

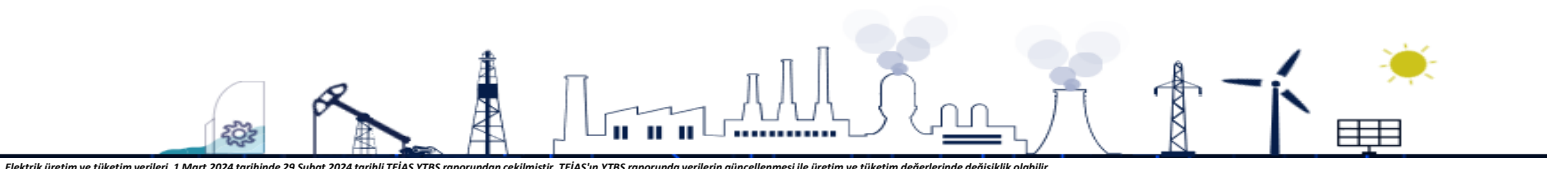
EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Şubat/2024



Şubat ayında Ocak ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 14,77 TL/MWh artarak 1.957,68 TL/MWh'ye yükselmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.369.771 MWh azalarak 26.551.971 MWh olması ve 2023 yılının Şubat ayına göre %8,93 azalması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %16,66 azalarak 3.062.280 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,52 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %1,21 artarak 6.291.422 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,67 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %10,43 azalarak 7.463.553 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %28,08 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %30,89 azalarak 2.773.507 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,43 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 195.234 (%0,99) MWh azalarak 19.504.561 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 2.443.561 (%8,49) MWh azalarak 26.350.891 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 69.068 (%8,77) MWh artarak 856.208 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 82.609 (%6,60) MWh azalarak 1.169.592 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %16,29 azalarak 810,87 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %3,40 artarak 1.910,58 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.



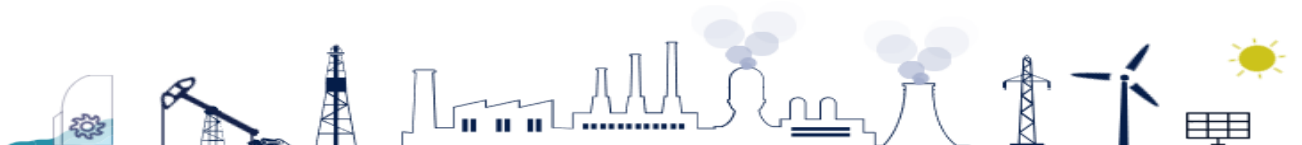
Şubat 2024 aylık toplam üretim miktarı 26.579.608 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.957,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Şubat 2024	Değişim	Ocak 2024
Aritmetik Ortalama PTF	1.957,68	0,76%	1.942,90
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.998,71	-0,72%	2.013,15
1. Hafta (1-7 Şubat) Ort. PTF	2.213,65	20,79%	1.832,71
2. Hafta (8-14 Şubat) Ort. PTF	1.727,12	-15,76%	2.050,14
3. Hafta (15-21 Şubat) Ort. PTF	1.847,83	-4,45%	1.933,87
4. Hafta (22-28 Şubat) Ort. PTF	2.014,03	0,65%	2.001,06
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.825,74	18,21%	1.544,45
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.860,75	-8,20%	2.026,95
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.382,01	-0,56%	2.395,53
Maksimum PTF	2.700,00	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	10,01	-90,21%	102,26
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.804	5,71%	15.896
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.258	5,00%	25.960
Maksimum Takas Miktarı	34.714	0,59%	34.511
Minimum Takas Miktarı	19.845	12,97%	17.566
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.024	5,84%	26.478
Aylık Toplam Takas Miktarı	19.504.561	-0,99%	19.699.795
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.356	5,68%	29.670
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	41.905	5,42%	39.749
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.860	-2,17%	38.702
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	26.350.891	-8,49%	28.794.452
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.169.592	-6,60%	1.252.202
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.189	-1,99%	38.965
Aylık Toplam Üretim	26.579.608	-8,31%	28.989.890

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

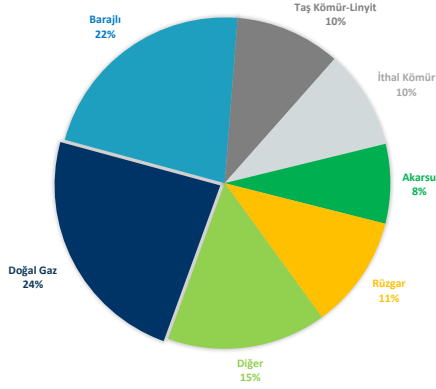
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.410.282 MWh azalarak 26.579.608 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2024



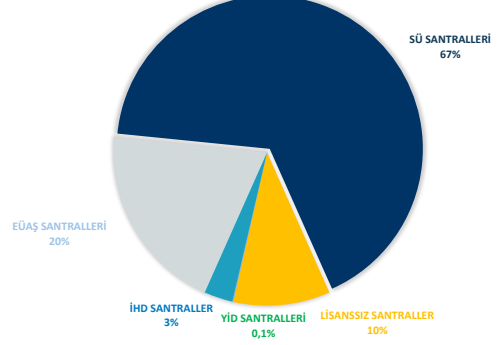
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.401
Barajlı	23.654
Taş Kömür-Linyit	11.035
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.321
Rüzgar	11.886
Diğer	16.693

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.654
EÜAŞ Santralleri	21.391
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	10.957
Toplam	107.362

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2024



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.401 MW (%23,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.654 MW (%22,0) ile Barajlı, 11.886 MW (%11,1) ile Rüzgar, 11.035 MW (%10,3) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,7) ile İthal Kömür, 8.321 MW (%7,8) ile Akarsu ve 16.693 MW (%15,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 11.922 MW ile Güneş, 2.078 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 328 MW ile Kojenerasyon ve 260 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.654 MW (%66,7), EÜAŞ santralleri 21.391 MW (%19,9), Lisanssız santraller 10.957 MW (%10,2), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

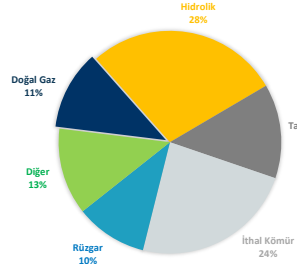
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 87 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.328.898 MWh (%28,49) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 6.216.016 MWh (%21,26) ile İthal Kömür, 3.999.032 MWh (%13,68) ile Rüzgar, 3.921.803 MWh (%13,41) ile Taş Kömür-Linyit, 3.674.221 MWh (%12,57) ile Doğalgaz ve 3.097.044 MWh (%10,59) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,59 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.152.807 MWh (%3,94) ile Güneş, 959.297 MWh (%3,28) ile Jeotermal, 731.282 MWh (%2,50) ile Biyokütle, 140.327 MWh (%0,48) ile Asfaltit, 57.825 MWh (%0,20) ile Kojenerasyon ve 55.507 MWh (%0,19) ile Fuel Oil yer almaktadır.

