	69.386	163.120	529.679	18.627	25.243	1.289.413
3.11.2020	723.340	485.704	69.386	168.250	529.275	16.766	19.131	1.288.512
4.11.2020	736.411	499.596	69.386	167.428	528.500	20.695	18.535	1.304.140
5.11.2020	758.915	521.431	69.386	168.098	526.271	16.588	5.937	1.307.711
6.11.2020	764.077	524.881	69.386	169.810	520.200	21.853	5.581	1.311.712
7.11.2020	763.866	527.204	69.386	167.276	494.883	19.333	14.570	1.292.653
8.11.2020	734.893	502.505	69.386	163.001	458.195	18.832	12.343	1.224.262
9.11.2020	738.314	501.474	69.386	167.454	520.731	11.935	15.600	1.286.580
10.11.2020	748.187	512.174	68.942	167.071	527.237	18.250	11.642	1.305.317
11.11.2020	748.035	516.072	68.942	163.020	531.824	13.442	6.330	1.299.631
12.11.2020	732.960	501.323	68.945	162.692	546.650	14.396	13.839	1.307.845
13.11.2020	726.376	496.283	68.945	161.148	556.648	14.822	8.884	1.306.730
14.11.2020	729.821	506.072	68.945	154.804	533.491	12.558	21.650	1.297.520
15.11.2020	729.332	509.273	68.945	151.114	490.543	17.030	27.723	1.264.628
16.11.2020	703.747	480.145	68.945	154.658	540.933	10.319	43.723	1.298.723
17.11.2020	710.873	486.290	68.945	155.639	569.705	15.307	12.417	1.308.303
18.11.2020	728.826	503.907	68.945	155.975	574.004	14.446	32.110	1.349.386
19.11.2020	773.938	547.260	68.945	157.734	562.999	17.845	47.416	1.402.197
20.11.2020	768.827	543.136	68.945	156.747	569.851	18.479	15.572	1.372.729
21.11.2020	756.566	537.328	68.945	150.293	551.229	17.298	7.927	1.333.020
22.11.2020	749.156	533.435	68.944	146.777	512.178	17.875	10.585	1.289.794
23.11.2020	752.113	522.354	69.295	160.464	574.963	15.726	7.246	1.350.048
24.11.2020	771.199	540.840	69.295	161.063	581.061	17.072	18.025	1.387.356
25.11.2020	800.426	568.968	69.120	162.338	581.266	15.821	15.655	1.413.168
26.11.2020	789.142	557.772	69.117	162.254	592.305	20.021	7.803	1.409.271
27.11.2020	736.164	505.521	69.113	161.530	590.473	17.588	15.723	1.359.947
28.11.2020	722.820	493.172	69.113	160.535	549.448	13.165	10.608	1.296.041
29.11.2020	718.467	492.604	69.111	156.752	506.401	17.323	13.444	1.255.635
30.11.2020	743.931	510.142	69.108	164.682	557.966	21.190	14.402	1.337.489
Toplam	22.287.419	15.394.895	2.074.150	4.818.374	16.174.607	502.871	503.859	39.468.748

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Kasım 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Kasım 2020

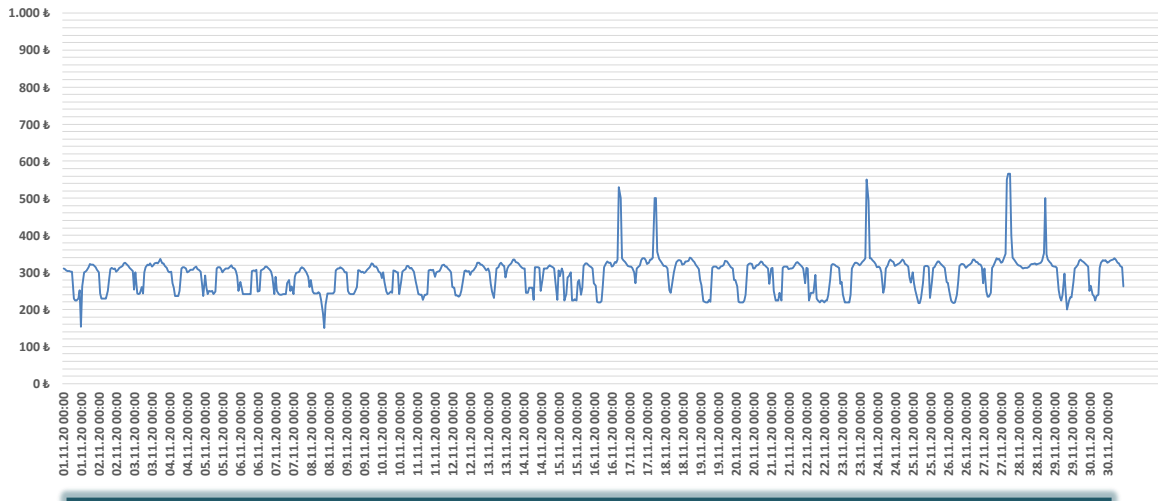


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 256,21 TL/MWh ile 8 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 344,15 TL/MWh ile 27 Kasım Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 351,93 TL/MWh ile 2 Kasım Pazartesi, en düşük SMF ortalaması 186,03 TL/MWh ile 18 Kasım Çarşamba gününe aittir.

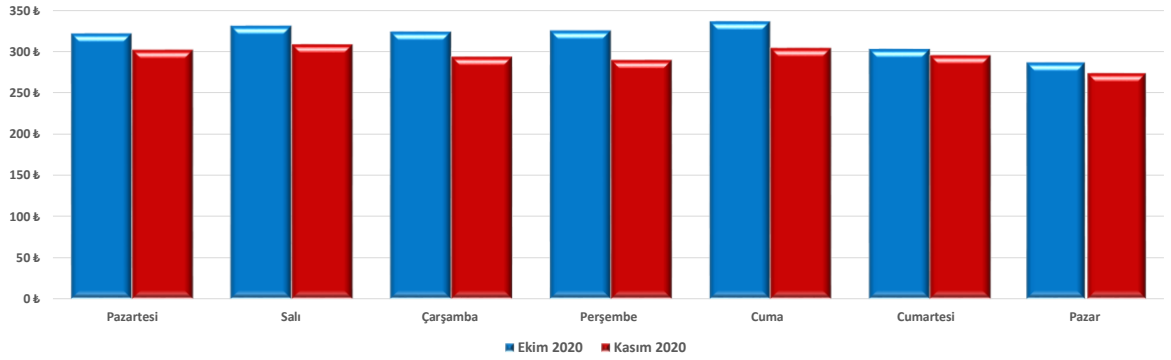
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 566, TL/MWh ile 27 Kasım Cuma günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 129,04 TL/MWh ile 18 Kasım Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 315,07 TL/MWh, SMF ortalaması 186,03 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Kasım 2020

