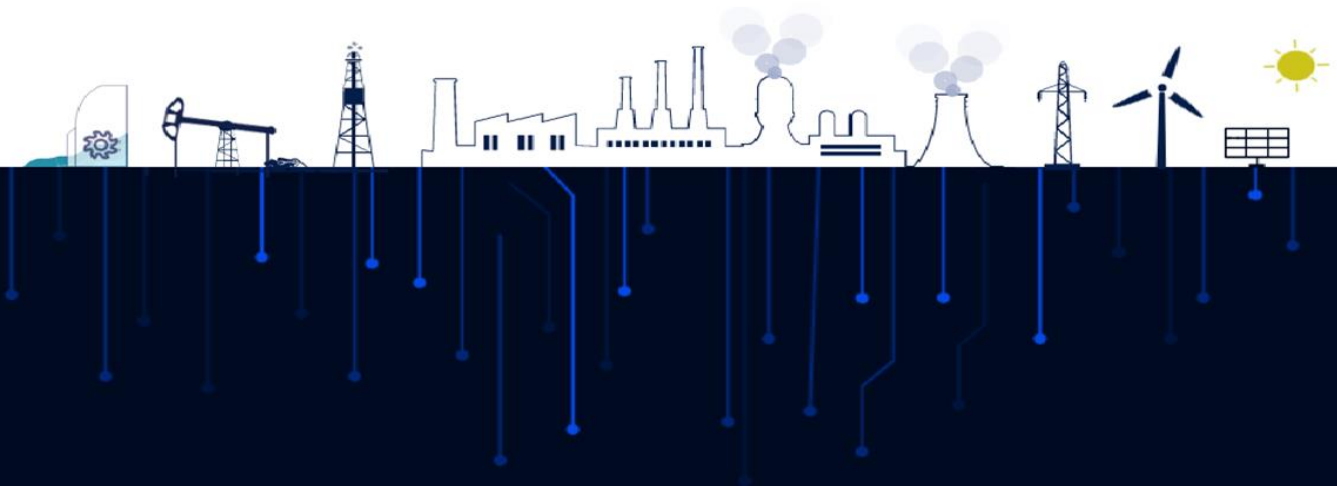


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Ağustos/2024



EPIAŞ

Ağustos ayında Temmuz ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 14,69 TL/MWh azalarak 2.574,15 TL/MWh'ye düşmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 302.723 MWh azalarak 33.803.169MWh olması ve 2023 yılının Ağustos ayına göre %2,06 artması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %11,70 artarak 8.413.052 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24,89 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %2,60 artarak 7.260.358 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,48 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %15,23 azalarak 5.318.587 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,73 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %21,49 azalarak 3.241.383 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,59 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 386,596 (%1,87) MWh artarak 21.112.281 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 1.083.013 (%3,54) MWh azalarak 29.471.945 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 310.802 (%36,15) MWh azalarak 548.942 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 30.148 (%2,16) MWh azalarak 1.367.711 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %30,36 azalarak 564,66 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %19,78 azalarak 806,33 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.



Ağustos 2024 aylık toplam üretim miktarı 33.803.382 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.574,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ağustos 2024	Değişim	Temmuz 2024
Aritmetik Ortalama PTF	2.574,15 ↓	-0,57%	2.588,83
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.595,63 ↓	-0,52%	2.609,11
1. Hafta (1-7 Ağustos) Ort. PTF	2.647,04 ↑	4,79%	2.526,05
2. Hafta (8-14 Ağustos) Ort. PTF	2.507,31 ↓	-1,94%	2.556,81
3. Hafta (15-21 Ağustos) Ort. PTF	2.604,93 ↓	-1,02%	2.631,80
4. Hafta (22-28 Ağustos) Ort. PTF	2.554,37 ↓	-3,89%	2.657,66
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.615,57 ↓	-2,43%	2.680,85
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.371,64 ↑	0,05%	2.370,47
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.953,37 ↑	1,07%	2.922,01
Maksimum PTF	3.000,00 →	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	230,91 ↓	-47,19%	437,25
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.949 ↓	-7,23%	15.035
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.156 ↑	0,96%	27.889
Maksimum Takas Miktarı	34.975 ↑	1,78%	34.364
Minimum Takas Miktarı	21.864 ↑	1,62%	21.515
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.377 ↑	1,87%	27.857
Aylık Toplam Takas Miktarı	21.112.281 ↑	1,87%	20.725.685
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	33.057 ↑	1,81%	32.470
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.309 ↑	3,35%	33.199
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	39.613 ↓	-3,54%	41.068
Aylık Toplam İ.A Miktarı	29.471.945 ↓	-3,54%	30.554.958
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.367.711 ↓	-2,16%	1.397.859
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	45.435 ↓	-1,40%	46.079
Aylık Toplam Üretim	33.803.382 ↓	-1,40%	34.282.892

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

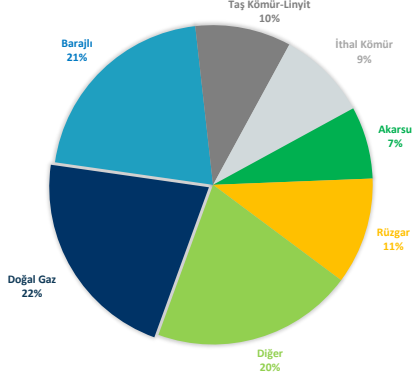
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 479.510 MWh azalarak 33.803.382 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2024



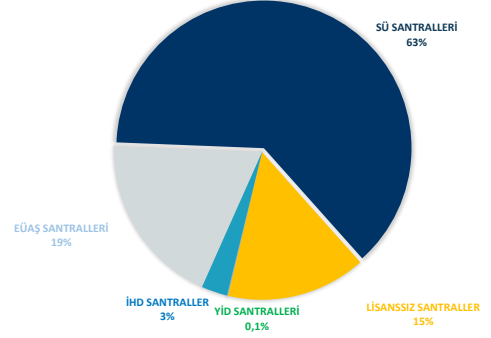
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.418
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	17.422
Toplam	113.774

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.688
Barajlı	23.855
Taş Kömür-Linyit	11.047
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.331
Rüzgar	12.312
Diğer	23.167

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2024



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.688 MW (%21,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.855 MW (%21,0) ile Barajlı, 12.312 MW (%10,8) ile Rüzgar, 11.047 MW (%9,7) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,1) ile İthal Kömür, 8.331 MW (%7,3) ile Akarsu ve 23.167 MW (%20,4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 18.371 MW ile Güneş, 2.108 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 330 MW ile Kojenerasyon ve 255 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.418 MW (%62,8), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%19,0), Lisanssız santraller 17.422 (%15,3), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

