

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Mart/2025



Mart ayında Şubat ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 294,45 TL/MWh azalarak 2.183,83 TL/MWh'ye düşmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 289.824 MWh azalarak 27.692.984 MWh olması ve 2024 yılının Mart ayına göre %0,58 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %32,28 azalarak 5.198.250 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18,55 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %11,23 azalarak 5.797.615 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,69 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %29,67 artarak 5.379.586 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,20 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %13,71 artarak 3.457.376 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,34 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 417.019 (%2,15) MWh azalarak 18.983.258 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 4.866.909 (%16,87) MWh artarak 33.718.126 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 185.415 (%34,17) MWh artarak 727.967 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 403.967 (%34,55) MWh artarak 1.573.146 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %52,67 artarak 872,27 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %144,05 artarak 1.320,67 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Mart 2025 aylık toplam üretim miktarı 28.017.747 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.183,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Mart 2025	Değişim	Şubat 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.183,83 ↓	-11,88%	2.478,28
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.207,18 ↓	-11,95%	2.506,77
1. Hafta (1-7 Mart) Ort. PTF	2.312,50 ↓	-6,77%	2.480,39
2. Hafta (8-14 Mart) Ort. PTF	2.037,16 ↓	-16,67%	2.444,69
3. Hafta (15-21 Mart) Ort. PTF	2.188,97 ↓	-12,66%	2.506,37
4. Hafta (22-28 Mart) Ort. PTF	2.396,35 ↓	-3,44%	2.481,67
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.305,42 ↓	-0,73%	2.322,37
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.806,13 ↓	-25,63%	2.428,57
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.820,21 ↓	-0,60%	2.837,09
Maksimum PTF	3.000,00 →	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	0,00 ↓	-100,00%	750,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.267 ↑	9,88%	13.894
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.318 ↓	-13,67%	28.168
Maksimum Takas Miktarı	31.098 ↓	-15,80%	36.934
Minimum Takas Miktarı	17.435 ↓	-17,85%	21.224
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.515 ↓	-11,62%	28.870
Aylık Toplam Takas Miktarı	18.983.258 ↓	-2,15%	19.400.277
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.157 ↓	-11,31%	32.876
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.265 ↓	-0,15%	35.319
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	45.320 ↑	5,56%	42.933
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	33.718.126 ↑	16,87%	28.851.216
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.573.146 ↑	34,55%	1.169.179
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.658 ↓	-10,85%	42.242
Aylık Toplam Üretim	28.017.747 ↓	-1,30%	28.386.678

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

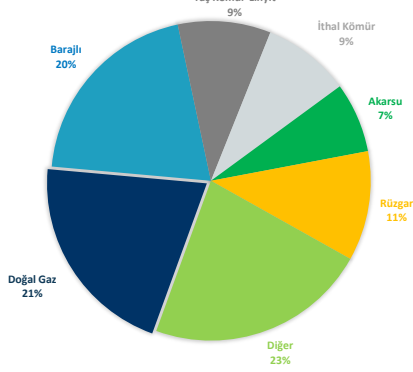
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 368.931 MWh azalarak 28.017.747 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - MART 2025



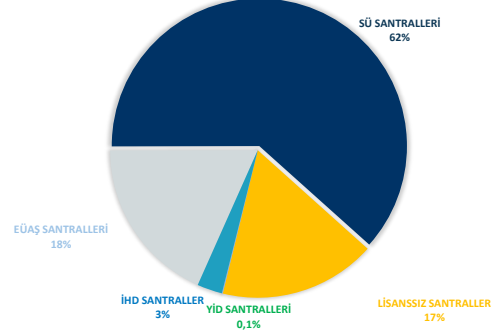
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.601
Barajlı	23.863
Taş Kömür-Linyit	11.075
İthal Kömür	10.456
Akarsu	8.358
Rüzgar	13.098
Diğer	26.434

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	72.699
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	20.252
Toplam	117.885

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - MART 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.601 MW (%20,9) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%20,2) ile Barajlı, 13.098 MW (%11,1) ile Rüzgar, 11.075 MW (%9,4) ile Taş Kömür-Linyit, 10.456 MW (%8,9) ile İthal Kömür, 8.358 MW (%7,1) ile Akarsu ve 26.434 MW (%22,4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 21.630 MW ile Güneş, 2.116 MW ile Biyokütle, 1.734 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 313 MW ile Kojenerasyon ve 230 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 72.699 MW (%61,7), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%18,3), Lisanssız santraller 20.252 (%17,2), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%2,8) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

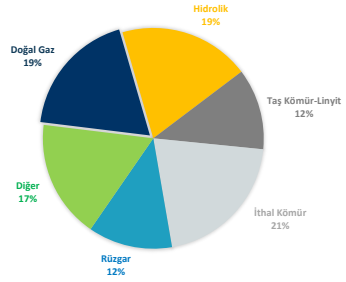
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 1183 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 5.797.615 MWh (%20,69) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 5.379.586 MWh (%19,20) ile Hidrolik, 5.198.250 MWh (%18,55) ile Doğalgaz, 3.457.376 MWh (%12,34) ile Rüzgar, 3.330.855 MWh (%11,89) ile Taş Kömür-Linyit ve 4.854.064 MWh (%17,32) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %17,32 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 2.892.007 MWh (%10,32) ile Güneş, 965.848 MWh (%3,45) ile Jeotermal, 733.861 MWh (%2,62) ile Biyokütle, 143.979 MWh (%0,51) ile Asfaltit, 61.187 MWh (%0,22) ile Fuel Oil ve 57.182 MWh (%0,20) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

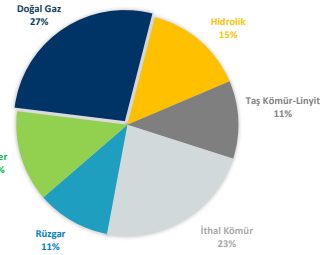
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 66.279 MWh artarak 79.490 MWh, ihracatı 12.852 MWh azalarak 404.253 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 22.061.295 MWh (%78,74) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.317.018 MWh (%8,27), İ.H.D santralleri 462.791 MWh (%1,65) ve Y.İ.D santralleri 22.415 MWh (%0,08) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.154.229 MWh (%11,26) bandında olmuştur.