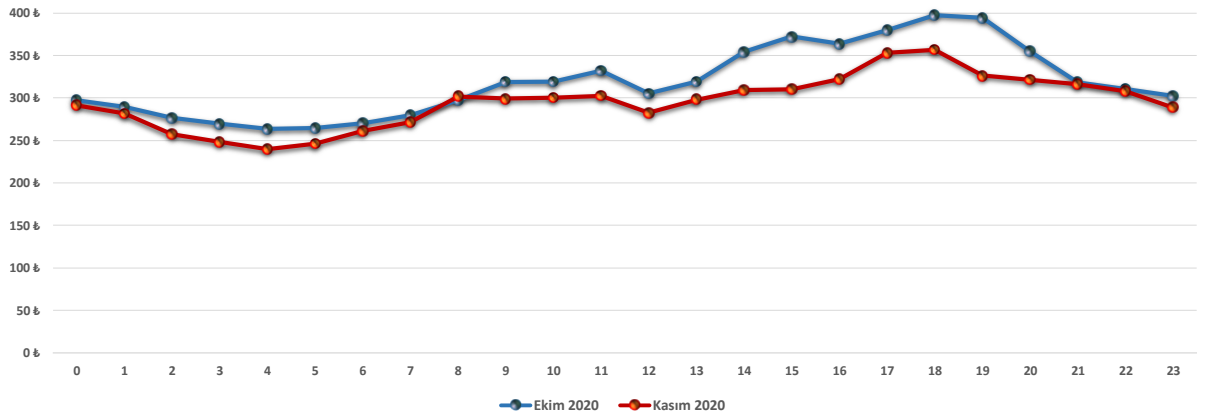


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



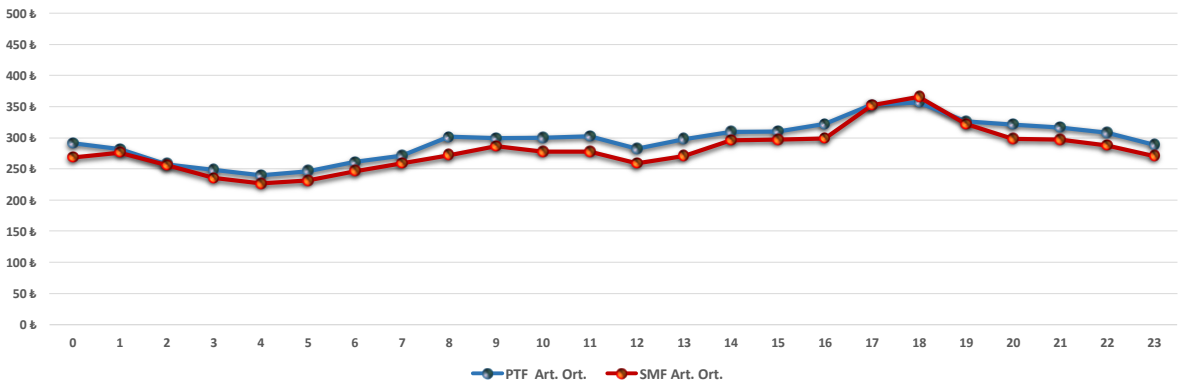
Kasım ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 35,17 TL/MWh azalarak 290,24 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



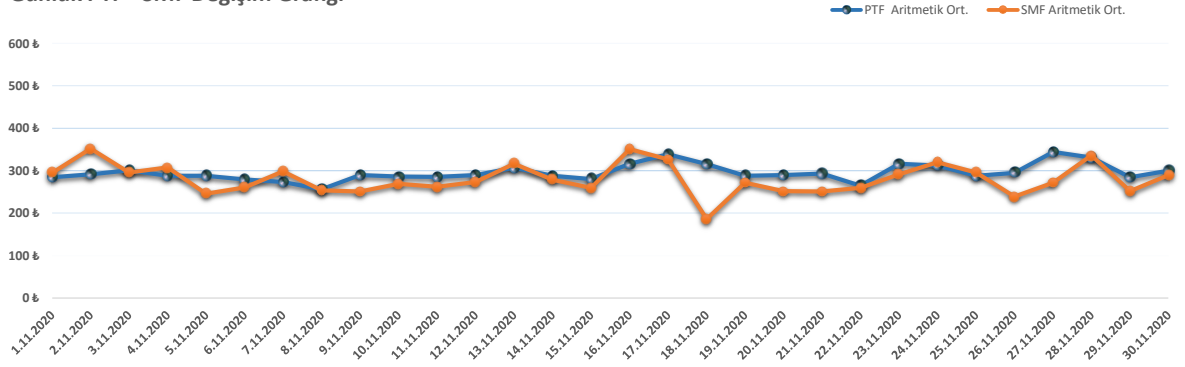
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 67,9 TL/MWh azalarak 326,24 TL/MWh, en az değişim saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2,16 TL/MWh azalarak 316,18 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Kasım ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 08.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 301,68 TL/MWh, SMF ortalaması 272,08 TL/MWh). En düşük fark saat 17.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 353,12 TL/MWh, SMF ortalaması 352,26 TL/MWh).

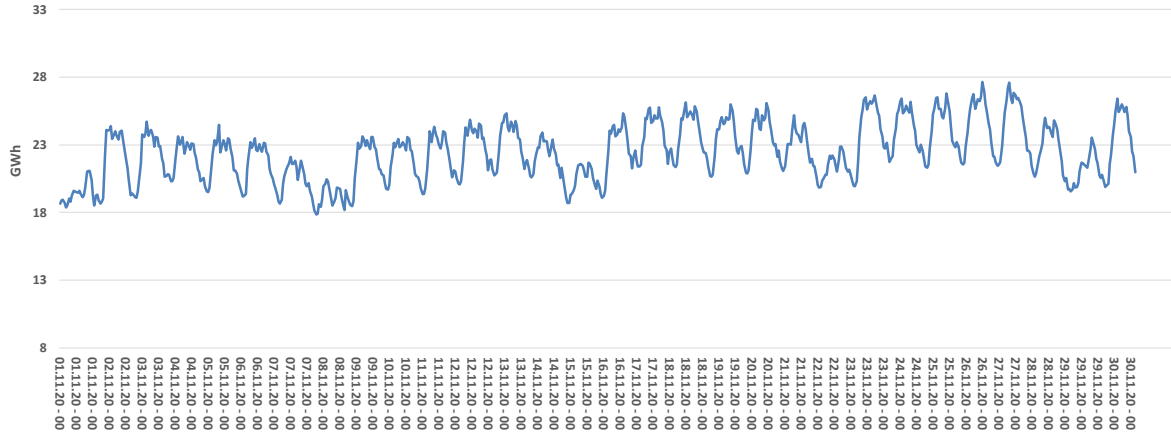
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Kasım ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 14.865 MWh artarak 539.153 MWh'e yükselmiştir. Kasım ayı genelinde en yüksek eşleşme 592.305 MWh ile 26 Kasım Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 458.195 MWh ile 8 Kasım Pazar günü gerçekleşmiştir.