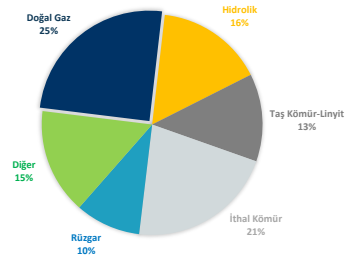
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 2611 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.413.052 MWh (%24,89) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 7.260.358 MWh (%21,48) ile İthal Kömür, 5.318.587 MWh (%15,73) ile Hidrolik, 4.341.320 MWh (%12,84) ile Taş Kömür-Linyit, 3.241.383 MWh (%9,59) ile Rüzgar ve 5.228.683 MWh (%15,47) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %15,47 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.484.482 MWh (%10,31) ile Güneş, 751.422 MWh (%2,22) ile Jeotermal, 735.129 MWh (%2,17) ile Biyokütle, 132.271 MWh (%0,39) ile Asfaltit, 63.949 MWh (%0,19) ile Fuel Oil ve 61.430 MWh (%0,18) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

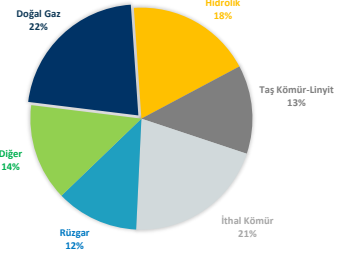
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 206.300 MWh artarak 429.795 MWh, ihracatı 152.523 MWh artarak 430.008 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 25.004.135 MWh (%73,97) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.874.063 MWh (%8,50), İ.H.D santralleri 404.192 MWh (%1,20) ve Y.İ.D santralleri 25.110 MWh (%0,07) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.495.882 MWh (%16,26) bandında olmuştur.

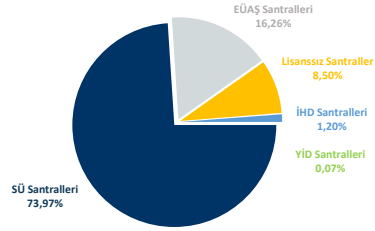
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2024



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2024

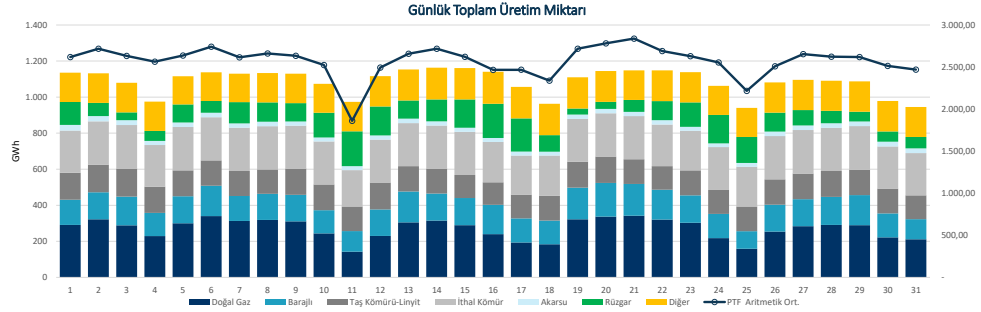


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - AĞUSTOS 2024

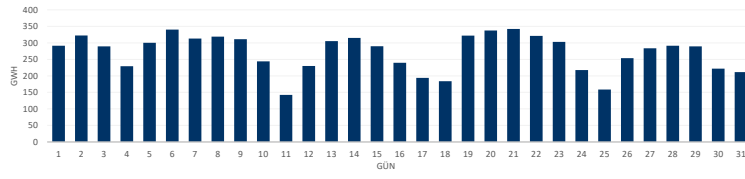


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	25.004.135
EÜAŞ Santralleri	5.495.882
Lisanssız Santraller	2.874.063
Yap İşlet Devret Santralleri	25.110
İşletme Hakkı Devredilen	404.192
Toplam*	33.803.382

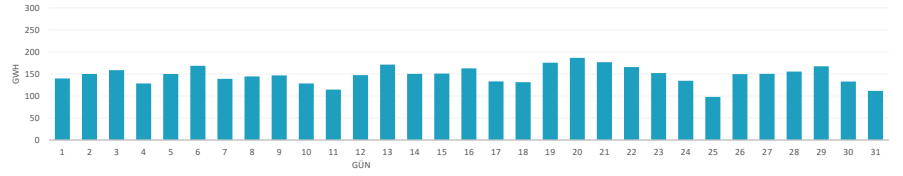
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



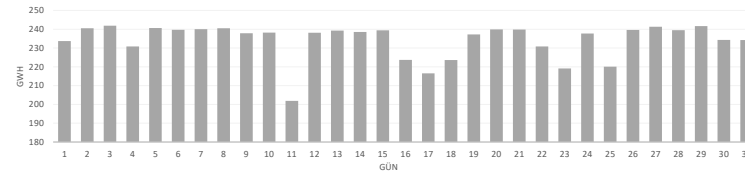
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



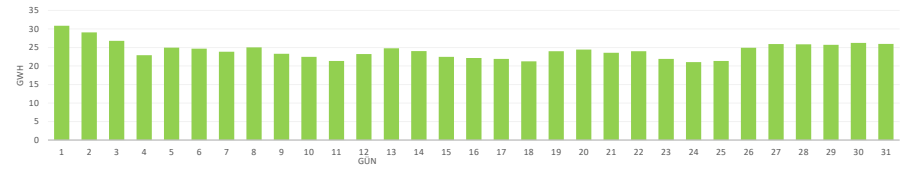
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



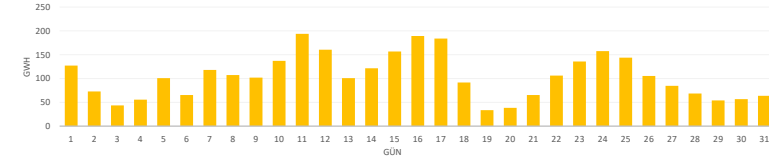
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



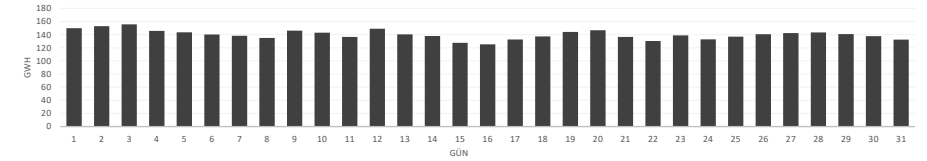
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

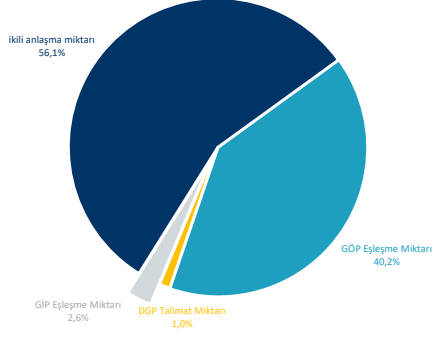


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 29.471.945 (%56,1) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.112.281 (%40,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.367.711 (%2,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 548.942 (%1,0) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	29.471.945
GÖP Eşleşme Miktarı	21.112.281
DGP Talimat Miktarı	548.942
GİP Eşleşme Miktarı	1.367.711

* 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.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 29.471.945 (%56,1) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.112.281 (%40,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.367.711 (%2,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 548.942 (%1,0) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.083.013 MWh (%3,54) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 386.596 MWh (%1,87) artmış, DGP talimat miktarı 310.802 MWh (%36,15) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 30.148 MWh (%2,16) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2024



