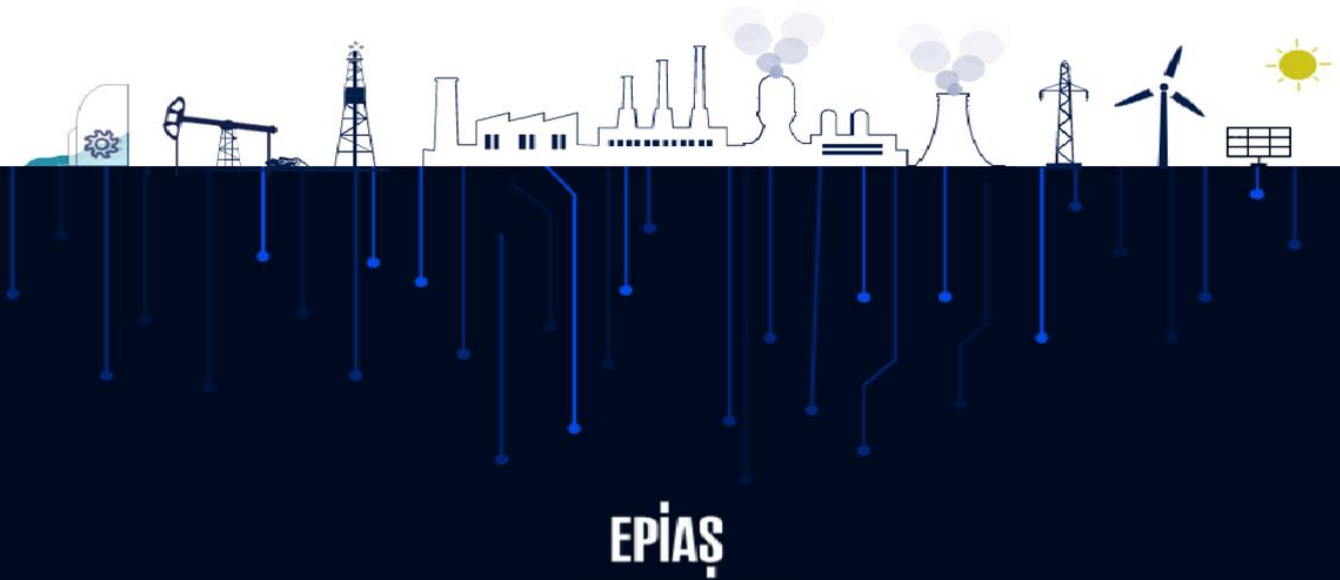


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Ekim/2022



Ekim ayında Eylül ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 380,57 TL/MWh azalarak 3.470,02 TL/MWh'ye düşmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.995.639 MWh azalarak 25.191.250 MWh'ye düşmesi ve 2021 yılının Ekim ayına göre %3,51 azalması,*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %34,76 azalarak 4.752.539 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,18 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %6,87 artarak 6.411.672 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,88 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %16,55 azalarak 3.278.897 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,23 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %28,70 artarak 3.165.778 MWh olması ve toplam üretimdeki payının % 12,78 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 333.545 (%2,38) MWh azalarak 13.707.313 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 18.989 (%2,84) MWh azalarak 650.684 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 1.284.791 (%5,59) MWh azalarak 21.718.566 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %60,67 artarak 1.096,91TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %57,52 artarak 1.828,04 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Kasım 2022 aylık toplam üretim miktarı 24.777.853 MWh, aritmetik ortalama PTF 3.470,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ekim 2022	Değişim	Eylül 2022
Aritmetik Ortalama PTF	3.470,02 ↓	-9,88%	3.850,59
Ağırlıklı Ortalama PTF	3.566,42 ↓	-8,37%	3.892,30
1. Hafta (1-7 Ekim) Ort. PTF	3.695,55 ↓	-1,95%	3.769,17
2. Hafta (8-14 Ekim) Ort. PTF	3.835,02 ↓	-3,19%	3.961,52
3. Hafta (15-21 Ekim) Ort. PTF	3.119,29 ↓	-20,96%	3.946,60
4. Hafta (22-28 Ekim) Ort. PTF	3.546,50 ↓	-4,70%	3.721,28
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.986,86 ↓	-18,87%	3.681,35
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	3.393,30 ↓	-8,10%	3.692,57
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	4.411,85 ↓	-1,28%	4.469,02
Maksimum PTF	4.800,00 ↑	0,00%	4.800,00
Minimum PTF	1,00 ↓	-99,90%	1.000,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.021 ↑	6,14%	10.384
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.770 ↓	-6,35%	18.975
Maksimum Takas Miktarı	23.591 ↓	-8,50%	25.783
Minimum Takas Miktarı	12.872 ↓	-1,34%	13.047
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.424 ↓	-5,52%	19.501
Aylık Toplam Takas Miktarı	13.707.313 ↓	-2,38%	14.040.859
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.914 ↓	-8,96%	25.168
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.090 ↑	1,52%	23.730
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.192 ↓	-8,63%	31.949
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	21.718.566 ↓	-5,59%	23.003.357
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.281.807 ↑	7,18%	1.195.942
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.304 ↓	-10,65%	37.274
Aylık Toplam Üretim	24.777.853 ↓	-7,67%	26.837.587

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

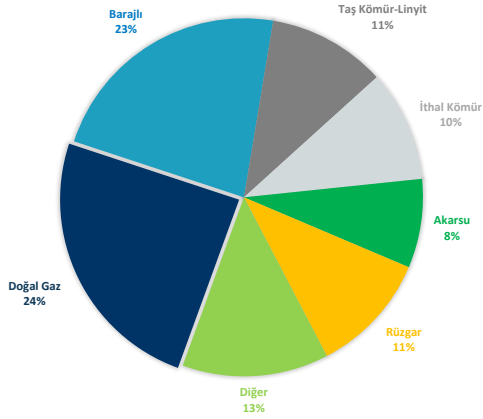
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.059.734 MWh azalarak 24.777.853 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2022



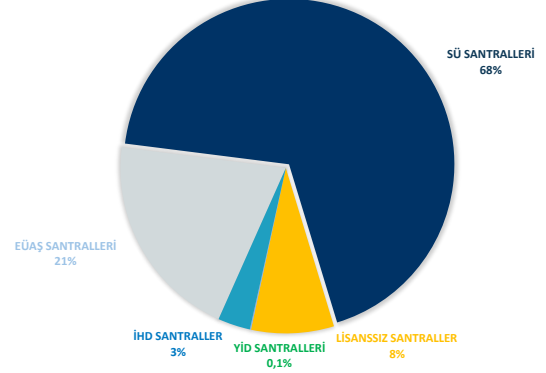
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	70.502
EÜAŞ Santralleri	20.995
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.275
Lisanssız Santraller	8.348
Toplam	103.235

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.304
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	11.032
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.293
Rüzgar	11.307
Diğer	13.650

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.304 MW (%24,5) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,5) ile Barajlı, 11.307 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.032 MW (%10,7) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%10,0) ile İthal Kömür, 8.293 MW (%8,0) ile Akarsu ve 13.650 MW (%13,2) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 9.082 MW ile Güneş, 1.825 MW ile Biyokütle, 1.686 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 392 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 70.502 MW (%68,3), EÜAŞ santralleri 20.995 MW (%20,3), Lisanssız santraller 8.348 (%8,1), İ.H.D santralleri 3.275 MW (%3,2) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

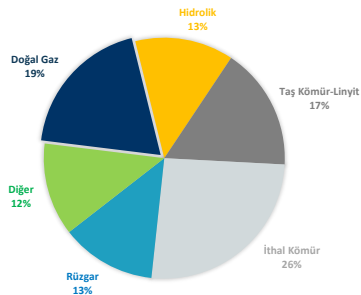
Serbest Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 863 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.411.672 MWh (%25,88) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 4.752.539 MWh (%19,18) ile Doğalgaz, 4.082.479 MWh (%16,48) ile Taş Kömür-Linyit, 3.278.897 MWh (%13,23) ile Hidrolik, 3.165.778 MWh (%12,78) ile Rüzgar ve 3.086.489 MWh (%12,46) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,46 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.376.866 MWh (%5,56) ile Güneş, 858.523 MWh (%3,46) ile Jeotermal, 611.360 MWh (%2,47) ile Biyokütle, 111.320 MWh (%0,45) ile Asfaltit, 64.535 MWh (%0,26) ile Kojenerasyon ve 63.884 MWh (%0,26) ile Fuel Oil yer almaktadır.