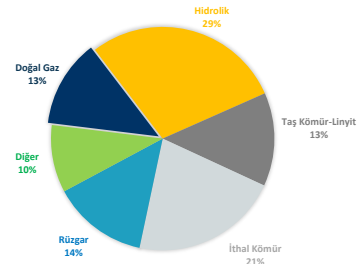
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 9.690 MWh artarak 142.965 MWh, ihracatı 30.024 MWh azalarak 171.399 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 19.976.326 MWh (%75,16) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.229.997 MWh (%4,63), İ.H.D santralleri 462.422 MWh (%1,74) ve Y.I.D santralleri 11.041 MWh (%0,04) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.899.823 MWh (%18,43) bandında olmuştur.

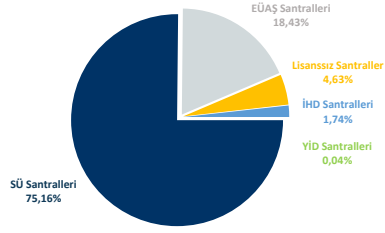
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2024



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2024

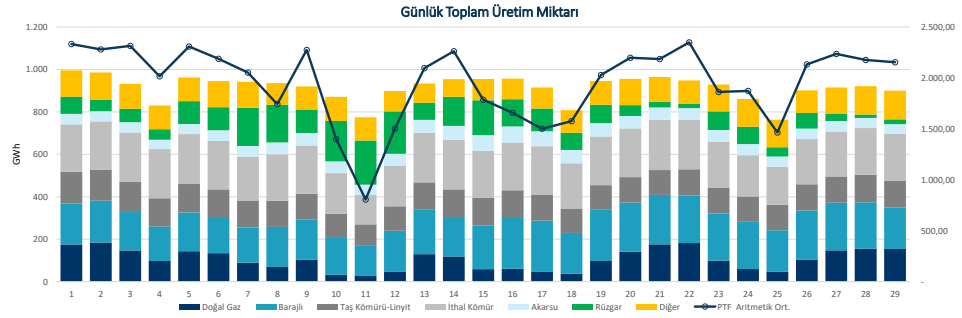


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ŞUBAT 2024

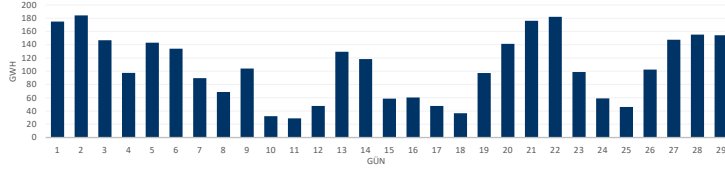


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	19.976.326
EÜAŞ Santralleri	4.899.823
Lisanssız Santraller	1.229.997
Yap İşlet Devret Santralleri	11.041
İşletme Hakkı Devredilen	462.422
Toplam*	26.579.608

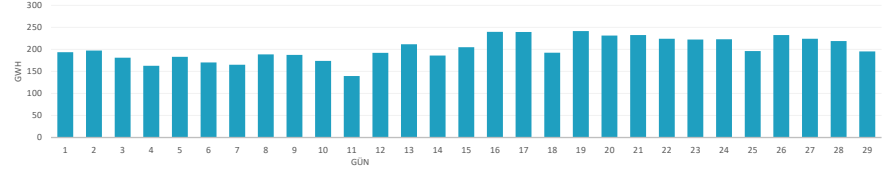
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



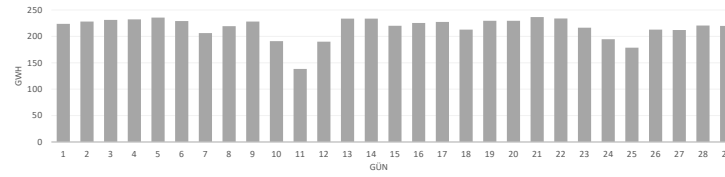
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



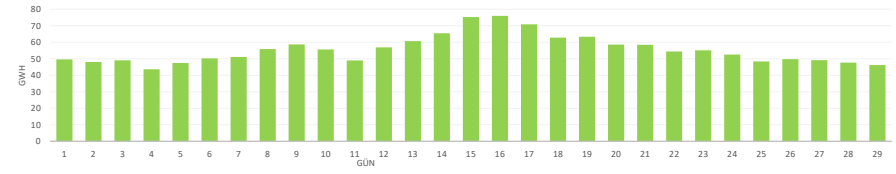
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



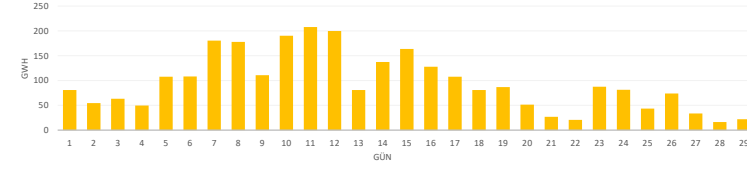
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



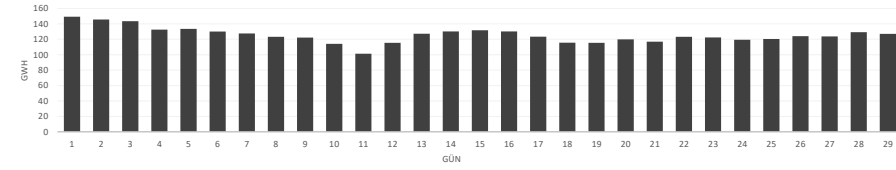
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

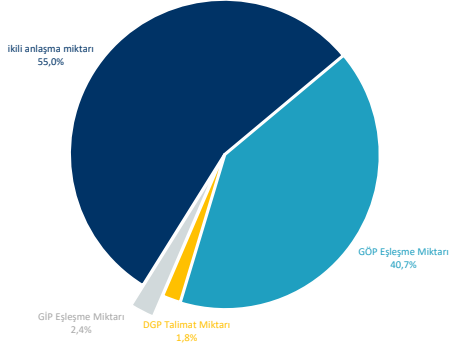


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 26.350.891 (%55,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.504.561 (%40,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.169.592 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 856.208 (%1,8) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	26.350.891
GÖP Eşleşme Miktarı	19.504.561
DGP Talimat Miktarı	856.208
GİP Eşleşme Miktarı	1.169.592

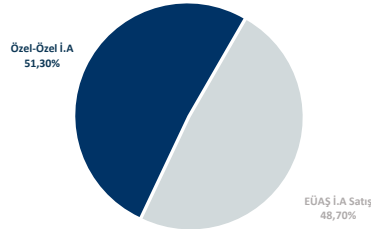
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

**DGP hacmi artmış,
İkili Anlaşma, GÖP ve
GİP hacmi azalmıştır.**

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 26.350.891 (%55,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.504.561 (%40,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.169.592 (%2,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 856.208 (%1,8) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 2.443.561 MWh (%8,49) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 195.234 MWh (%0,99) azalmış, DGP talimat miktarı 69.068 MWh (%8,77) artmış ve GİP eşleşme miktarı 82.609 MWh (%6,60) azalmıştır.

