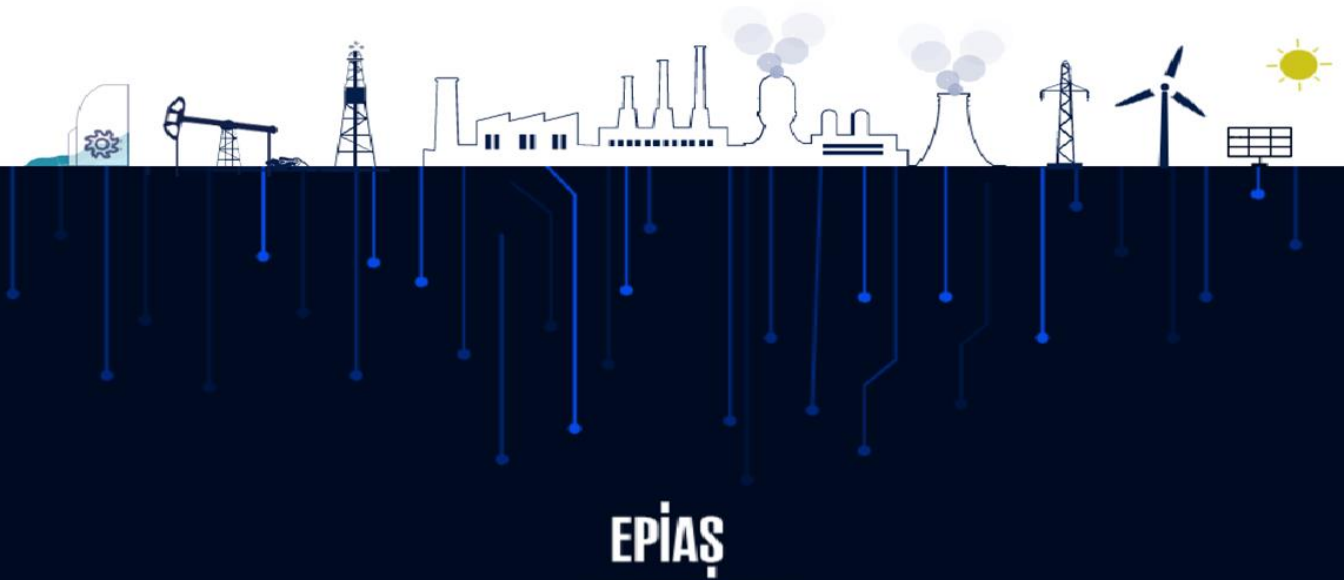


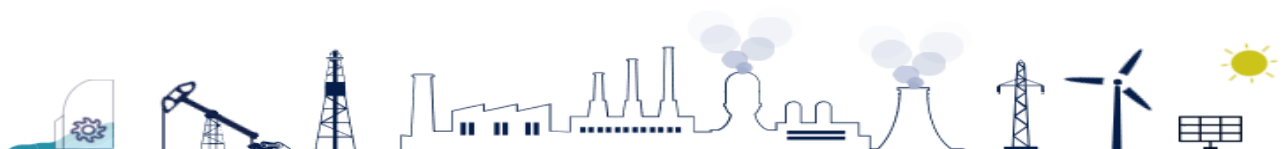
EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Ağustos/2023



Ağustos ayında Temmuz ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 273,61 TL/MWh artarak 2.251,01 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.699.944 MWh artarak 33.111.514 MWh olması ve 2022 yılının Ağustos ayına göre %4,83 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %42,41 artarak 9.374.992 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %28,60 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %1,88 artarak 7.148.049 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,80 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %16,52 azalarak 5.420.347 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,53 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %4,07 artarak 3.184.316 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,71 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.329.079 (%8,04) MWh artarak 17.870.126 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 5.044.056 (%24,45) MWh artarak 25.678.117 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 143.826 (%10,08) MWh azalarak 1.283.118 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 31.541 (%1,91) MWh artarak 1.685.322 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %7,48 artarak 654,86 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %13,82 azalarak 665,70 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Ağustos 2023 aylık toplam üretim miktarı 32.783.152 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.251,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ağustos 2023	Değişim	Temmuz 2023
Aritmetik Ortalama PTF	2.251,01 ↑	13,84%	1.977,40
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.279,96 ↑	13,81%	2.003,32
1. Hafta (1-7 Ağustos) Ort. PTF	2.264,01 ↑	17,47%	1.927,28
2. Hafta (8-14 Ağustos) Ort. PTF	2.093,83 ↑	9,50%	1.912,10
3. Hafta (15-21 Ağustos) Ort. PTF	2.346,14 ↑	22,05%	1.922,24
4. Hafta (22-28 Ağustos) Ort. PTF	2.268,63 ↑	5,14%	2.157,80
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.144,80 ↑	8,30%	1.980,44
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.185,31 ↑	20,07%	1.820,03
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.565,46 ↑	10,64%	2.318,75
Maksimum PTF	2.700,00 ↑	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	1.000,01 ↑	75,44%	569,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.595 ↓	-11,35%	11.952
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.733 ↑	13,06%	20.992
Maksimum Takas Miktarı	30.601 ↑	10,97%	27.575
Minimum Takas Miktarı	17.712 ↑	22,83%	14.420
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.019 ↑	8,04%	22.233
Aylık Toplam Takas Miktarı	17.870.126 ↑	8,04%	16.541.047
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.485 ↑	9,72%	26.873
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.431 ↓	-5,14%	29.972
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.514 ↑	24,45%	27.734
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	25.678.117 ↑	24,45%	20.634.061
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.685.322 ↑	1,91%	1.653.781
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	44.063 ↑	5,65%	41.709
Aylık Toplam Üretim	32.783.152 ↑	5,65%	31.031.162

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

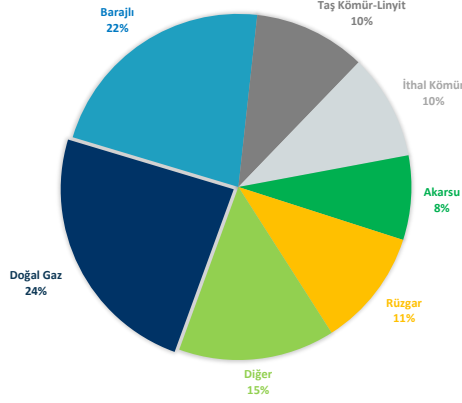
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.751.990 MWh artarak 32.783.152 MWh olarak gerçekleşmiştir.

