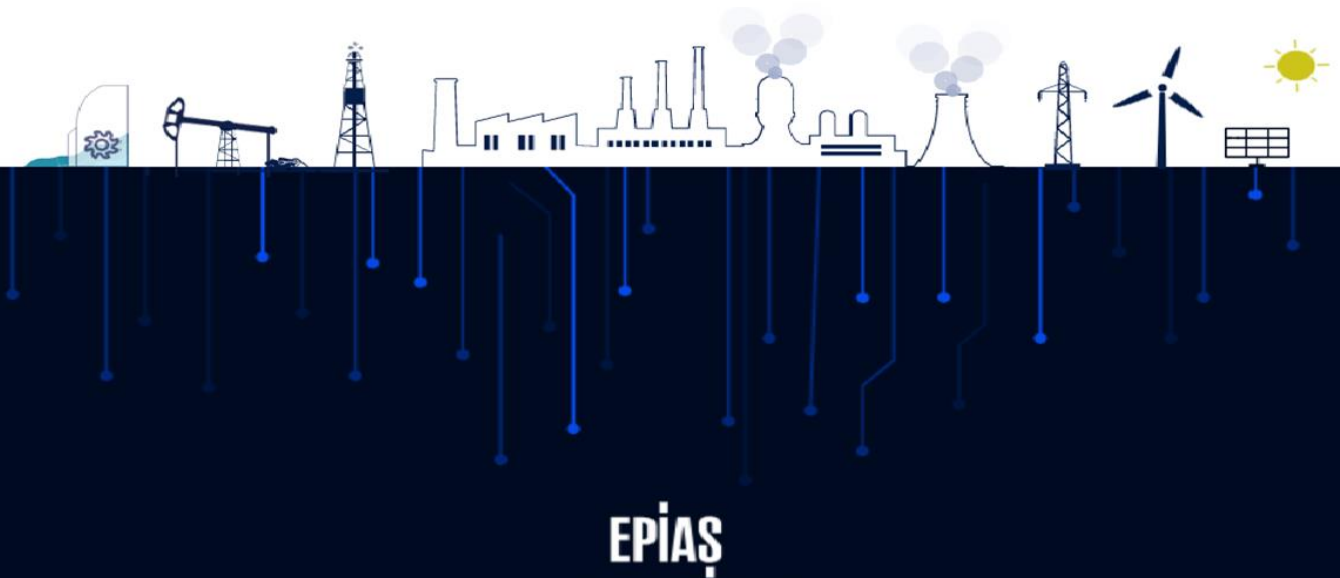


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Eylül/2022



Eylül ayında Ağustos ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 784,04 TL/MWh artarak 3.850,59 TL/MWh'ye yükselmesi*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 4.289.202 MWh azalarak 27.419.673 MWh'ye düşmesi ve 2021 yılının Eylül ayına göre %0,86 azalması,*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %23,15 azalarak 7.284.553 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %27,14 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %2,12 azalarak 5.999.678 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,36 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %27,31 azalarak 3.924.839 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %14,62 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %11,12 azalarak 2.450.453 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,13 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.665.894 (%10,61) MWh azalarak 14.040.859 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 362.448 (%35,12) MWh azalarak 669.674 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 3.127.036 (%11,97) MWh azalarak 23.003.357 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %29,52 artarak 682,70 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %19,60 artarak 1.160,49 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Eylül 2022 aylık toplam üretim miktarı 26.836.918 MWh, aritmetik ortalama PTF 3.850,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Eylül 2022	Değişim	Ağustos 2022
Aritmetik Ortalama PTF	3.850,59 ↑	25,57%	3.066,55
Ağırlıklı Ortalama PTF	3.892,30 ↑	25,81%	3.093,70
1. Hafta (1-7 Eylül) Ort. PTF	3.769,17 ↑	35,14%	2.789,02
2. Hafta (8-14 Eylül) Ort. PTF	3.961,52 ↑	41,85%	2.792,69
3. Hafta (15-21 Eylül) Ort. PTF	3.946,60 ↑	21,31%	3.253,26
4. Hafta (22-28 Eylül) Ort. PTF	3.721,28 ↑	11,02%	3.352,02
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	3.681,35 ↑	28,97%	2.854,52
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	3.692,57 ↑	21,42%	3.041,15
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	4.469,02 ↑	29,10%	3.461,67
Maksimum PTF	4.800,00 ↑	20,00%	4.000,00
Minimum PTF	1.000,01 ↓	-20,00%	1.250,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.384 ↓	-1,46%	10.538
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.975 ↓	-8,66%	20.773
Maksimum Takas Miktarı	25.783 ↓	-6,01%	27.433
Minimum Takas Miktarı	13.047 ↓	-14,03%	15.176
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.501 ↓	-7,63%	21.111
Aylık Toplam Takas Miktarı	14.040.859 ↓	-10,61%	15.706.752
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.168 ↓	-7,54%	27.220
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.730 ↑	2,54%	23.142
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.949 ↓	-9,03%	35.121
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	23.003.357 ↓	-11,97%	26.130.394
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.195.942 ↓	-7,29%	1.290.037
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.273 ↓	-10,97%	41.867
Aylık Toplam Üretim	26.836.918 ↓	-13,84%	31.149.232

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

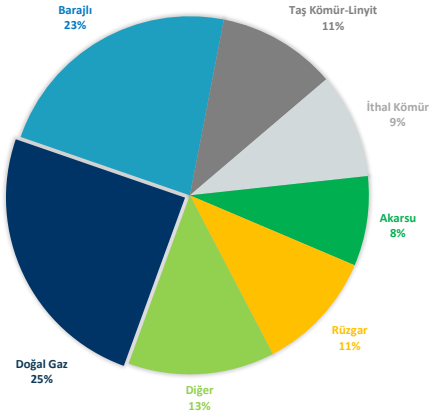
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 4.312.314 MWh azalarak 26.836.918 MWh olarak gerçekleşmiştir.

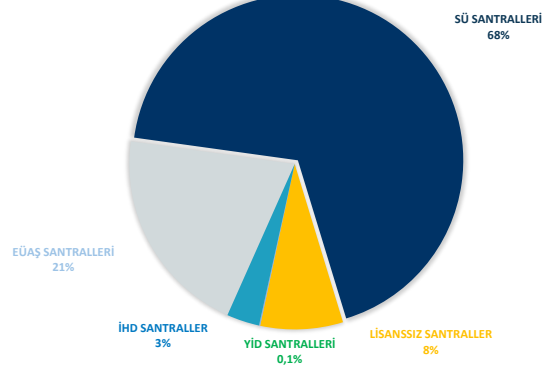
KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2022



Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	69.631
EÜAŞ Santralleri	20.995
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.275
Lisanssız Santraller	8.257
Toplam	102.274

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EYLÜL 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.295 MW (%24,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,8) ile Barajlı, 11.199 MW (%11,0) ile Rüzgar, 10.977 MW (%10,7) ile Taş Kömür-Linyit, 9.714 MW (%9,5) ile İthal Kömür, 8.293 MW (%8,1) ile Akarsu ve 13.520 MW (%13,2) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 8.960 MW ile Güneş, 1.817 MW ile Biyokütle, 1.686 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 392 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 69.631 MW (%68,1), EÜAŞ santralleri 20.995 MW (%20,5), Lisanssız santraller 8.257 (%8,1), İ.H.D santralleri 3.275 MW (%3,2) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

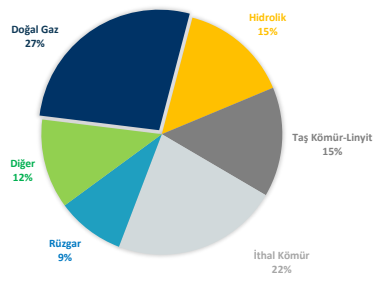
Serbest Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 142 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.284.553 MWh (%27,14) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.999.678 MWh (%22,36) ile İthal Kömür, 3.952.531 MWh (%14,73) ile Taş Kömür-Linyit, 3.924.839 MWh (%14,62) ile Hidrolik, 2.450.453 MWh (%9,13) ile Rüzgar ve 3.224.864 MWh (%12,02) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,02 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.592.525 MWh (%5,93) ile Güneş, 772.028 MWh (%2,88) ile Jeotermal, 615.958 MWh (%2,30) ile Biyokütle, 125.328 MWh (%0,47) ile Asfaltit, 59.959 MWh (%0,22) ile Kojenerasyon ve 59.066 MWh (%0,22) ile Fuel Oil yer almaktadır.

