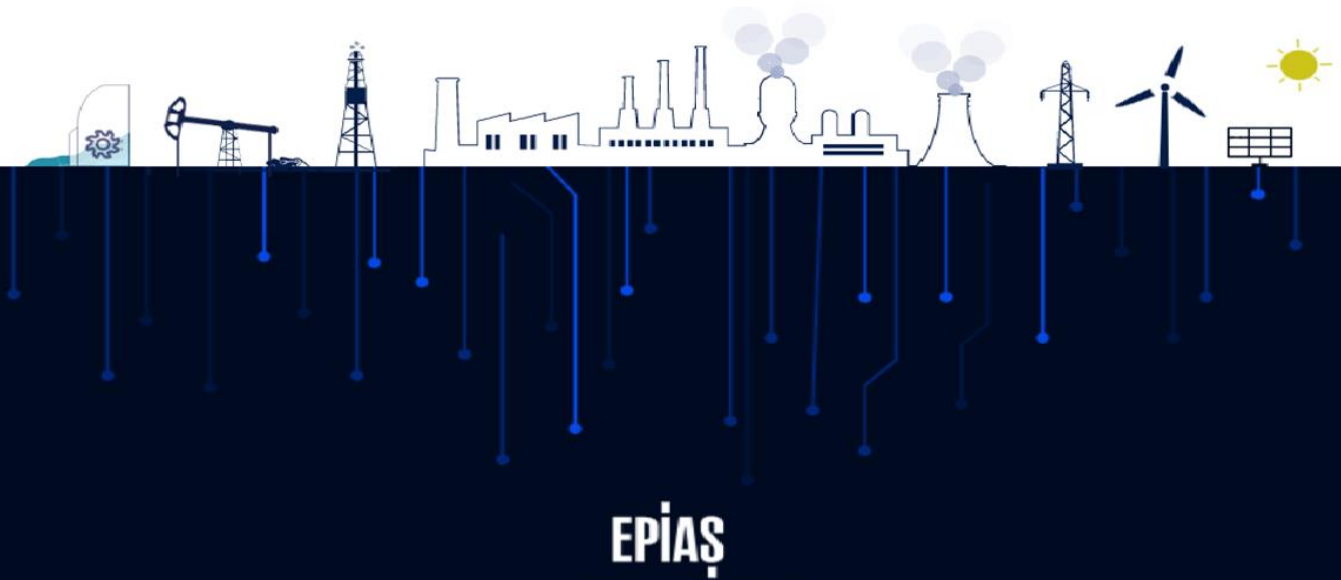


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Mart/2023



Mart ayında Şubat ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 676,49 TL/MWh azalarak 2.126,22 TL/MWh'ye gerilemesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.910.180 MWh artarak 26.371.466 MWh olması ve 2022 yılının Mart ayına göre %7,15 azalması,*
 - ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %25,03 azalarak 5.043.277 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,42 olması,*
 - ❖ *Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %3,41 artarak 3.596.115 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,84 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %121,66 artarak 5.324.117 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,50 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %6,63 artarak 3.035.491 MWh olması ve toplam üretimdeki payının % 11,69 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 943.451 (%6,51) MWh artarak 15.426.810 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 6.345 (%0,79) MWh azalarak 793.724 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 3.725.552 (%27,15) MWh artarak 17.446.885 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %27,12 artarak 1128,24 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %0,49 artarak 1.230,87 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



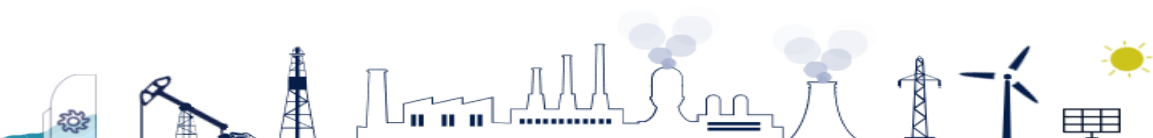
Mart 2023 aylık toplam üretim miktarı 25.975.659 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.126,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Mart 2023	Değişim	Şubat 2023
Aritmetik Ortalama PTF	2.126,22 ↓	-24,14%	2.802,71
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.156,41 ↓	-24,87%	2.870,10
1. Hafta (1-7 Mart) Ort. PTF	2.335,74 ↓	-19,51%	2.901,88
2. Hafta (8-14 Mart) Ort. PTF	2.052,17 ↓	-29,02%	2.891,20
3. Hafta (15-21 Mart) Ort. PTF	1.876,44 ↓	-33,18%	2.808,39
4. Hafta (22-28 Mart) Ort. PTF	2.199,29 ↓	-15,72%	2.609,36
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.895,93 ↓	-22,71%	2.453,09
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.097,54 ↓	-24,97%	2.795,57
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.557,78 ↓	-24,28%	3.377,80
Maksimum PTF	3.050,00 ↓	-16,44%	3.650,00
Minimum PTF	249,99	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.056 ↑	10,36%	11.830
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.868 ↓	-10,77%	21.146
Maksimum Takas Miktarı	26.692 ↓	-6,77%	28.630
Minimum Takas Miktarı	15.901 ↑	3,90%	15.303
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.735 ↓	-3,79%	21.553
Aylık Toplam Takas Miktarı	15.426.810 ↑	6,51%	14.483.359
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.506 ↑	10,27%	25.850
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.029 ↑	3,23%	26.183
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.450 ↑	14,85%	20.419
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	17.446.885 ↑	27,15%	13.721.333
GLP Aylık Eşleşme Miktarı	1.649.684 ↑	14,74%	1.437.807
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.914 ↓	-2,71%	35.884
Aylık Toplam Üretim	25.975.659 ↑	7,72%	24.114.262

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

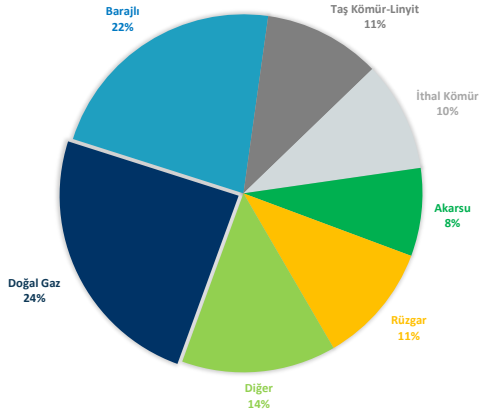
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.861.397 MWh artarak 25.975.659 MWh olarak gerçekleşmiştir.