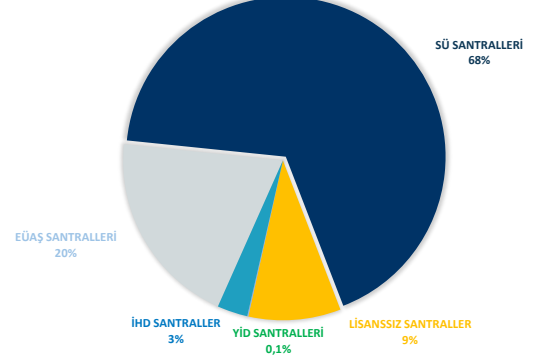
KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2023



Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.115
EÜAŞ Santralleri	21.025
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	9.838
Toplam	105.339

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.360 MW (%24,1) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.282 MW (%22,2) ile Barajlı, 11.569 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.036 MW (%10,5) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,9) ile İthal Kömür, 8.310 MW (%7,9) ile Akarsu ve 15.389 MW (%14,6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 10.352 MW ile Güneş, 2.031 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 71.115 MW (%67,5), EÜAŞ santralleri 21.025 MW (%20,0), Lisanssız santraller 9.838 (%9,3), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

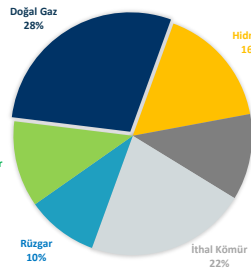
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 261 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 9.374.992 MWh (%28,60) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 7.148.049 MWh (%21,80) ile İthal Kömür, 5.420.347 MWh (%16,53) ile Hidrolik, 3.827.438 MWh (%11,68) ile Taş Kömür-Linyit, 3.184.316 MWh (%9,71) ile Rüzgar ve 3.828.011 MWh (%11,68) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %11,68 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 2.170.576 MWh (%6,62) ile Güneş, 721.888 MWh (%2,20) ile Jeotermal, 691.597 MWh (%2,11) ile Biyokütle, 121.211 MWh (%0,37) ile Asfaltit, 64.871 MWh (%0,20) ile Fuel Oil ve 57.869 MWh (%0,18) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

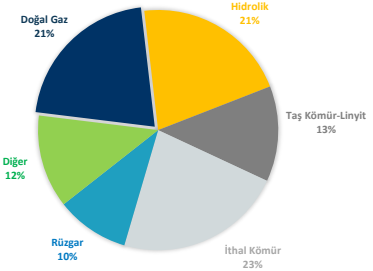
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 33.619 MWh artarak 494.959 MWh, ihracatı 22.211 MWh azalarak 166.665 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 786.035 MWh (%75,11) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 54.633 MWh (%5,22), İ.H.D santralleri 13.834 MWh (%1,32) ve Y.İ.D santralleri 841 MWh (%0,08) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 191.102 MWh (%18,26) bandında olmuştur.

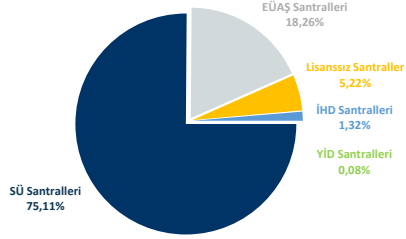
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2023



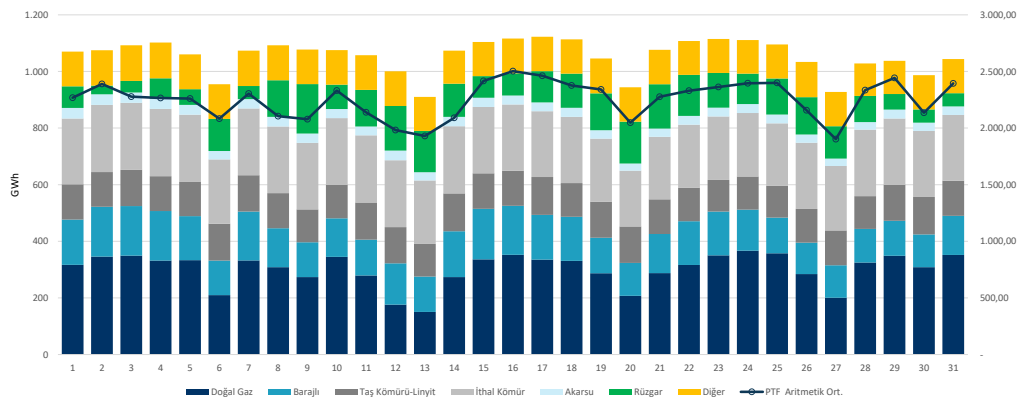
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - AĞUSTOS 2023



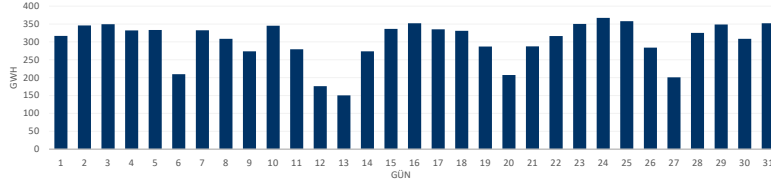
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	786.035
EÜAŞ Santralleri	191.102
Lisanssız Santraller	54.633
Yap İşlet Devret Santralleri	841
İşletme Hakkı Devredilen	13.834
Toplam*	32.783.152

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

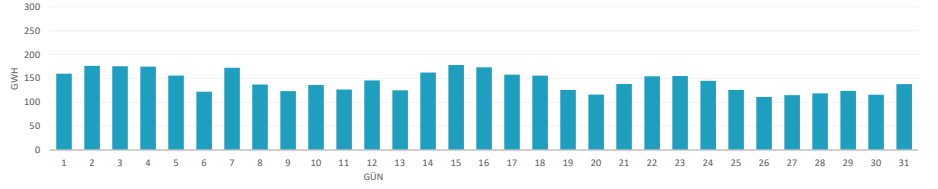
Günlük Toplam Üretim Miktarı



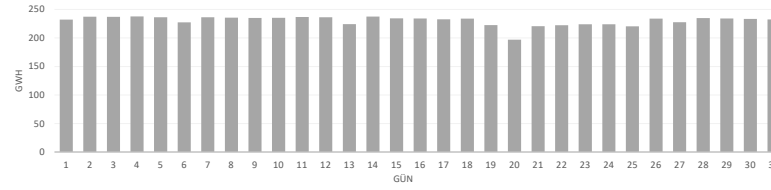
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



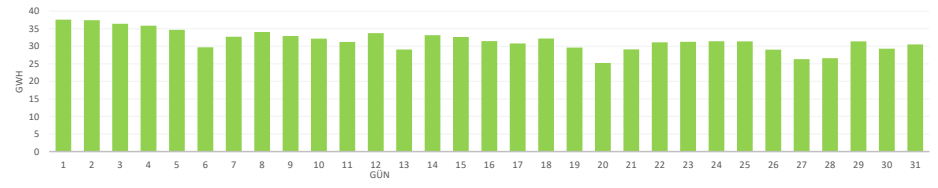
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



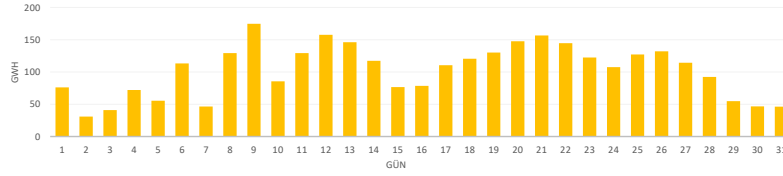
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



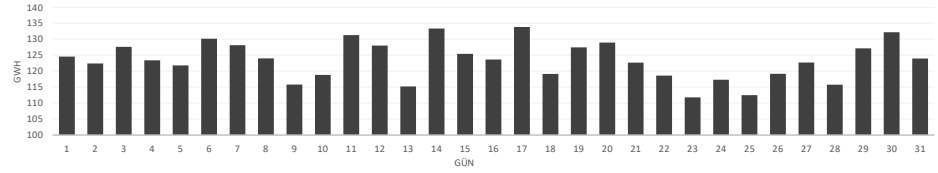
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

