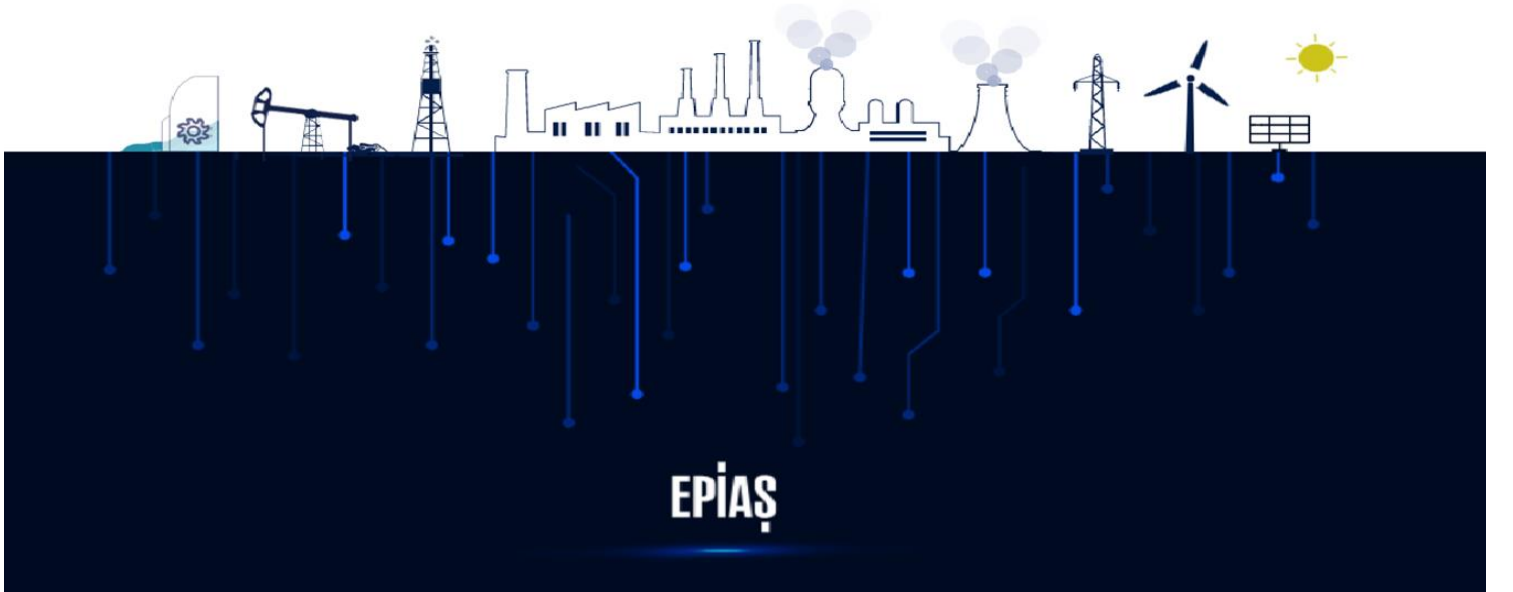


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Aralık/2025



Aralık ayında Kasım ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 188,94 TL/MWh artarak 2.973,04 TL/MWh'e yükselmesi,
- ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 3.490.767 MWh artarak 30.680.522 MWh olması ve 2024 yılının Aralık ayına göre %2,26 artması
- ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %41,27 artarak 8.926.121 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %28,81 olması,
- ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %2,40 artarak 7.128.767 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,01 olması,
- ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %23,61 artarak 3.973.631 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,82 olması,
- ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %4,19 artarak 3.104.924 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,02 olması,
- ❖ GÖP eşleşme miktarının 2.668.505 (%16,35) MWh artarak 18.994.058 MWh olması,
- ❖ İkili Anlaşma miktarının 6.068.768 (%19,97) MWh artarak 36.461.757 MWh olması,
- ❖ DGP talimat miktarının 61.203 (%8,37) MWh artarak 792.733 MWh olması,
- ❖ GİP eşleşme miktarının 187.171 (%14,31) MWh artarak 1.494.766 MWh olması,
- ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %3,21 azalarak 962,97 TL/MWh olması,
- ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %43,98 azalarak 759,44 TL/MWh olması,

✓ Göze çarpan önemli hususlardır.