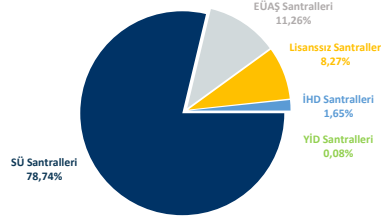
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MART 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2025



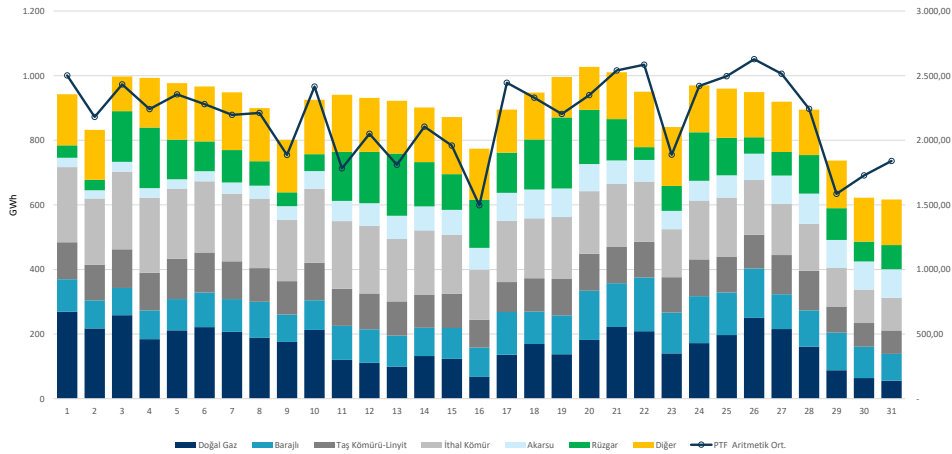
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - MART 2025



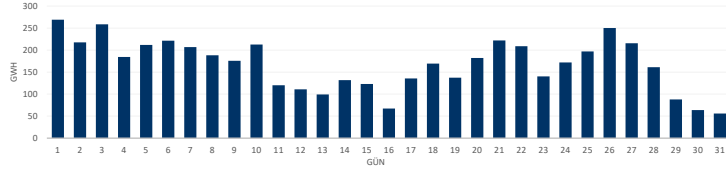
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	22.061.295
EÜAŞ Santralleri	3.154.229
Lisanssız Santraller	2.317.018
Yap İşlet Devret Santralleri	22.415
İşletme Hakkı Devredilen	462.791
Toplam *	28.017.747

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

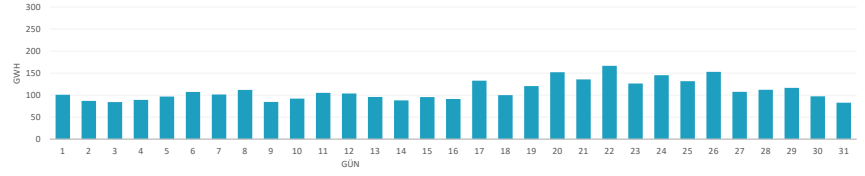
Günlük Toplam Üretim Miktarı



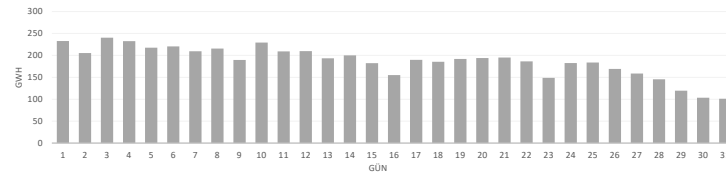
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



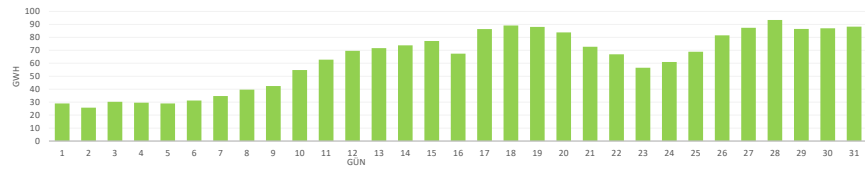
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



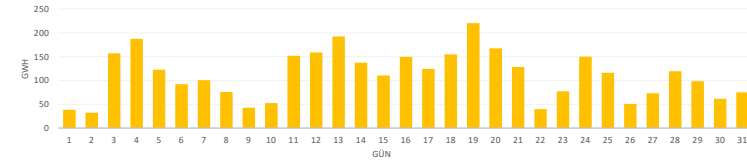
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



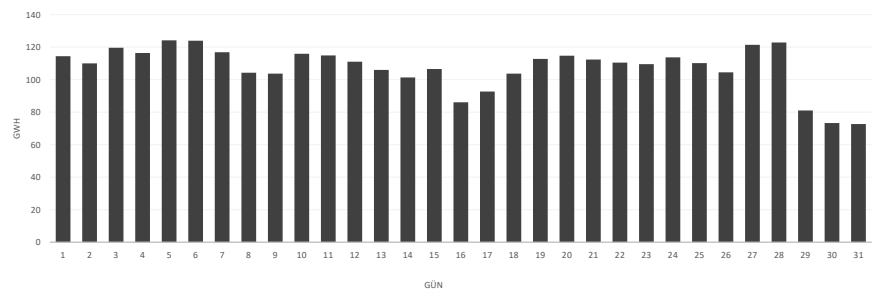
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

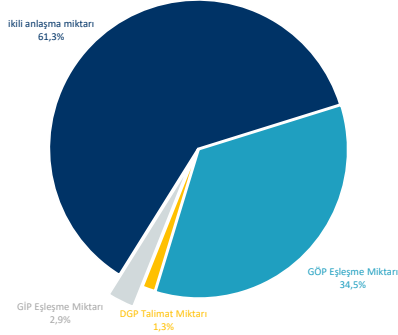


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 33.718.126 (%61,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.983.258 (%34,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.573.146 (%2,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 727.967 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	33.718.126
GÖP Eşleşme Miktarı	18.983.258
DGP Talimat Miktarı	727.967
GİP Eşleşme Miktarı	1.573.146

* 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.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 33.718.126 (%61,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.983.258 (%34,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.573.146 (%2,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 727.967 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 4.866.909 MWh (%16,87) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 417.019 MWh (%2,15) azalmış, DGP talimat miktarı 185.415 MWh (%34,17) artmış ve GİP eşleşme miktarı 403.967 MWh (%34,55) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2025



Mart 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.186.999	24.531.127	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2025



