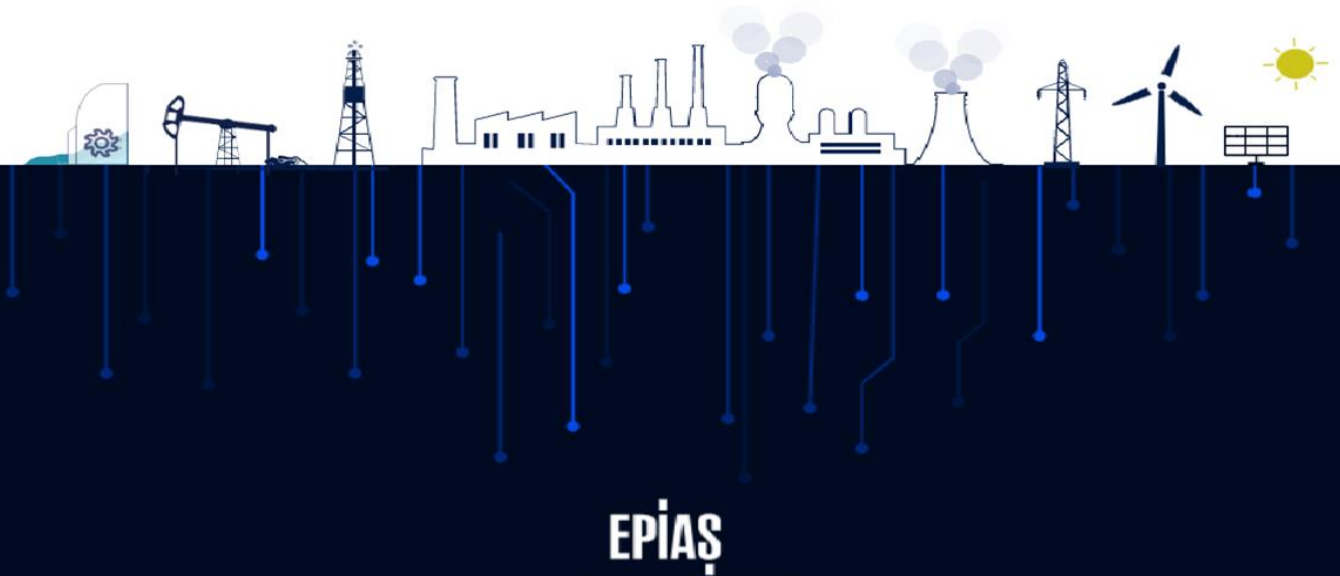


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Aralık/2022



Aralık ayında Kasım ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 286,10 TL/MWh artarak 3.724,41 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.009.250 MWh artarak 26.919.965 MWh'ye yükselmesi ve 2021 yılının Aralık ayına göre %7,08 azalması,*
 - ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %39,22 artarak 6.454.651 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24,43 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %3,05 artarak 7.058.628 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,72 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %3,93 artarak 3.264.705 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,36 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %11,93 azalarak 2.595.893 MWh olması ve toplam üretimdeki payının % 9,83 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.629.661 (%12,07) MWh artarak 15.132.069 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 116.813 (%17,43) MWh artarak 787.186 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 1.687.844 (%8,74) MWh azalarak 17.626.076 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %32,03 azalarak 701,96 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %15,90 azalarak 1.936,56TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Aralık 2022 aylık toplam üretim miktarı 26.419.573 MWh, aritmetik ortalama PTF 3.724,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Aralık 2022	Değişim	Kasım 2022
Aritmetik Ortalama PTF	3.724,41 ↑	8,32%	3.438,31
Ağırlıklı Ortalama PTF	3.817,84 ↑	6,83%	3.573,75
1. Hafta (1-7 Aralık) Ort. PTF	3.980,66 ↑	14,53%	3.475,63
2. Hafta (8-14 Aralık) Ort. PTF	3.147,85 ↓	-13,79%	3.651,41
3. Hafta (15-21 Aralık) Ort. PTF	3.563,97 ↑	19,45%	2.983,54
4. Hafta (22-28 Aralık) Ort. PTF	4.102,87 ↑	18,27%	3.468,98
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.973,24 ↑	13,81%	2.612,37
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	3.981,89 ↑	9,01%	3.652,68
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	4.359,83 ↑	1,67%	4.288,21
Maksimum PTF	4.800,00 ↑	0,00%	4.800,00
Minimum PTF	249,99 ↑	150,02%	99,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.567 ↑	1,17%	10.445
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.031 ↑	9,57%	18.281
Maksimum Takas Miktarı	26.272 ↑	7,42%	24.458
Minimum Takas Miktarı	13.938 ↑	6,70%	13.063
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.339 ↑	8,45%	18.753
Aylık Toplam Takas Miktarı	15.132.069 ↑	12,07%	13.502.408
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.891 ↑	7,15%	23.229
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.914 ↑	2,00%	24.426
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.691 ↓	-11,68%	26.825
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	17.626.076 ↓	-8,74%	19.313.920
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.383.796 ↑	12,36%	1.231.621
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.510 ↑	4,74%	33.904
Aylık Toplam Üretim	26.419.573 ↑	8,23%	24.411.043

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

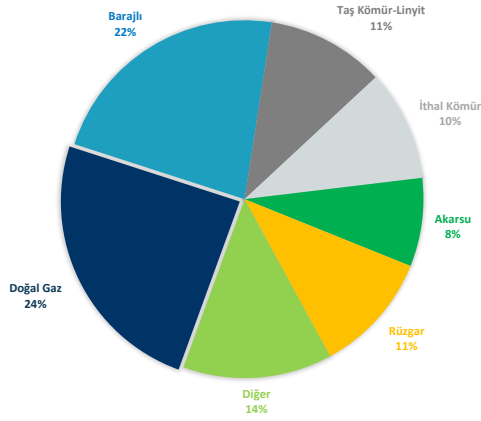
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.008.530 MWh artarak 26.419.573 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2022



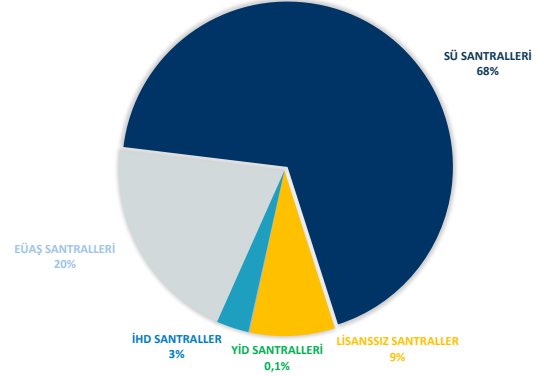
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.310
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	11.032
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.288
Rüzgar	11.366
Diğer	13.986

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	70.610
EÜAŞ Santralleri	20.995
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.275
Lisanssız Santraller	8.635
Toplam	103.631

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.310 MW (%24,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,5) ile Barajlı, 11.366 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.032 MW (%10,6) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%10,0) ile İthal Kömür, 8.288 MW (%8,0) ile Akarsu ve 13.986 MW (%13,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 9.409 MW ile Güneş, 1.838 MW ile Biyokütle, 1.686 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 387 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 70.610 MW (%68,1), EÜAŞ santralleri 20.995 MW (%20,3), Lisanssız santraller 8.635 (%8,3), İ.H.D santralleri 3.275 MW (%3,2) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

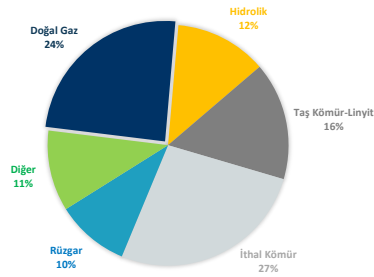
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 106 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.058.628 MWh (%26,72) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 6.454.651 MWh (%24,43) ile Doğalgaz, 4.179.811 MWh (%15,82) ile Taş Kömür-Linyit, 3.264.705 MWh (%12,36) ile Hidrolik, 2.595.893 MWh (%9,83) ile Rüzgar ve 2.865.884 MWh (%10,85) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,85 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.001.717 MWh (%3,79) ile Güneş, 934.495 MWh (%3,54) ile Jeotermal, 704.354 MWh (%2,67) ile Biyokütle, 121.329 MWh (%0,46) ile Asfaltit, 55.835 MWh (%0,21) ile Kojenerasyon ve 48.154 MWh (%0,18) ile Fuel Oil yer almaktadır.