Aralık 2025 aylık toplam üretim miktarı 30.986.345 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.973,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Aralık 2025	Değişim	Kasım 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.973,04 ↑	6,79%	2.784,10
Ağırlıklı Ortalama PTF	3.005,44 ↑	6,77%	2.814,97
1. Hafta (1-7 Aralık) Ort. PTF	3.015,57 ↑	3,27%	2.920,01
2. Hafta (8-14 Aralık) Ort. PTF	2.903,00 ↓	-0,44%	2.915,77
3. Hafta (15-21 Aralık) Ort. PTF	2.962,97 ↑	14,36%	2.591,01
4. Hafta (22-28 Aralık) Ort. PTF	3.021,27 ↑	13,82%	2.654,37
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.684,11 ↑	2,06%	2.629,84
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	3.031,02 ↑	15,15%	2.632,25
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.307,78 ↓	-1,70%	3.364,97
Maksimum PTF	3.400,00 →	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	1.263,63 ↑	3510,37%	35,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.356 ↑	6,53%	11.598
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.643 ↑	14,15%	22.465
Maksimum Takas Miktarı	32.528 ↑	14,00%	28.534
Minimum Takas Miktarı	18.627 ↑	8,80%	17.120
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.530 ↑	12,59%	22.674
Aylık Toplam Takas Miktarı	18.994.058 ↑	16,35%	16.325.553
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.300 ↑	11,92%	26.180
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.923 ↑	5,75%	28.296
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	49.008 ↑	16,10%	42.212
Aylık Toplam İ.A Miktarı	36.461.757 ↑	19,97%	30.392.990
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.494.766 ↑	14,31%	1.307.595
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.648 ↑	9,45%	38.053
Aylık Toplam Üretim	30.986.345 ↑	13,10%	27.398.178

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

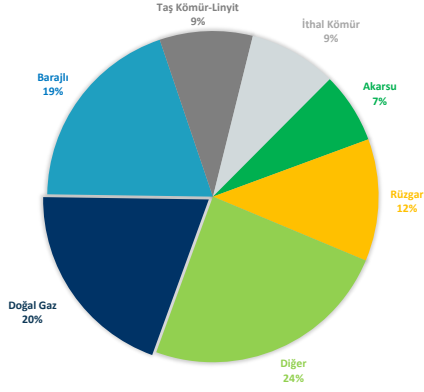
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 3.588.167 MWh artarak 30.986.345 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2025



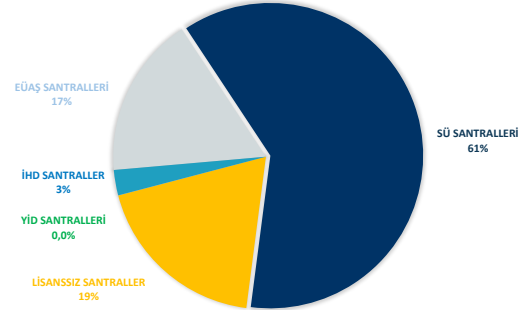
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	23.977
Barajlı	23.863
Taş Kömür-Linyit	11.065
İthal Kömür	10.462
Akarsu	8.431
Rüzgar	14.546
Diğer	29.559

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	74.781
EÜAŞ Santralleri	20.841
Yap İşlet Devret Santralleri	16
İşletme Hakkı Devredilen	3.278
Lisanssız Santraller	22.986
Toplam	121.902

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 23.977 MW (%19,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%19,6) ile Barajlı, 14.546 MW (%11,9) ile Rüzgar, 11.065 MW (%9,1) ile Taş Kömür-Linyit, 10.462 MW (%8,6) ile İthal Kömür, 8.431 MW (%6,9) ile Akarsu ve 29.559 MW (%24,2) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 24.789 MW ile Güneş, 2.121 MW ile Biyokütle, 1.758 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 254 MW ile Fuel Oil ve 222 MW ile Kojenerasyon Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 74.781 MW (%61,3), EÜAŞ santralleri 20.841 MW (%17,1), Lisanssız santraller 22.986 (%18,9), İ.H.D santralleri 3.278 MW (%2,7) ve Y.İ.D santralleri 16 MW (%0,0) kurulu güce sahiptir.

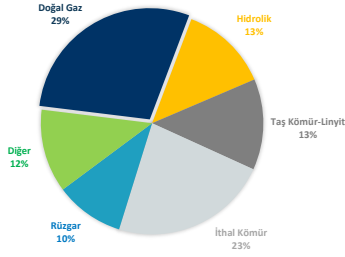
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 245 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.926.121 MWh (%28,81) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 7.128.767 MWh (%23,01) ile İthal Kömür, 4.096.951 MWh (%13,22) ile Taş Kömür-Linyit, 3.973.631 MWh (%12,82) ile Hidrolik, 3.104.924 MWh (%10,02) ile Rüzgar ve 3.755.951 MWh (%12,12) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,12 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.691.977 MWh (%5,46) ile Güneş, 997.986 MWh (%3,22) ile Jeotermal, 746.923 MWh (%2,41) ile Biyokütle, 193.971 MWh (%0,63) ile Asfaltit, 68.404 MWh (%0,22) ile Kojenerasyon ve 56.690 MWh (%0,18) ile Fuel Oil yer almaktadır.

