

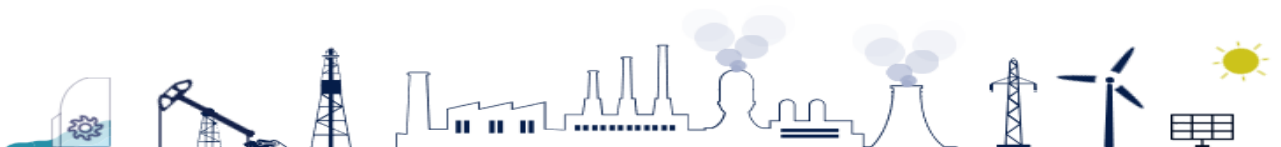
EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU KASIM/2021



Kasım ayında Ekim ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 161,03 TL/MWh artarak 830,96 TL/MWh'ye yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının 460.327 MWh artarak 26.535.786 MWh'ye yükselmesi ve 2020 yılının Kasım ayına göre %5,27 artması*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %18,91 azalarak 8.607.333 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %32,37 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %5,03 azalarak 3.096.697 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,65 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %101,65 artarak 5.486.552 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,63 olması,*
- ❖ *Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %5,86 artarak 4.195.189 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,78 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 416.703 (%2,50) MWh azalarak 16.265.305 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 215.097 (%44,42) MWh artarak 699.380 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 136.057 (%13,30) MWh artarak 1.159.360 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 2.054.354 (%9,02) MWh artarak 24.838.576 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %3,52 azalarak 301,72 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %13,76 artarak 319,45 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Kasım 2021 aylık toplam üretim miktarı 26.592.253 MWh, aritmetik ortalama PTF 830,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Kasım 2021	Değişim	Ekim 2021
Aritmetik Ortalama PTF	830,96 ↑	24,04%	669,93
Ağırlıklı Ortalama PTF	833,40 ↑	24,19%	671,07
1. Hafta (1-7 Kasım) Ort. PTF	841,74 ↑	45,82%	577,25
2. Hafta (8-14 Kasım) Ort. PTF	839,94 ↑	30,52%	643,55
3. Hafta (15-21 Kasım) Ort. PTF	838,61 ↑	19,87%	699,57
4. Hafta (22-28 Kasım) Ort. PTF	823,25 ↑	5,95%	776,99
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	718,04 ↑	23,37%	582,04
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	830,95 ↑	25,79%	660,58
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	1.011,64 ↑	21,72%	831,11
Maksimum PTF	1.131,00 ↑	4,92%	1.078,00
Minimum PTF	300,01 ↑	1848,12%	15,40
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.432 ↑	8,17%	11.493
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.443 ↑	0,36%	22.362
Maksimum Takas Miktarı	27.642 ↑	2,12%	27.068
Minimum Takas Miktarı	18.612 ↓	-0,85%	18.772
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.591 ↑	0,75%	22.422
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.265.305 ↓	-2,50%	16.682.008
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.515 ↑	5,12%	26.176
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.235 ↑	0,34%	26.145
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.498 ↑	12,65%	30.624
Aylık Toplam İ.A Miktarı	24.838.576 ↑	9,02%	22.784.222
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.159.360 ↑	13,30%	1.023.303
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.742 ↓	-1,50%	36.286
Aylık Toplam Üretim	26.592.253 ↑	1,79%	26.125.801

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

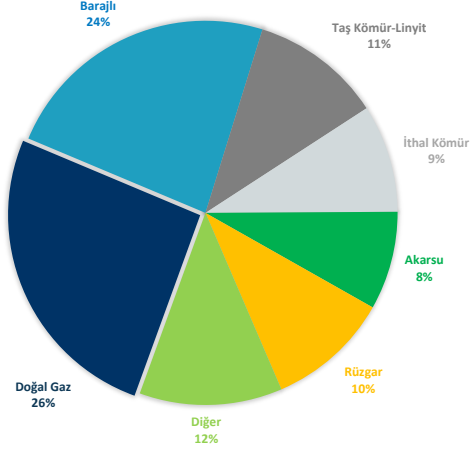
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 466.453 MWh artarak 26.592.253 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2021



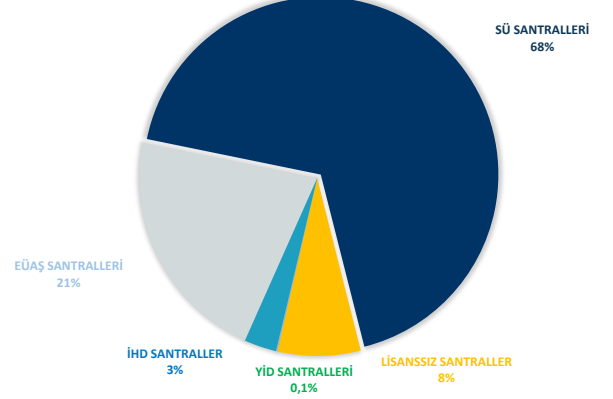
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	67.213
EÜAŞ Santralleri	21.345
Yap İşlet Devret Santralleri	127
İşletme Hakkı Devredilen	2.915
Lisanssız Santraller	7.475
Toplam	99.075

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.535
Barajlı	23.254
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.994
Akarsu	8.200
Rüzgar	10.251
Diğer	11.911

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.535 MW (%25,8) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.254 MW (%23,5) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,0) ile Taş Kömür-Linyit, 10.251 MW (%10,3) ile Rüzgar, 8.994 MW (%9,1) ile İthal Kömür, 8.200 MW (%8,3) ile Akarsu ve 11.911 MW (%12,0) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 7.695 MW ile Güneş, 1.648 MW ile Jeotermal, 1.513 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 390 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 67.213 MW (%67,8), EÜAŞ santralleri 21.345 MW (%21,5), Lisanssız santraller 7.475 (%7,5), İ.H.D santralleri 2.915 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 127 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

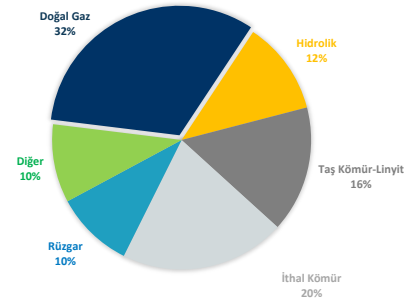
Serbest Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 194 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.607.333 MWh (%32,37) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.486.552 MWh (%20,63) ile İthal Kömür, 4.195.189 MWh (%15,78) ile Taş Kömür-Linyit, 3.096.697 MWh (%11,65) ile Hidrolik, 2.603.268 MWh (%9,79) ile Rüzgar ve 2.603.215 MWh (%9,79) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %9,79 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 927.352 MWh (%3,49) ile Güneş, 882.068 MWh (%3,32) ile Jeotermal, 536.594 MWh (%2,02) ile Biyokütle, 151.653 MWh (%0,57) ile Asfaltit, 78.385 MWh (%0,29) ile Kojenerasyon ve 27.163 MWh (%0,10) ile Fuel Oil yer almaktadır.

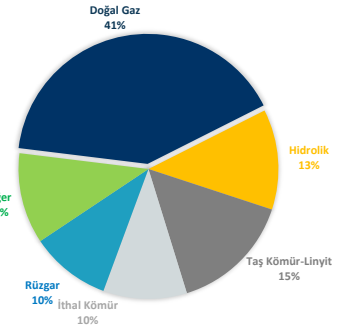
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 64.304 MWh azalarak 298.225 MWh, ihracatı 59.311 MWh azalarak 354.693 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.563.120 MWh (%81,09) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 810.058 MWh (%3,05), İ.H.D santralleri 429.287 MWh (%1,61) ve Y.İ.D santralleri 12.375 MWh (%0,05) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.777.414 MWh (%14,20) bandında olmuştur.

