

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Eylül/2023



Eylül ayında Ağustos ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 244,16 TL/MWh azalarak 2.007 TL/MWh'ye düşmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 4.844.011 MWh azalarak 28.267.503 MWh olması ve 2022 yılının Ağustos ayına göre %3,82 artması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %28,9 azalarak 6.665.458 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,83 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %6,22 azalarak 6.703.602 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,97 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %28,33 azalarak 3.884.625 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,89 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %5,09 artarak 3.346.425 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,96 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 1.411.635 (%7,90) MWh azalarak 16.458.491 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 1.658.024 (%6,46) MWh artarak 27.336.140 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 912.313 (%71,1) MWh azalarak 370.805 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 298.978 (%17,74) MWh azalarak 1.386.344 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %8,33 azalarak 600,33 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %18,17 artarak 786,69 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.



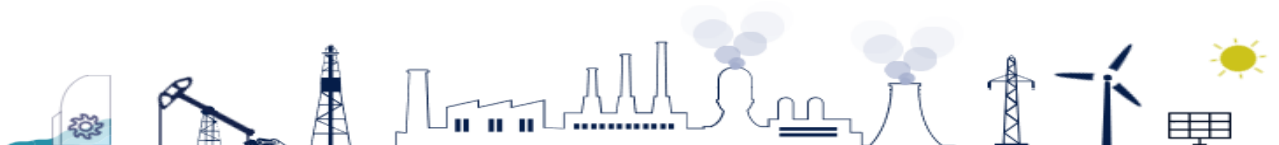
Eylül 2023 aylık toplam üretim miktarı 27.969.923 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.006,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Eylül 2023	Değişim	Ağustos 2023
Aritmetik Ortalama PTF	2.006,84 ↓	-10,85%	2.251,01
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.030,79 ↓	-10,93%	2.279,96
1. Hafta (1-7 Eylül) Ort. PTF	2.068,49 ↓	-8,64%	2.264,01
2. Hafta (8-14 Eylül) Ort. PTF	1.888,93 ↓	-9,79%	2.093,83
3. Hafta (15-21 Eylül) Ort. PTF	1.952,42 ↓	-16,78%	2.346,14
4. Hafta (22-28 Eylül) Ort. PTF	2.088,75 ↓	-7,93%	2.268,63
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.899,96 ↓	-11,42%	2.144,80
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.888,27 ↓	-13,59%	2.185,31
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.438,71 ↓	-4,94%	2.565,46
Maksimum PTF	2.700,00 →	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	250,00 ↓	-75,00%	1.000,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.697 ↑	10,40%	10.595
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.154 ↓	-6,65%	23.733
Maksimum Takas Miktarı	28.869 ↓	-5,66%	30.601
Minimum Takas Miktarı	16.385 ↓	-7,49%	17.712
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.859 ↓	-4,83%	24.019
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.458.491 ↓	-7,90%	17.870.126
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.545 ↓	-6,58%	29.485
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.415 ↑	3,46%	28.431
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.967 ↑	10,01%	34.514
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	27.336.140 ↑	6,46%	25.678.117
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.386.344 ↓	-17,74%	1.685.322
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.847 ↓	-11,84%	44.063
Aylık Toplam Üretim	27.969.923 ↓	-14,68%	32.783.152

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

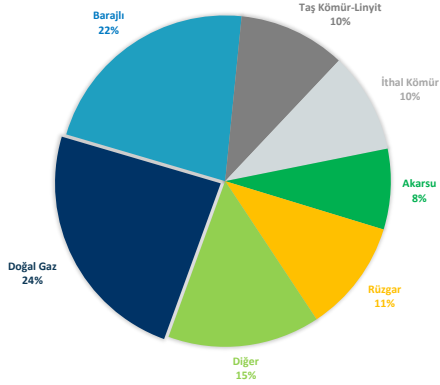
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 4.813.229 MWh azalarak 27.969.923 MWh olarak gerçekleşmiştir.

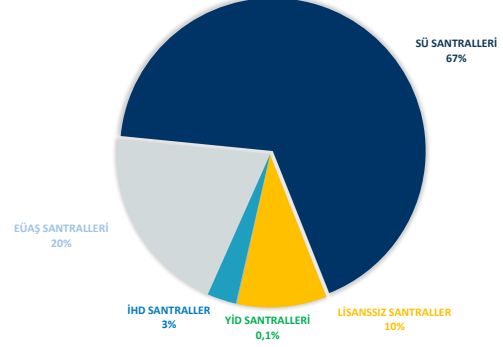
KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2023



Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.230
EÜAŞ Santralleri	21.025
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	10.045
Toplam	105.661

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.354 MW (%24,0) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.285 MW (%22,0) ile Barajlı, 11.602 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.035 MW (%10,4) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,8) ile İthal Kömür, 8.310 MW (%7,9) ile Akarsu ve 15.701 MW (%14,9) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 10.899 MW ile Güneş, 2.049 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 71.230 MW (%67,4), EÜAŞ santralleri 21.025 MW (%19,9), Lisanssız santraller 10.045 (%9,5), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

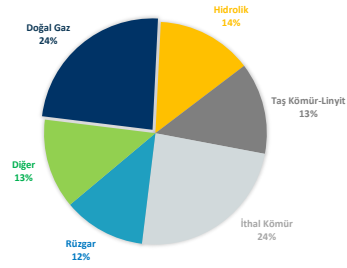
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 206 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.703.602 MWh (%23,97) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 6.665.458 MWh (%23,83) ile Doğalgaz, 3.884.625 MWh (%13,89) ile Hidrolik, 3.721.729 MWh (%13,31) ile Taş Kömür-Linyit, 3.346.425 MWh (%11,96) ile Rüzgar ve 3.648.085 MWh (%13,04) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %13,04 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.930.607 MWh (%6,90) ile Güneş, 765.888 MWh (%2,74) ile Jeotermal, 669.462 MWh (%2,39) ile Biyokütle, 150.403 MWh (%0,54) ile Asfaltit, 66.333 MWh (%0,24) ile Kojenerasyon ve 65.392 MWh (%0,23) ile Fuel Oil yer almaktadır.

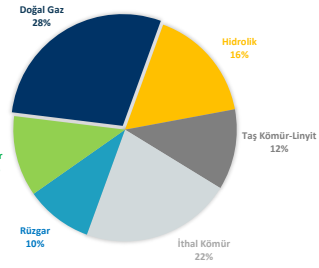
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 32.841 MWh azalarak 462.118 MWh, ihracatı 2.127 MWh azalarak 164.538 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 672.610 MWh (%78,68) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 42.153 MWh (%4,93), İ.H.D santralleri 8.485 MWh (%0,99) ve Y.İ.D santralleri 835 MWh (%0,10) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 130.814 MWh (%15,30) bandında olmuştur.