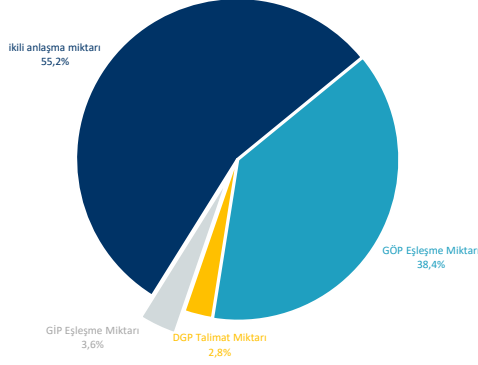


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 25.678.117 (%55,2) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.870.126 (%38,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.685.322 (%3,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.283.118 (%2,8) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	25.678.117
GÖP Eşleşme Miktarı	17.870.126
DGP Talimat Miktarı	1.283.118
GİP Eşleşme Miktarı	1.685.322

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

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 25.678.117 (%55,2) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.870.126 (%38,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.685.322 (%3,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.283.118 (%2,8) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 5.044.056 MWh (%24,45) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.329.079 MWh (%8,04) artmış, DGP talimat miktarı 143.826 MWh (%10,08) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 31.541 MWh (%1,91) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2023

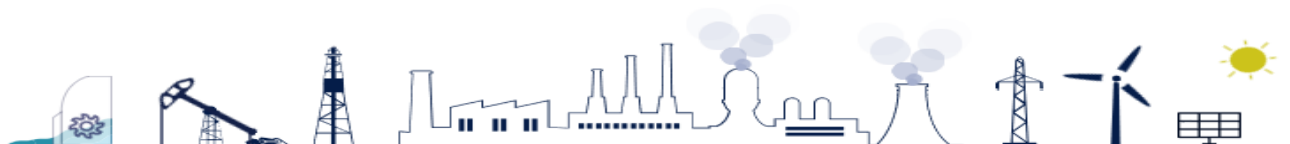


Ağustos 2023		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
8.362.203	17.315.914	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2023



Temmuz 2023		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.674.992	15.959.069	0

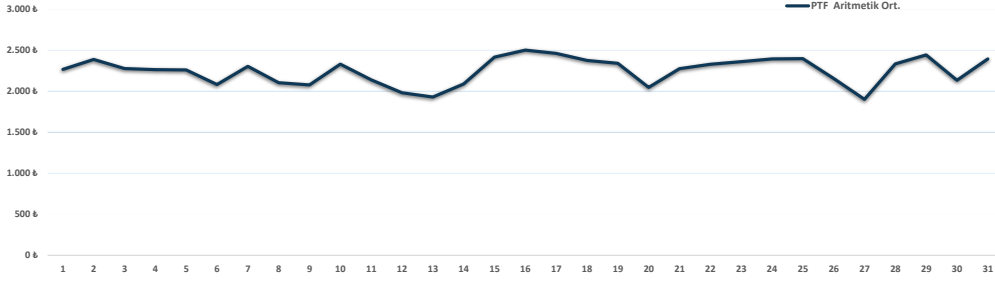


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.08.2023	660.047	508.662	-	151.385	558.501	47.741	35.005	1.149.908
2.08.2023	664.337	511.056	-	153.281	566.323	42.513	35.712	1.155.604
3.08.2023	660.264	505.611	-	154.653	554.665	52.738	53.347	1.166.361
4.08.2023	665.993	520.078	-	145.915	563.162	51.144	64.588	1.198.972
5.08.2023	796.211	663.366	-	132.845	552.999	50.755	60.555	1.327.674
6.08.2023	808.165	695.356	-	112.809	533.131	56.218	26.894	1.311.600
7.08.2023	806.353	683.902	-	122.451	576.495	57.606	58.126	1.376.130
8.08.2023	781.148	658.719	-	122.429	578.415	52.150	61.625	1.350.909
9.08.2023	725.896	608.697	-	117.199	582.584	58.941	43.696	1.293.918
10.08.2023	653.342	540.569	-	112.773	591.550	66.036	34.861	1.233.016
11.08.2023	686.593	576.194	-	110.399	571.336	54.051	28.933	1.230.513
12.08.2023	697.064	583.765	-	113.299	519.583	42.426	35.307	1.181.081
13.08.2023	649.321	542.574	-	106.747	501.472	63.068	30.113	1.137.227
14.08.2023	651.692	543.763	-	107.929	579.188	61.687	64.736	1.249.373
15.08.2023	635.918	523.039	-	112.879	606.478	70.361	70.350	1.270.228
16.08.2023	656.686	541.644	-	115.042	617.794	54.168	68.873	1.282.479
17.08.2023	680.826	563.989	-	116.837	606.413	47.009	56.016	1.273.427
18.08.2023	726.495	611.426	-	115.069	607.113	44.526	59.118	1.322.182
19.08.2023	856.754	572.209	-	284.545	577.023	48.492	27.736	1.225.461
20.08.2023	995.779	530.143	-	465.636	550.532	43.837	24.357	1.148.869
21.08.2023	1.070.508	562.929	-	507.579	612.166	54.082	33.816	1.262.993
22.08.2023	1.073.633	563.220	-	510.413	610.553	52.177	36.864	1.262.815
23.08.2023	1.052.613	542.312	-	510.301	613.890	49.299	30.418	1.235.919
24.08.2023	1.053.045	553.505	-	499.540	619.821	47.107	33.478	1.253.910
25.08.2023	1.047.020	550.768	-	496.252	622.579	57.141	23.707	1.254.194
26.08.2023	1.028.352	550.227	-	478.125	582.236	56.793	36.363	1.225.620
27.08.2023	937.596	484.605	-	452.991	520.401	78.172	29.517	1.112.695
28.08.2023	1.009.685	518.678	-	491.007	577.716	48.425	38.385	1.183.202
29.08.2023	992.199	513.002	-	479.197	577.354	58.232	36.922	1.185.509
30.08.2023	967.866	487.495	-	480.371	560.378	56.013	20.389	1.124.275
31.08.2023	986.717	504.413	-	482.304	578.329	62.415	23.310	1.168.467
Toplam	25.678.117	17.315.914	-	8.362.203	17.870.180	1.685.322	1.283.118	46.516.737

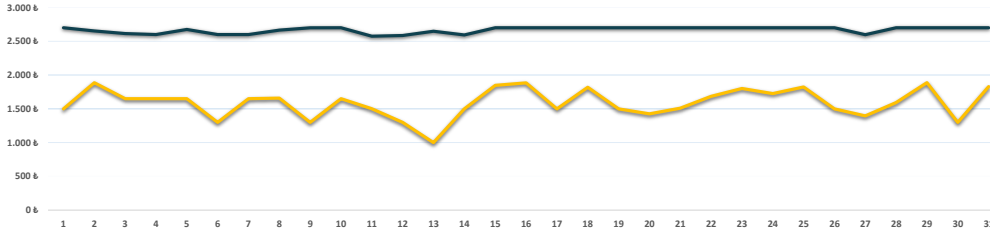
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ağustos 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ağustos 2023

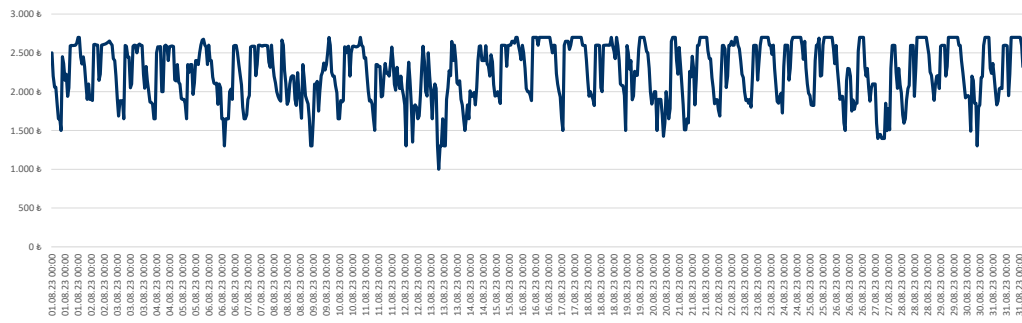


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.902,3 TL/MWh ile 27 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.502,72 TL/MWh ile 16 Ağustos Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.533,9 TL/MWh ile 16 Ağustos Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 1.511,57 TL/MWh ile 26 Ağustos Cumartesi gününe aittir.