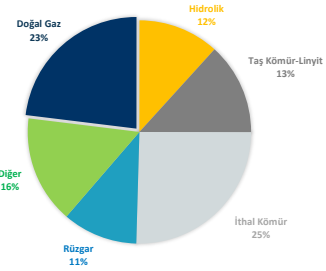
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 49.068 MWh azalarak 17.494 MWh, ihracatı 70.648 MWh artarak 323.320 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 24.864.069 MWh (%80,24) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.372.219 MWh (%4,43), İ.H.D santralleri 449.136 MWh (%1,45) ve Y.İ.D santralleri 242 MWh (%0,0008) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.300.679 MWh (%13,88) bandında olmuştur.

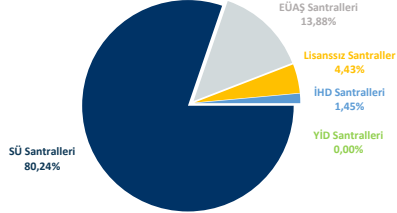
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2025



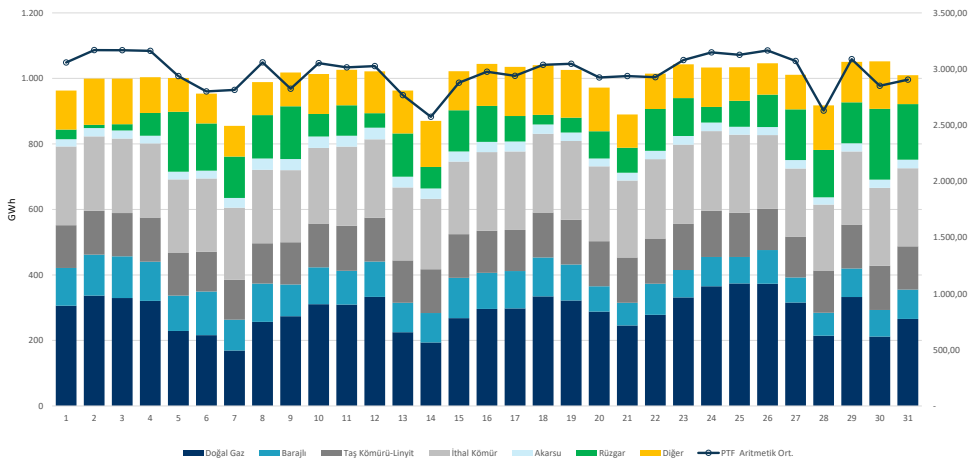
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ARALIK 2025



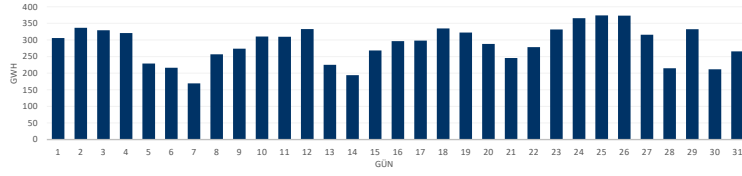
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	24.864.069
EÜAŞ Santralleri	4.300.679
Lisanssız Santraller	1.372.219
Yap İşlet Devret Santralleri	242
İşletme Hakkı Devredilen	449.136
Toplam*	30.986.345

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

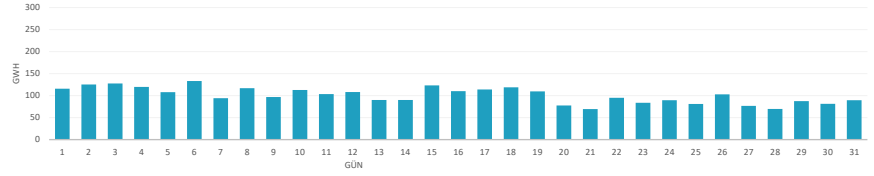
Günlük Toplam Üretim Miktarı



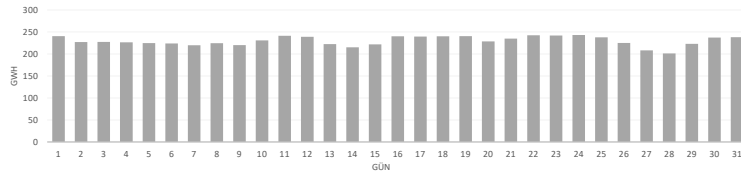
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