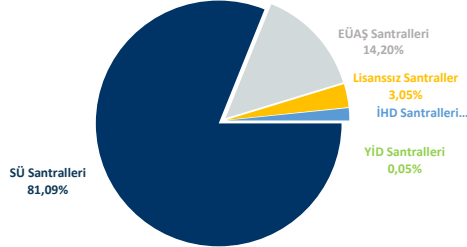
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2021



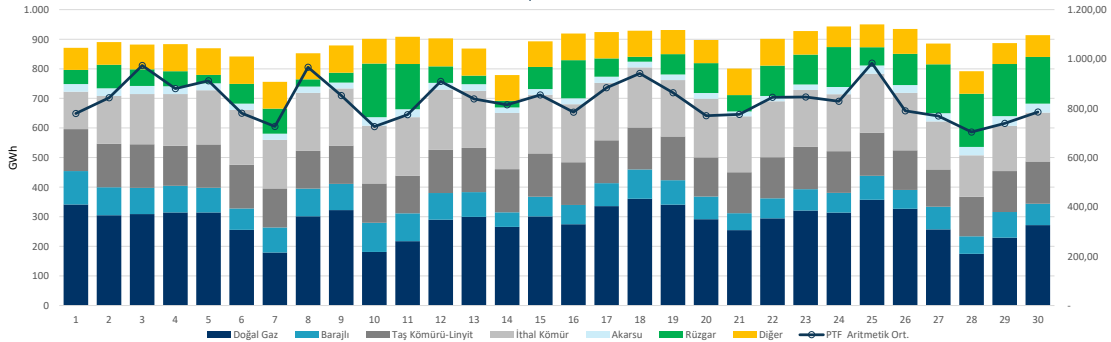
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - KASIM 2021



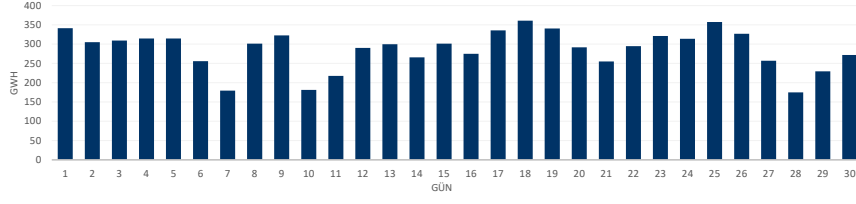
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.563.120
EÜAŞ Santralleri	3.777.414
Lisanssız Santraller	810.058
Yap İşlet Devret Santralleri	12.375
İşletme Hakkı Devredilen	429.287
Toplam*	26.592.253

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

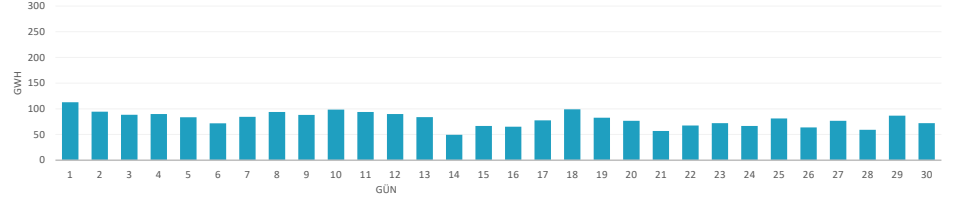
Günlük Toplam Üretim Miktarı



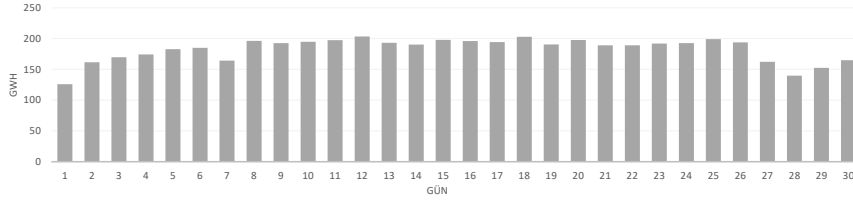
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



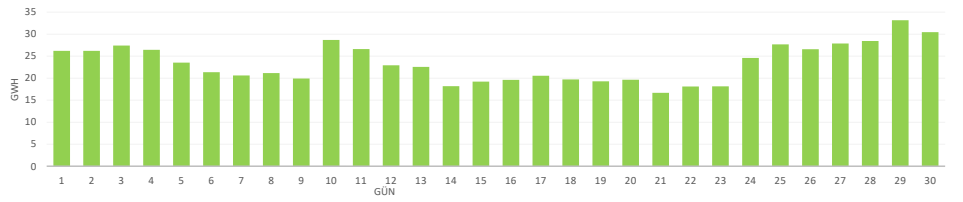
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



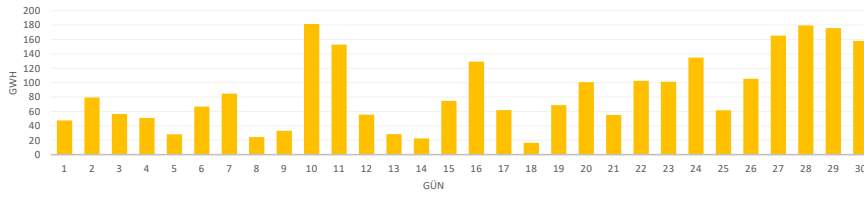
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



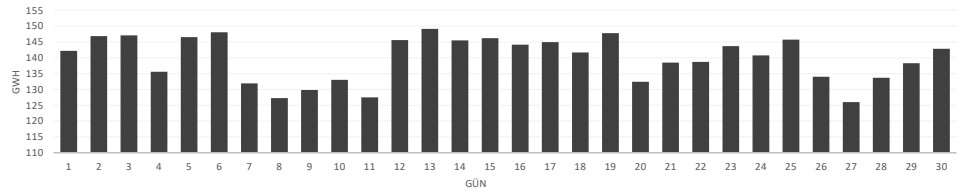
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

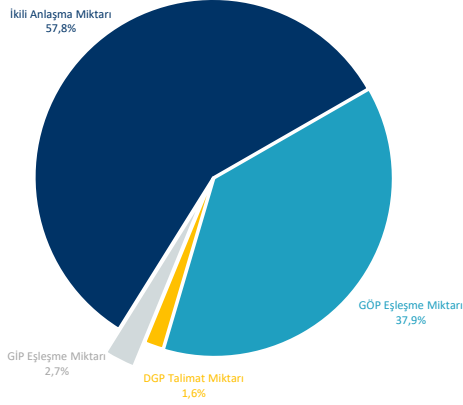


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 24.838.576 (%57,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.265.305 (%37,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.159.360 (%2,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 699.380 (%1,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	24.838.576
GÖP Eşleşme Miktarı	16.265.305
DGP Talimat Miktarı	699.380
GİP Eşleşme Miktarı	1.159.360

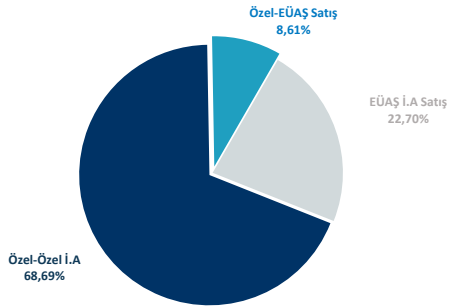
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

GÖP hacmi azalmış, İkili Anlaşma, DGP ve GİP hacmi artmıştır.