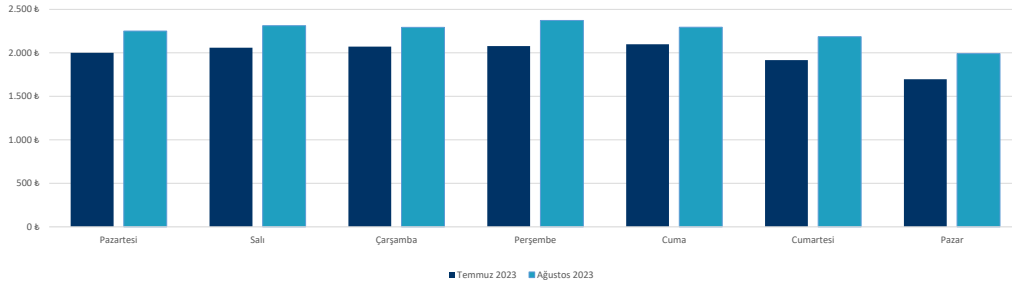
Ay içerisinde 94 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 666,9 TL/MWh ile 28 Ağustos Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.334,64 TL/MWh, SMF ortalaması 1.667,75 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ağustos 2023

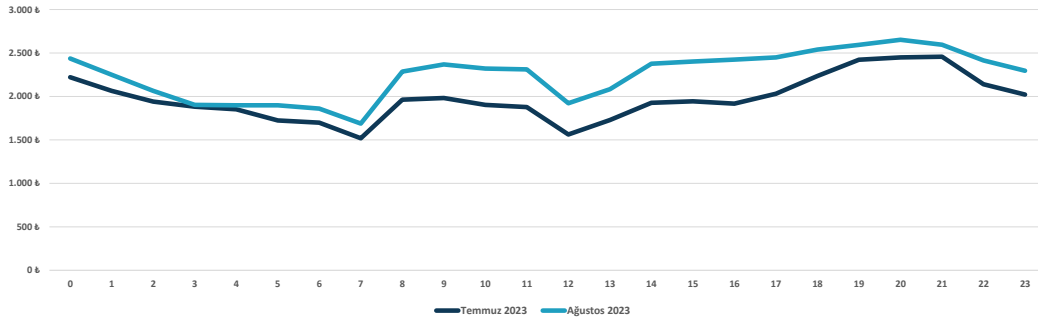


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



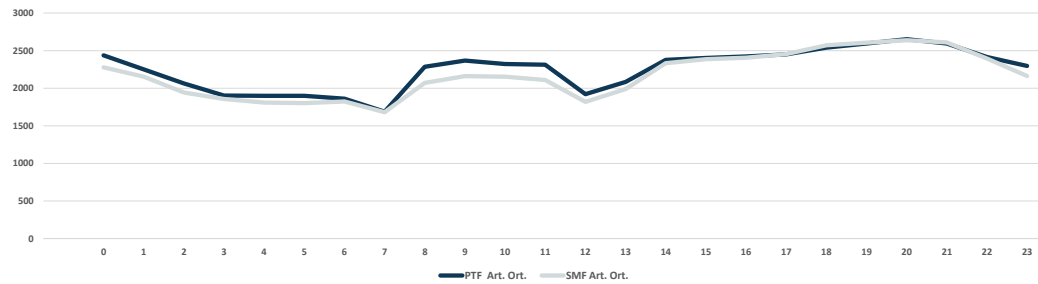
Ağustos ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 293,78 TL/MWh artarak 1.990,78 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



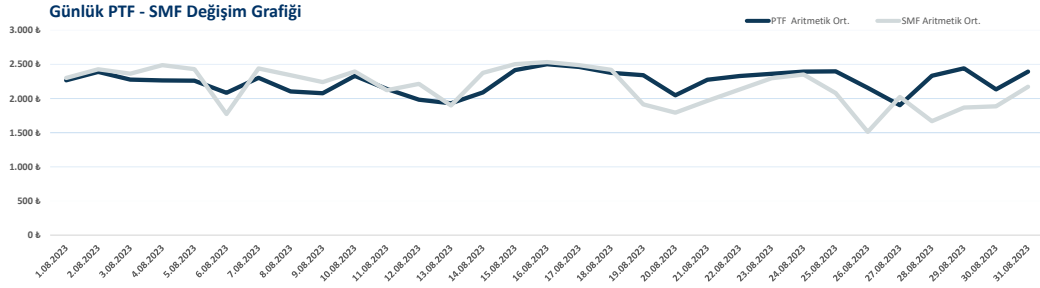
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 505,96 TL/MWh artarak 2.422,99 TL/MWh, en az değişim saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 19,69 TL/MWh artarak 1.901,95 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



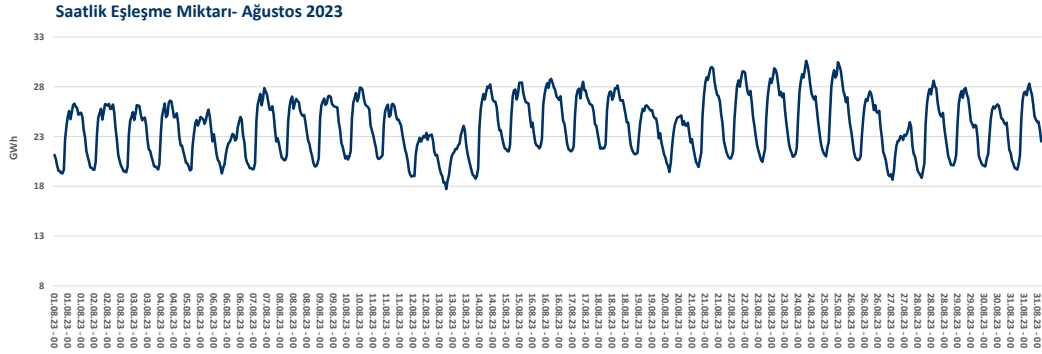
Ağustos ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 08.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.285,42 TL/MWh, SMF ortalaması 2.070,72 TL/MWh). En düşük fark saat 17.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.449,05 TL/MWh, SMF ortalaması 2.452,49 TL/MWh).





Ağustos ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 42.875 MWh artarak 576.457 MWh'e yükselmiştir. Ağustos ayı genelinde en yüksek eşleşme 622.579 MWh ile 25 Ağustos Cuma günü, en düşük eşleşme ise 501.472 MWh ile 13 Ağustos Pazar günü gerçekleşmiştir.