Şubat 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.720.587	19.130.630	0

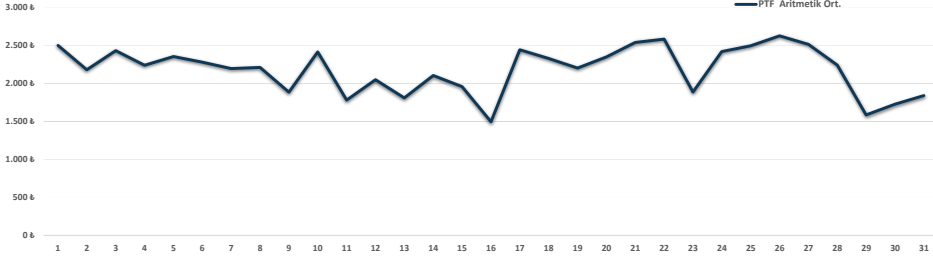


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.03.2025	882.769	575.902	-	306.868	628.006	42.956	20.446	1.574.177
2.03.2025	863.817	565.457	-	298.360	569.517	34.577	21.924	1.489.835
3.03.2025	915.156	605.491	-	309.665	654.443	42.049	12.638	1.624.286
4.03.2025	966.573	651.500	-	315.074	631.312	51.241	18.570	1.667.697
5.03.2025	1.047.883	728.831	-	319.052	641.300	40.250	27.831	1.757.263
6.03.2025	1.038.278	723.331	-	314.946	635.406	41.211	22.200	1.737.094
7.03.2025	1.067.551	750.217	-	317.334	650.065	43.334	24.580	1.785.530
8.03.2025	1.063.245	749.285	-	313.961	620.046	40.579	8.734	1.732.604
9.03.2025	883.484	587.707	-	295.776	554.204	38.614	22.527	1.498.828
10.03.2025	881.382	569.985	-	311.397	623.634	45.067	29.551	1.579.634
11.03.2025	952.007	649.357	-	302.650	623.305	55.528	12.521	1.643.361
12.03.2025	955.860	656.424	-	299.436	632.706	58.101	13.887	1.660.554
13.03.2025	953.508	651.883	-	301.625	628.897	43.376	17.696	1.643.477
14.03.2025	1.161.470	855.023	-	306.447	644.582	41.414	18.305	1.865.771
15.03.2025	1.135.694	834.987	-	300.708	622.058	43.329	11.090	1.812.170
16.03.2025	1.174.176	888.020	-	286.155	571.620	52.460	41.846	1.840.101
17.03.2025	1.135.510	835.380	-	300.130	621.605	54.402	22.708	1.834.224
18.03.2025	1.158.769	862.883	-	295.886	634.559	57.132	14.011	1.864.471
19.03.2025	1.241.753	936.177	-	305.576	642.955	52.986	12.966	1.950.660
20.03.2025	1.246.147	941.721	-	304.426	644.986	65.655	53.160	2.009.949
21.03.2025	1.262.359	960.024	-	302.335	647.981	65.288	26.459	2.002.087
22.03.2025	1.218.782	922.915	-	295.867	610.786	39.925	30.483	1.899.976
23.03.2025	1.186.070	906.397	-	279.673	566.385	52.165	27.136	1.831.755
24.03.2025	1.191.225	897.165	-	294.060	627.559	49.318	30.607	1.898.709
25.03.2025	1.192.679	895.126	-	297.553	642.524	54.315	9.781	1.899.298
26.03.2025	1.171.105	872.689	-	298.415	642.617	54.708	19.870	1.888.300
27.03.2025	1.174.387	877.517	-	296.869	649.115	63.549	41.529	1.928.580
28.03.2025	1.210.866	916.717	-	294.149	617.852	57.331	21.660	1.907.708
29.03.2025	1.141.521	876.234	-	265.286	544.546	76.993	30.934	1.793.993
30.03.2025	1.022.756	791.687	-	231.070	471.121	62.264	23.017	1.579.159
31.03.2025	1.221.347	995.097	-	226.250	487.586	53.032	39.301	1.801.265
Toplam	33.718.126	24.531.127	-	9.186.999	18.983.277	1.573.146	727.967	55.002.517

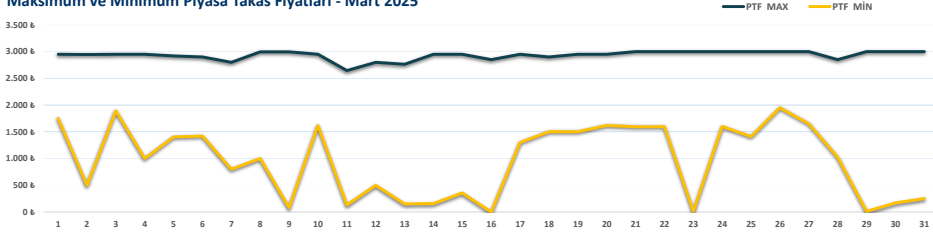
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Mart 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Mart 2025

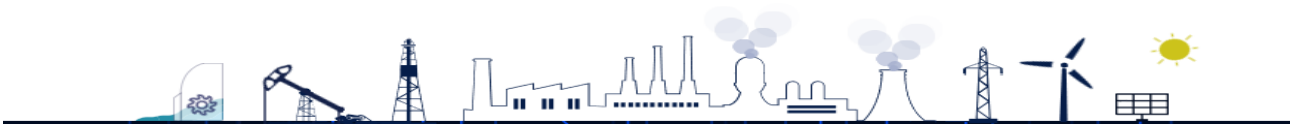
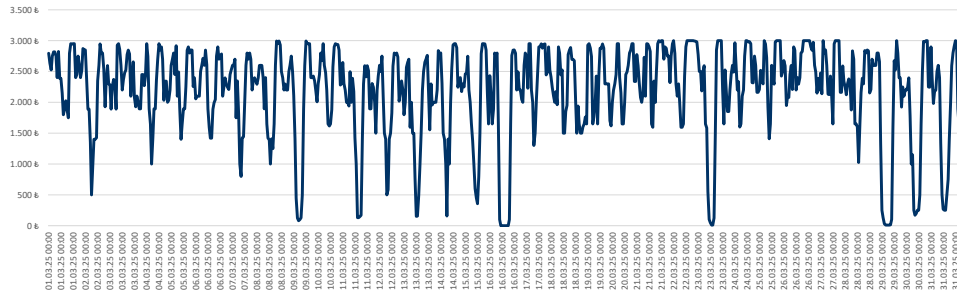


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.496,69 TL/MWh ile 16 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.627,14 TL/MWh ile 26 Mart Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.972,05 TL/MWh ile 20 Mart Perşembe, en düşük SMF ortalaması 574 TL/MWh ile 31 Mart Pazartesi gününe aittir.