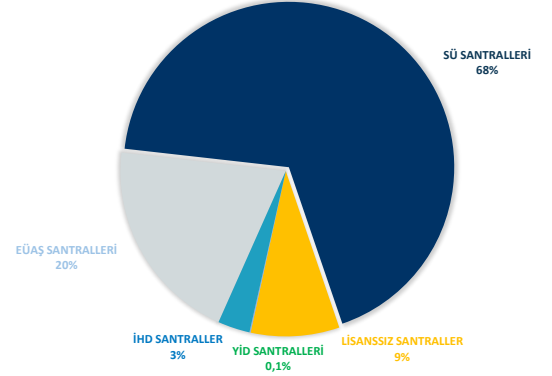
KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - MART 2023



Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	70.926
EÜAŞ Santralleri	20.995
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.275
Lisanssız Santraller	9.040
Toplam	104.352

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - MART 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.412 MW (%24,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,3) ile Barajlı, 11.405 MW (%10,9) ile Rüzgar, 11.032 MW (%10,6) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,9) ile İthal Kömür, 8.296 MW (%8,0) ile Akarsu ve 14.558 MW (%14,0) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 9.820 MW ile Güneş, 1.963 MW ile Biyokütle, 1.719 MW ile Jeotermal, 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 70.926 MW (%68,0), EÜAŞ santralleri 20.995 MW (%20,1), Lisanssız santraller 9.040 (%8,7), İ.H.D santralleri 3.275 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

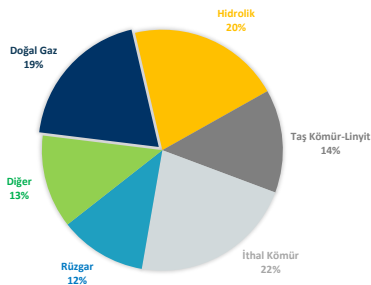
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 131 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 5.724.076 MWh (%22,04) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 5.324.117 MWh (%20,50) ile Hidrolik, 5.043.277 MWh (%19,42) ile Doğalgaz, 3.596.115 MWh (%13,84) ile Taş Kömür-Linyit, 3.035.491 MWh (%11,69) ile Rüzgar ve 3.252.583 MWh (%12,52) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,52 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.430.121 MWh (%5,51) ile Güneş, 909.782 MWh (%3,50) ile Jeotermal, 682.430 MWh (%2,63) ile Biyokütle, 143.605 MWh (%0,55) ile Asfaltit, 44.466 MWh (%0,17) ile Kojenerasyon ve 42.179 MWh (%0,16) ile Fuel Oil yer almaktadır.

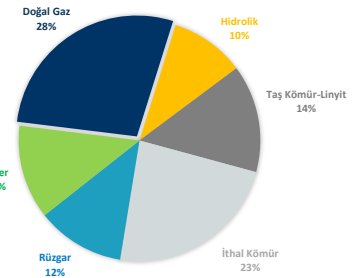
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 9.207 MWh azalarak 559.882 MWh, ihracatı 58.020 MWh azalarak 164.046 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.713.536 MWh (%83,59) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.166.245 MWh (%4,49), İ.H.D santralleri 279.040 MWh (%1,07) ve Y.İ.D santralleri 5.349 MWh (%0,02) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 2.811.489 MWh (%10,82) bandında olmuştur.

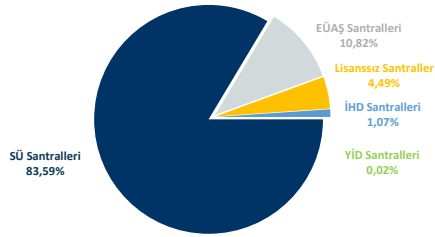
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MART 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2023

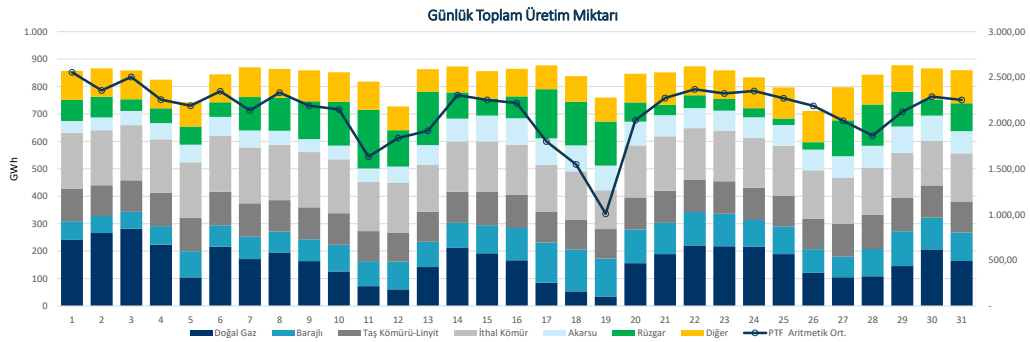


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - MART 2023

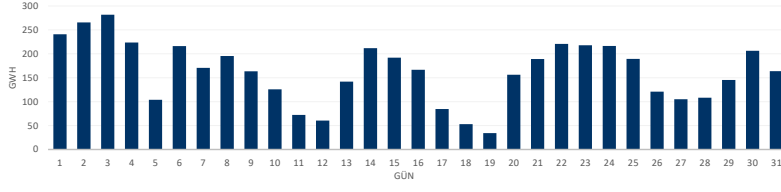


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.713.536
EÜAŞ Santralleri	2.811.489
Lisanssız Santraller	1.166.245
Yap İşlet Devret Santralleri	5.349
İşletme Hakkı Devredilen	279.040
Toplam*	25.975.659

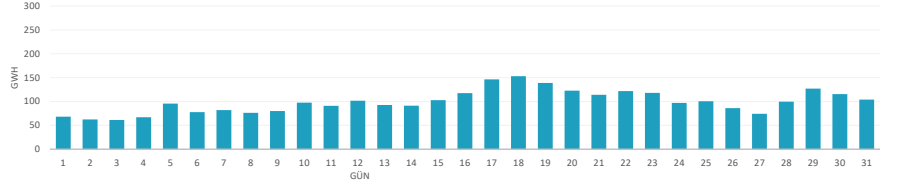
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



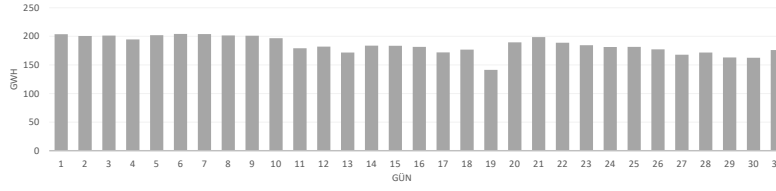
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



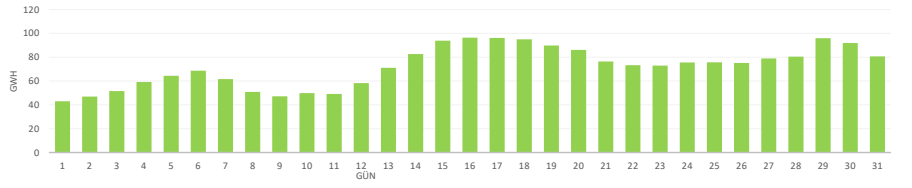
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



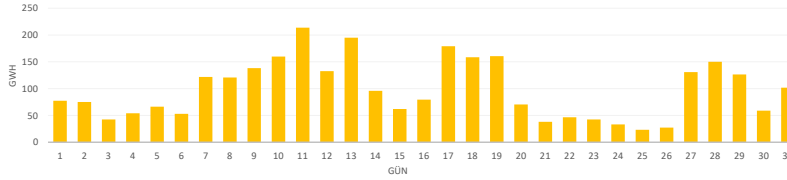
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



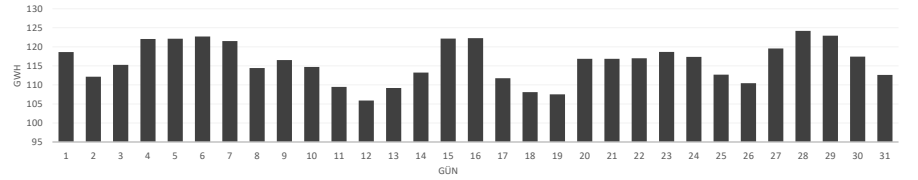
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