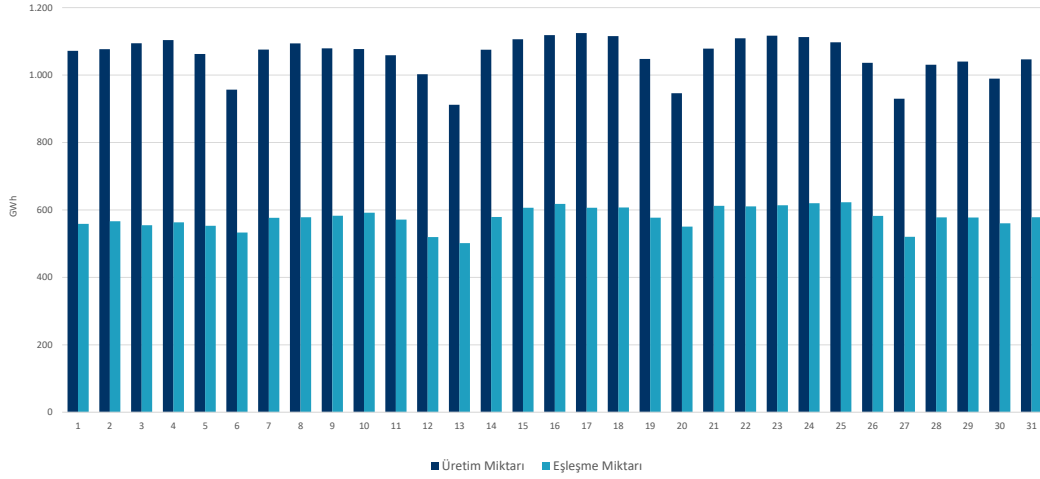
Ağustos ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 30.601 MWh ile 24 Ağustos Perşembe günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 17.712 MWh ile 13 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile karşılaştırıldığında, en fazla değişim 2.265 MWh artış ile saat 14.00'te gerçekleşmiştir.



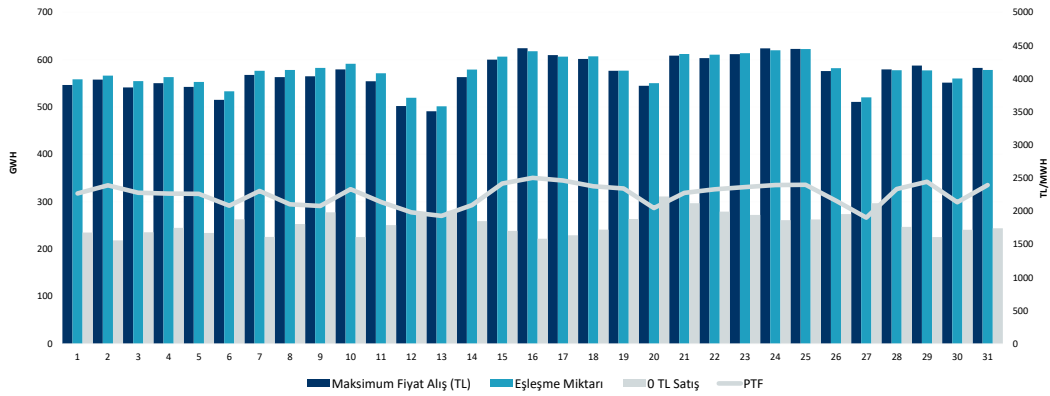
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



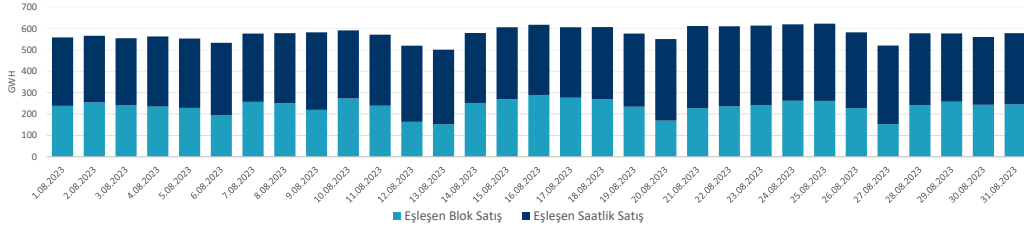
Ağustos ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 254.288 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 569.586 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 576.457 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.627 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.655 MWh artarak Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

17 Ağustos 2023 Perşembe günü, toplam 1.124.601 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 606.413 MWh olmuştur. 20 Ağustos 2023 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %58 ile Ağustos ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 945.882 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 550.532 MWh seviyesindedir.

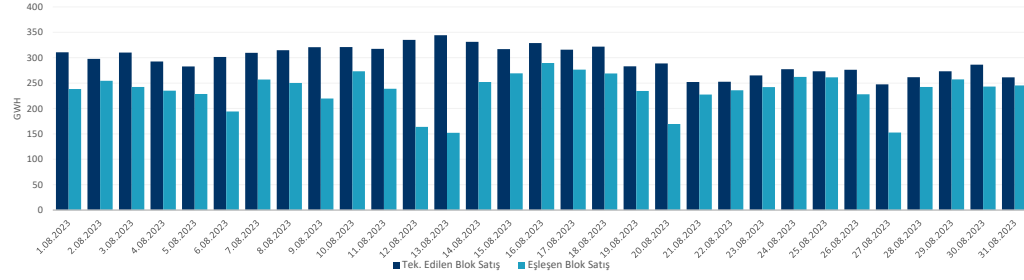
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



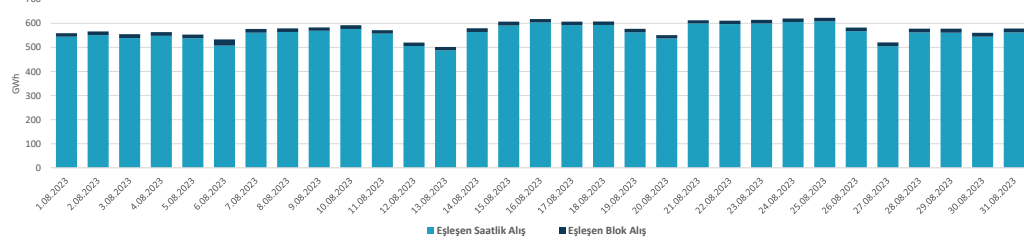
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



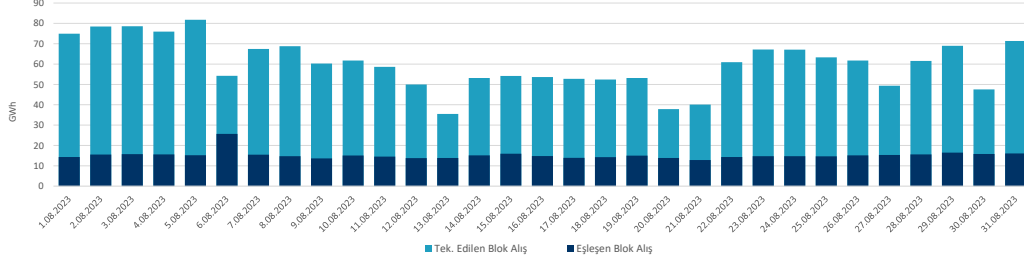
Ağustos ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %3,93 (580 MWh) azalarak 14.196 MWh, eşleşen blok satış miktarı %31,76 (2.367 MWh) artarak 9.820 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %2,53 (414 MWh) azalarak 15.943 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %7,92 (1.061 MWh) azalarak 12.328 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Eylül 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1319'dur. Ağustos ayında 1030 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 7.597.754.088 TL artarak 40.746.087.341 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
1.020	59	17	6	4	-2.776.978