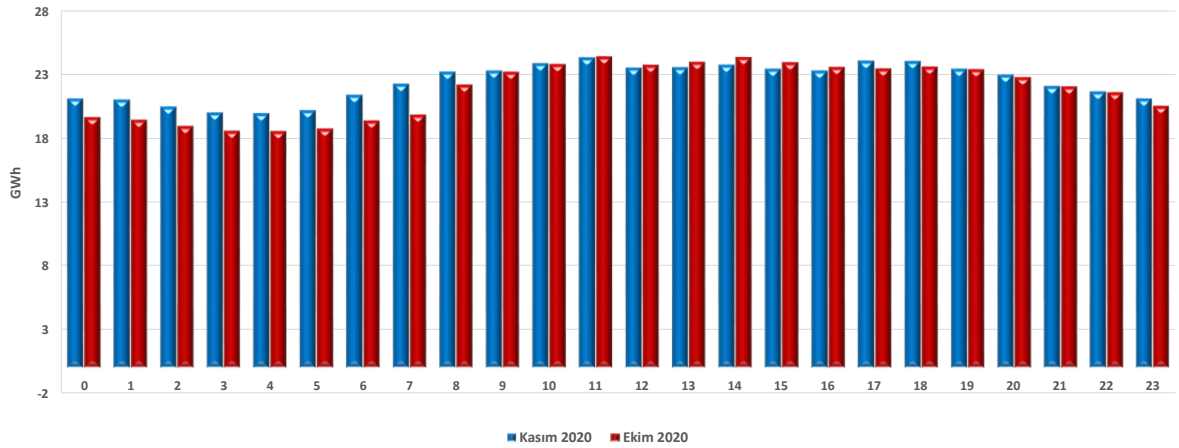
Kasım ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.638 MWh ile 26 Kasım Perşembe günü saat 17.00'de, en düşük eşleşme ise 17.860 MWh ile 8 Kasım Pazar günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Kasım 2020

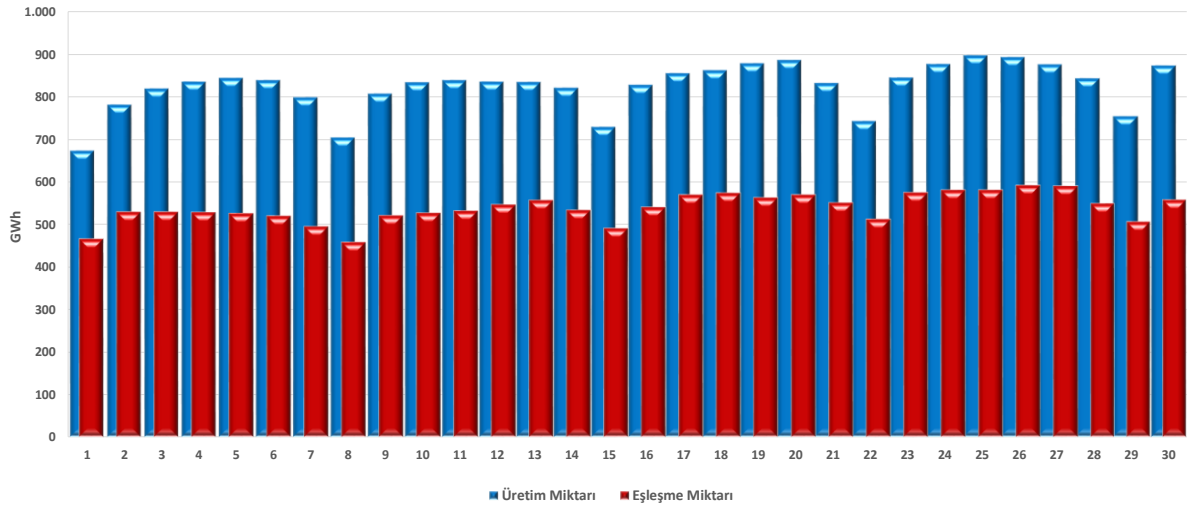


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.421 MWh artış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



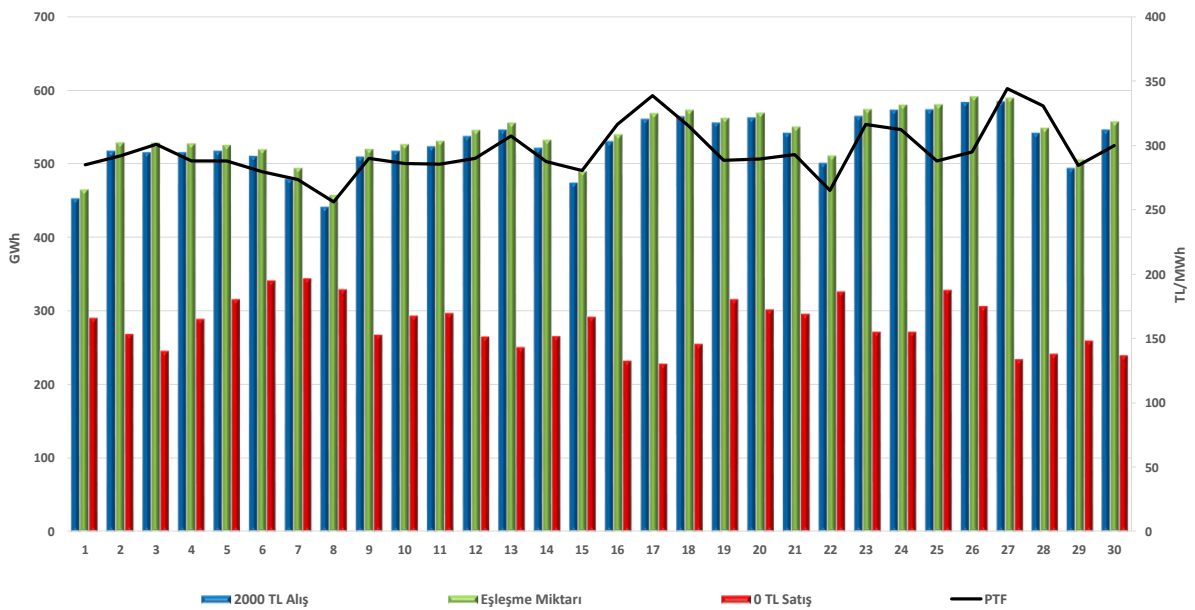
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