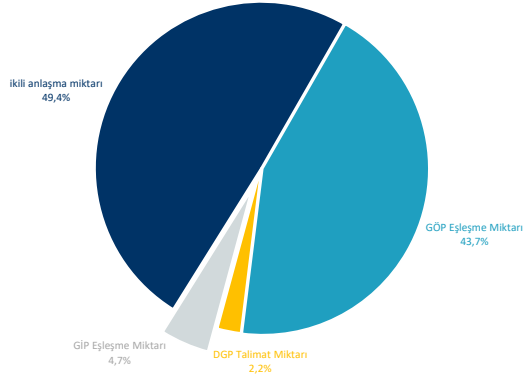


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 17.446.885 (%49,4) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.426.810 (%43,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.649.684 (%4,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 793.724 (%2,2) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	17.446.885
GÖP Eşleşme Miktarı	15.426.810
DGP Talimat Miktarı	793.724
GİP Eşleşme Miktarı	1.649.684

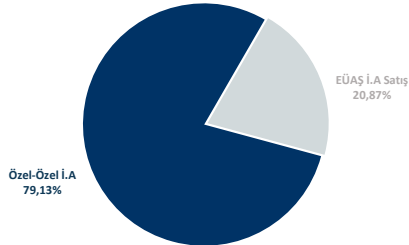
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

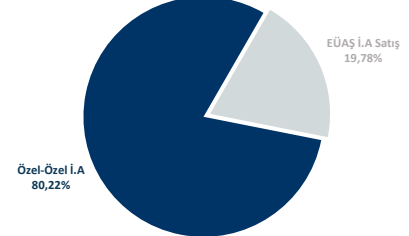
İkili Anlaşma, GÖP ve GİP hacmi artarken DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 17.446.885 (%49,4) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.426.810 (%43,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.649.684 (%4,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 793.724 (%2,2) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 3.725.552 MWh (%27,15) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 943.451 MWh (%6,51) artmış, DGP talimat miktarı 6.345 MWh (%0,79) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 211.878 MWh (%14,74) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2023



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2023



Mart 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
3.640.551	13.806.334	0

Şubat 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.713.789	11.007.544	0

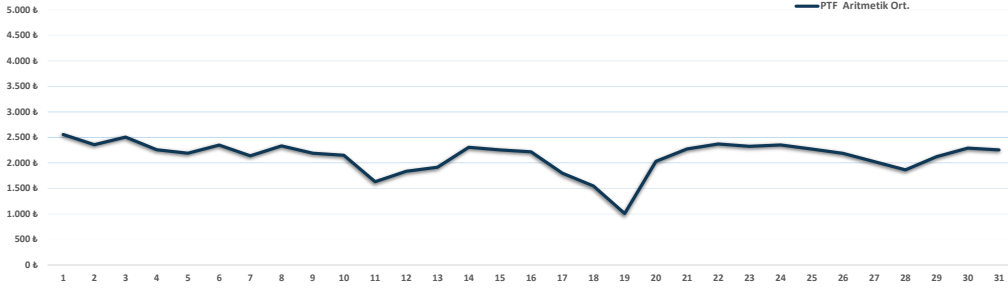


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.03.2023	524.260	403.938	-	120.322	488.405	52.073	19.684	964.100
2.03.2023	535.467	423.130	-	112.337	493.037	46.732	17.262	980.160
3.03.2023	511.352	403.771	-	107.581	500.443	44.662	19.293	968.170
4.03.2023	531.912	411.089	-	120.823	457.435	50.200	17.417	936.141
5.03.2023	519.350	399.149	-	120.201	447.869	49.701	30.981	927.700
6.03.2023	545.585	424.321	-	121.264	509.291	50.988	25.318	1.009.918
7.03.2023	578.156	459.121	-	119.035	500.763	44.904	30.415	1.035.203
8.03.2023	567.474	449.542	-	117.932	495.818	53.354	17.507	1.016.222
9.03.2023	581.134	460.523	-	120.611	516.113	44.324	13.510	1.034.470
10.03.2023	610.717	490.900	-	119.817	499.691	48.610	21.174	1.060.375
11.03.2023	636.177	502.811	-	133.366	500.362	50.649	13.386	1.067.208
12.03.2023	565.267	429.883	-	135.384	461.229	51.404	23.150	965.666
13.03.2023	612.333	478.074	-	134.259	532.904	67.647	29.169	1.107.793
14.03.2023	567.776	439.497	-	128.279	531.887	61.140	19.340	1.051.863
15.03.2023	555.804	425.059	-	130.745	508.258	70.207	9.927	1.013.450
16.03.2023	549.816	423.578	-	126.237	524.328	63.159	18.599	1.029.665
17.03.2023	618.605	487.278	-	131.327	502.890	54.887	49.835	1.094.890
18.03.2023	627.662	486.077	-	141.586	481.101	46.536	31.339	1.045.052
19.03.2023	596.825	466.988	-	129.837	429.567	48.843	29.638	975.037
20.03.2023	566.012	437.082	-	128.929	522.901	47.483	31.100	1.038.567
21.03.2023	557.033	431.332	-	125.700	522.712	47.866	18.291	1.020.201
22.03.2023	539.332	422.211	-	117.121	522.611	58.702	24.156	1.027.680
23.03.2023	536.294	418.694	-	117.600	512.973	51.727	28.219	1.011.613
24.03.2023	543.904	425.657	-	118.247	522.194	50.606	26.604	1.025.061
25.03.2023	530.608	411.426	-	119.182	502.814	42.503	14.810	971.553
26.03.2023	500.935	393.058	-	107.877	455.997	52.698	19.595	921.349
27.03.2023	575.560	474.959	-	100.601	491.399	51.318	37.098	1.054.774
28.03.2023	594.179	496.094	-	98.086	509.212	65.079	26.793	1.097.178
29.03.2023	589.163	497.351	-	91.812	505.528	64.123	49.086	1.116.087
30.03.2023	535.296	459.044	-	76.251	486.047	65.709	44.171	1.054.971
31.03.2023	542.899	474.696	-	68.203	491.073	51.852	36.858	1.054.479
Toplam	17.446.885	13.806.334	-	3.640.551	15.426.854	1.649.684	793.724	35.317.147

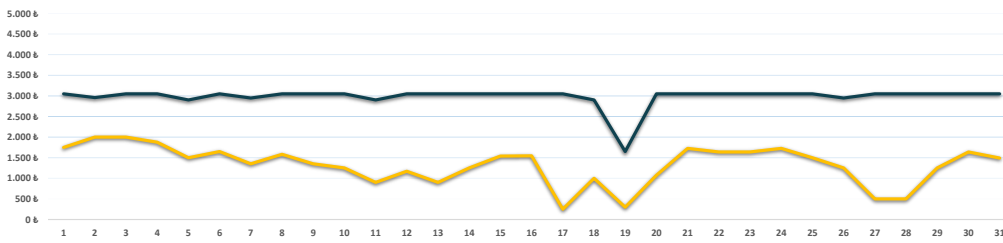
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Mart 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Mart 2023

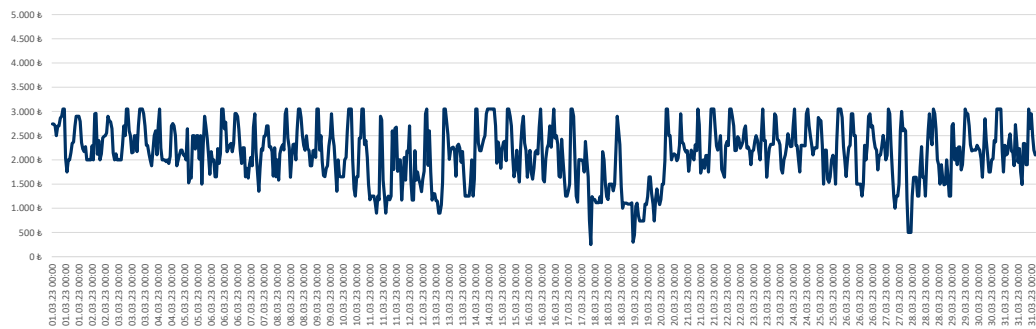


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.009,11 TL/MWh ile 19 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.556,56 TL/MWh ile 1 Mart Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.786,82 TL/MWh ile 5 Mart Pazar, en düşük SMF ortalaması 1.279,87 TL/MWh ile 11 Mart Cumartesi gününe aittir.