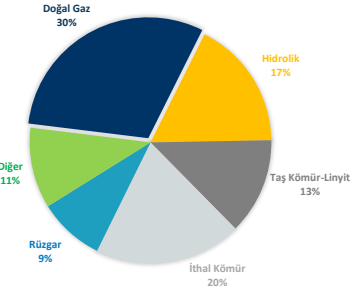
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 74.895 MWh artarak 640.966 MWh, ihracatı 51.781 MWh artarak 291.665 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.547.311 MWh (%76,56) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.282.710 MWh (%4,78), İ.H.D santralleri 506.642 MWh (%1,89) ve Y.İ.D santralleri 25.992 MWh (%0,10) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.474.263 MWh (%16,67) bandında olmuştur.

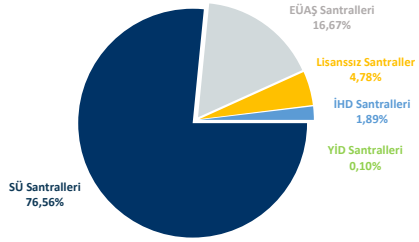
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2022

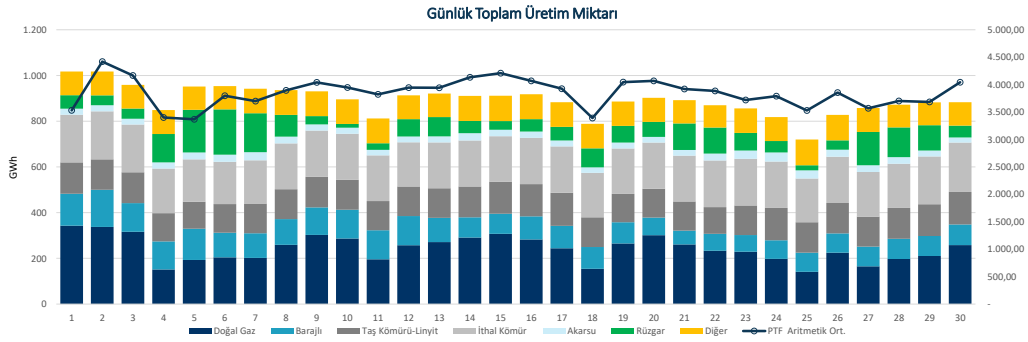


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EYLÜL 2022

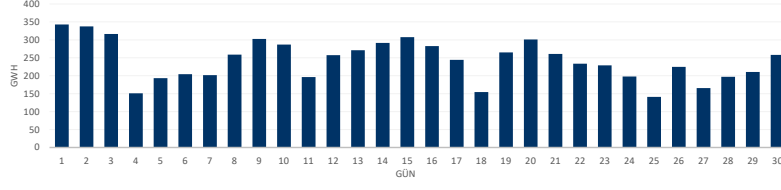


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.547.311
EÜAŞ Santralleri	4.474.263
Lisanssız Santraller	1.282.710
Yap İşlet Devret Santralleri	25.992
İşletme Hakkı Devredilen	506.642
Toplam*	26.836.918

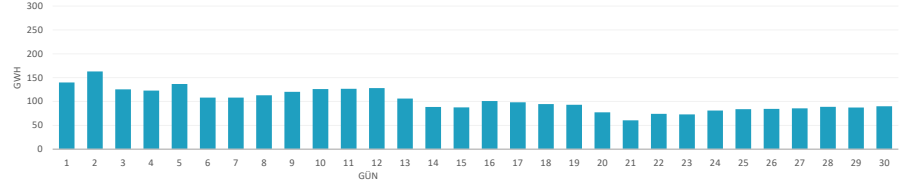
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



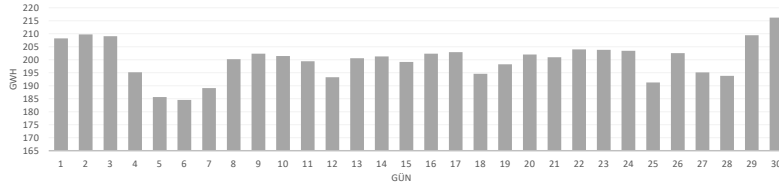
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



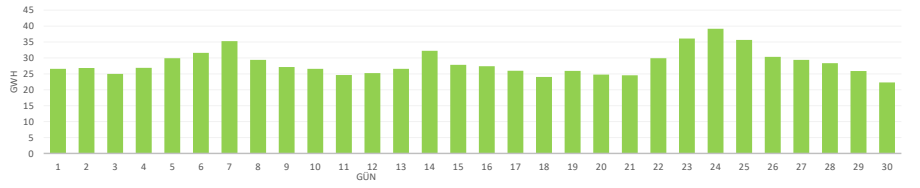
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



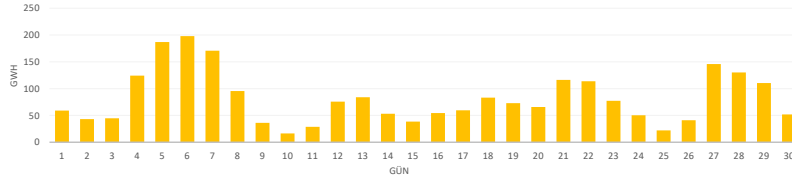
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



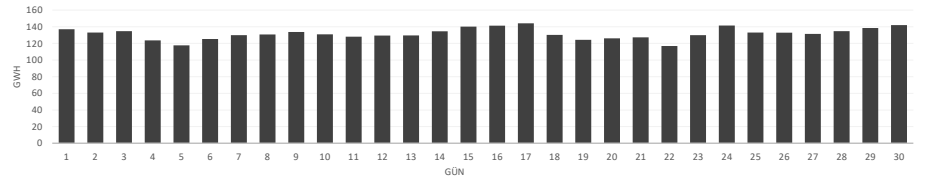
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

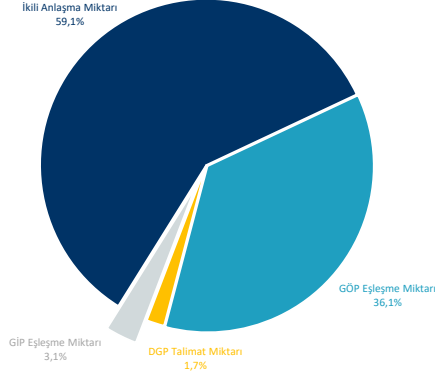


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.003.357 (%59,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.040.859 (%36,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.195.942 (%3,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 669.674 (%1,7) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	23.003.357
GÖP Eşleşme Miktarı	14.040.859
DGP Talimat Miktarı	669.674
GİP Eşleşme Miktarı	1.195.942