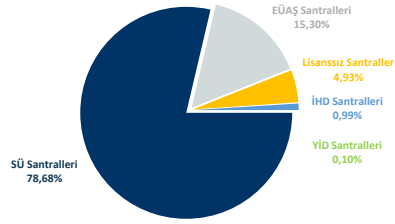
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2023



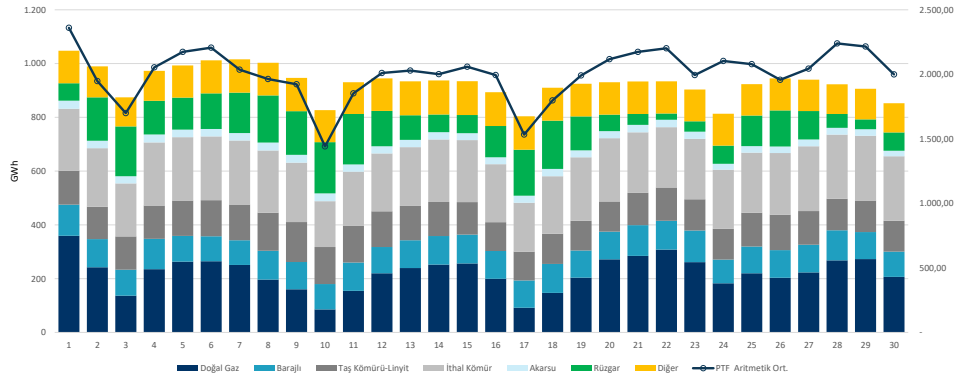
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EYLÜL 2023



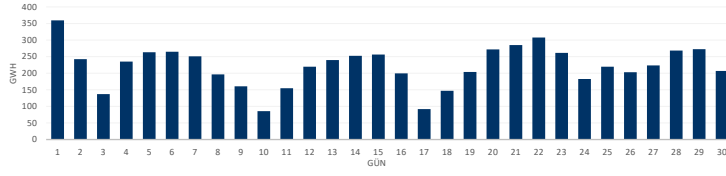
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	672.610
EÜAŞ Santralleri	130.814
Lisanssız Santraller	42.153
Yap İşlet Devret Santralleri	835
İşletme Hakkı Devredilen	8.485
Toplam*	27.969.923

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

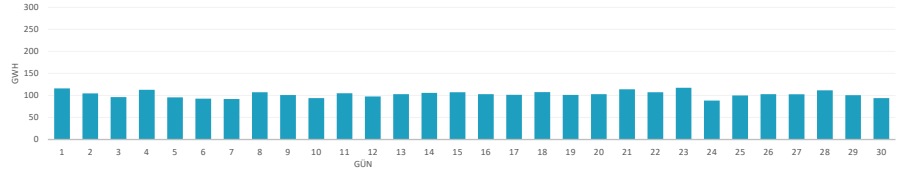
Günlük Toplam Üretim Miktarı



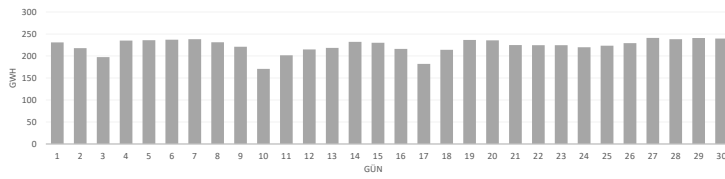
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



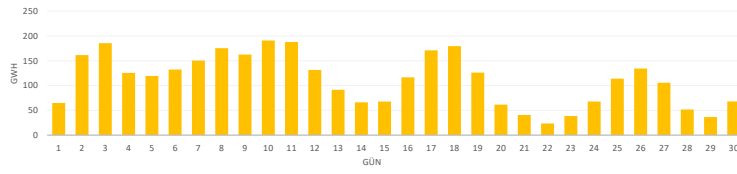
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



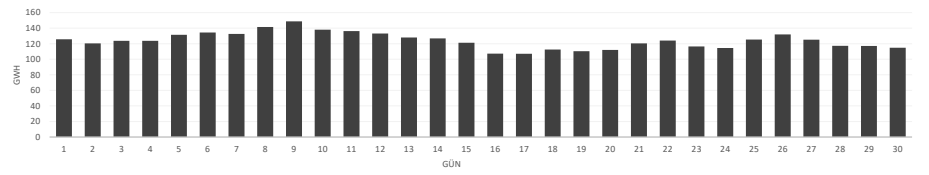
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

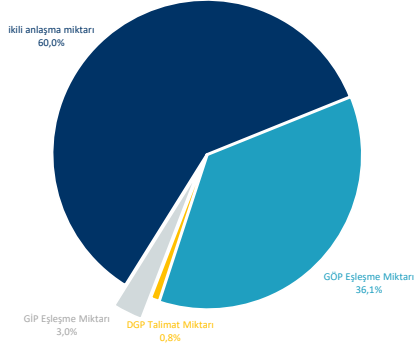


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 27.336.140 (%60,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.458.491 (%36,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.386.344 (%3,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 370.805 (%0,8) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	27.336.140
GÖP Eşleşme Miktarı	16.458.491
DGP Talimat Miktarı	370.805
GİP Eşleşme Miktarı	1.386.344

* İA Miktar : 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 hacmi artarken, GÖP, GİP ve DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 27.336.140 (%60,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.458.491 (%36,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.386.344 (%3,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 370.805 (%0,8) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.658.024 MWh (%6,46) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.411.635 MWh (%7,90) azalmış, DGP talimat miktarı 912.313 MWh (%71,10) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 298.978 MWh (%17,74) azalmıştır.

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

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2023



Ağustos 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
8.362.203	17.315.914	0