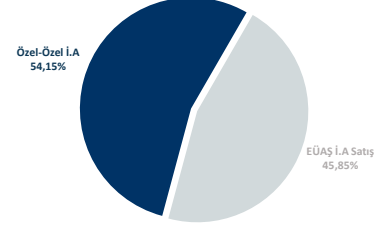
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2024



Şubat 2024

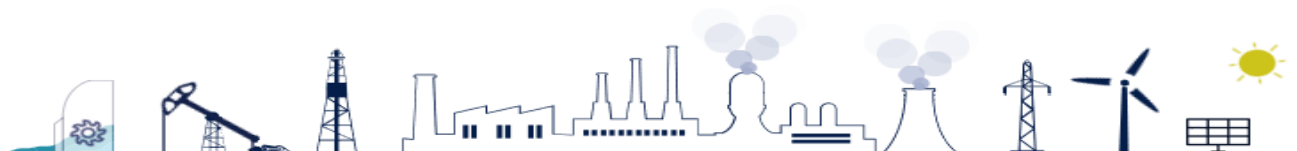
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
12.832.900	13.517.992	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2024



Ocak 2024

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
13.201.626	15.592.826	0

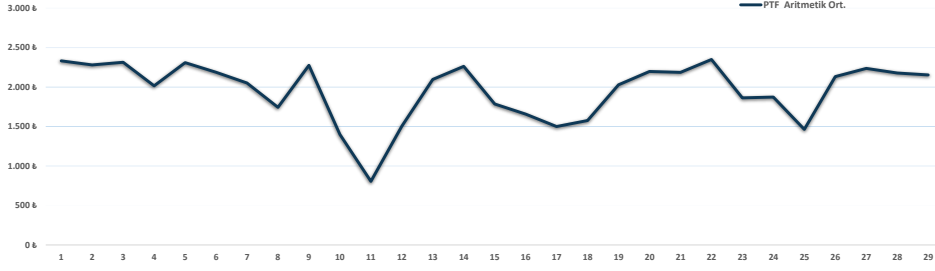


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.02.2024	884.817	428.739	-	456.079	715.231	38.018	61.688	1.243.677
2.02.2024	884.757	427.745	-	457.012	711.078	40.970	40.550	1.220.343
3.02.2024	861.887	421.265	-	440.622	655.787	34.256	18.101	1.129.408
4.02.2024	813.529	395.759	-	417.770	597.745	39.241	13.904	1.046.650
5.02.2024	878.535	429.000	-	449.534	695.258	42.924	15.180	1.182.363
6.02.2024	911.465	453.423	-	458.042	687.336	51.333	27.117	1.219.208
7.02.2024	935.961	474.047	-	461.915	671.860	40.703	50.556	1.237.166
8.02.2024	939.304	480.384	-	458.920	666.555	53.203	16.771	1.216.912
9.02.2024	902.828	448.688	-	454.140	676.696	39.341	21.681	1.186.405
10.02.2024	910.939	477.310	-	433.630	614.074	46.301	25.088	1.162.772
11.02.2024	894.850	483.392	-	411.458	563.792	41.349	22.566	1.111.099
12.02.2024	972.767	517.415	-	455.352	648.703	35.126	36.005	1.237.249
13.02.2024	905.428	448.346	-	457.082	696.736	48.420	39.664	1.233.165
14.02.2024	927.920	470.058	-	457.862	698.555	47.222	23.359	1.239.194
15.02.2024	943.225	488.563	-	454.663	677.901	50.828	19.564	1.236.856
16.02.2024	928.054	476.486	-	451.568	683.867	38.551	17.701	1.216.605
17.02.2024	913.181	483.981	-	429.200	654.643	41.849	22.172	1.202.644
18.02.2024	865.162	462.175	-	402.987	592.816	31.546	16.567	1.103.104
19.02.2024	927.405	489.071	-	438.334	689.054	37.745	26.422	1.242.291
20.02.2024	914.427	475.856	-	438.571	707.234	46.047	45.601	1.274.739
21.02.2024	898.667	460.000	-	438.667	726.471	37.871	36.376	1.260.718
22.02.2024	902.414	461.468	-	440.946	721.738	33.747	29.103	1.246.055
23.02.2024	932.832	496.506	-	436.326	694.317	45.204	15.909	1.251.936
24.02.2024	912.181	493.634	-	418.548	636.357	36.079	19.829	1.185.898
25.02.2024	875.460	479.019	-	396.442	589.166	32.763	19.514	1.120.461
26.02.2024	923.818	487.611	-	436.208	680.838	35.593	23.846	1.227.887
27.02.2024	925.639	473.594	-	452.045	709.863	35.830	51.576	1.270.863
28.02.2024	933.536	467.192	-	466.344	720.092	30.217	54.891	1.272.392
29.02.2024	929.904	467.269	-	462.635	720.815	37.316	44.909	1.270.309
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	26.350.891	13.517.992	-	12.832.900	19.504.579	1.169.592	856.208	47.881.271

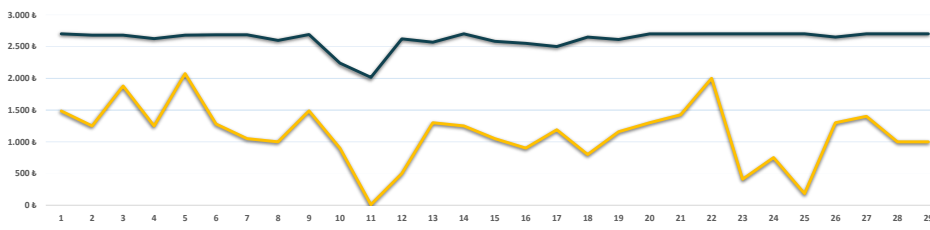
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Şubat 2024



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Şubat 2024

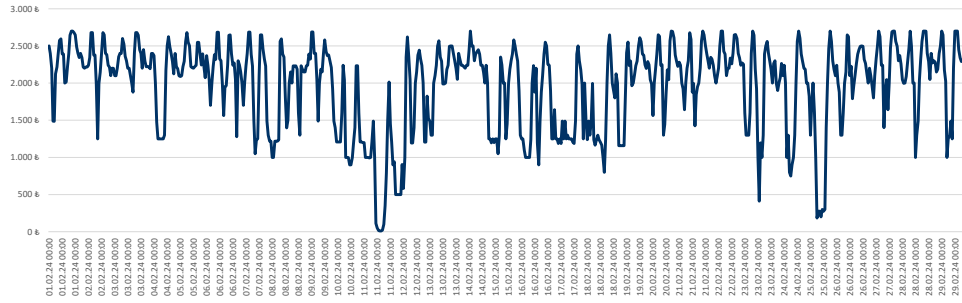


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 806,24 TL/MWh ile 11 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.349,7 TL/MWh ile 22 Şubat Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.574,96 TL/MWh ile 13 Şubat Salı, en düşük SMF ortalaması 380,63 TL/MWh ile 11 Şubat Pazar gününe aittir.