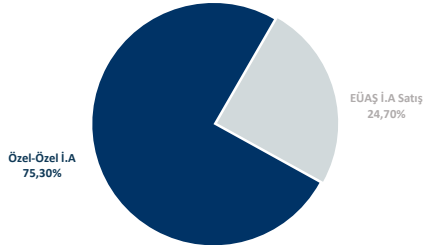
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

İkili Anlaşma, GÖP, GİP ve DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.003.357 (%59,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.040.859 (%36,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.195.942 (%3,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 669.674 (%1,7) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 3.127.036 MWh (%11,97) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.665.988 MWh (%10,61) azalmış, DGP talimat miktarı 362.448 MWh (%35,12) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 94.095 MWh (%7,29) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2022



Eylül 2022

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.682.127	17.321.230	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2022



Ağustos 2022

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
7.457.745	18.672.649	0

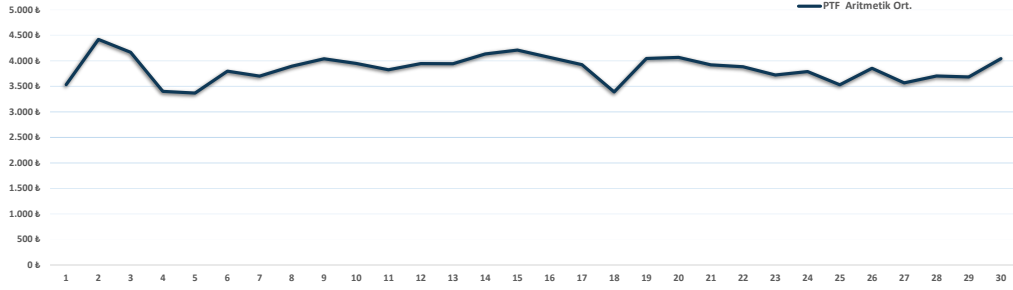


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.09.2022	667.654	421.548	-	246.107	517.008	40.638	29.375	1.008.569
2.09.2022	690.201	450.852	-	239.349	491.675	37.784	52.750	1.033.062
3.09.2022	675.629	433.873	-	241.756	472.886	41.552	20.400	968.712
4.09.2022	681.348	440.304	-	241.044	414.182	43.778	14.015	912.279
5.09.2022	730.863	498.664	-	232.199	472.674	58.387	39.706	1.069.431
6.09.2022	738.497	513.451	-	225.046	487.721	43.591	15.260	1.060.023
7.09.2022	719.426	492.873	-	226.553	481.260	43.028	14.410	1.031.571
8.09.2022	735.082	513.504	-	221.578	466.590	32.971	25.314	1.038.379
9.09.2022	696.567	480.602	-	215.964	480.550	32.041	26.437	1.019.630
10.09.2022	656.068	441.355	-	214.714	469.083	24.668	27.373	962.478
11.09.2022	631.138	418.676	-	212.462	413.075	34.949	24.757	891.456
12.09.2022	656.629	461.524	-	195.106	473.184	31.521	30.821	997.049
13.09.2022	699.956	509.077	-	190.879	484.056	36.083	11.549	1.040.765
14.09.2022	692.556	501.666	-	190.890	498.103	38.110	15.488	1.053.367
15.09.2022	693.624	507.965	-	185.659	498.406	33.775	13.821	1.053.968
16.09.2022	671.995	489.091	-	182.905	498.988	40.055	22.848	1.050.982
17.09.2022	863.097	681.674	-	181.423	475.491	35.674	30.048	1.222.888
18.09.2022	821.181	642.134	-	179.047	418.337	45.919	30.385	1.136.775
19.09.2022	845.245	685.199	-	160.046	469.751	48.015	23.561	1.226.526
20.09.2022	905.812	747.964	-	157.849	488.509	35.290	14.185	1.285.948
21.09.2022	910.957	754.007	-	156.950	474.333	46.745	10.973	1.286.058
22.09.2022	914.165	761.436	-	152.730	467.176	50.158	12.430	1.291.199
23.09.2022	910.689	758.844	-	151.846	455.211	44.371	12.751	1.271.177
24.09.2022	865.899	714.112	-	151.786	430.961	36.638	17.747	1.199.458
25.09.2022	812.384	660.082	-	152.302	387.525	43.684	14.413	1.105.705
26.09.2022	867.039	711.957	-	155.081	468.848	36.906	18.271	1.235.982
27.09.2022	658.008	504.919	-	153.089	449.640	48.118	21.684	1.024.361
28.09.2022	663.466	507.237	-	156.229	470.937	42.015	26.272	1.046.462
29.09.2022	1.298.043	1.145.184	-	152.859	483.963	39.040	32.891	1.701.079
30.09.2022	630.140	471.458	-	158.683	480.769	30.438	19.736	1.002.400
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	23.003.357	17.321.230	-	5.682.127	14.040.893	1.195.942	669.674	38.909.866

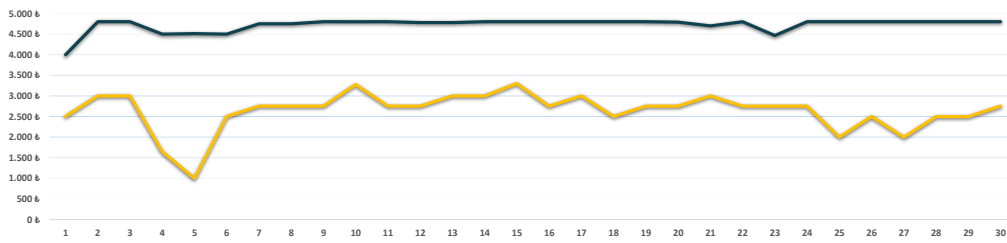
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Eylül 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Eylül 2022

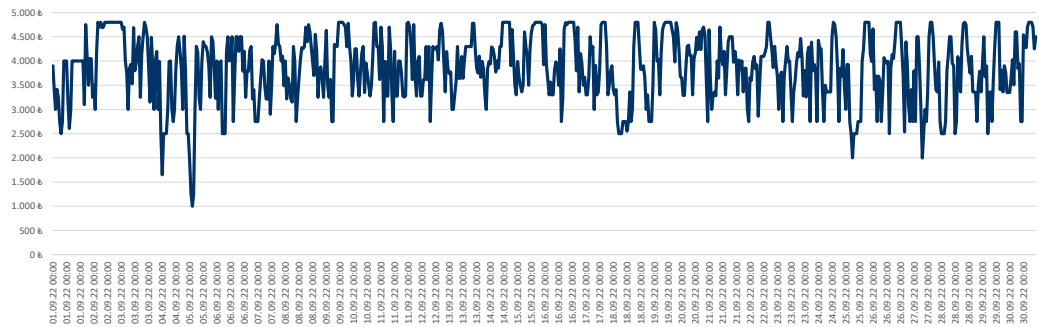


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 3.368,06 TL/MWh ile 5 Eylül Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 4.419,41 TL/MWh ile 2 Eylül Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 4.517,28 TL/MWh ile 2 Eylül Cuma, en düşük SMF ortalaması 2.559,35 TL/MWh ile 25 Eylül Pazar gününe aittir.

