

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Ekim/2023



Ekim ayında Eylül ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 243,00 TL/MWh artarak 2.249,84 TL/MWh'ye düşmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.377.862 MWh azalarak 25.876.819 MWh olması ve 2022 yılının Ekim ayına göre %6,93 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %19,37 azalarak 5.374.642 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,09 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %2,54 azalarak 6.533.520 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,64 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %1,03 azalarak 3.844.677 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,09 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %32,47 azalarak 2.259.694 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8,87 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.168.702 (%7,10) MWh azalarak 15.289.789 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 2.379.245 (%8,70) MWh azalarak 24.956.896 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 102.563 (%27,66) MWh artarak 473.367 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 2.762 (%0,20) MWh azalarak 1.383.582 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %1,07 azalarak 593,89 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %23,57 artarak 972,12 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Ekim 2023 aylık toplam üretim miktarı 25.479.495 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.249,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ekim 2023	Değişim	Eylül 2023
Aritmetik Ortalama PTF	2.249,84 ↑	12,11%	2.006,84
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.266,17 ↑	11,59%	2.030,79
1. Hafta (1-7 Ekim) Ort. PTF	2.154,70 ↑	4,17%	2.068,49
2. Hafta (8-14 Ekim) Ort. PTF	2.214,30 ↑	17,23%	1.888,93
3. Hafta (15-21 Ekim) Ort. PTF	2.313,22 ↑	18,48%	1.952,42
4. Hafta (22-28 Ekim) Ort. PTF	2.264,72 ↑	8,42%	2.088,75
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.119,95 ↑	11,58%	1.899,96
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.177,34 ↑	15,31%	1.888,27
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.617,16 ↑	7,32%	2.438,71
Maksimum PTF	2.700,00 →	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	500,00 ↑	100,00%	250,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.153 ↓	-4,65%	11.697
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.193 ↓	-8,85%	22.154
Maksimum Takas Miktarı	26.939 ↓	-6,69%	28.869
Minimum Takas Miktarı	15.794 ↓	-3,61%	16.385
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.551 ↓	-10,10%	22.859
Aylık Toplam Takas Miktarı	15.289.789 ↓	-7,10%	16.458.491
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.022 ↓	-9,16%	27.545
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.784 ↓	-2,15%	29.415
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.544 ↓	-11,65%	37.967
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	24.956.896 ↓	-8,70%	27.336.140
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.383.582 ↓	-0,20%	1.386.344
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.247 ↓	-11,84%	38.847
Aylık Toplam Üretim	25.479.495 ↓	-8,90%	27.969.923

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

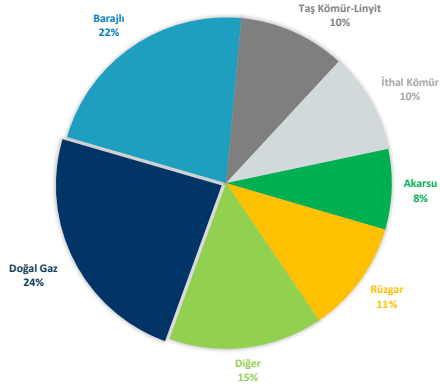
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.490.428 MWh azalarak 25.479.495 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2023



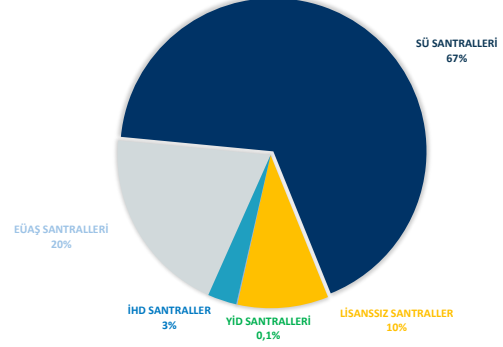
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.354
Barajlı	23.285
Taş Kömür-Linyit	11.035
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.311
Rüzgar	11.643
Diğer	15.924

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.363
EÜAŞ Santralleri	21.025
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	10.178
Toplam	105.927

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.354 MW (%23,9) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.285 MW (%22,0) ile Barajlı, 11.643 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.035 MW (%10,4) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,8) ile İthal Kömür, 8.311 MW (%7,8) ile Akarsu ve 15.924 MW (%15,0) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 11.120 MW ile Güneş, 2.051 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 389 MW ile Kojenerasyon ve 260 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.363 MW (%67,4), EÜAŞ santralleri 21.025 MW (%19,8), Lisanssız santraller 10.178 (%9,6), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

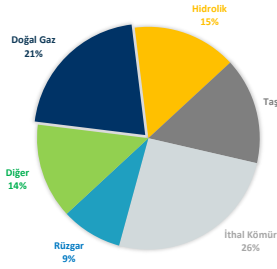
**Lisanssız Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 134 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.533.520 MWh (%25,64) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 5.374.642 MWh (%21,09) ile Doğalgaz, 3.943.053 MWh (%15,48) ile Taş Kömür-Linyit, 3.844.677 MWh (%15,09) ile Hidrolik, 2.259.694 MWh (%8,87) ile Rüzgar ve 3.523.909 MWh (%13,83) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %13,83 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.712.518 MWh (%6,72) ile Güneş, 863.972 MWh (%3,39) ile Jeotermal, 670.463 MWh (%2,63) ile Biyokütle, 153.237 MWh (%0,60) ile Asfaltit, 65.492 MWh (%0,26) ile Kojenerasyon ve 58.229 MWh (%0,23) ile Fuel Oil yer almaktadır.

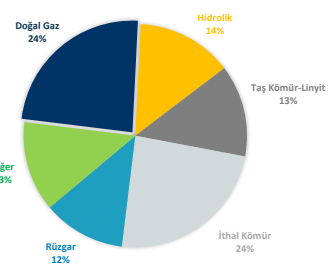
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 91.691 MWh artarak 553.809 MWh, ihracatı 7.283 MWh azalarak 157.255 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.161.437 MWh (%79,13) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.393.776 MWh (%5,47), İ.H.D santralleri 247.644 MWh (%0,97) ve Y.İ.D santralleri 14.314 MWh (%0,06) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.662.318 MWh (%14,37) bandında olmuştur.