Ağustos 2024

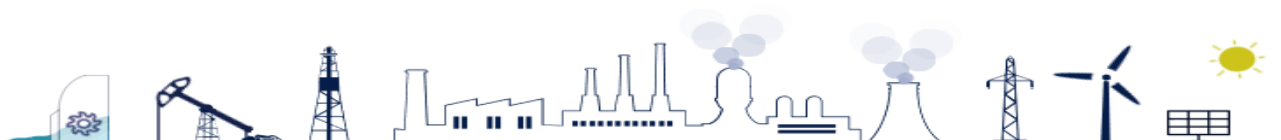
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
12.394.916	17.077.029	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2024



Temmuz 2024

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
13.635.958	16.919.000	0

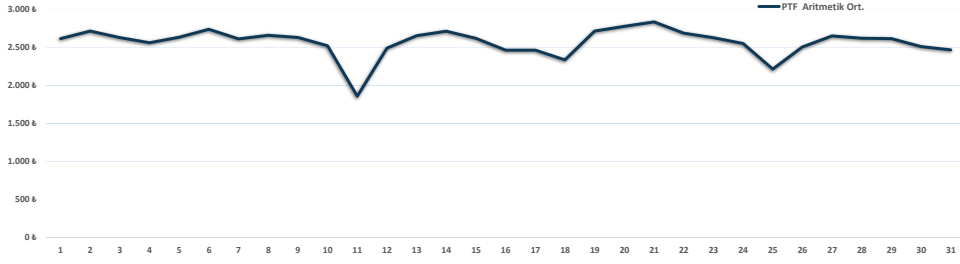


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.08.2024	958.802	544.057	-	414.745	716.282	47.511	10.801	1.318.652
2.08.2024	928.575	509.000	-	419.575	704.963	42.461	14.965	1.271.390
3.08.2024	918.333	506.336	-	411.996	657.520	47.064	11.760	1.222.680
4.08.2024	873.008	489.616	-	383.392	610.087	45.372	18.621	1.163.696
5.08.2024	946.068	536.187	-	409.881	673.918	43.242	22.560	1.275.908
6.08.2024	951.621	545.241	-	406.380	692.888	36.894	21.819	1.296.841
7.08.2024	957.503	559.916	-	397.587	684.073	44.058	13.819	1.301.866
8.08.2024	956.371	561.172	-	395.199	677.353	48.202	23.055	1.309.782
9.08.2024	952.790	557.116	-	395.674	686.445	52.589	28.798	1.324.948
10.08.2024	958.198	572.668	-	385.530	670.529	43.432	16.890	1.303.519
11.08.2024	949.678	580.968	-	368.710	600.905	36.613	16.162	1.234.647
12.08.2024	986.140	590.523	-	395.617	674.656	45.067	23.745	1.333.990
13.08.2024	960.183	556.449	-	403.734	703.115	40.569	29.159	1.329.292
14.08.2024	982.459	571.009	-	411.451	702.019	38.717	19.390	1.331.135
15.08.2024	1.011.212	593.288	-	417.924	693.525	49.698	15.185	1.351.696
16.08.2024	1.047.097	628.955	-	418.141	717.602	44.451	23.877	1.414.886
17.08.2024	1.078.845	673.212	-	405.633	689.969	48.453	20.961	1.432.595
18.08.2024	976.469	592.225	-	384.245	636.452	47.356	13.474	1.289.507
19.08.2024	991.933	578.271	-	413.662	707.861	40.136	13.886	1.340.154
20.08.2024	973.492	558.440	-	415.053	731.349	37.746	18.600	1.346.134
21.08.2024	962.520	548.843	-	413.676	742.392	43.507	15.316	1.350.058
22.08.2024	944.515	539.580	-	404.935	706.939	45.052	17.487	1.309.058
23.08.2024	958.034	559.366	-	398.667	701.542	48.529	17.212	1.326.649
24.08.2024	953.411	569.519	-	383.893	658.923	50.004	12.797	1.291.243
25.08.2024	895.397	533.483	-	361.915	608.367	54.326	13.366	1.209.541
26.08.2024	912.703	519.609	-	393.095	684.061	49.397	16.262	1.269.329
27.08.2024	910.439	500.488	-	409.951	699.881	42.165	11.558	1.254.091
28.08.2024	901.945	500.494	-	401.452	698.908	35.425	10.681	1.245.509
29.08.2024	895.430	502.880	-	392.550	709.500	32.446	15.803	1.260.629
30.08.2024	887.766	495.927	-	391.839	635.279	45.144	19.313	1.195.662
31.08.2024	891.008	502.192	-	388.816	635.027	42.085	21.620	1.200.924
Toplam	29.471.945	17.077.029	-	12.394.916	21.112.330	1.367.711	548.942	52.500.927

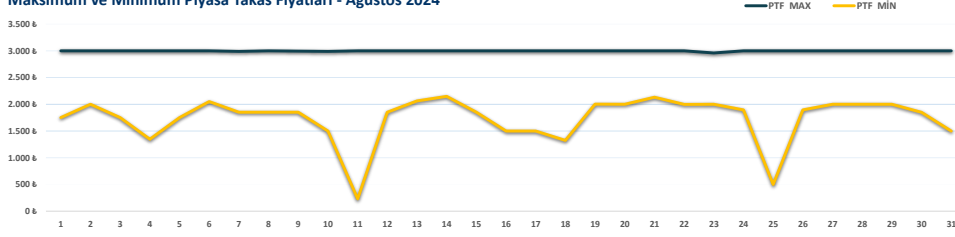
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ağustos 2024



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ağustos 2024

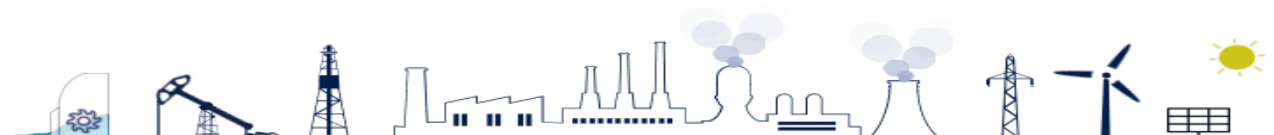
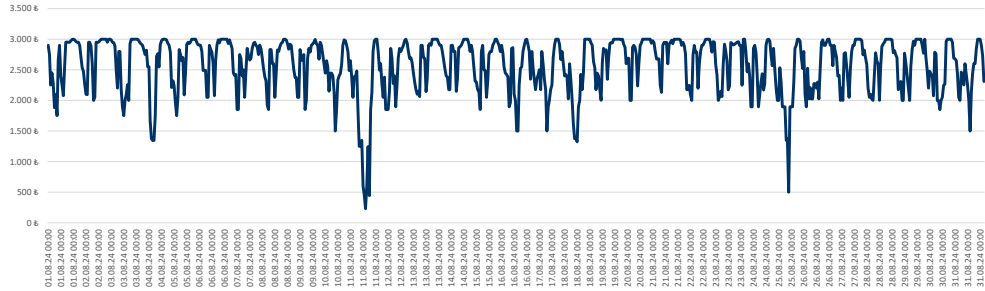


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.861,14 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.838,95 TL/MWh ile 21 Ağustos Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.924,46 TL/MWh ile 8 Ağustos Perşembe, en düşük SMF ortalaması 1.549,22 TL/MWh ile 25 Ağustos Pazar gününe aittir.