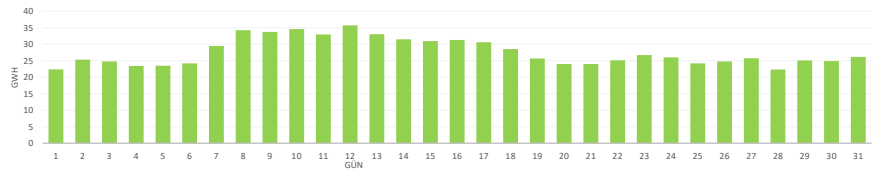
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



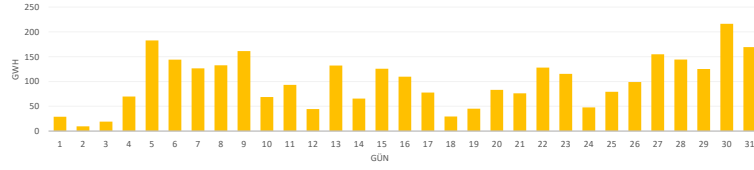
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



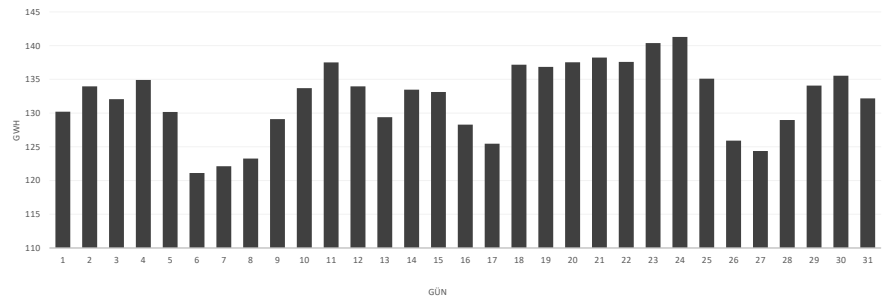
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

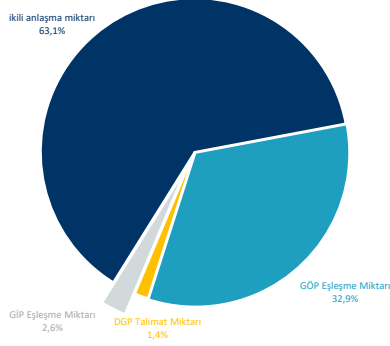


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 36.461.757 (%63,1) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.994.058 (%32,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.494.766 (%2,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 792.733 (%1,4) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	36.461.757
GÖP Eşleşme Miktarı	18.994.058
DGP Talimat Miktarı	792.733
GİP Eşleşme Miktarı	1.494.766

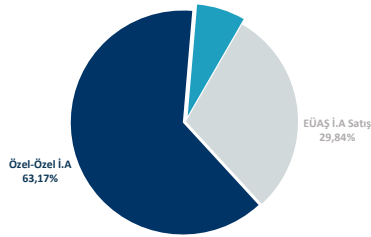
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

İkili Anlaşma, GÖP, GİP ve DGP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 36.461.757 (%63,1) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.994.058 (%32,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.494.766 (%2,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 792.733 (%1,4) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 6.068.768 MWh (%19,97) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.668.505 MWh (%16,35) artmış, DGP talimat miktarı 61.203 MWh (%8,37) artmış ve GİP eşleşme miktarı 187.171 MWh (%14,31) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2025



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2025



Aralık 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.881.209	23.032.774	2.547.775

Kasım 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.972.546	18.201.920	2.218.524