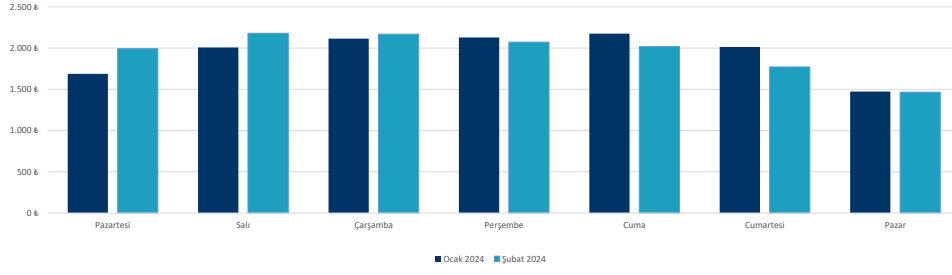
Ay içerisinde 16 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.188,89 TL/MWh ile 7 Şubat Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.052,32 TL/MWh, SMF ortalaması 863,43 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Şubat 2024

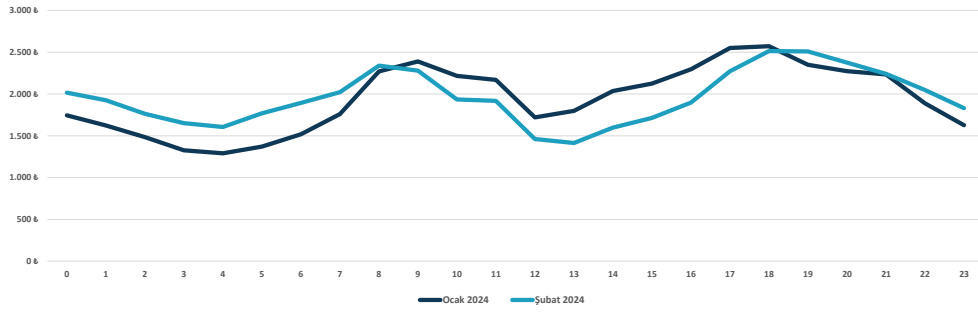


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



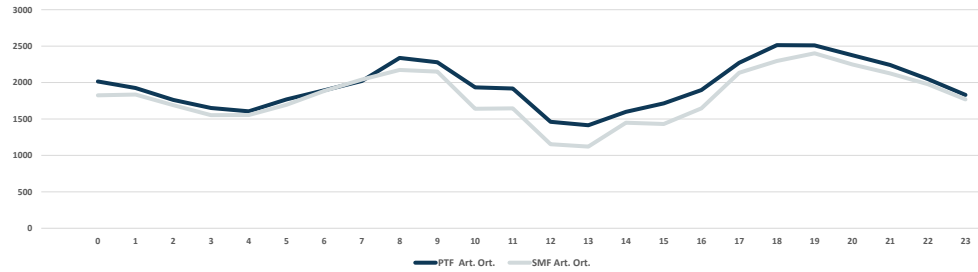
Şubat ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 305,54 TL/MWh artarak 1.993,92 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



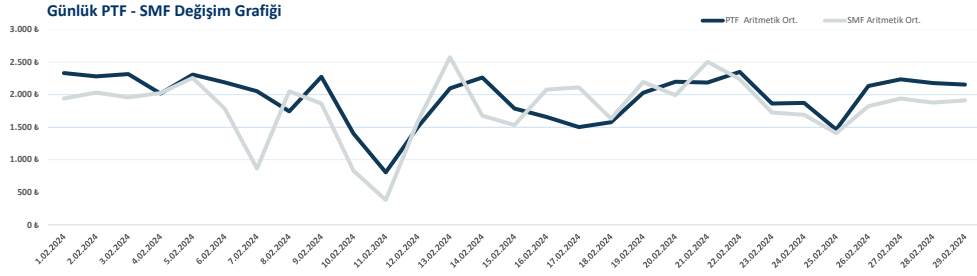
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 437,07 TL/MWh azalarak 1.598,11 TL/MWh, en az değişim saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,58 TL/MWh artarak 2.240,49 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



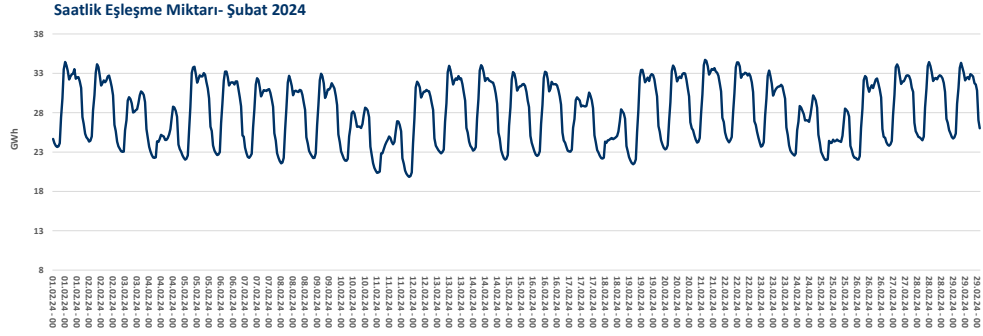
Şubat ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 12.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.461,08 TL/MWh, SMF ortalaması 1.153,66 TL/MWh). En düşük fark saat 06.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.892,70 TL/MWh, SMF ortalaması 1.885,19 TL/MWh).



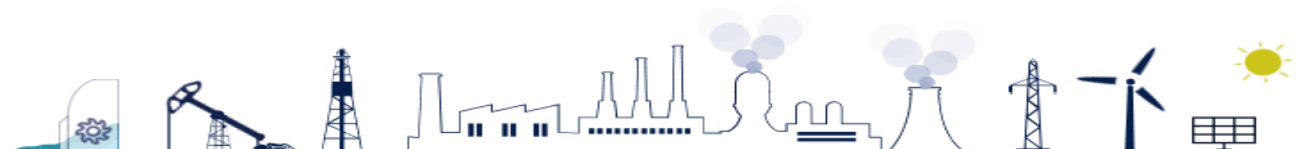
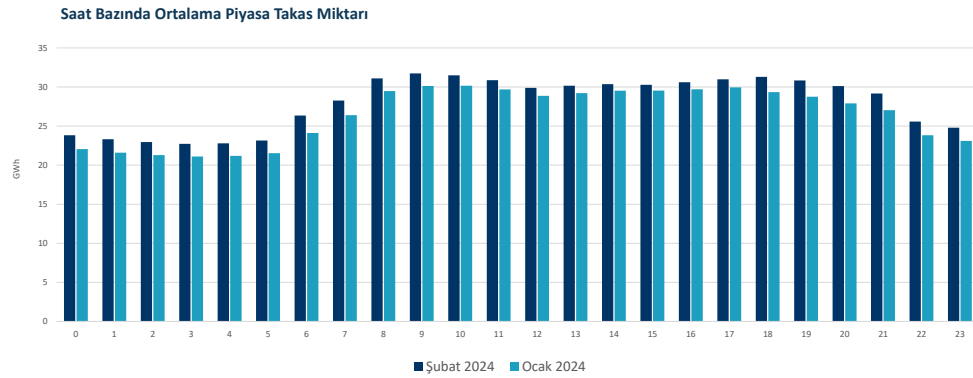


Şubat ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 37.094 MWh artarak 672.572 MWh'e yükselmiştir. Şubat ayı genelinde en yüksek eşleşme 726.471 MWh ile 21 Şubat Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 563.792 MWh ile 11 Şubat Pazar günü gerçekleşmiştir.