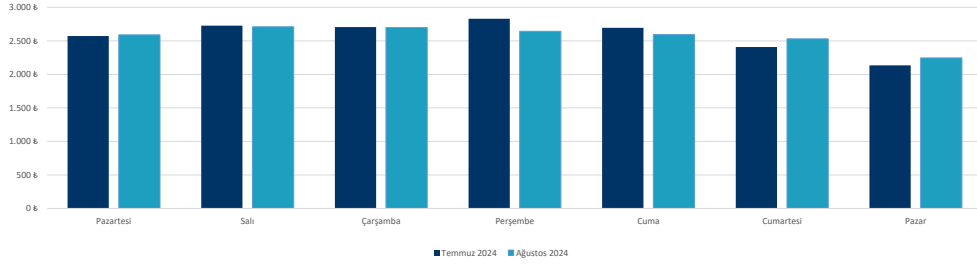
Ay içerisinde 185 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 855, TL/MWh ile 31 Ağustos Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.470,45 TL/MWh, SMF ortalaması 1.615,46 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ağustos 2024

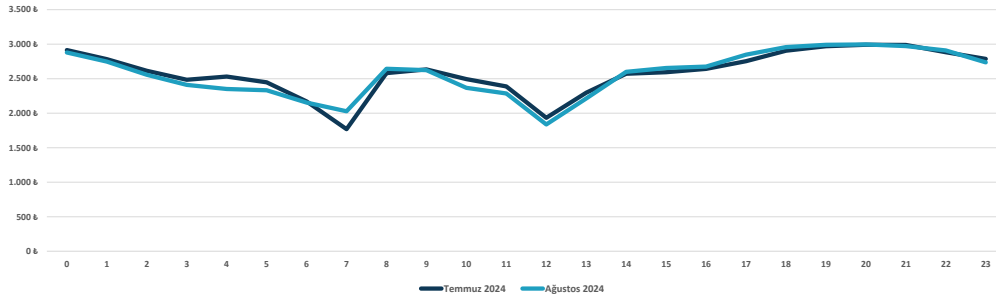


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



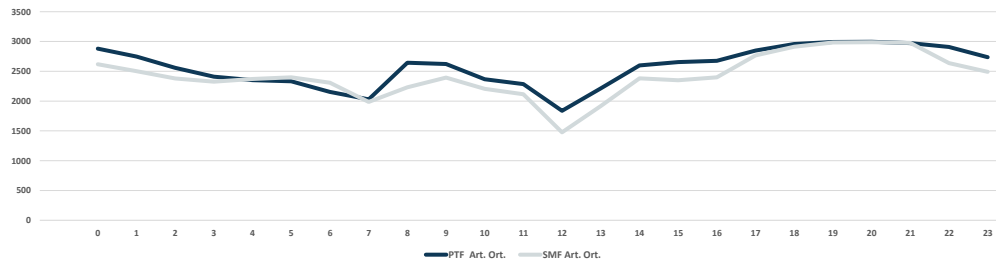
Ağustos ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 187,34 TL/MWh azalarak 2.642,60 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



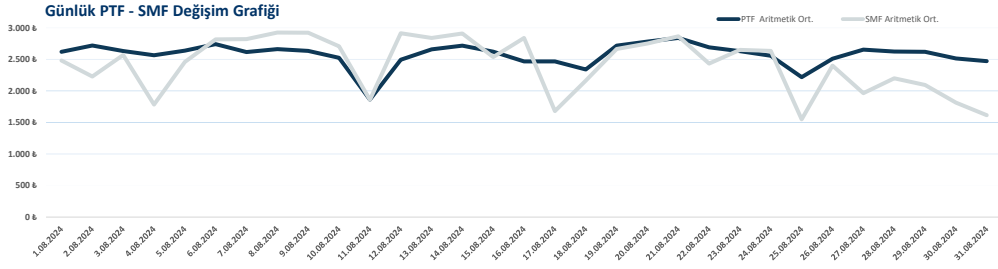
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 259,92 TL/MWh artarak 2.028,73 TL/MWh, en az değişim saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 4,29 TL/MWh artarak 2.996,13 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



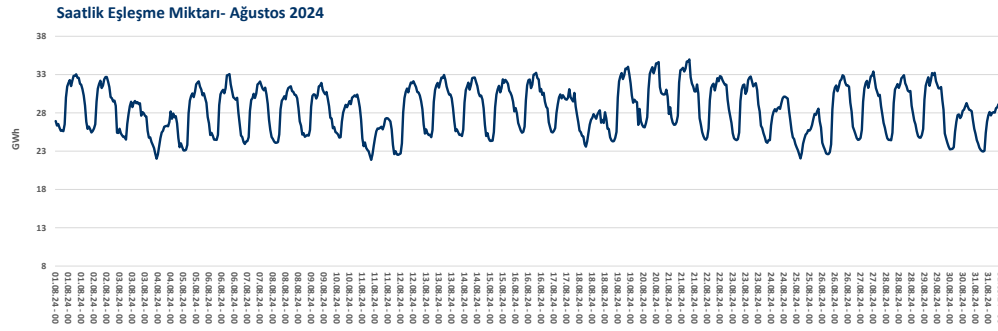
Ağustos ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 08.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.644,86 TL/MWh, SMF ortalaması 2.232,62 TL/MWh). En düşük fark saat 21.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.972,41 TL/MWh, SMF ortalaması 2.976,77 TL/MWh).



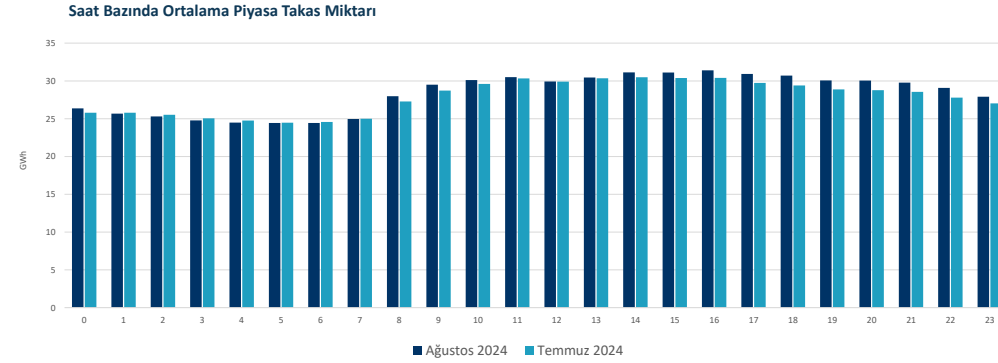


Ağustos ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 12.469 MWh artarak 681.043 MWh'e yükselmiştir. Ağustos ayı genelinde en yüksek eşleşme 742.392 MWh ile 21 Ağustos Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 600.905 MWh ile 11 Ağustos Pazar günü gerçekleşmiştir.