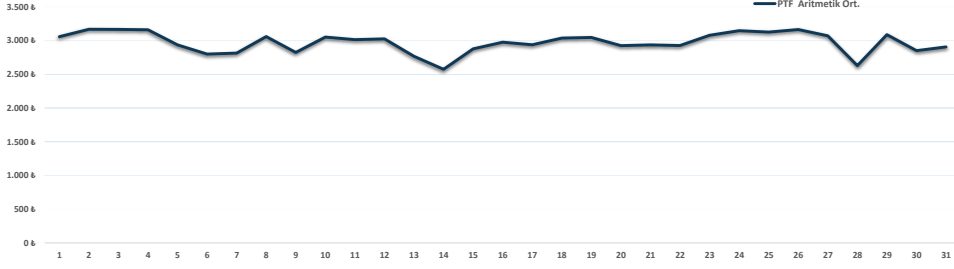


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.12.2025	1.050.730	624.349	81.965	344.416	590.934	39.525	25.090	1.624.314
2.12.2025	1.109.649	679.853	81.965	347.831	613.758	37.459	37.252	1.716.153
3.12.2025	1.079.499	645.450	81.965	352.084	608.633	36.095	43.176	1.685.438
4.12.2025	1.134.168	700.845	81.965	351.358	604.554	44.561	31.261	1.732.579
5.12.2025	1.164.024	731.459	81.965	350.600	574.344	53.665	33.042	1.743.110
6.12.2025	1.097.133	667.918	81.965	347.250	541.191	57.689	36.113	1.650.161
7.12.2025	1.052.603	639.755	81.965	330.883	495.963	64.171	18.637	1.549.408
8.12.2025	1.051.960	627.517	81.965	342.479	587.510	68.238	29.047	1.654.791
9.12.2025	1.051.517	620.259	81.965	349.293	597.001	47.193	20.791	1.634.537
10.12.2025	1.028.146	597.698	81.965	348.484	602.575	42.447	21.530	1.612.733
11.12.2025	1.068.600	644.848	81.965	341.788	625.789	41.825	14.393	1.668.642
12.12.2025	1.087.708	668.549	81.965	337.195	625.354	52.125	20.909	1.704.131
13.12.2025	1.142.539	724.731	81.965	335.843	572.303	45.869	19.771	1.698.517
14.12.2025	1.125.169	717.566	81.965	325.639	548.398	37.040	5.272	1.633.914
15.12.2025	1.192.616	754.364	81.965	356.288	622.043	52.008	44.988	1.829.690
16.12.2025	1.123.100	677.684	83.126	362.290	648.662	45.661	22.105	1.756.402
17.12.2025	1.122.897	676.086	83.126	363.684	633.634	46.817	27.589	1.747.811
18.12.2025	1.180.389	729.586	83.126	367.677	650.774	38.917	27.950	1.814.904
19.12.2025	1.217.862	767.736	83.126	367.000	654.514	35.216	25.703	1.850.168
20.12.2025	1.179.855	742.161	83.126	354.568	623.341	42.932	13.907	1.776.909
21.12.2025	1.155.814	735.197	83.126	337.491	564.010	39.807	18.785	1.695.290
22.12.2025	1.166.465	724.956	83.126	358.383	641.855	55.896	25.153	1.806.243
23.12.2025	1.183.414	742.356	83.126	357.932	664.763	46.990	18.035	1.830.076
24.12.2025	1.217.362	776.492	83.126	357.744	661.938	46.366	21.875	1.864.415
25.12.2025	1.253.520	813.159	81.643	358.717	671.046	41.326	12.296	1.896.545
26.12.2025	1.281.993	841.915	81.643	358.436	676.471	57.805	36.516	1.971.142
27.12.2025	1.407.850	973.441	81.643	352.766	616.860	52.050	31.930	2.027.047
28.12.2025	1.358.691	941.564	81.643	335.483	560.275	50.853	19.792	1.907.967
29.12.2025	1.275.532	833.046	81.643	360.843	649.635	54.319	32.924	1.930.767
30.12.2025	1.430.375	985.436	81.643	363.295	637.561	60.431	21.460	2.068.184
31.12.2025	1.470.576	1.026.800	80.306	363.470	628.441	59.471	35.443	2.113.624
Toplam	36.461.757	23.032.774	2.547.775	10.881.209	18.994.129	1.494.766	792.733	57.743.386

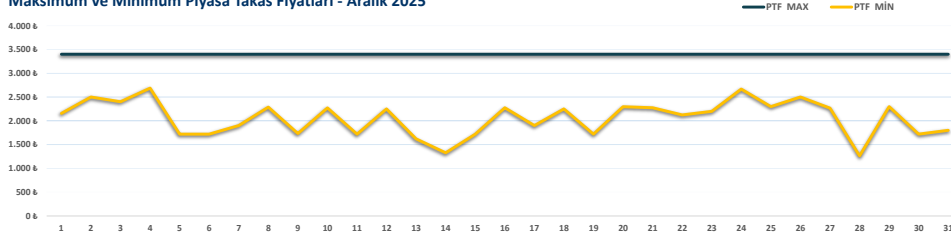
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Aralık 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Aralık 2025