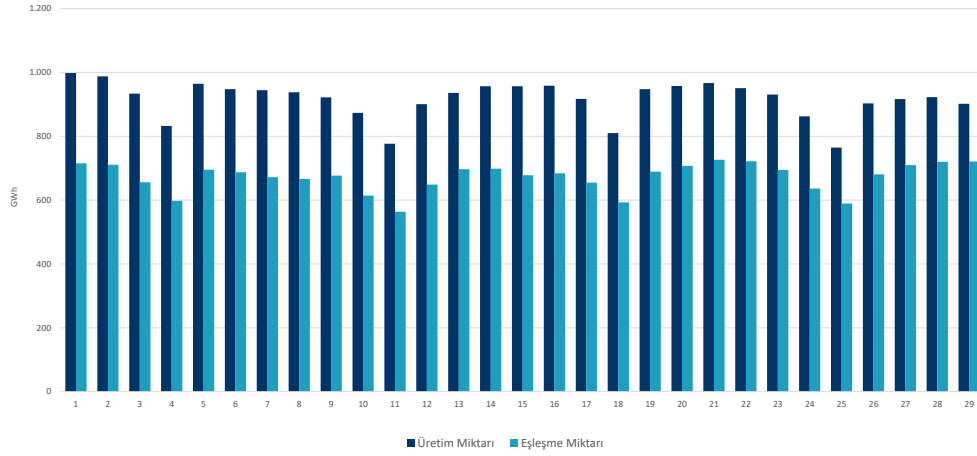
Şubat ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 34.714 MWh ile 21 Şubat Çarşamba günü saat 09.00'da, en düşük eşleşme ise 19.845 MWh ile 12 Şubat Pazartesi günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.218 MWh artış ile saat 06.00'da gerçekleşmiştir.



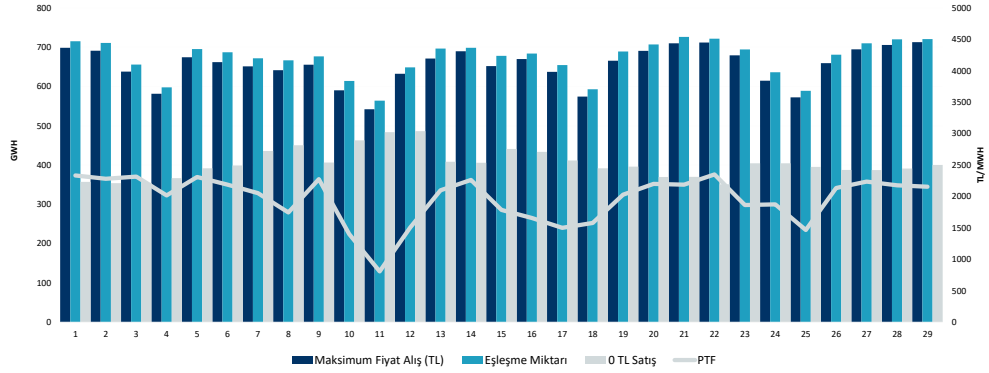
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



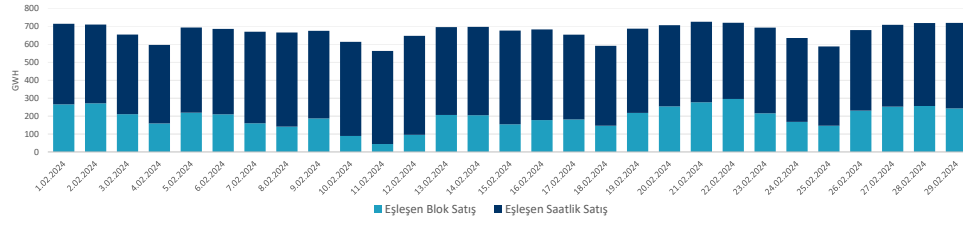
Şubat ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 403.298 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 654.200 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 672.572 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 29.344 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.066 MWh artarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

1 Şubat 2024 Perşembe günü, toplam 998.150 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 715.231 MWh olmuştur. 29 Şubat 2024 Perşembe günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %80 ile Şubat ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 901.938 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 720.815 MWh seviyesindedir.

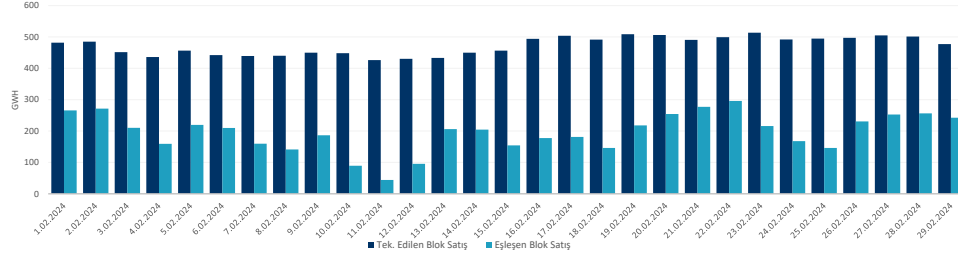
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



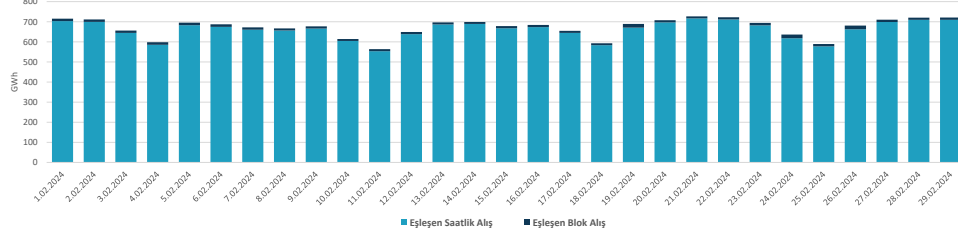
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