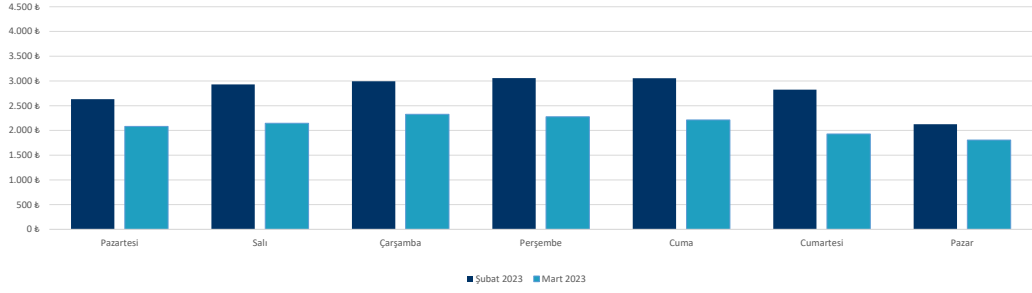
Ay içerisinde 59 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 3.050 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 683,11 TL/MWh ile 27 Mart Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.026,79 TL/MWh, SMF ortalaması 1.343,68 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Mart 2023

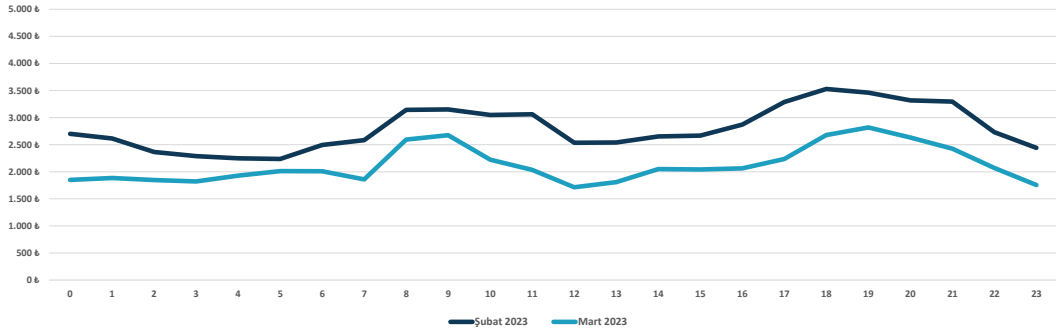


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



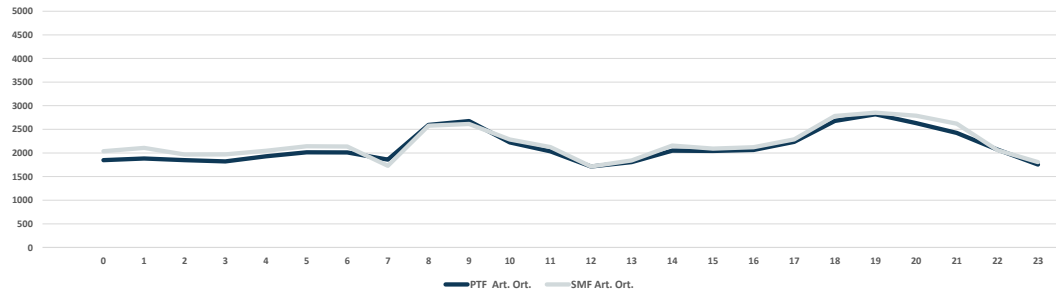
Mart ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cumartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 895,52 TL/MWh azalarak 1.927,48 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



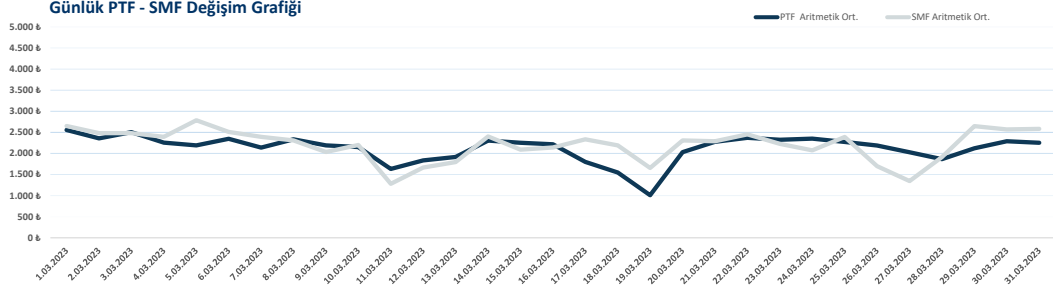
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.052,27 TL/MWh azalarak 2.234,60 TL/MWh, en az değişim saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 223,69 TL/MWh azalarak 2.012,41 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



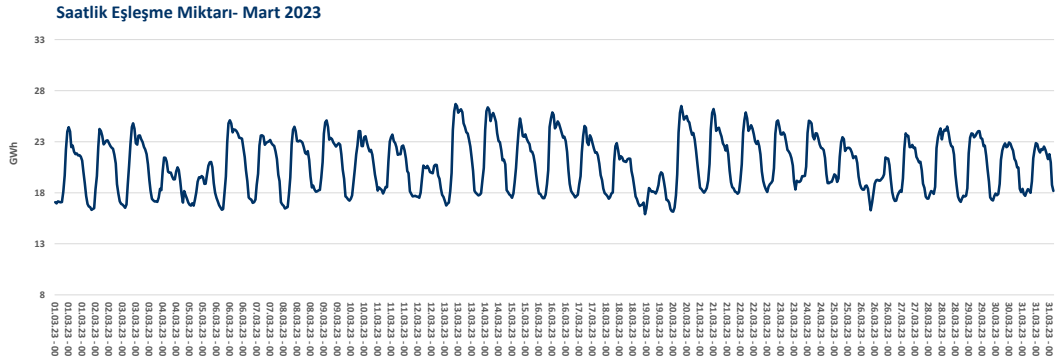
Mart ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 01.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.883,40 TL/MWh, SMF ortalaması 2.105,83 TL/MWh). En düşük fark saat 12.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.713,38 TL/MWh, SMF ortalaması 1.714,03 TL/MWh).



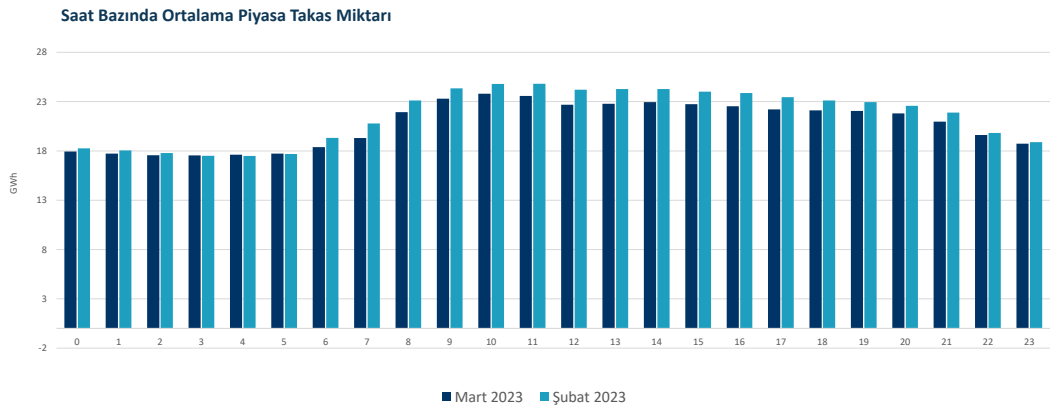


Mart ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 19.624 MWh azalarak 497.640 MWh'e gerilemiştir. Mart ayı genelinde en yüksek eşleşme 532.904 MWh ile 13 Mart Pazartesi günü, en düşük eşleşme ise 429.567 MWh ile 19 Mart Pazar günü gerçekleşmiştir.