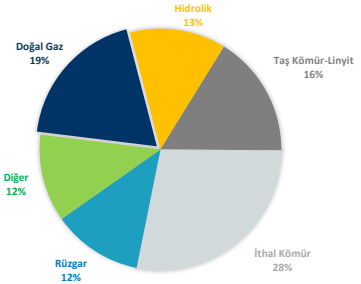
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 17.653 MWh azalarak 723.625 MWh, ihracatı 19.543 MWh artarak 261.149 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.810.241 MWh (%82,55) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 858.611 MWh (%3,25), İ.H.D santralleri 364.250 MWh (%1,38) ve Y.İ.D santralleri 12.136 MWh (%0,05) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.374.334 MWh (%12,77) bandında olmuştur.

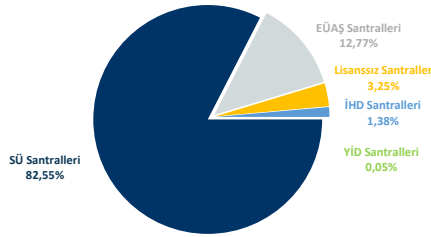
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2022



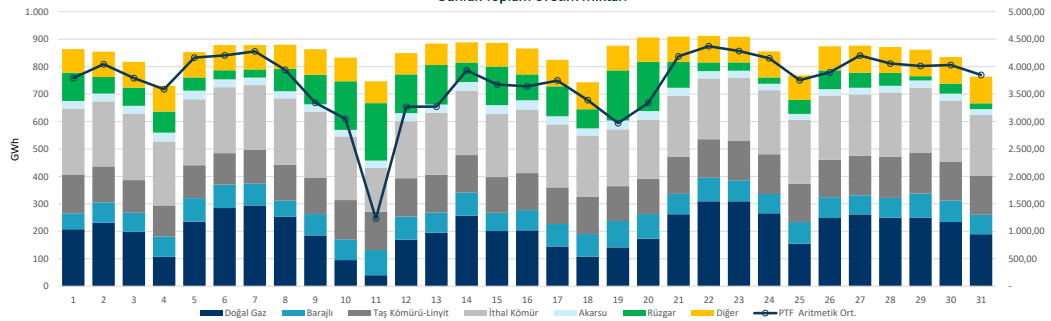
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ARALIK 2022



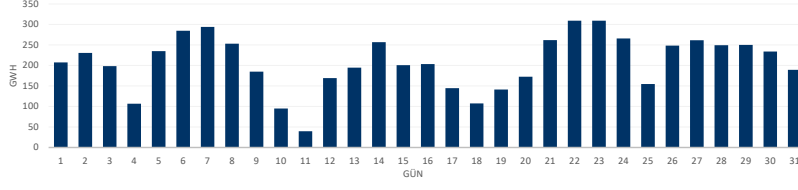
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.810.241
EÜAŞ Santralleri	3.374.334
Lisanssız Santraller	858.611
Yap İşlet Devret Santralleri	12.136
İşletme Hakkı Devredilen	364.250
Toplam*	26.419.573

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

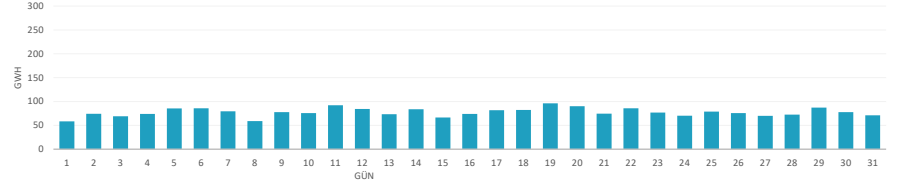
Günlük Toplam Üretim Miktarı



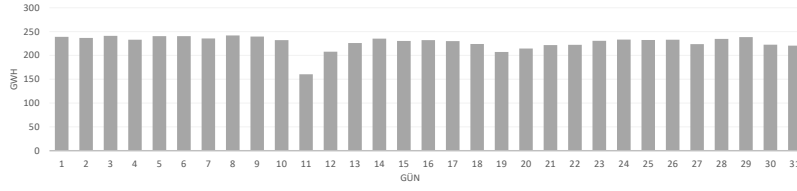
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



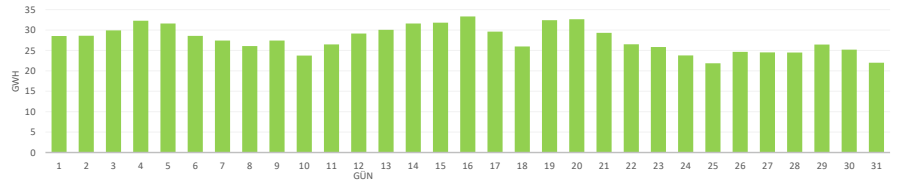
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



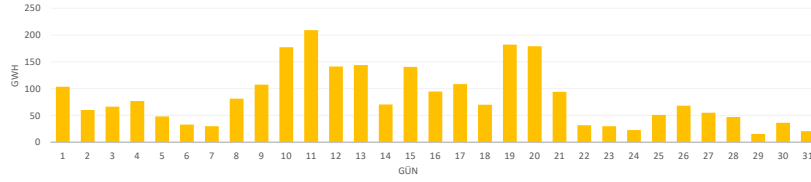
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



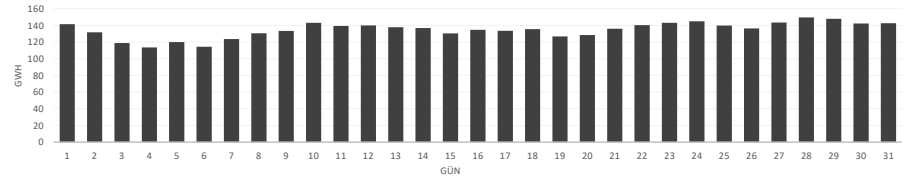
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

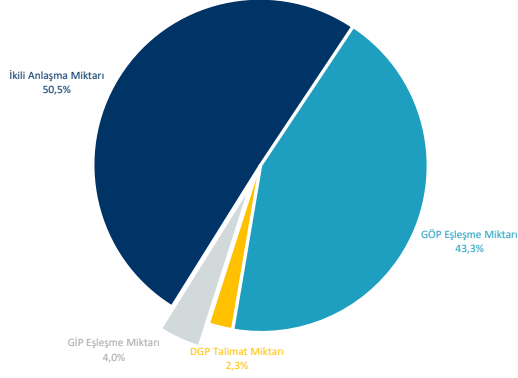


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 17.626.076 (%50,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.132.069 (%43,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.383.796 (%4,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 787.186 (%2,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	17.626.076
GÖP Eşleşme Miktarı	15.132.069
DGP Talimat Miktarı	787.186
GİP Eşleşme Miktarı	1.383.796