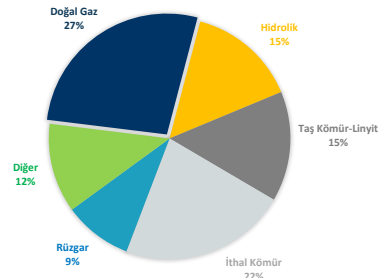
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 59.670 MWh artarak 700.636 MWh, ihracatı 4.426 MWh azalarak 287.239 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.011.113 MWh (%80,76) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.128.928 MWh (%4,56), İ.H.D santralleri 486.342 MWh (%1,96) ve Y.İ.D santralleri 3.473 MWh (%0,01) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.147.997 MWh (%12,70) bandında olmuştur.

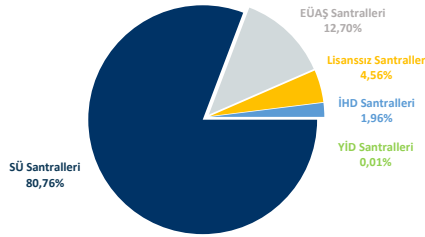
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2022



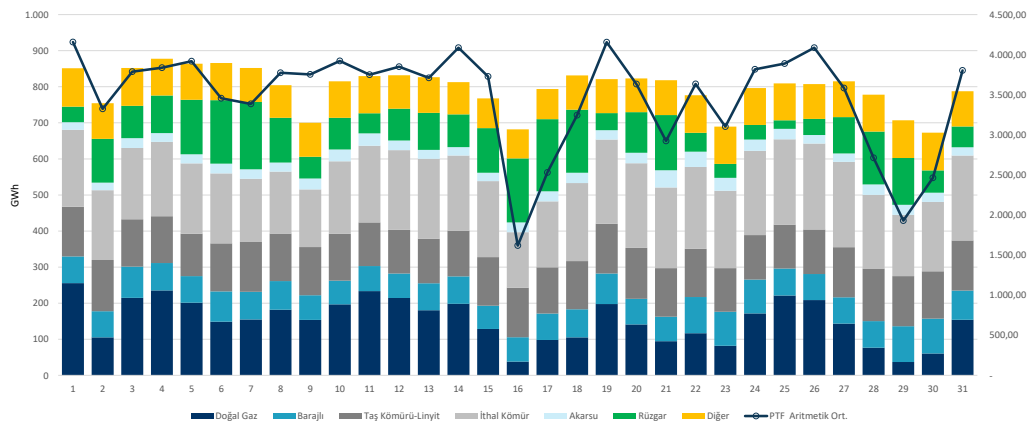
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EKİM 2022



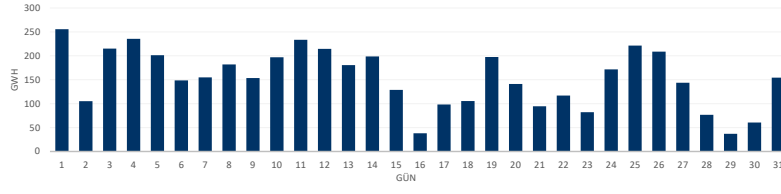
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.011.113
EÜAŞ Santralleri	3.147.997
Lisanssız Santraller	1.128.928
Yap İşlet Devret Santralleri	3.473
İşletme Hakkı Devredilen	486.342
Toplam*	24.777.853

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

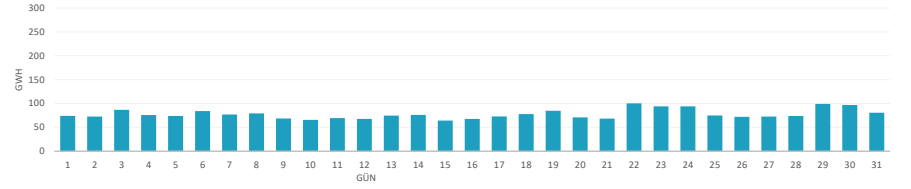
Günlük Toplam Üretim Miktarı



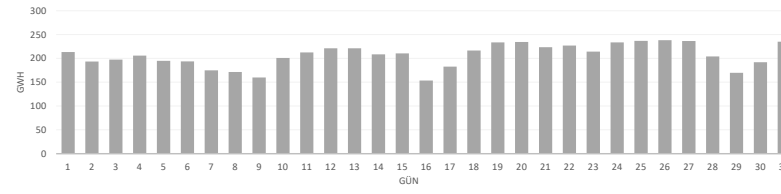
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



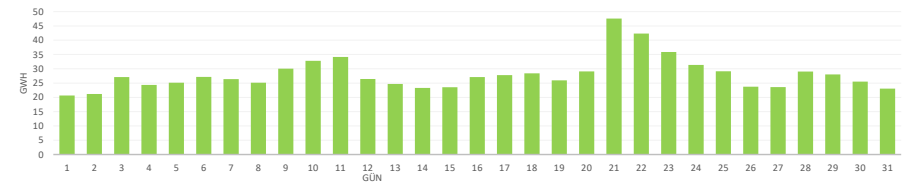
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



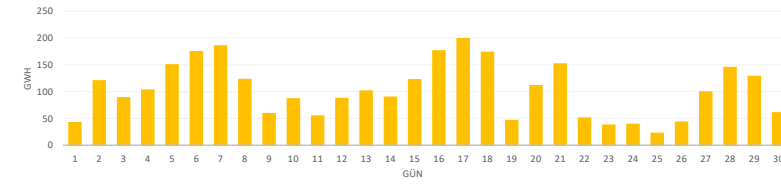
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



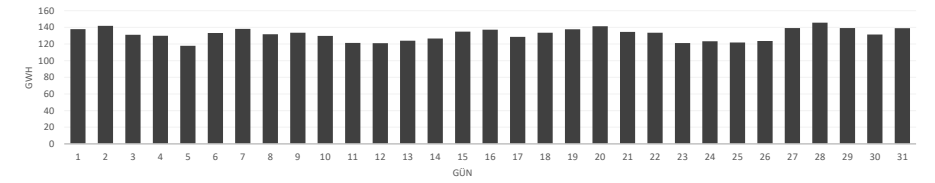
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

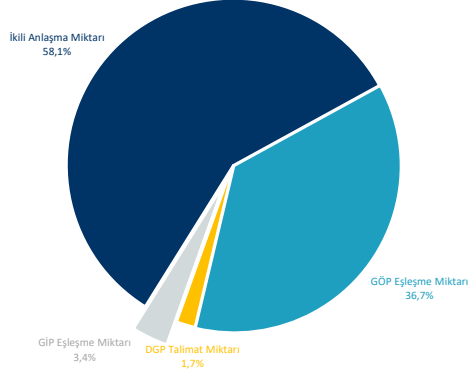


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 21.718.566 (%58,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.707.313 (%36,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.281.807 (%3,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 650.684 (%1,7) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