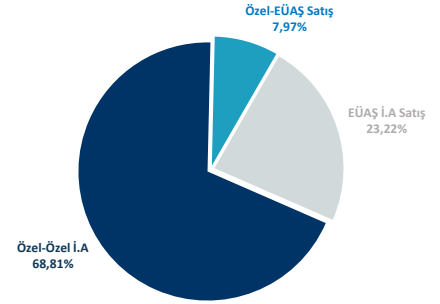
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 24.838.576 (%57,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.265.305 (%37,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.159.360 (%2,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 699.380 (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 2.054.354 MWh (%9,02) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 416.797 MWh (%2,50) azalmış, DGP talimat miktarı 215.097 MWh (%44,42) artmış ve GİP eşleşme miktarı 136.057 MWh (%13,30) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2021



Kasım 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.637.484	17.062.791	2.138.301

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2021



Ekim 2021		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.289.675	15.678.487	1.816.060

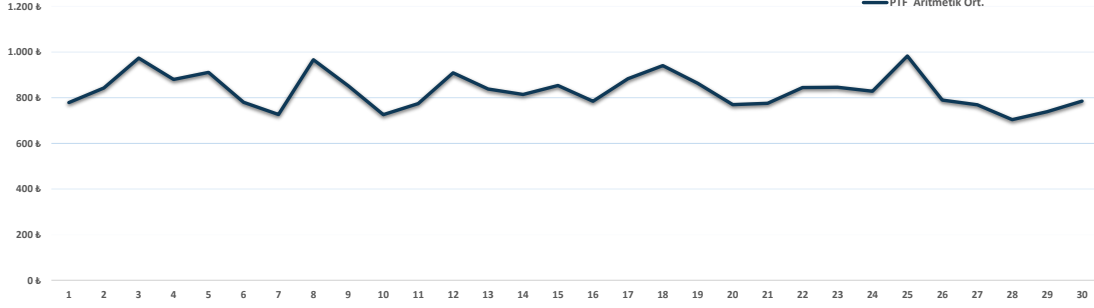


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.11.2021	791.280	533.311	64.518	193.451	530.565	36.919	19.344	1.120.139
2.11.2021	801.365	545.036	64.520	191.809	544.144	48.476	23.970	1.161.627
3.11.2021	785.295	528.721	64.524	192.050	517.920	51.962	14.173	1.112.776
4.11.2021	792.841	536.123	64.528	192.190	522.881	42.886	19.049	1.120.939
5.11.2021	781.511	530.674	64.529	186.309	522.054	35.117	14.944	1.102.788
6.11.2021	780.009	531.924	64.531	183.553	499.747	35.021	10.292	1.076.984
7.11.2021	767.614	523.061	64.531	180.022	486.845	33.167	16.608	1.059.681
8.11.2021	773.280	527.452	64.877	180.951	503.173	46.960	16.704	1.094.289
9.11.2021	801.986	556.260	64.877	180.849	526.888	44.301	21.034	1.148.482
10.11.2021	863.529	615.729	64.592	183.208	564.424	35.341	40.565	1.256.058
11.11.2021	851.127	600.800	64.877	185.450	564.778	33.133	33.387	1.232.097
12.11.2021	824.719	577.639	64.875	182.205	554.014	35.472	23.798	1.190.923
13.11.2021	793.192	548.080	64.874	180.238	534.790	36.812	39.705	1.159.386
14.11.2021	791.962	539.380	76.145	176.437	510.984	36.376	17.073	1.103.812
15.11.2021	831.295	572.346	76.257	182.692	565.813	27.219	13.714	1.179.091
16.11.2021	865.349	600.653	76.255	188.440	577.169	27.499	19.932	1.225.254
17.11.2021	842.041	577.847	76.255	187.939	550.326	28.406	20.750	1.177.329
18.11.2021	830.668	566.675	76.255	187.737	545.977	31.008	35.906	1.179.566
19.11.2021	835.437	570.382	76.346	188.709	553.925	41.231	27.415	1.192.953
20.11.2021	843.234	579.927	76.346	186.961	554.368	32.096	33.288	1.199.678
21.11.2021	809.807	550.903	76.346	182.557	511.440	32.947	13.676	1.108.966
22.11.2021	837.587	571.136	76.346	190.104	557.635	39.678	18.466	1.186.915
23.11.2021	848.873	580.058	76.346	192.468	565.433	44.523	14.432	1.204.447
24.11.2021	866.203	597.223	76.346	192.634	580.773	48.419	23.064	1.249.479
25.11.2021	837.205	569.309	76.346	191.550	554.039	46.904	21.667	1.191.918
26.11.2021	855.605	587.434	76.346	191.824	580.534	46.332	17.107	1.231.407
27.11.2021	883.134	614.282	76.346	192.506	550.479	36.754	40.525	1.242.040
28.11.2021	860.956	593.693	76.454	190.809	496.239	44.016	23.367	1.157.314
29.11.2021	904.632	627.359	76.454	200.819	563.359	37.080	46.700	1.274.498
30.11.2021	886.844	609.377	76.454	201.013	574.660	43.306	18.725	1.246.068
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	24.838.576	17.062.791	2.138.301	5.637.484	16.265.374	1.159.360	699.380	42.962.690

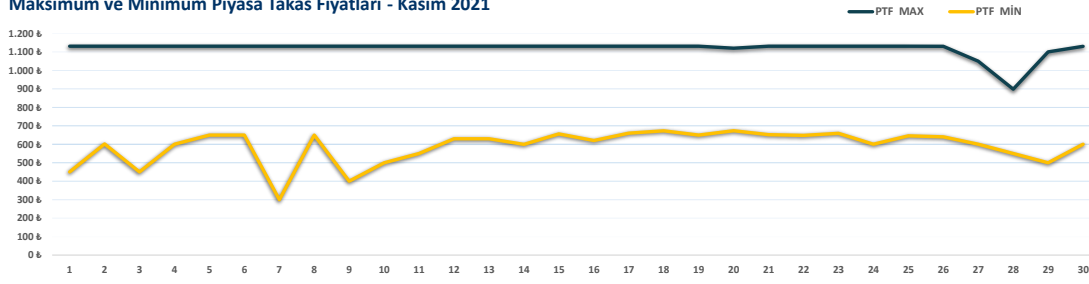
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Kasım 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Kasım 2021

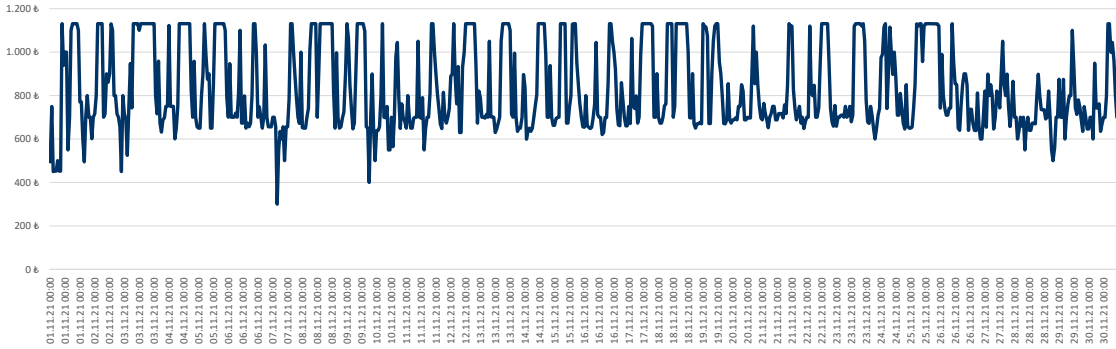


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 703,83 TL/MWh ile 28 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 982,74 TL/MWh ile 25 Kasım Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 1017,17 TL/MWh ile 13 Kasım Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 650,17 TL/MWh ile 30 Kasım Salı gününe aittir.

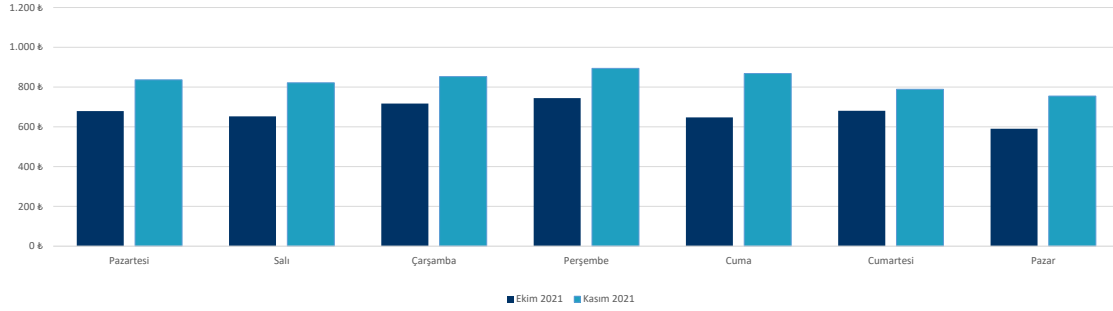
Ay içerisinde 127 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 1.131 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 206,8 TL/MWh ile 20 Kasım Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 769,97 TL/MWh, SMF ortalaması 976,76 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Kasım 2021