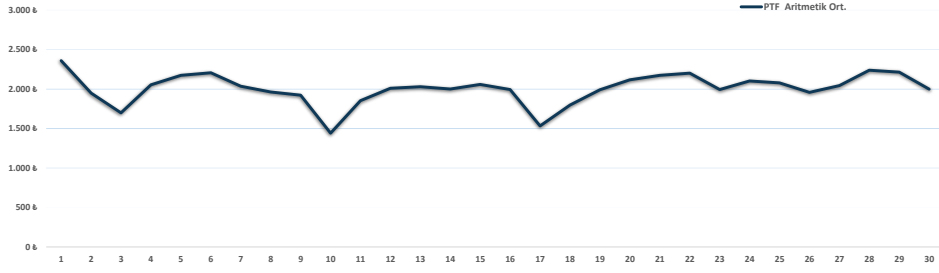


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.09.2023	900.128	454.691	-	445.437	579.145	63.997	15.209	1.113.042
2.09.2023	948.641	518.615	-	430.026	538.937	42.420	12.053	1.112.025
3.09.2023	907.847	503.362	-	404.486	491.475	53.612	14.833	1.063.282
4.09.2023	934.159	509.610	-	424.549	555.724	45.876	17.311	1.128.521
5.09.2023	919.475	503.465	-	416.011	572.887	41.965	9.286	1.127.603
6.09.2023	931.413	513.346	-	418.068	569.560	44.371	19.213	1.146.489
7.09.2023	934.132	526.013	-	408.119	570.210	43.060	9.744	1.149.027
8.09.2023	942.324	536.689	-	405.635	564.847	43.056	15.051	1.159.644
9.09.2023	924.641	528.883	-	395.758	541.670	38.212	12.424	1.121.188
10.09.2023	886.338	506.855	-	379.484	506.479	46.386	17.811	1.077.529
11.09.2023	906.511	535.613	-	370.898	553.004	54.007	13.534	1.156.159
12.09.2023	875.140	509.566	-	365.574	560.457	46.171	15.830	1.132.024
13.09.2023	859.961	494.532	-	365.429	551.937	45.374	14.833	1.106.675
14.09.2023	819.533	462.523	-	357.010	551.924	45.739	10.959	1.071.145
15.09.2023	858.813	501.680	-	357.133	544.660	45.989	9.244	1.101.573
16.09.2023	892.161	538.392	-	353.769	512.025	46.951	8.697	1.106.065
17.09.2023	878.653	543.402	-	335.251	461.677	41.616	9.228	1.055.923
18.09.2023	1.005.295	580.716	-	424.579	547.512	46.603	10.310	1.185.140
19.09.2023	987.906	568.617	-	419.289	567.812	40.865	5.974	1.183.268
20.09.2023	947.449	527.644	-	419.805	574.495	44.407	10.614	1.157.160
21.09.2023	923.328	516.312	-	407.016	567.496	58.909	12.228	1.154.945
22.09.2023	884.511	481.502	-	403.010	560.688	48.500	11.774	1.102.464
23.09.2023	884.586	492.928	-	391.658	535.170	36.032	24.461	1.088.591
24.09.2023	836.452	464.259	-	372.193	515.237	49.859	9.906	1.039.261
25.09.2023	936.065	520.360	-	415.704	566.086	47.479	8.048	1.141.972
26.09.2023	946.178	530.798	-	415.381	563.458	38.143	11.540	1.143.938
27.09.2023	975.691	551.174	-	424.517	589.524	43.011	9.775	1.193.484
28.09.2023	910.746	493.597	-	417.149	568.388	55.797	12.732	1.130.514
29.09.2023	920.674	492.569	-	428.105	559.356	51.034	9.890	1.112.849
30.09.2023	857.389	473.586	-	383.803	516.668	36.906	8.293	1.035.454
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	27.336.140	15.381.297	-	11.954.843	16.458.508	1.386.344	370.805	45.551.797

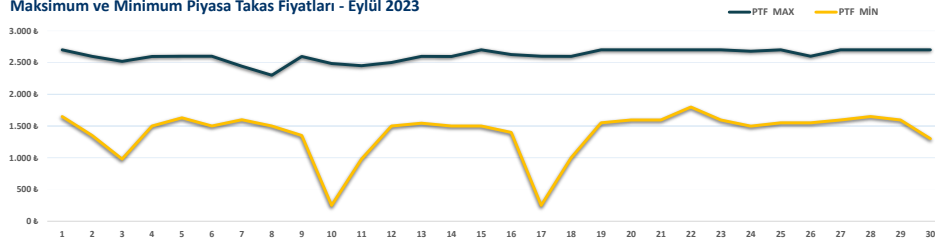
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Eylül 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Eylül 2023

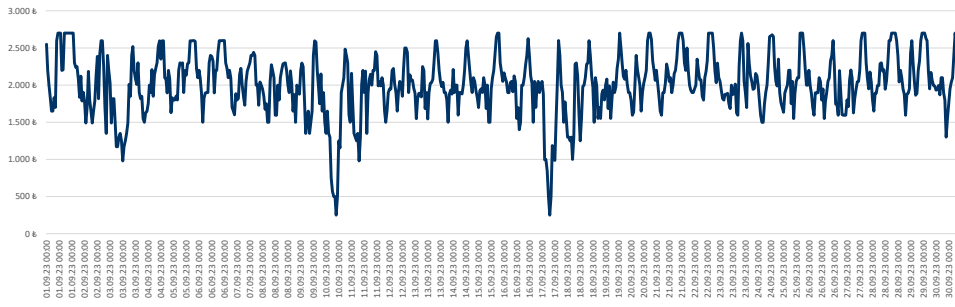


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.442,03 TL/MWh ile 10 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.360,3 TL/MWh ile 1 Eylül Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.319,24 TL/MWh ile 23 Eylül Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 768,7 TL/MWh ile 10 Eylül Pazar gününe aittir.

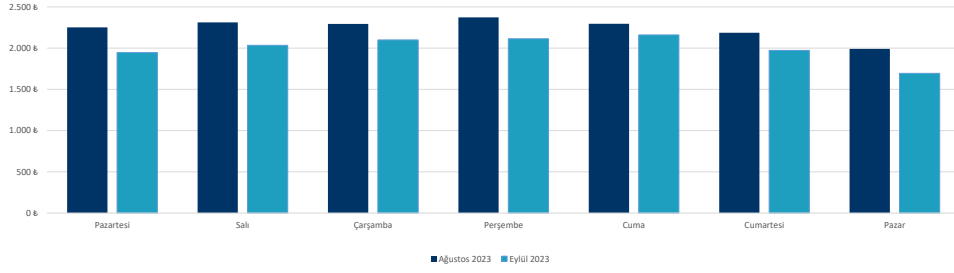
Ay içerisinde 30 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 673,33 TL/MWh ile 10 Eylül Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 1.442,03 TL/MWh, SMF ortalaması 768,70 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Eylül 2023

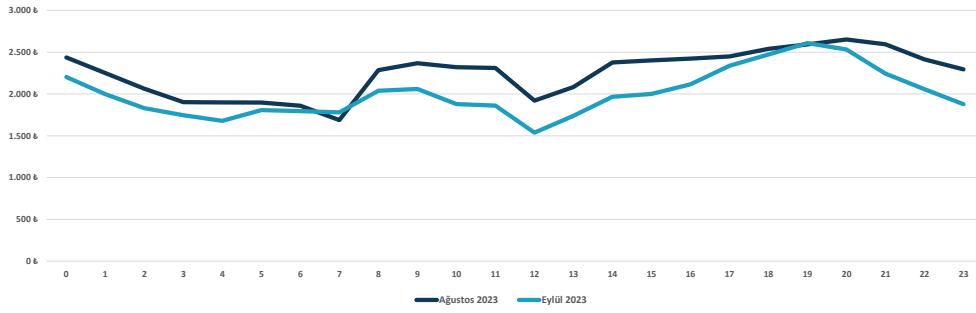


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



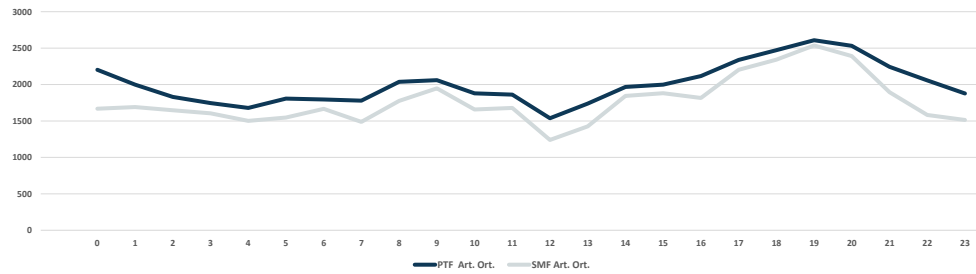
Eylül ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 305,19 TL/MWh azalarak 1.946,08 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