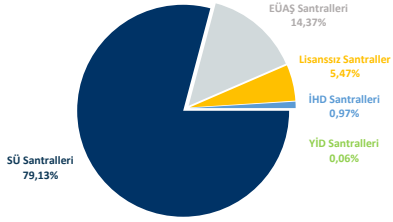
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2023



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EKİM 2023

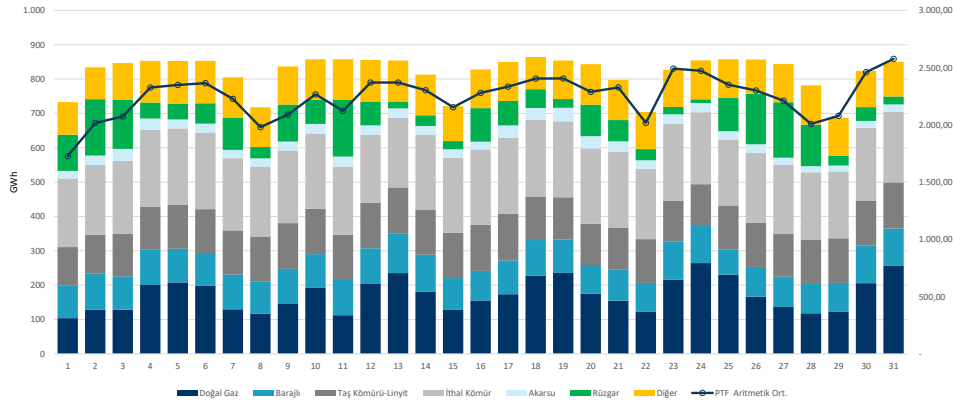


Kuruluş Adı Üretim Miktarı

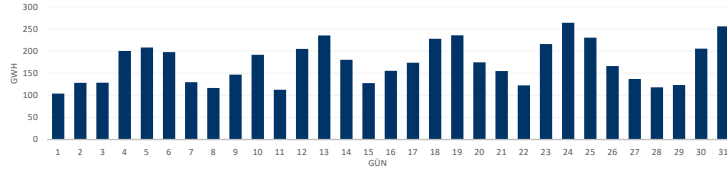
Serbest Üretim Santralleri	20.161.437
EÜAŞ Santralleri	3.662.318
Lisanssız Santraller	1.393.776
Yap İşlet Devret Santralleri	14.314
İşletme Hakkı Devredilen	247.644
Toplam*	25.479.495

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

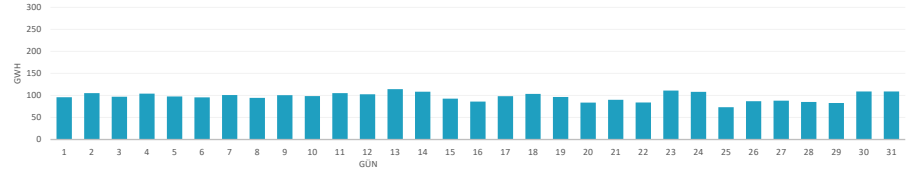
Günlük Toplam Üretim Miktarı



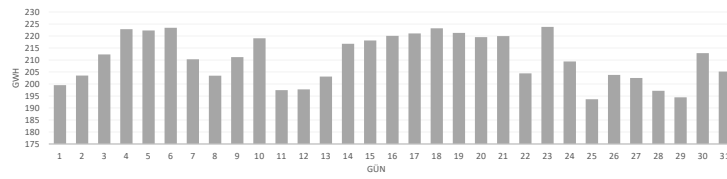
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



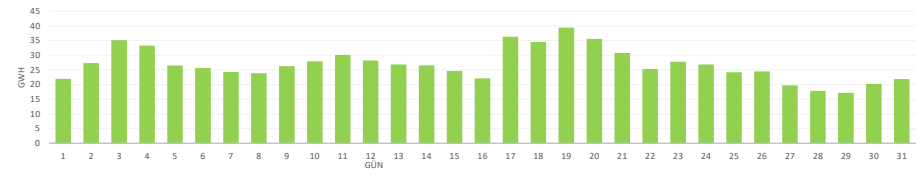
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



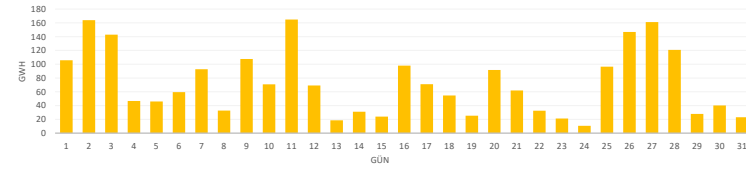
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



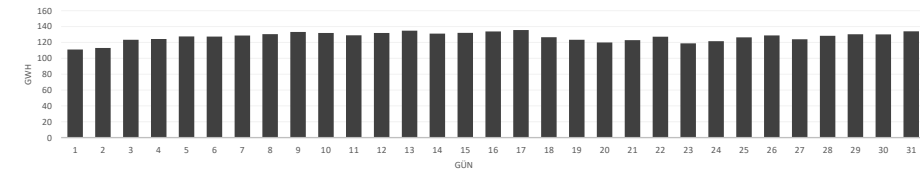
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

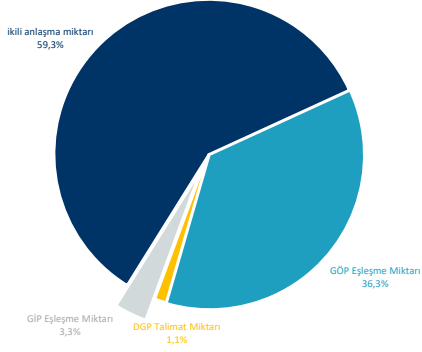


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 24.956.896 (%59,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.289.789 (%36,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.383.582 (%3,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 473.367 (%1,1) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	24.956.896
GÖP Eşleşme Miktarı	15.289.789
DGP Talimat Miktarı	473.367
GİP Eşleşme Miktarı	1.383.582

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

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 24.956.896 (%59,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.289.789 (%36,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.383.582 (%3,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 473.367 (%1,1) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 2.379.245 MWh (%8,70) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.168.702 MWh (%7,10) azalmış, DGP talimat miktarı 102.563 MWh (%27,66) artmış ve GİP eşleşme miktarı 2.762 MWh (%0,20) azalmıştır.

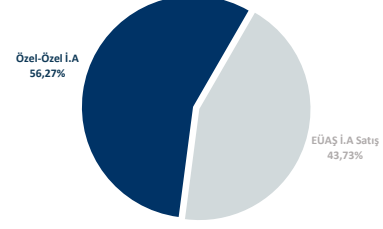
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2023



Ekim 2023

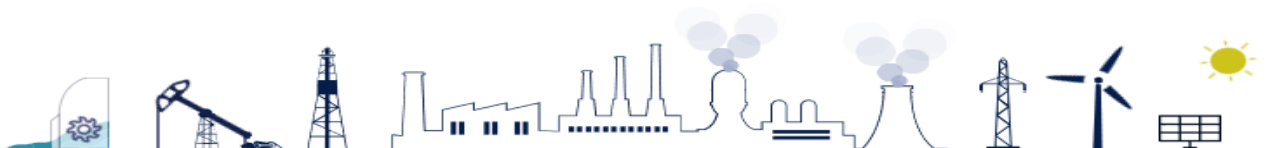
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.334.864	15.622.032	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2023