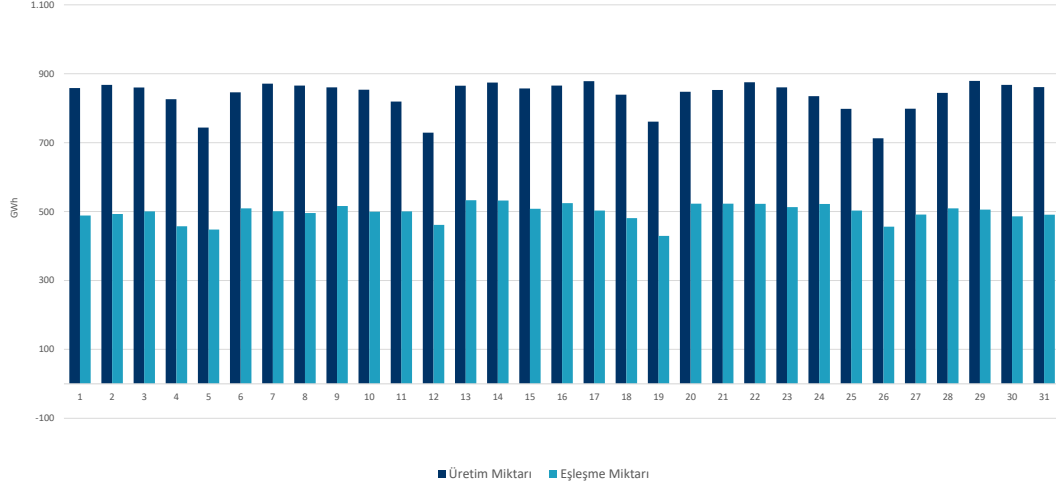
Mart ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 26.692 MWh ile 13 Mart Pazartesi günü saat 10.00'da, en düşük eşleşme ise 15.901 MWh ile 19 Mart Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.520 MWh azalış ile saat 12.00'de gerçekleşmiştir.



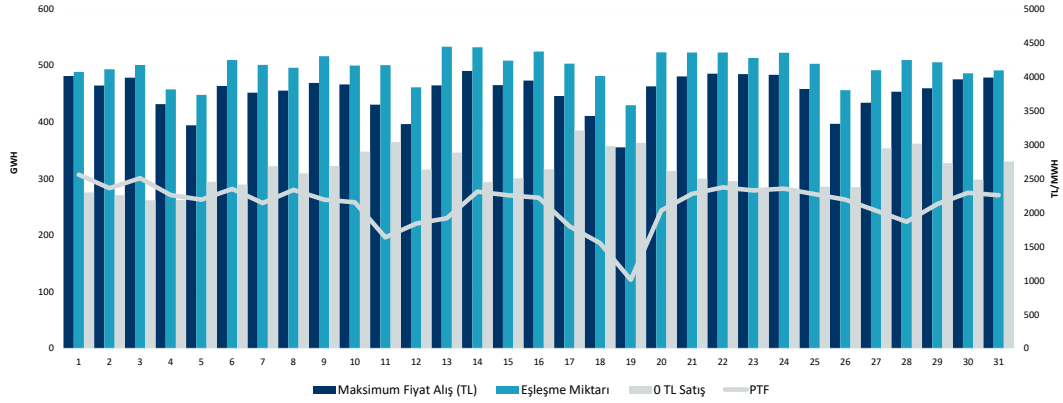
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



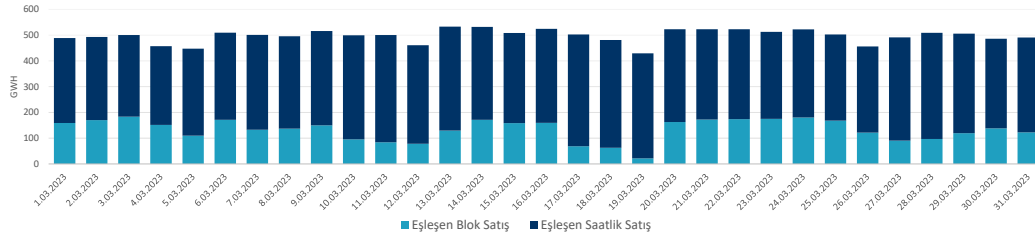
Mart ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 313.334 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 452.828 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 497.640 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 21.506 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 6.425 MWh artarak Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

29 Mart 2023 Çarşamba günü, toplam 879.076 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 505.528 MWh olmuştur. 26 Mart 2023 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %64 ile Mart ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 712.659 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 455.997 MWh seviyesindedir.

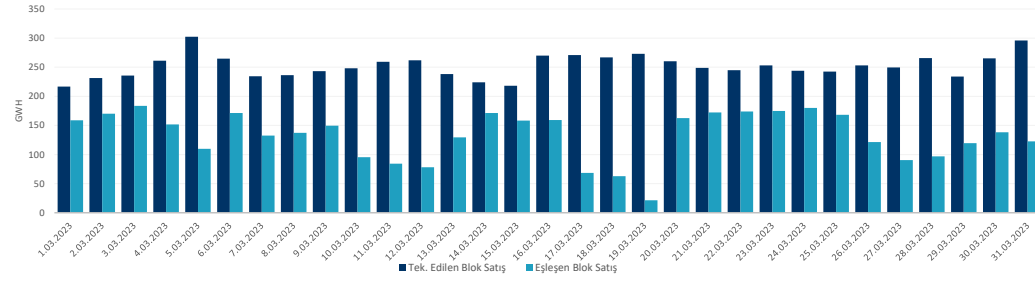
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



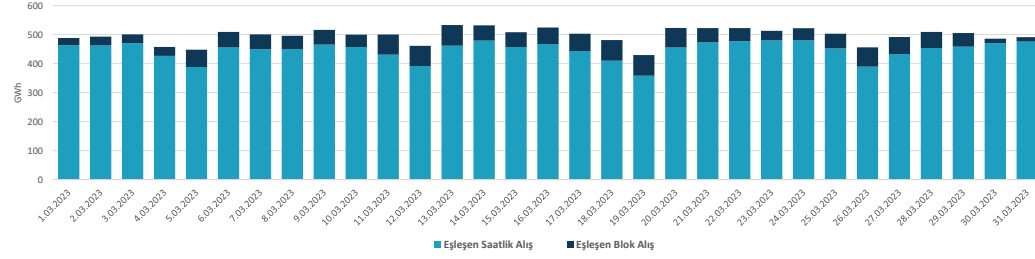
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