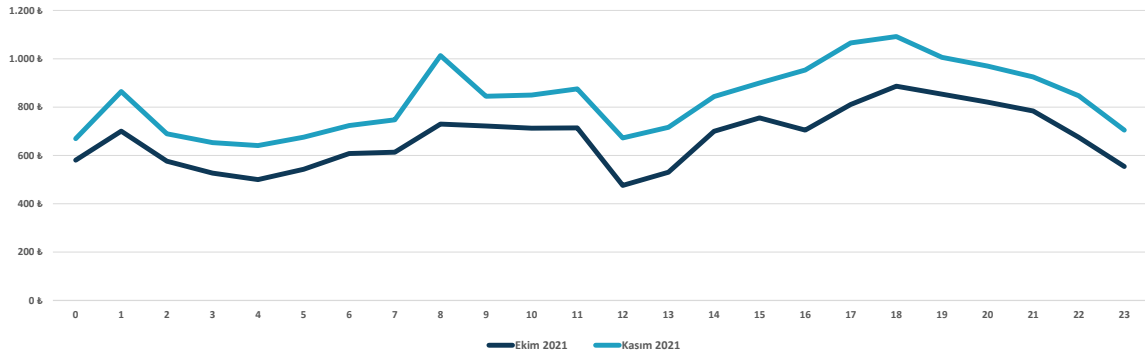


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



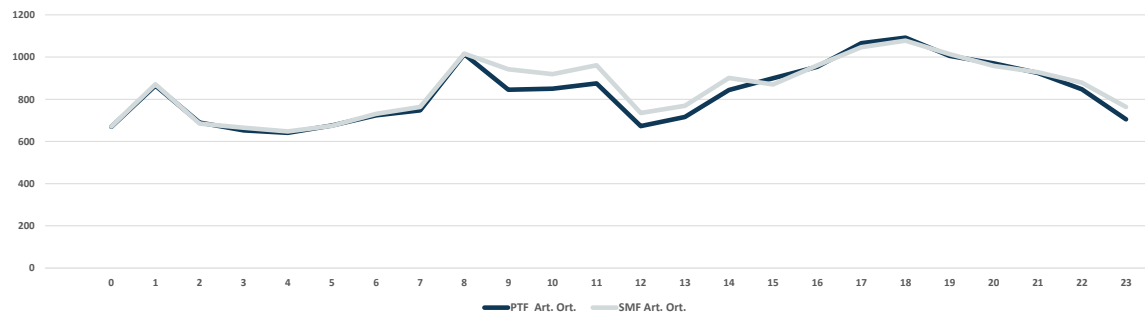
Kasım ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cuma günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 220,61 TL/MWh artarak 868,2 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



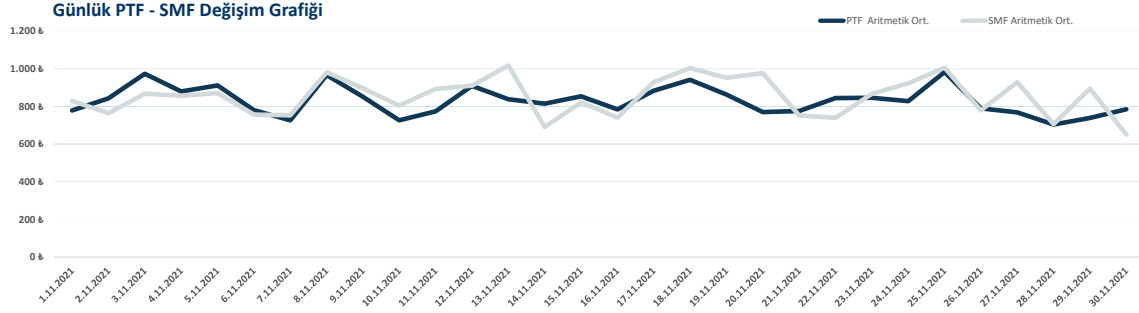
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 283,28 TL/MWh artarak 1013,29 TL/MWh, en az değişim saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 88,64 TL/MWh artarak 669,33 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



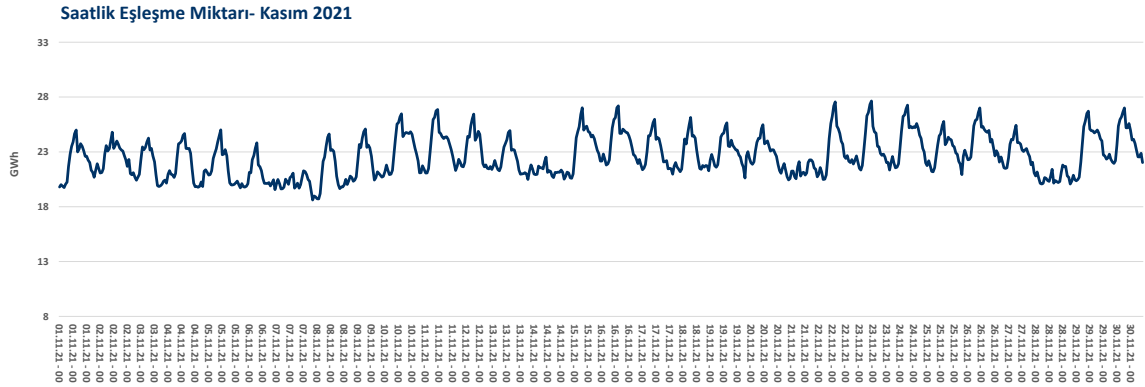
Kasım ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 09.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 844,98 TL/MWh, SMF ortalaması 942,34 TL/MWh). En düşük fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 669,33 TL/MWh, SMF ortalaması 670,77 TL/MWh).



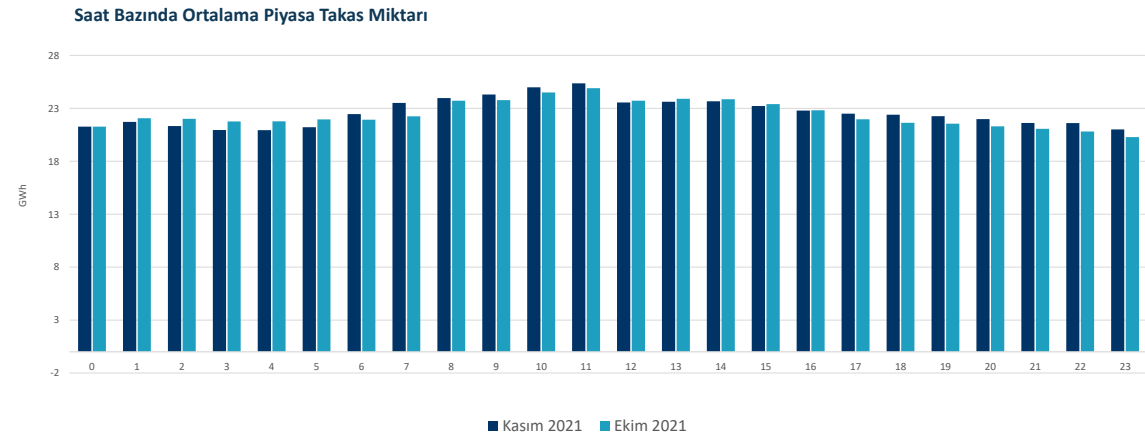


Kasım ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 4.047 MWh artarak 542.179 MWh'e yükselmiştir. Kasım ayı genelinde en yüksek eşleşme 580.773 MWh ile 24 Kasım Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 486.845 MWh ile 7 Kasım Pazar günü gerçekleşmiştir.