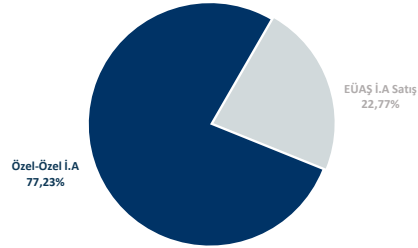
İkili Anlaşma Miktarı	21.718.566
GÖP Eşleşme Miktarı	13.707.313
DGP Talimat Miktarı	650.684
GİP Eşleşme Miktarı	1.281.807

* 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.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 21.718.566 (%58,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.707.313 (%36,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.281.807 (%3,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 650.684 (%1,7) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.284.791 MWh (%5,59) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 333.580 MWh (%2,38) azalmış, DGP talimat miktarı 18.989 MWh (%2,84) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 85.865 MWh (%7,18) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2022



Ekim 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.945.470	16.773.096	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2022



Eylül 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.682.127	17.321.230	0

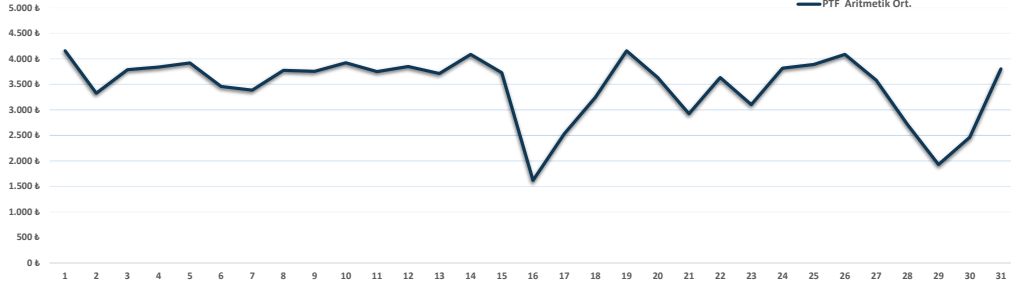


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.10.2022	530.805	366.133	-	164.673	461.118	34.963	14.093	876.307
2.10.2022	550.753	389.492	-	161.261	393.503	59.278	22.845	865.119
3.10.2022	559.450	398.380	-	161.069	460.254	51.999	26.516	937.149
4.10.2022	564.668	406.515	-	158.152	464.116	39.274	19.644	929.548
5.10.2022	584.152	426.297	-	157.855	468.047	42.926	13.353	950.624
6.10.2022	623.621	466.707	-	156.913	463.103	41.798	20.335	991.943
7.10.2022	623.878	466.190	-	157.688	451.885	45.328	20.234	983.636
8.10.2022	592.944	435.306	-	157.638	429.408	46.680	25.767	937.160
9.10.2022	519.864	365.679	-	154.185	391.935	47.300	10.786	815.700
10.10.2022	582.237	423.292	-	158.945	430.321	38.799	15.985	908.397
11.10.2022	579.587	420.834	-	158.753	450.908	36.986	12.858	921.586
12.10.2022	578.527	420.719	-	157.808	472.279	28.971	11.020	932.988
13.10.2022	600.389	442.461	-	157.928	458.945	33.242	16.349	950.997
14.10.2022	627.629	468.140	-	159.489	450.892	34.805	21.592	975.429
15.10.2022	634.451	475.413	-	159.038	440.253	35.857	18.591	970.113
16.10.2022	631.420	477.124	-	154.297	375.005	57.869	17.548	927.545
17.10.2022	668.888	513.941	-	154.947	438.420	45.881	16.436	1.014.679
18.10.2022	923.892	767.450	-	156.442	458.037	39.750	19.236	1.284.473
19.10.2022	913.370	759.642	-	153.728	468.411	38.631	29.672	1.296.356
20.10.2022	934.617	780.843	-	153.774	471.055	34.253	18.489	1.304.640
21.10.2022	961.994	808.028	-	153.965	458.361	53.933	17.535	1.337.857
22.10.2022	938.345	783.410	-	154.935	429.285	32.155	41.932	1.286.782
23.10.2022	883.670	731.252	-	152.418	386.773	38.245	25.262	1.181.532
24.10.2022	898.396	736.312	-	162.085	454.289	40.254	42.883	1.273.737
25.10.2022	869.966	707.093	-	162.873	478.047	43.586	24.181	1.252.907
26.10.2022	883.220	720.740	-	162.480	481.083	39.192	20.667	1.261.682
27.10.2022	1.026.115	861.901	-	164.214	462.344	36.319	17.110	1.377.674
28.10.2022	649.548	482.851	-	166.696	431.654	38.032	20.522	973.059
29.10.2022	629.889	457.886	-	172.003	390.983	47.513	14.473	910.854
30.10.2022	557.993	393.694	-	164.299	376.619	44.625	26.739	841.676
31.10.2022	594.291	419.373	-	174.917	460.027	33.366	28.032	940.797
Toplam	21.718.566	16.773.096	-	4.945.470	13.707.359	1.281.807	650.684	37.358.416

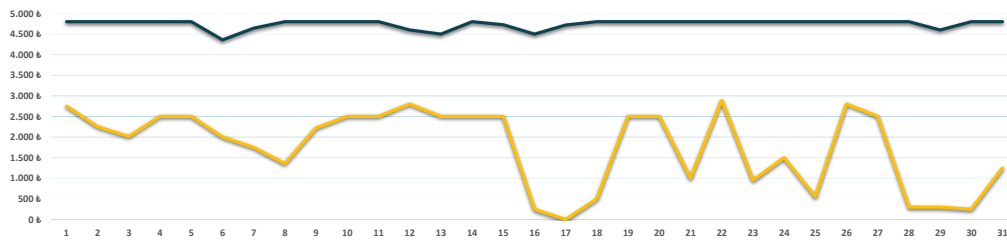
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ekim 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ekim 2022

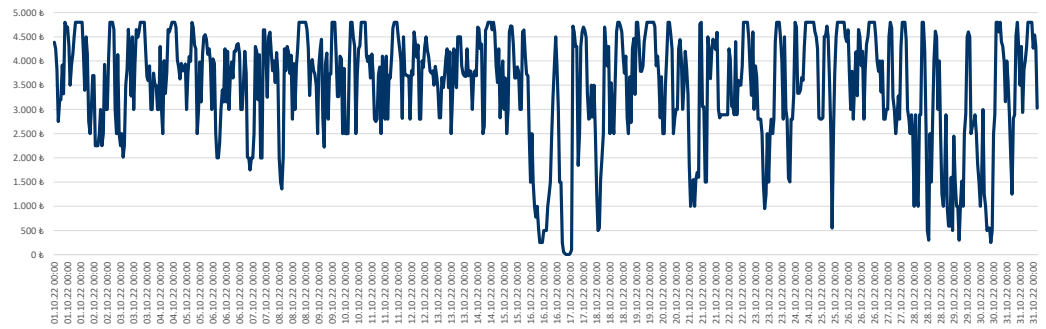


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.618,73 TL/MWh ile 16 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 4.157,69 TL/MWh ile 1 Ekim Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 4.323,49 TL/MWh ile 24 Ekim Pazartesi, en düşük SMF ortalaması 1.402,41 TL/MWh ile 16 Ekim Pazar gününe aittir.