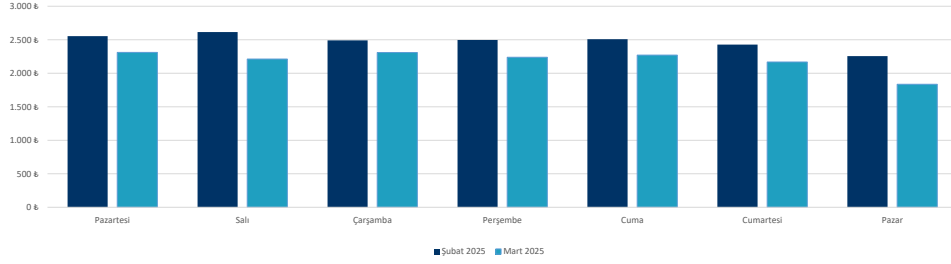
Ay içerisinde 35 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.406,27 TL/MWh ile 27 Mart Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.514,87 TL/MWh, SMF ortalaması 1.108,60 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Mart 2025

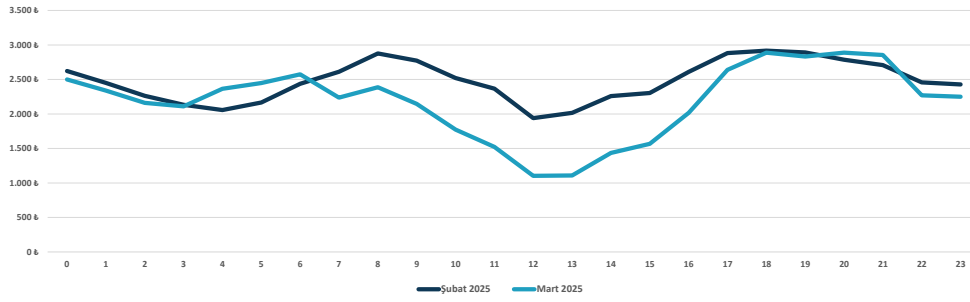


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



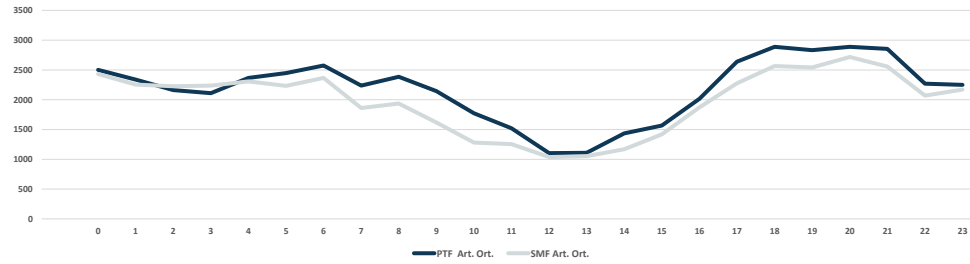
Mart ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 419,04 TL/MWh azalarak 1.836,08 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



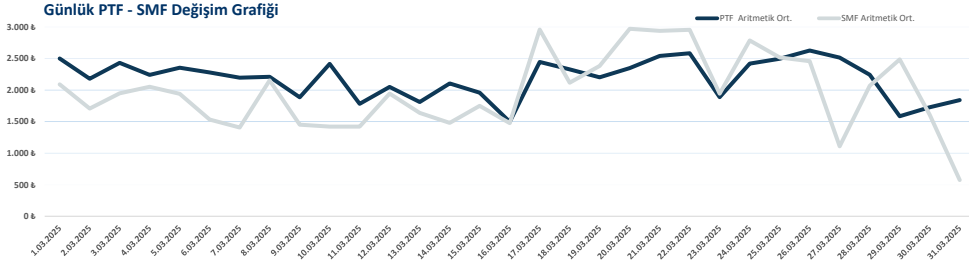
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 907,15 TL/MWh azalarak 1.108,20 TL/MWh, en az değişim saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 23,82 TL/MWh azalarak 2.109,90 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



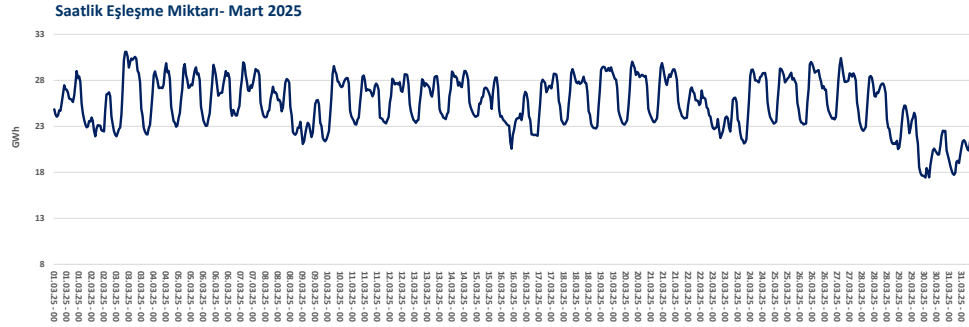
Mart ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 09.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.145,40 TL/MWh, SMF ortalaması 1.617,29 TL/MWh). En düşük fark saat 13.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.108,20 TL/MWh, SMF ortalaması 1.052,21 TL/MWh).



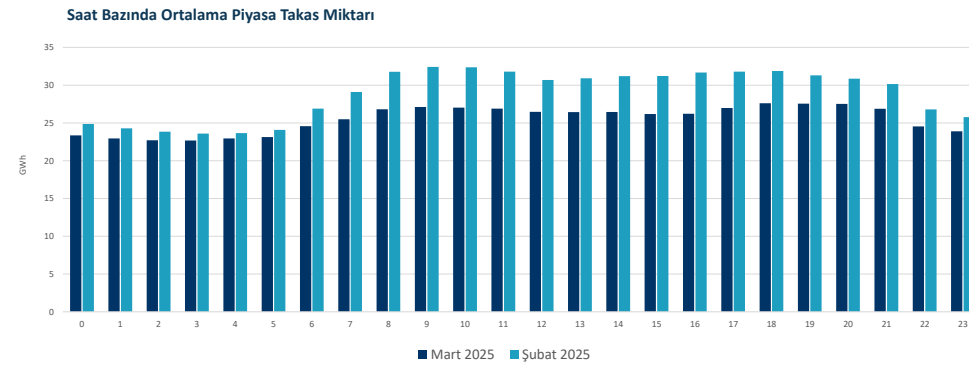


Mart ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 80.504 MWh azalarak 612.364 MWh'e gerilemiştir. Mart ayı genelinde en yüksek eşleşme 654.443 MWh ile 3 Mart Pazartesi günü, en düşük eşleşme ise 471.121 MWh ile 30 Mart Pazar günü gerçekleşmiştir.

