

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Şubat/2025



Şubat ayında Ocak ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 30,52 TL/MWh azalarak 2.478,28 TL/MWh'ye düşmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.014.043 MWh azalarak 27.982.807 MWh olması ve 2024 yılının Şubat ayına göre %5,20 artması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %4,86 azalarak 7.676.473 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %27,04 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %10,68 azalarak 6.531.234 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,01 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %13,65 azalarak 4.148.652 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %14,61 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %7,96 artarak 3.040.564 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,71 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 1.067.925 (%5,22) MWh azalarak 19.400.277 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 4.291.168 (%12,95) MWh azalarak 28.851.216 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 34.891 (%6,04) MWh azalarak 542.552 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 11.838 (%1) MWh azalarak 1.169.179 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %5,92 artarak 571,35 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %12,62 azalarak 541,14 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.



Şubat 2025 aylık toplam üretim miktarı 28.386.678 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.478,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Şubat 2025	Değişim	Ocak 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.478,28 ↓	-1,22%	2.508,80
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.506,77 ↓	-1,23%	2.537,99
1. Hafta (1-7 Şubat) Ort. PTF	2.480,39 ↓	-0,11%	2.483,15
2. Hafta (8-14 Şubat) Ort. PTF	2.444,69 ↓	-1,10%	2.471,87
3. Hafta (15-21 Şubat) Ort. PTF	2.506,37 ↑	3,26%	2.427,27
4. Hafta (22-28 Şubat) Ort. PTF	2.481,67 ↓	-4,94%	2.610,77
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.322,37 ↑	1,55%	2.286,82
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.428,57 ↓	-2,67%	2.495,16
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.837,09 ↓	-1,96%	2.893,96
Maksimum PTF	3.000,00 →	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	750,00 ↑	34,89%	555,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.894 ↑	2,34%	13.576
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.168 ↑	3,56%	27.200
Maksimum Takas Miktarı	36.934 ↑	4,70%	35.276
Minimum Takas Miktarı	21.224 ↑	10,10%	19.276
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.870 ↑	4,94%	27.511
Aylık Toplam Takas Miktarı	19.400.277 ↓	-5,22%	20.468.201
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.876 ↑	4,12%	31.574
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.319 ↑	3,87%	34.004
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.933 ↓	-3,62%	44.546
Aylık Toplam İ.A Miktarı	28.851.216 ↓	-12,95%	33.142.385
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.169.179 ↓	-1,00%	1.181.018
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.242 ↑	3,32%	40.884
Aylık Toplam Üretim	28.386.678 ↓	-6,68%	30.417.573

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

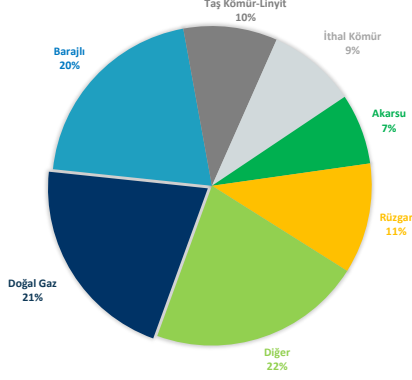
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.030.895 MWh azalarak 28.386.678 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2025



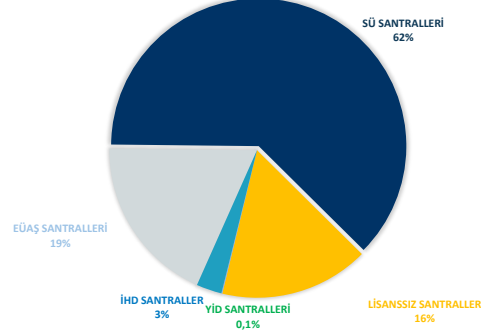
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.601
Barajlı	23.863
Taş Kömür-Linyit	11.075
İthal Kömür	10.456
Akarsu	8.340
Rüzgar	13.044
Diğer	25.189

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	72.564
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	19.069
Toplam	116.567

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.601 MW (%21,1) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%20,5) ile Barajlı, 13.044 MW (%11,2) ile Rüzgar, 11.075 MW (%9,5) ile Taş Kömür-Linyit, 10.456 MW (%9,0) ile İthal Kömür, 8.340 MW (%7,2) ile Akarsu ve 25.189 MW (%21,6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 20.378 MW ile Güneş, 2.121 MW ile Biyokütle, 1.734 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 314 MW ile Kojenerasyon ve 230 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 72.564 MW (%62,3), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%18,5), Lisanssız santraller 19.069 MW (%16,4), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%2,8) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

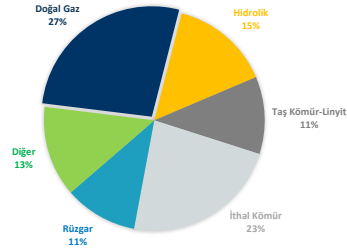
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 355 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.676.473 MWh (%27,04) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 6.531.234 MWh (%23,01) ile İthal Kömür, 4.148.652 MWh (%14,61) ile Hidrolik, 3.217.903 MWh (%11,34) ile Taş Kömür-Linyit, 3.040.564 MWh (%10,71) ile Rüzgar ve 3.771.853 MWh (%13,29) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %13,29 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.949.781 MWh (%6,87) ile Güneş, 918.831 MWh (%3,24) ile Jeotermal, 663.053 MWh (%2,34) ile Biyokütle, 130.162 MWh (%0,46) ile Asfaltit, 57.924 MWh (%0,20) ile Fuel Oil ve 52.103 MWh (%0,18) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

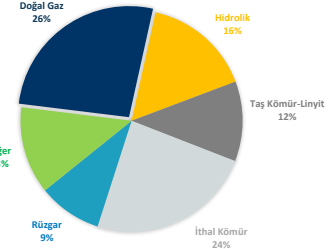
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 9.207 MWh azalarak 13.211 MWh, ihracatı 26.036 MWh azalarak 417.106 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 22.497.367 MWh (%79,25) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.580.931 MWh (%5,57), İ.H.D santralleri 353.427 MWh (%1,25) ve Y.İ.D santralleri 3.176 MWh (%0,01) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.951.777 MWh (%13,92) bandında olmuştur.