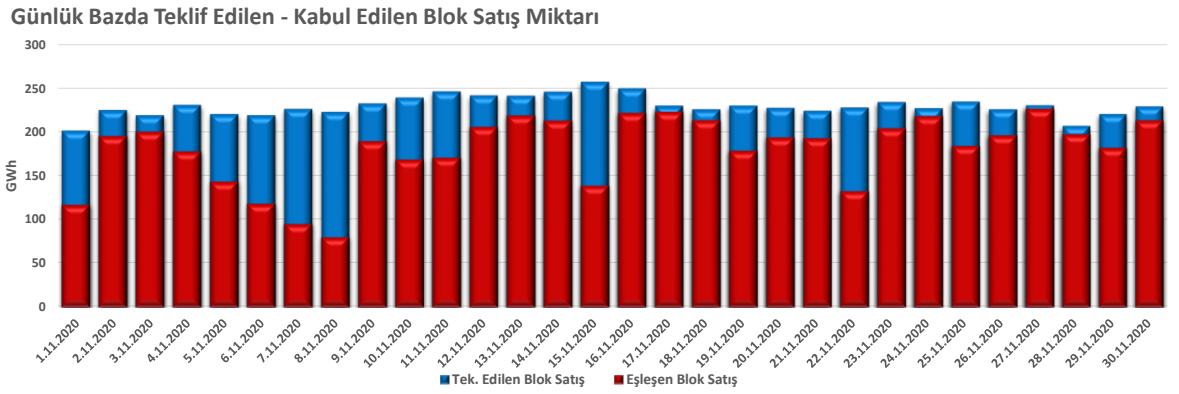
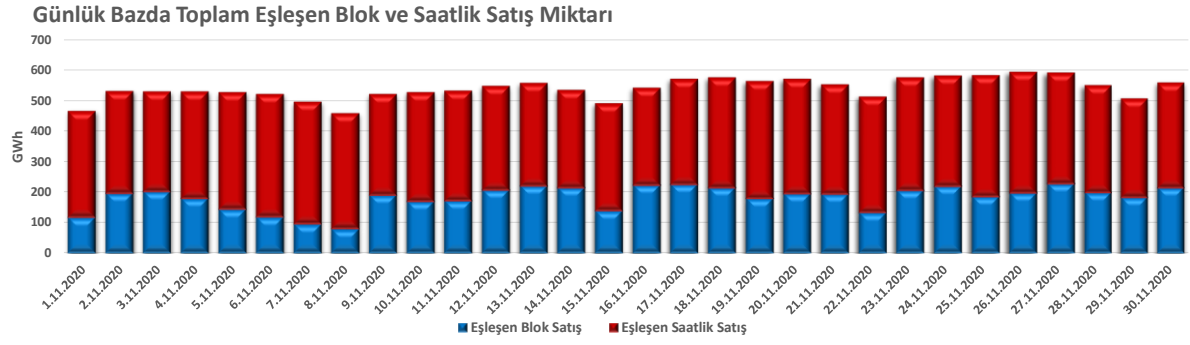


Kasım ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 282.710 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 529.036 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 539.153 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.304 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 967 MWh artarak Perşembe günü gerçekleşmiştir.

25 Kasım 2020 Çarşamba günü, toplam 897.623 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 581.266 MWh olmuştur. 1 Kasım 2020 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %69 ile Kasım ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 673.904 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 465.693 MWh seviyesindedir.

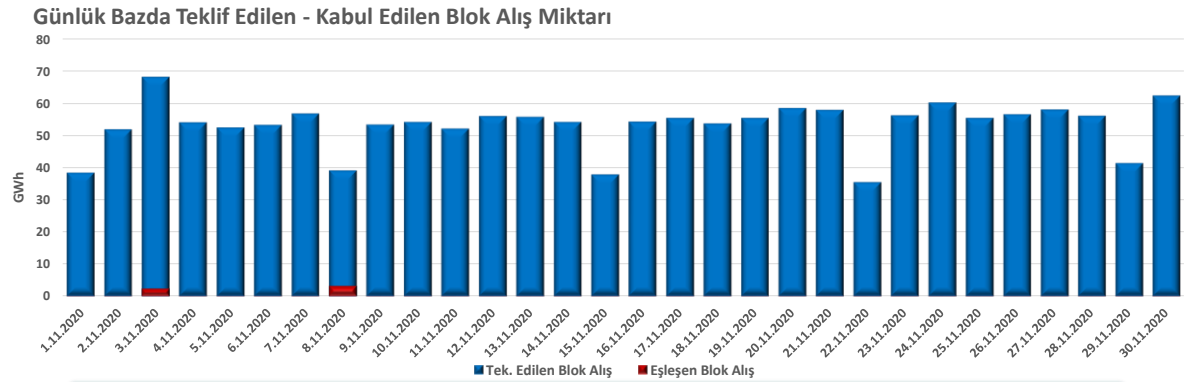
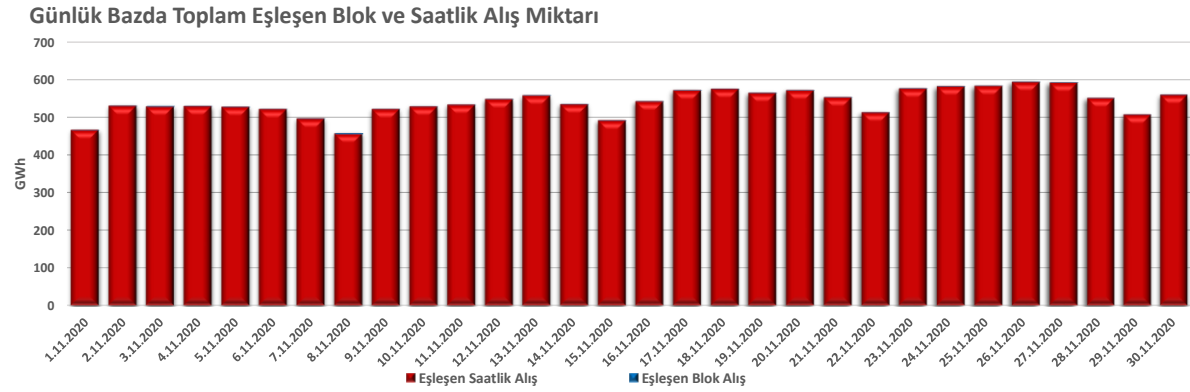
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Kasım ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %3,21 (465 MWh) artarak 14.974 MWh, eşleşen blok satış miktarı %2,08 (153 MWh) artarak 7.488 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %7,08 (1.401 MWh) artarak 21.193 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %12,60 (1.069 MWh) artarak 9.554 MWh olmuştur.