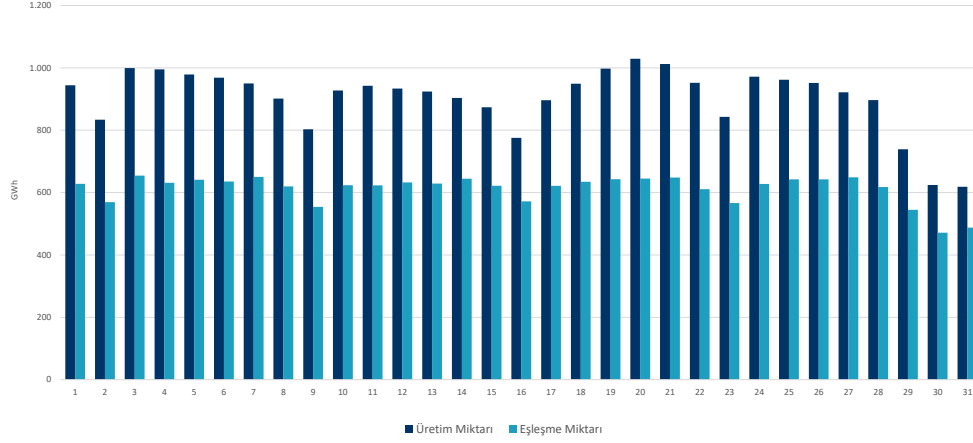
Mart ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 31.098 MWh ile 3 Mart Pazartesi günü saat 10.00'da, en düşük eşleşme ise 17.435 MWh ile 30 Mart Pazar günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 5.457 MWh azalış ile saat 16.00'da gerçekleşmiştir.



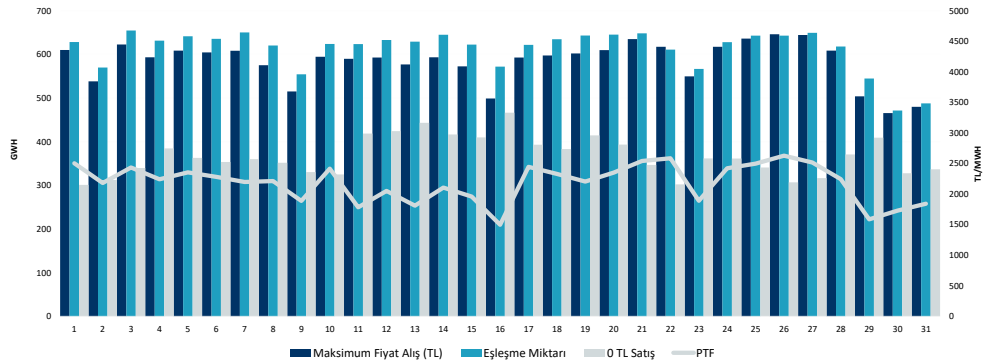
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



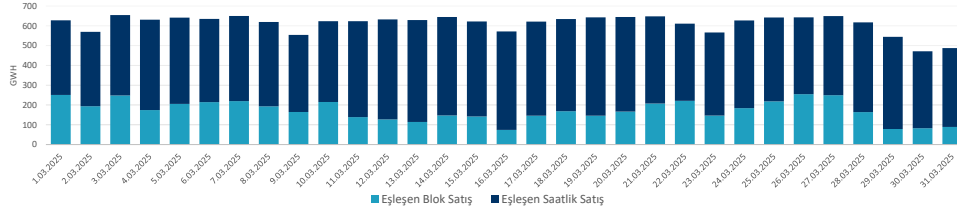
Mart ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 366.400 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 583.641 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 612.364 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 26.672 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.909 MWh azalarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

20 Mart 2025 Perşembe günü, toplam 1.029.298 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 644.986 MWh olmuştur. 31 Mart 2025 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %79 ile Mart ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 618.566 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 487.586 MWh seviyesindedir.

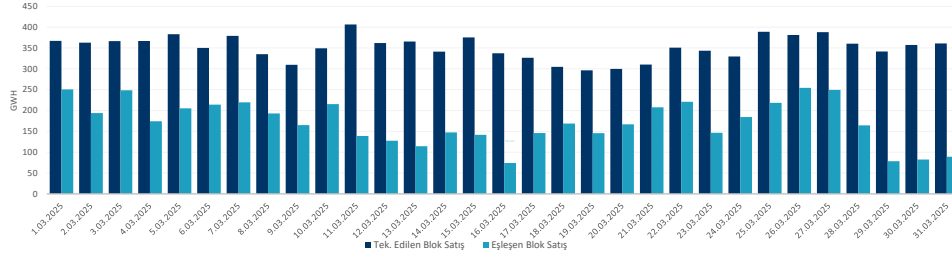
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



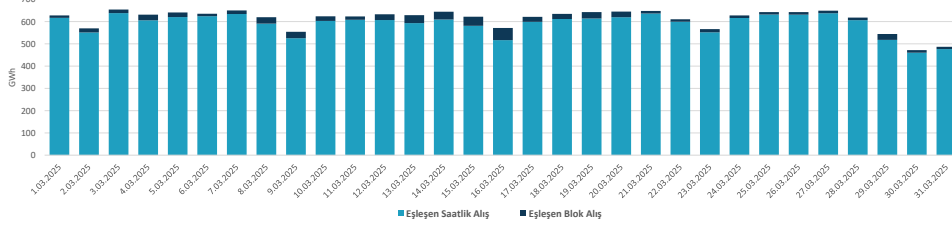
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