Eylül 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
11.954.843	15.381.297	0

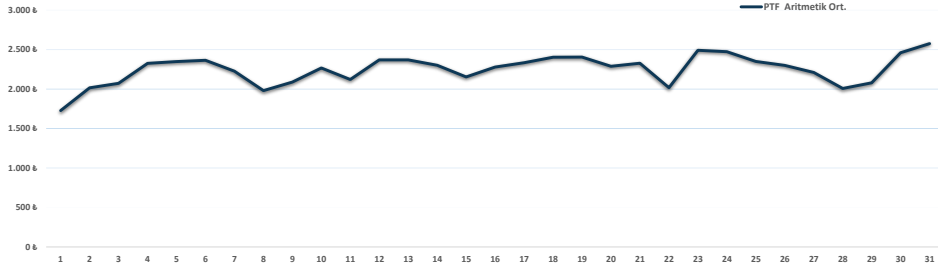


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.10.2023	816.357	470.430	-	345.926	456.619	68.172	11.906	1.007.127
2.10.2023	875.639	526.659	-	348.980	500.282	55.983	20.105	1.103.029
3.10.2023	872.528	525.158	-	347.370	507.356	57.459	9.892	1.099.864
4.10.2023	818.241	473.949	-	344.292	539.194	44.124	12.406	1.069.673
5.10.2023	809.458	466.689	-	342.770	525.693	37.002	11.465	1.040.848
6.10.2023	821.365	482.217	-	339.148	518.593	36.361	7.728	1.044.898
7.10.2023	818.174	489.058	-	329.116	473.667	42.036	22.292	1.027.053
8.10.2023	748.711	437.160	-	311.551	456.797	37.975	9.369	941.301
9.10.2023	803.719	492.042	-	311.677	506.616	54.240	14.195	1.067.094
10.10.2023	793.335	480.761	-	312.574	510.657	56.484	8.782	1.056.684
11.10.2023	849.722	538.229	-	311.494	508.500	50.834	26.611	1.124.174
12.10.2023	823.204	511.406	-	311.798	512.318	47.226	11.110	1.082.061
13.10.2023	800.866	492.469	-	308.397	517.812	39.412	15.606	1.065.299
14.10.2023	793.513	493.251	-	300.262	488.678	34.649	11.321	1.027.899
15.10.2023	740.903	457.053	-	283.849	446.336	31.036	9.563	943.989
16.10.2023	792.069	513.200	-	278.869	494.145	47.729	9.076	1.064.150
17.10.2023	816.713	533.161	-	283.552	496.636	50.411	11.116	1.091.324
18.10.2023	795.232	510.911	-	284.321	507.867	48.737	28.435	1.095.951
19.10.2023	787.655	503.708	-	283.947	504.098	44.978	15.906	1.068.690
20.10.2023	802.804	521.679	-	281.124	498.934	50.302	11.374	1.082.288
21.10.2023	787.284	509.852	-	277.432	476.725	32.131	15.035	1.033.743
22.10.2023	800.888	536.210	-	264.678	449.561	37.693	11.351	1.034.814
23.10.2023	835.105	552.056	-	283.049	498.723	47.800	22.489	1.121.067
24.10.2023	788.604	503.614	-	284.989	503.860	31.847	22.883	1.062.204
25.10.2023	811.706	525.674	-	286.032	511.832	36.934	14.880	1.089.320
26.10.2023	849.419	553.927	-	295.493	483.137	53.447	17.361	1.107.872
27.10.2023	826.952	550.469	-	276.483	497.565	45.458	17.367	1.110.860
28.10.2023	792.433	520.436	-	271.997	472.701	42.592	9.696	1.045.425
29.10.2023	735.951	454.004	-	281.947	434.151	34.232	7.481	929.869
30.10.2023	775.689	496.470	-	279.219	493.551	47.420	29.310	1.066.751
31.10.2023	772.658	500.131	-	272.527	497.248	38.882	27.255	1.063.515
Toplam	24.956.896	15.622.032	-	9.334.864	15.289.852	1.383.582	473.367	42.103.697

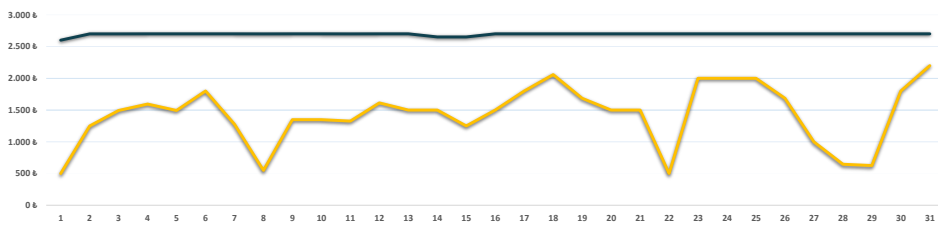
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ekim 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ekim 2023

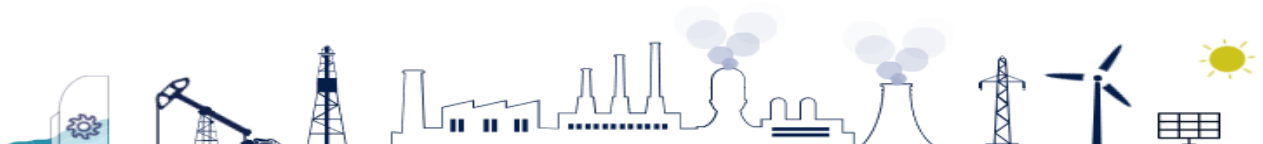
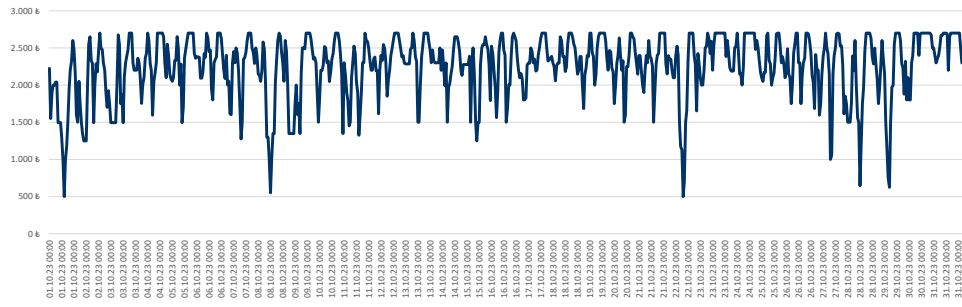


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.727,99 TL/MWh ile 1 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.576,35 TL/MWh ile 31 Ekim Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.601,97 TL/MWh ile 23 Ekim Pazartesi, en düşük SMF ortalaması 1.460,91 TL/MWh ile 7 Ekim Cumartesi gününe aittir.

