

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Ocak/2023



Ocak ayında Aralık ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 292,92 TL/MWh azalarak 3.431,49 TL/MWh'ye gerilemesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 640.199 MWh artarak 27.560.164 MWh'ye yükselmesi ve 2022 yılının Ocak ayına göre %3,80 azalması,*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %11,80 artarak 7.005.052 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,04 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %2,75 artarak 7.026.146 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,12 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %7,25 azalarak 2.941.795 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,94 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %3,56 artarak 2.666.747 MWh olması ve toplam üretimdeki payının % 9,91 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.278.873 (%8,45) MWh artarak 16.410.942 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 79.104 (%10,05) MWh azalarak 708.082 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 2.401.840 (%13,63) MWh azalarak 15.224.237 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %19,20 artarak 836,72 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %43,69 azalarak 1.090,49 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Ocak 2023 aylık toplam üretim miktarı 26.897.142 MWh, aritmetik ortalama PTF 3.431,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ocak 2023	Değişim	Aralık 2022
Aritmetik Ortalama PTF	3.431,49 ↓	-7,86%	3.724,41
Ağırlıklı Ortalama PTF	3.484,81 ↓	-8,72%	3.817,84
1. Hafta (1-7 Ocak) Ort. PTF	3.497,92 ↓	-12,13%	3.980,66
2. Hafta (8-14 Ocak) Ort. PTF	3.476,10 ↑	10,43%	3.147,85
3. Hafta (15-21 Ocak) Ort. PTF	3.126,14 ↓	-12,28%	3.563,97
4. Hafta (22-28 Ocak) Ort. PTF	3.523,56 ↓	-14,12%	4.102,87
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.973,72 ↑	0,02%	2.973,24
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	3.509,42 ↓	-11,87%	3.981,89
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.992,48 ↓	-8,43%	4.359,83
Maksimum PTF	4.200,00 ↓	-12,50%	4.800,00
Minimum PTF	1.477,46 ↑	491,01%	249,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.957 ↑	3,69%	10.567
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.701 ↑	3,35%	20.031
Maksimum Takas Miktarı	28.216 ↑	7,40%	26.272
Minimum Takas Miktarı	15.722 ↑	12,80%	13.938
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.058 ↑	8,45%	20.339
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.410.942 ↑	8,45%	15.132.069
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.776 ↑	7,57%	24.891
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.400 ↑	5,96%	24.914
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	20.463 ↓	-13,63%	23.691
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	15.224.237 ↓	-13,63%	17.626.076
GiP Aylık Eşleşme Miktarı	1.503.033 ↑	8,62%	1.383.796
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.152 ↑	4,84%	34.481
Aylık Toplam Üretim	26.897.142 ↑	4,84%	25.654.229

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

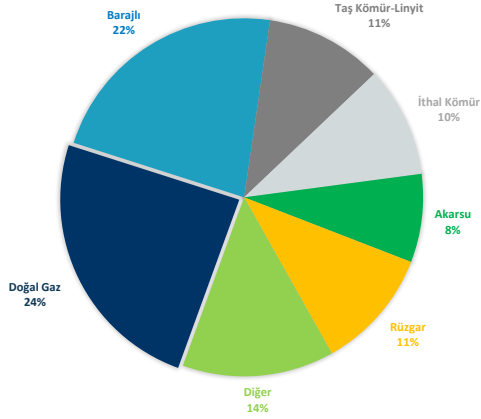
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.242.913 MWh artarak 26.897.142 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2023



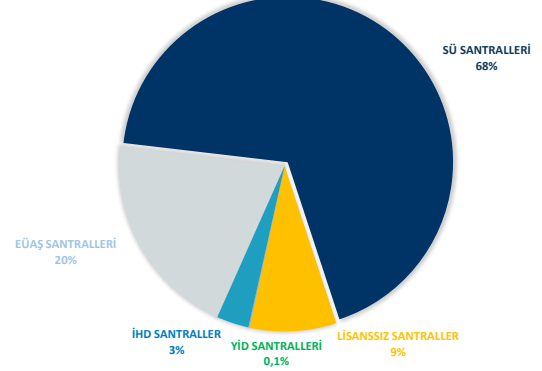
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	70.784
EÜAŞ Santralleri	20.995
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.275
Lisanssız Santraller	8.809
Toplam	103.979

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.343
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	11.032
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.296
Rüzgar	11.403
Diğer	14.256

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.343 MW (%24,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,4) ile Barajlı, 11.403 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.032 MW (%10,6) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%10,0) ile İthal Kömür, 8.296 MW (%8,0) ile Akarsu ve 14.256 MW (%13,7) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 9.591 MW ile Güneş, 1.921 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 389 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 70.784 MW (%68,1), EÜAŞ santralleri 20.995 MW (%20,2), Lisanssız santraller 8.809 (%8,5), İ.H.D santralleri 3.275 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

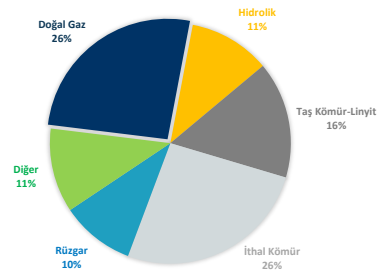
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 174 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.026.146 MWh (%26,12) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 7.005.052 MWh (%26,04) ile Doğalgaz, 4.215.995 MWh (%15,67) ile Taş Kömür-Linyit, 2.941.795 MWh (%10,94) ile Hidrolik, 2.666.747 MWh (%9,91) ile Rüzgar ve 3.041.408 MWh (%11,31) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %11,31 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.164.809 MWh (%4,33) ile Güneş, 944.698 MWh (%3,51) ile Jeotermal, 703.061 MWh (%2,61) ile Biyokütle, 120.119 MWh (%0,45) ile Asfaltit, 57.103 MWh (%0,21) ile Kojenerasyon ve 51.618 MWh (%0,19) ile Fuel Oil yer almaktadır.

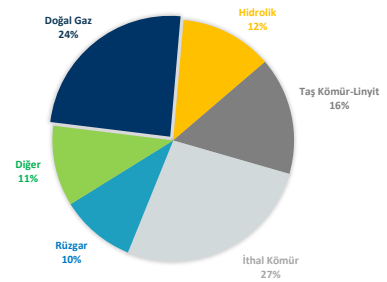
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 179.597 MWh artarak 903.222 MWh, ihracatı 20.948 MWh azalarak 240.201 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 22.605.090 MWh (%84,04) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 983.107 MWh (%3,66), İ.H.D santralleri 288.338 MWh (%1,07) ve Y.İ.D santralleri 11.967 MWh (%0,04) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.008.639 MWh (%11,19) bandında olmuştur.