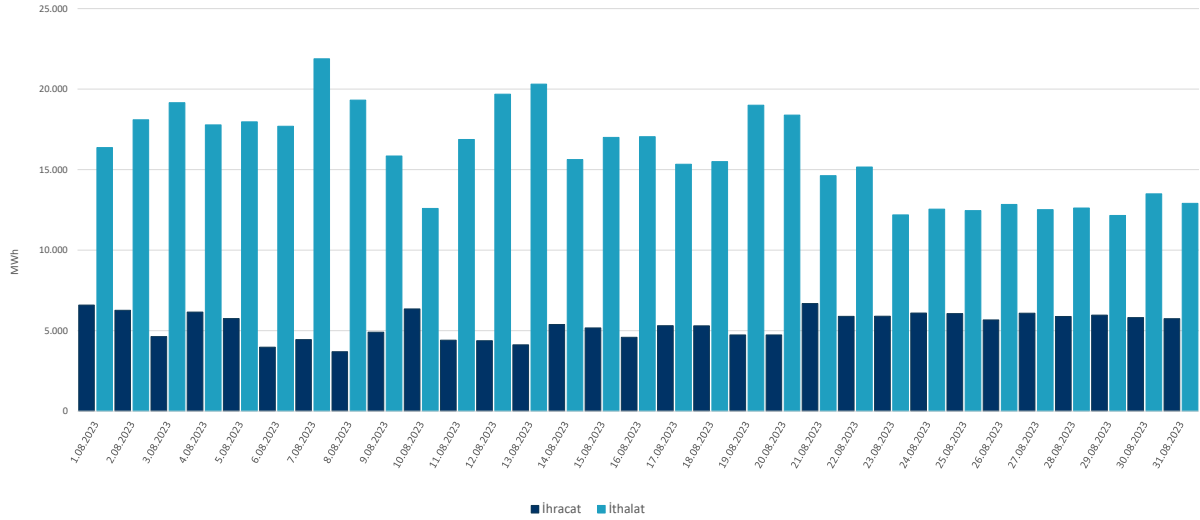
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 340.704 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 235.669 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 561.236 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 15.221 MWh olmuştur.

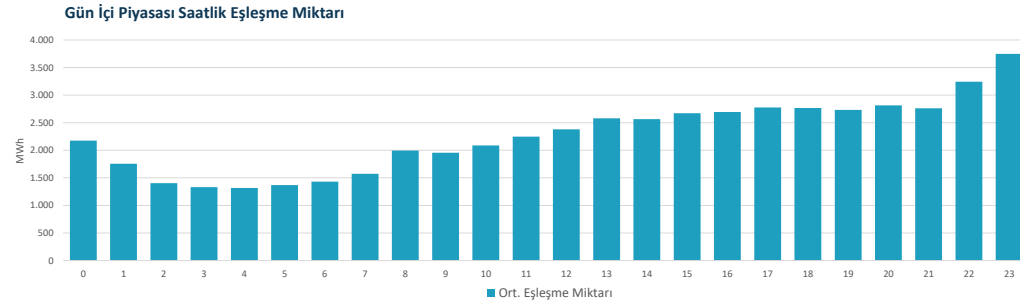
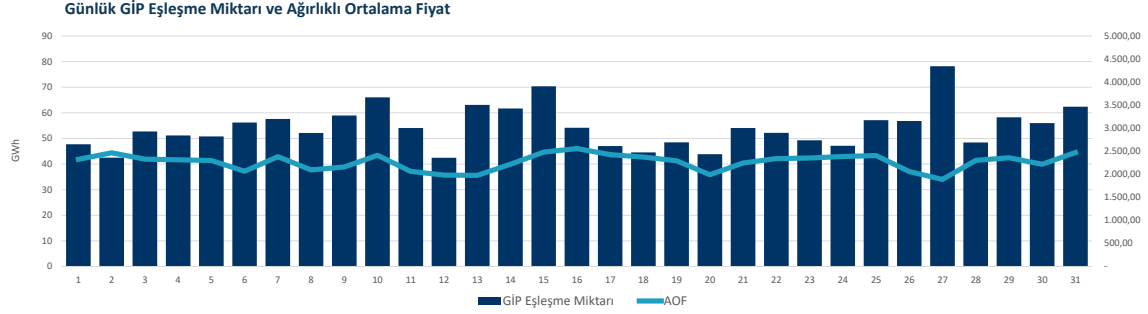
Aylık toplam fark fonu -2.776.978 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78,24, blok alış ve satış toplamı ise %21,76 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.561.109.893 TL ile 16 Ağustos 2023 Çarşamba günü iken, en düşük gün 979.942.730 TL ile 13 Ağustos 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

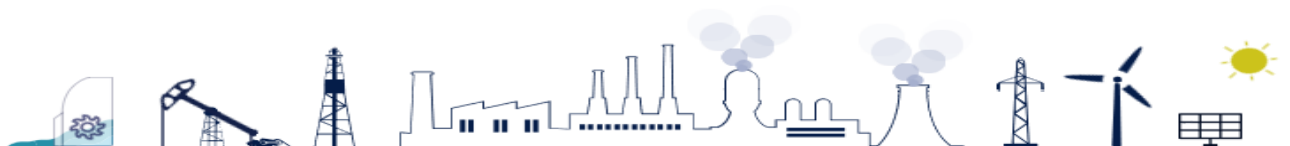
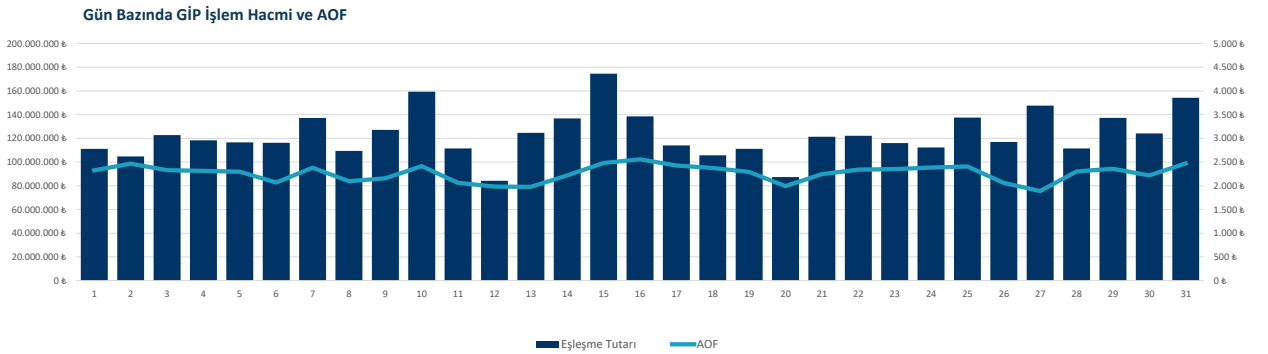