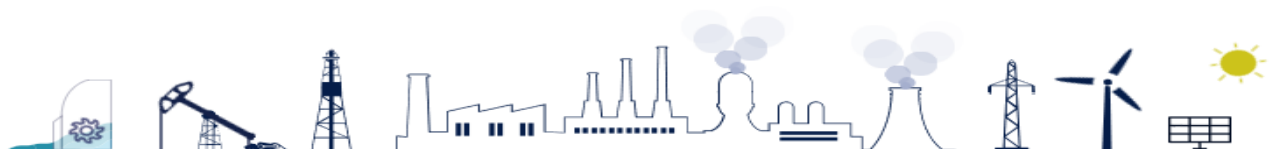


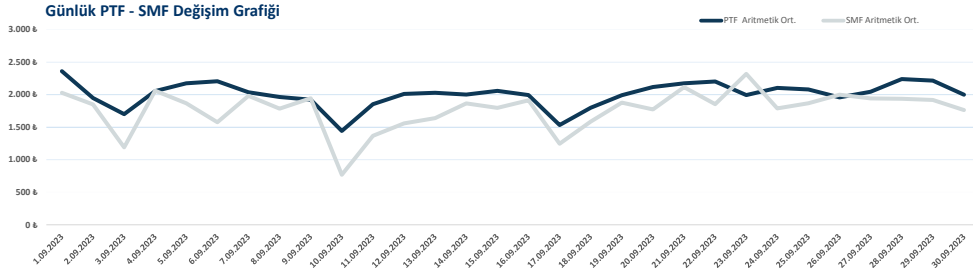
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 449,97 TL/MWh azalarak 1.861,65 TL/MWh, en az değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 14,69 TL/MWh artarak 2.608,40 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



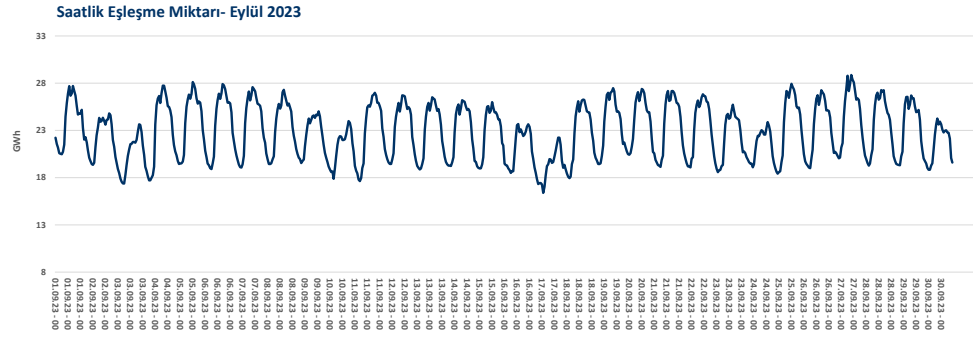
Eylül ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.202,42 TL/MWh, SMF ortalaması 1.668,73 TL/MWh). En düşük fark saat 19.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.608,40 TL/MWh, SMF ortalaması 2.536,55 TL/MWh).



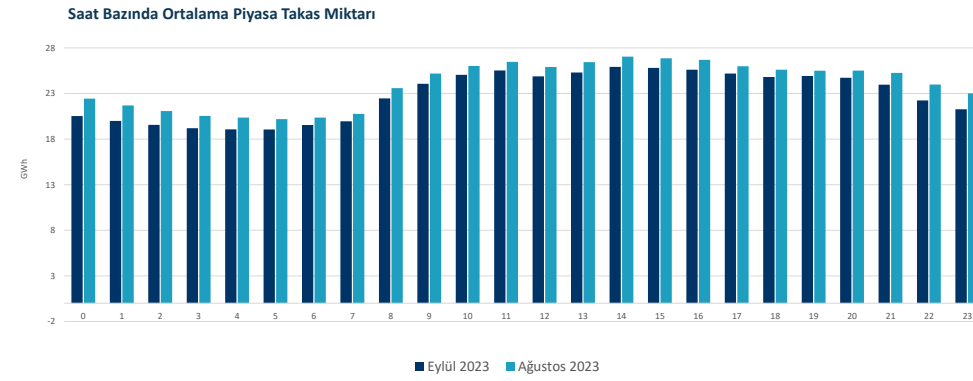


Eylül ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 27.841 MWh azalarak 548.617 MWh'e gerilemiştir. Eylül ayı genelinde en yüksek eşleşme 589.524 MWh ile 27 Eylül Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 461.677 MWh ile 17 Eylül Pazar günü gerçekleşmiştir.

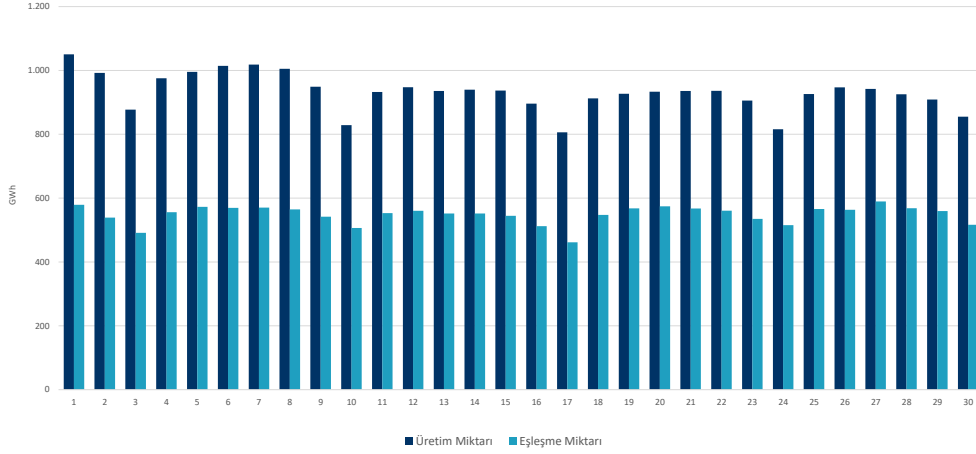
Eylül ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.869 MWh ile 27 Eylül Çarşamba günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 16.385 MWh ile 17 Eylül Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.903 MWh azalış ile saat 00.00'da gerçekleşmiştir.