1 Aralık 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1092'dir. Kasım ayında günlük ortalama 855 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 441.982.259 TL azalarak 4.823.860.026 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
853	35	13	7	4	648.000

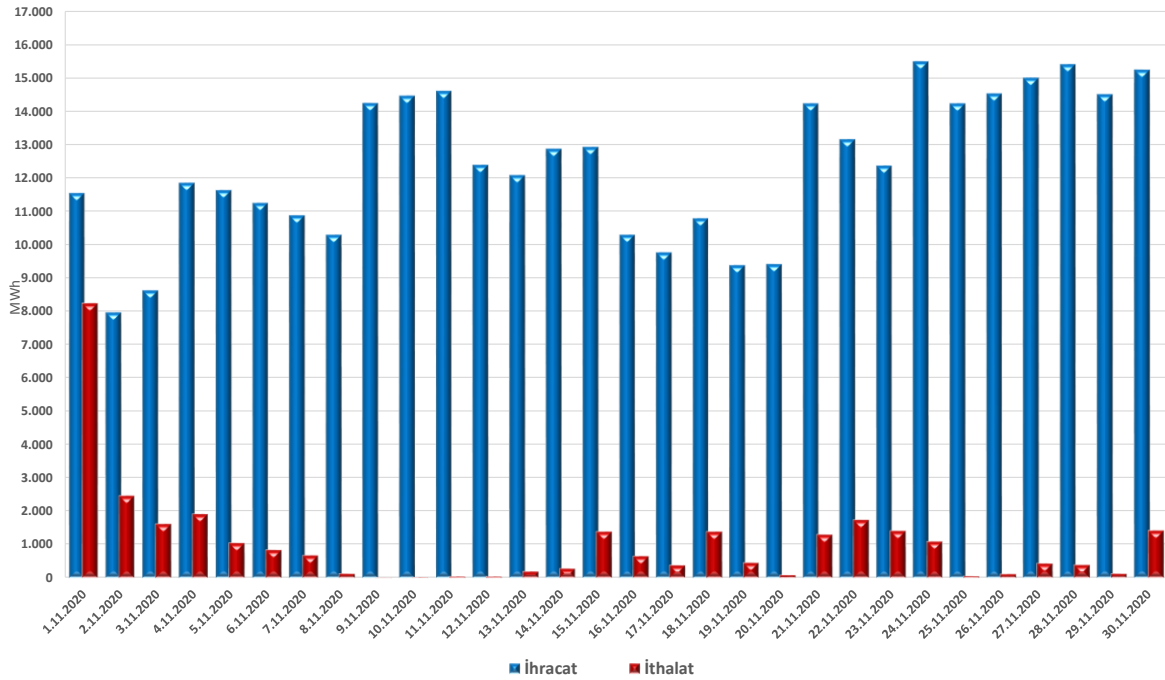
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 359.379 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 179.705 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 538.865 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 285 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -648.000 TL olarak gerçekleşmiştir.

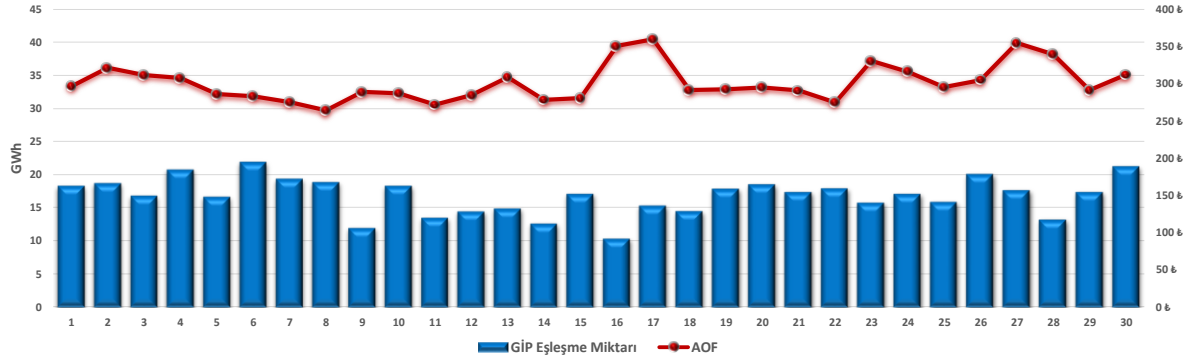
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,31, blok alış ve satış toplamı ise %16,69 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 205.903.670 TL ile 27 Kasım 2020 Cuma günü iken, en düşük gün 117.374.041 TL ile 8 Kasım 2020 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

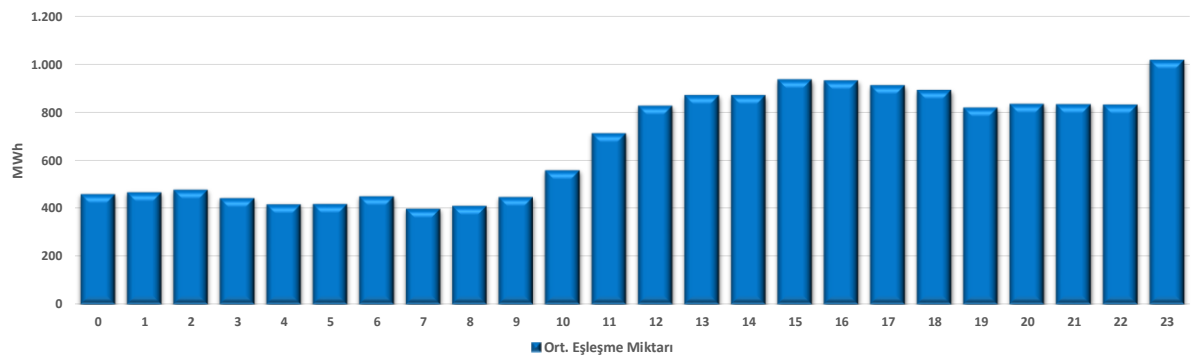


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Kasım Pazartesi günü saat 17.00'de 541,23 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 2.233 MWh olarak 4 Kasım Çarşamba günü saat 23.00'de gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