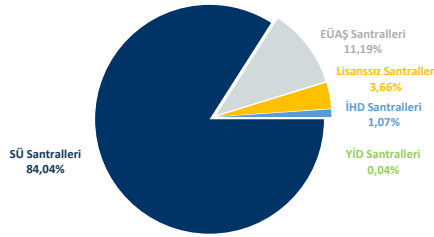
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2022

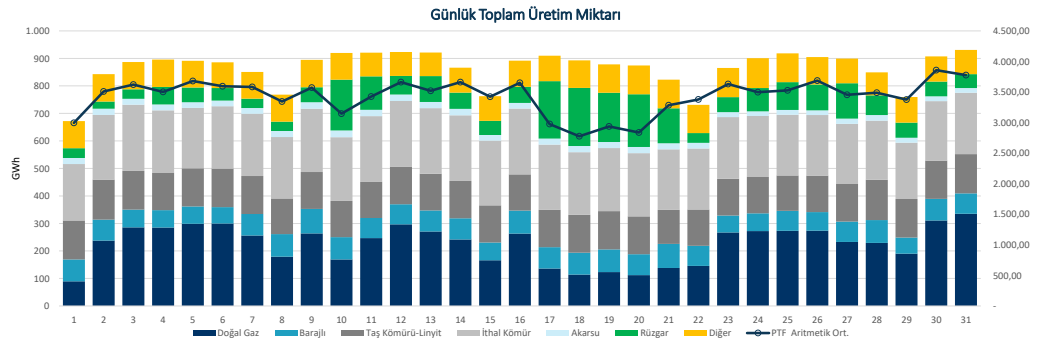


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - OCAK 2023

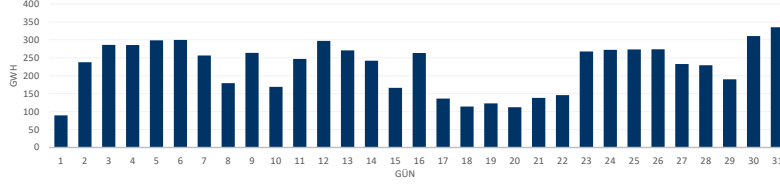


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	22.605.090
EÜAŞ Santralleri	3.008.639
Lisanssız Santraller	983.107
Yap İşlet Devret Santralleri	11.967
İşletme Hakkı Devredilen	288.338
Toplam*	26.897.142

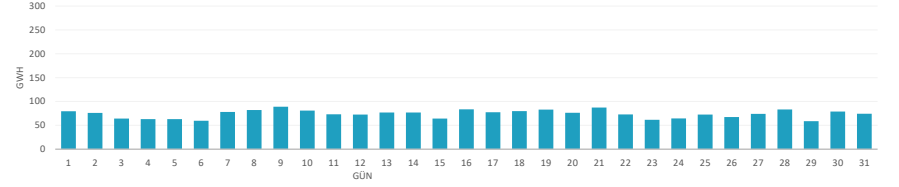
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



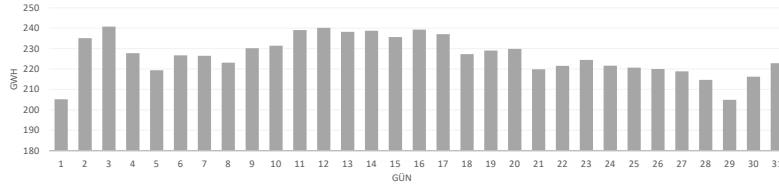
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



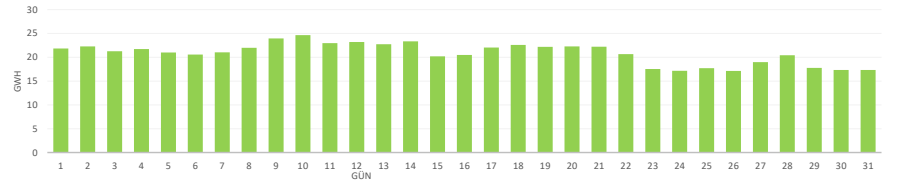
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



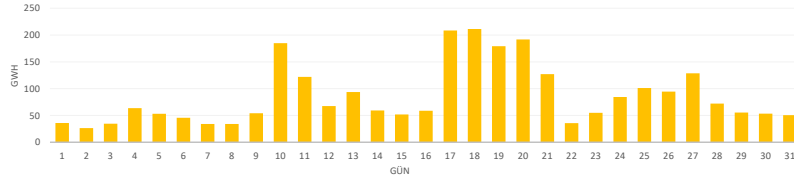
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



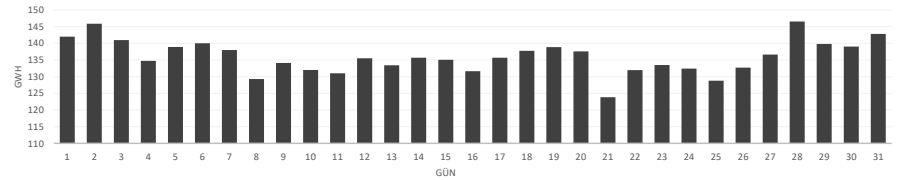
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

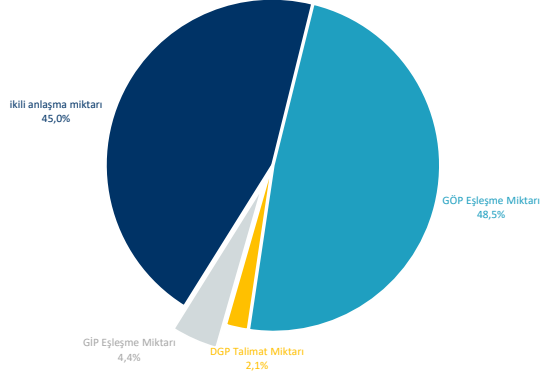


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 15.224.237 (%45,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.410.942 (%48,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.503.033 (%4,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 708.082 (%2,1) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	15.224.237
GÖP Eşleşme Miktarı	16.410.942
DGP Talimat Miktarı	708.082
GİP Eşleşme Miktarı	1.503.033

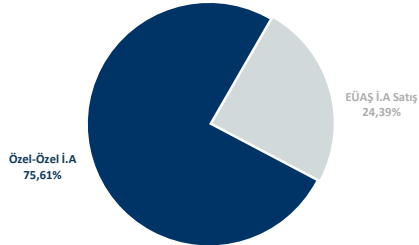
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

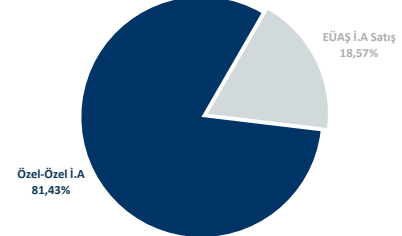
GÖP ve GİP, hacmi artarken, DGP ve İkili Anlaşma hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 15.224.237 (%45,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.410.942 (%48,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.503.033 (%4,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 708.082 (%2,1) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 2.401.840 MWh (%13,63) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.278.873 MWh (%8,45) artmış, DGP talimat miktarı 79.104 MWh (%10,05) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 119.237 MWh (%8,62) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2023



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2022



Ocak 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
3.712.825	11.511.411	0