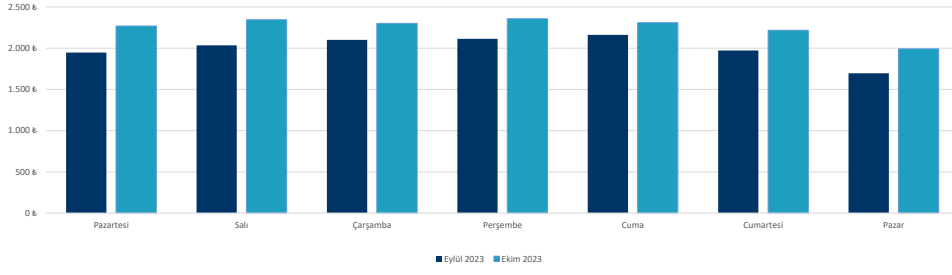
Ay içerisinde 111 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 766,14 TL/MWh ile 7 Ekim Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.227,04 TL/MWh, SMF ortalaması 1.460,91 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ekim 2023

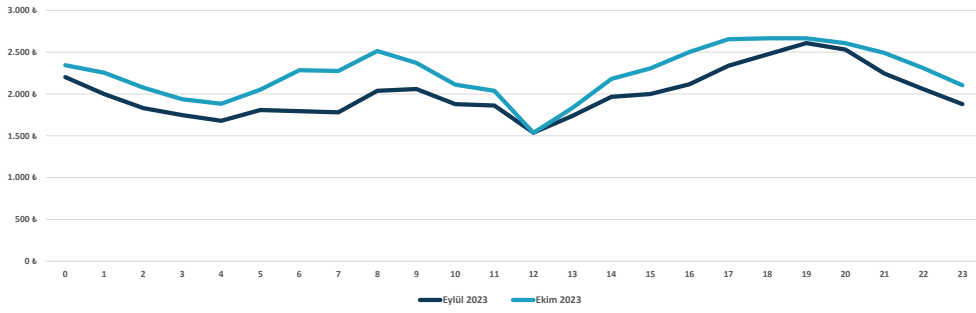


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



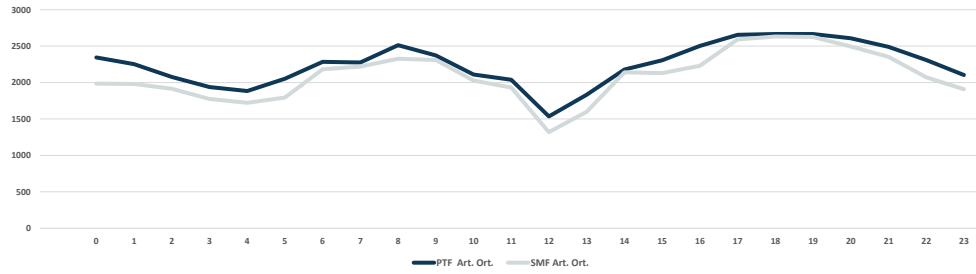
Ekim ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 321,39 TL/MWh artarak 2.267,47 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



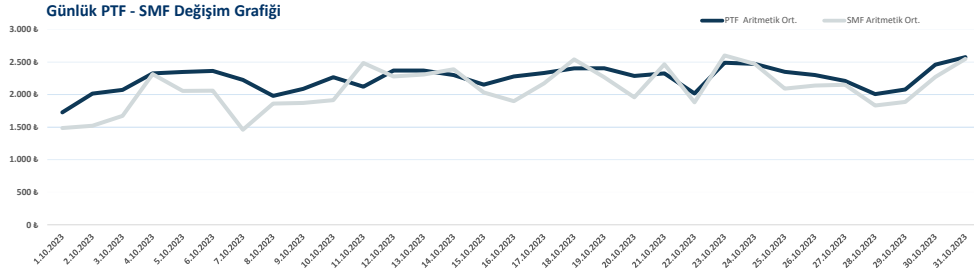
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 495,47 TL/MWh artarak 2.275,30 TL/MWh, en az değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2,42 TL/MWh azalarak 1.535,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



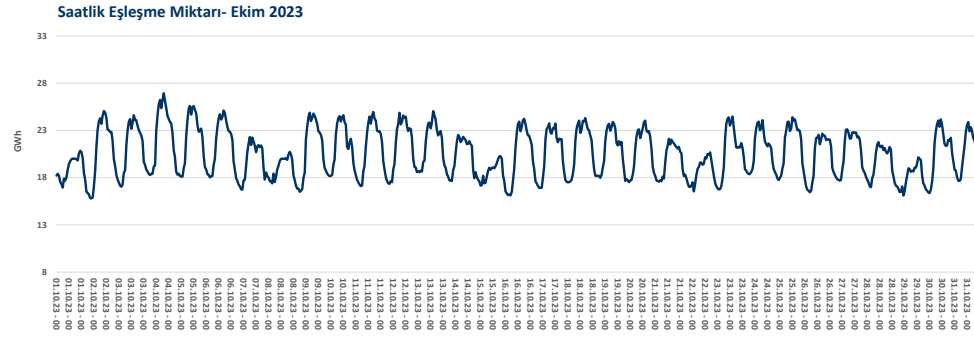
Ekim ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.344,17 TL/MWh, SMF ortalaması 1.985,95 TL/MWh). En düşük fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.666,25 TL/MWh, SMF ortalaması 2.631,61 TL/MWh).



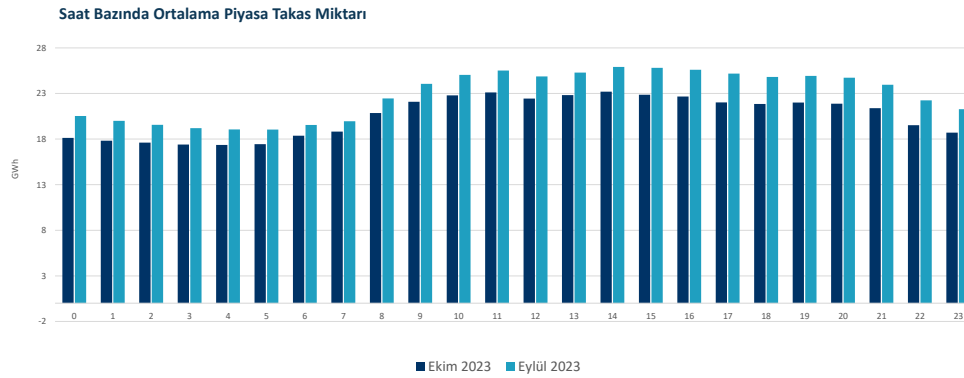


Ekim ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 55.396 MWh azalarak 493.221 MWh'e gerilemiştir. Ekim ayı genelinde en yüksek eşleşme 539.194 MWh ile 4 Ekim Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 434.151 MWh ile 29 Ekim Pazar günü gerçekleşmiştir.