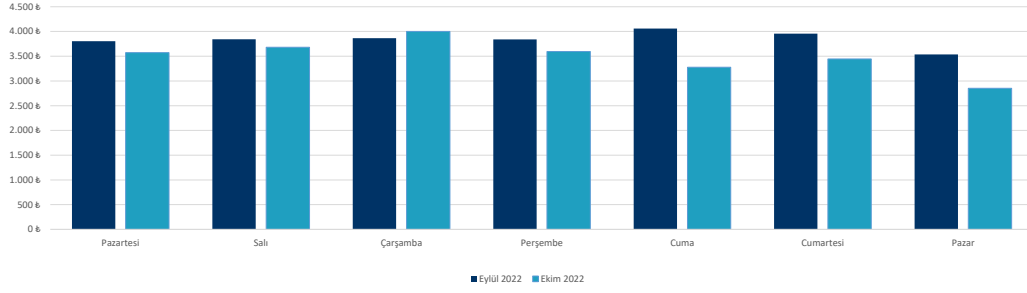
Ay içerisinde 89 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 4.800 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.853,39 TL/MWh ile 15 Ekim Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 3.727,45 TL/MWh, SMF ortalaması 1.874,06 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ekim 2022

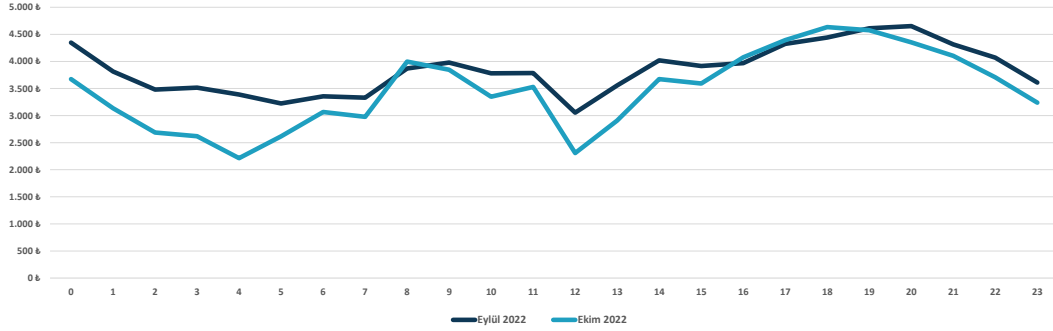


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



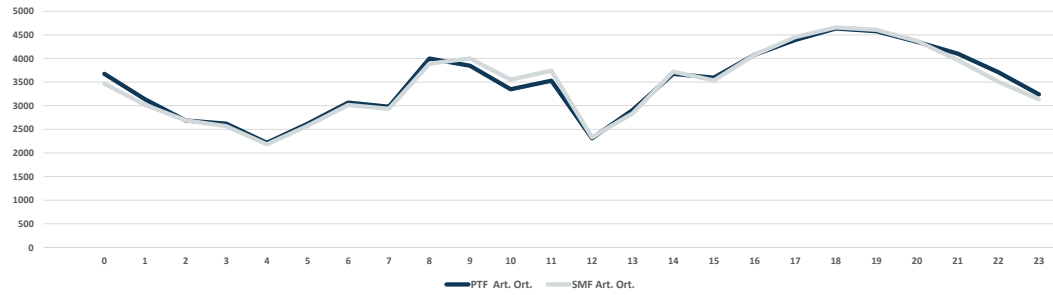
Kasım ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cuma günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 780,80 TL/MWh azalarak 3.277,64 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

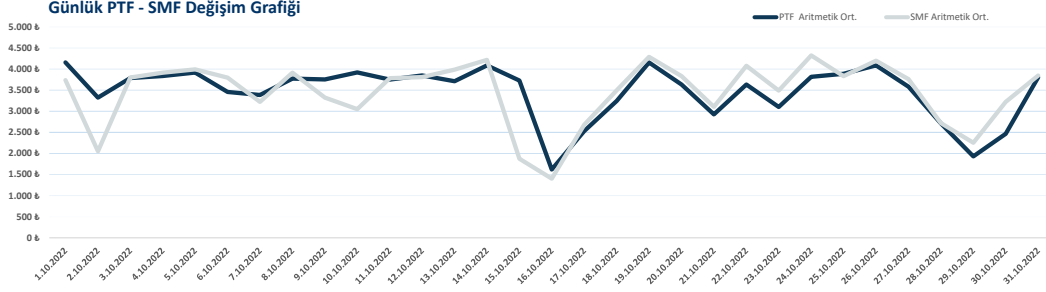


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.173,80 TL/MWh azalarak 2.214,08 TL/MWh, en az değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 35,1 TL/MWh azalarak 4.577,38 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği

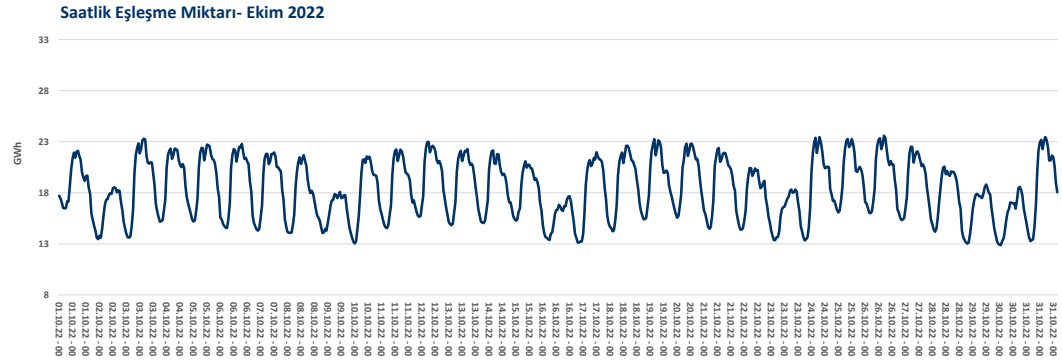


Kasım ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 11.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.529,87 TL/MWh, SMF ortalaması 3.742,16 TL/MWh). En düşük fark saat 16.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 4.075,71 TL/MWh, SMF ortalaması 4.075,55 TL/MWh).

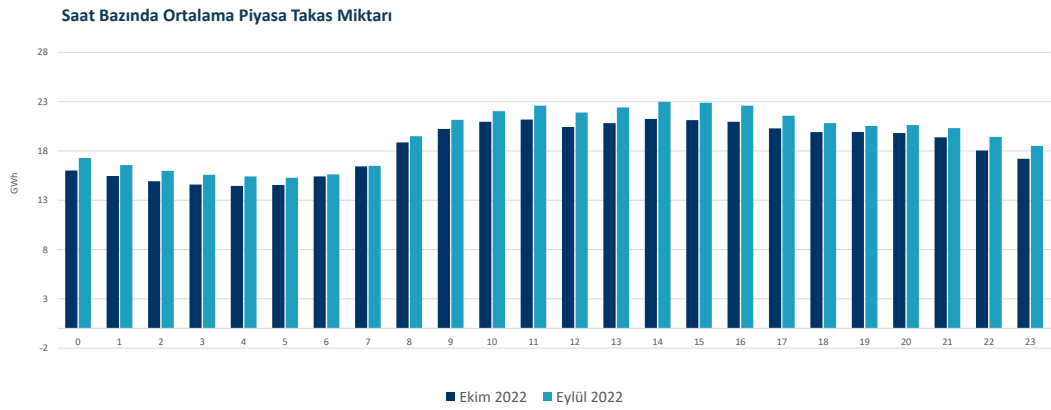


Kasım ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 25.857 MWh azalarak 442.173 MWh'e gerilemiştir. Kasım ayı genelinde en yüksek eşleşme 481.083 MWh ile 26 Ekim Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 375.005 MWh ile 16 Ekim Pazar günü gerçekleşmiştir.