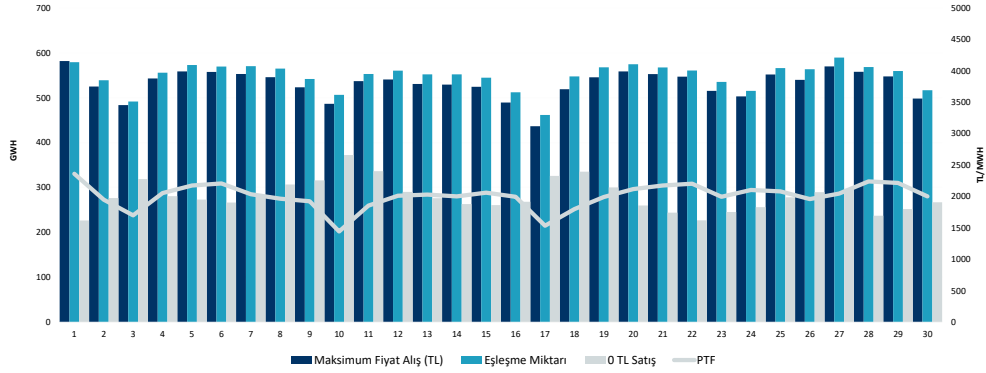
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



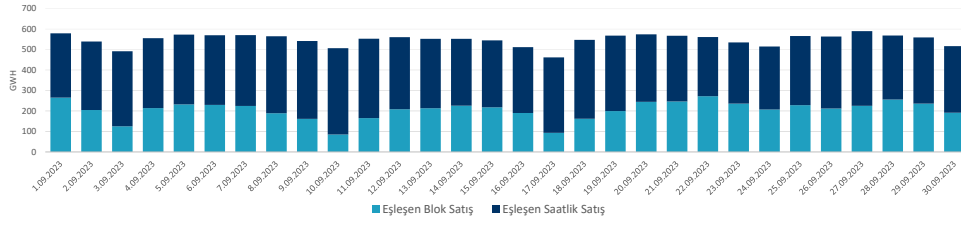
Eylül ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 280.723 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 531.702 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 548.617 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.807 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.361 MWh azalarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

1 Eylül 2023 Cuma günü, toplam 1.050.454 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 579.145 MWh olmuştur. 24 Eylül 2023 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %63 ile Eylül ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 815.689 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 515.237 MWh seviyesindedir.

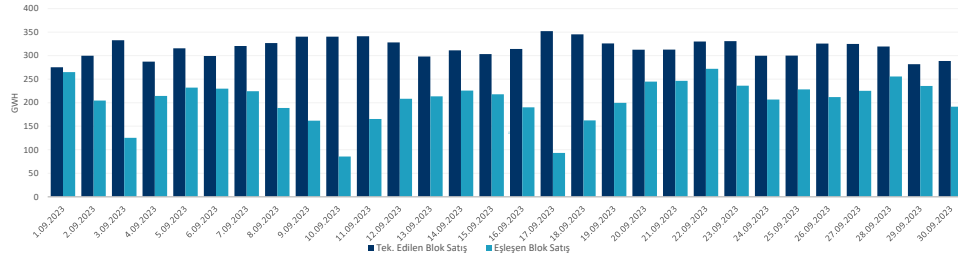
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



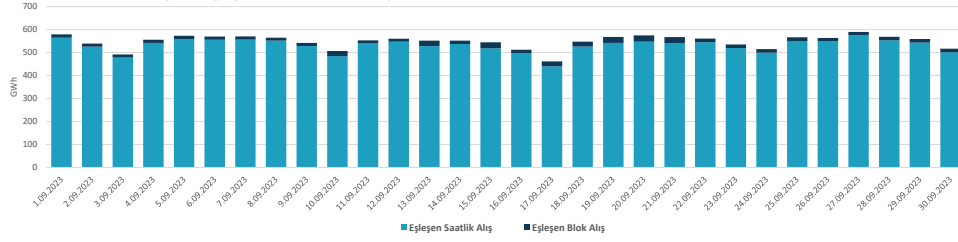
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



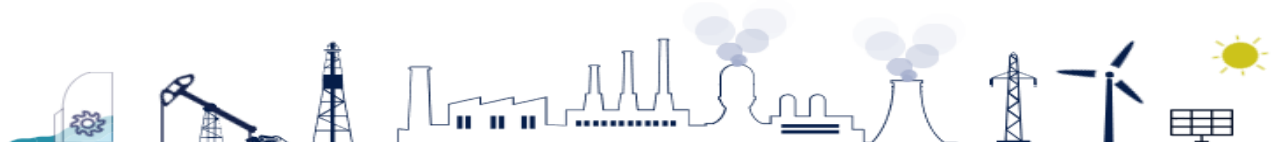
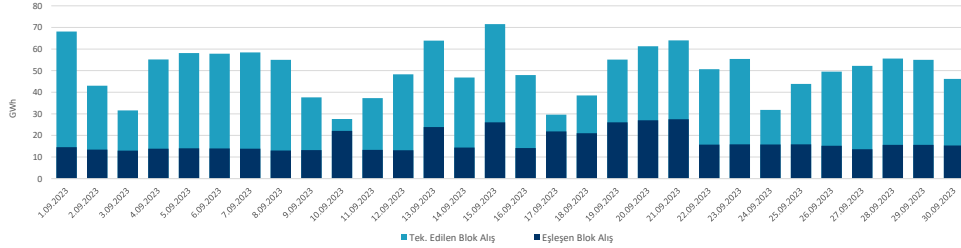
Eylül ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %0,71 (101 MWh) artarak 14.297 MWh, eşleşen blok satış miktarı %12,85 (1.261 MWh) azalarak 8.558 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %0,26 (41 MWh) artarak 15.984 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %6,85 (844 MWh) artarak 13.172 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ekim 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1317'dir. Eylül ayında 998 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 7.313.579.393 TL azalarak 33.432.507.948 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
991	60	15	6	3	-8.677.755