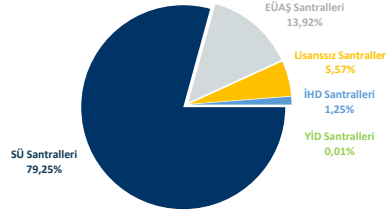
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2025



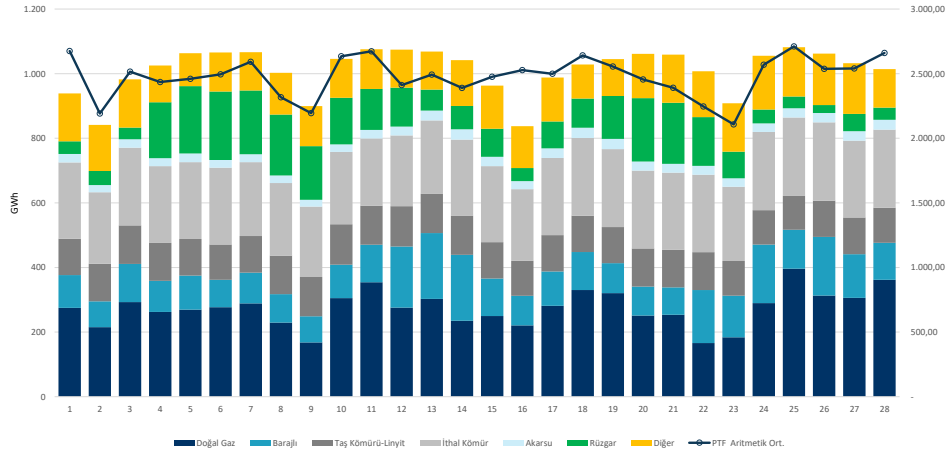
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ŞUBAT 2025



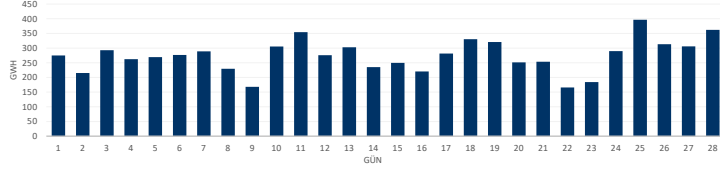
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	22.497.367
EÜAŞ Santralleri	3.951.777
Lisanssız Santraller	1.580.931
Yap İşlet Devret Santralleri	3.176
İşletme Hakkı Devredilen	353.427
Toplam *	28.386.678

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

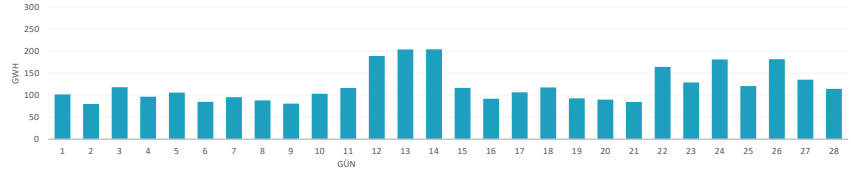
Günlük Toplam Üretim Miktarı



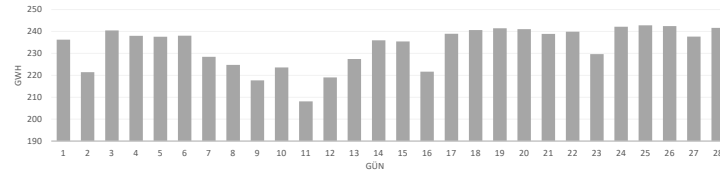
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



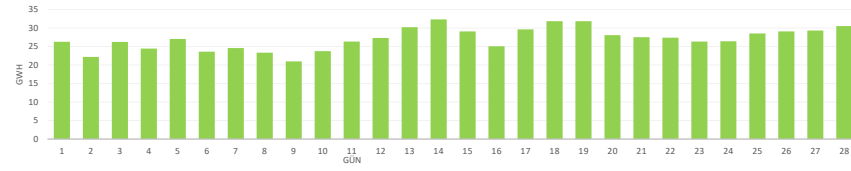
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



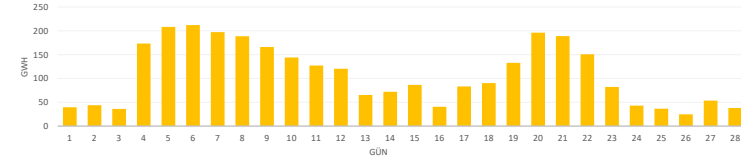
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



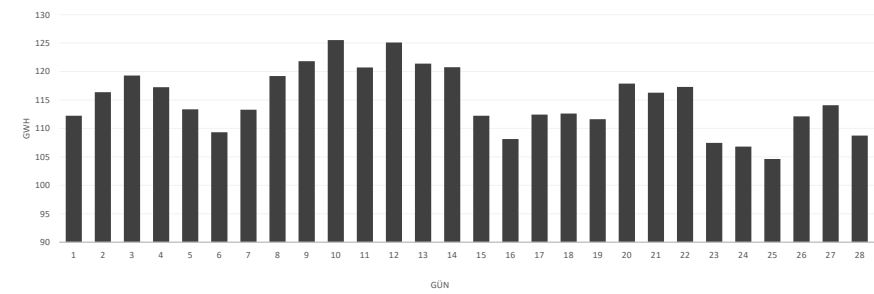
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

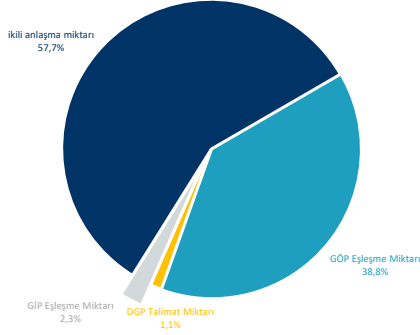


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 28.851.216 (%57,7) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.400.277 (%38,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.169.179 (%2,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 542.552 (%1,1) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	28.851.216
GÖP Eşleşme Miktarı	19.400.277
DGP Talimat Miktarı	542.552
GİP Eşleşme Miktarı	1.169.179

* 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, İkili Anlaşma, DGP ve GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 28.851.216 (%57,7) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.400.277 (%38,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.169.179 (%2,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 542.552 (%1,1) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 4.291.168 MWh (%12,95) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.067.925 MWh (%5,22) azalmış, DGP talimat miktarı 34.892 MWh (%6,04) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 11.838 MWh (%1,00) azalmıştır.