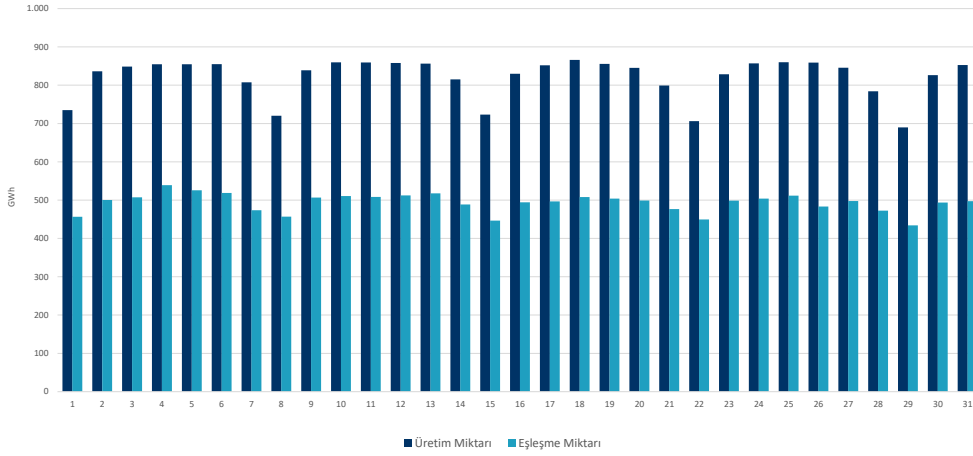
Ekim ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 26.939 MWh ile 4 Ekim Çarşamba günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 15.794 MWh ile 2 Ekim Pazartesi günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.164 MWh azalış ile saat 17.00'de gerçekleşmiştir.



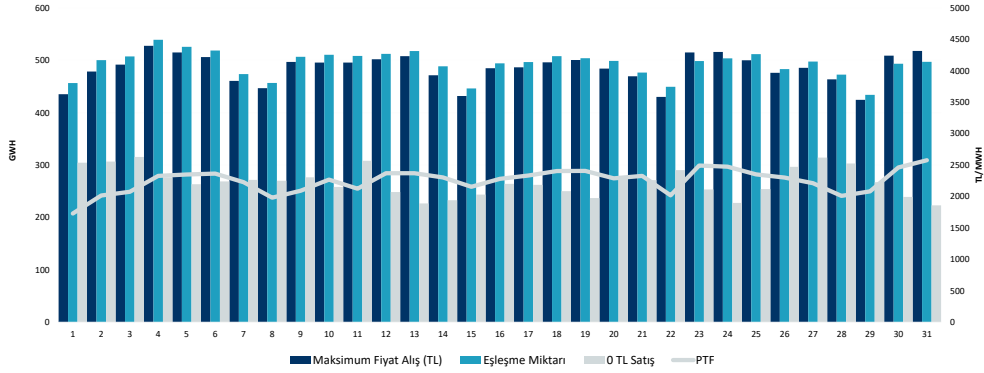
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



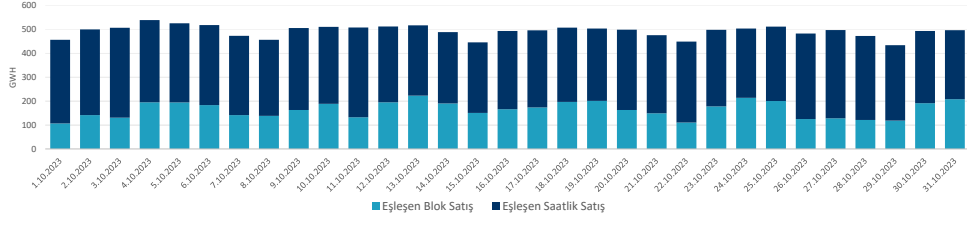
Ekim ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 267.680 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 484.642 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 493.221 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 21.535 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.625 MWh azalarak Salı günü gerçekleşmiştir.

18 Ekim 2023 Çarşamba günü, toplam 865.967 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 507.867 MWh olmuştur. 22 Ekim 2023 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %64 ile Ekim ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 706.298 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 449.561 MWh seviyesindedir.

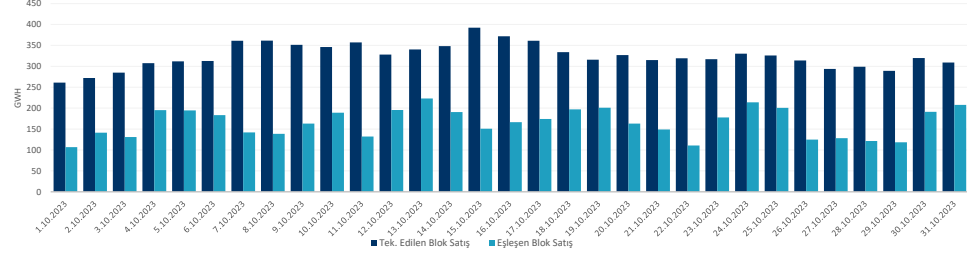
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



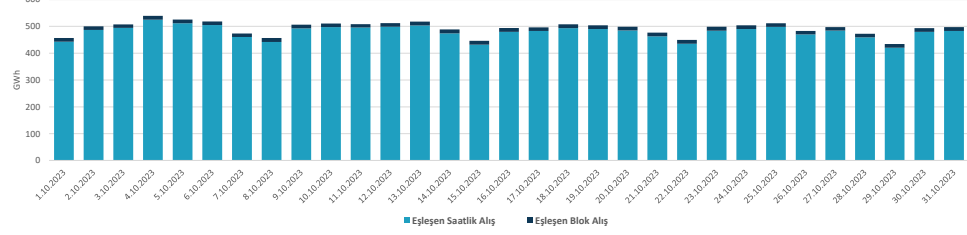
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