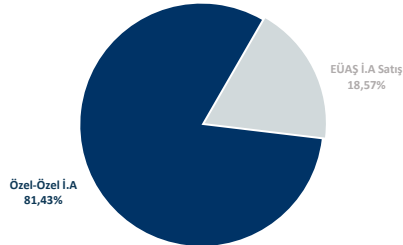
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

GÖP, GİP, DGP hacmi artarken, İkili Anlaşma hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 17.626.076 (%50,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.132.069 (%43,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.383.796 (%4,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 787.186 (%2,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.687.844 MWh (%8,74) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.629.597 MWh (%12,07) artmış, DGP talimat miktarı 116.813 MWh (%17,43) artmış ve GİP eşleşme miktarı 152.176 MWh (%12,36) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2022



Aralık 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
3.272.494	14.353.582	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2022



Kasım 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.457.945	14.855.975	0

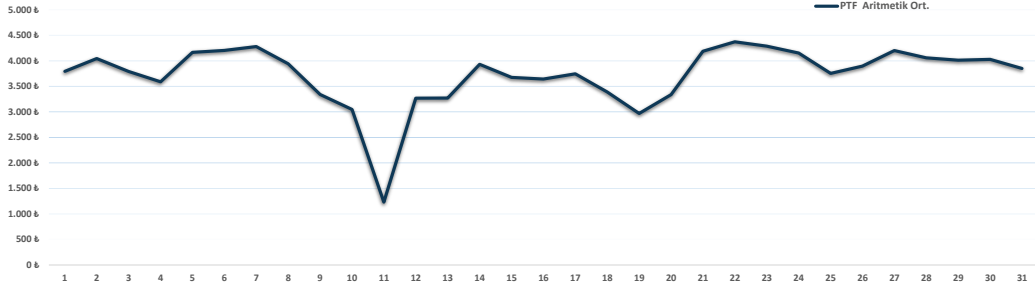


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.12.2022	490.615	392.498	-	98.116	500.082	42.261	13.705	948.547
2.12.2022	505.191	405.893	-	99.298	494.444	38.263	18.384	956.985
3.12.2022	510.733	410.993	-	99.740	472.858	31.455	13.840	929.147
4.12.2022	486.383	390.373	-	96.010	442.964	39.072	10.906	883.316
5.12.2022	517.488	412.799	-	104.689	488.820	42.616	26.600	970.835
6.12.2022	499.945	395.483	-	104.462	494.557	40.286	31.894	962.220
7.12.2022	462.863	359.635	-	103.228	486.828	46.052	32.950	925.465
8.12.2022	483.334	378.180	-	105.154	496.028	37.173	11.940	923.320
9.12.2022	525.694	421.945	-	103.749	478.107	49.832	32.520	982.404
10.12.2022	548.824	446.005	-	102.820	477.322	35.206	13.903	972.435
11.12.2022	544.683	443.748	-	100.935	434.241	46.969	17.777	942.735
12.12.2022	527.708	421.688	-	106.021	485.416	48.227	17.858	973.188
13.12.2022	524.508	420.494	-	104.014	499.518	45.023	20.840	985.875
14.12.2022	527.315	427.687	-	99.628	498.539	45.656	38.221	1.010.104
15.12.2022	550.067	450.631	-	99.437	518.146	46.602	22.392	1.037.771
16.12.2022	559.948	458.944	-	101.004	500.883	38.694	23.557	1.022.077
17.12.2022	531.061	431.084	-	99.977	506.818	38.625	15.997	992.524
18.12.2022	488.214	391.247	-	96.967	446.620	34.997	15.369	888.232
19.12.2022	572.293	466.171	-	106.122	486.884	47.981	52.740	1.053.776
20.12.2022	583.213	477.810	-	105.403	523.574	50.420	52.105	1.103.909
21.12.2022	748.747	642.025	-	106.722	478.672	74.308	34.971	1.229.976
22.12.2022	710.439	603.103	-	107.336	469.580	62.395	42.649	1.177.727
23.12.2022	727.729	617.396	-	110.333	488.636	64.483	43.663	1.214.178
24.12.2022	728.096	616.734	-	111.362	484.935	52.019	36.716	1.190.404
25.12.2022	627.462	515.761	-	111.700	463.846	36.019	21.655	1.037.282
26.12.2022	733.018	619.591	-	113.428	502.496	55.763	19.104	1.196.954
27.12.2022	732.060	616.297	-	115.764	512.237	56.747	26.335	1.211.616
28.12.2022	603.916	488.017	-	115.899	508.635	41.135	19.936	1.057.723
29.12.2022	527.554	408.633	-	118.920	505.707	29.634	22.571	966.545
30.12.2022	532.803	418.780	-	114.023	500.578	38.956	19.439	977.752
31.12.2022	514.173	403.939	-	110.234	484.167	26.929	16.647	931.682
Toplam	17.626.076	14.353.582	-	3.272.494	15.132.135	1.383.796	787.186	34.929.193

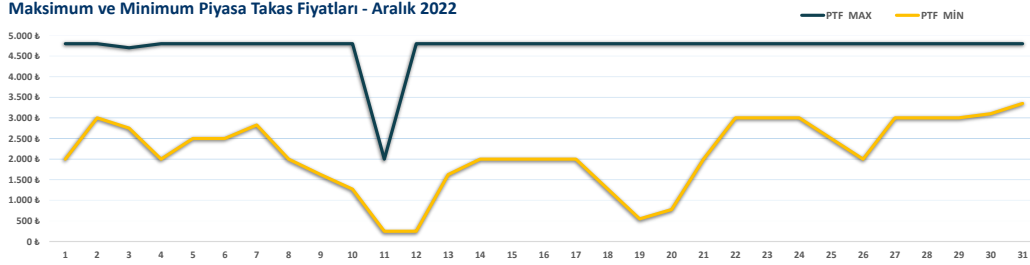
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Aralık 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Aralık 2022

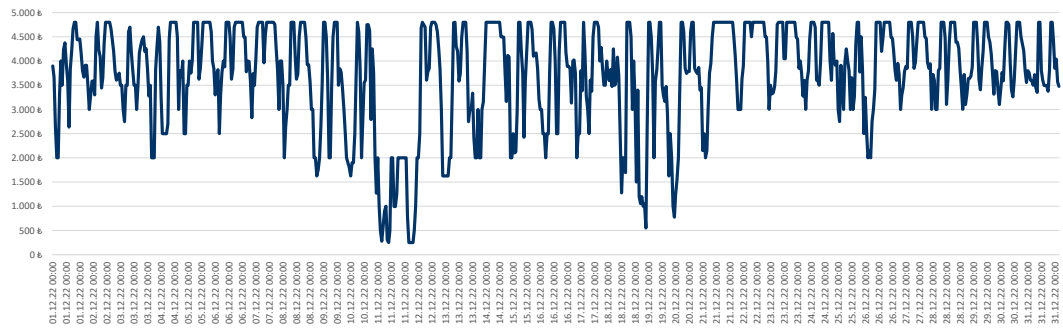


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.232,47 TL/MWh ile 11 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 4.372,12 TL/MWh ile 22 Aralık Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 4.497,38 TL/MWh ile 24 Aralık Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 1.746,01 TL/MWh ile 11 Aralık Pazar gününe aittir.