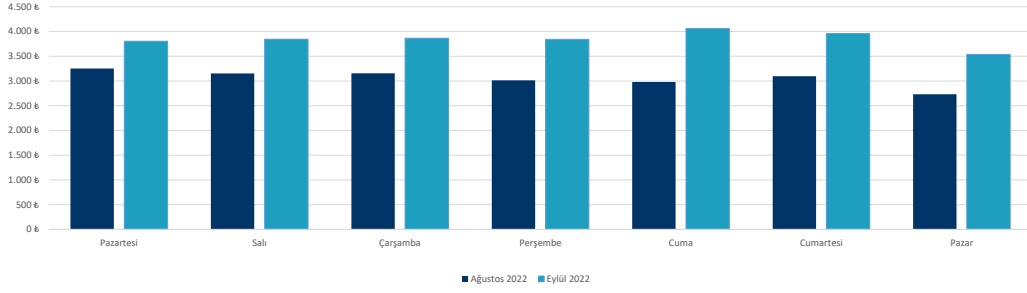
1 Eylül tarihinde 11 saatte tavan fiyat olan 4.000 TL/MWh, 2 Eylül - 30 Eylül tarihleri arasında 59 saatte tavan fiyat olan 4.800 TL/MWh olmak üzere toplam 70 saatte tavan fiyat hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 970,53 TL/MWh ile 25 Eylül Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 3.529,88 TL/MWh, SMF ortalaması 2.559,35 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Eylül 2022

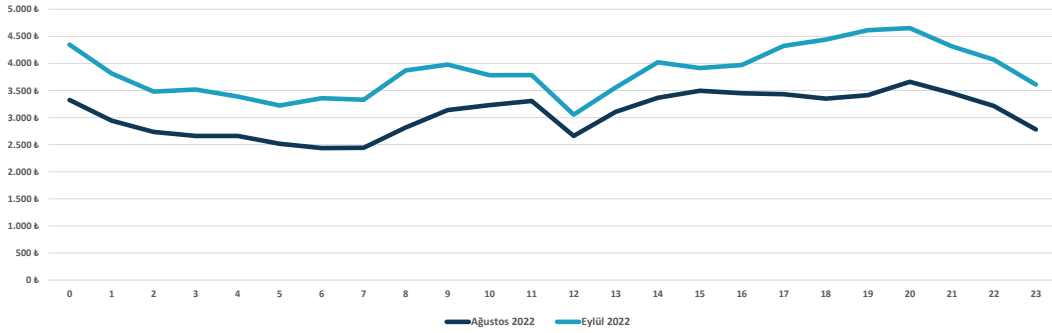


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



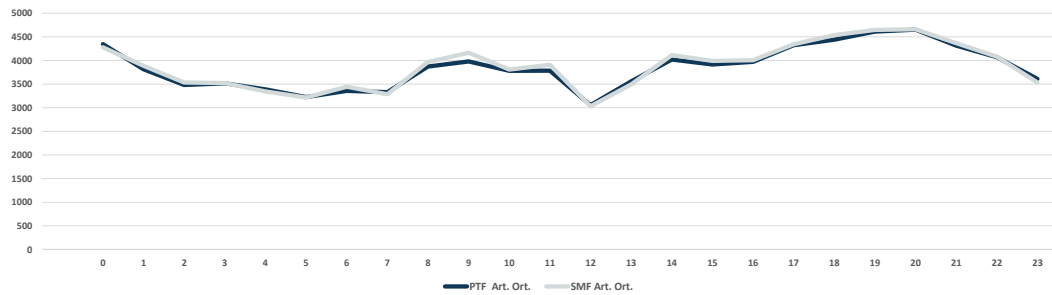
Eylül ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cuma günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.079,39 TL/MWh artarak 4.058,44 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



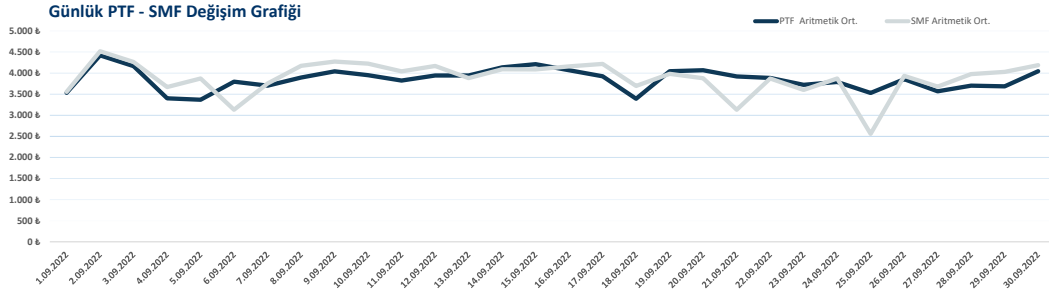
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.198,63 TL/MWh artarak 4.612,47 TL/MWh, en az değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 392,75 TL/MWh artarak 3.054,46 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



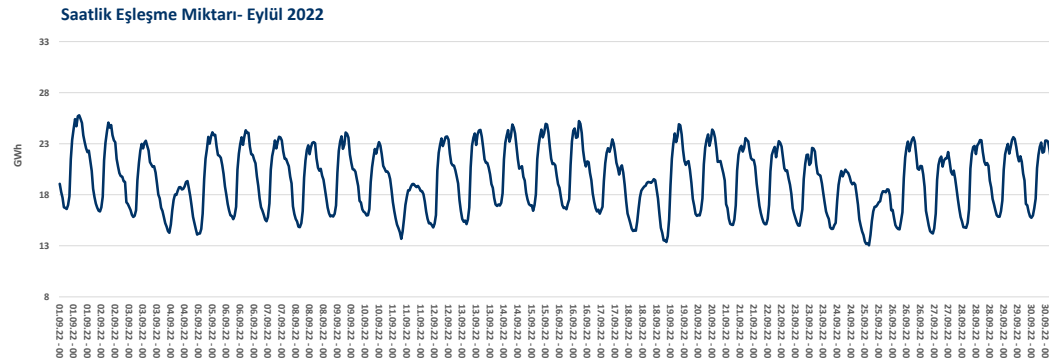
Eylül ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 09.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.978,48 TL/MWh, SMF ortalaması 4.163,38 TL/MWh). En düşük fark saat 03.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.517,08 TL/MWh, SMF ortalaması 3.522,35 TL/MWh).



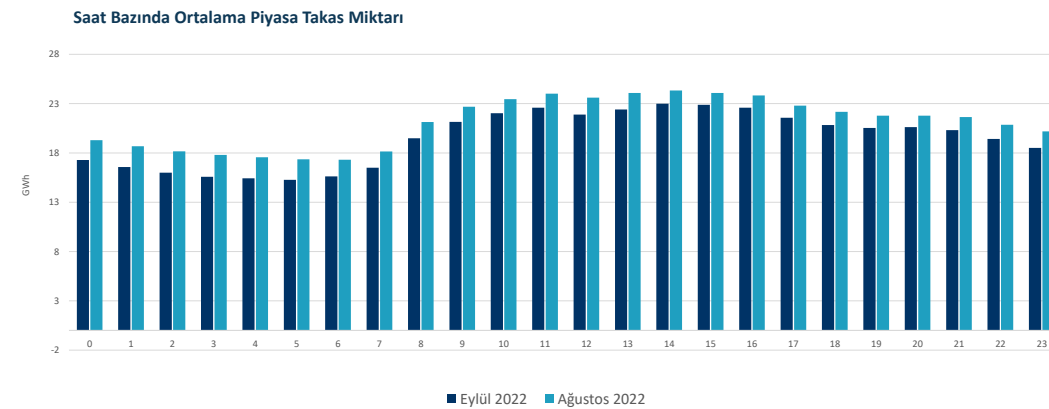


Eylül ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 38.643 MWh azalarak 468.030 MWh'e gerilemiştir. Eylül ayı genelinde en yüksek eşleşme 517.008 MWh ile 1 Eylül Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 387.525 MWh ile 25 Eylül Pazar günü gerçekleşmiştir.