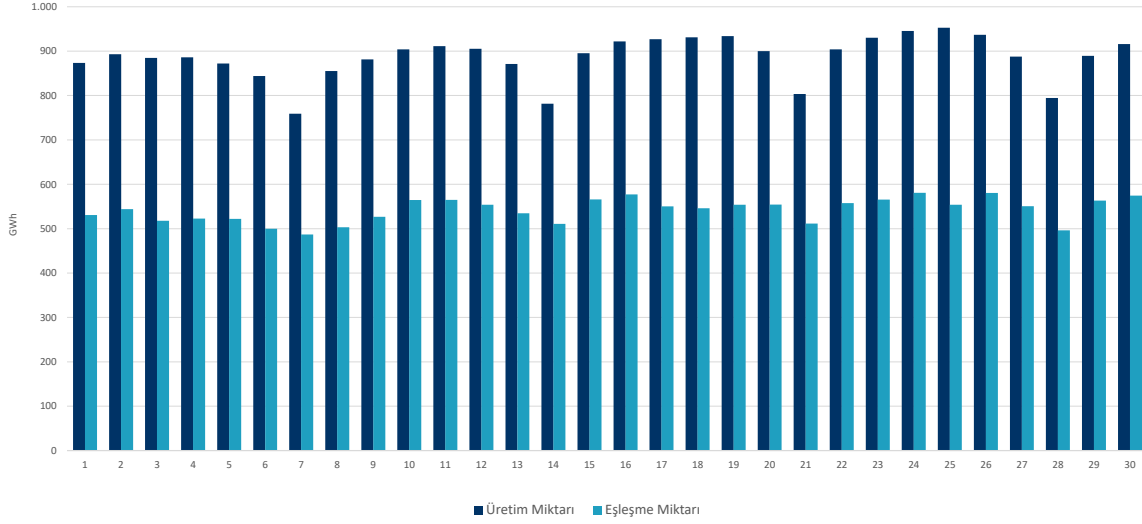
Kasım ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.642 MWh ile 23 Kasım Salı günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 18.612 MWh ile 8 Kasım Pazartesi günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.269 MWh artış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



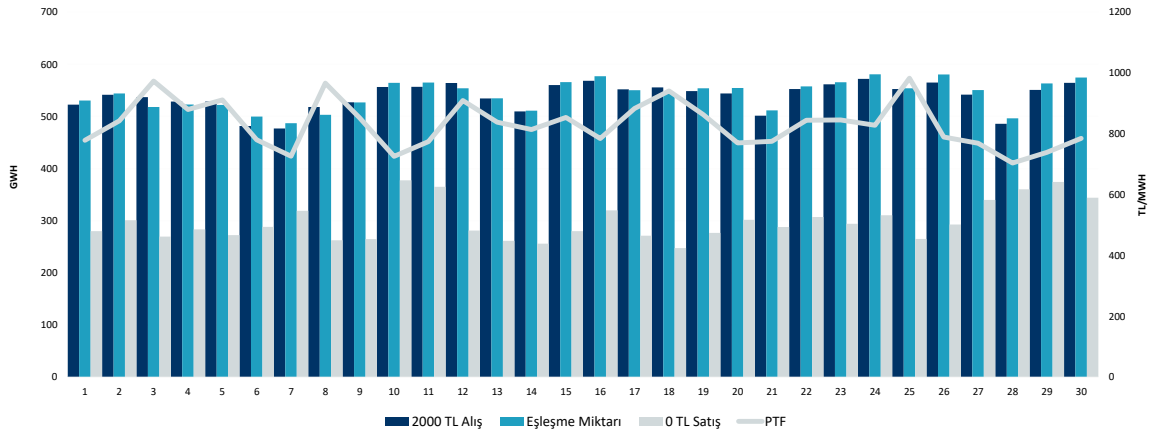
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



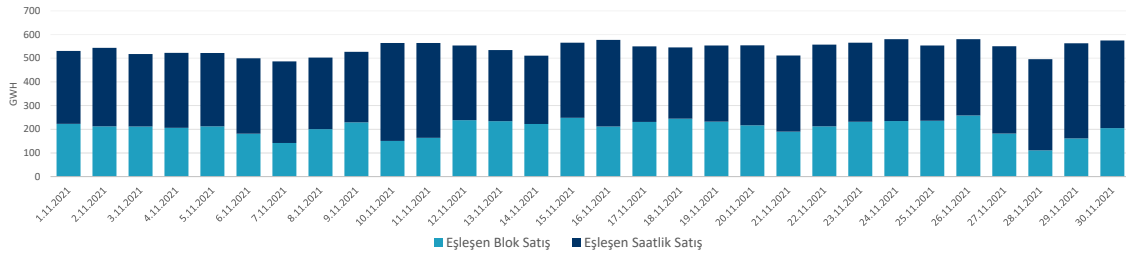
Kasım ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 298.366 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 538.630 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 542.179 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.236 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 254 MWh artarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

25 Kasım 2021 Perşembe günü, toplam 952.627 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 554.039 MWh olmuştur. 14 Kasım 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %65 ile Kasım ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 781.725 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 510.984 MWh seviyesindedir.

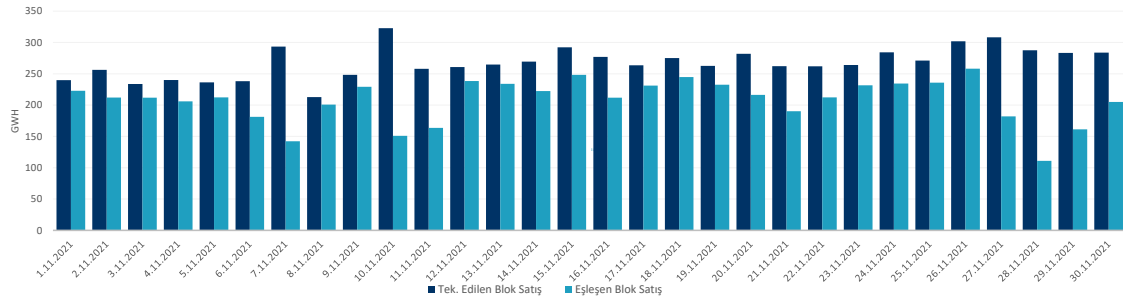
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



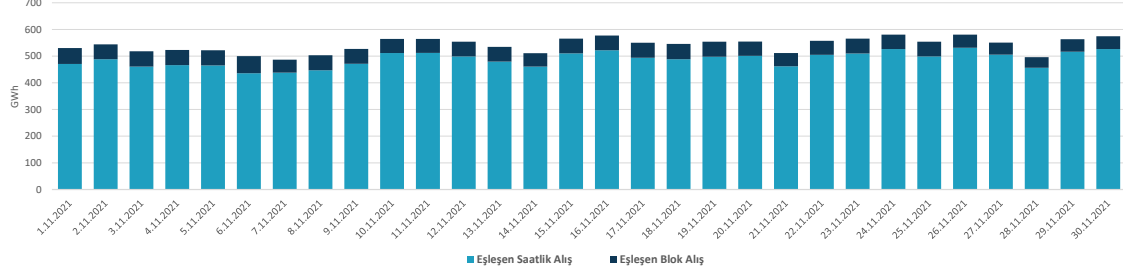
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



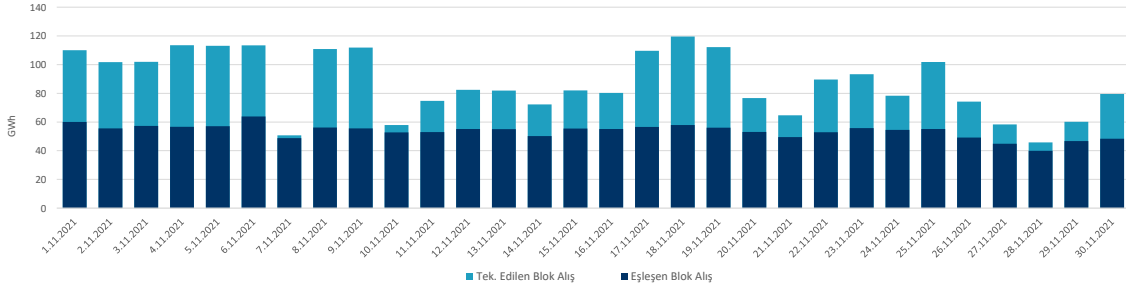
Kasım ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %7,97 (1.028 MWh) artarak 13.928 MWh, eşleşen blok satış miktarı %9,02 (858 MWh) azalarak 8.658 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %10,02 (1.363 MWh) artarak 14.966 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %10,38 (1.292 MWh) azalarak 11.160 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Aralık 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1197'dir. Kasım ayında 930 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 2.361.139.567 TL artarak 13.561.734.156 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
917	39	27	7	8	6.237.489