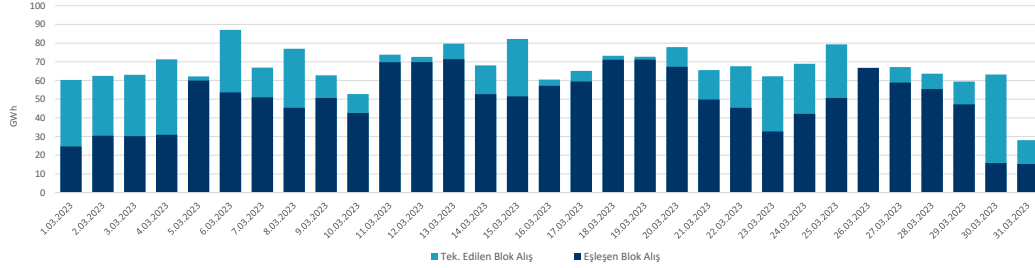
Mart ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %8,20 (1.152 MWh) artarak 15.202 MWh, eşleşen blok satış miktarı %26,26 (1.970 MWh) azalarak 5.531 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %7,77 (1.180 MWh) artarak 16.368 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %3,26 (354 MWh) azalarak 10.502 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Nisan 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1313'tür. Mart ayında 1022 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 8.294.828.050 TL azalarak 33.299.863.857 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
1.012	45	17	4	11	-33.179.713

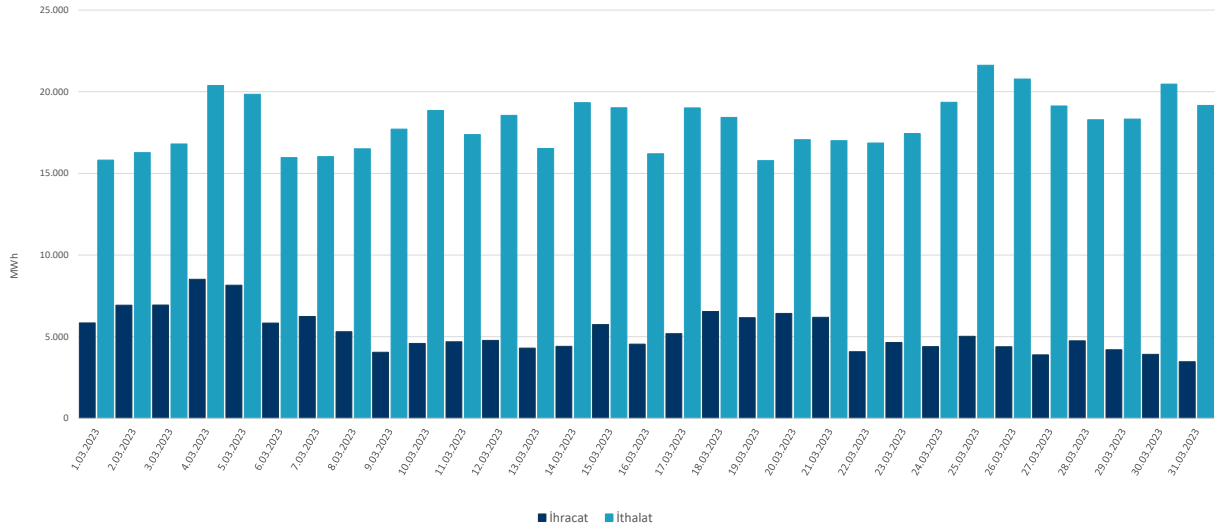
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 364.857 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 132.733 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 447.963 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 49.678 MWh olmuştur.

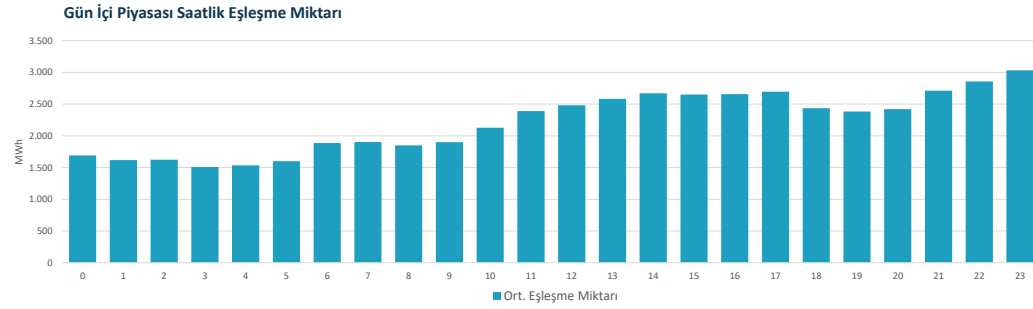
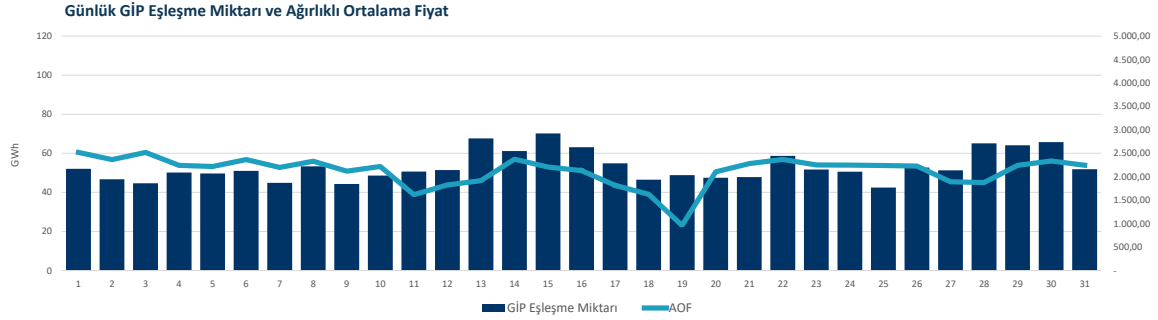
Aylık toplam fark fonu -33.179.713 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81,67, blok alış ve satış toplamı ise %18,33 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.267.280.699 TL ile 3 Mart 2023 Cuma günü iken, en düşük gün 438.649.637 TL ile 19 Mart 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

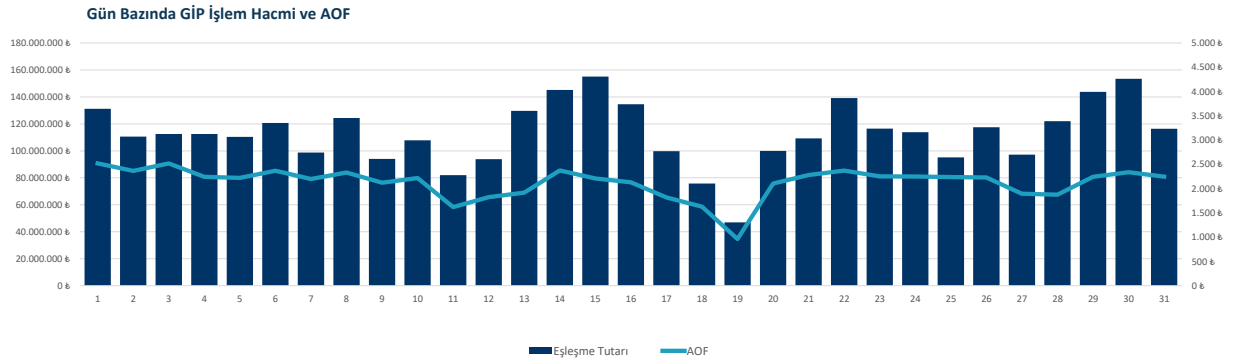


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Mart Çarşamba günü saat 18.00'de 3.080,10 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.840 MWh olarak 28 Mart Salı günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.'