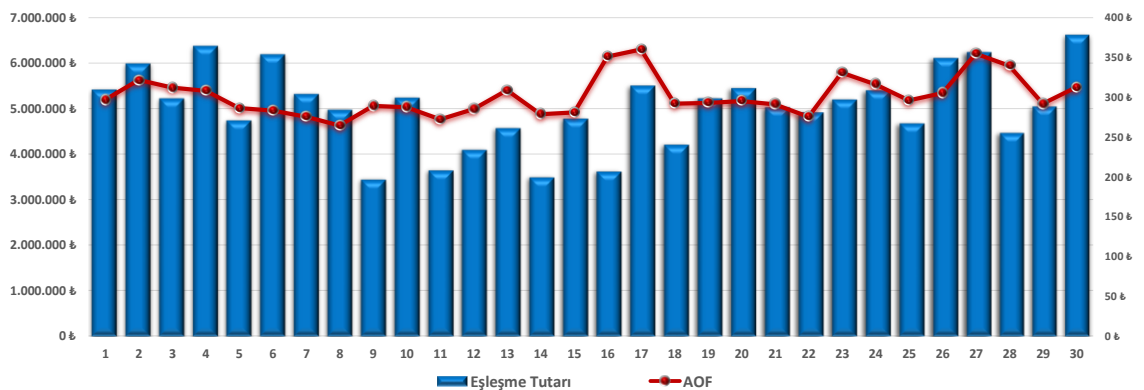
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



Kasım ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 502.871 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Kasım Salı günü 359,7 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 23 Kasım Pazartesi günü 17.00'de 541,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 21.853 MWh ile 6 Kasım Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 10.319 MWh ile 16 Kasım Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Kasım Pazartesi günü 6.610.520 TL ve minimum ticaret ise 9 Kasım Pazartesi günü 3.448.664 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1076 iken, geçtiğimiz ay boyunca 622 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

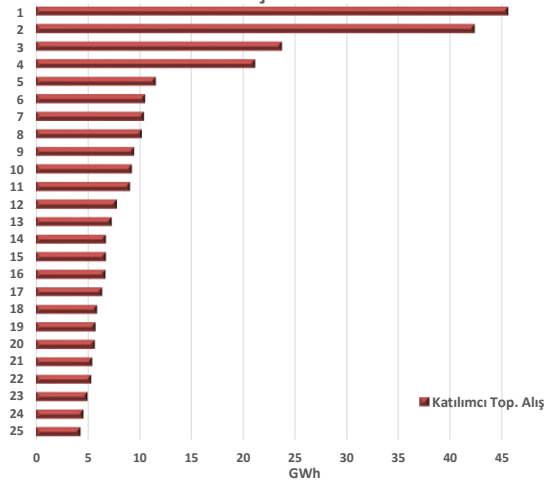
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



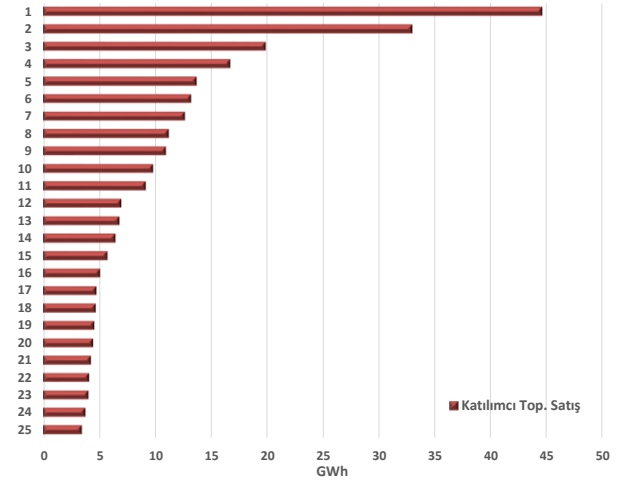
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



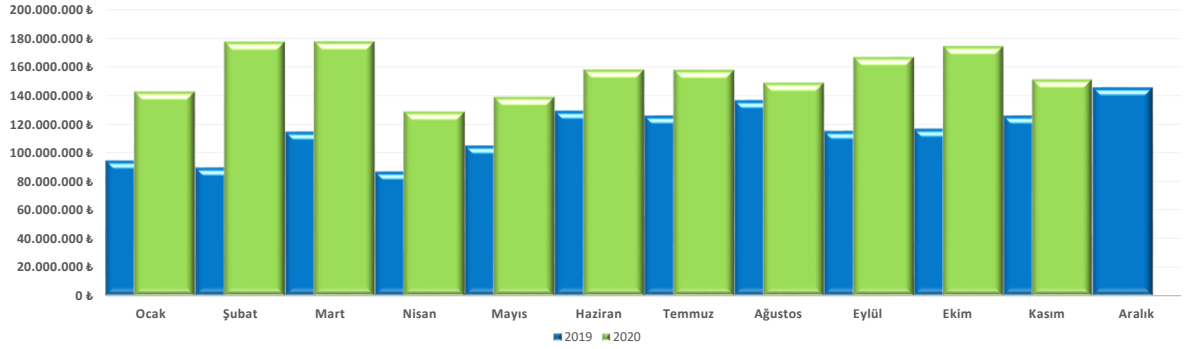
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



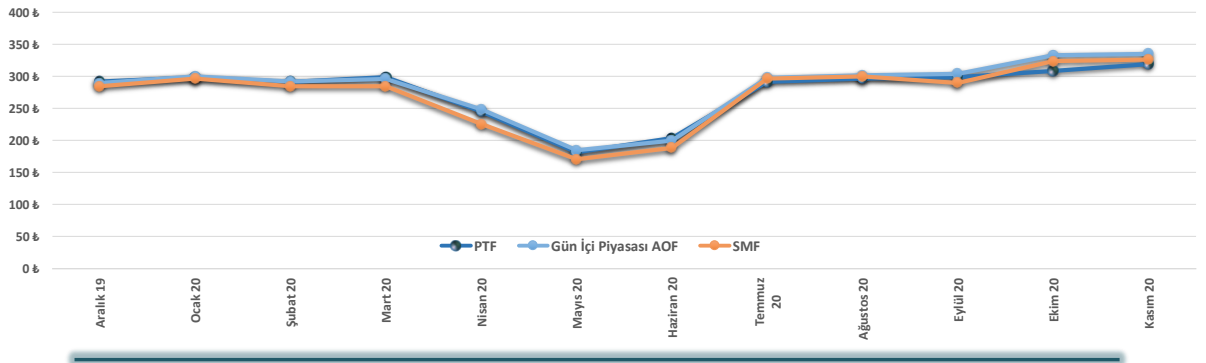
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