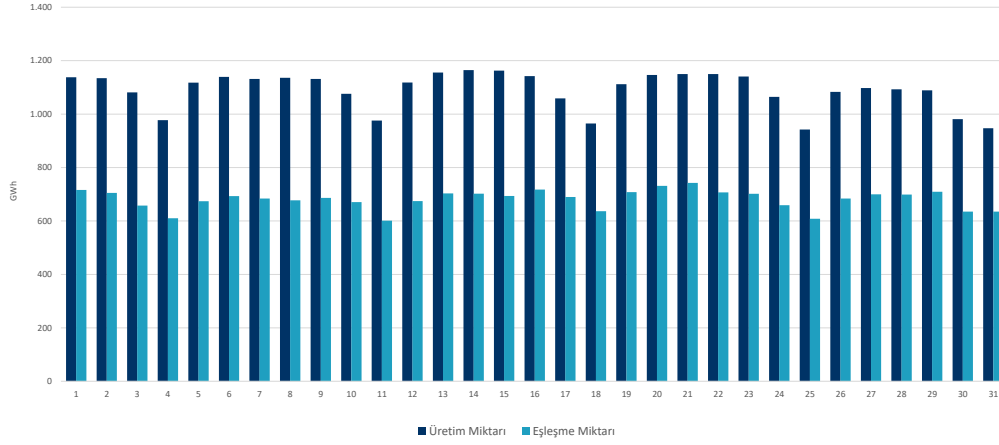
Ağustos ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 34.975 MWh ile 21 Ağustos Çarşamba günü saat 16.00'da, en düşük eşleşme ise 21.864 MWh ile 11 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.293 MWh artış ile saat 18.00'de gerçekleşmiştir.



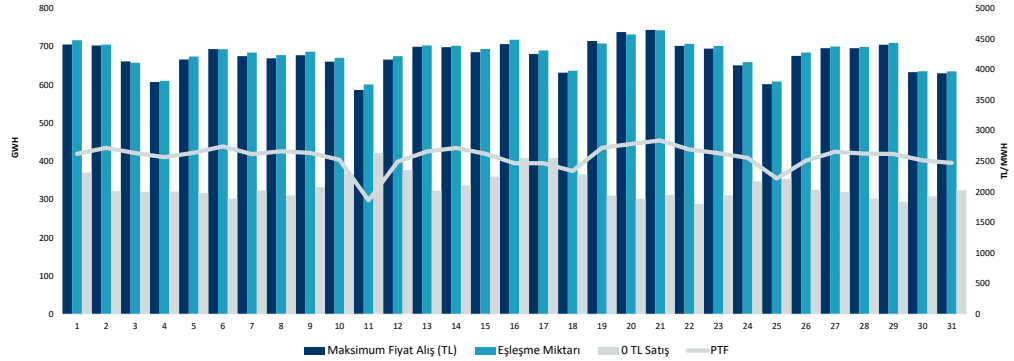
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



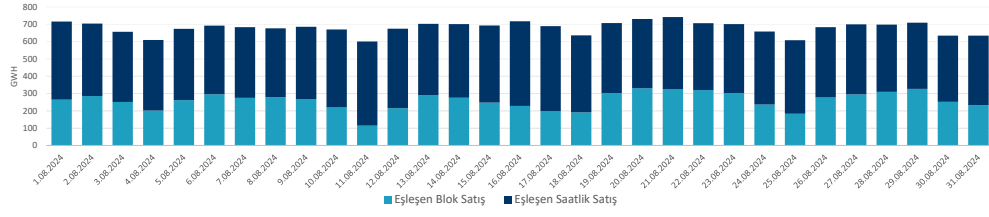
Ağustos ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 334.765 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 675.755 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 681.043 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 29.452 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.086 MWh artarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

14 Ağustos 2024 Çarşamba günü, toplam 1.164.631 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 702.019 MWh olmuştur. 31 Ağustos 2024 Cumartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %67 ile Ağustos ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 947.349 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 635.027 MWh seviyesindedir.

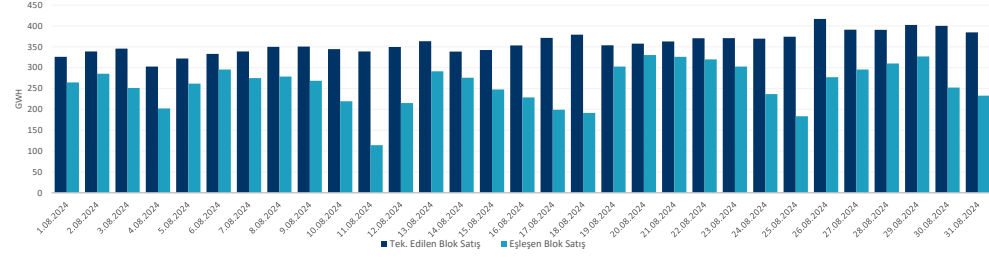
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



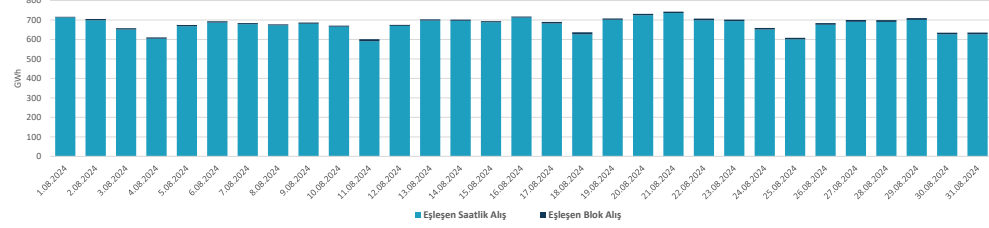
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



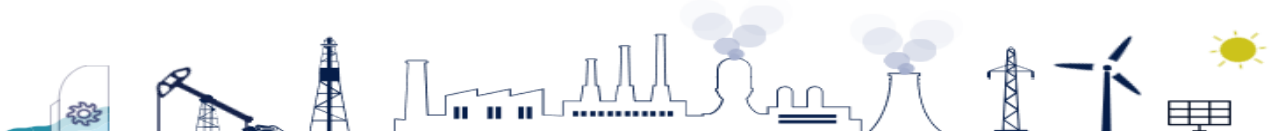
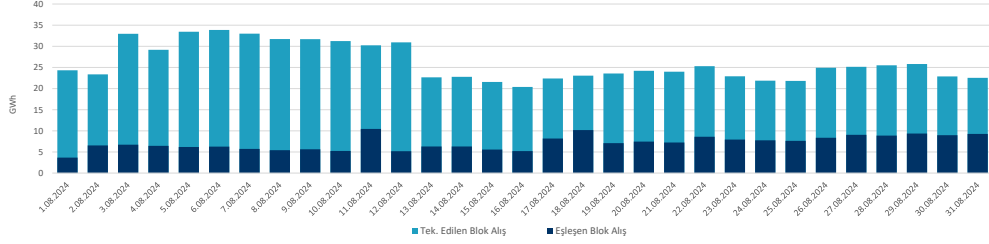
Ağustos ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %5,41 (1.003 MWh) azalarak 17.537 MWh, eşleşen blok satış miktarı %16,39 (1.527 MWh) artarak 10.839 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,60 (315 MWh) azalarak 19.339 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %10,77 (1.455 MWh) artarak 14.968 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Eylül 2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1288'dir. Ağustos ayında 1010 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 12.126.103.859 TL artarak 54.087.291.425 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
1.003	58	10	3	6	-17.833.186