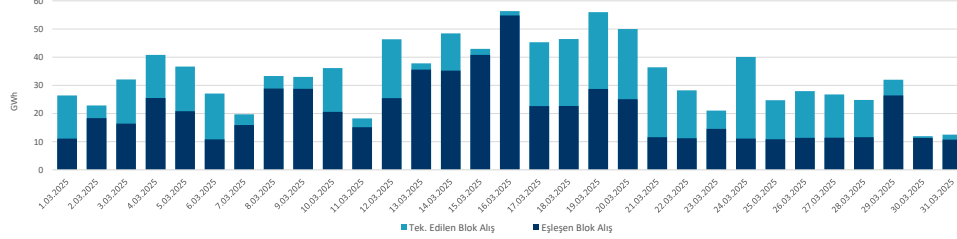
Mart ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %7,31 (1.248 MWh) artarak 18.326 MWh, eşleşen blok satış miktarı %39,02 (4.599 MWh) azalarak 7.186 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %7,01 (1.349 MWh) artarak 20.587 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %8,53 (1.365 MWh) azalarak 14.644 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Nisan 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1181'dir. Mart ayında 996 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 6.730.785.719 TL azalarak 41.922.230.533 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
994	55	14	9	9	-23.337.867

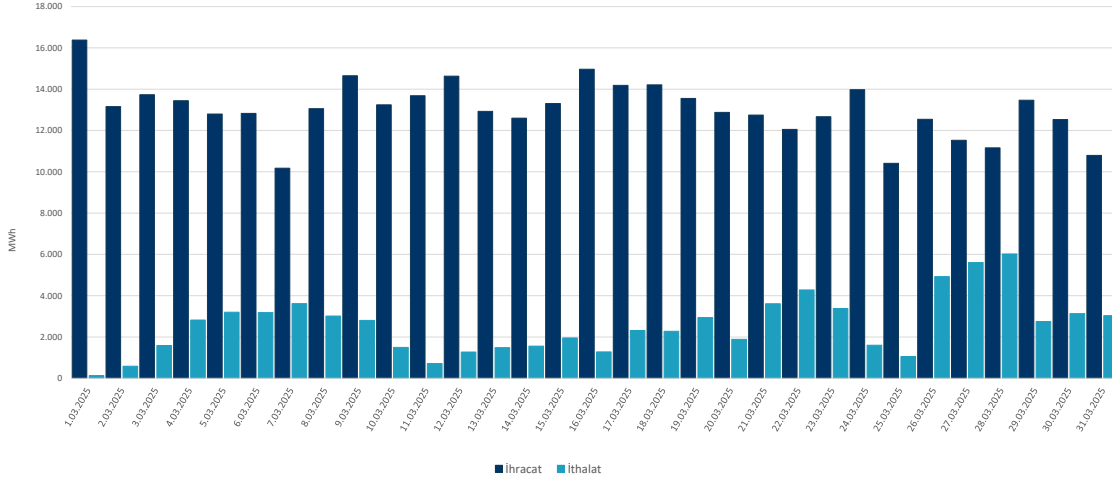
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 439.836 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 172.462 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 591.556 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 20.807 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -23.337.867 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84,22, blok alış ve satış toplamı ise %15,78 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.694.892.459 TL ile 26 Mart 2025 Çarşamba günü iken, en düşük gün 821.067.187 TL ile 30 Mart 2025 Pazar günü olmuştur.

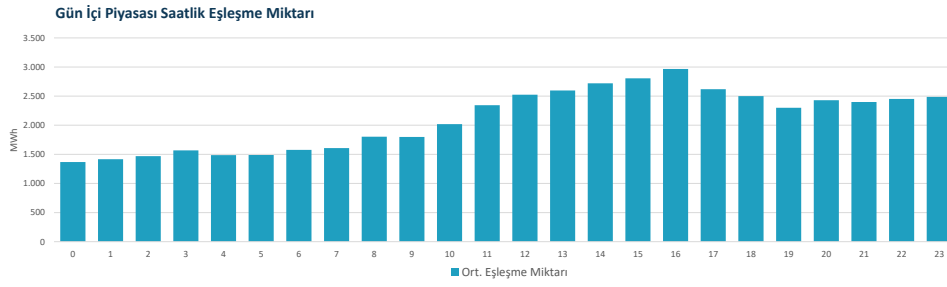
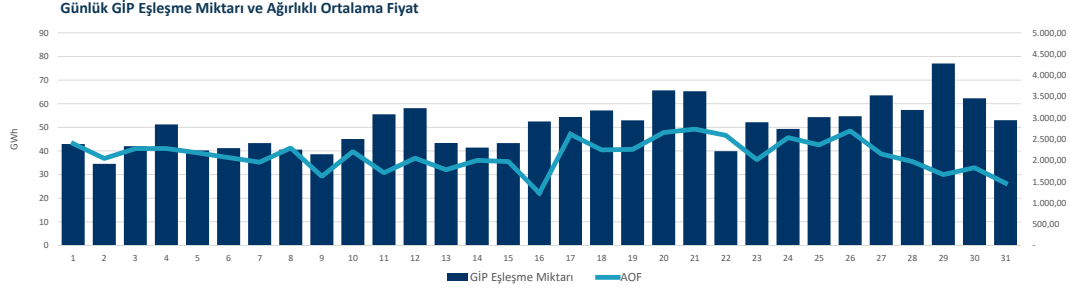
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ İhracat ■ İthalat

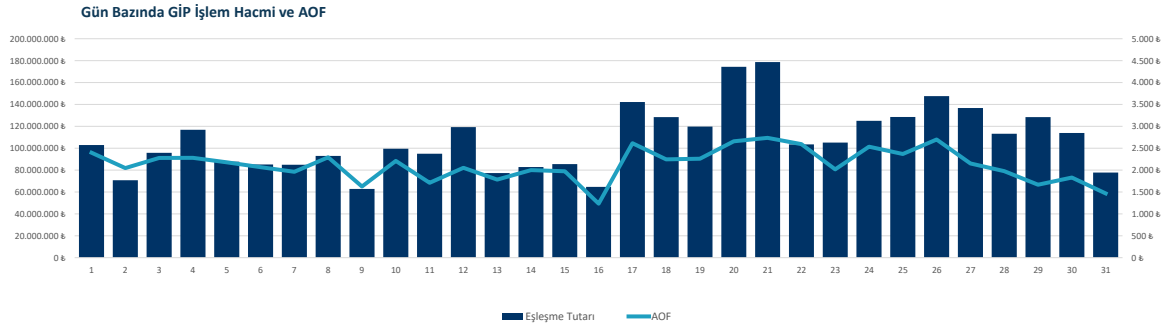


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Mart Çarşamba günü saat 18.00'de 3.060,99 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.515 MWh olarak 27 Mart Perşembe günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.'