Aralık 2022

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

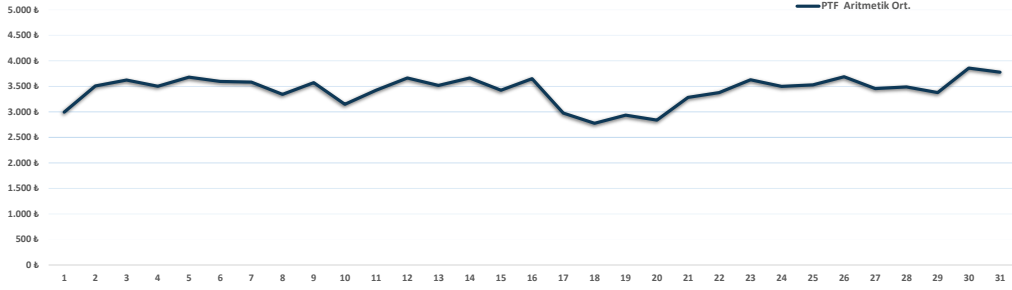


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GLP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.01.2023	425.929	311.142	-	114.787	441.374	38.302	19.640	810.458
2.01.2023	430.946	324.016	-	106.931	526.550	29.968	26.349	906.883
3.01.2023	433.796	327.214	-	106.581	556.491	41.288	19.332	944.325
4.01.2023	454.311	350.784	-	103.527	538.810	45.002	27.501	962.098
5.01.2023	452.236	351.203	-	101.033	529.877	40.004	13.890	934.975
6.01.2023	442.249	340.715	-	101.535	533.389	47.074	21.407	942.584
7.01.2023	445.058	334.223	-	110.836	507.500	57.063	20.203	918.988
8.01.2023	435.379	324.821	-	110.558	467.107	37.824	23.276	853.028
9.01.2023	455.300	351.618	-	103.682	525.505	55.250	23.071	955.444
10.01.2023	523.422	419.577	-	103.845	544.031	47.443	23.478	1.034.529
11.01.2023	487.362	378.240	-	109.122	557.338	59.897	18.785	1.014.260
12.01.2023	456.505	343.756	-	112.750	574.669	43.748	9.645	971.818
13.01.2023	484.518	370.162	-	114.355	558.054	52.151	11.916	992.284
14.01.2023	456.862	331.896	-	124.966	523.349	39.317	12.124	906.686
15.01.2023	454.595	328.462	-	126.133	477.076	42.248	9.550	857.337
16.01.2023	487.307	354.307	-	133.000	544.618	38.443	26.447	963.814
17.01.2023	577.920	436.948	-	140.972	547.783	44.038	16.086	1.044.855
18.01.2023	586.634	449.002	-	137.632	558.543	45.049	17.760	1.070.354
19.01.2023	579.326	443.313	-	136.014	541.914	55.998	25.640	1.066.864
20.01.2023	577.418	444.753	-	132.665	534.721	53.942	22.197	1.055.612
21.01.2023	553.354	417.324	-	136.030	500.468	54.649	28.343	1.000.783
22.01.2023	477.304	349.028	-	128.275	469.336	37.577	27.471	883.411
23.01.2023	500.423	370.962	-	129.461	552.232	52.537	23.204	998.935
24.01.2023	514.243	386.924	-	127.319	561.751	55.594	17.502	1.021.771
25.01.2023	536.396	406.531	-	129.864	558.576	49.483	31.751	1.046.341
26.01.2023	523.202	392.141	-	131.061	559.073	59.588	24.363	1.035.165
27.01.2023	542.149	411.269	-	130.880	560.433	60.965	24.681	1.057.348
28.01.2023	504.206	372.741	-	131.464	521.828	43.782	41.626	979.977
29.01.2023	457.848	336.944	-	120.904	474.940	50.660	20.872	883.415
30.01.2023	485.239	374.724	-	110.515	527.004	68.134	41.125	1.010.988
31.01.2023	482.800	376.670	-	106.130	536.681	56.019	38.846	1.008.217
Toplam	15.224.237	11.511.411	-	3.712.825	16.411.022	1.503.033	708.082	33.846.373

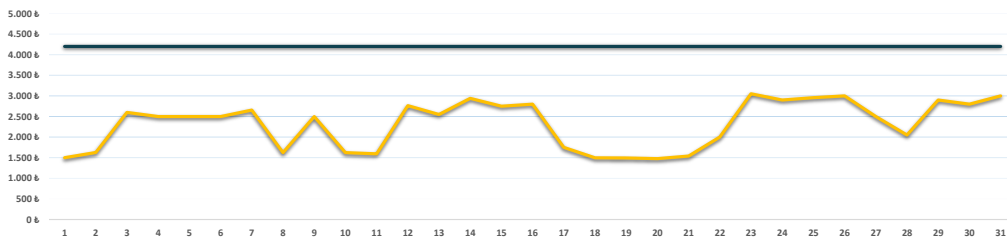
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ocak 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ocak 2023

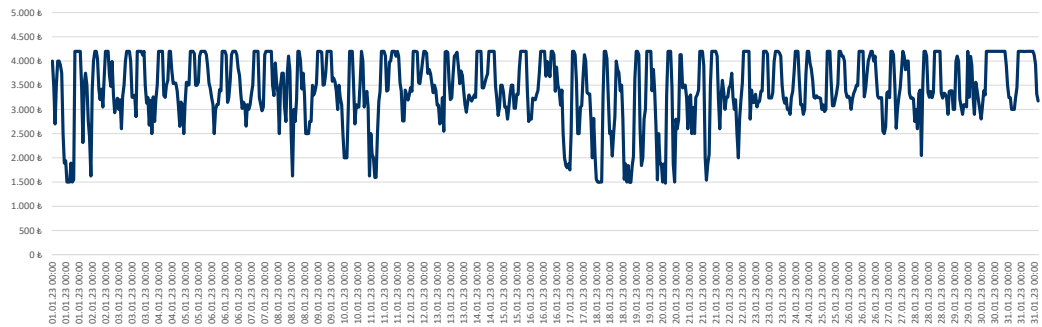


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 2.776,18 TL/MWh ile 18 Ocak Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.857,55 TL/MWh ile 30 Ocak Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.850,55 TL/MWh ile 8 Ocak Pazar, en düşük SMF ortalaması 2.335,83 TL/MWh ile 1 Ocak Pazar gününe aittir.

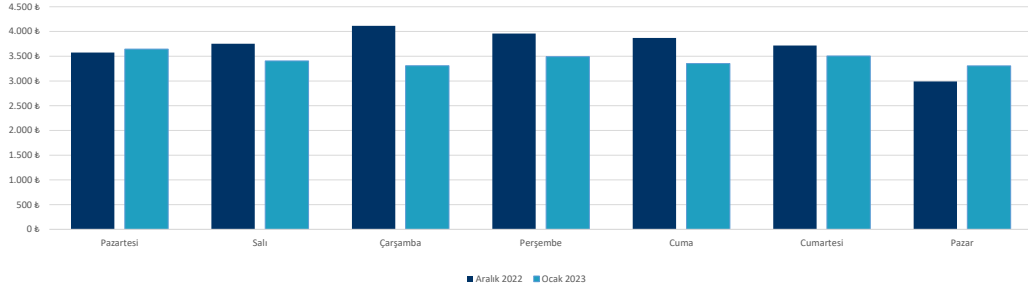
Ay içerisinde 175 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 4.200 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 660,22 TL/MWh ile 1 Ocak Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.996,04 TL/MWh, SMF ortalaması 2.335,83 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ocak 2023