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

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2025



Ocak 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
12.844.364	20.298.021	0

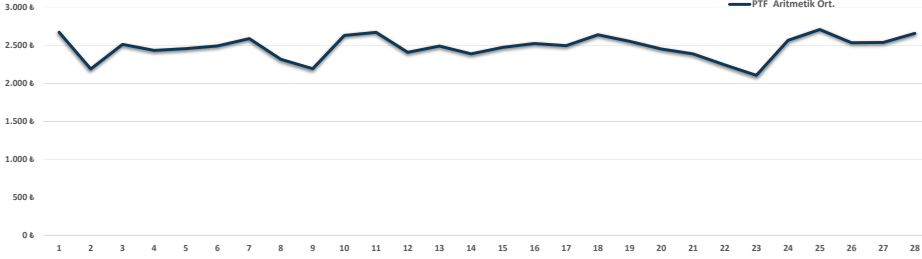


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.02.2025	988.621	629.954	-	358.668	653.010	37.864	23.128	1.702.623
2.02.2025	997.435	652.233	-	345.202	604.934	33.707	14.317	1.650.393
3.02.2025	1.001.798	639.723	-	362.075	681.590	30.700	20.224	1.734.313
4.02.2025	1.031.284	675.454	-	355.830	696.842	35.786	10.905	1.774.816
5.02.2025	1.104.794	745.678	-	359.116	714.405	47.475	31.874	1.898.547
6.02.2025	1.060.994	701.222	-	359.772	715.986	44.996	16.567	1.838.543
7.02.2025	1.048.830	693.143	-	355.687	708.025	49.961	17.261	1.824.077
8.02.2025	1.065.359	724.165	-	341.195	649.475	44.226	14.969	1.774.029
9.02.2025	993.001	670.245	-	322.757	598.232	37.071	15.533	1.643.837
10.02.2025	990.176	640.653	-	349.522	689.030	56.121	21.431	1.756.759
11.02.2025	1.014.731	662.318	-	352.413	720.685	36.786	26.722	1.798.924
12.02.2025	1.009.795	649.406	-	360.389	734.892	46.885	11.391	1.802.963
13.02.2025	987.437	627.079	-	360.358	749.700	34.534	11.325	1.782.996
14.02.2025	998.897	642.802	-	356.095	715.699	40.339	15.169	1.770.103
15.02.2025	966.900	622.463	-	344.437	644.014	47.361	17.652	1.675.926
16.02.2025	929.165	604.740	-	324.425	585.363	46.138	17.086	1.577.752
17.02.2025	961.564	612.758	-	348.806	691.095	50.074	16.916	1.719.649
18.02.2025	947.130	602.072	-	345.058	732.867	43.729	12.253	1.735.978
19.02.2025	1.040.633	694.304	-	346.329	734.391	38.081	16.293	1.829.398
20.02.2025	1.127.135	780.763	-	346.372	717.971	42.131	19.227	1.906.464
21.02.2025	1.090.017	747.956	-	342.062	725.005	42.620	17.605	1.875.248
22.02.2025	1.116.627	789.346	-	327.281	671.267	47.674	23.704	1.859.272
23.02.2025	1.034.039	724.322	-	309.717	610.773	49.659	38.520	1.732.992
24.02.2025	1.045.725	712.636	-	333.090	725.444	36.524	31.471	1.839.164
25.02.2025	1.057.644	720.298	-	337.346	751.960	32.787	23.720	1.866.111
26.02.2025	1.076.459	720.547	-	355.913	735.745	37.060	28.142	1.877.406
27.02.2025	1.103.866	746.163	-	357.703	719.034	43.640	17.704	1.884.243
28.02.2025	1.061.160	698.188	-	362.972	722.875	35.252	11.444	1.830.731
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	28.851.216	19.130.630	-	9.720.587	19.400.307	1.169.179	542.552	49.963.255

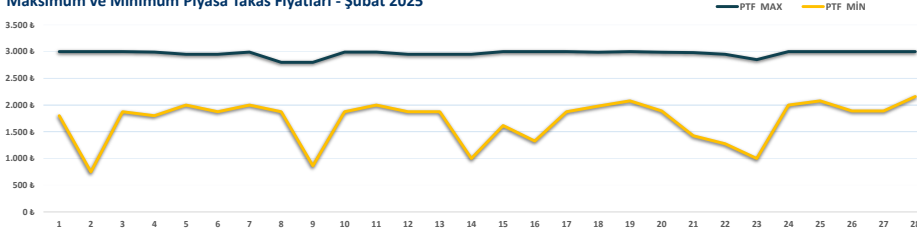
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Şubat 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Şubat 2025

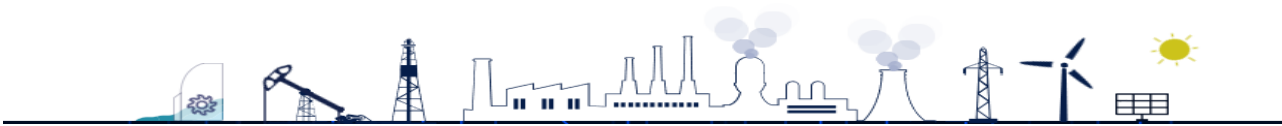
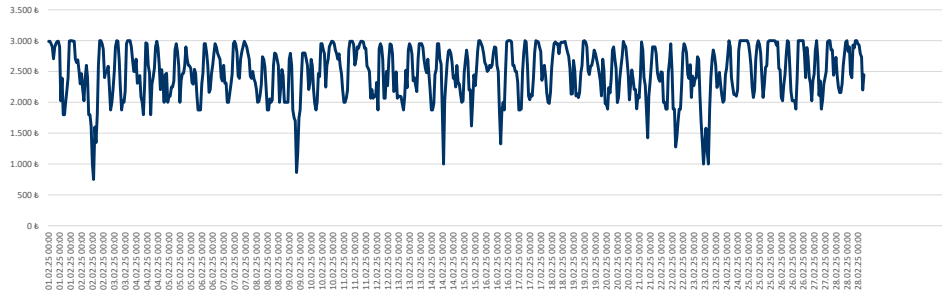


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 2.107,62 TL/MWh ile 23 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.710,97 TL/MWh ile 25 Şubat Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.891,81 TL/MWh ile 25 Şubat Salı, en düşük SMF ortalaması 1.515,73 TL/MWh ile 2 Şubat Pazar gününe aittir.