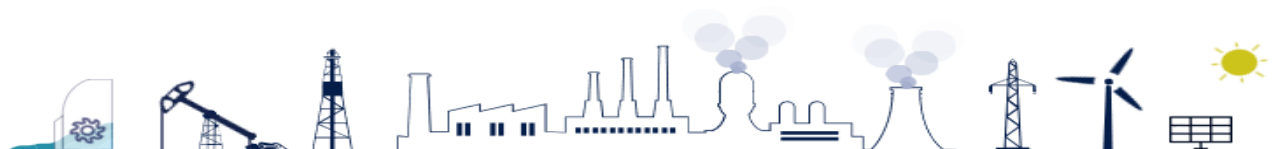
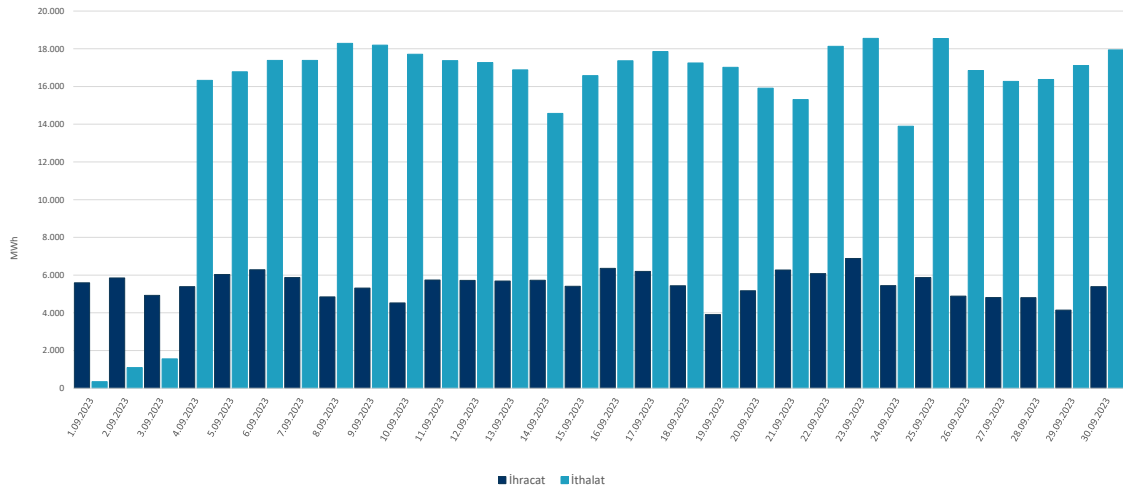
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 343.125 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 205.397 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 531.544 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 17.073 MWh olmuştur.

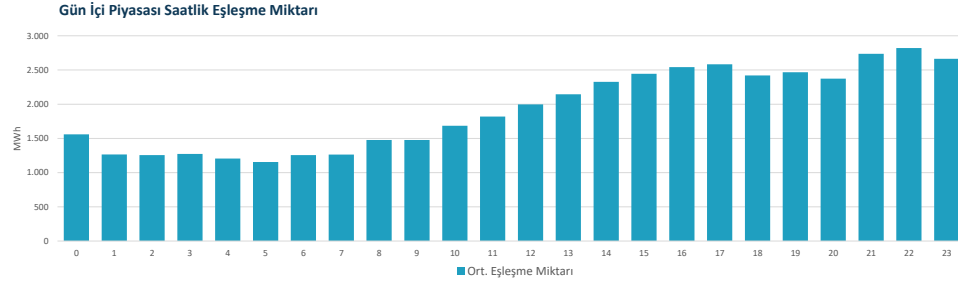
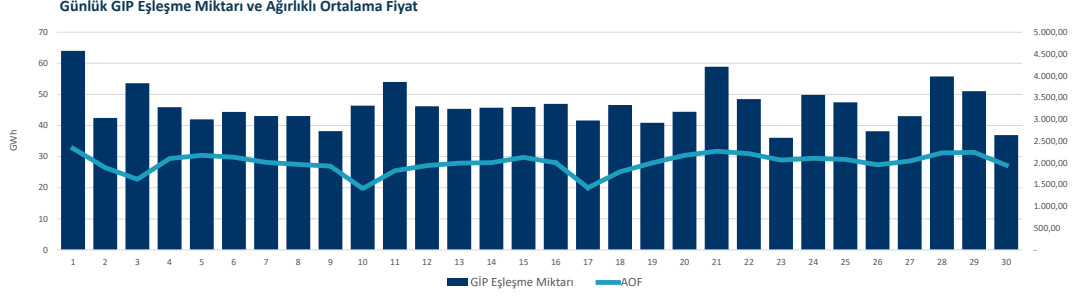
Aylık toplam fark fonu -8.677.755 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79,72, blok alış ve satış toplamı ise %20,28 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.385.514.600 TL ile 1 Eylül 2023 Cuma günü iken, en düşük gün 709.726.383 TL ile 17 Eylül 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

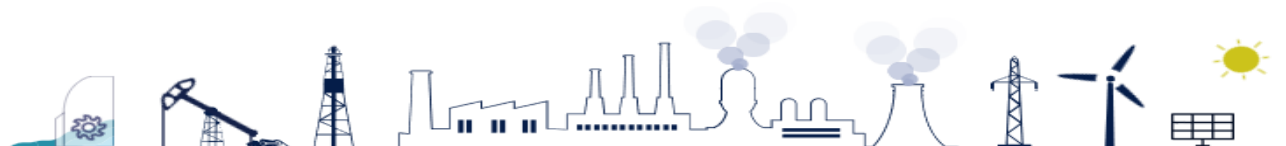
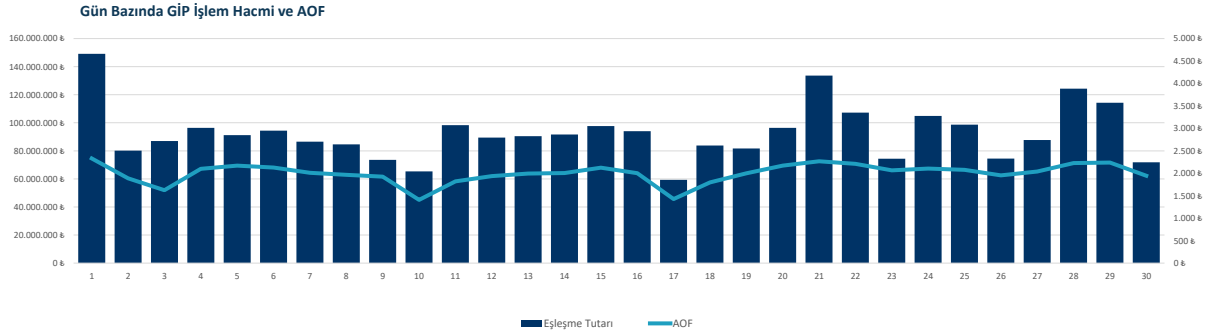


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Eylül Cuma günü saat 19.00'da 2.706,55 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.968 MWh olarak 21 Eylül Perşembe günü saat 22.00'de gerçekleşmiştir.'