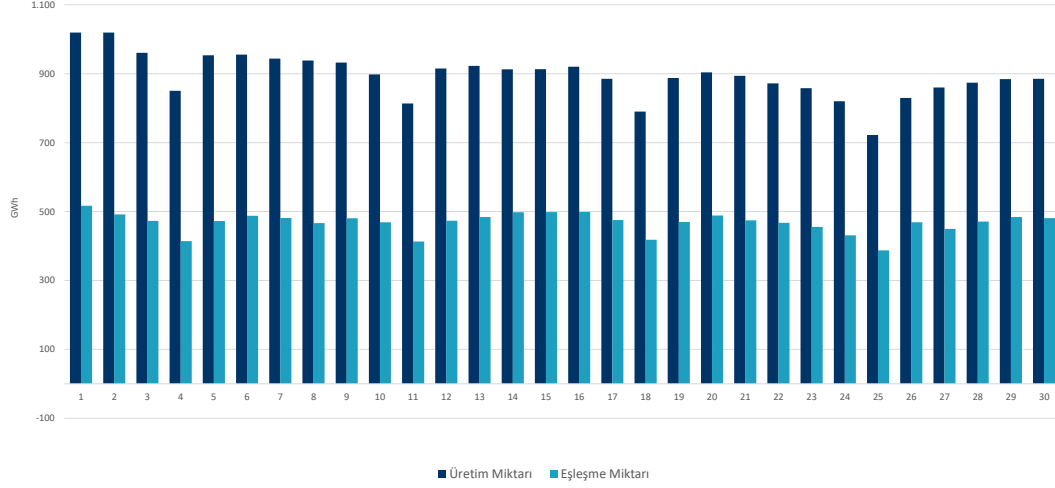
Eylül ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 25.784 MWh ile 1 Eylül Perşembe günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 13.047 MWh ile 25 Eylül Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.218 MWh azalış ile saat 03.00'te gerçekleşmiştir.



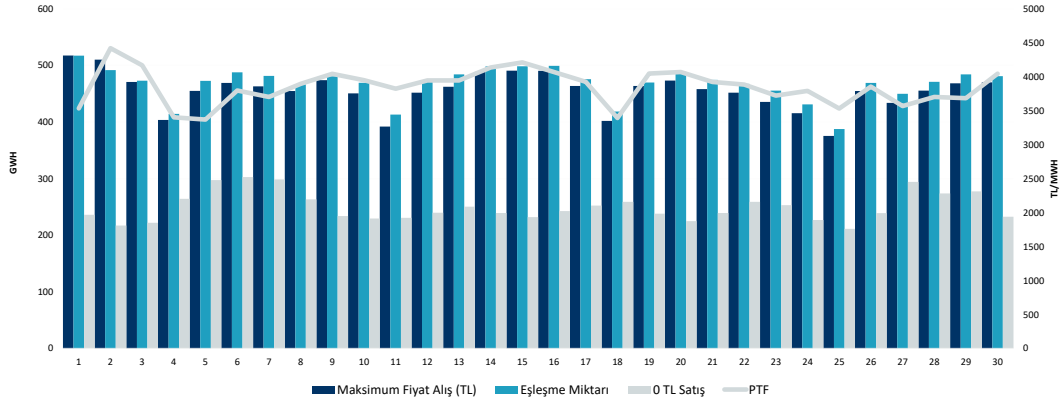
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



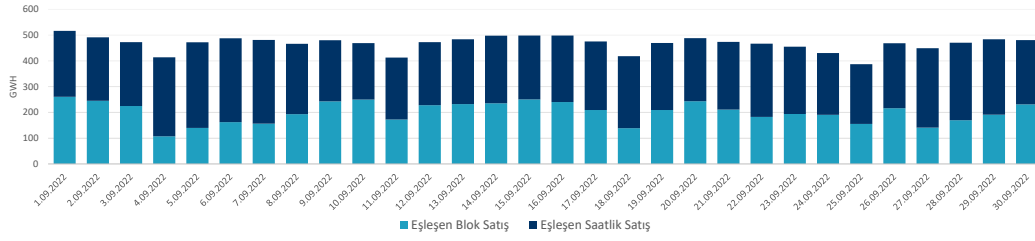
Eylül ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 249.209 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 455.396 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 468.030 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 20.276 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.130 MWh azalarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

1 Eylül 2022 Perşembe günü, toplam 1.019.465 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 517.008 MWh olmuştur. 26 Eylül 2022 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %57 ile Eylül ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 829.789 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 468.848 MWh seviyesindedir.

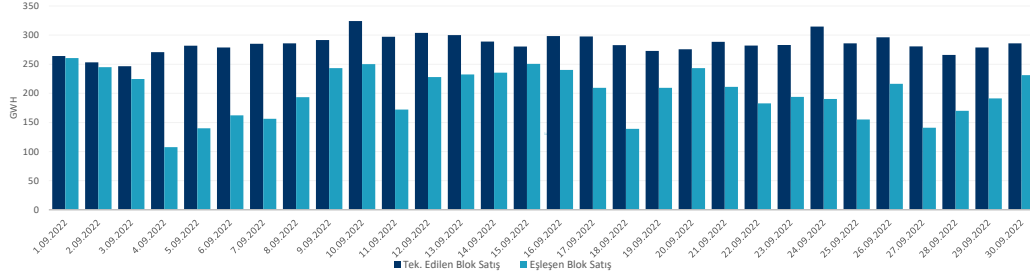
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



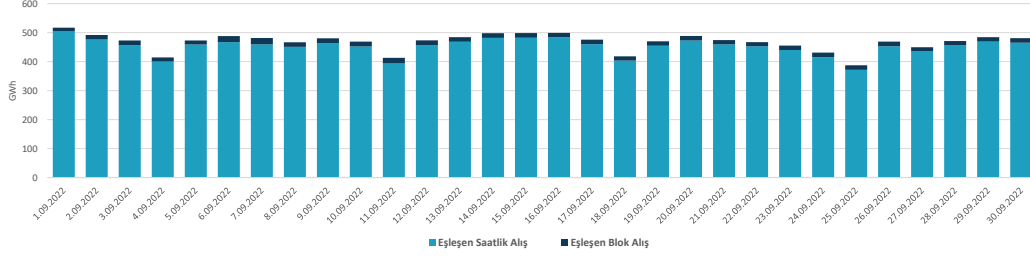
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



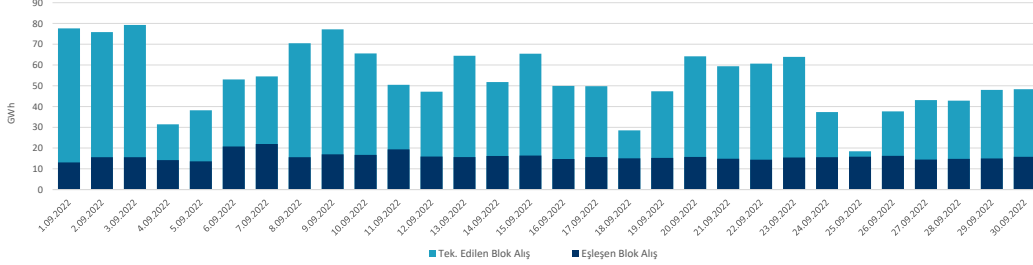
Eylül ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %8,89 (1.085 MWh) azalarak 11.123 MWh, eşleşen blok satış miktarı %5,90 (525 MWh) azalarak 8.369 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %8,67 (1.114 MWh) azalarak 11.737 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %16,62 (1.691 MWh) artarak 11.863 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ekim 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1285'dir. Eylül ayında 997 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 6.088.610.861 TL artarak 54.695.407.176 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
990	44	12	5	10	-44.349.092