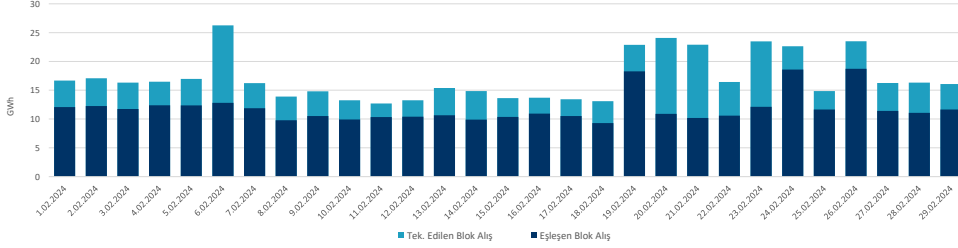
Şubat ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %6,24 (1.166 MWh) artarak 19.838 MWh, eşleşen blok satış miktarı %4,88 (380 MWh) artarak 8.163 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %6,83 (1.408 MWh) artarak 22.018 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %3,99 (756 MWh) artarak 19.687 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mart 2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1324'tür. Şubat ayında 1029 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 680.606.611 TL azalarak 38.991.493.382 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
1.021	71	12	8	5	-7.728.013

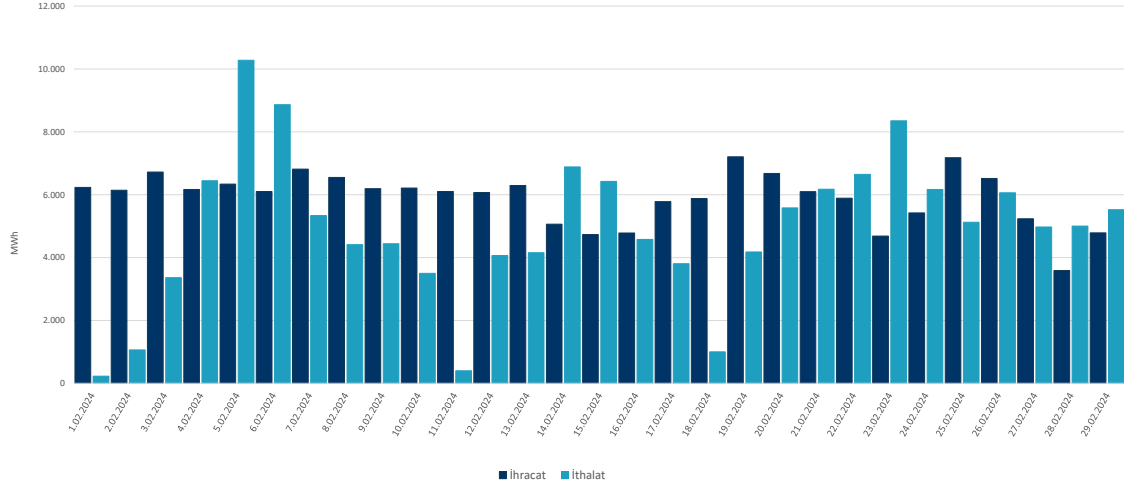
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 476.108 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 195.906 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 660.732 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 11.839 MWh olmuştur.

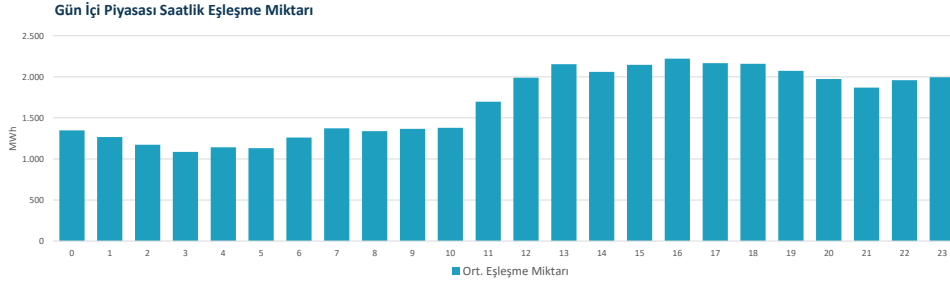
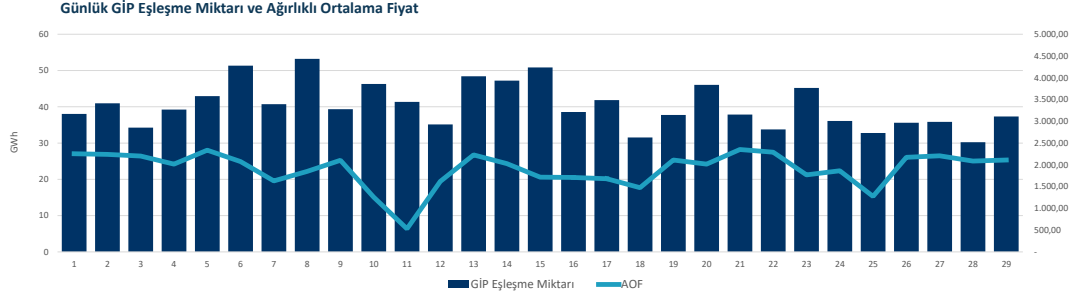
Aylık toplam fark fonu -7.728.013 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84,55, blok alış ve satış toplamı ise %15,45 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.705.962.633 TL ile 22 Şubat 2024 Perşembe günü iken, en düşük gün 453.742.501 TL ile 11 Şubat 2024 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

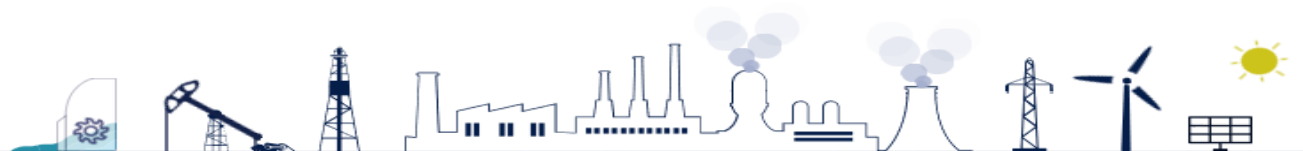
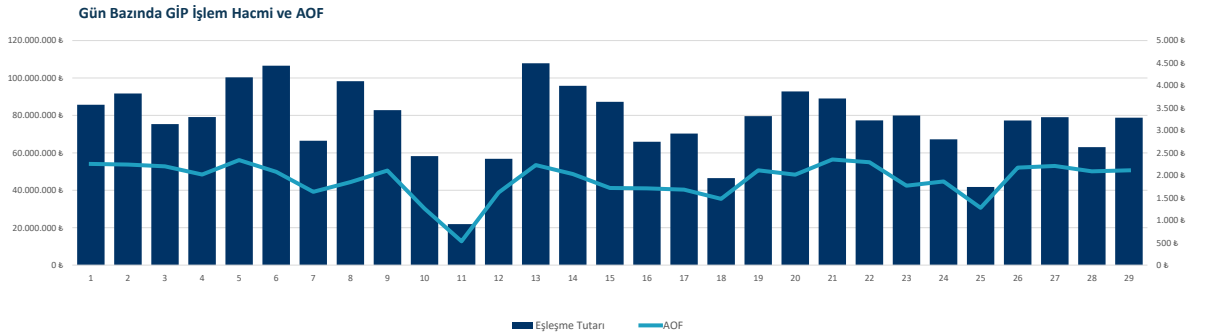


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Şubat Çarşamba günü saat 08.00'de 2.730,61 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.737 MWh olarak 6 Şubat Salı günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.'