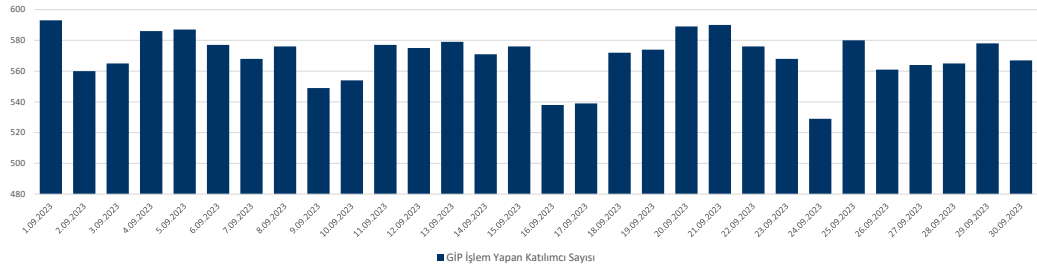


Eylül ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.386.344 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Eylül Cuma günü 2.330,50 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 22 Eylül Cuma günü 19.00'de 2.706,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 63.997 MWh ile 1 Eylül Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 36.032 MWh ile 23 Eylül Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Eylül Cuma günü 149.145.588 TL ve minimum ticaret ise 17 Eylül Pazar günü 59.372.217 TL olarak gerçekleşmiştir.

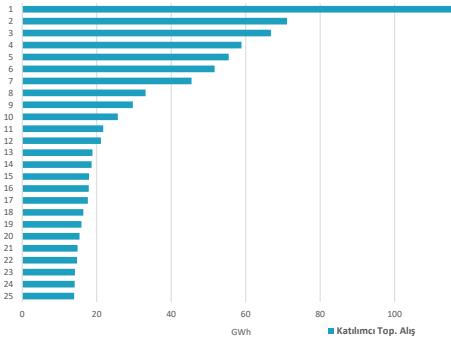
1 Ekim 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1326 iken, geçtiğimiz ay boyunca 872 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



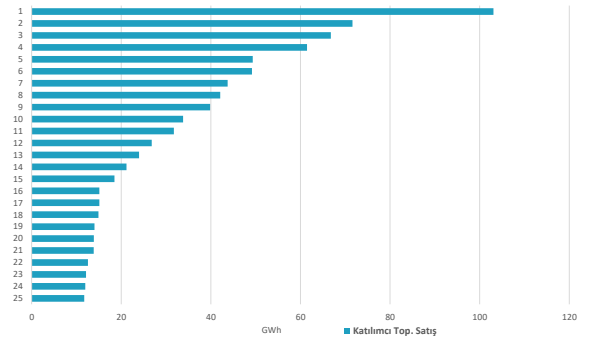
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



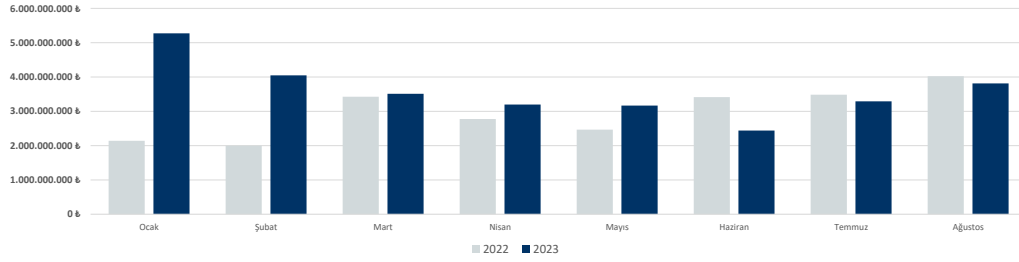
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



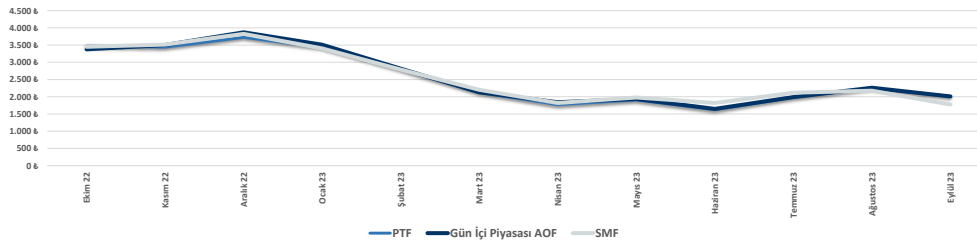
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



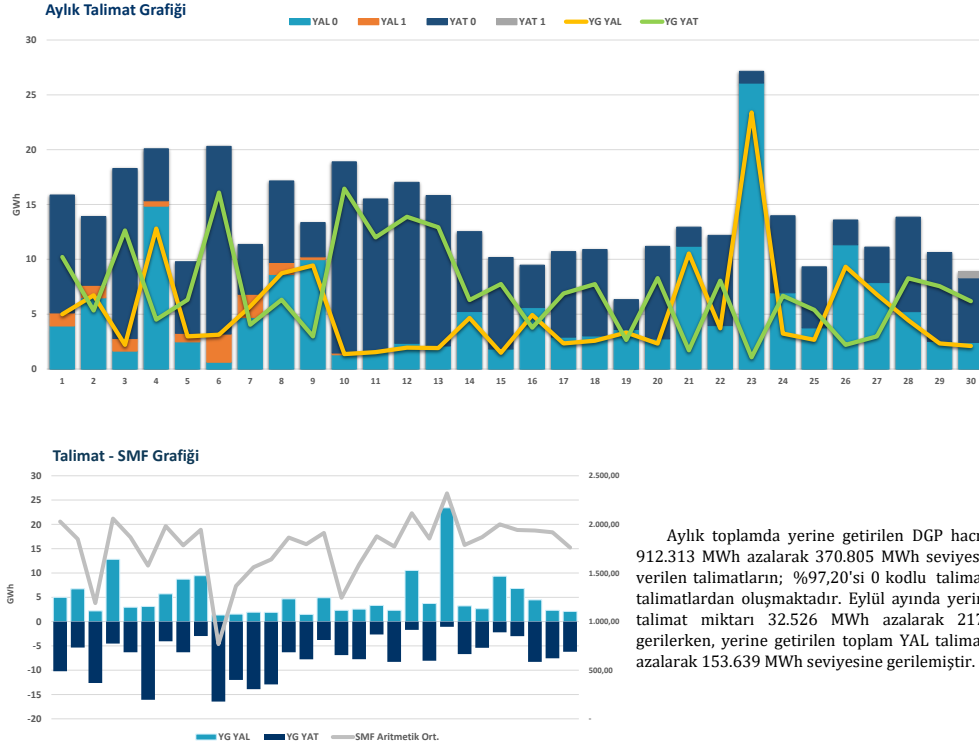
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri