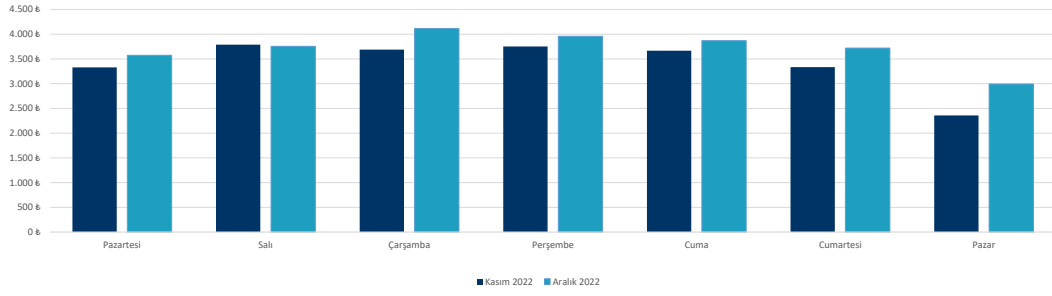
Ay içerisinde 189 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 4.800 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 831,73 TL/MWh ile 20 Aralık Salı günü olmuştur. (PTF ortalaması 3.338,73 TL/MWh, SMF ortalaması 4.170,47 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Aralık 2022

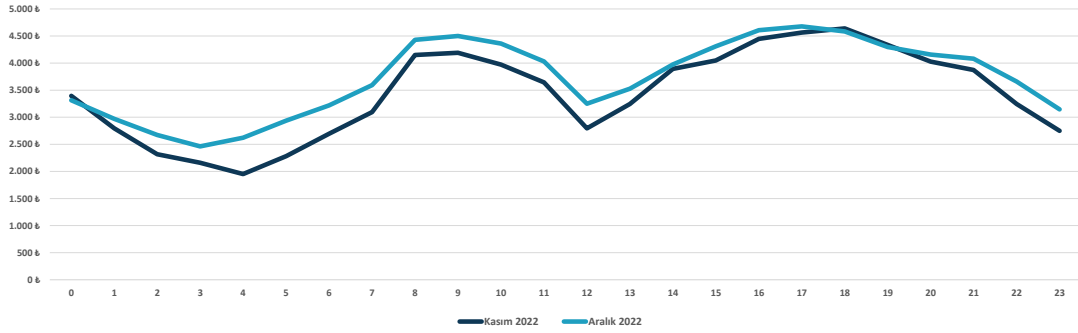


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



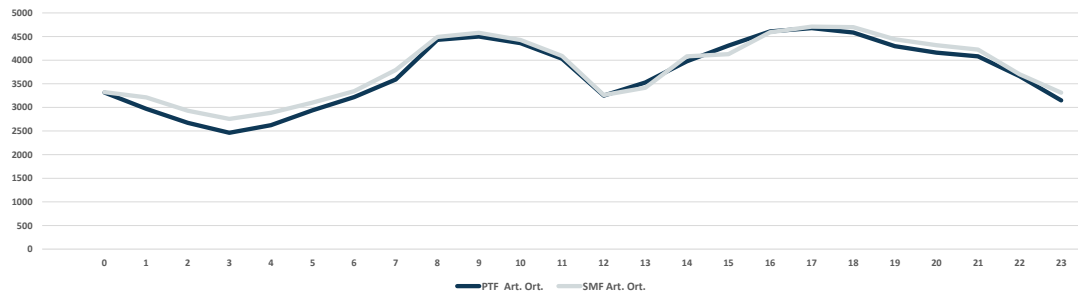
Aralık ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 631,72 TL/MWh artarak 2.990,86 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

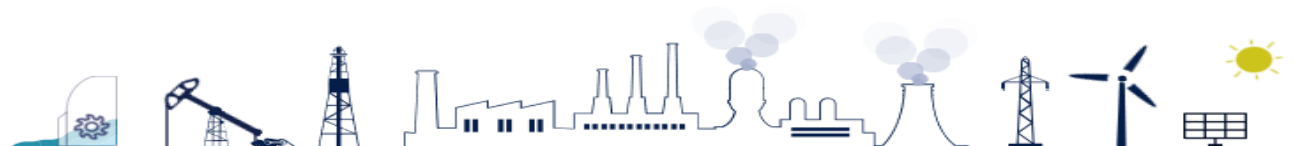


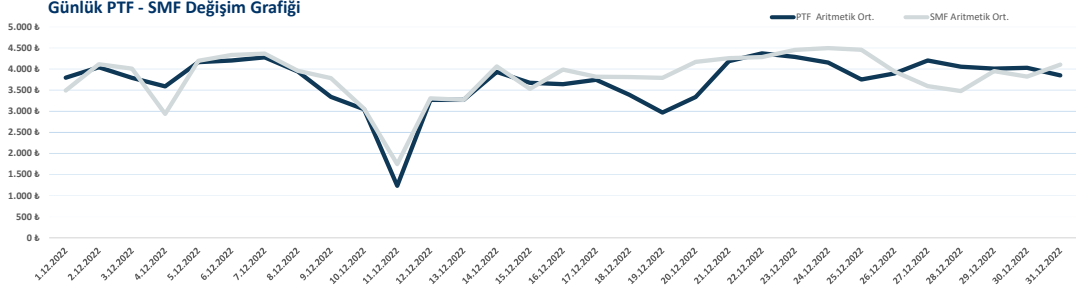
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 671,87 TL/MWh artarak 2.623,14 TL/MWh, en az değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 39,94 TL/MWh azalarak 4.296,79 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



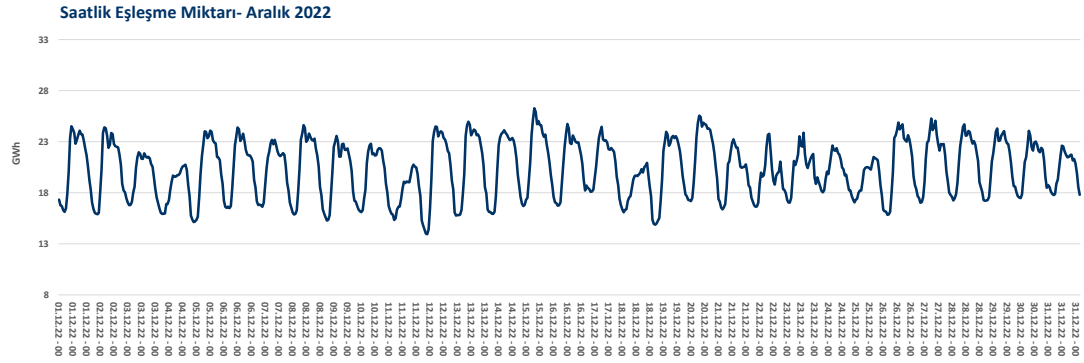
Aralık ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 03.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.462,52 TL/MWh, SMF ortalaması 2.756,55 TL/MWh). En düşük fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.313,03 TL/MWh, SMF ortalaması 3.322,01 TL/MWh).



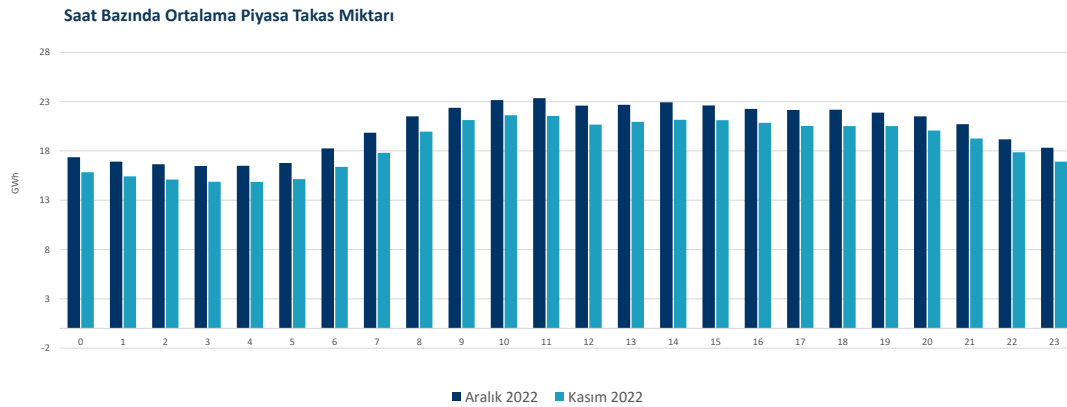


Aralık ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 38.051 MWh artarak 488.133 MWh'e yükselmiştir. Aralık ayı genelinde en yüksek eşleşme 523.574 MWh ile 20 Aralık Salı günü, en düşük eşleşme ise 434.241 MWh ile 11 Aralık Pazar günü gerçekleşmiştir.