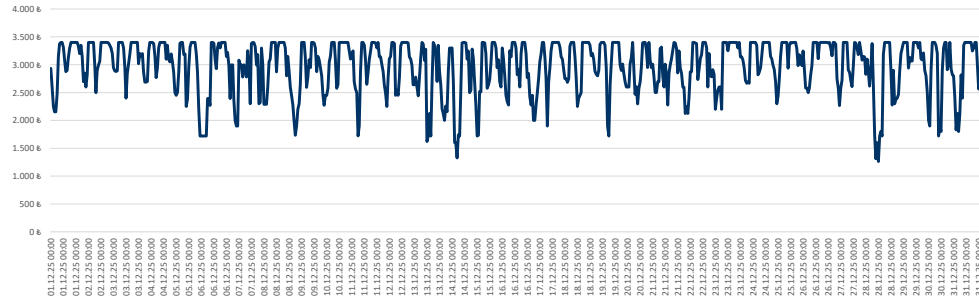


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 2.574,59 TL/MWh ile 14 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.168,43 TL/MWh ile 2 Aralık Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.279,98 TL/MWh ile 9 Aralık Salı, en düşük SMF ortalaması 2.286,47 TL/MWh ile 30 Aralık Salı gününe aittir.

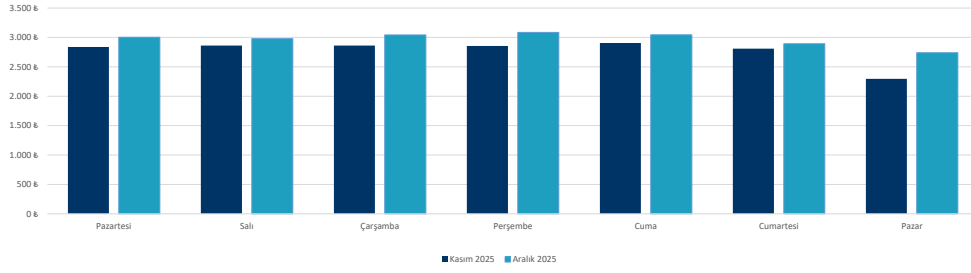
Ay içerisinde 197 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 564,48 TL/MWh ile 30 Aralık Salı günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.850,95 TL/MWh, SMF ortalaması 2.286,47 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Aralık 2025

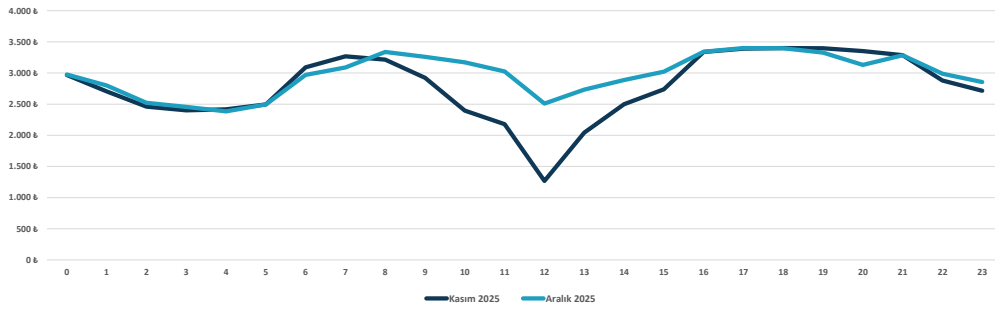


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



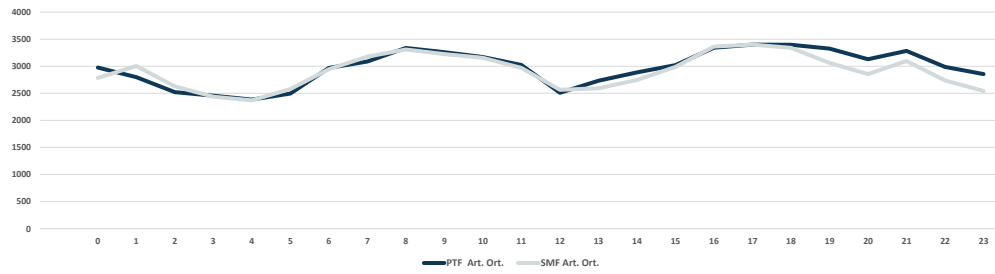
Aralık ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 444,76 TL/MWh artarak 2.739,26 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