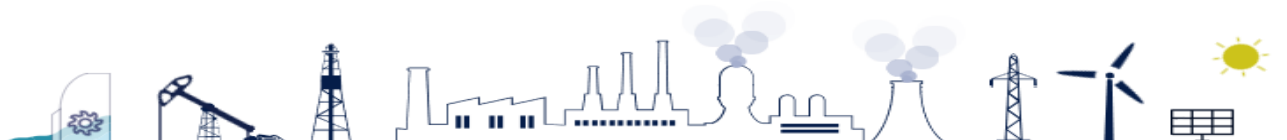
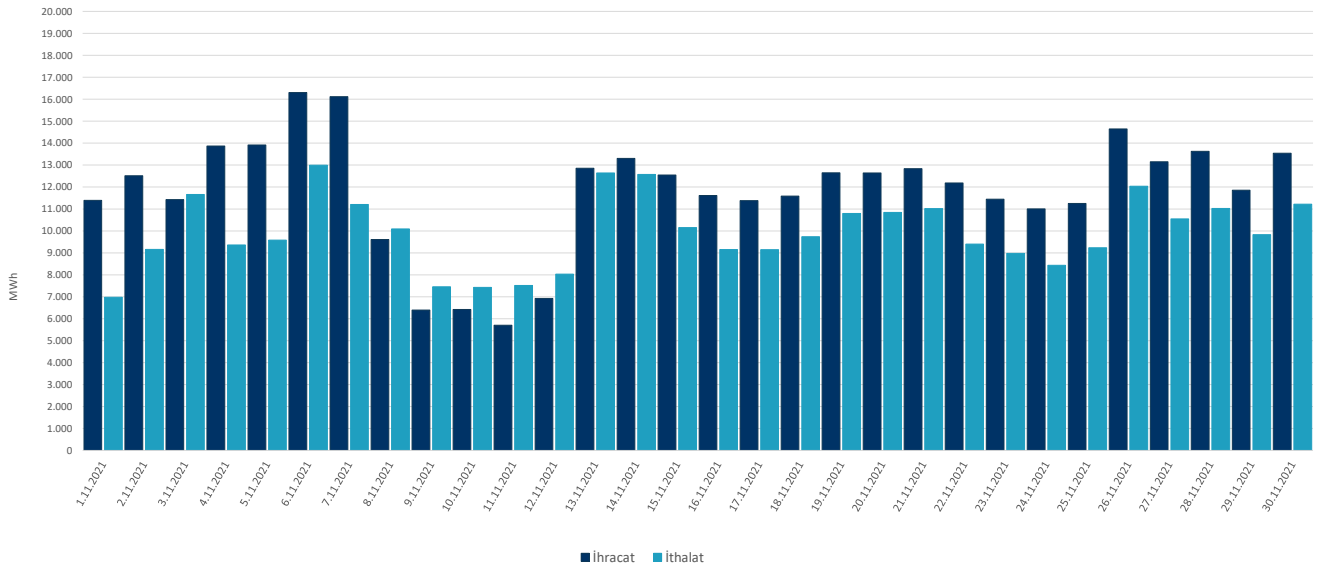
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 334.264 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 207.802 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 488.568 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 53.609 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -6.237.489 TL olarak gerçekleşmiştir.

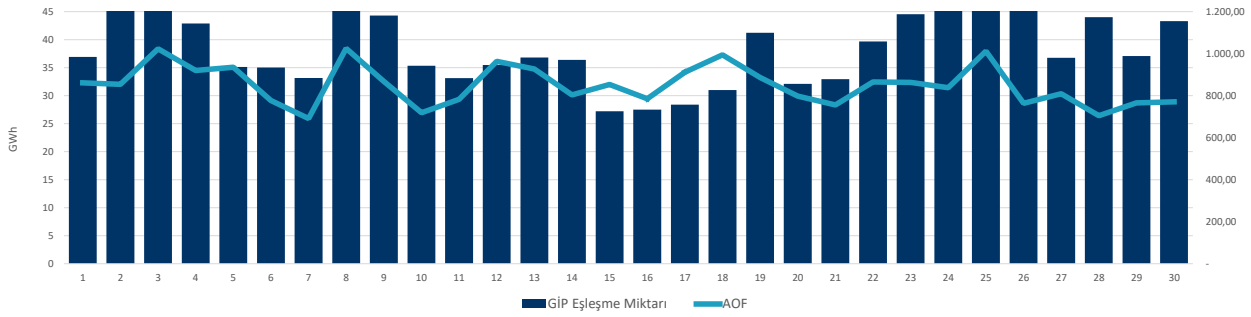
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %75,89, blok alış ve satış toplamı ise %24,11 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 548.452.384 TL ile 25 Kasım 2021 Perşembe günü iken, en düşük gün 349.991.463 TL ile 28 Kasım 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

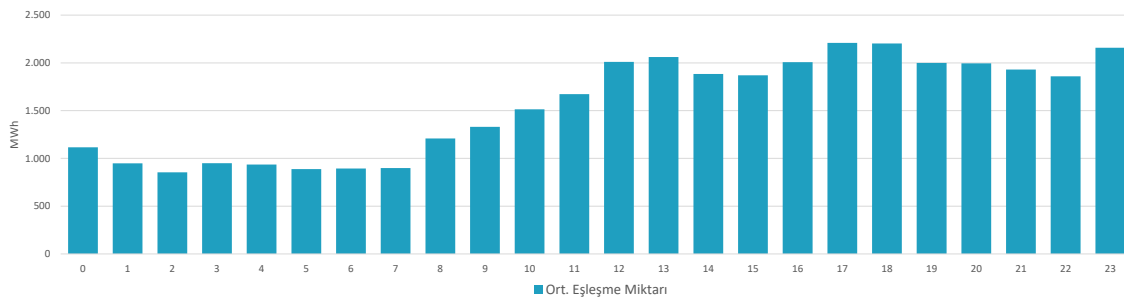


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Kasım Çarşamba günü saat 17.00'de 1150,49 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.072 MWh olarak 9 Kasım Salı günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



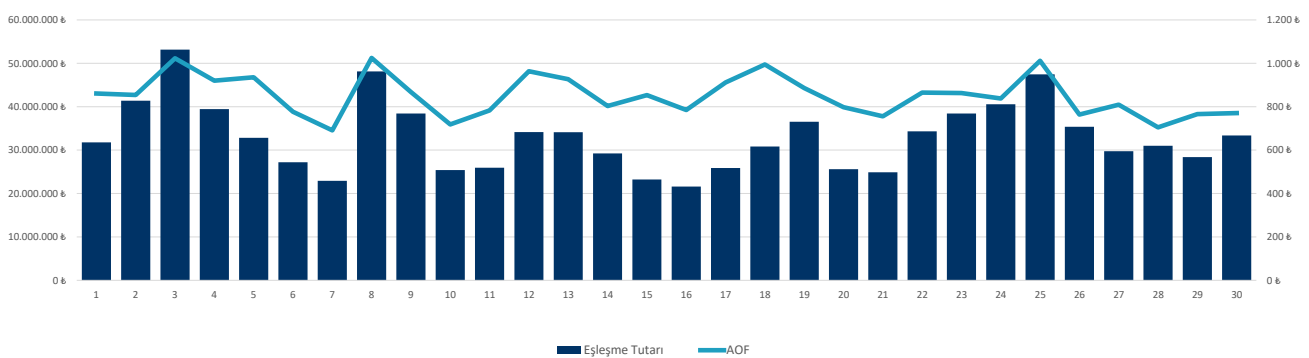
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