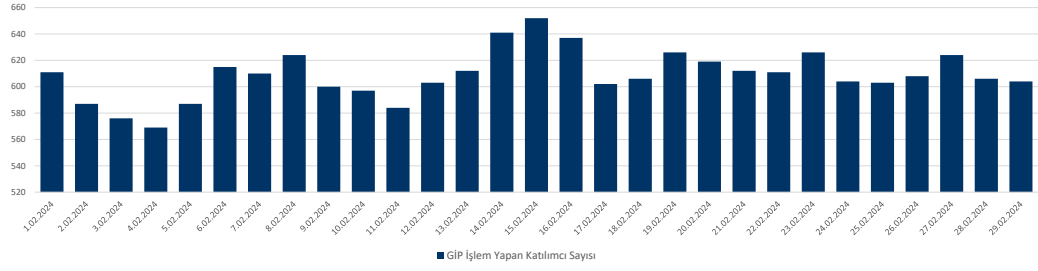


Şubat ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.169.592 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Şubat Çarşamba günü 2.351,93 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 28 Şubat Çarşamba günü 08.00'de 2.730,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 53.203 MWh ile 8 Şubat Perşembe günü ve minimum eşleşme miktarı 30.217 MWh ile 28 Şubat Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Şubat Salı günü 107.867.666 TL ve minimum ticaret ise 11 Şubat Pazar günü 21.935.041 TL olarak gerçekleşmiştir.

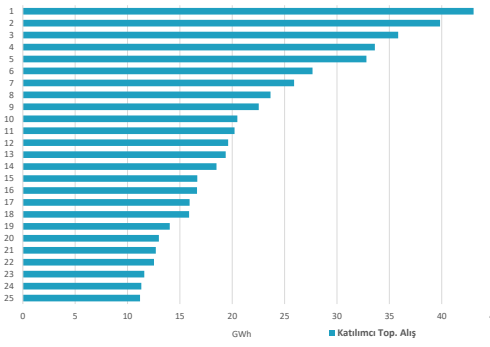
1 Mart 2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1333 iken, geçtiğimiz ay boyunca 886 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



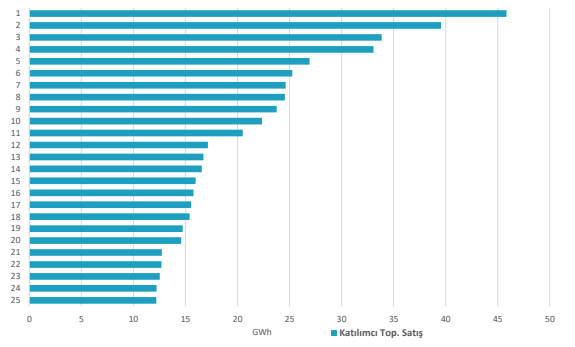
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



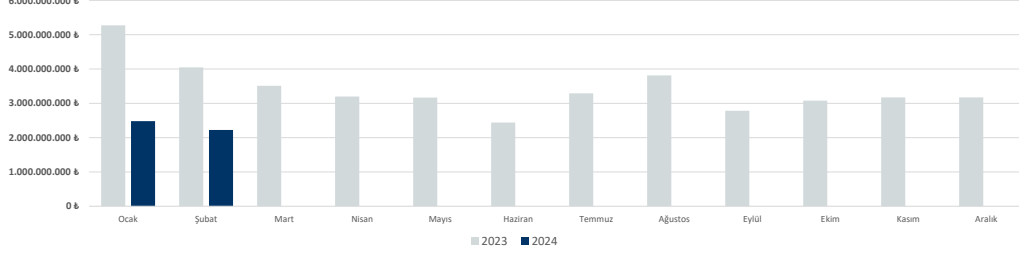
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



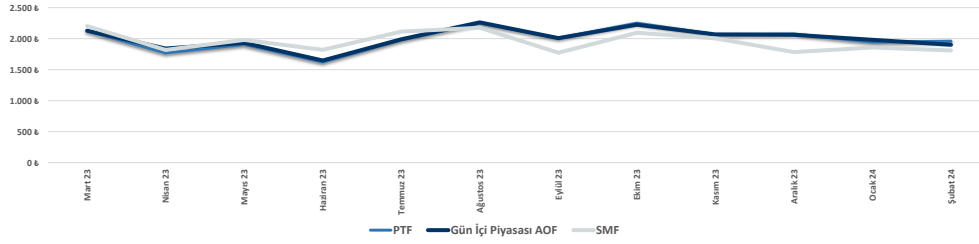
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

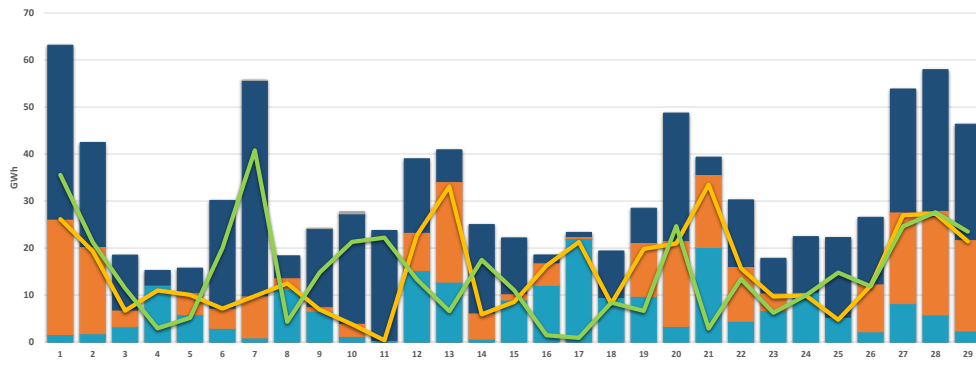


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

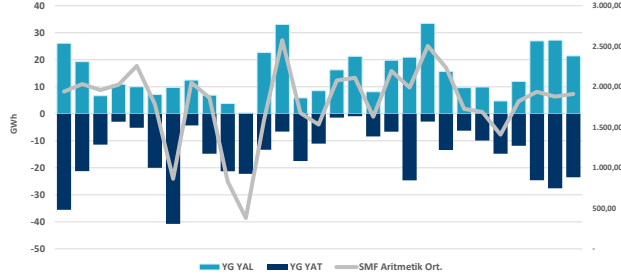


DGP'de verilen talimatların; %73,28'i 0 kodlu talimatlardan,%26,72'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