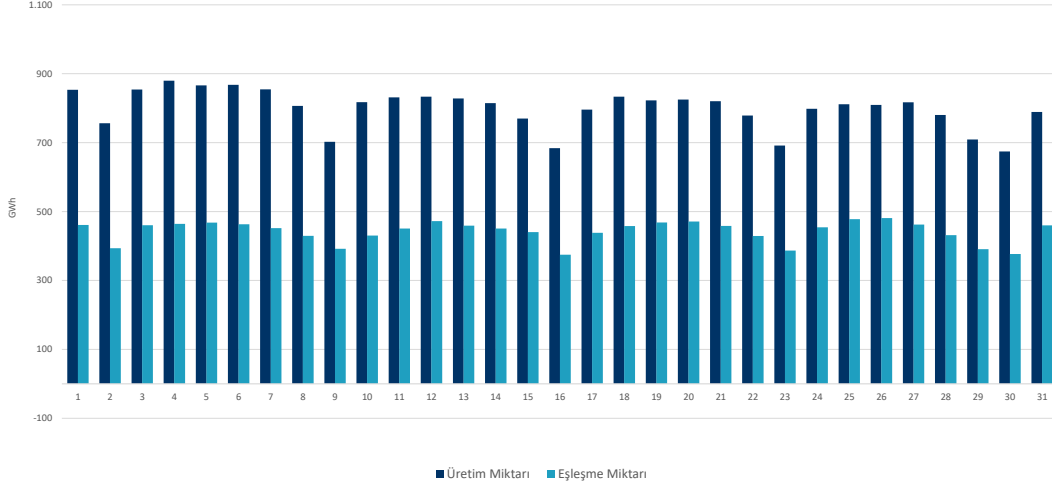
Kasım ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 23.591 MWh ile 26 Ekim Çarşamba günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 12.872 MWh ile 30 Ekim Pazar günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.763 MWh azalış ile saat 15.00'te gerçekleşmiştir.



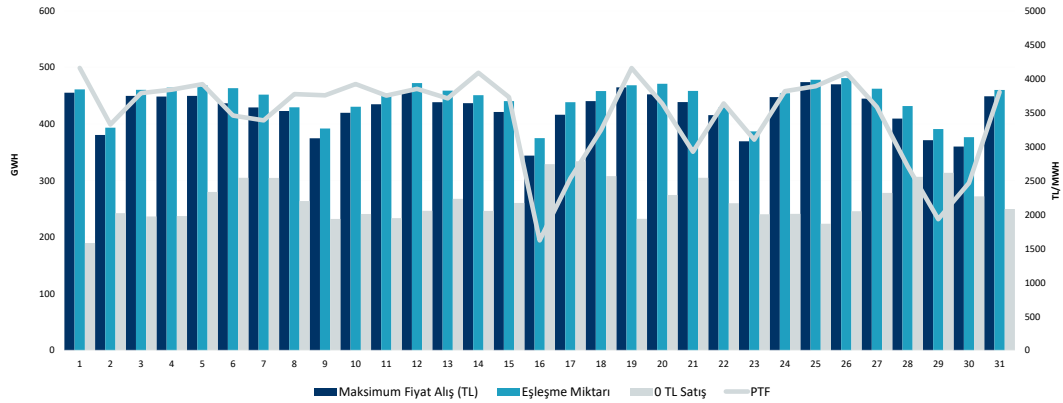
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



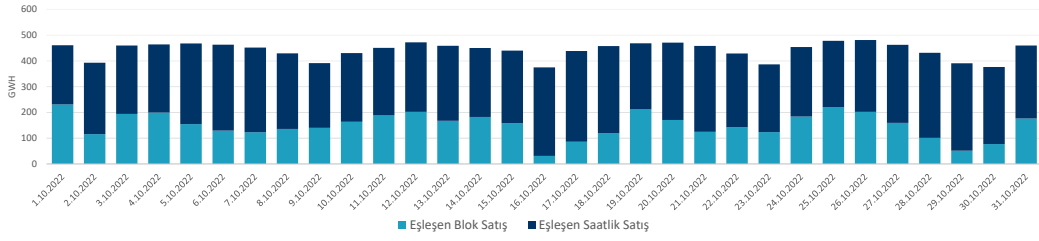
Kasım ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 264.508 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 426.474 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 442.173 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 19.686 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.385 MWh azalarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

4 Ekim 2022 Salı günü, toplam 879.875 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 464.116 MWh olmuştur. 26 Ekim 2022 Çarşamba günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %59 ile Kasım ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 809.636 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 481.083 MWh seviyesindedir.

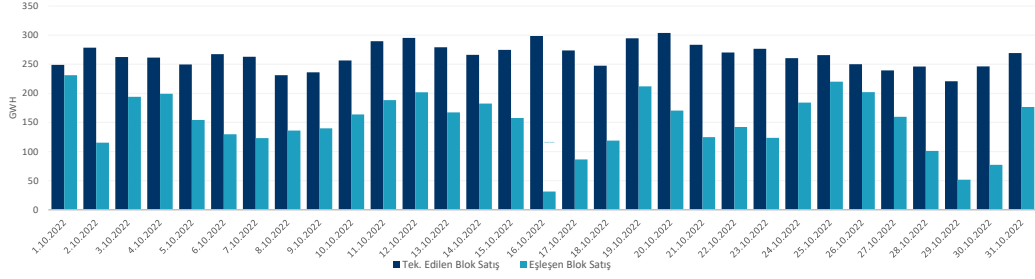
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



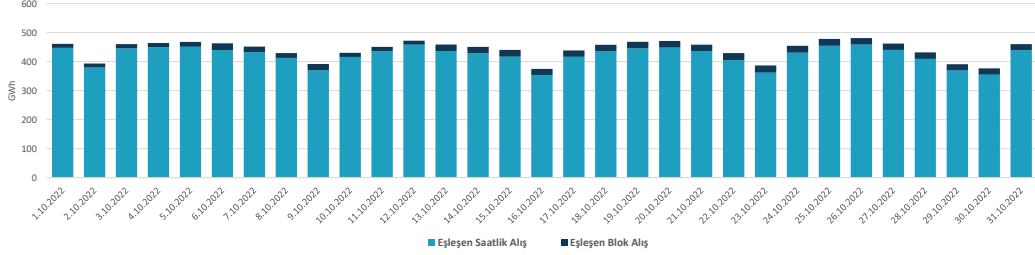
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



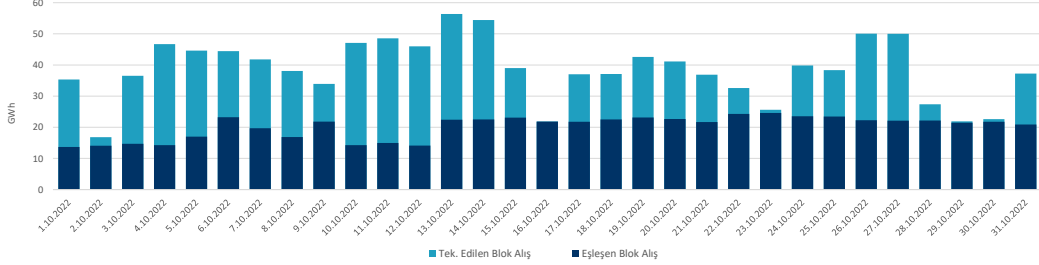
Kasım ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %9,16 (1.019 MWh) artarak 12.141 MWh, eşleşen blok satış miktarı %25,08 (2.099 MWh) azalarak 6.271 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %9,56 (1.122 MWh) artarak 12.859 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %7,03 (834 MWh) azalarak 11.028 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Aralık 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1283'tür. Kasım ayında 1012 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 5.737.125.676 TL azalarak 48.958.281.501 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
1.001	42	11	6	10	-72.101.597