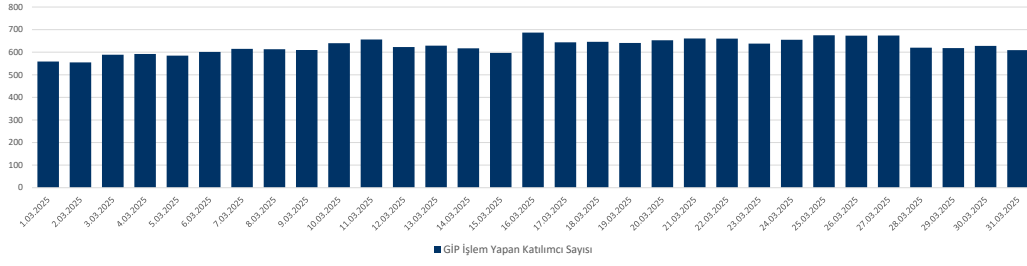
Mart ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.573.146 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Mart Cuma günü 2.735,80 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Mart Çarşamba günü 18.00'de 3.060,99 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 76.993 MWh ile 29 Mart Cumartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 34.577 MWh ile 2 Mart Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 21 Mart Cuma günü 178.614.134 TL ve minimum ticaret ise 9 Mart Pazar günü 62.784.600 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Nisan 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1285 iken, geçtiğimiz ay boyunca 962 farklı katılımcı alışı veya satış yönünde teklif vermiştir.

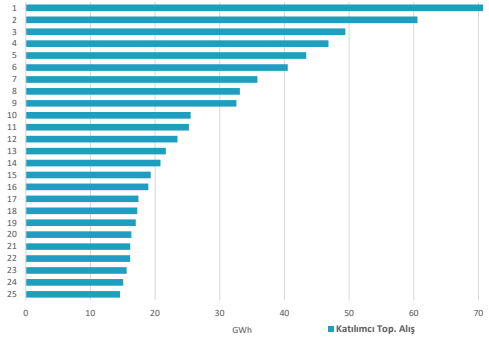


Gün İçi Piyasası Verileri

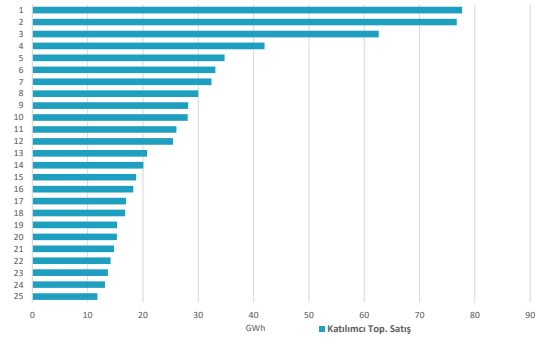
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



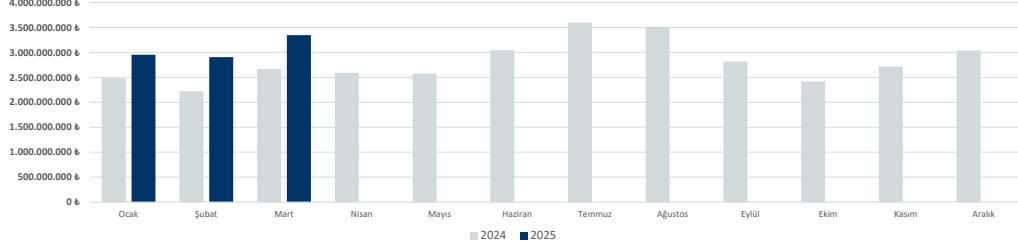
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



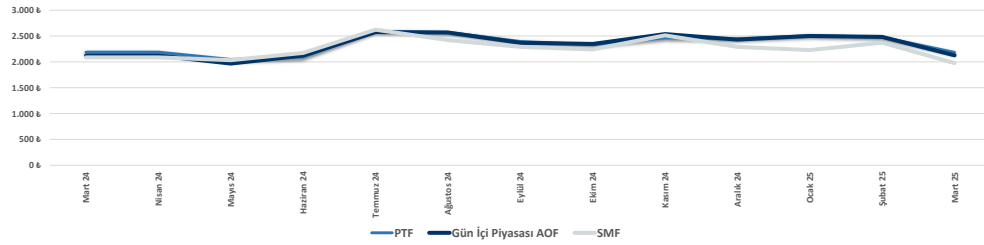
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



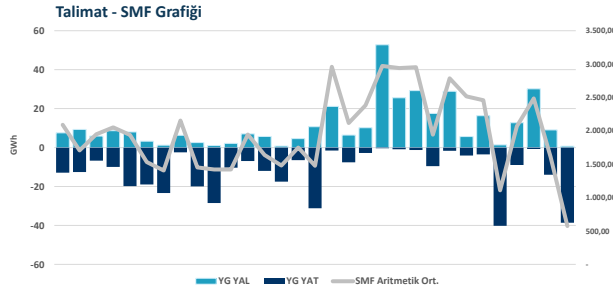
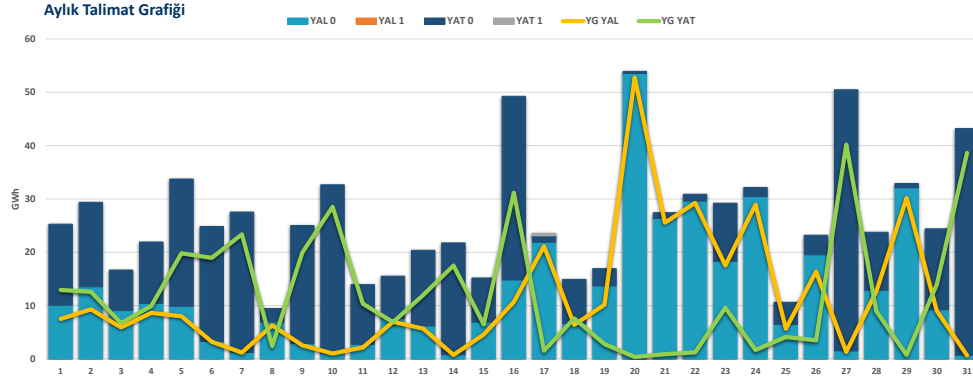
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