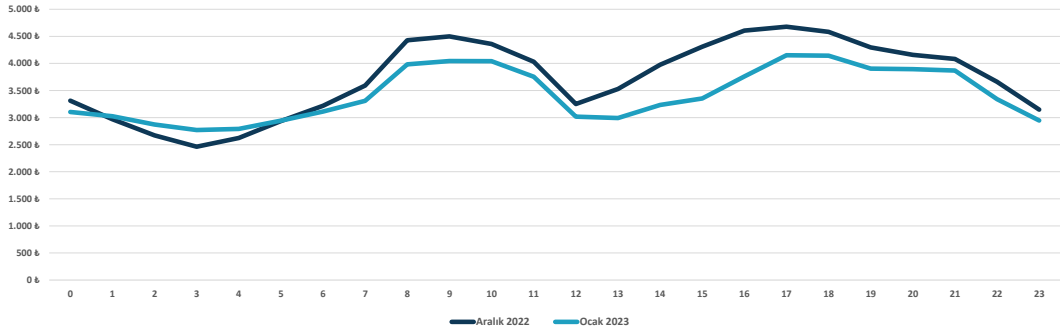


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



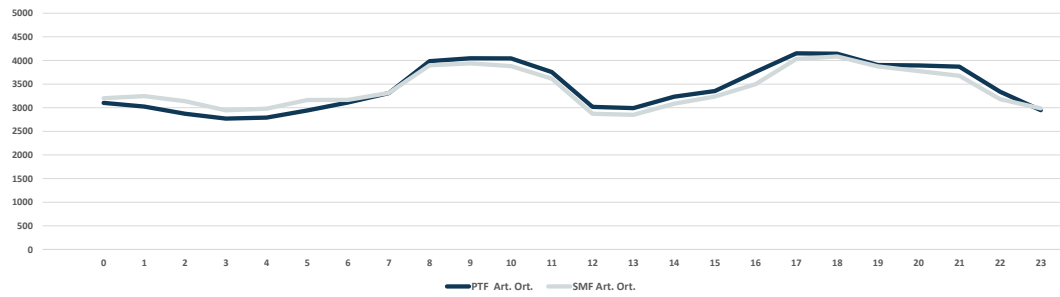
Ocak ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Çarşamba günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 806,34 TL/MWh azalarak 3.307,51 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



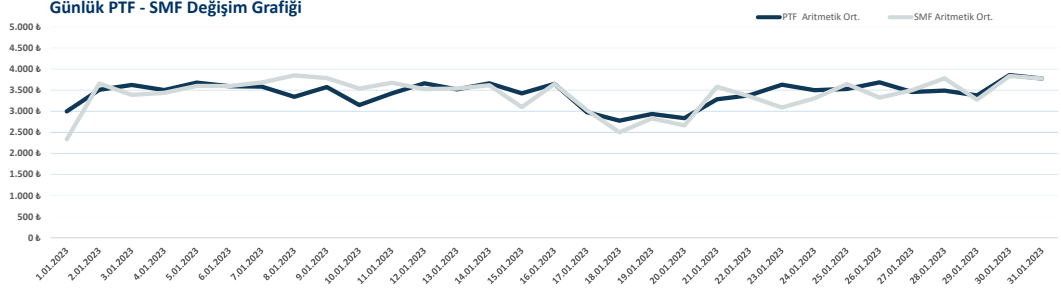
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 957,31 TL/MWh azalarak 3.351,78 TL/MWh, en az değişim saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 5,31 TL/MWh artarak 2.942,33 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



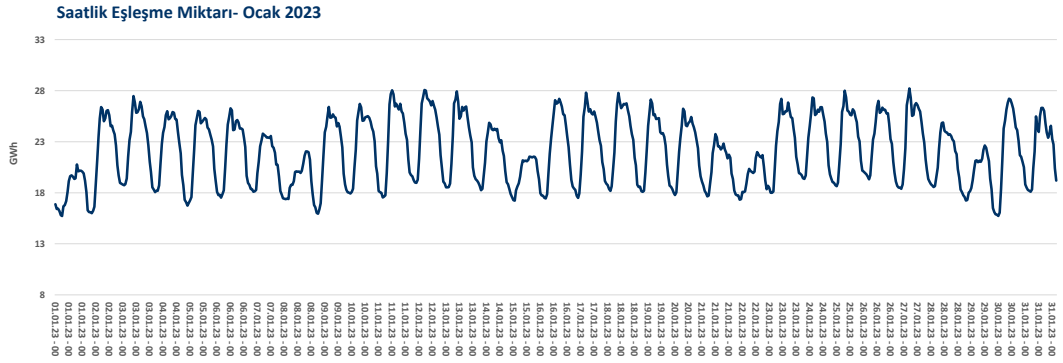
Ocak ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 02.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.872,14 TL/MWh, SMF ortalaması 3.136,47 TL/MWh). En düşük fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.309,76 TL/MWh, SMF ortalaması 3.313,70 TL/MWh).



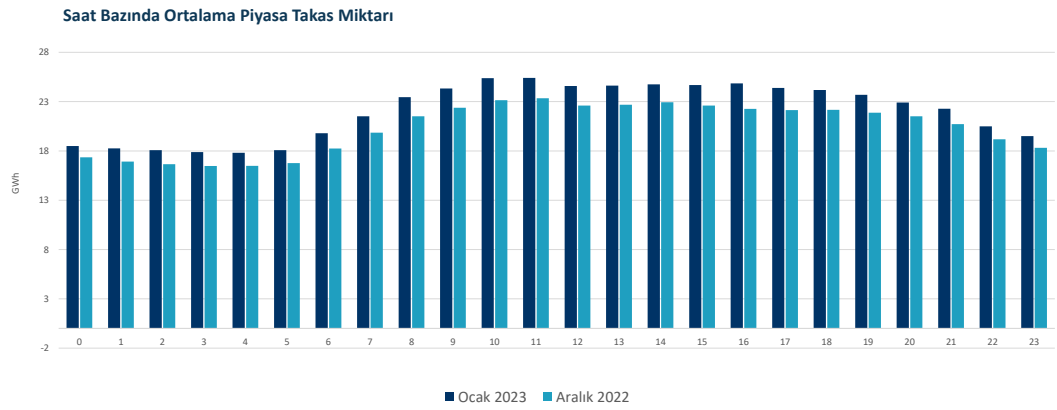


Ocak ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 41.254 MWh artarak 529.388 MWh'e yükselmiştir. Ocak ayı genelinde en yüksek eşleşme 574.669 MWh ile 12 Ocak Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 441.374 MWh ile 1 Ocak Pazar günü gerçekleşmiştir.