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos Salı günü saat 20.00'de 2.727,52 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.909 MWh olarak 29 Ağustos Salı günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

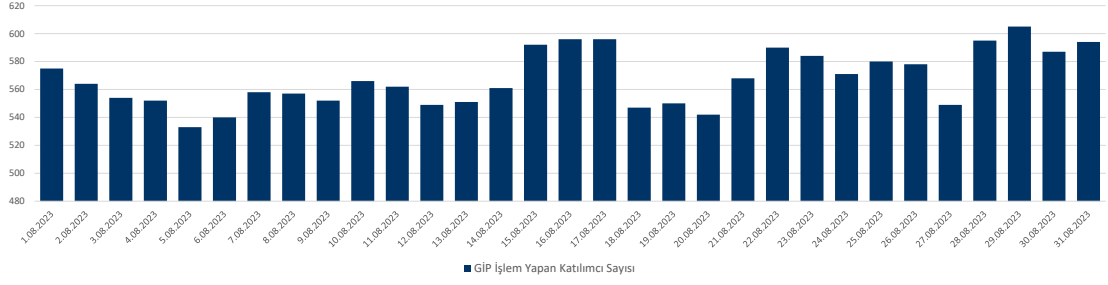


Ağustos ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.685.322 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Ağustos Çarşamba günü 2.557,41 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 22 Ağustos Salı günü 20.00'de 2.727,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 78.172 MWh ile 27 Ağustos Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 42.426 MWh ile 12 Ağustos Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Ağustos Salı günü 174.521.685 TL ve minimum ticaret ise 12 Ağustos Cumartesi günü 84.141.004 TL olarak gerçekleşmiştir.

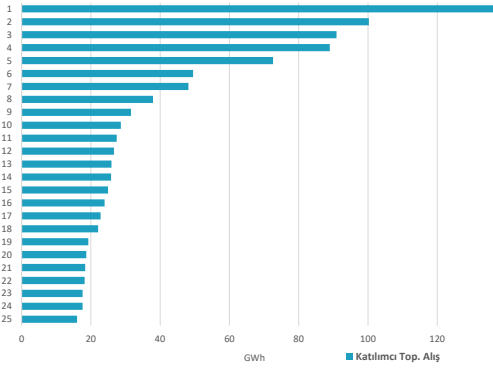
1 Eylül 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1328 iken, geçtiğimiz ay boyunca 891 farklı katılımcı alışı veya satış yönünde teklif vermiştir.



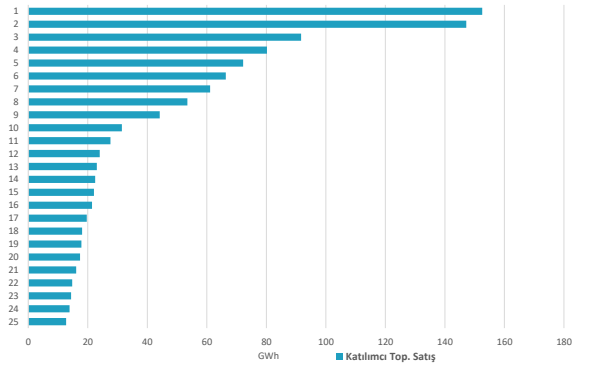
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



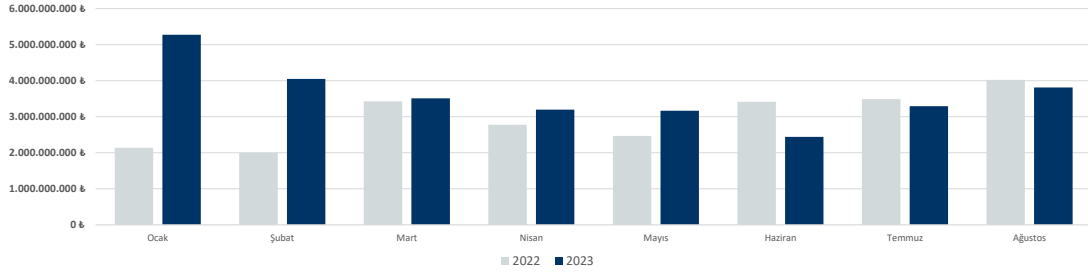
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



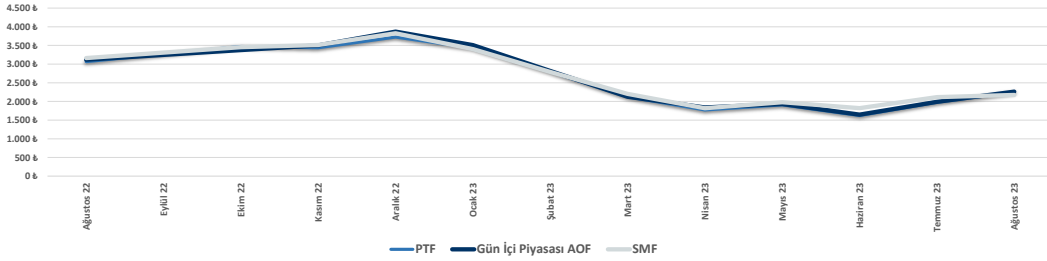
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



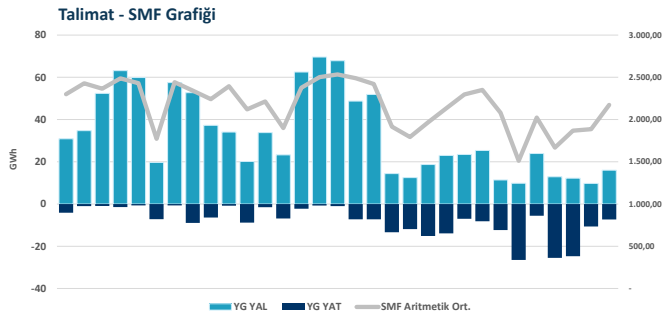
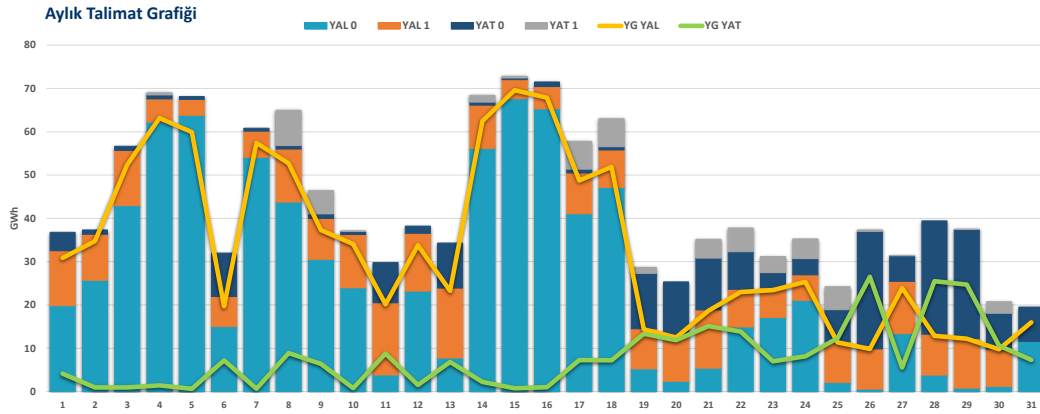
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