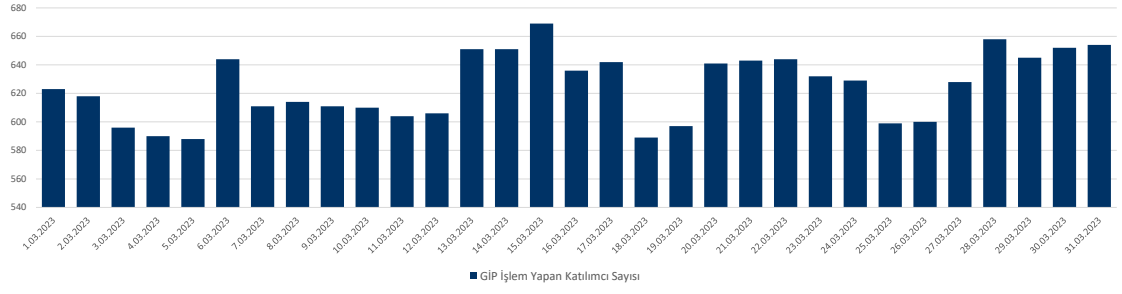


Mart ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.649.684 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Mart Çarşamba günü 2.519,47 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 29 Mart Çarşamba günü 18.00'de 3.080,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 70.207 MWh ile 15 Mart Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 42.503 MWh ile 25 Mart Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Mart Çarşamba günü 155.053.929 TL ve minimum ticaret ise 19 Mart Pazar günü 46.975.190 TL olarak gerçekleşmiştir.

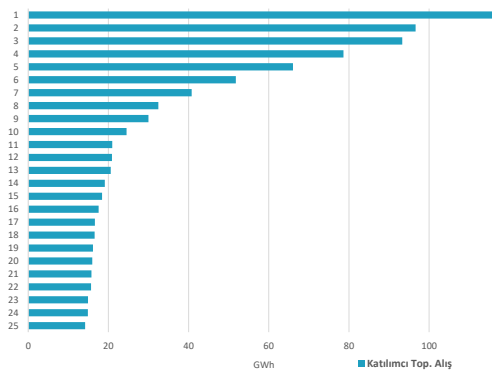
1 Nisan 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1325 iken, geçtiğimiz ay boyunca 917 farklı katılımcı alışı veya satışı yönünde teklif vermiştir.



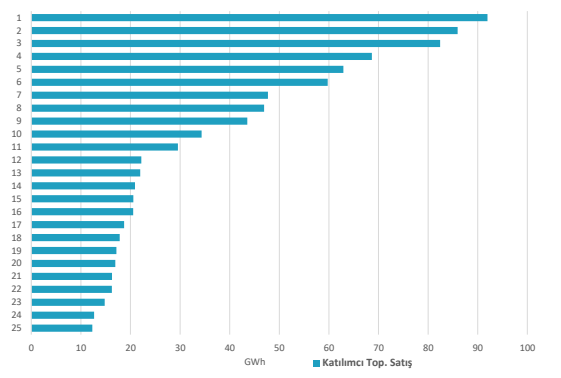
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



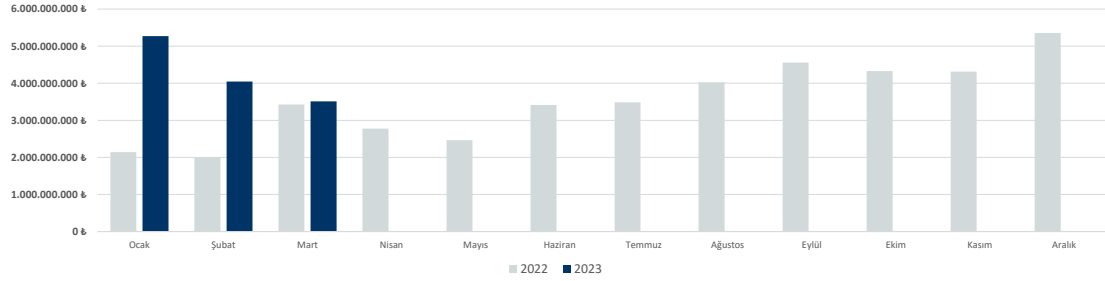
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



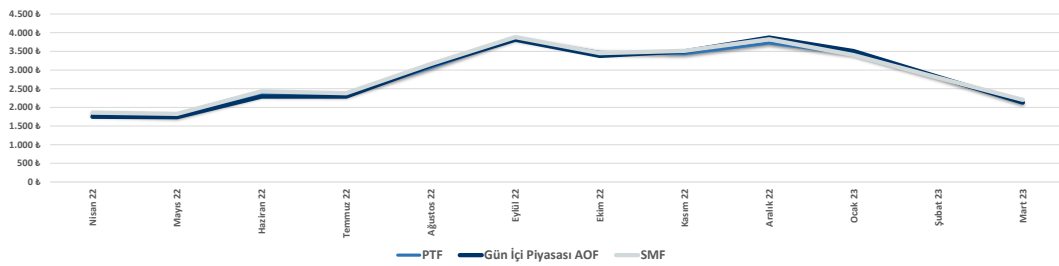
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



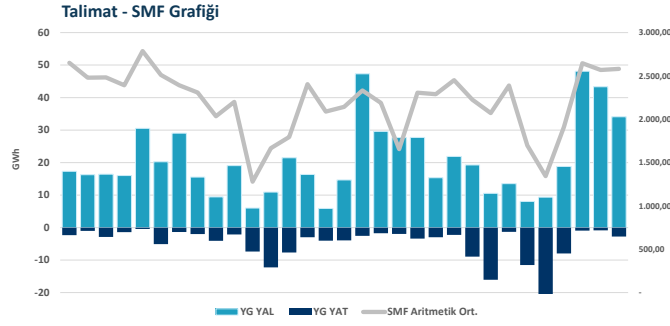
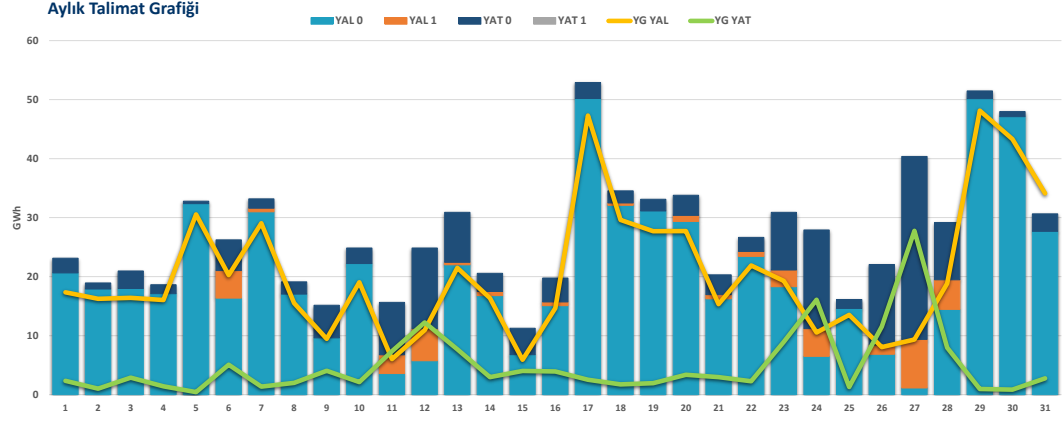
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