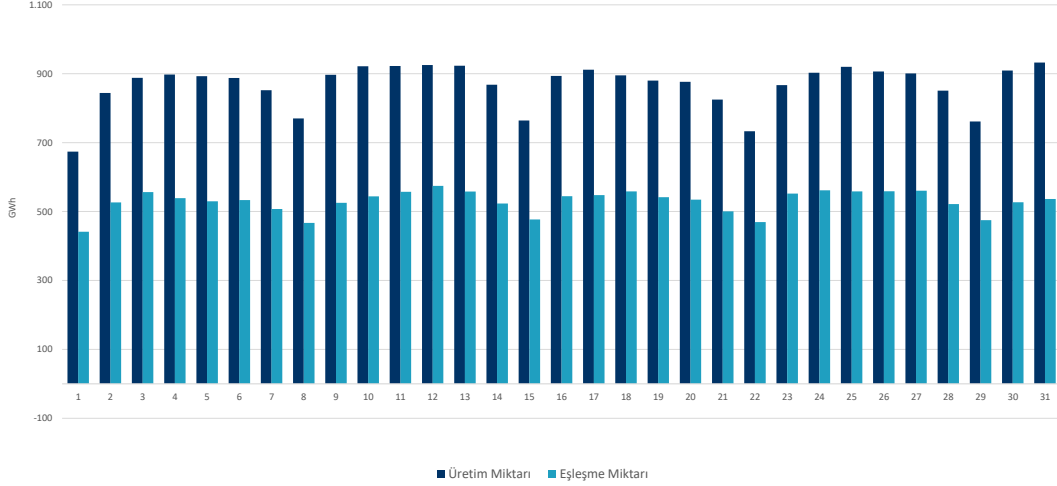
Ocak ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.216 MWh ile 27 Ocak Cuma günü saat 10.00'da, en düşük eşleşme ise 15.722 MWh ile 1 Ocak Pazar günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.593 MWh artış ile saat 16.00'da gerçekleşmiştir.



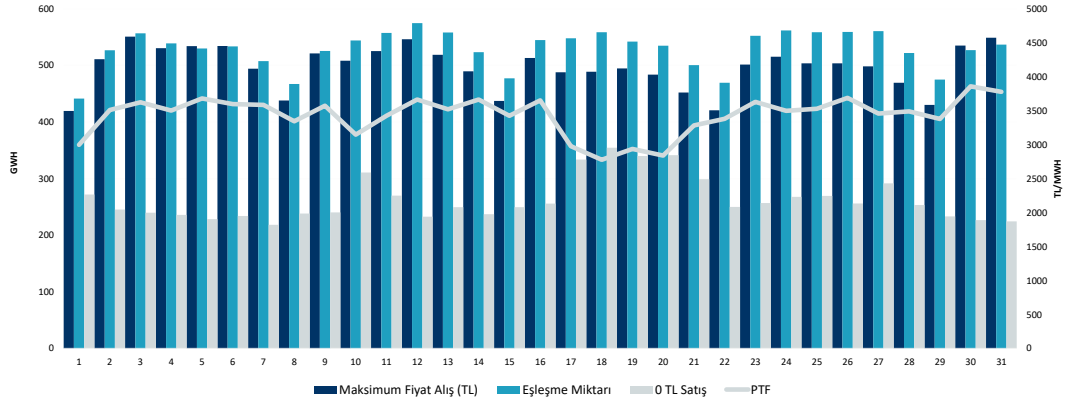
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



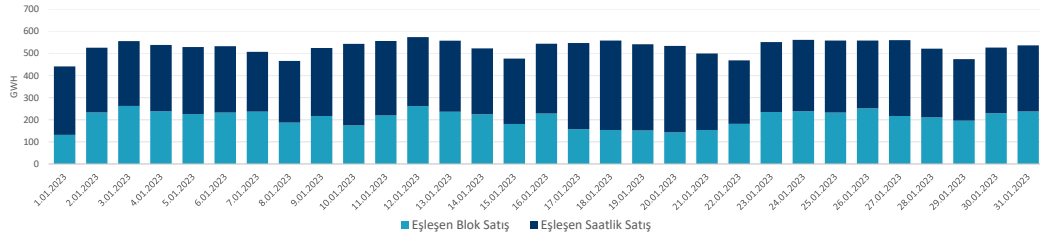
Ocak ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 262.960 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 496.833 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 529.388 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.055 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.506 MWh artarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

31 Ocak 2023 Salı günü, toplam 932.469 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 536.681 MWh olmuştur. 1 Ocak 2023 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %65 ile Ocak ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 673.979 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 441.374 MWh seviyesindedir.

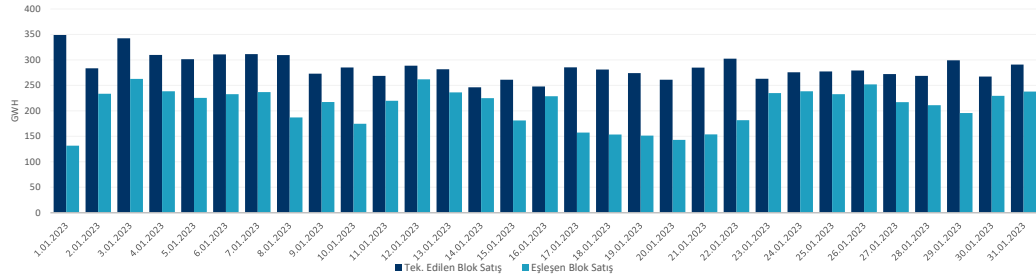
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



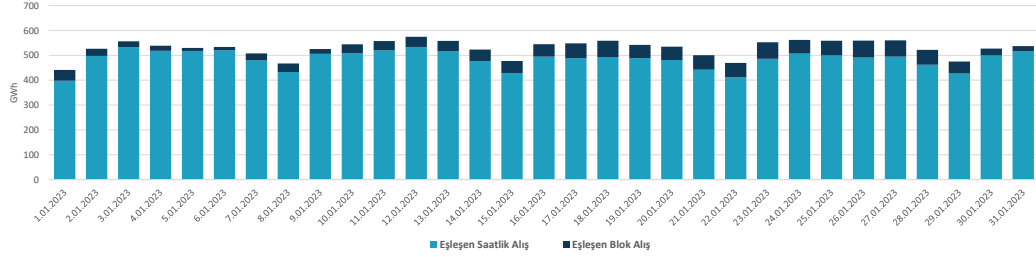
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



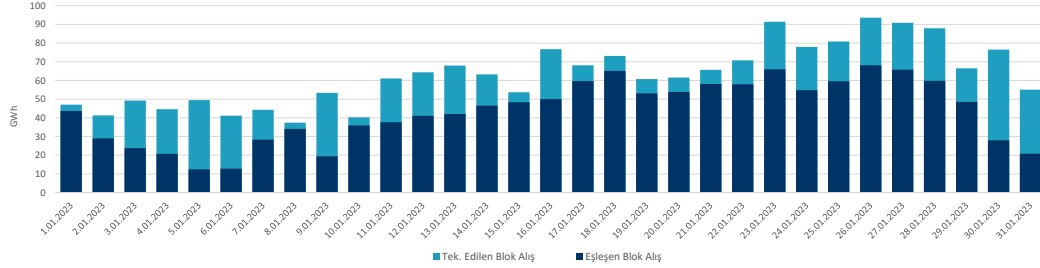
Ocak ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %5,26 (666 MWh) artarak 13.337 MWh, eşleşen blok satış miktarı %13,74 (1.053 MWh) artarak 8.717 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %6,88 (922 MWh) artarak 14.332 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %4,90 (556 MWh) artarak 11.901 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Şubat 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1318'dir. Ocak ayında 1035 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 589.050.311 TL azalarak 57.220.556.493 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
1.027	49	18	6	7	-31.372.119