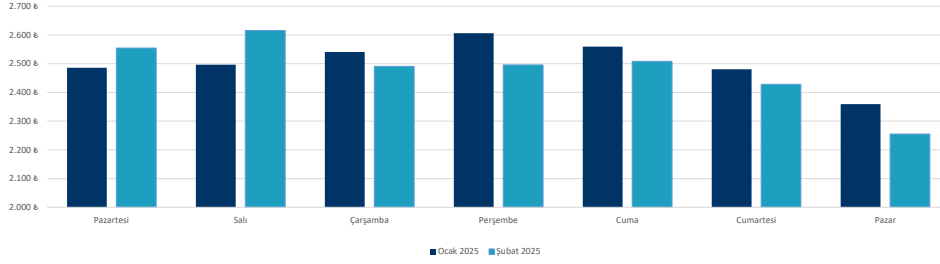
Ay içerisinde 40 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 945,26 TL/MWh ile 1 Şubat Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.674,88 TL/MWh, SMF ortalaması 1.729,62 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Şubat 2025

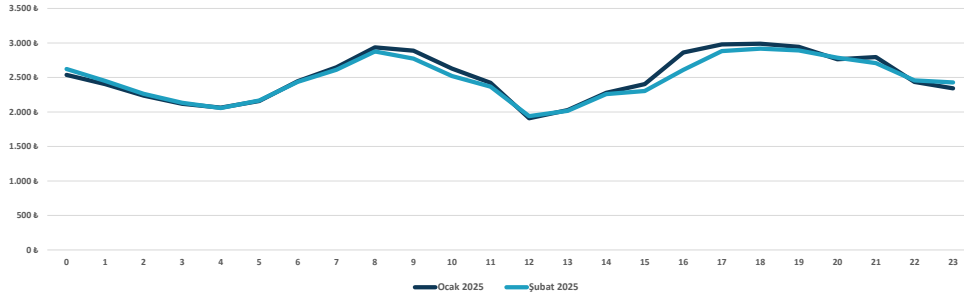


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



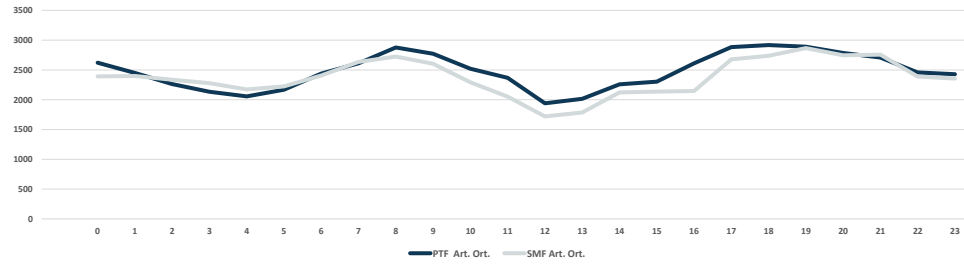
Şubat ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Salı günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 118,77 TL/MWh artarak 2.615,38 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



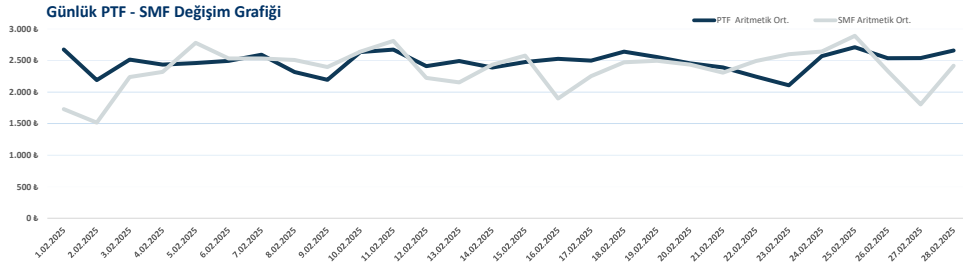
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 252,67 TL/MWh azalarak 2.609,89 TL/MWh, en az değişim saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 5,27 TL/MWh azalarak 2.056,22 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



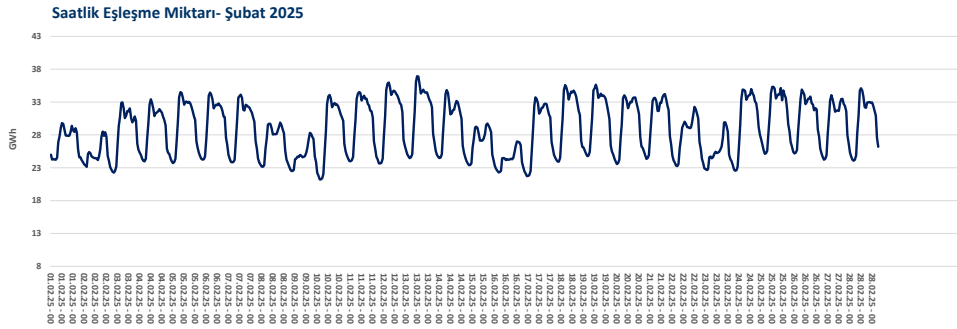
Şubat ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 16.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.609,89 TL/MWh, SMF ortalaması 2.145,94 TL/MWh). En düşük fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.610,92 TL/MWh, SMF ortalaması 2.634,37 TL/MWh).



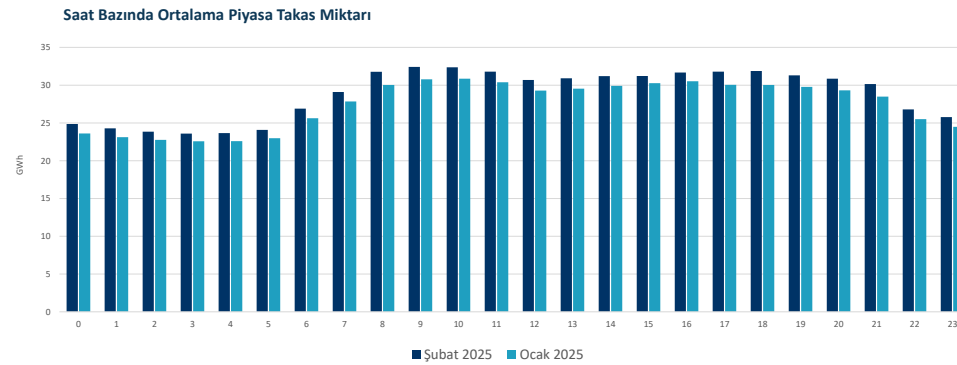


Şubat ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 32.602 MWh artarak 692.868 MWh'e yükselmiştir. Şubat ayı genelinde en yüksek eşleşme 751.960 MWh ile 25 Şubat Salı günü, en düşük eşleşme ise 585.363 MWh ile 16 Şubat Pazar günü gerçekleşmiştir.