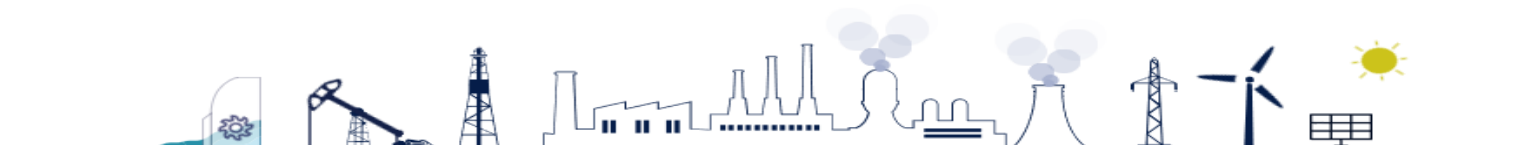
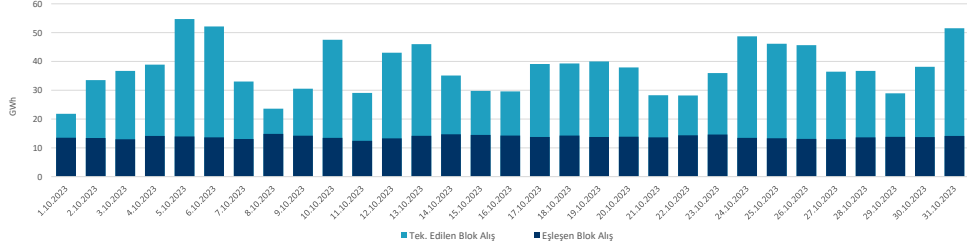
Ekim ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %4,47 (639 MWh) azalarak 13.658 MWh, eşleşen blok satış miktarı %19,55 (1.673 MWh) azalarak 6.885 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %5,90 (944 MWh) azalarak 15.040 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %2,84 (374 MWh) artarak 13.546 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Kasım 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1323'tür. Ekim ayında 1016 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 1.230.027.928 TL artarak 34.662.535.876 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
1.038	51	13	7	9	-13.100.809

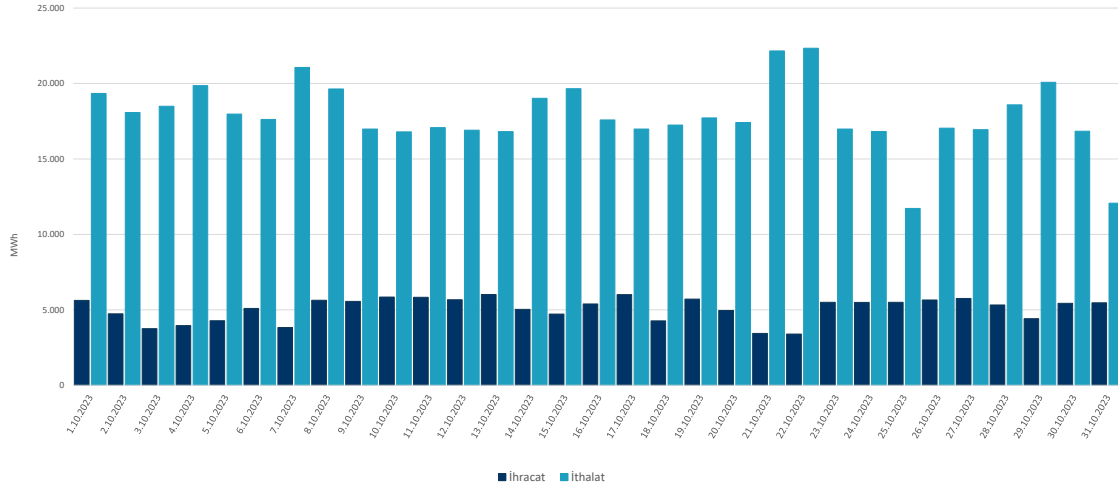
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 327.796 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 165.237 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 479.447 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 13.774 MWh olmuştur.

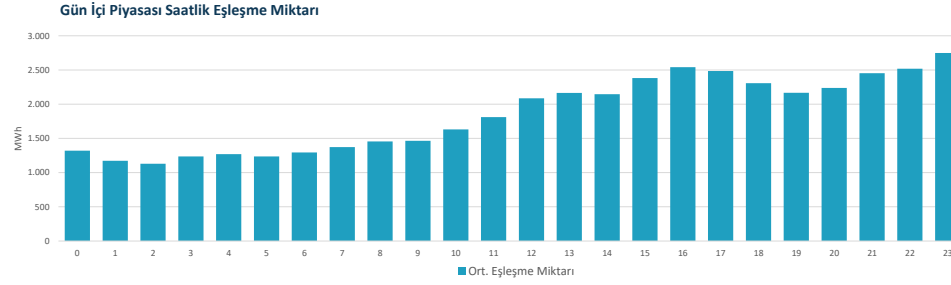
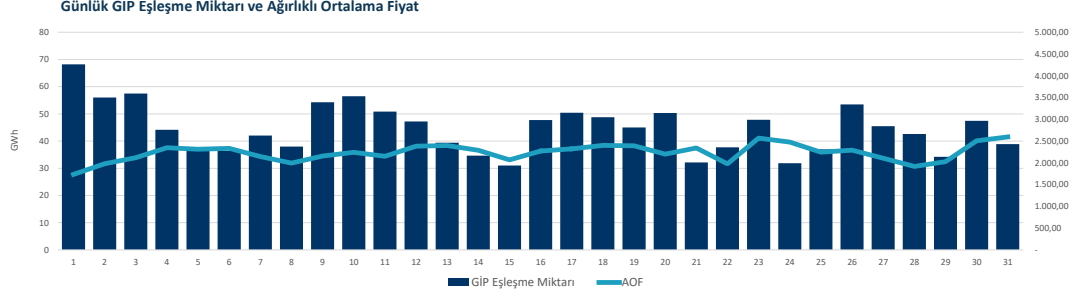
Aylık toplam fark fonu -13.100.809 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81,85, blok alış ve satış toplamı ise %18,15 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.285.498.949 TL ile 31 Ekim 2023 Salı günü iken, en düşük gün 789.109.346 TL ile 1 Ekim 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

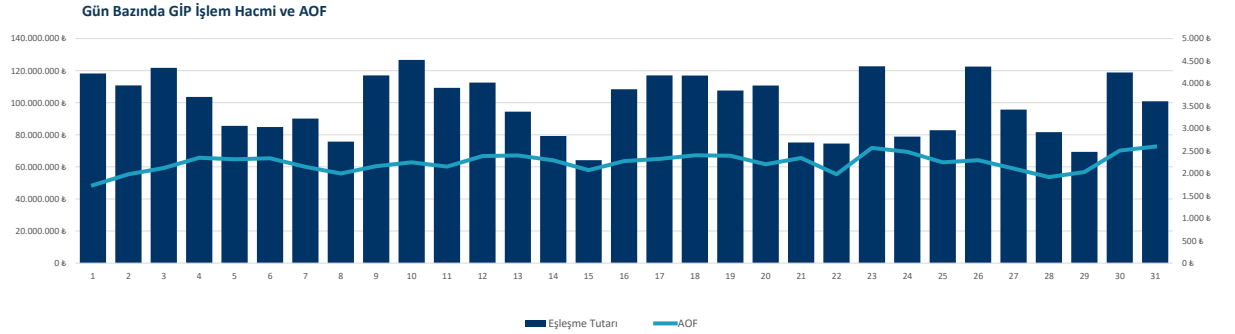


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Ekim Salı günü saat 10.00'da 2.753,83 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.150 MWh olarak 1 Ekim Pazar günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.'