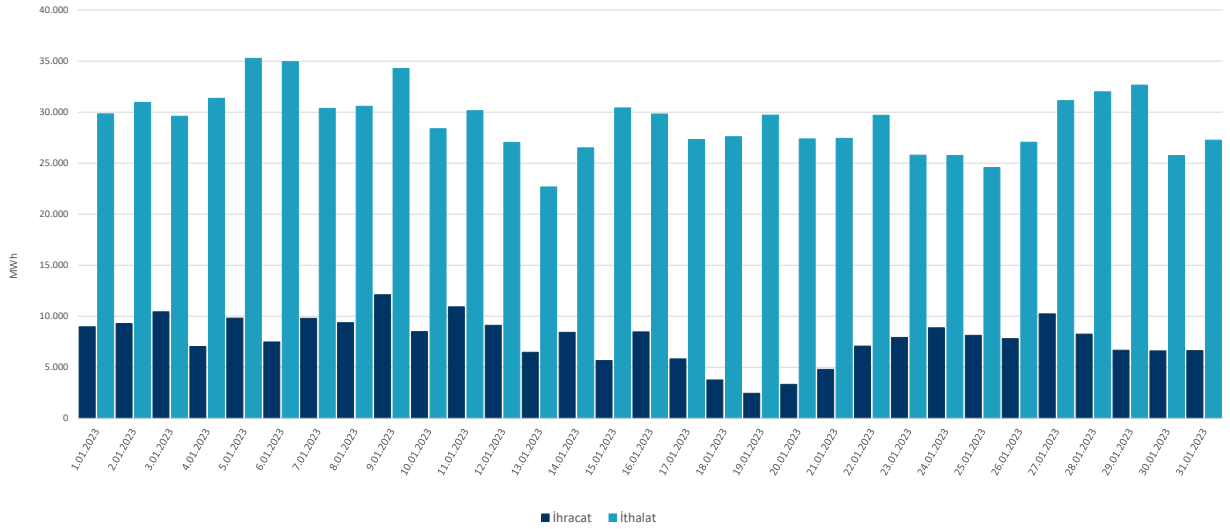
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 320.095 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 209.200 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 486.010 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 43.375 MWh olmuştur.

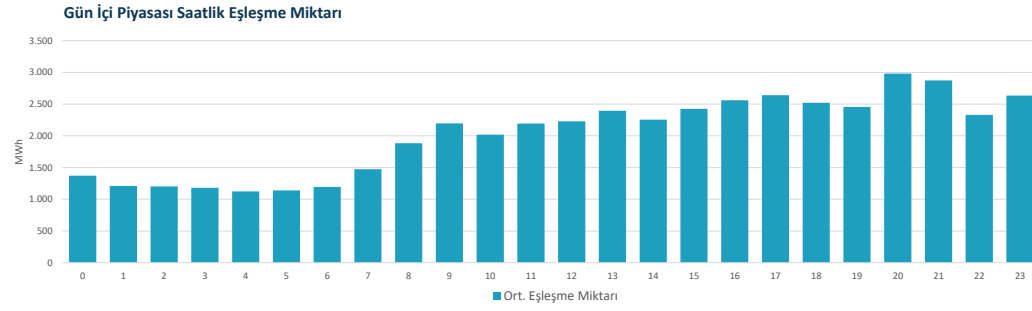
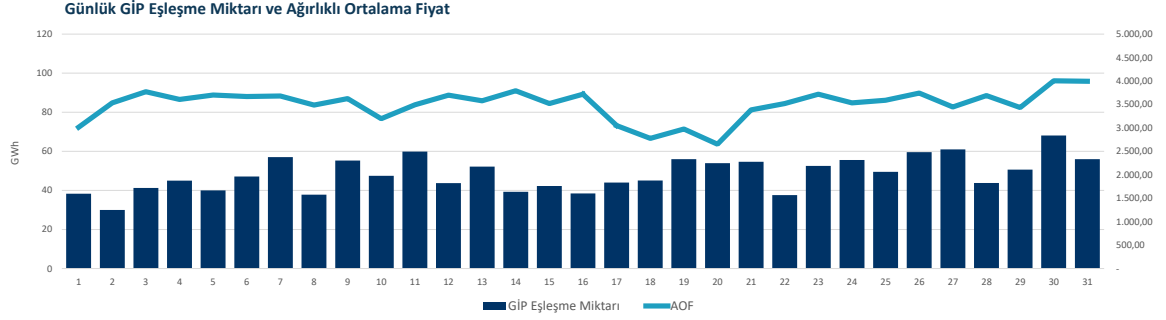
Aylık toplam fark fonu -31.372.119 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76,14, blok alış ve satış toplamı ise %23,86 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.133.807.707 TL ile 12 Ocak 2023 Perşembe günü iken, en düşük gün 1.310.523.293 TL ile 1 Ocak 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

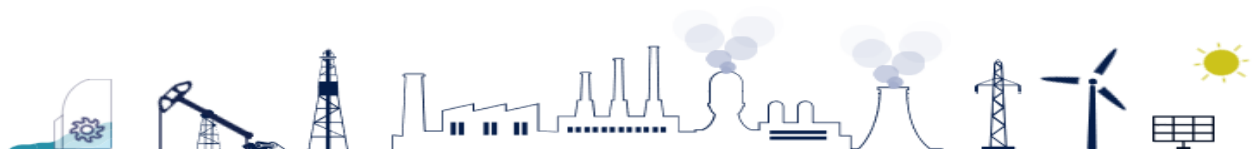
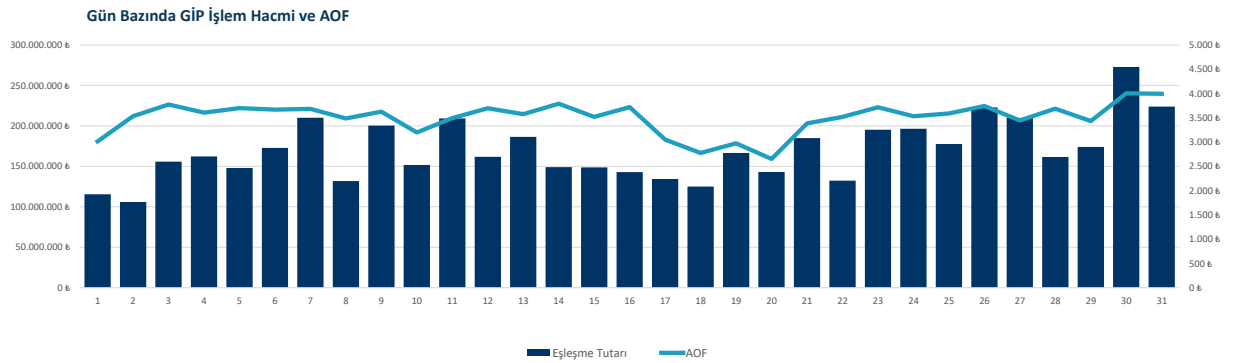


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ocak Pazar günü saat 19.00'da 4.274,72 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.792 MWh olarak 30 Ocak Pazartesi günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.'