Aralık ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 26.272 MWh ile 15 Aralık Perşembe günü saat 10.00'da, en düşük eşleşme ise 13.938 MWh ile 12 Aralık Pazartesi günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.039 MWh artış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



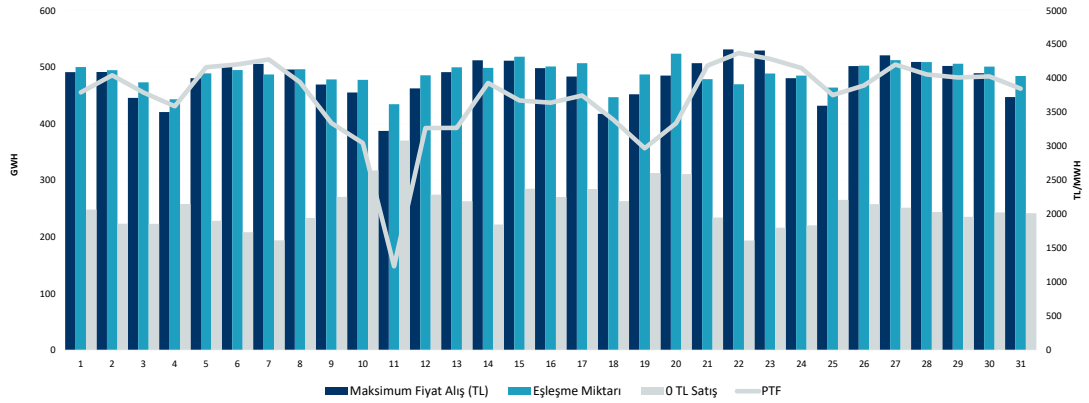
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



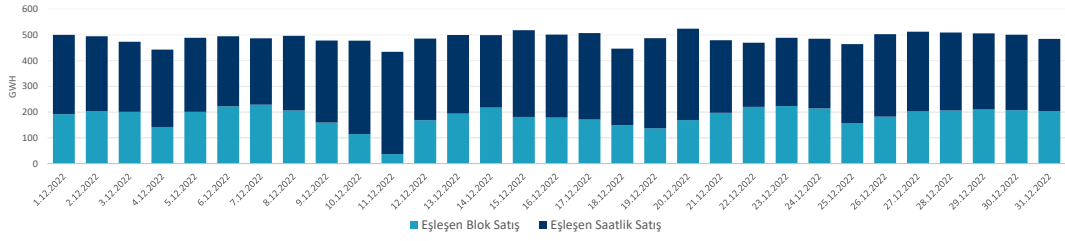
Aralık ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 253.611 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 480.741 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 488.133 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 21.145 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.595 MWh artarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

22 Aralık 2022 Perşembe günü, toplam 914.155 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 469.580 MWh olmuştur. 31 Aralık 2022 Cumartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %63 ile Aralık ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 765.344 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 484.167 MWh seviyesindedir.

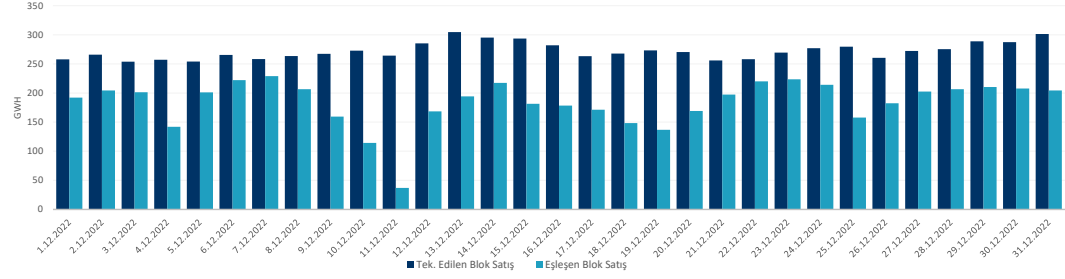
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



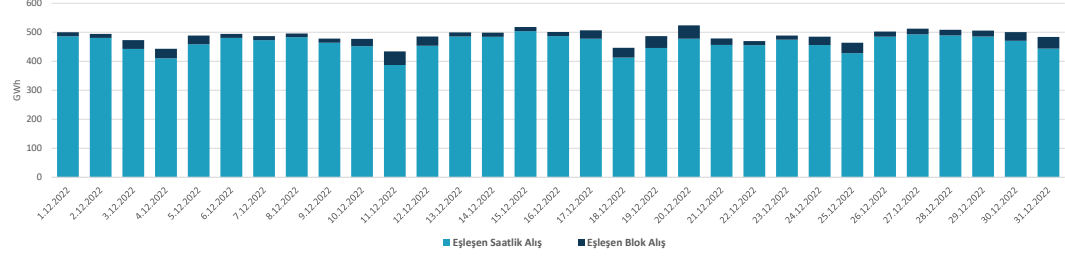
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



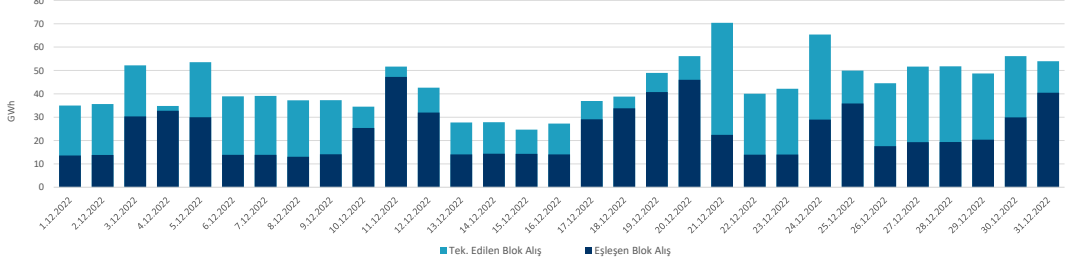
Aralık ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %2,29 (283 MWh) artarak 12.671 MWh, eşleşen blok satış miktarı %20,50 (1.304 MWh) artarak 7.664 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,75 (230 MWh) artarak 13.409 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,99 (221 MWh) artarak 11.346 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1309'dur. Aralık ayında 1030 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 9.497.587.946 TL artarak 57.809.606.804 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
1.023	46	14	5	6	-38.023.944