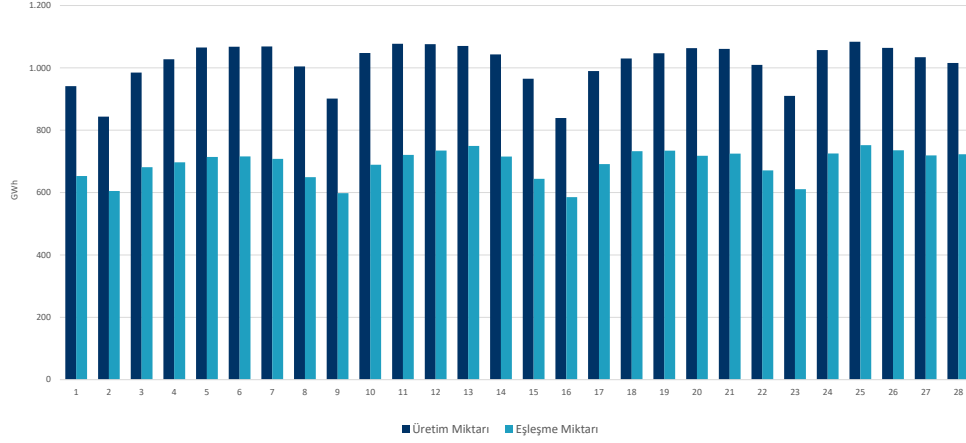
Şubat ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 36.934 MWh ile 13 Şubat Perşembe günü saat 09.00'da, en düşük eşleşme ise 21.224 MWh ile 10 Şubat Pazartesi günü saat 02.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.845 MWh artış ile saat 18.00'de gerçekleşmiştir.



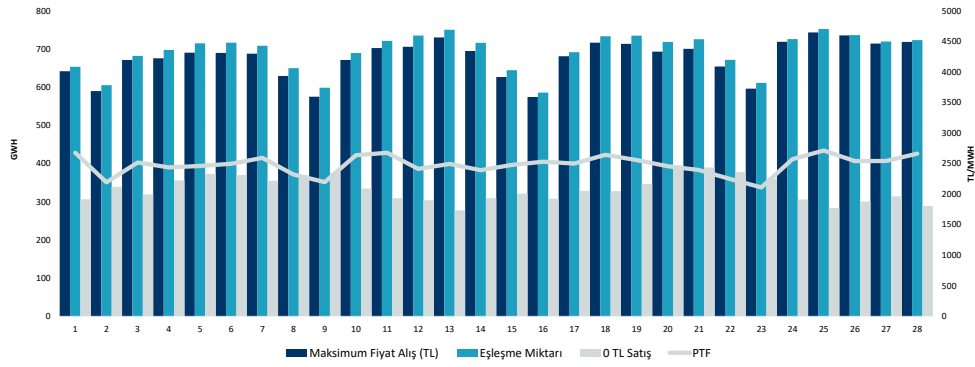
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



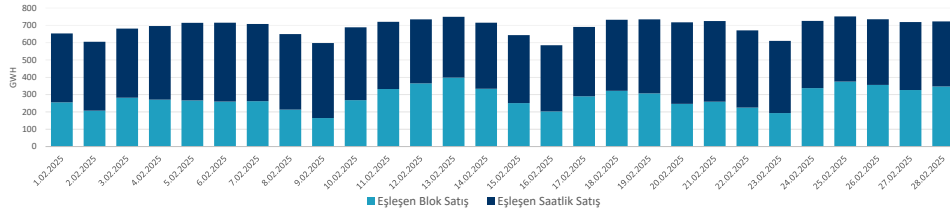
Şubat ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 333.445 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 676.021 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 692.868 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 30.411 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.691 MWh artarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

25 Şubat 2025 Salı günü, toplam 1.083.586 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 751.960 MWh olmuştur. 2 Şubat 2025 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %72 ile Şubat ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 843.746 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 604.934 MWh seviyesindedir.

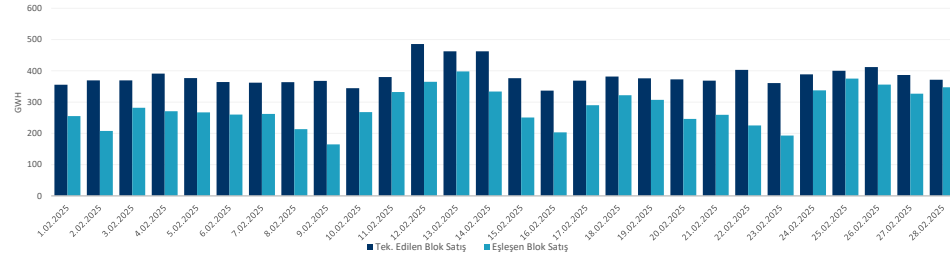
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



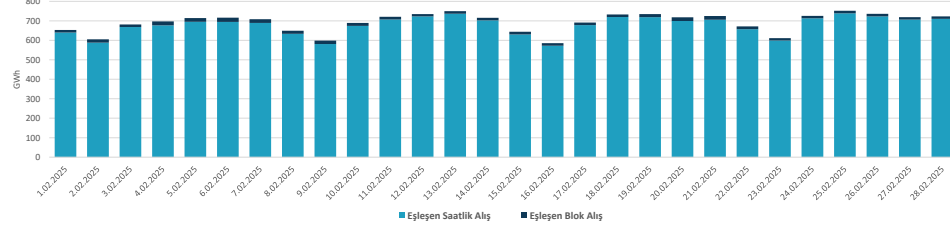
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



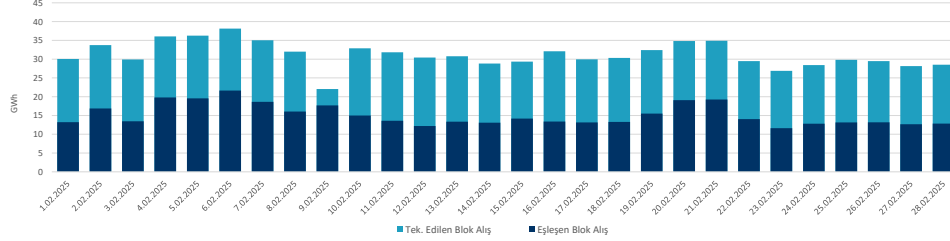
Şubat ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %2,63 (437 MWh) artarak 17.078 MWh, eşleşen blok satış miktarı %8,54 (927 MWh) artarak 11.785 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %5,52 (1.007 MWh) artarak 19.238 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %2,05 (321 MWh) artarak 16.010 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mart 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1202'dir. Şubat ayında 1008 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 3.307.873.968 TL azalarak 48.653.016.252 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
999	58	12	10	10	-20.824.074