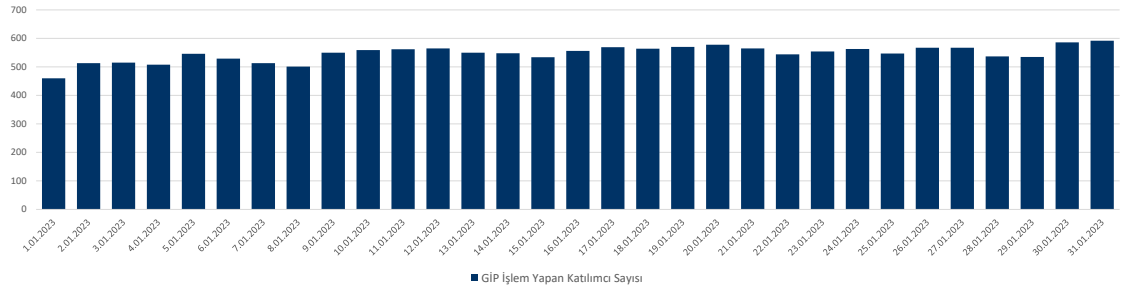


Ocak ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.503.033 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Ocak Pazartesi günü 4.004,13 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 22 Ocak Pazar günü 19.00'da 4.274,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 68.134 MWh ile 30 Ocak Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 29.968 MWh ile 2 Ocak Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Ocak Pazartesi günü 272.819.018 TL ve minimum ticaret ise 2 Ocak Pazartesi günü 105.896.099 TL olarak gerçekleşmiştir.

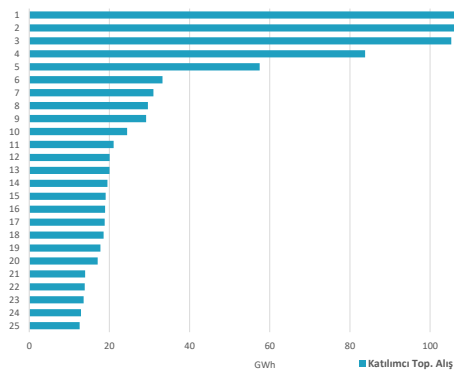
1 Şubat 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1321 iken, geçtiğimiz ay boyunca 889 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



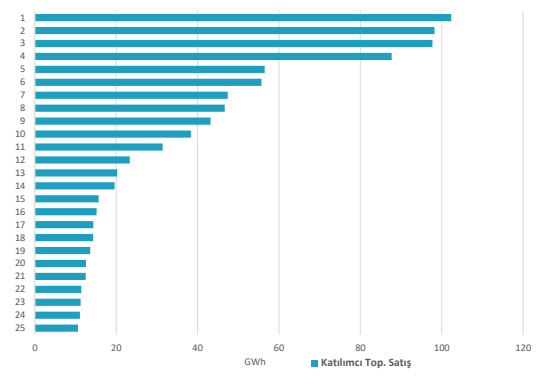
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



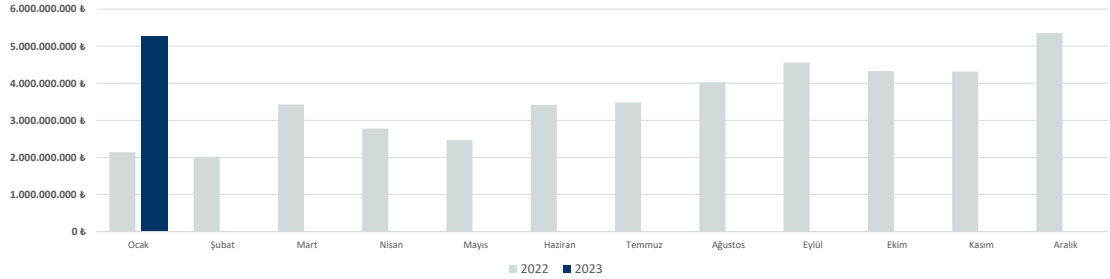
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



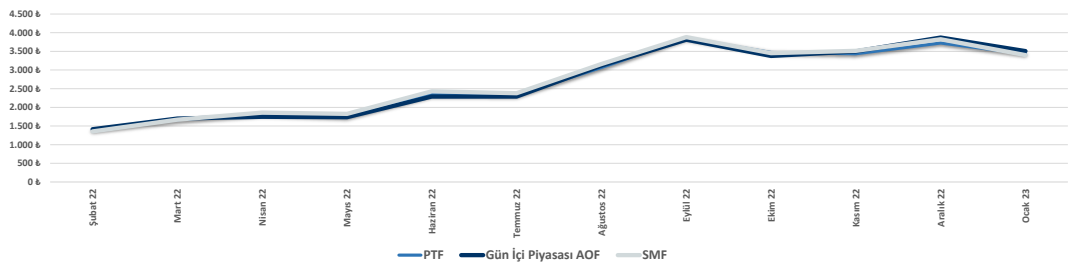
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



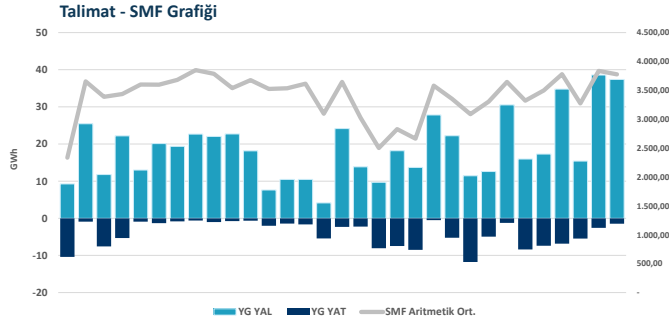
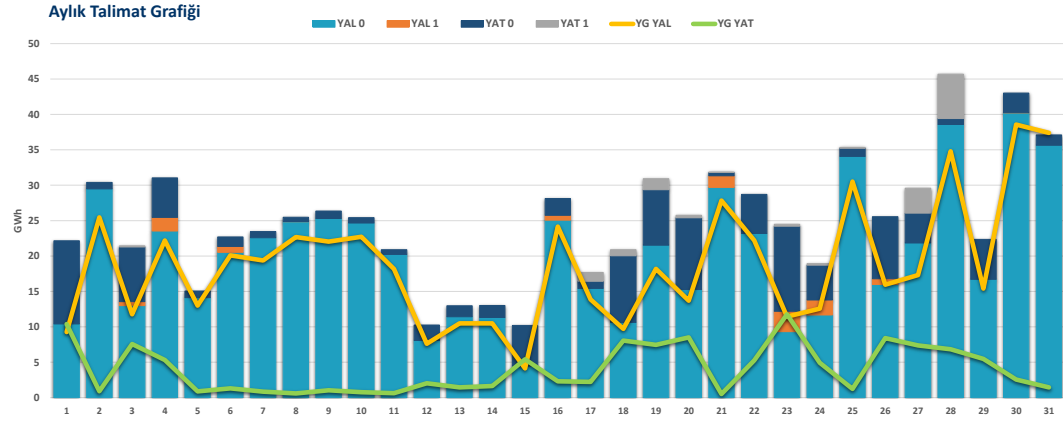
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