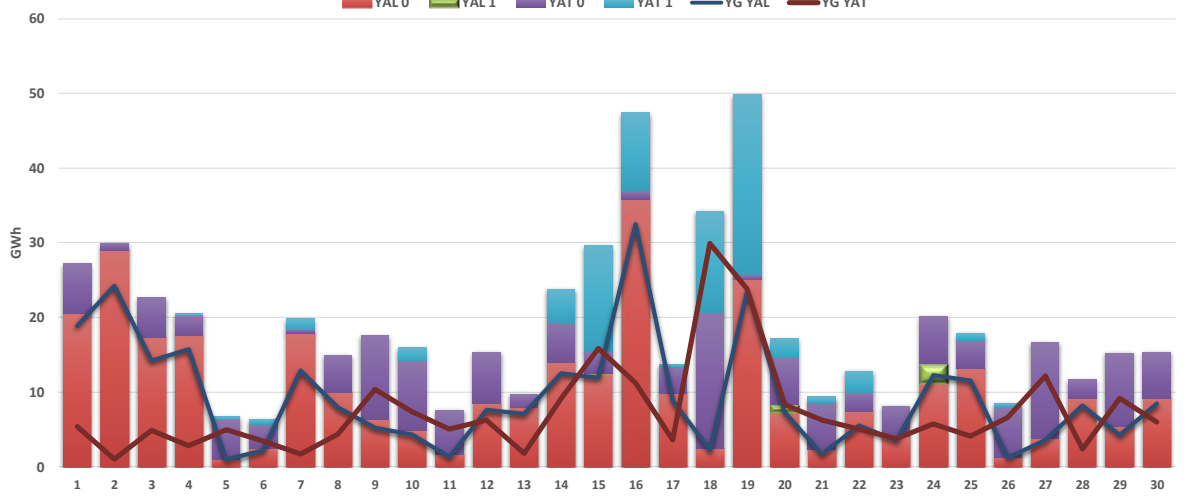


Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri

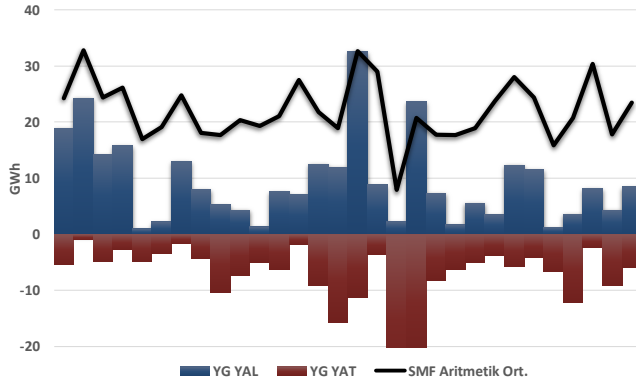


'DGP'de verilen talimatların; %85,29'u 0 kodlu ve %14,71'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



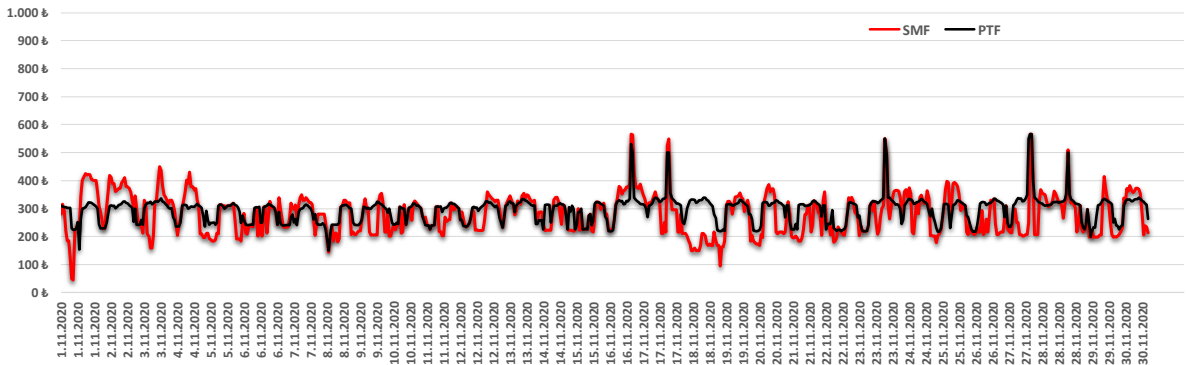
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 99.431 MWh azalarak 503.859 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %85,29'u 0 kodlu ve %14,71'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Kasım ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 100.940 MWh artarak 222.140 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 200.371 MWh azalarak 281.719 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Kasım Pazartesi günü 32.485 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 5 Kasım Perşembe günü 984 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Kasım Çarşamba günü 29.877 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Kasım Pazartesi günü 983 MWh olarak gerçekleşmiştir.

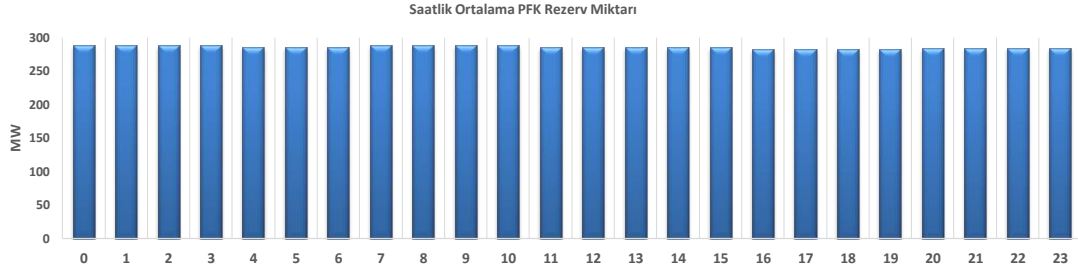
Saatlik PTF-SMF Değerleri



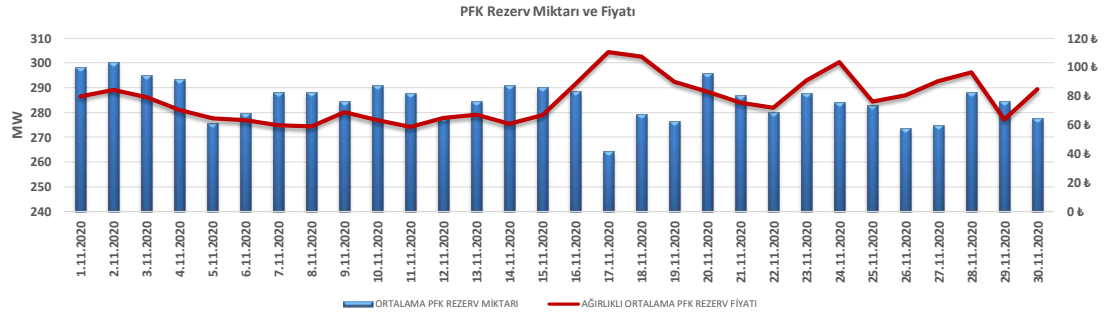
*01.02.2018 tarihinden itibaren değişen Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında 2 kodlu sekonder rezerv oluşturma talimatı verilmemektedir.