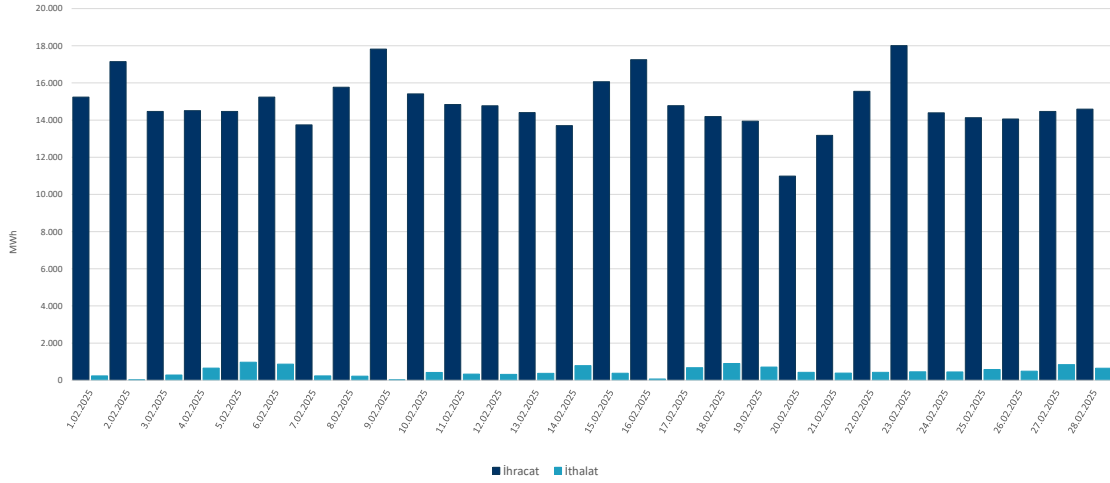
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 409.875 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 282.828 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 677.792 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 15.076 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -20.824.074 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78,50, blok alış ve satış toplamı ise %21,50 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.048.321.844 TL ile 25 Şubat 2025 Salı günü iken, en düşük gün 1.293.671.674 TL ile 23 Şubat 2025 Pazar günü olmuştur.

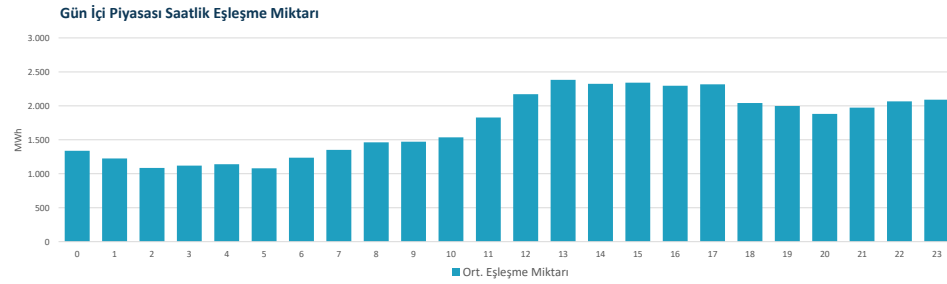
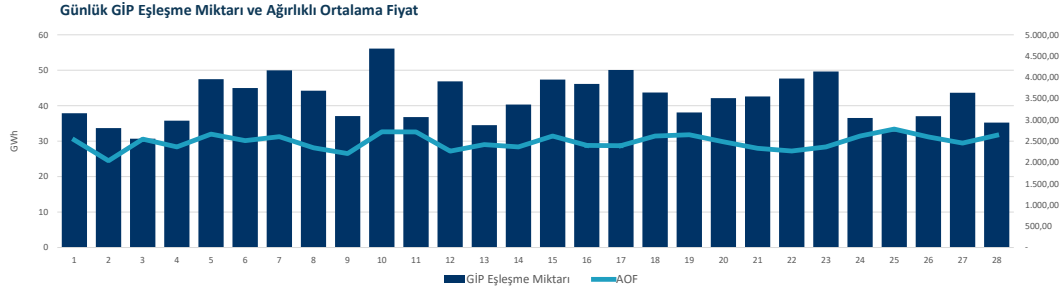
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ ihracat ■ ithalat

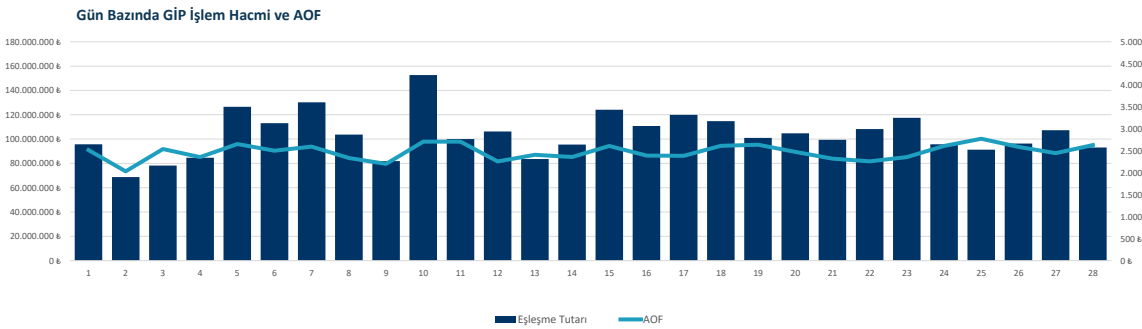


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Şubat Çarşamba günü saat 08.00'de 3.046,55 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.506 MWh olarak 16 Şubat Pazar günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'



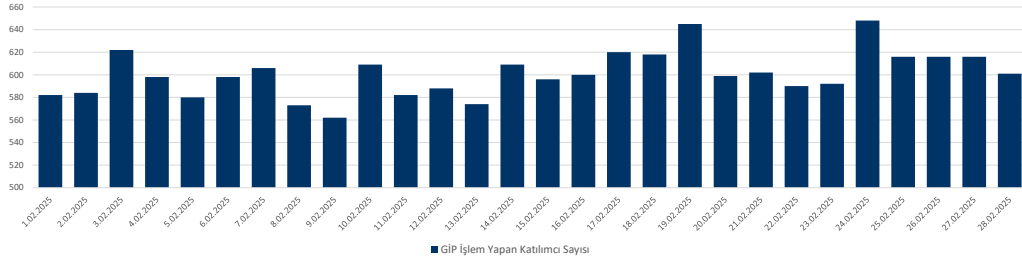
Şubat ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.169.179 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Şubat Salı günü 2.784,00 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Şubat Çarşamba günü 08.00'de 3.046,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 56.121 MWh ile 10 Şubat Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 30.700 MWh ile 3 Şubat Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Şubat Pazartesi günü 152.571.800 TL ve minimum ticaret ise 2 Şubat Pazar günü 68.750.020 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1331 iken, geçtiğimiz ay boyunca 930 farklı katılımcı alışı veya satışı yönünde teklif vermiştir.