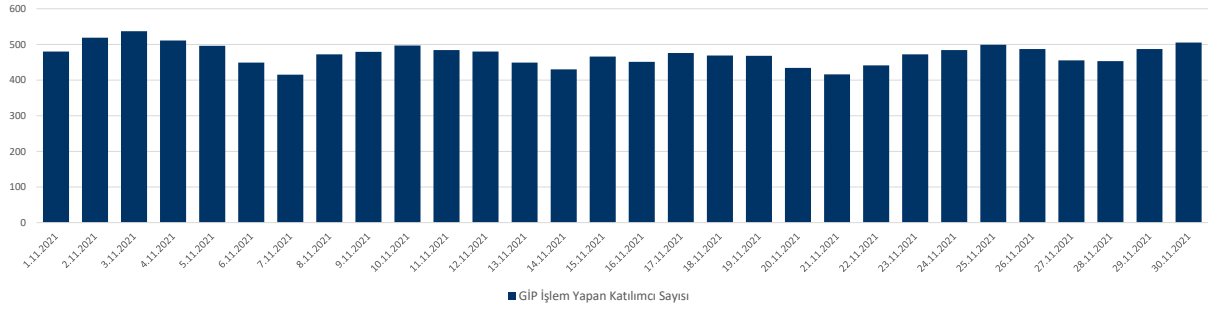
Kasım ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.159.360 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Kasım Pazartesi günü 1024,71 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 17 Kasım Çarşamba günü 17.00'de 1150,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 51.962 MWh ile 3 Kasım Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 27.219 MWh ile 15 Kasım Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Kasım Çarşamba günü 53.155.766 TL ve minimum ticaret ise 16 Kasım Salı günü 21.590.482 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Aralık 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1222 iken, geçtiğimiz ay boyunca 784 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir

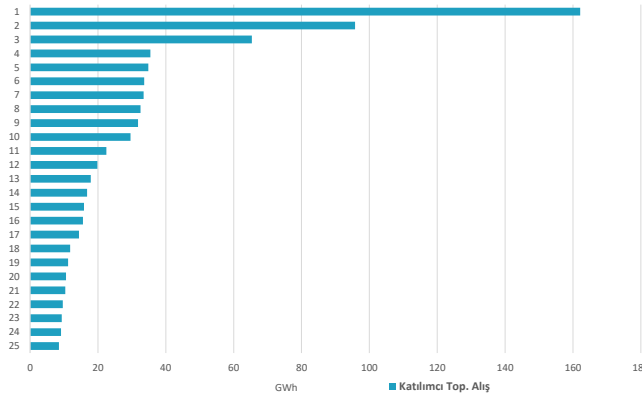
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



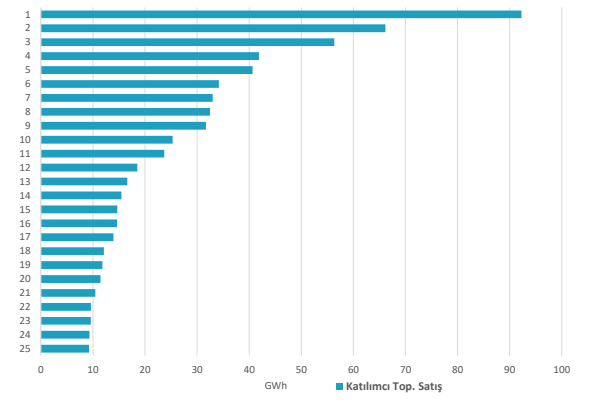
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



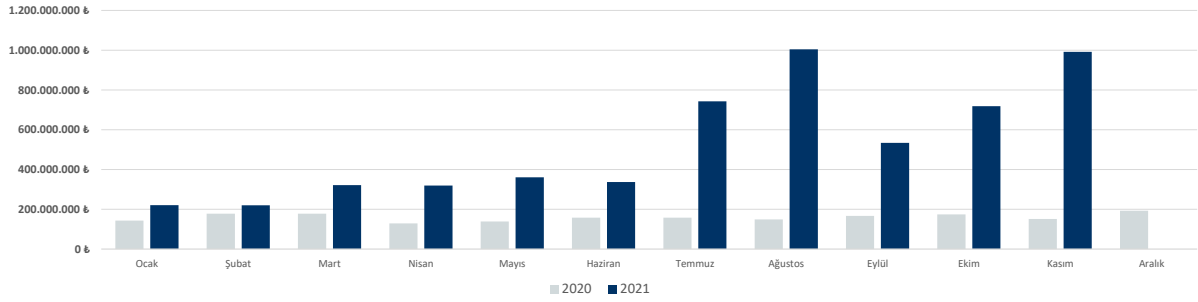
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



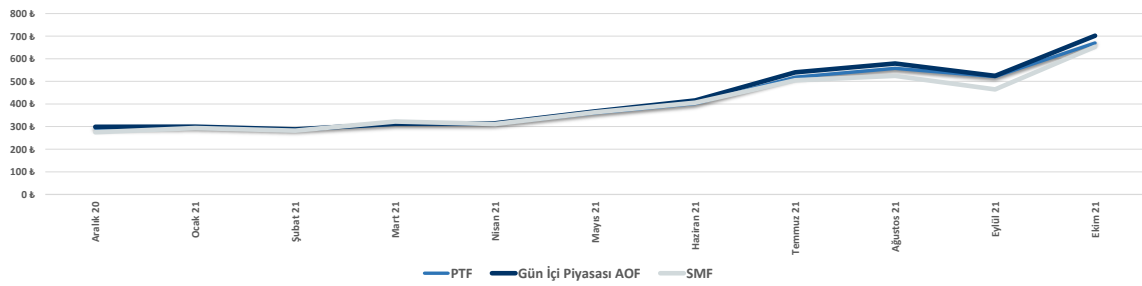
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



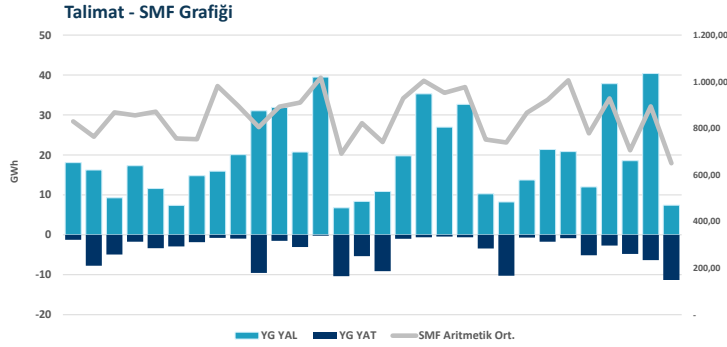
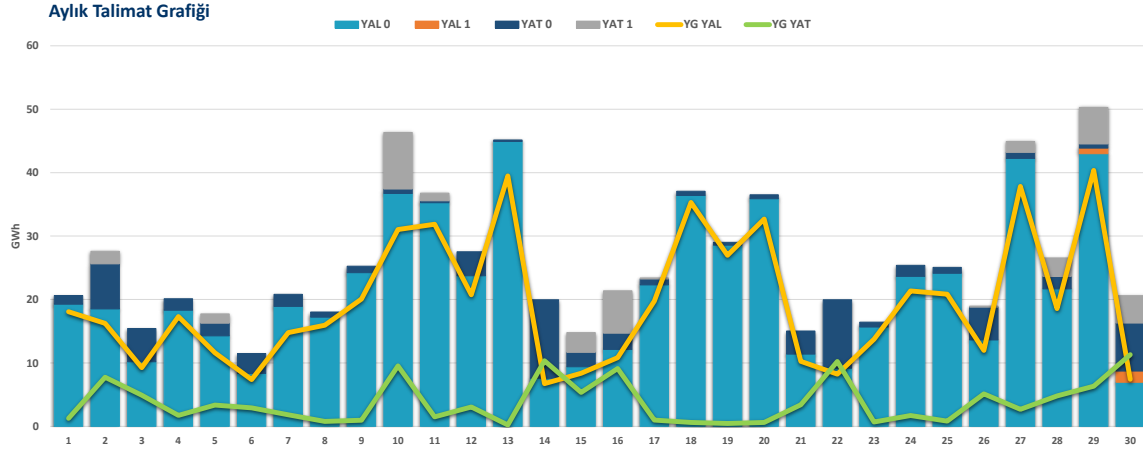
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



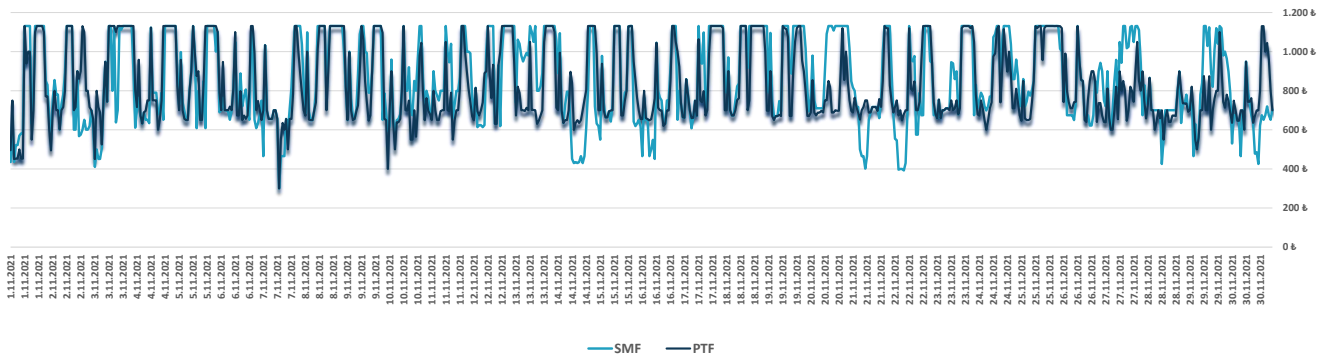
DGP'de verilen talimatların; %94,73'ü 0 kodlu talimatlardan,%5,27'si 1 kodlu talimatlarda oluşmaktadır.