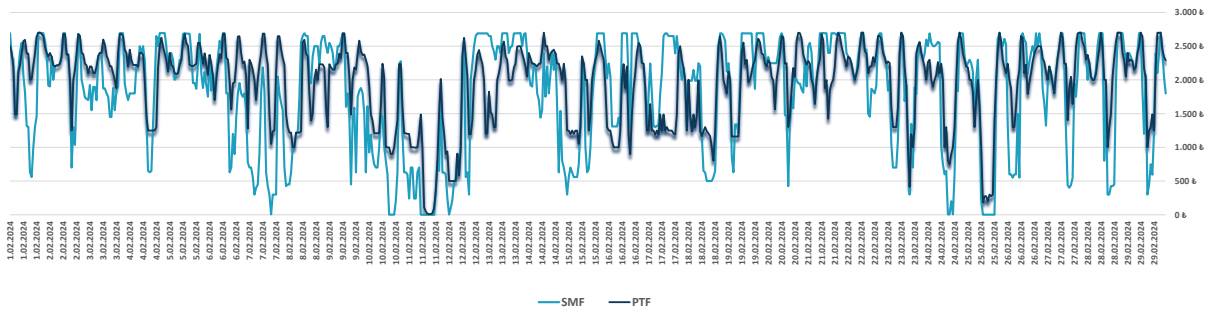
Talimat - SMF Grafiği



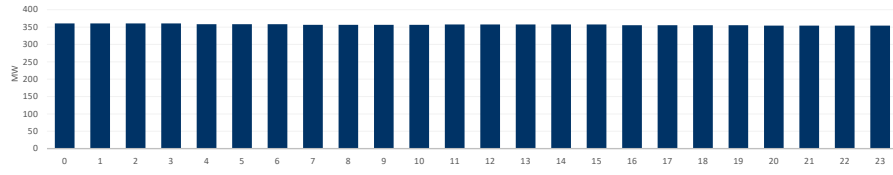
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 69.068 MWh artarak 856.208 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %73,28'i 0 kodlu talimatlardan %26,72'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Şubat ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 104.158 MWh artarak 424.759 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 35.090 MWh azalarak 431.450 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Şubat Çarşamba günü 33.500 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 11 Şubat Pazar günü 360 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Şubat Çarşamba günü 40.764 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Şubat Cumartesi günü 893 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

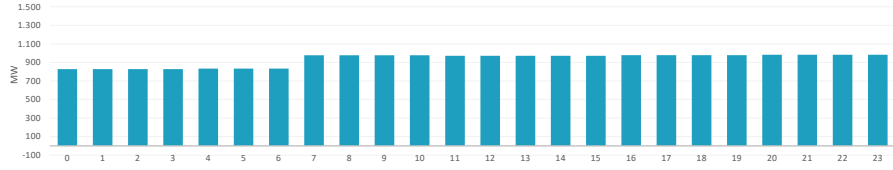


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



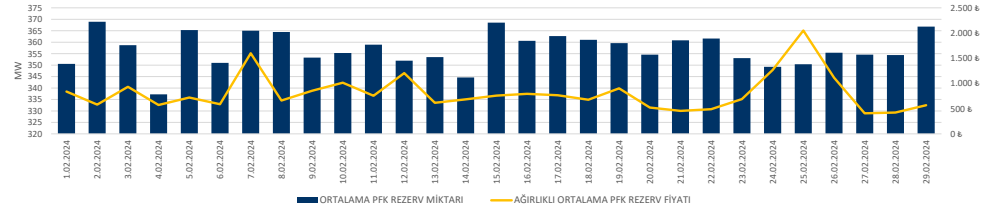
Şubat ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 248.449 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 810,87 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



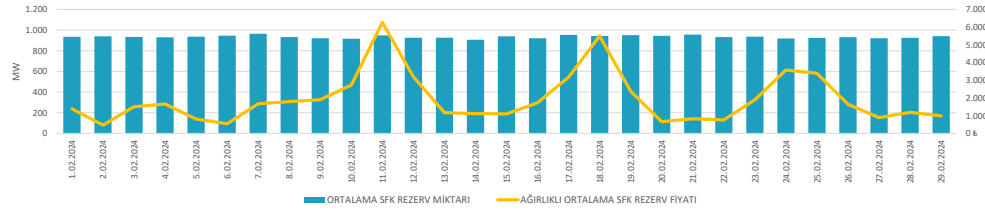
Şubat ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 650.108 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.910,58 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Şubat ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 391 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3.470,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

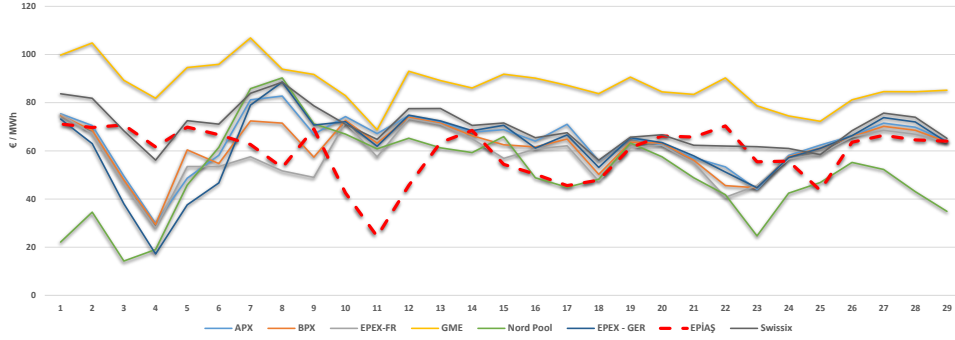


Şubat ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.028 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.500,00 TL/MW olmuştur.

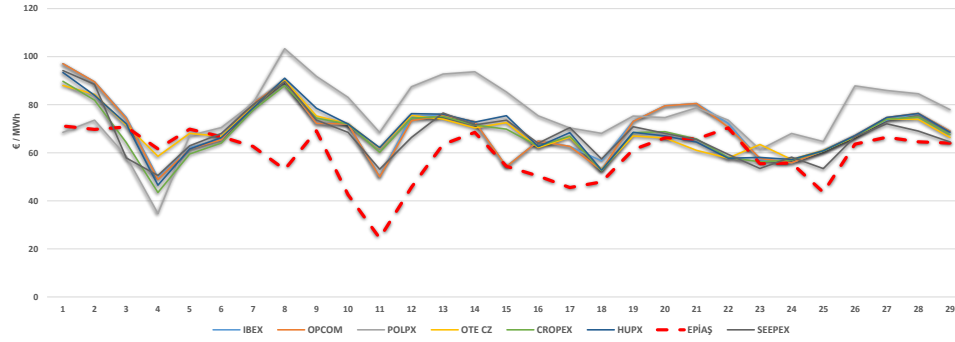


Şubat 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 60,68 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 65,48 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,12 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Şubat 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 60,68 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 65,48 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,12 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Şubat Çarşamba günü 106,88 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 14,25 €/MWh olarak 3 Şubat Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