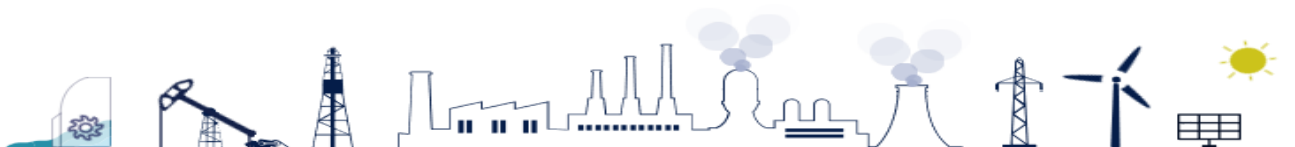
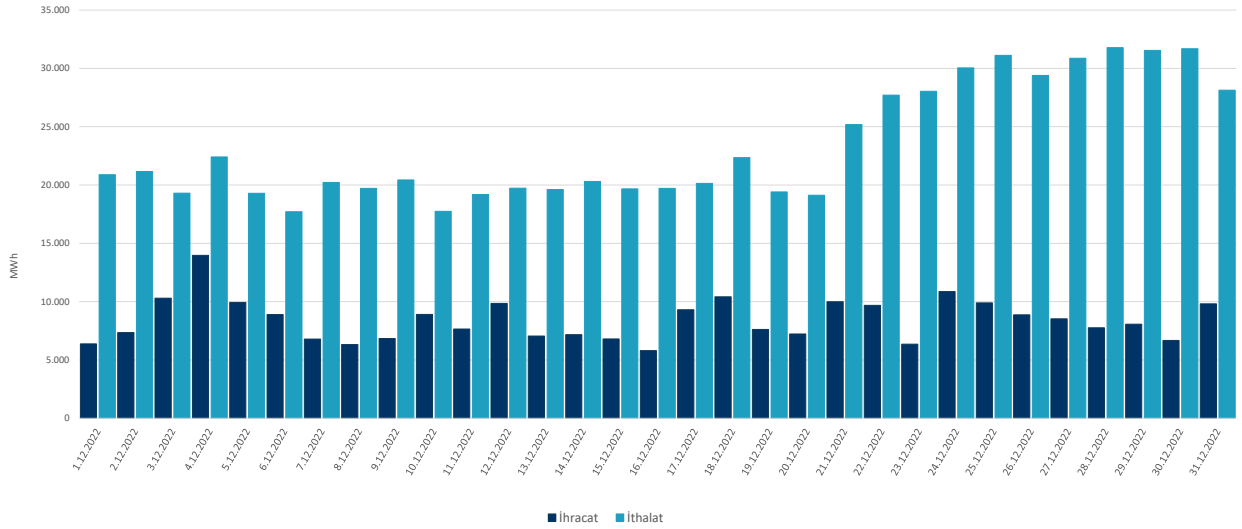
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 304.101 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 183.933 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 463.986 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 24.147 MWh olmuştur.

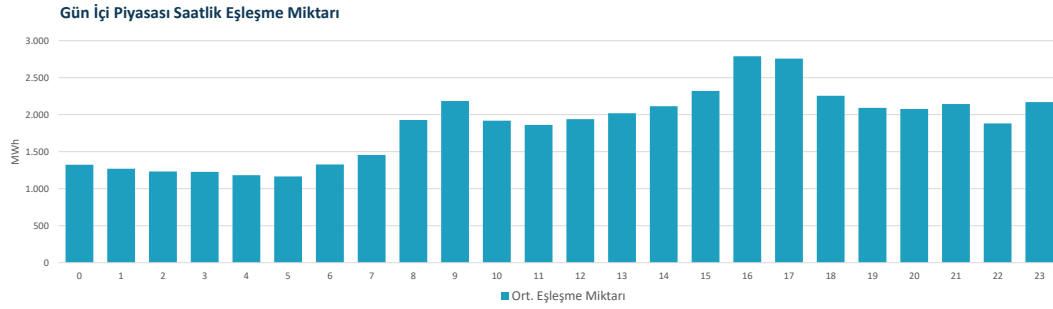
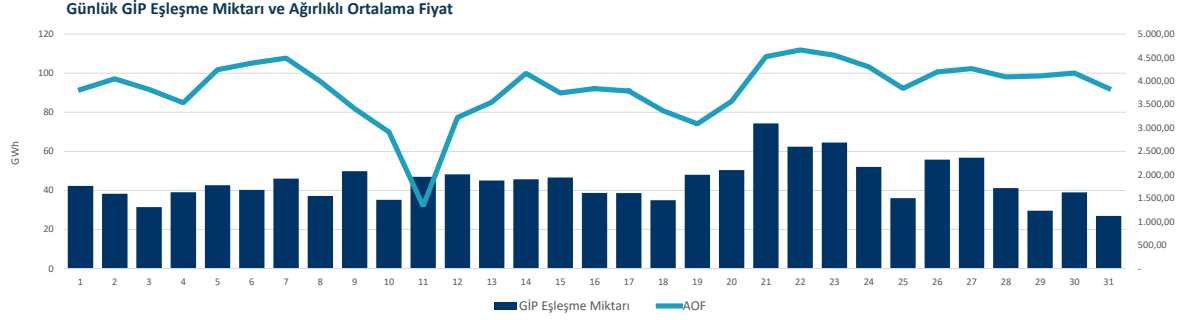
Aylık toplam fark fonu -38.023.944 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78,68, blok alış ve satış toplamı ise %21,32 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.178.944.146 TL ile 27 Aralık 2022 Salı günü iken, en düşük gün 556.180.595 TL ile 11 Aralık 2022 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

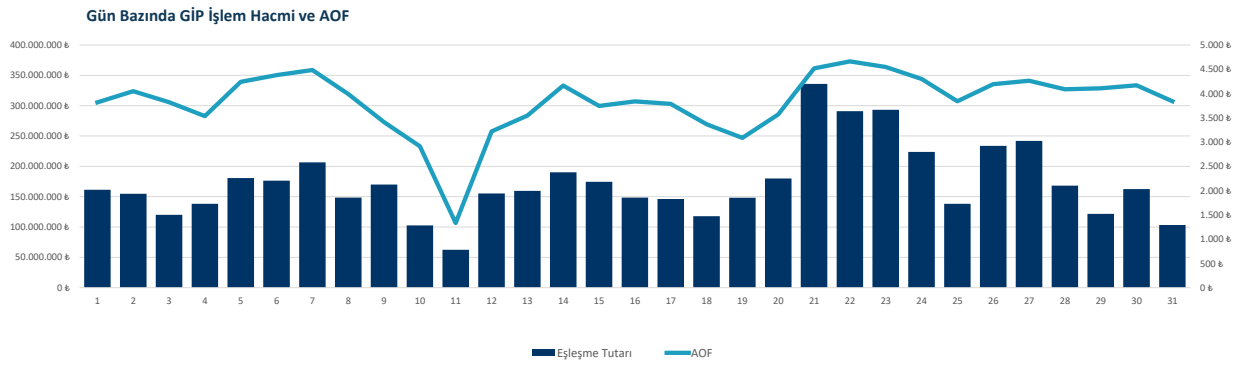


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Aralık Çarşamba günü saat 17.00'de 4.905,50 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.852 MWh olarak 27 Aralık Salı günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'

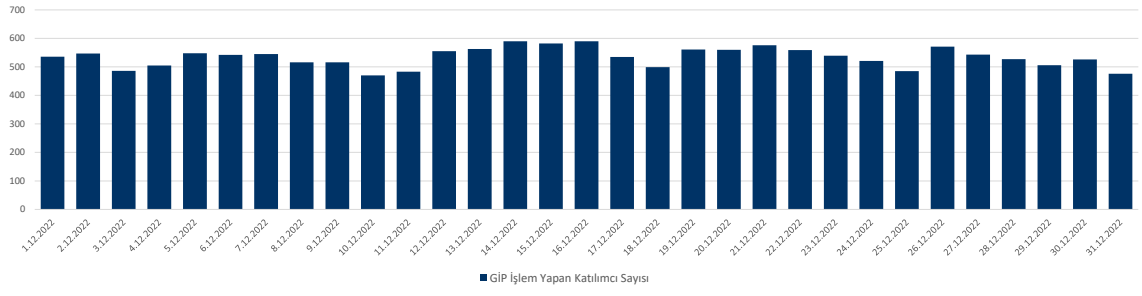


Aralık ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.383.796 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Aralık Perşembe günü 4.661,85 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 21 Aralık Çarşamba günü 17.00'de 4.905,50 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 74.308 MWh ile 21 Aralık Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 26.929 MWh ile 31 Aralık Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 21 Aralık Çarşamba günü 335.867.684 TL ve minimum ticaret ise 11 Aralık Pazar günü 62.562.473 TL olarak gerçekleşmiştir.