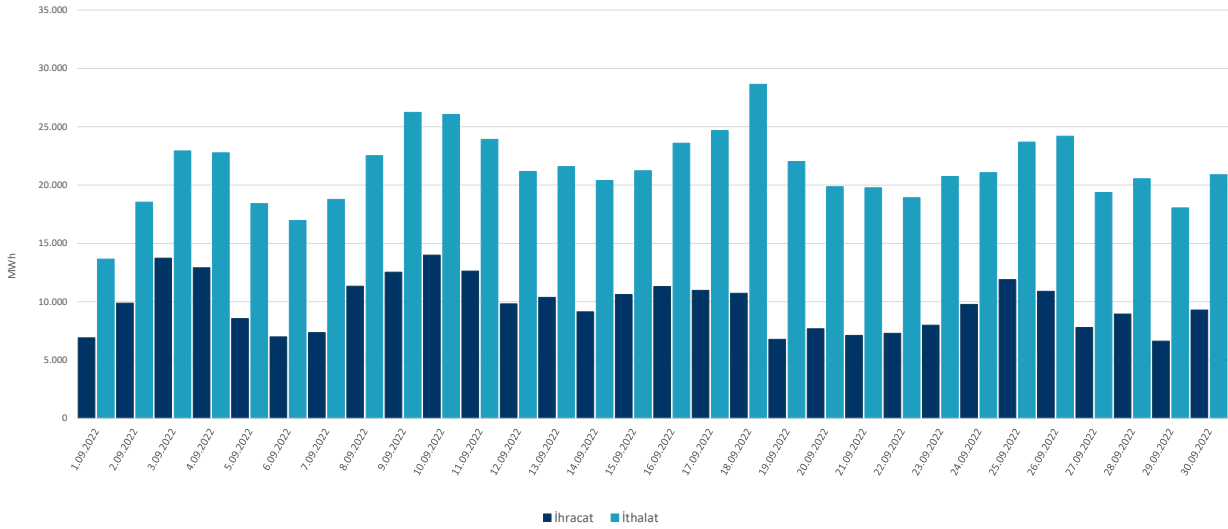
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 266.942 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 200.867 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 452.157 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 15.872 MWh olmuştur.

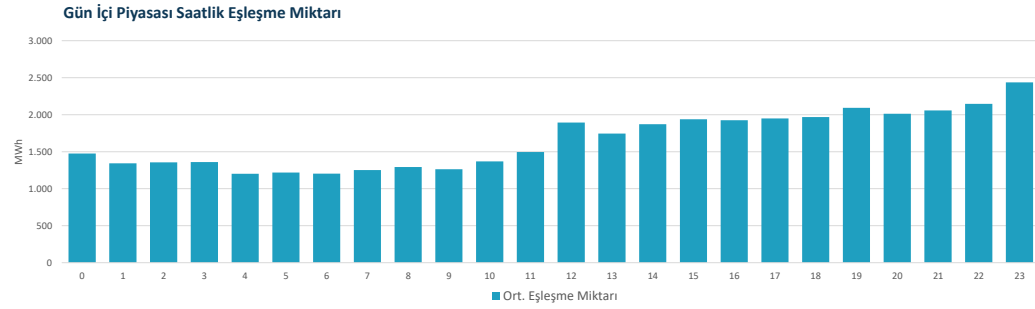
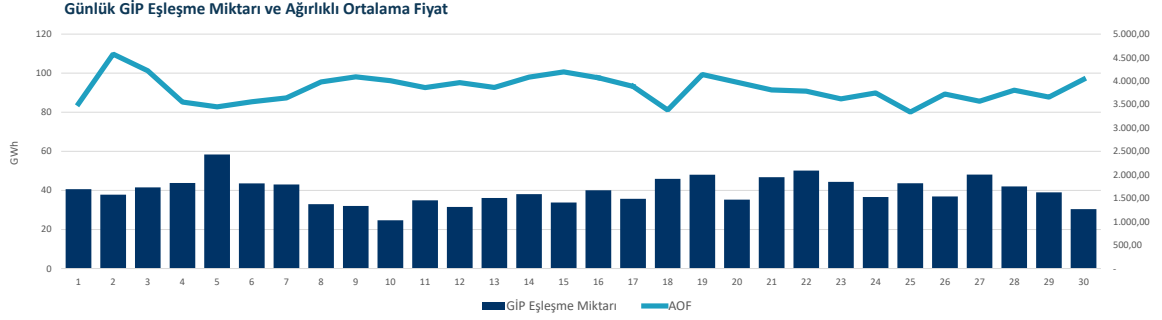
Aylık toplam fark fonu -44.349.092 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76,84, blok alış ve satış toplamı ise %23,16 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.199.378.086 TL ile 2 Eylül 2022 Cuma günü iken, en düşük gün 1.382.207.850 TL ile 25 Eylül 2022 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

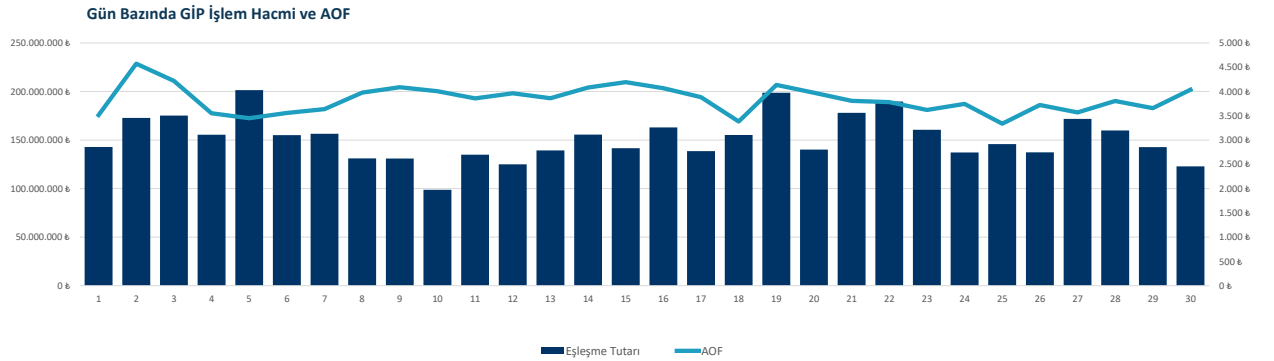


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Eylül Cuma günü saat 20.00'de 4.841,20 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.852 MWh olarak 22 Eylül Perşembe günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

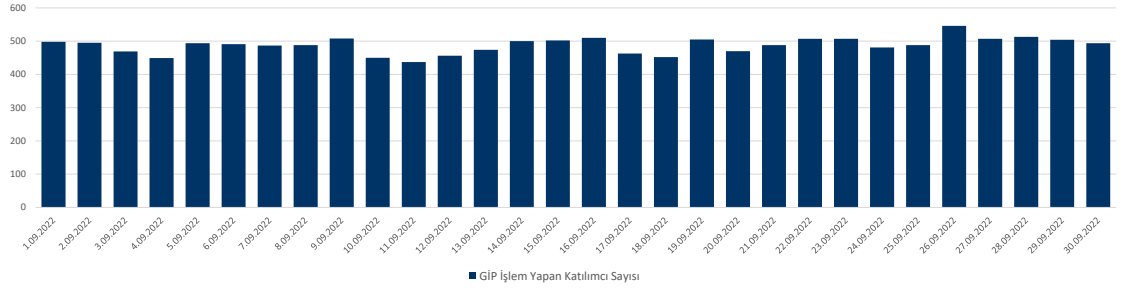


Eylül ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.195.942 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Eylül Cuma günü 4.573,47 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 2 Eylül Cuma günü 20.00'de 4.841,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 58.387 MWh ile 5 Eylül Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 24.668 MWh ile 10 Eylül Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Eylül Pazartesi günü 201.431.671 TL ve minimum ticaret ise 10 Eylül Cumartesi günü 98.801.180 TL olarak gerçekleşmiştir.