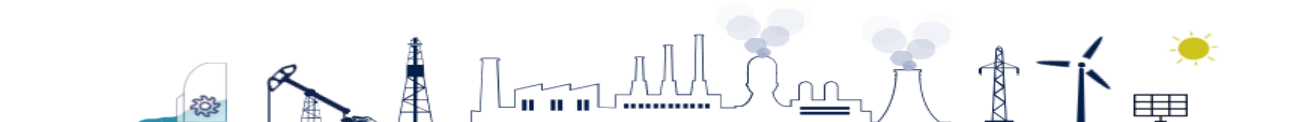


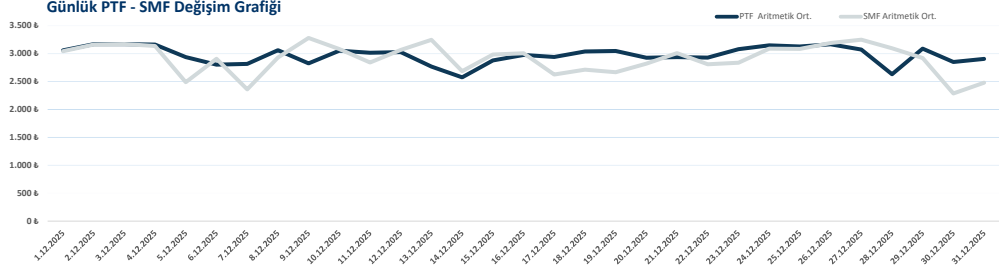
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.241,73 TL/MWh artarak 2.509,20 TL/MWh, en az değişim saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,2 TL/MWh artarak 2.495,25 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



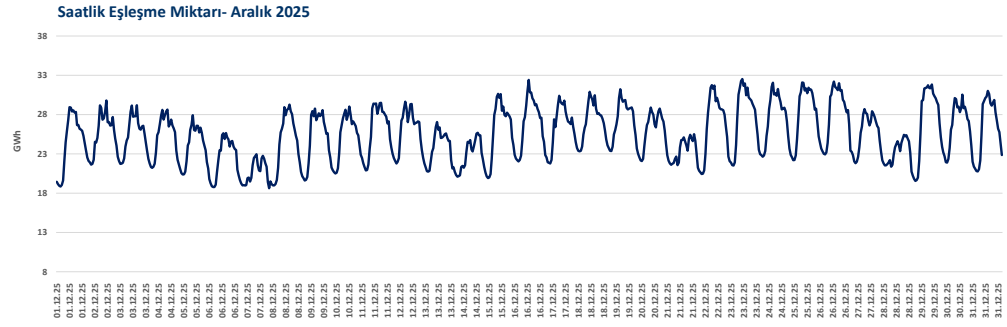
Aralık ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 23.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.855,33 TL/MWh, SMF ortalaması 2.543,57 TL/MWh). En düşük fark saat 17.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.399,98 TL/MWh, SMF ortalaması 3.400,00 TL/MWh).



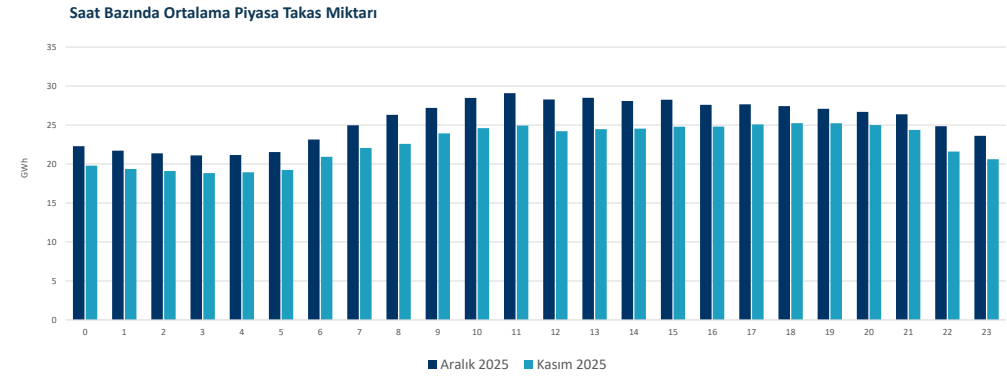


Aralık ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 68.527 MWh artarak 612.714 MWh'e yükselmiştir. Aralık ayı genelinde en yüksek eşleşme 676.471 MWh ile 26 Aralık Cuma günü, en düşük eşleşme ise 495.963 MWh ile 7 Aralık Pazar günü gerçekleşmiştir.