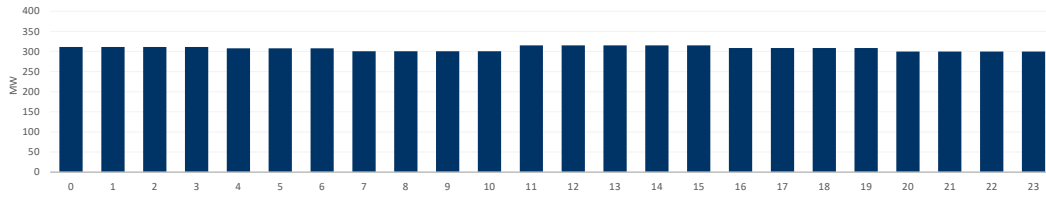
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 215.097 MWh artarak 699.380 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %94,73'ü 0 kodlu talimatlardan %5,27'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Kasım ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 10.209 MWh azalarak 114.384 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 225.306 MWh artarak 584.996 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Kasım Pazartesi günü 40.361 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 14 Kasım Pazar günü 6.737 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 30 Kasım Salı günü 11.302 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Kasım Cumartesi günü 219 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

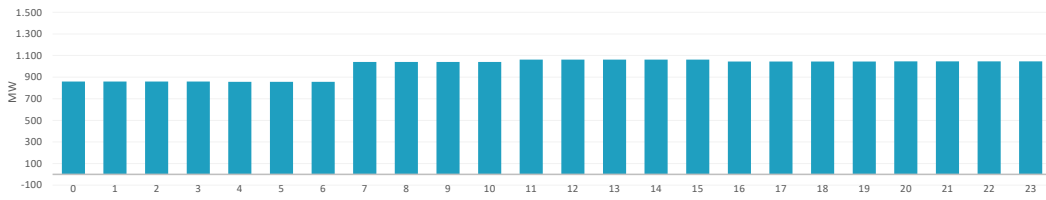


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



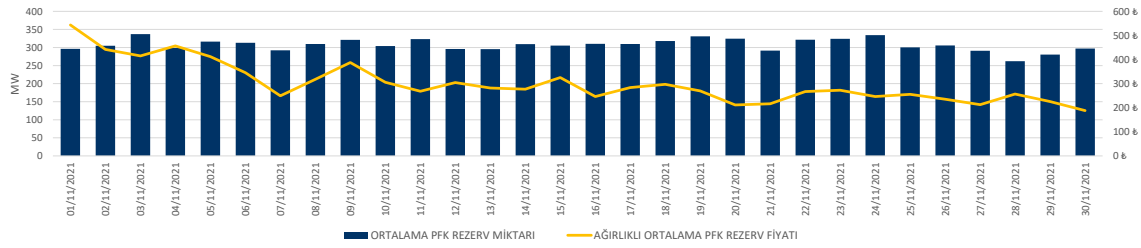
Kasım ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 221.339 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 301,72 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



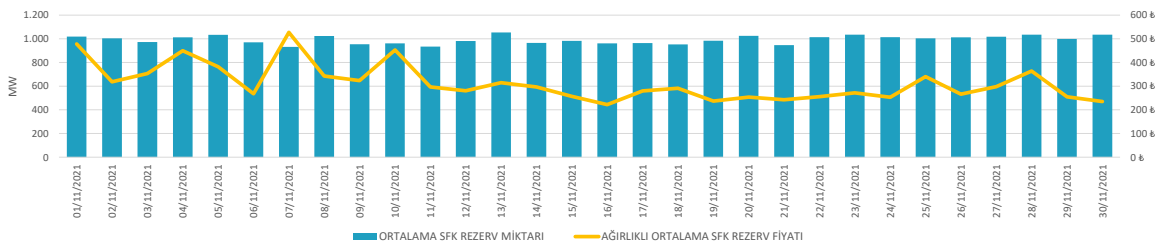
Kasım ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 715.232 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 319,45 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Kasım ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 358 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 710 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

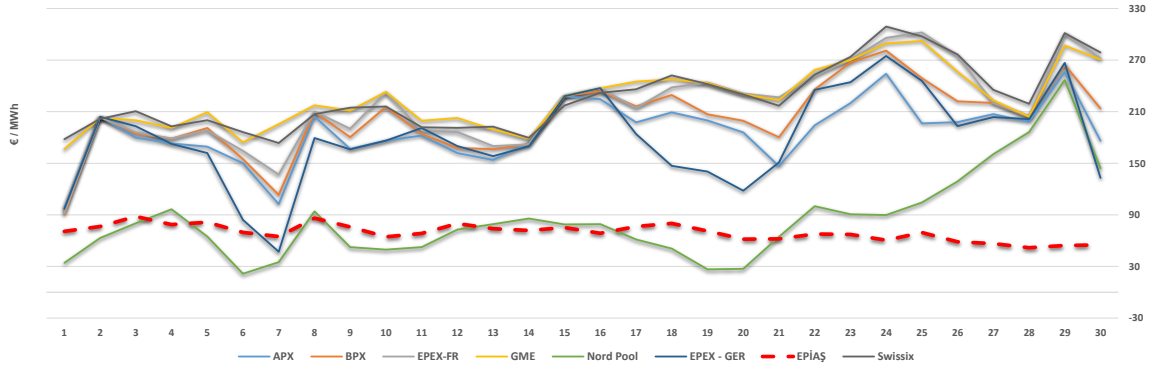


Kasım ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.130 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 679 TL/MW olmuştur.

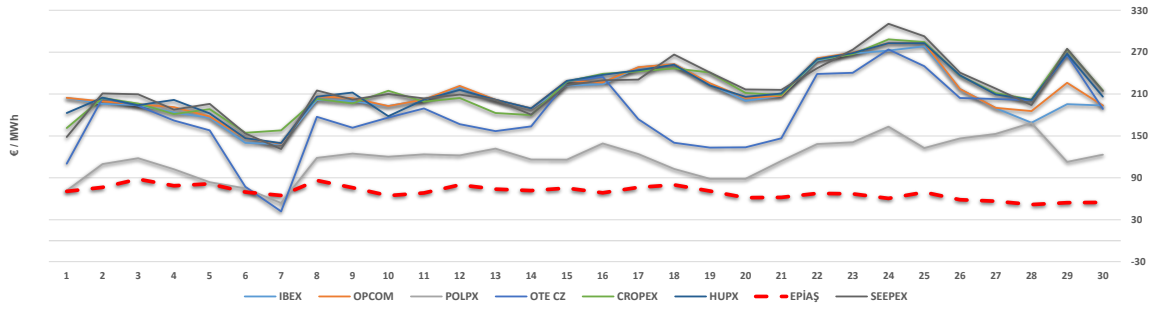


Kasım 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 182,7 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 189,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 69,57 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Kasım 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 182,7 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 189,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 69,57 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Kasım Çarşamba günü 310,63 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'de, en düşük gün ortalaması da 21,59 €/MWh olarak 6 Kasım Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