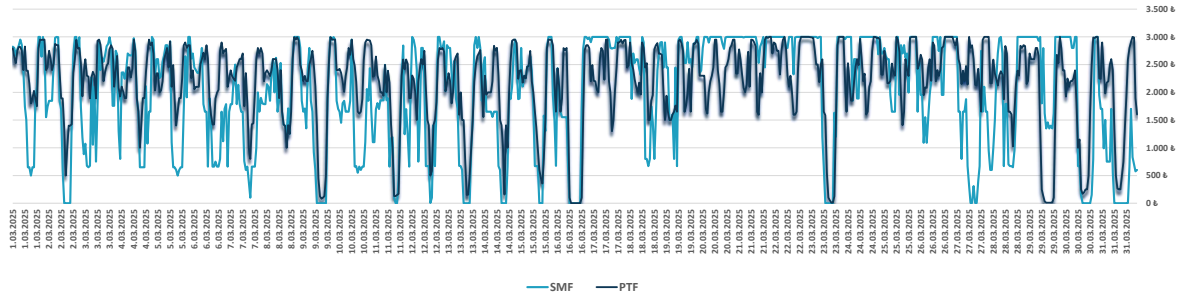
DGP'de verilen talimatların; %99,94'ü 0 kodlu talimatlardan, %0,00'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



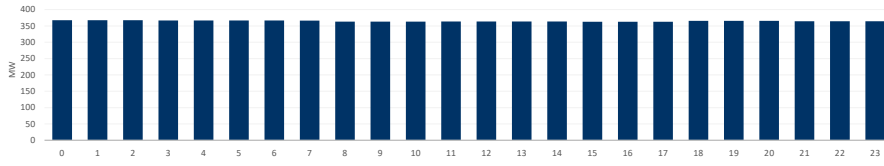
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 185.415 MWh artarak 727.967 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,94'ü 0 kodlu talimatlardan, %0,00'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mart ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 225.361 MWh artarak 375.637 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 39.946 MWh azalarak 352.330 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Mart Perşembe günü 52.775 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 31 Mart Pazartesi günü 675 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Mart Perşembe günü 40.188 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Mart Perşembe günü 385 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

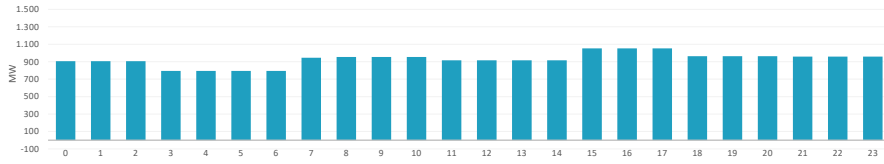


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



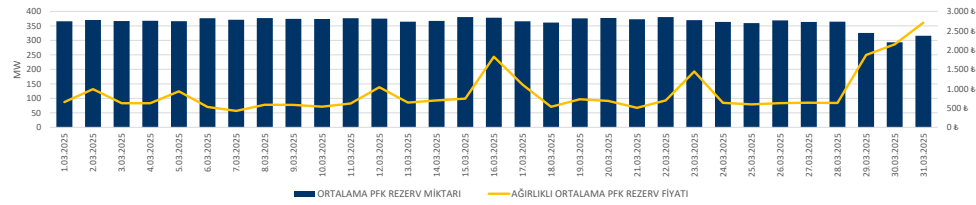
Mart ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 271.470 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 872,27 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



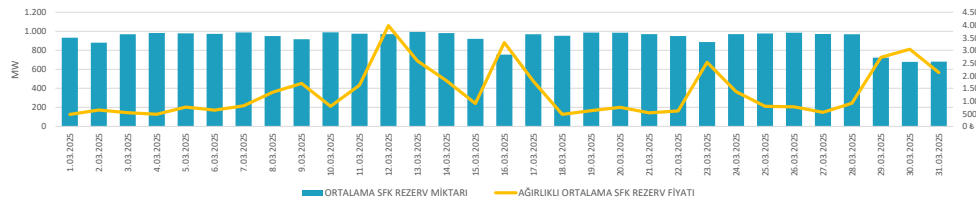
Mart ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 691.119 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.320,67 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Mart ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 390 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3.755,60 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

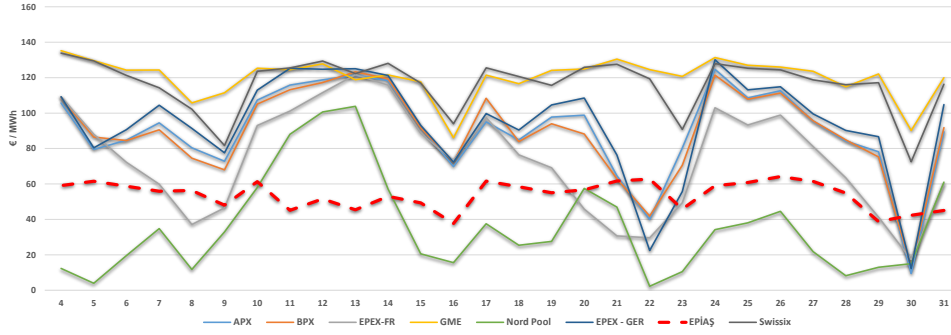


Mart ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.190 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.436,01 TL/MW olmuştur.

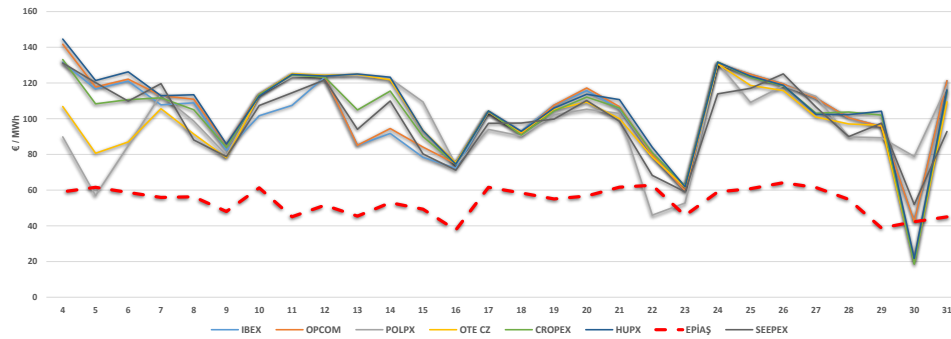


Mart 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 89,51 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 103,53 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 53,98 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Mart 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 89,51 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 103,53 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 53,98 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Mart Salı günü 144,59 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması da 2,25 €/MWh olarak 22 Mart Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