Kasım 2020

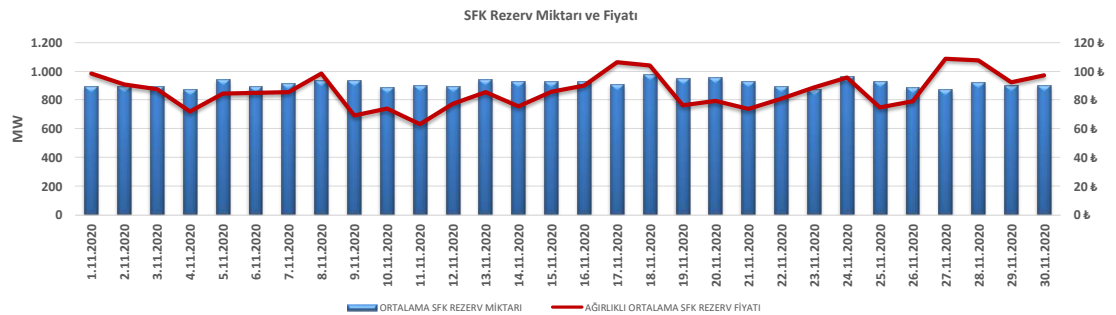
Kasım ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 205.184 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 77,3 TL/MW olmuştur.



Kasım ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 658.877 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 88,39 TL/MW olmuştur.



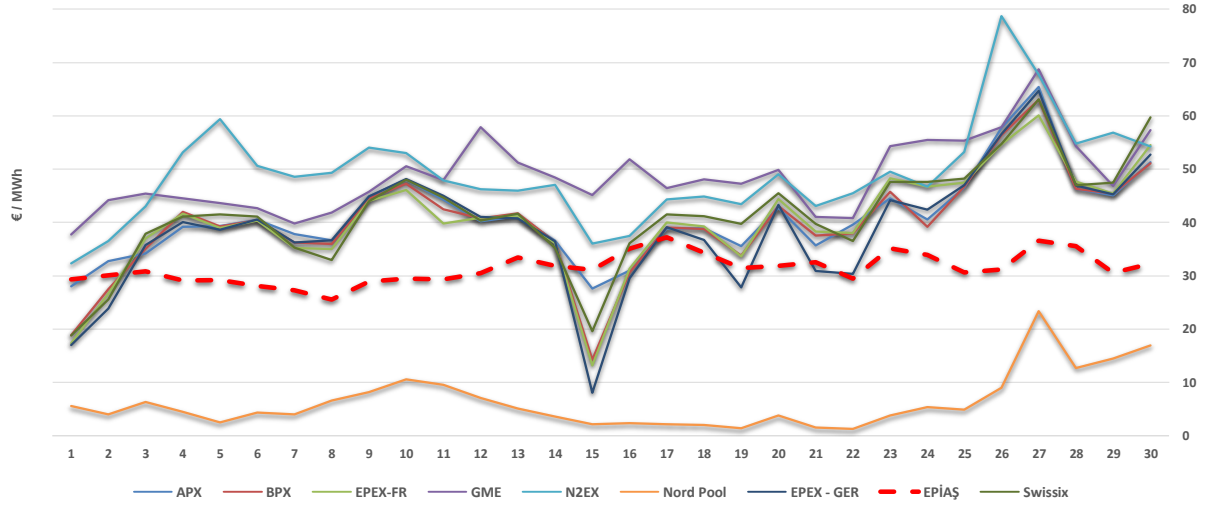
Kasım ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 309 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 190 TL/MW olmuştur.



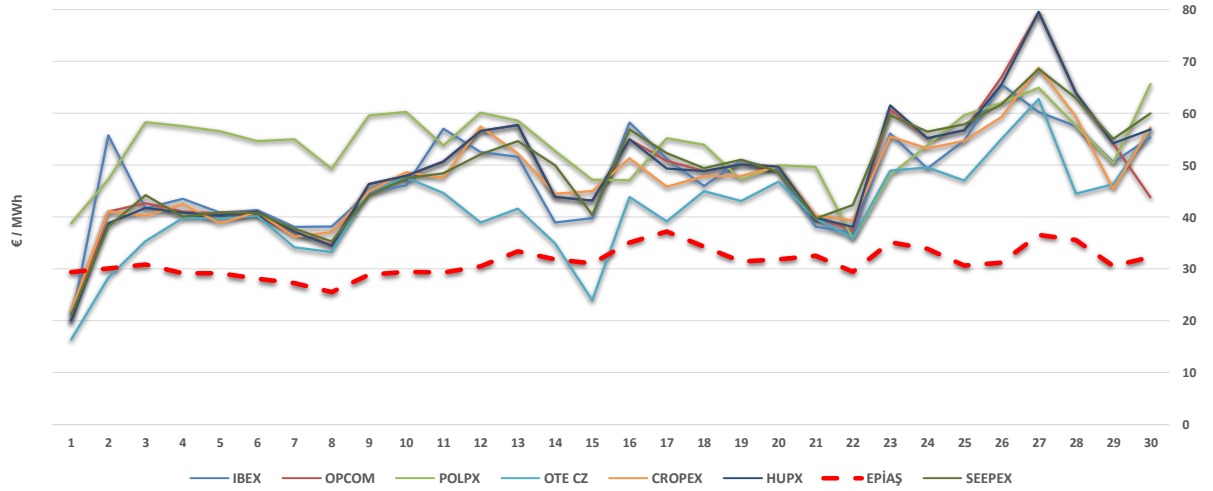
Kasım ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.125 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 219 TL/MW olmuştur.

Kasım 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,98 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,51 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 31,4 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Kasım 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,98 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,51 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 31,4 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 27 Kasım Cuma günü 79,59 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması da 1,29 €/MWh olarak 22 Kasım Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.