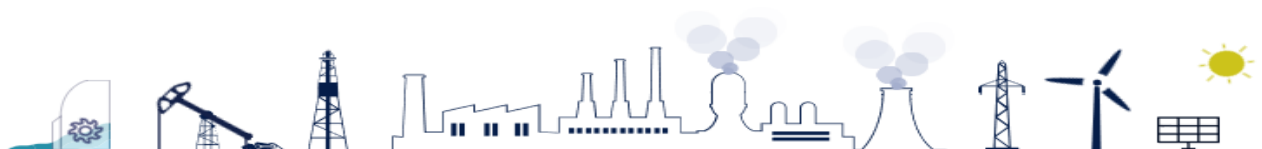
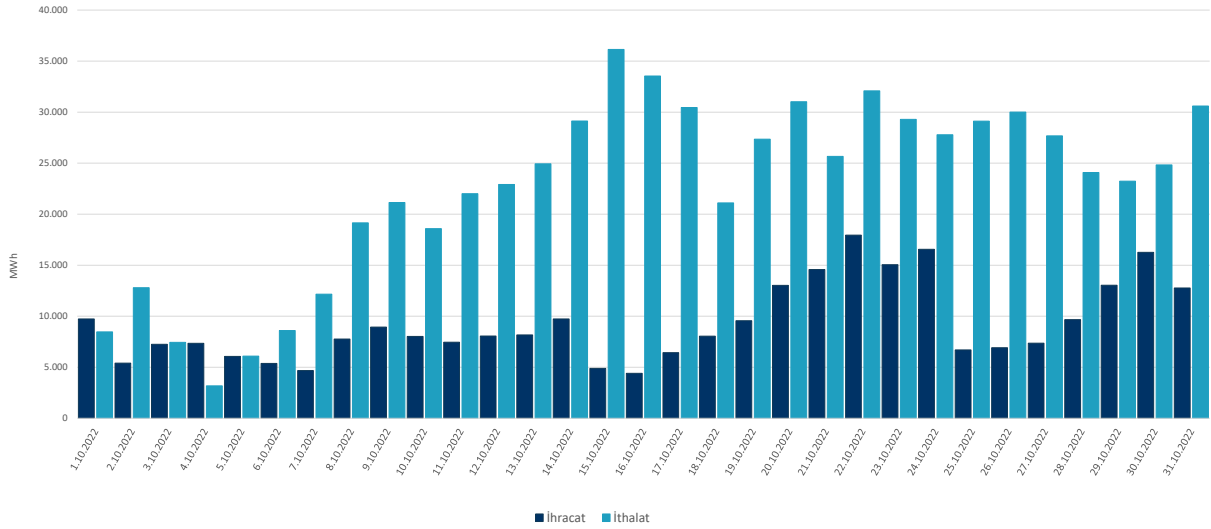
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 291.396 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 150.492 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 421.947 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 20.225 MWh olmuştur.

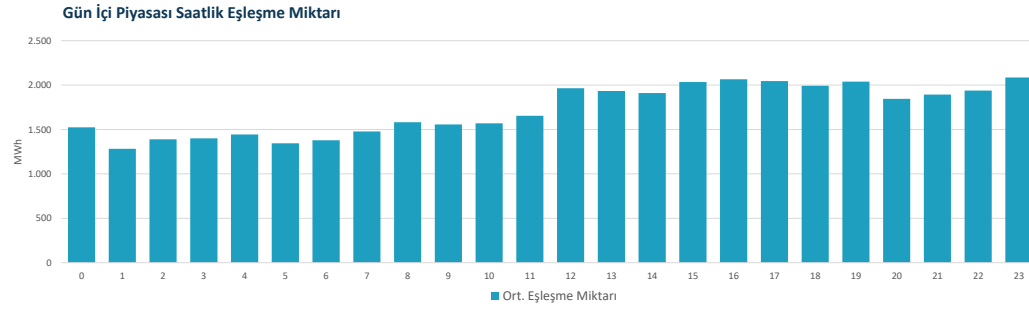
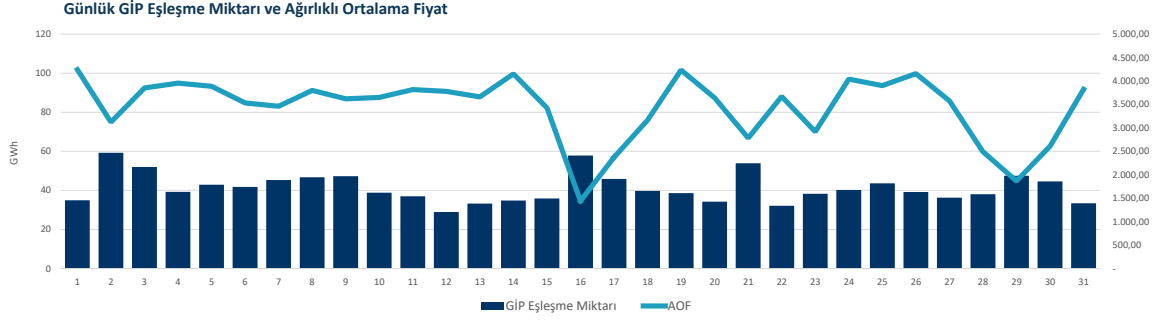
Aylık toplam fark fonu -72.101.597 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80,69, blok alış ve satış toplamı ise %19,31 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.983.359.032 TL ile 26 Ekim 2022 Çarşamba günü iken, en düşük gün 629.980.739 TL ile 16 Ekim 2022 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

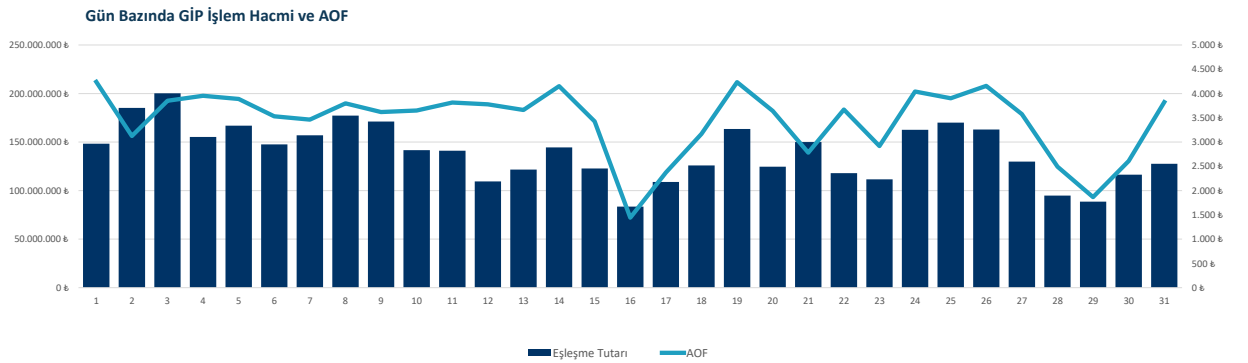


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Ekim Salı günü saat 17.00'de 4.877,13 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.609 MWh olarak 2 Ekim Pazar günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.'

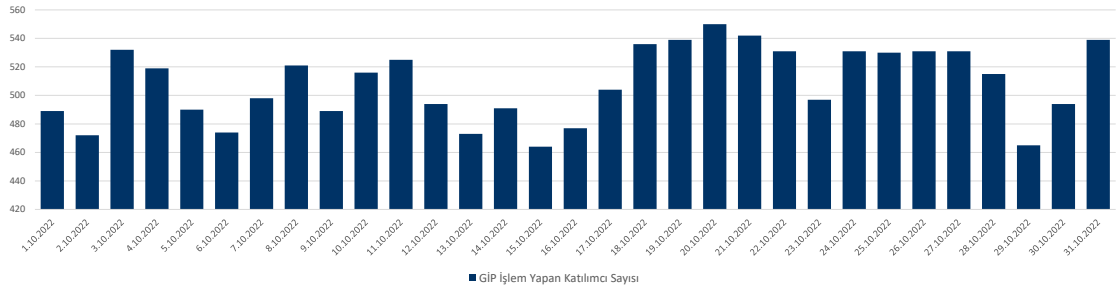


Kasım ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.281.807 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Ekim Cumartesi günü 4.241,18 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 25 Ekim Salı günü 17.00'de 4.877,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 59.278 MWh ile 2 Ekim Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 28.971 MWh ile 12 Ekim Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Ekim Pazartesi günü 200.251.697 TL ve minimum ticaret ise 16 Ekim Pazar günü 83.454.049 TL olarak gerçekleşmiştir.