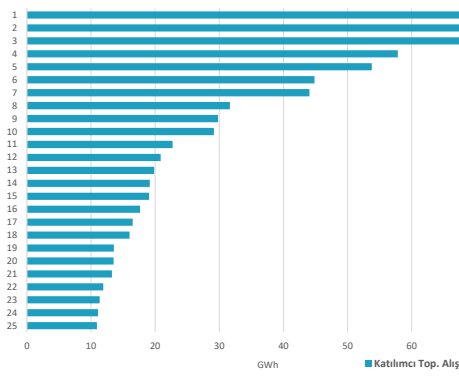
1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1309 iken, geçtiğimiz ay boyunca 877 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



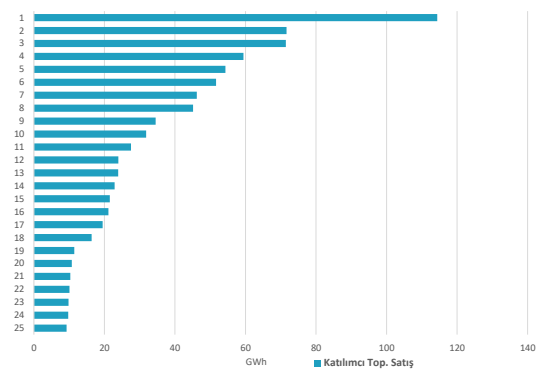
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



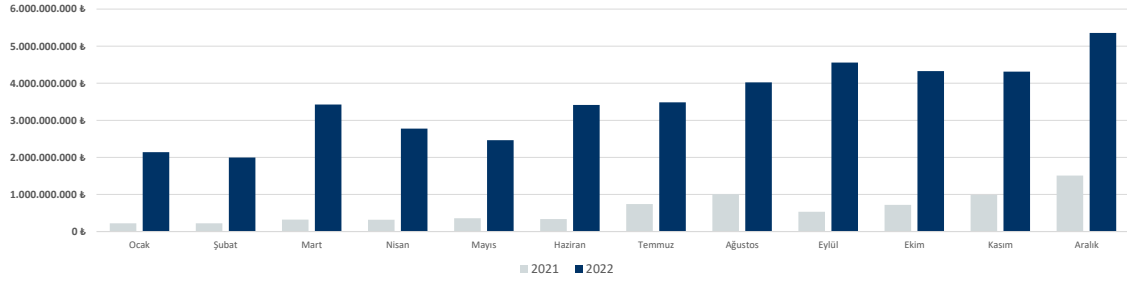
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



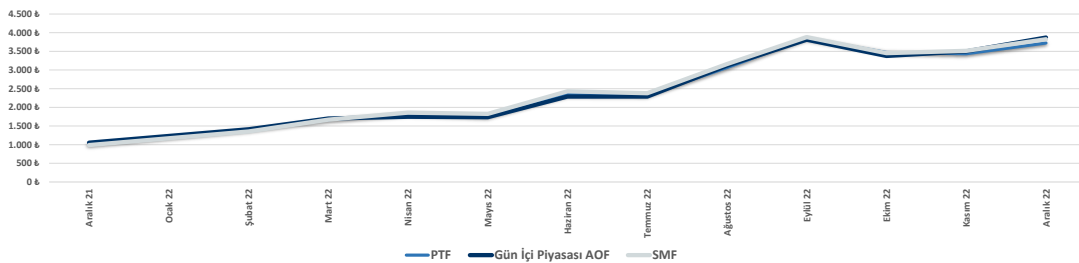
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



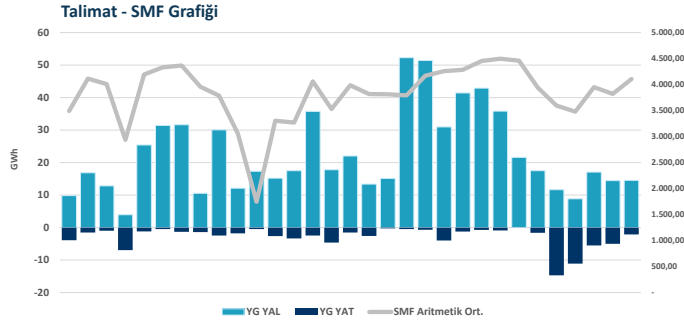
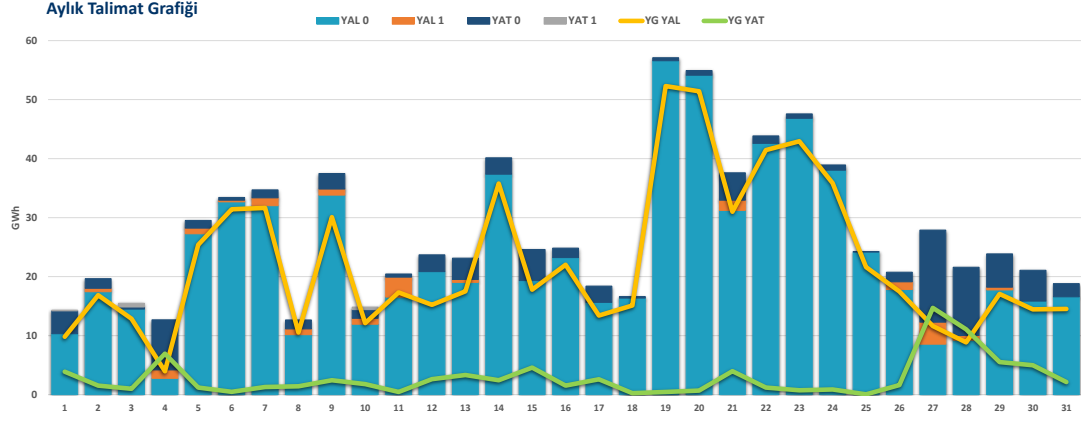
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



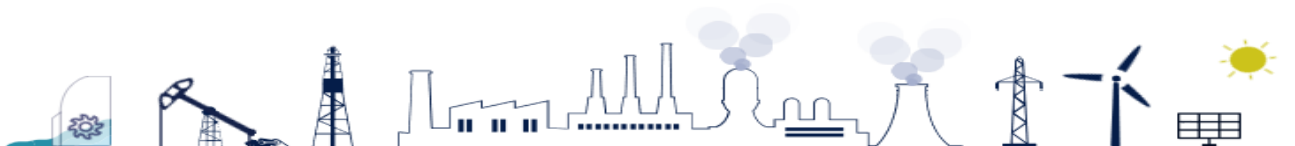
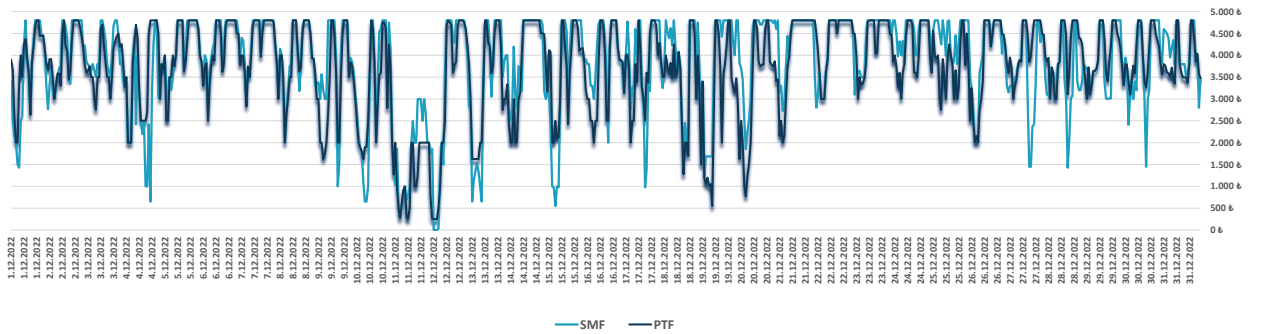
DGP'de verilen talimatların; %97,59'u 0 kodlu talimatlardan, %2,41'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