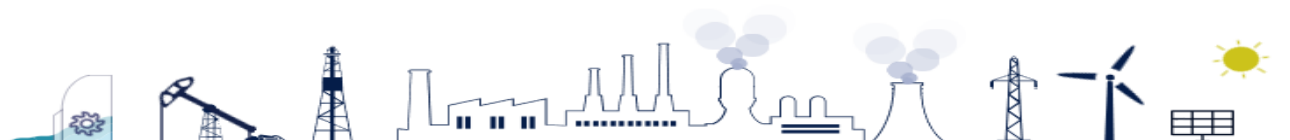
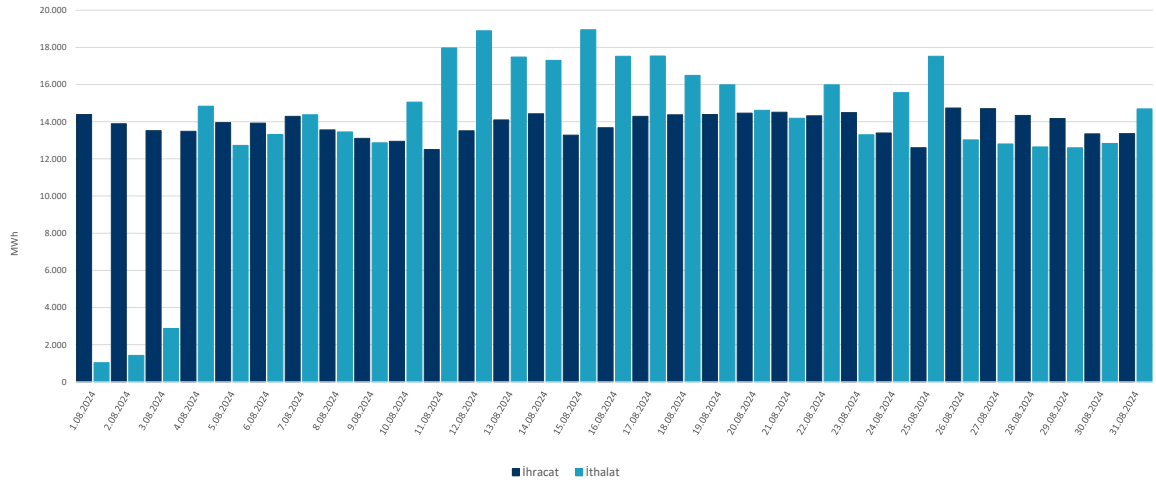
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 420.899 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 260.136 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 673.864 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 7.179 MWh olmuştur.

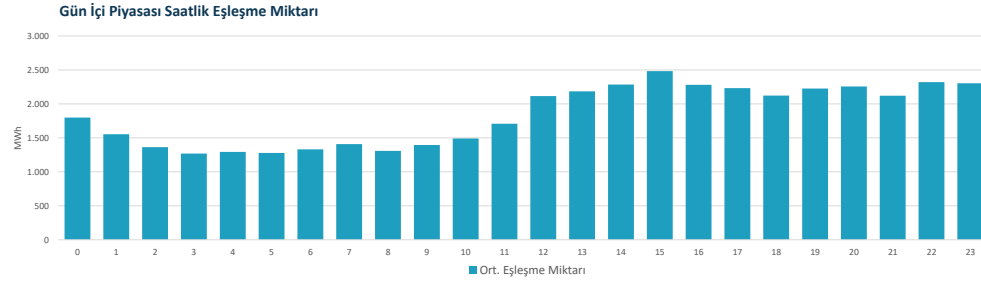
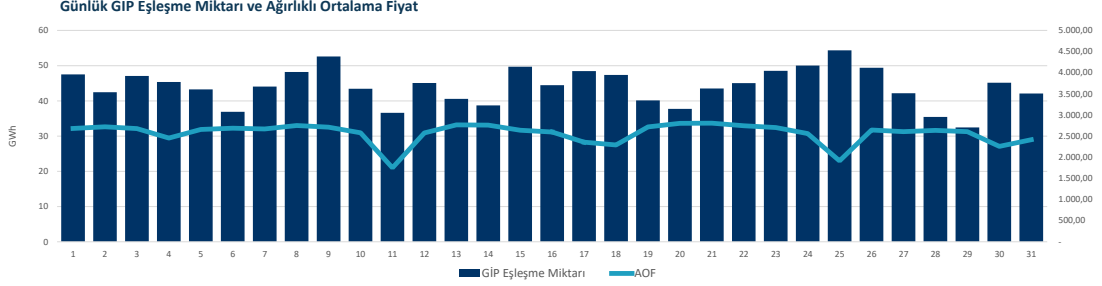
Aylık toplam fark fonu -17.833.186 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80,37, blok alış ve satış toplamı ise %19,63 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.116.447.891 TL ile 21 Ağustos 2024 Çarşamba günü iken, en düşük gün 1.124.988.132 TL ile 11 Ağustos 2024 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

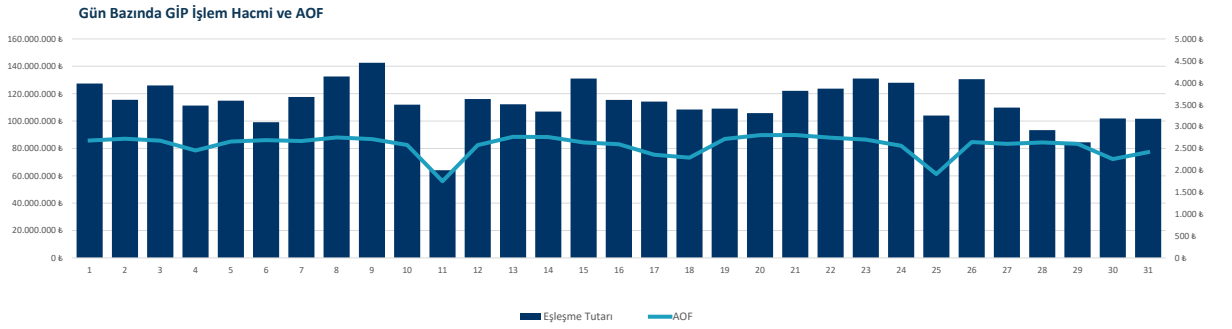


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos Perşembe günü saat 21.00'de 3.051,55 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.014 MWh olarak 12 Ağustos Pazartesi günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.'