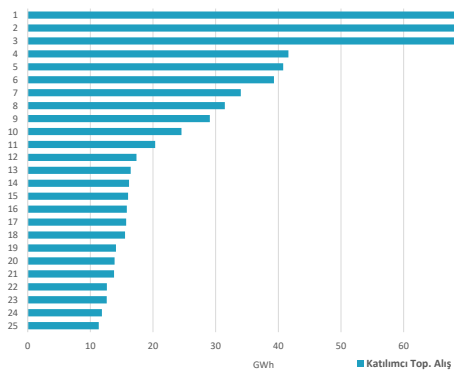
1 Ekim 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1285 iken, geçtiğimiz ay boyunca 838 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



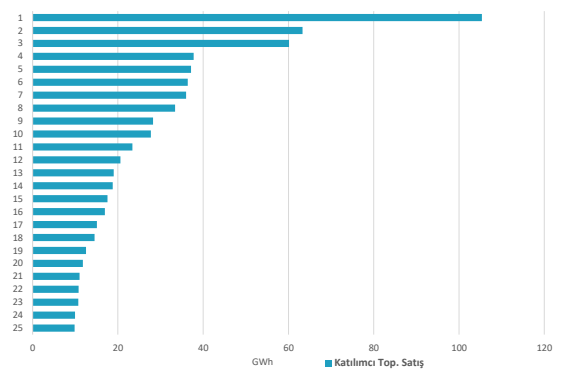
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



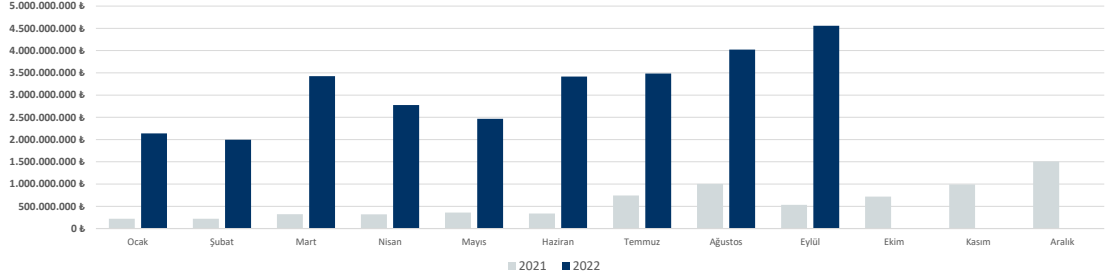
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



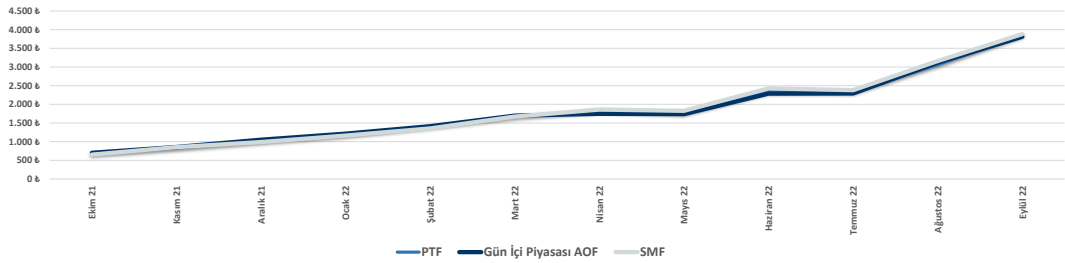
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



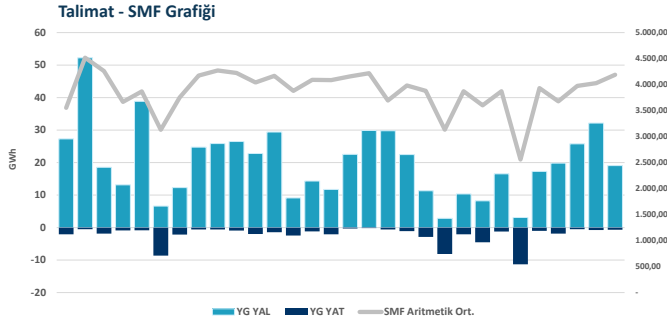
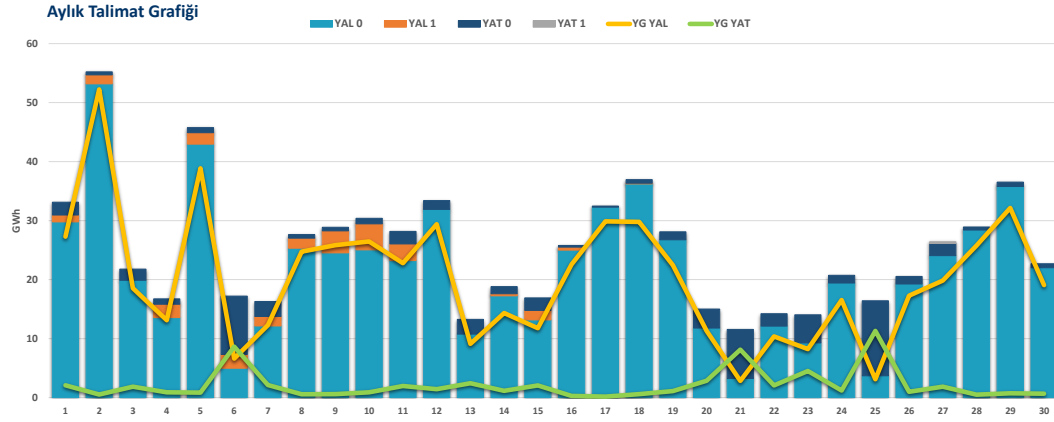
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