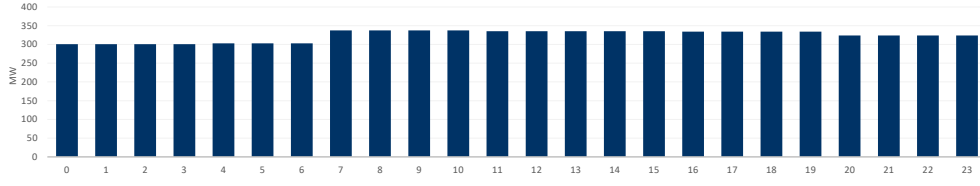
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 116.813 MWh artarak 787.186 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %97,59'u 0 kodlu talimatlardan %2,41'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Aralık ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 12.317 MWh azalarak 87.761 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 129.130 MWh artarak 699.425 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Aralık Pazartesi günü 52.295 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 4 Aralık Pazar günü 3.956 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Aralık Salı günü 14.698 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Aralık Pazar günü 47 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

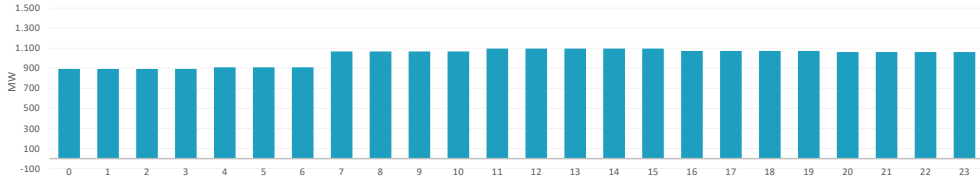


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



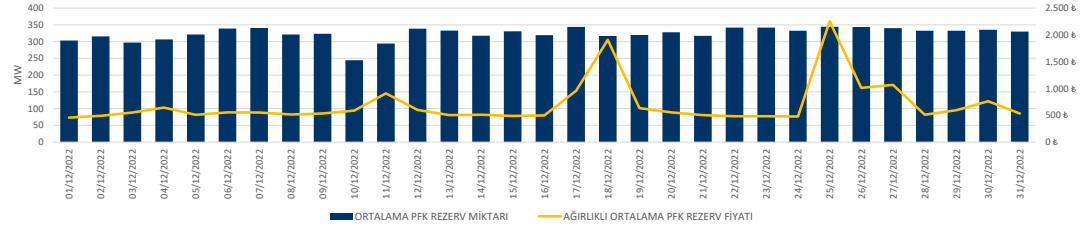
Aralık ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 241.099 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 701,96 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



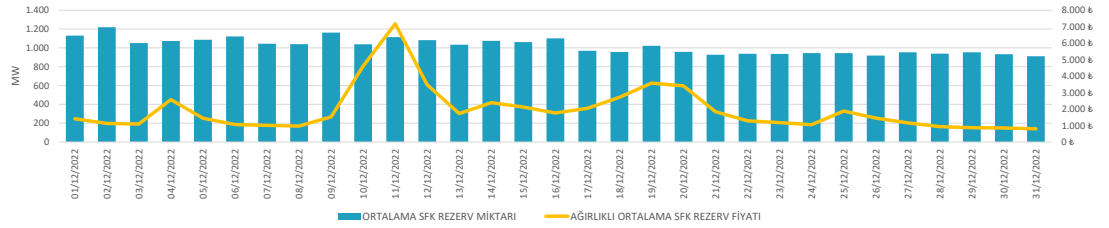
Aralık ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 759.423 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.936,56 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Aralık ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 374 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.524,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

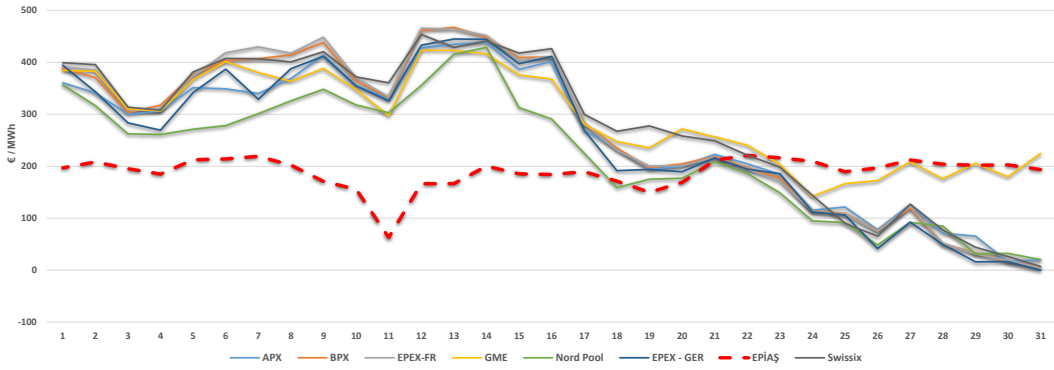


Aralık ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.371 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 9.854,00 TL/MW olmuştur.

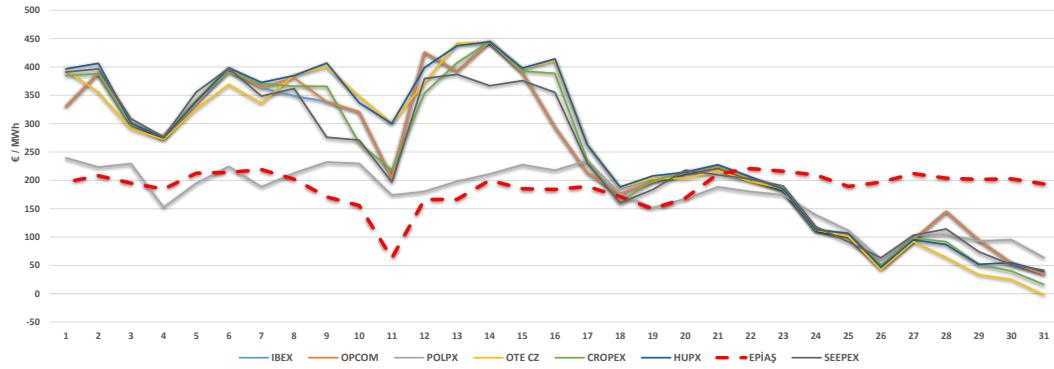


Aralık 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 264,26 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 238,37 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 189,04 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Aralık 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 264,26 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 238,37 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 189,04 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Aralık Salı günü 467,15 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından BPX'te, en düşük gün ortalaması da -2,05 €/MWh olarak 31 Aralık Cumartesi günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan OTE CZ'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