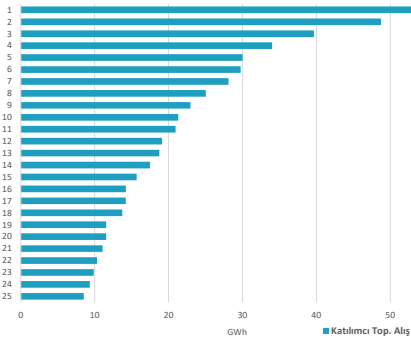


Gün İçi Piyasası Verileri

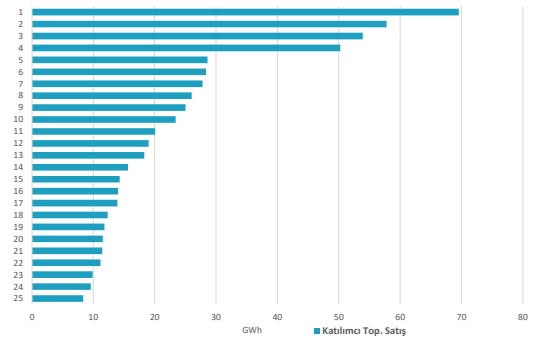
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



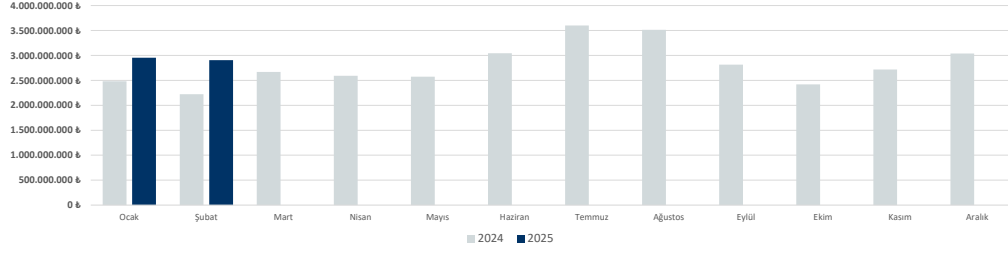
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



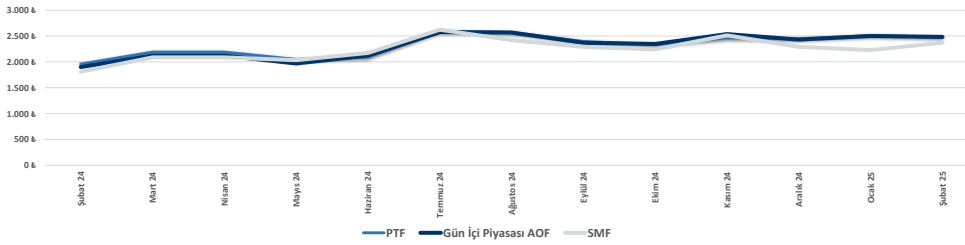
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



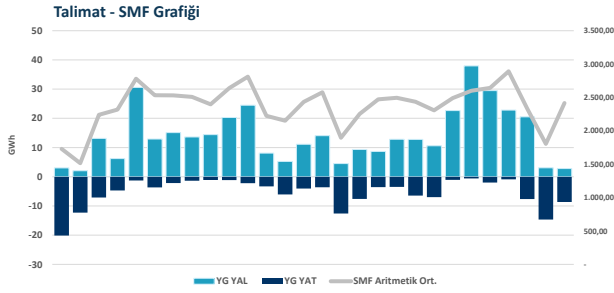
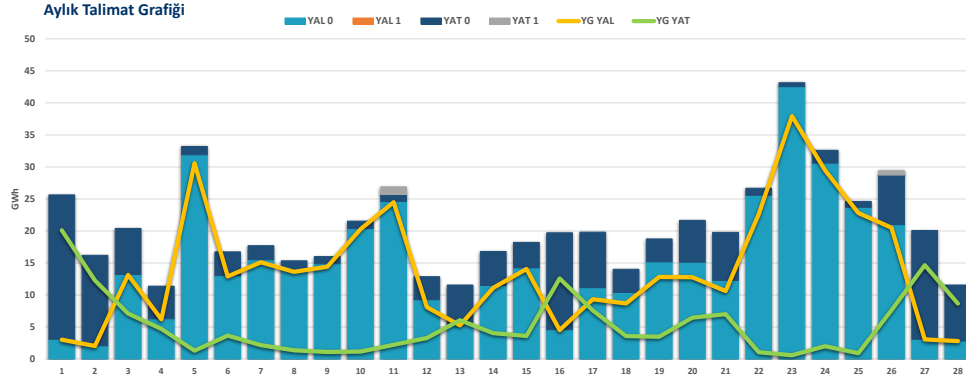
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