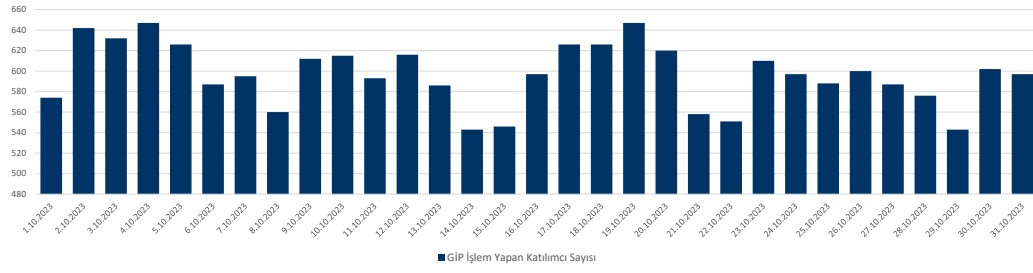


Ekim ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.383.582 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Ekim Salı günü 2.595,49 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 31 Ekim Salı günü 10.00'da 2.753,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 68.172 MWh ile 1 Ekim Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 31.036 MWh ile 15 Ekim Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Ekim Salı günü 126.666.695 TL ve minimum ticaret ise 15 Ekim Pazar günü 64.192.367 TL olarak gerçekleşmiştir.

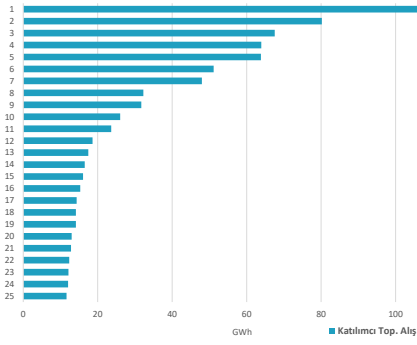
1 Kasım 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1325 iken, geçtiğimiz ay boyunca 905 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



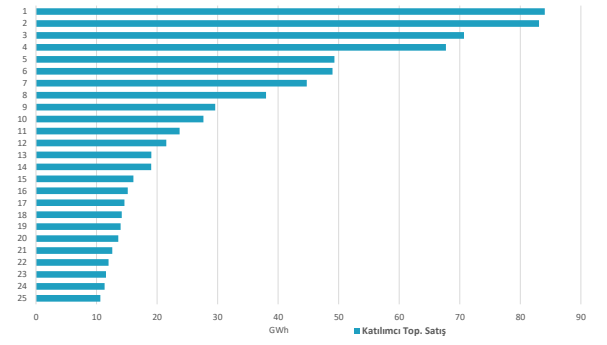
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



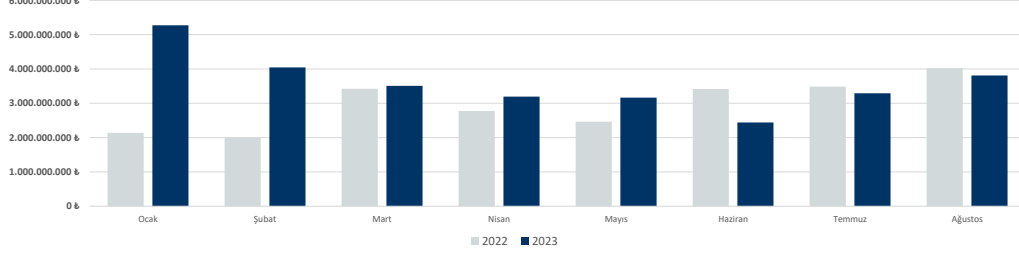
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



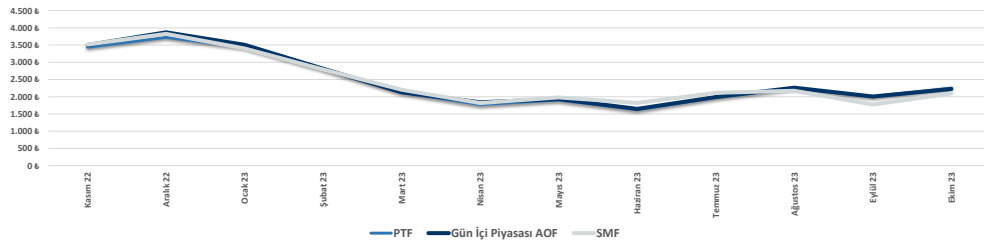
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



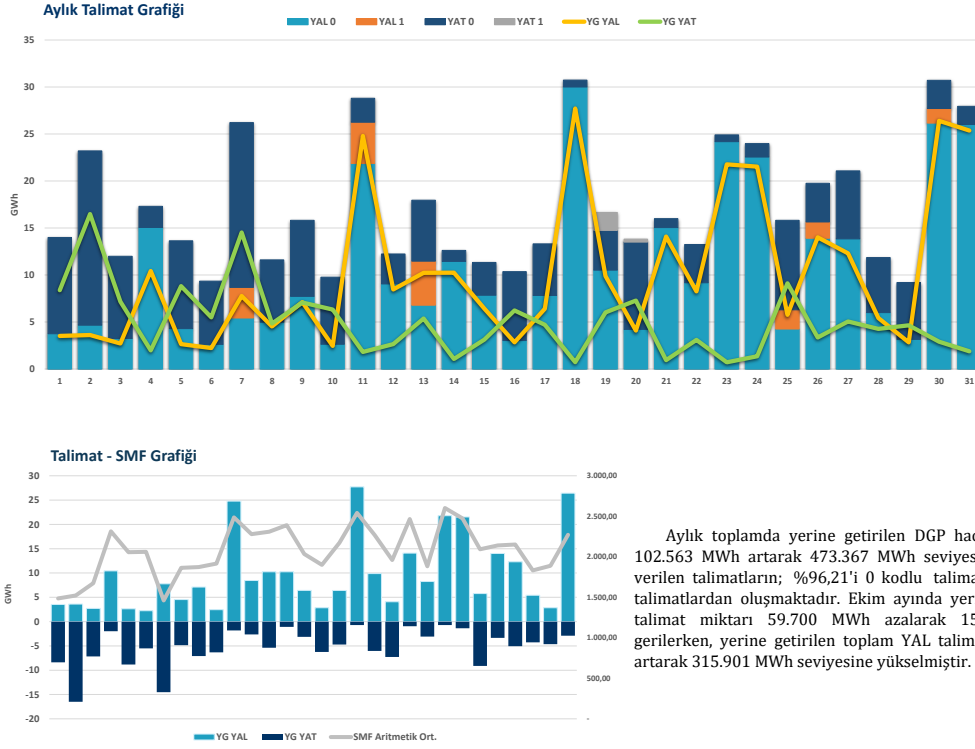
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