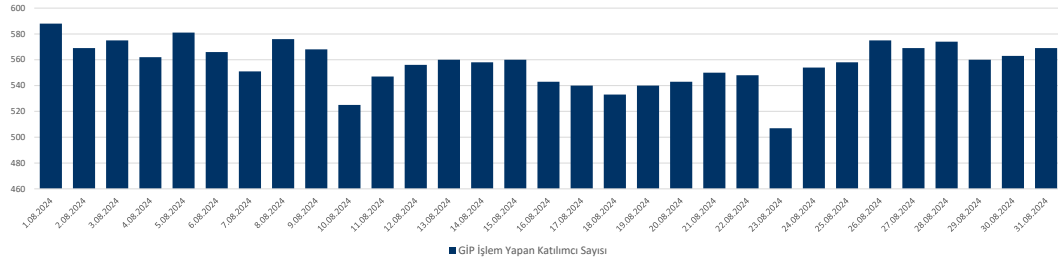


Ağustos ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.367.711 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Ağustos Çarşamba günü 2.805,62 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 22 Ağustos Perşembe günü 21.00'de 3.051,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 54.326 MWh ile 25 Ağustos Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 32.446 MWh ile 29 Ağustos Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Ağustos Cuma günü 142.592.022 TL ve minimum ticaret ise 11 Ağustos Pazar günü 64.079.700 TL olarak gerçekleşmiştir.

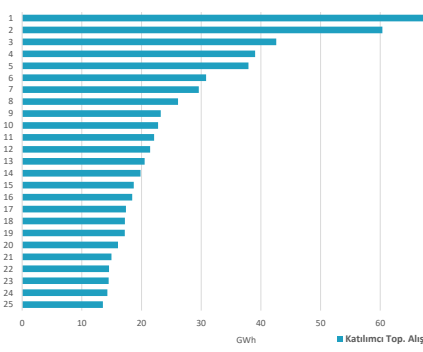
1 Eylül 2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1334 iken, geçtiğimiz ay boyunca 889 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



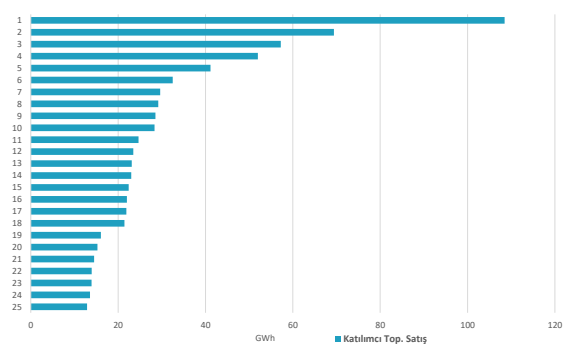
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



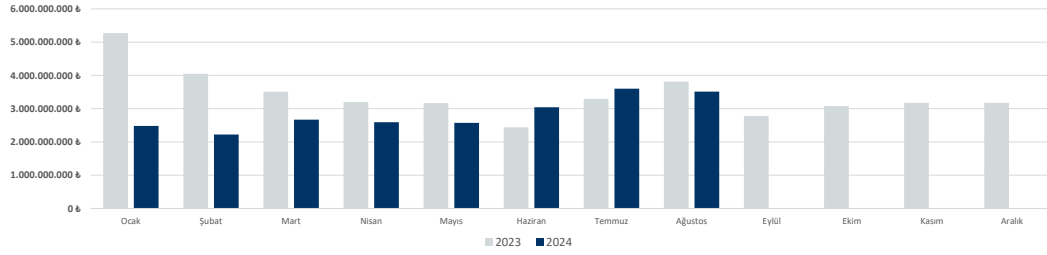
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



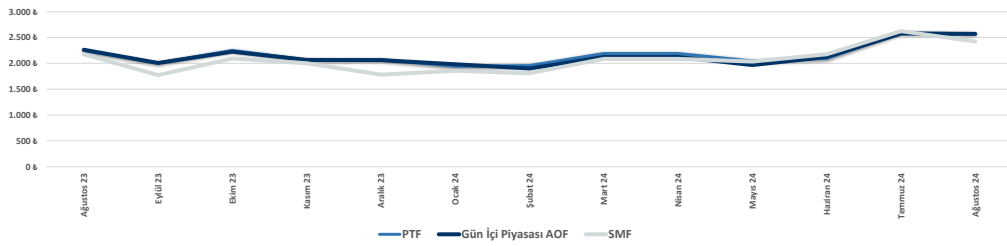
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



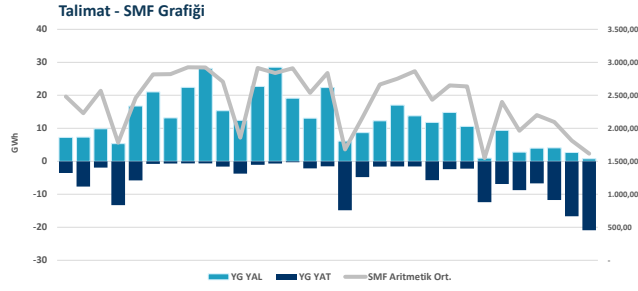
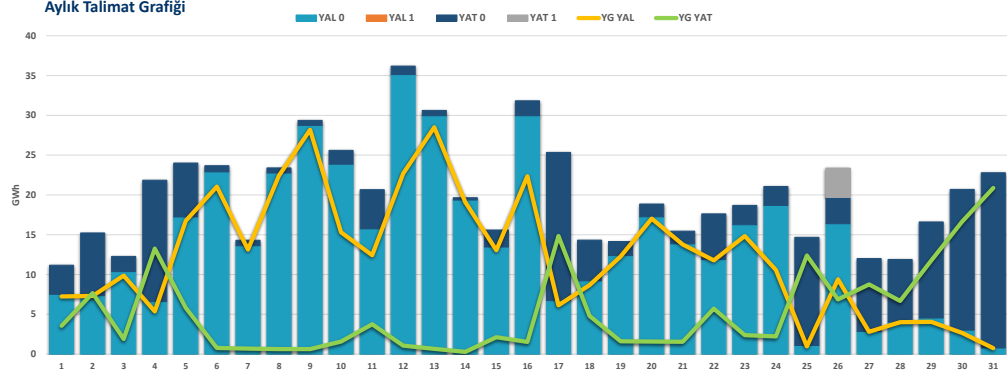
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