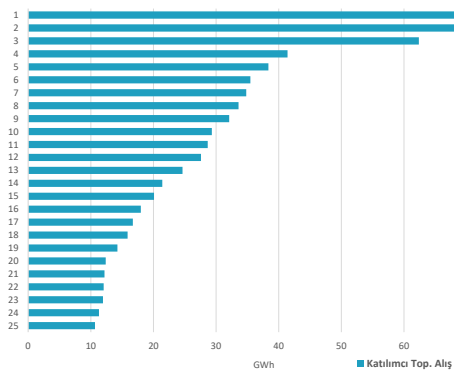
1 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1289 iken, geçtiğimiz ay boyunca 842 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



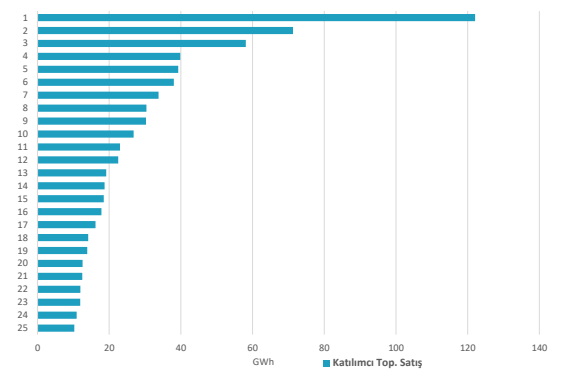
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



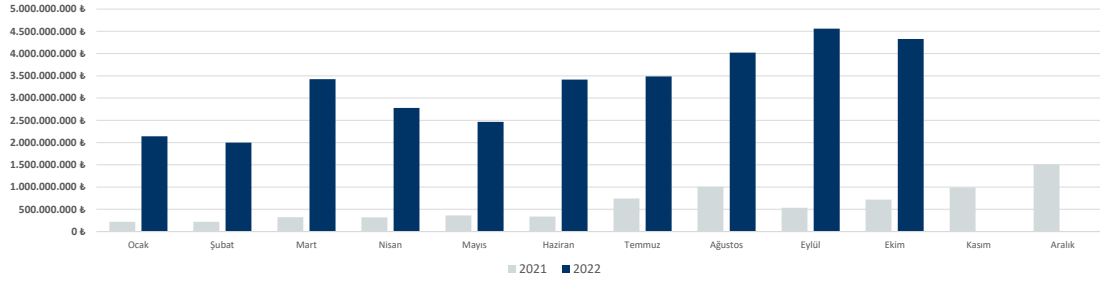
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



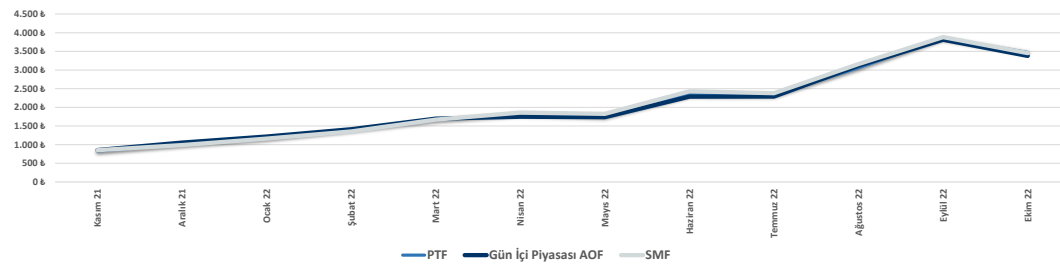
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



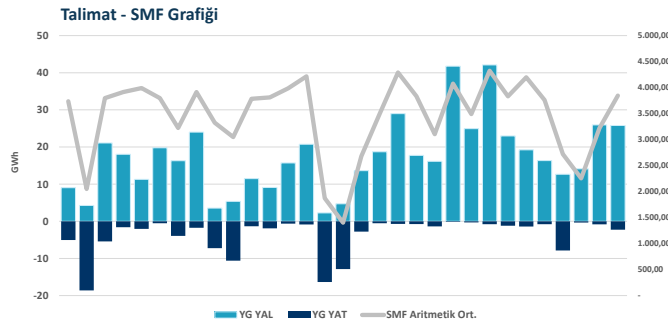
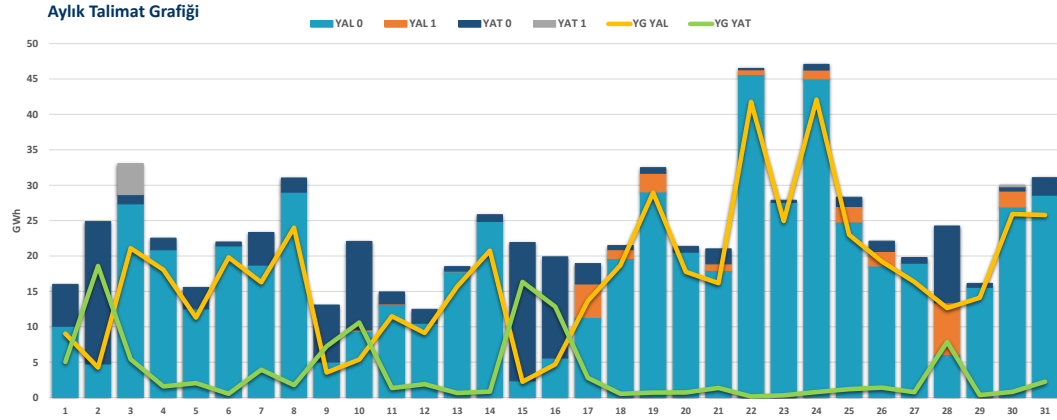
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



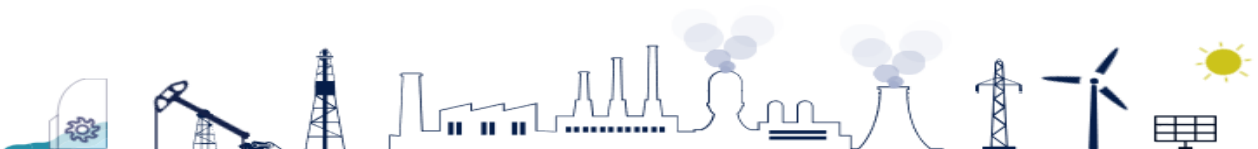
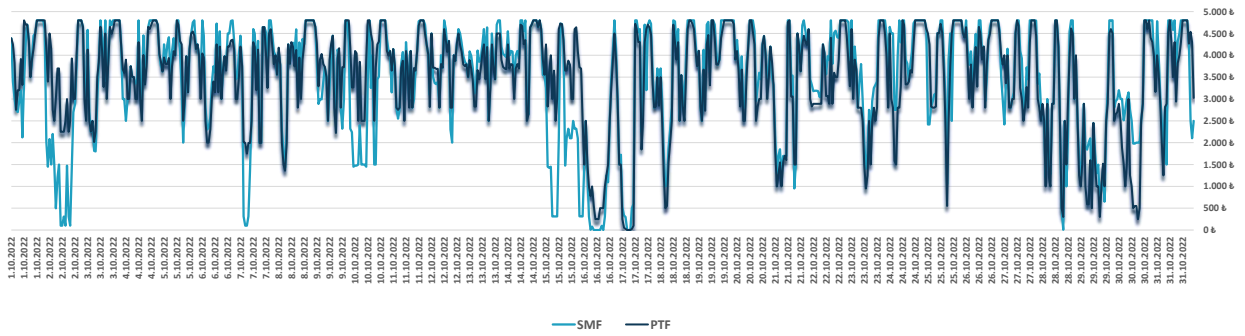
DGP'de verilen talimatların; %95,64'ü 0 kodlu talimatlardan,%4,36'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