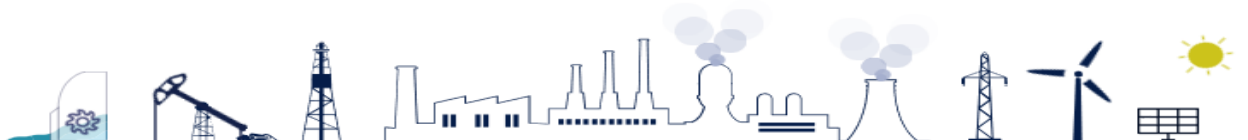
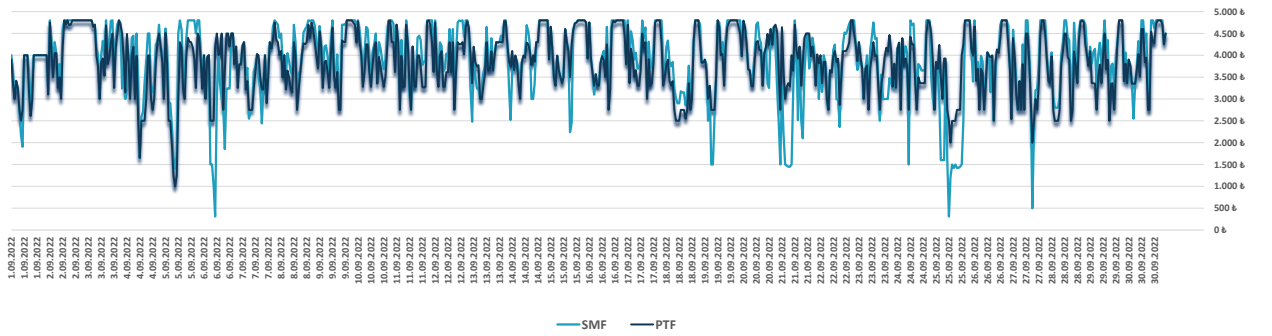
DGP'de verilen talimatların; %96,50'si 0 kodlu talimatlardan, %3,50'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



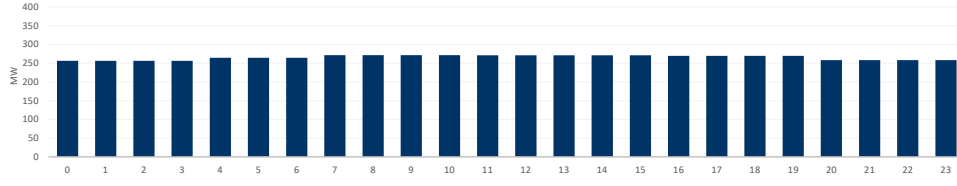
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 362.448 MWh azalarak 669.674 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %96,50'si 0 kodlu talimatlardan %3,50'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Eylül ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 74.986 MWh azalarak 65.152 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 287.462 MWh azalarak 604.522 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Eylül Cuma günü 52.231 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 21 Eylül Çarşamba günü 2.840 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Eylül Pazar günü 11.308 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Eylül Cumartesi günü 173 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

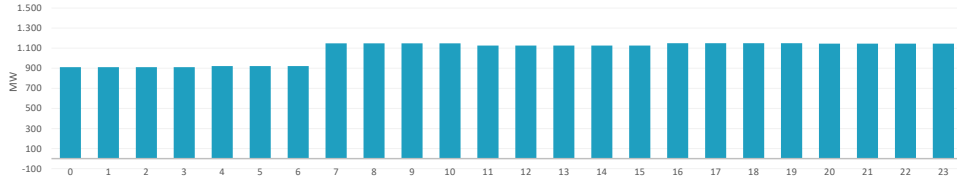


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



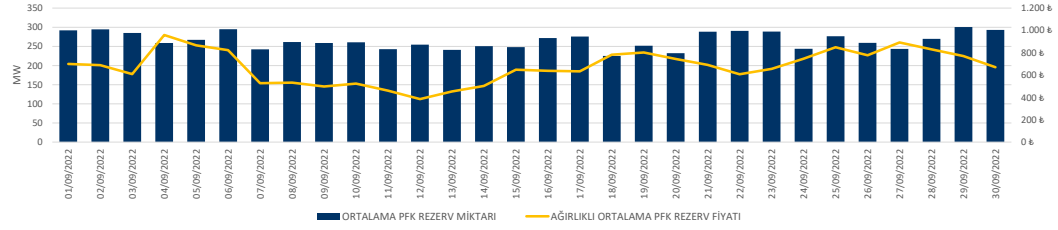
Eylül ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 191.096 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 682,70 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



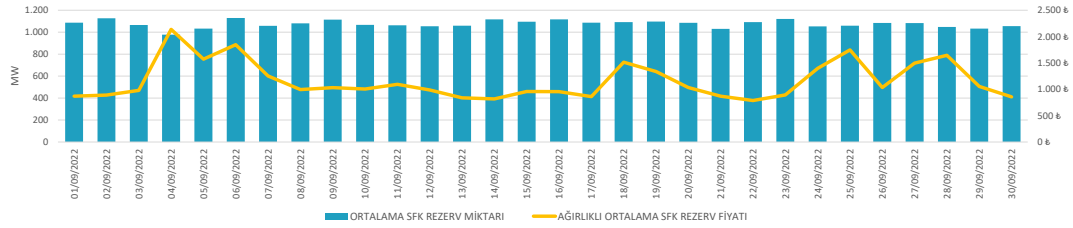
Eylül ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 774.474 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.160,49 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Eylül ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 333 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.199,98 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

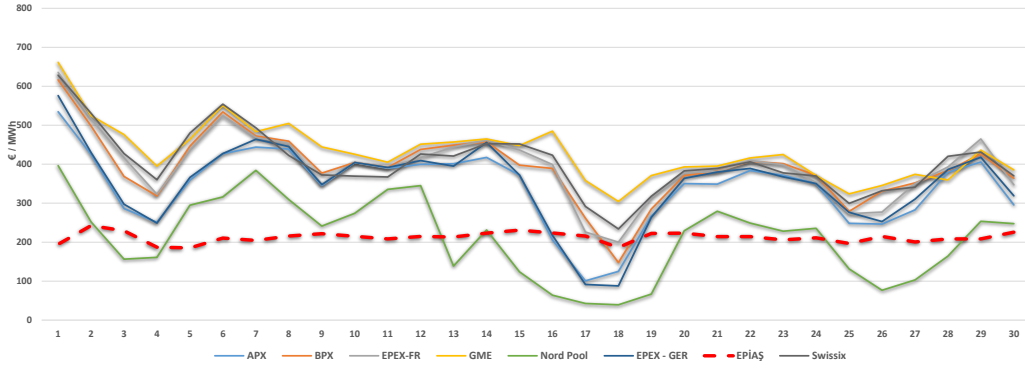


Eylül ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.240 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 5.028,00 TL/MW olmuştur.

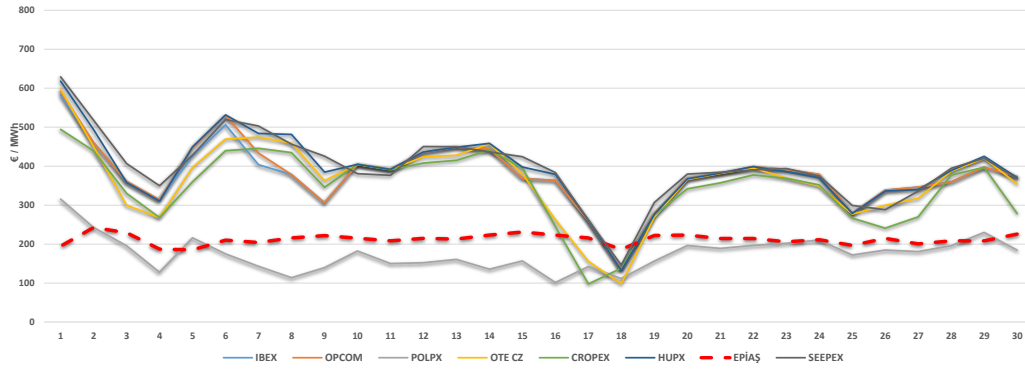


Eylül 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 349,27 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 335,9 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 212,24 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Eylül 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 349,27 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 335,9 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 212,24 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Eylül Perşembe günü 661,36 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 39,27 €/MWh olarak 18 Eylül Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