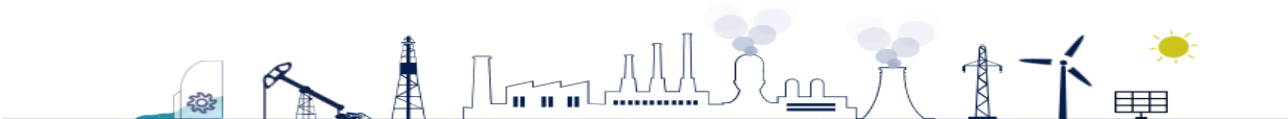
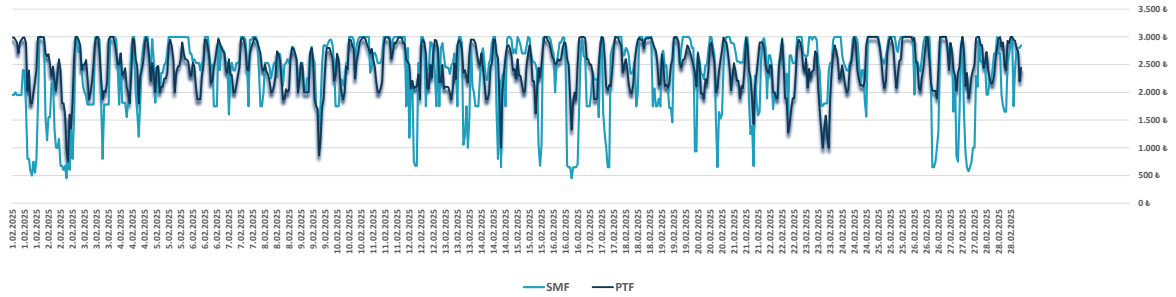
DGP'de verilen talimatların; %99,68'i 0 kodlu talimatlardan, %0,00'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



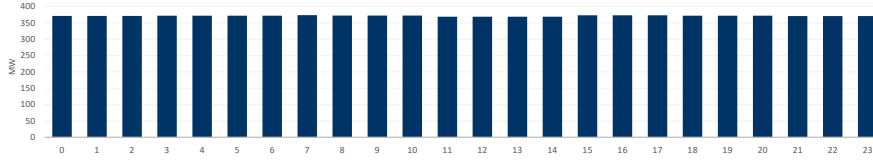
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 34.891 MWh azalarak 542.552 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,68'i 0 kodlu talimatlardan, %0,00'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Şubat ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 92.947 MWh azalarak 150.276 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 58.056 MWh artarak 392.276 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Şubat Pazar günü 37.937 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 2 Şubat Pazar günü 2.031 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Şubat Cumartesi günü 20.114 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Şubat Pazar günü 583 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

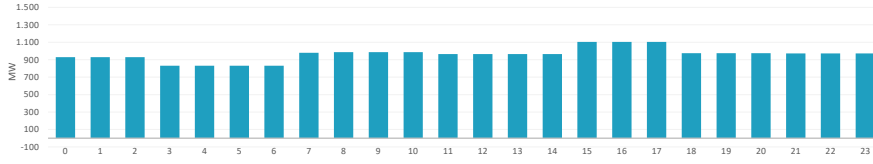


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



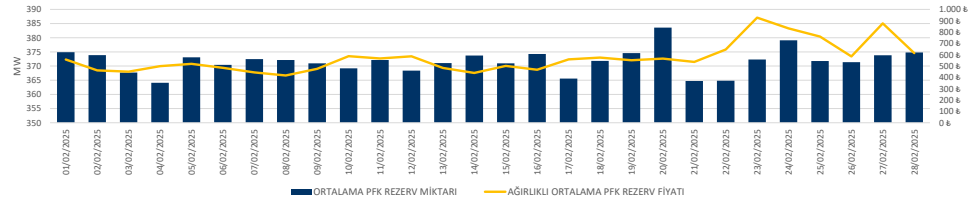
Şubat ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 249.785 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 571,35 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



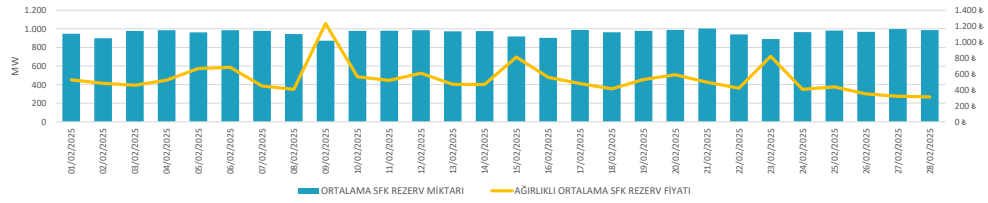
Şubat ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 645.863 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 541,14 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Şubat ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 390 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.700,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

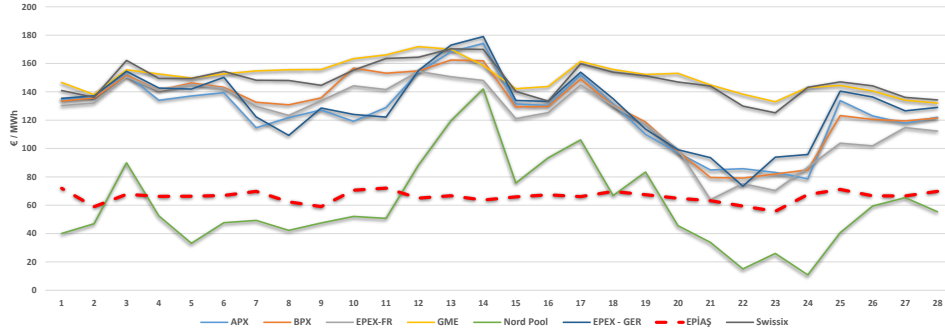


Şubat ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.196 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 1.901,01 TL/MW olmuştur.

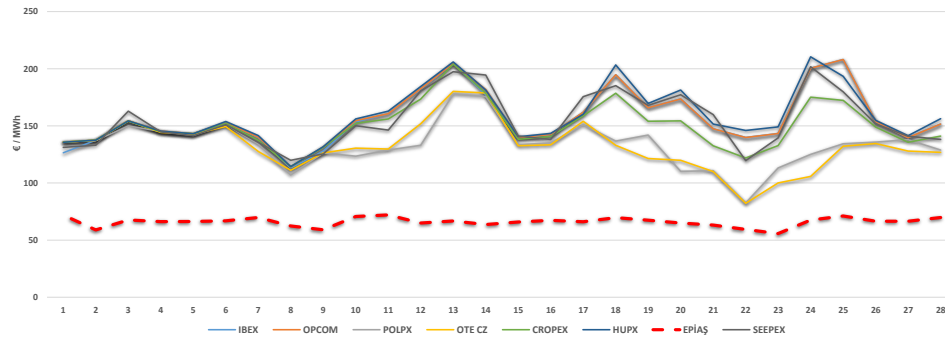


Şubat 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 111,66 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 134,65 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 66,02 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Şubat 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 111,66 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 134,65 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 66,02 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Şubat Pazartesi günü 210,42 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması da 10,81 €/MWh olarak 24 Şubat Pazartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