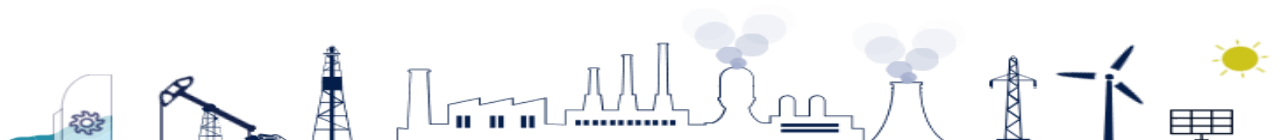
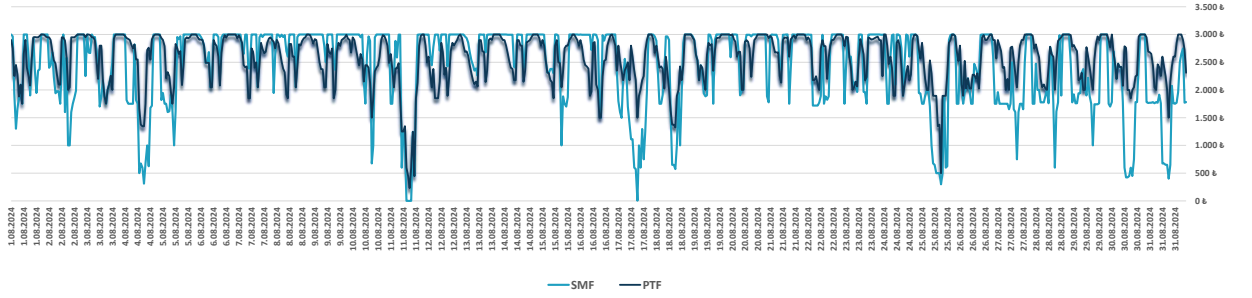
DGP'de verilen talimatların; %99,41'i 0 kodlu talimatlardan,%0,59'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



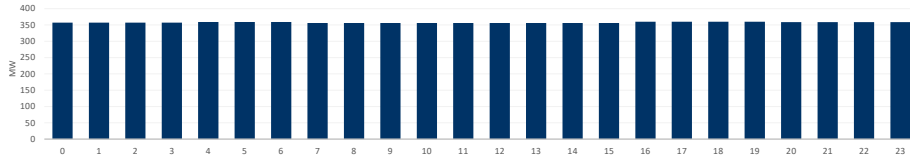
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 310.802 MWh azalarak 548.942 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,41'i 0 kodlu talimatlardan,%0,59'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ağustos ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 92.669 MWh artarak 164.520 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 403.471 MWh azalarak 384.422 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Ağustos Salı günü 28.497 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 31 Ağustos Cumartesi günü 749 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Ağustos Cumartesi günü 20.871 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Ağustos Çarşamba günü 282 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

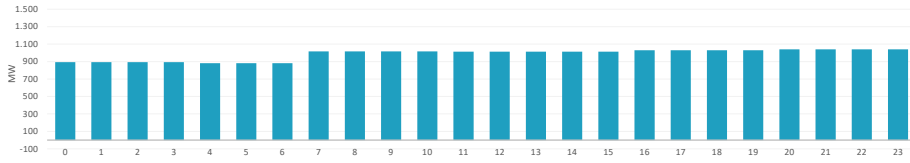


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



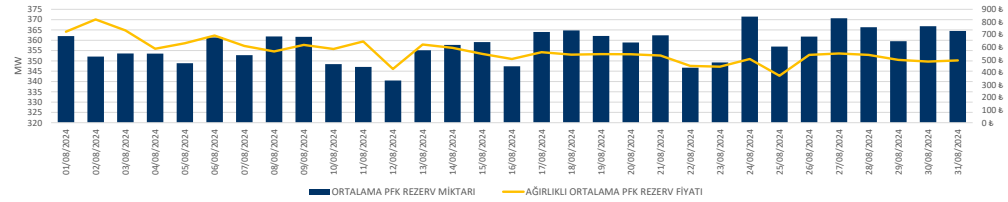
Ağustos ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 266.135 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 564,66 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



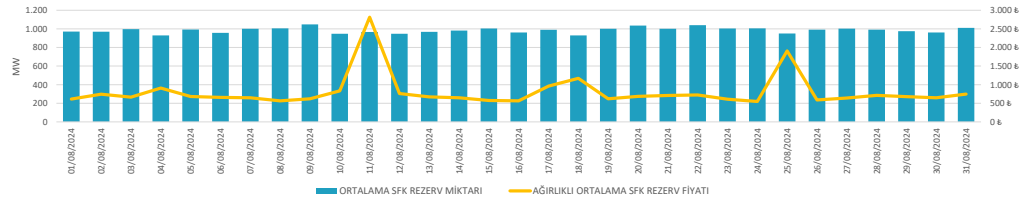
Ağustos ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 732.756 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 806,33 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

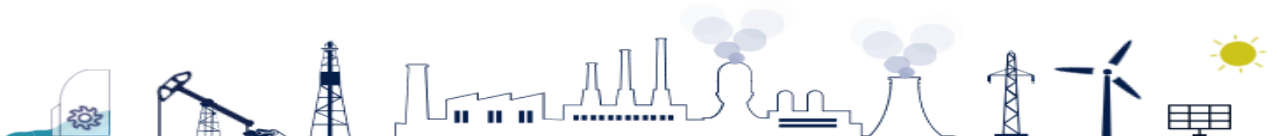


Ağustos ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 377 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 954,97 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

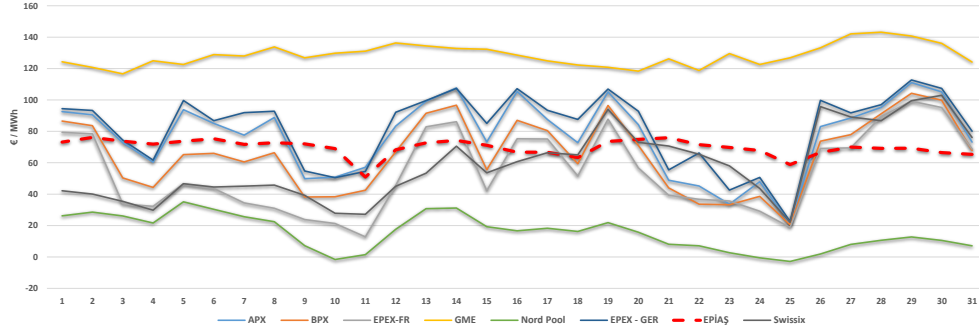


Ağustos ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.152 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6.158,00 TL/MW olmuştur.

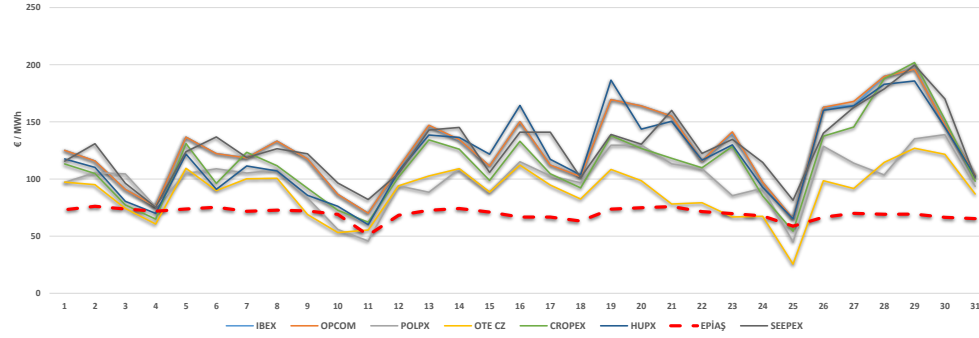


Ağustos 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 68,84 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,89 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 69,75 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ağustos 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 68,84 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,89 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 69,75 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Ağustos Perşembe günü 201,92 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması da -2,86 €/MWh olarak 25 Ağustos Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