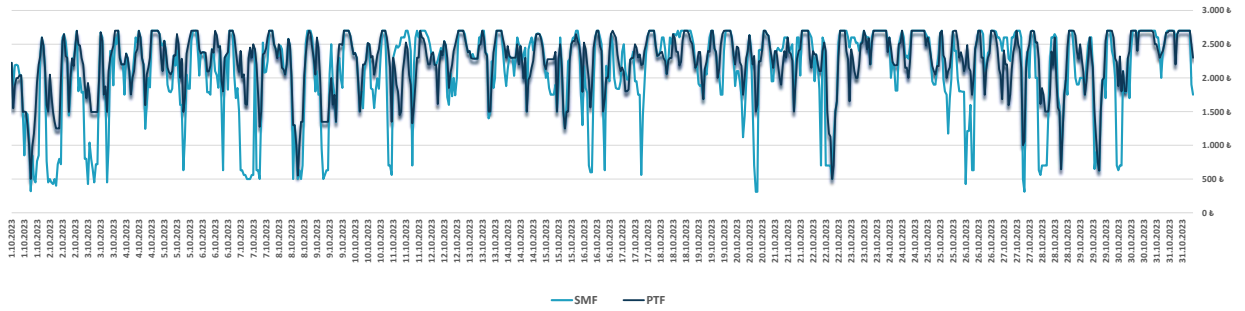


DGP'de verilen talimatların; %96,21'i 0 kodlu talimatlardan,%3,79'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

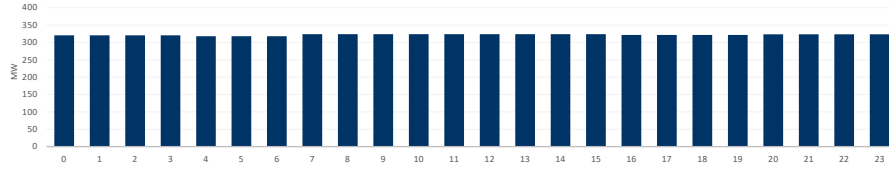


Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Ekim Çarşamba günü 27.711 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 6 Ekim Cuma günü 2.233 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Ekim Pazartesi günü 16.487 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Ekim Pazartesi günü 718 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

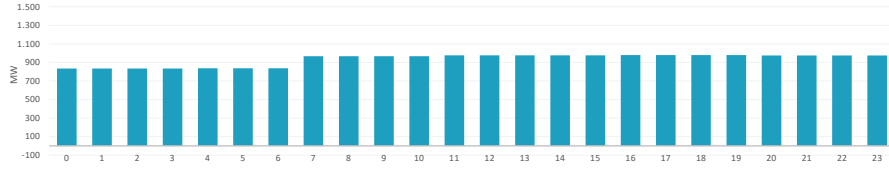


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



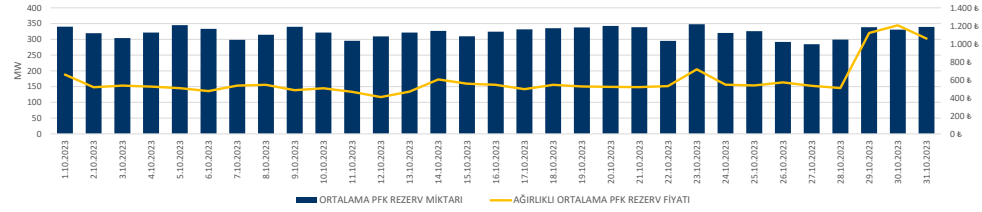
Ekim ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 239.640 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 593,89 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



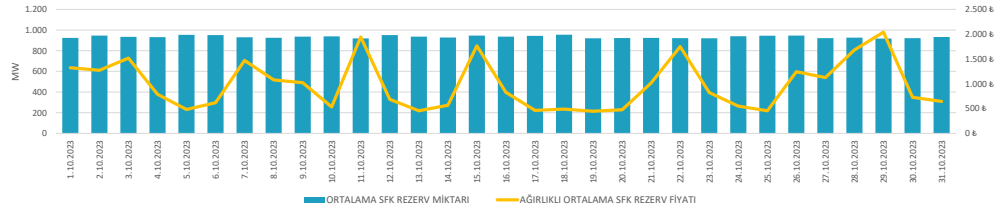
Ekim ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 694.714 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 972,12 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Ekim ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 372 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.633,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

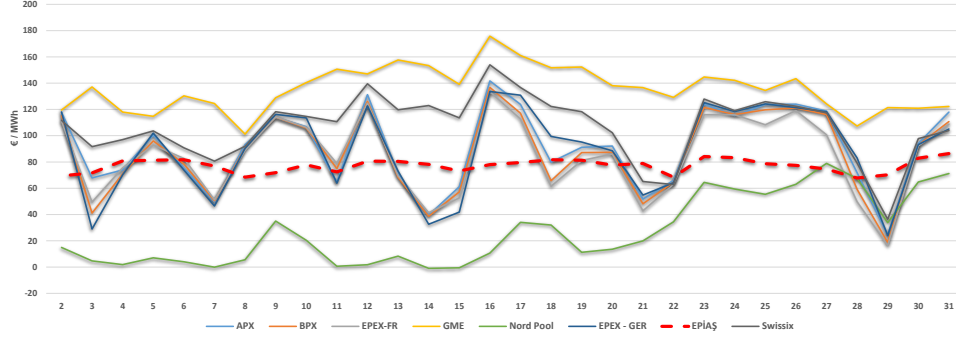


Ekim ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.039 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 3.998,00 TL/MW olmuştur.

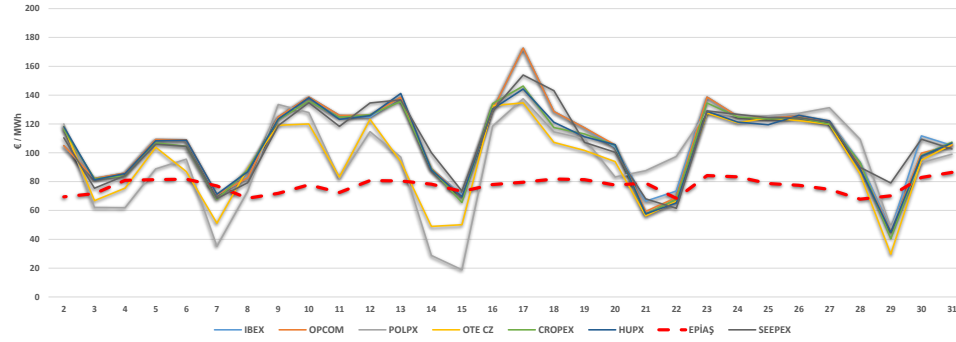


Ekim 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 88,02 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,53 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 76,65 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ekim 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 88,02 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,53 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 76,65 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Ekim Pazartesi günü 175,76 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da -0,96 €/MWh olarak 14 Ekim Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