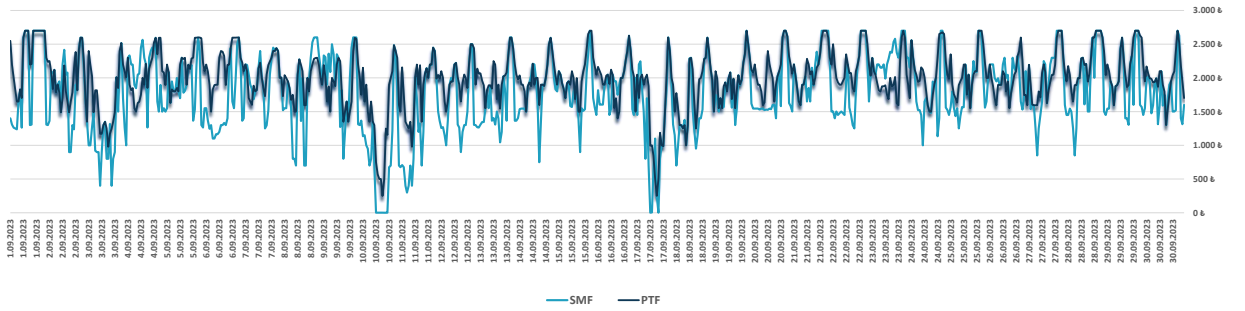


DGP'de verilen talimatların; %97,20'si 0 kodlu talimatlardan,%2,80'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

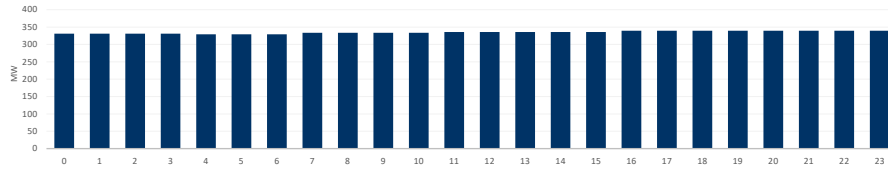


Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Eylül Cumartesi günü 23.390 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 10 Eylül Pazar günü 1.364 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Eylül Pazar günü 16.447 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Eylül Cumartesi günü 1.071 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

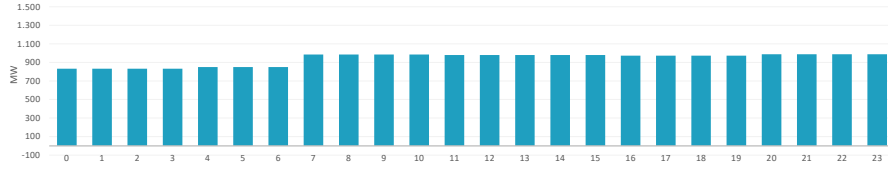


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



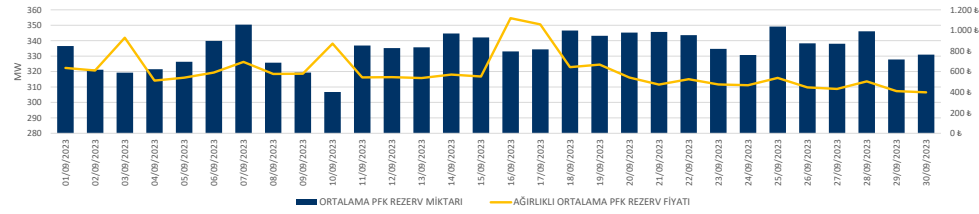
Eylül ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 241.178 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 600,33 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



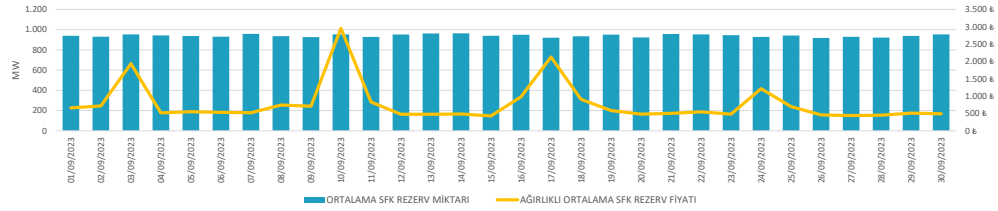
Eylül ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 677.032 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 786,69 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Eylül ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 369 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.567,01 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

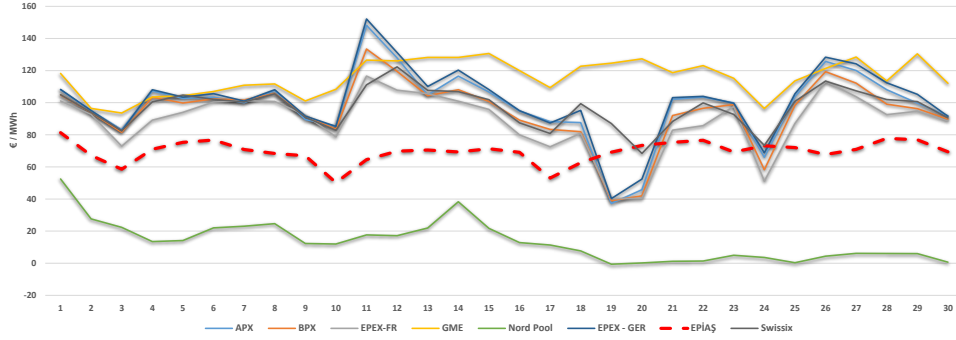


Eylül ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.038 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 4.999,00 TL/MW olmuştur.

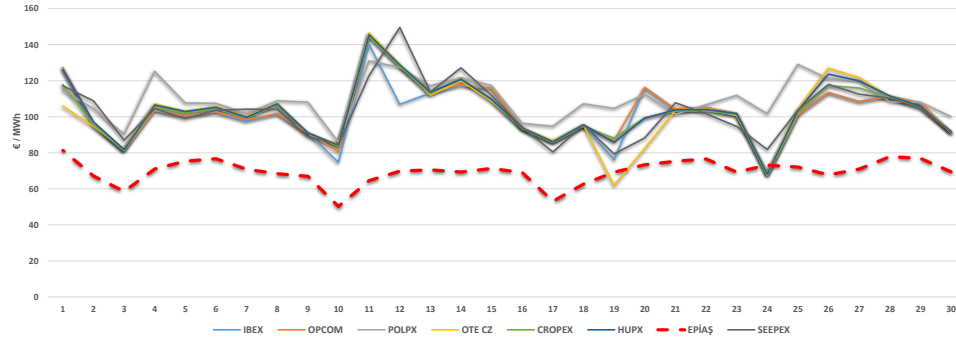


Eylül 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,97 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 103,72 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 69,62 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Eylül 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,97 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 103,72 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 69,62 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Eylül Pazartesi günü 152,13 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX - GER'de, en düşük gün ortalaması da -0,60 €/MWh olarak 19 Eylül Salı günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