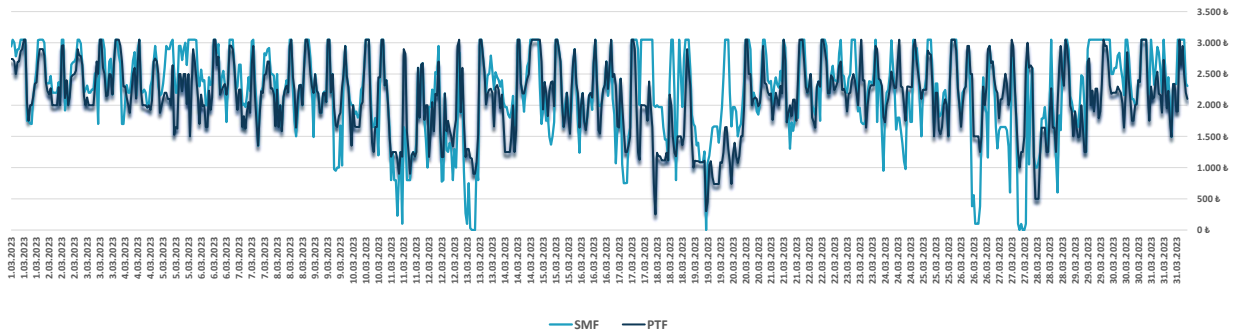
DGP'de verilen talimatların; %94,29'u 0 kodlu talimatlardan,%5,71'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



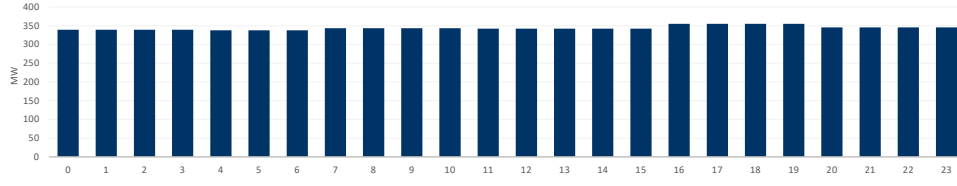
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 6.345 MWh azalarak 793.724 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %94,29'u 0 kodlu talimatlardan %5,71'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mart ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 35.335 MWh azalarak 153.804 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 28.990 MWh artarak 639.920 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Mart Çarşamba günü 48.131 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 15 Mart Çarşamba günü 5.904 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Mart Pazartesi günü 27.761 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Mart Pazar günü 432 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

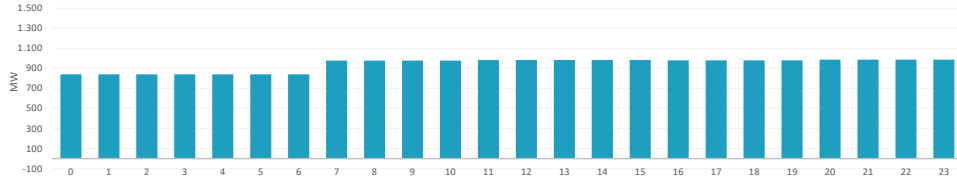


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



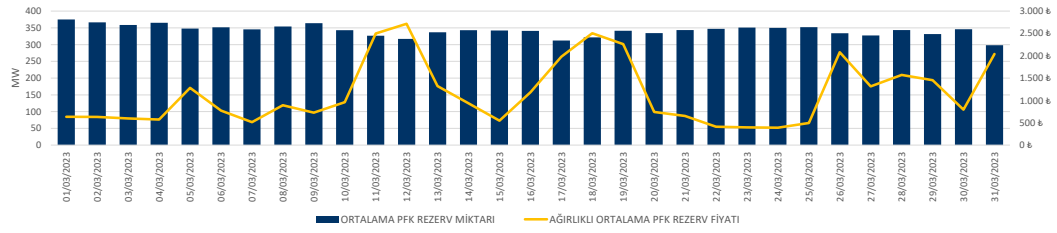
Mart ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 254.666 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1128,24 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



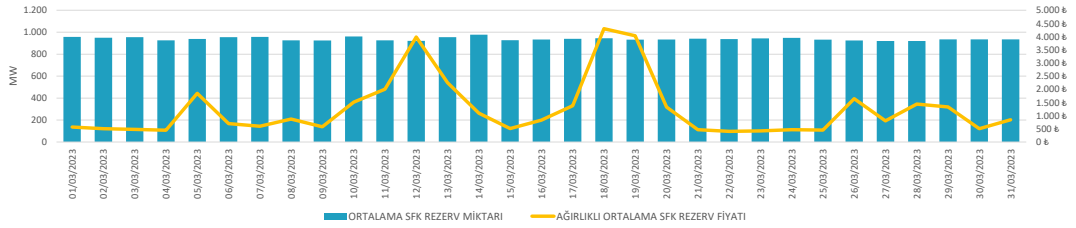
Mart ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 698.703 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.230,87 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Mart ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 393 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.997,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

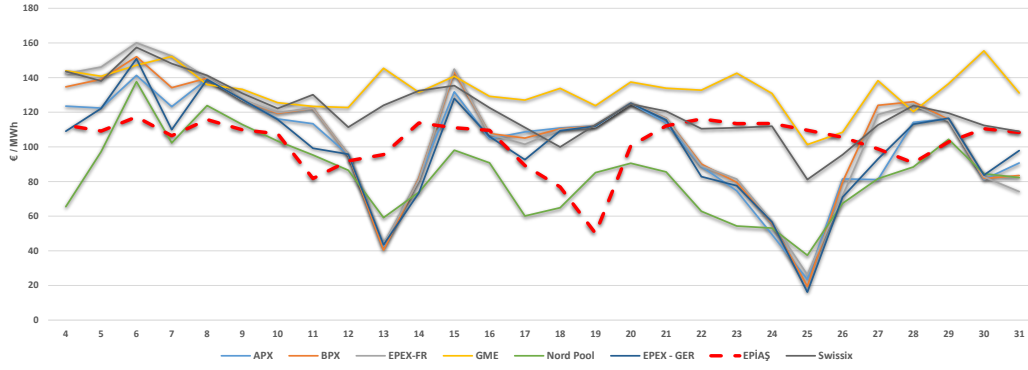


Mart ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.039 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 5.499,00 TL/MW olmuştur.

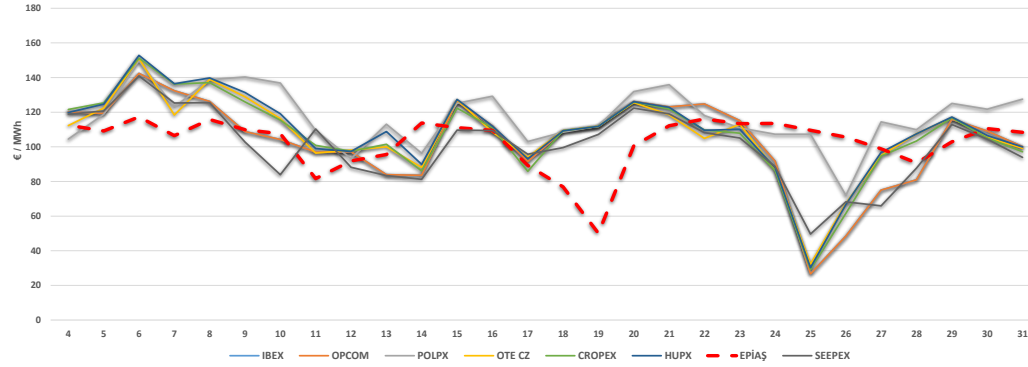


Mart 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 110,41 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 111,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 104,86 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Mart 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 110,41 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 111,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 104,86 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Mart Çarşamba günü 167,98 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 16,19 €/MWh olarak 25 Mart Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX - GER'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