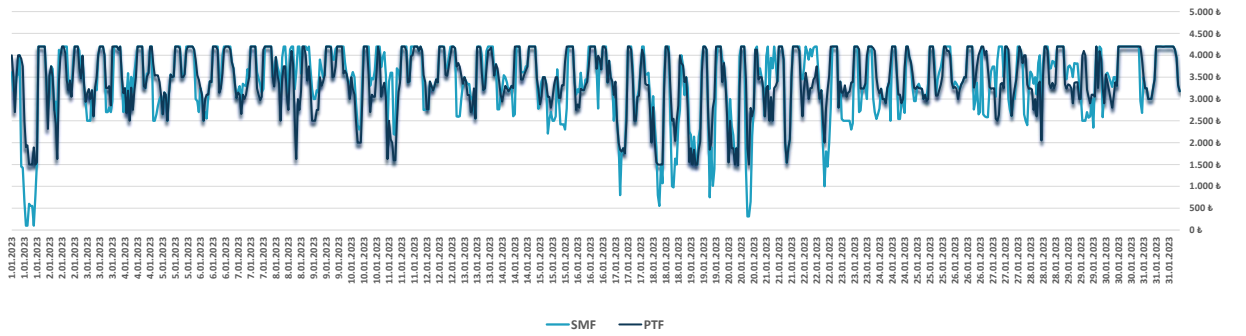
DGP'de verilen talimatların; %96,33'ü 0 kodlu talimatlardan,%3,67'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



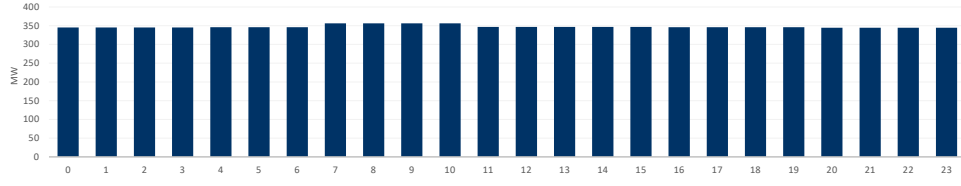
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 79.104 MWh azalarak 708.082 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %96,33'ü 0 kodlu talimatlardan %3,67'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ocak ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 37.295 MWh artarak 125.055 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 116.399 MWh azalarak 583.026 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Ocak Pazartesi günü 38.566 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 15 Ocak Pazar günü 4.130 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 23 Ocak Pazartesi günü 11.764 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 21 Ocak Cumartesi günü 508 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

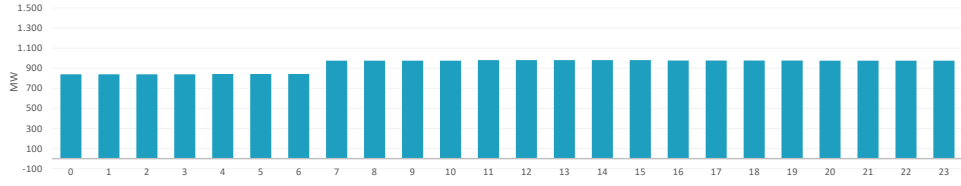


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



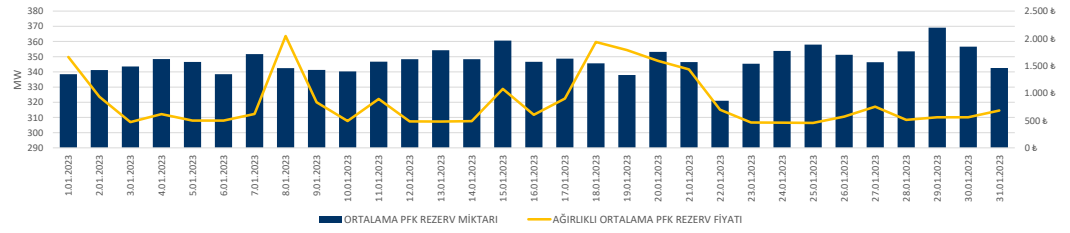
Ocak ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 258.404 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 836,72 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



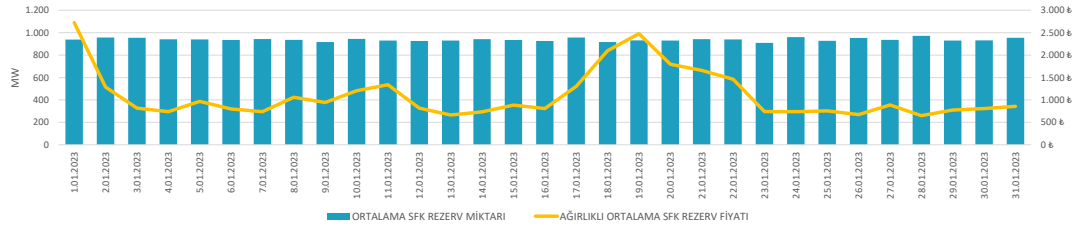
Ocak ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 698.005 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.090,49 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Ocak ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 382 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.151,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

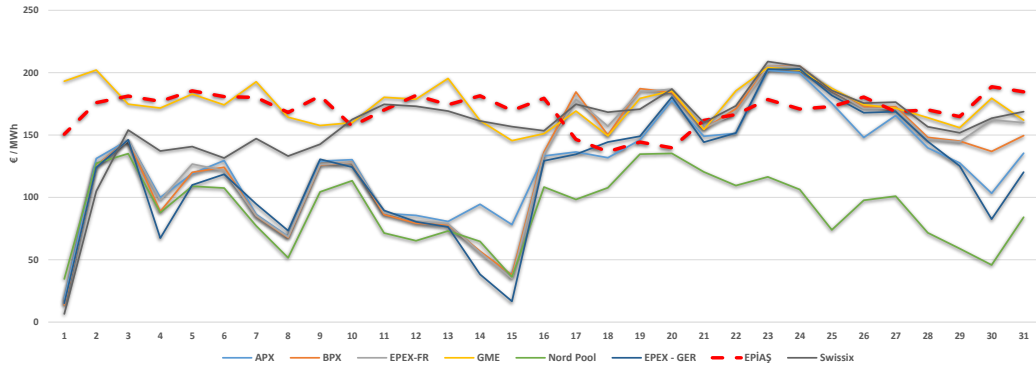


Ocak ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.039 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 4.997,35 TL/MW olmuştur.

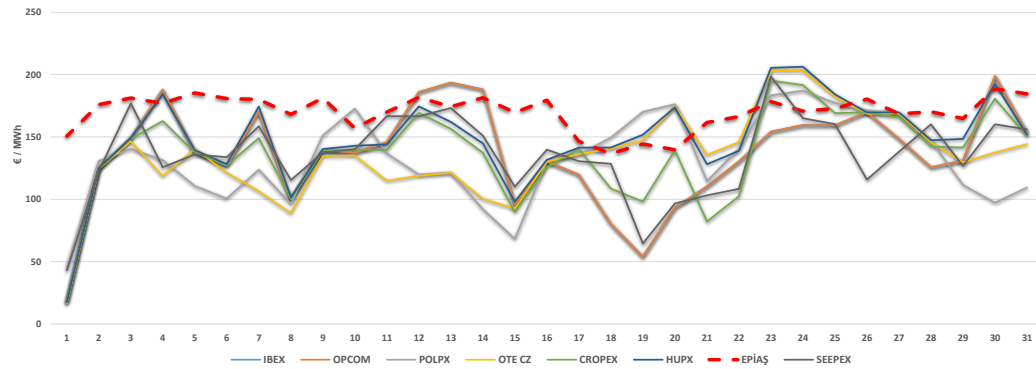


Ocak 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 133,19 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 137,3 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 169,98 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ocak 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 133,19 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 137,3 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 169,98 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Ocak Pazartesi günü 208,91 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'te, en düşük gün ortalaması da 6,57 €/MWh olarak 1 Ocak Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Swissix'te oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