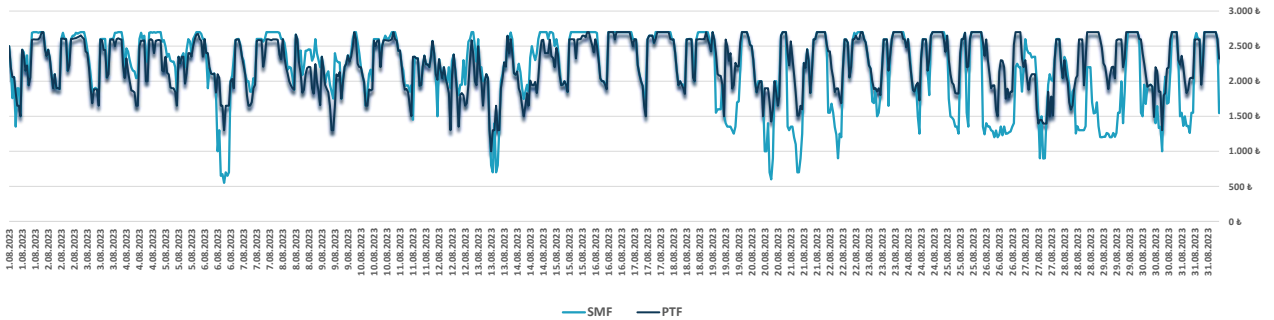
DGP'de verilen talimatların; %73,96'sı 0 kodlu talimatlardan,%26,04'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



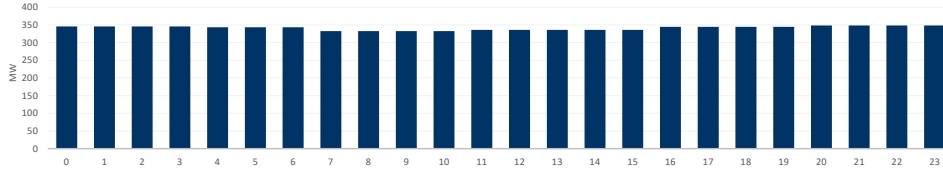
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 143.826 MWh azalarak 1.283.118 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %73,96'sı 0 kodlu talimatlardan %26,04'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ağustos ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 108.570 MWh artarak 249.692 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 252.397 MWh azalarak 1.033.426 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Ağustos Salı günü 69.597 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 30 Ağustos Çarşamba günü 9.774 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Ağustos Cumartesi günü 26.510 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Ağustos Cumartesi günü 642 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

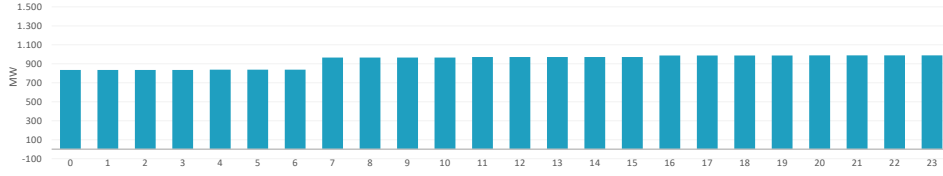


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



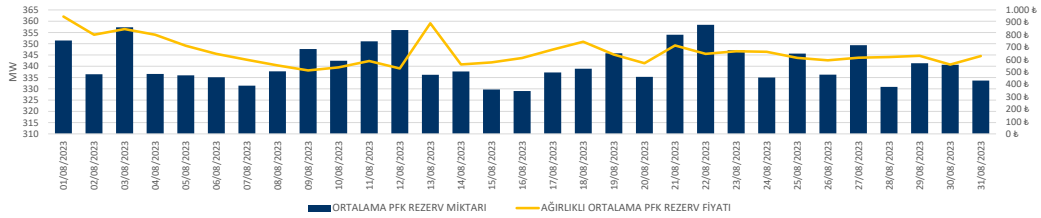
Ağustos ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 253.952 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 654,86 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



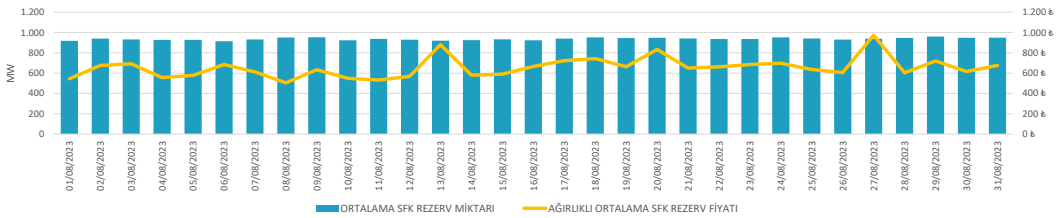
Ağustos ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 696.847 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 665,70 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Ağustos ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 388 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.486,01 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

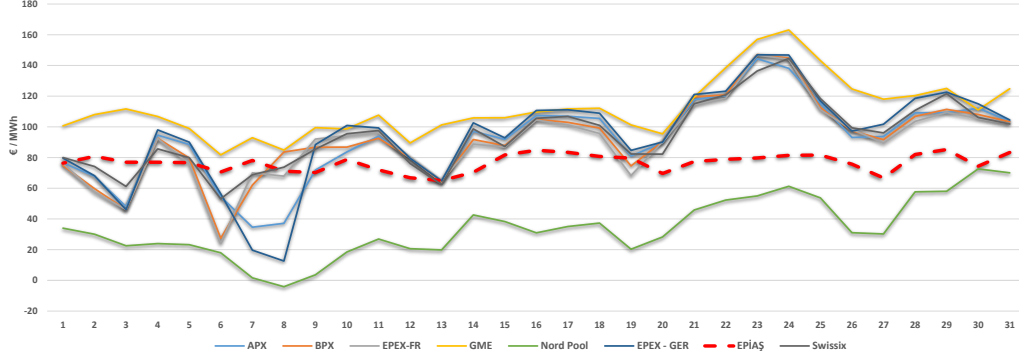


Ağustos ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.037 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 1.498,00 TL/MW olmuştur.

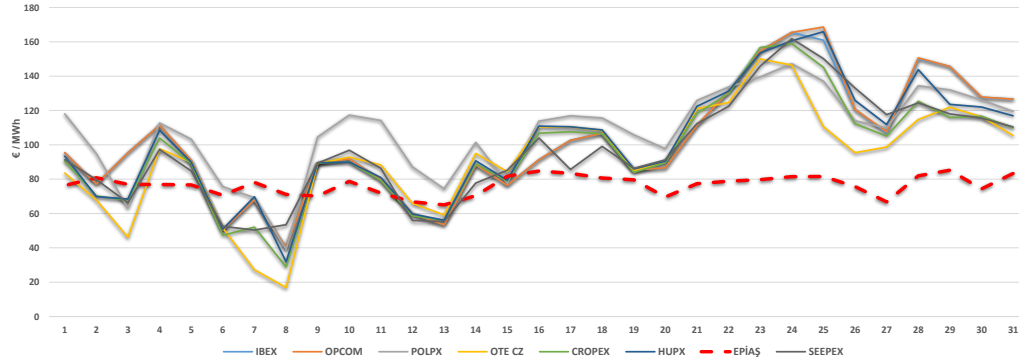


Ağustos 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,98 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 99,41 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 76,67 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ağustos 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,98 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 99,41 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 76,67 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Ağustos Cuma günü 168,62 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması da -4,14 €/MWh olarak 8 Ağustos Salı günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

*Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