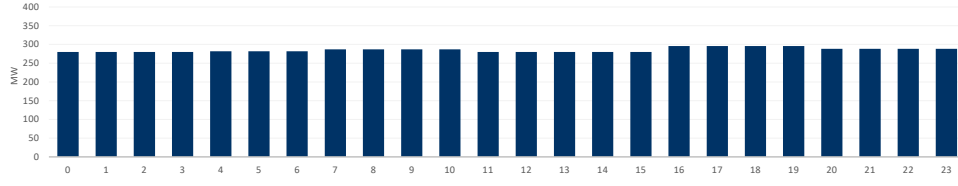
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 18.989 MWh azalarak 650.684 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %95,64'ü 0 kodlu talimatlardan %4,36'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Kasım ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 47.610 MWh artarak 112.762 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 66.600 MWh azalarak 537.922 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Ekim Pazartesi günü 42.096 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 15 Ekim Cumartesi günü 2.240 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Ekim Pazar günü 18.593 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Ekim Cumartesi günü 157 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

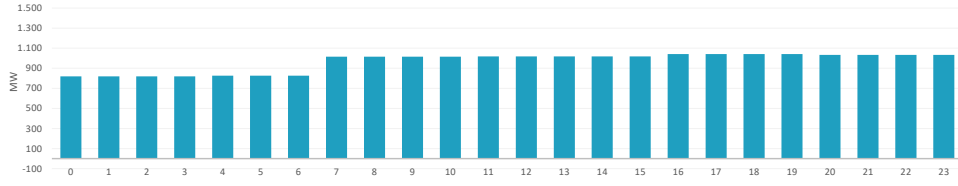


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



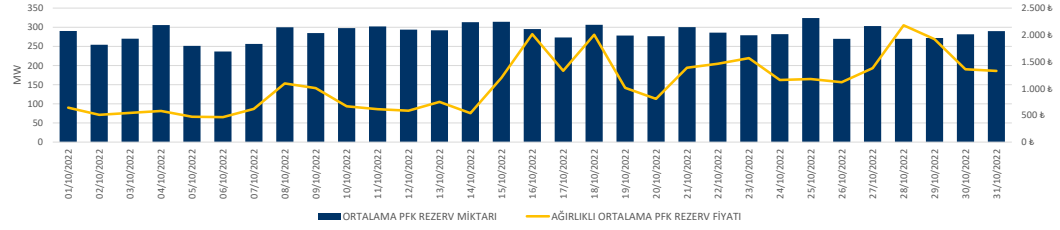
Kasım ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 212.384 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1096,91 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



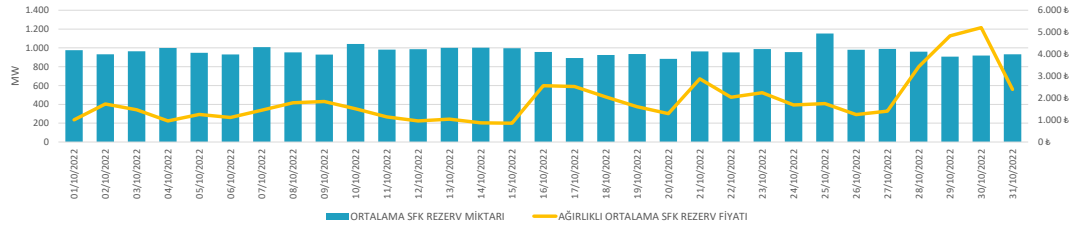
Kasım ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 718.609 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.828,04 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

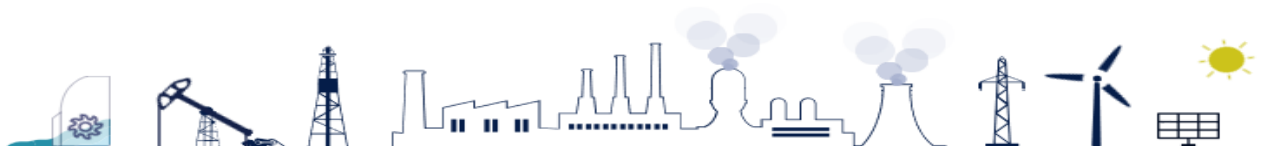


Kasım ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 457 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3.000,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

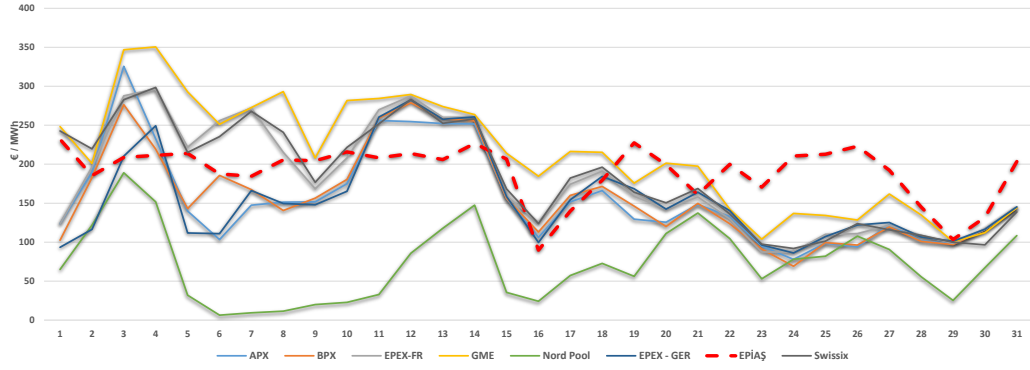


Kasım ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.604 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 8.500,00 TL/MW olmuştur.

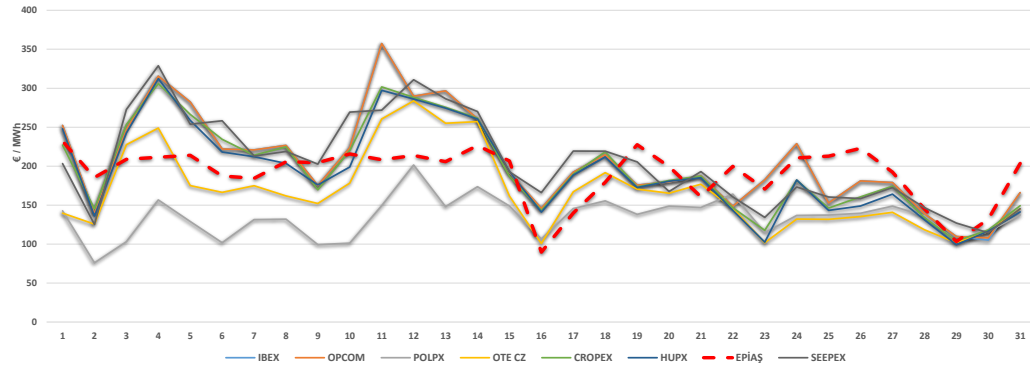


Kasım 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 159,45 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 186,98 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 190,32 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Kasım 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 159,45 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 186,98 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 190,32 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Ekim Salı günü 357,24 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması da 6,38 €/MWh olarak 6 Ekim Perşembe günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