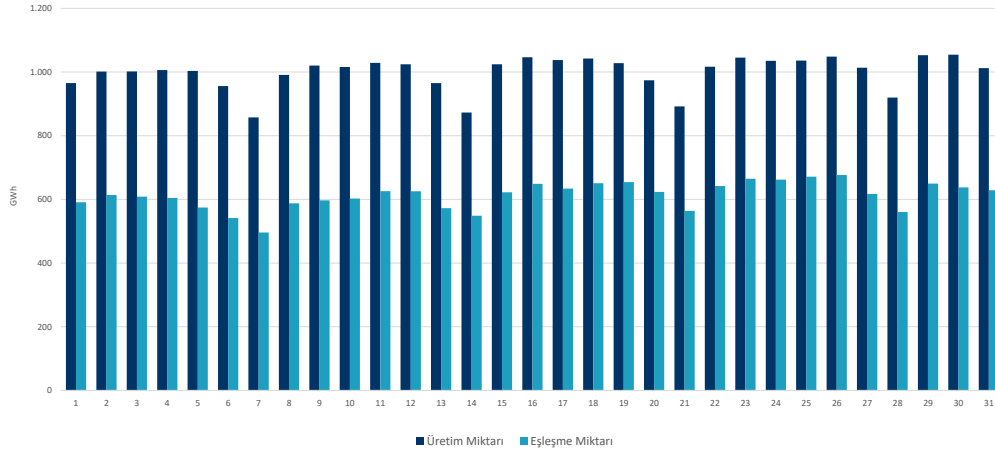
Aralık ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 32.528 MWh ile 23 Aralık Salı günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 18.627 MWh ile 7 Aralık Pazar günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 4.160 MWh artış ile saat 11.00'de gerçekleşmiştir.



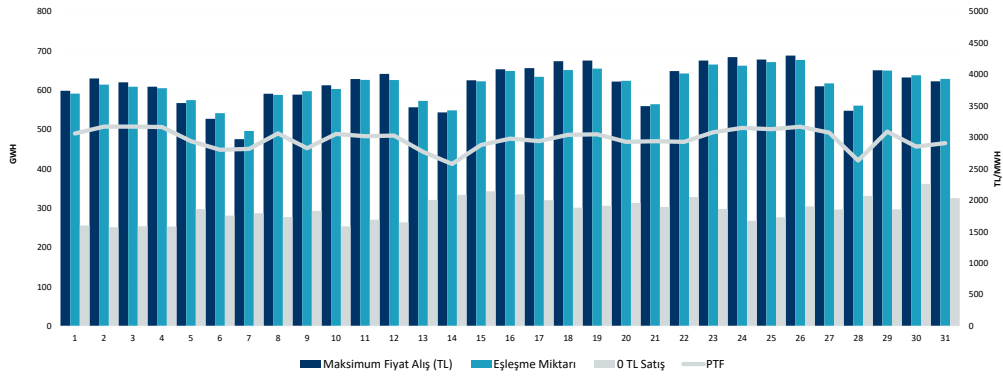
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

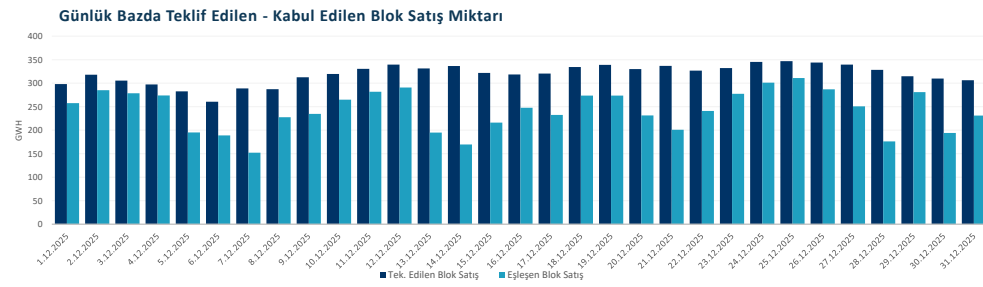
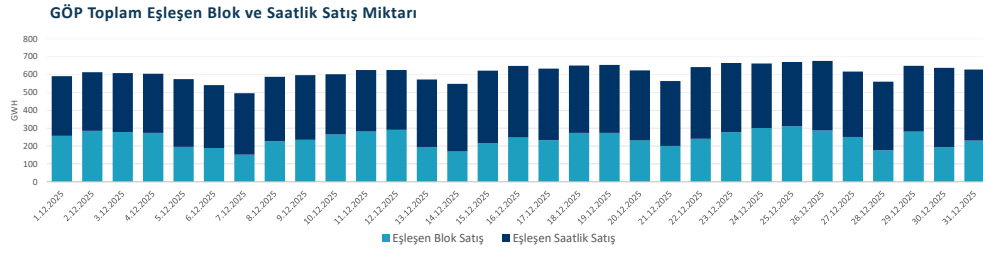


Aralık ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 296.535 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 615.434 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 612.714 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 26.585 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.132 MWh artarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

30 Aralık 2025 Salı günü, toplam 1.054.376 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 637.561 MWh olmuştur. 25 Aralık 2025 Perşembe günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %65 ile Aralık ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 1.036.125 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 671.046 MWh seviyesindedir.

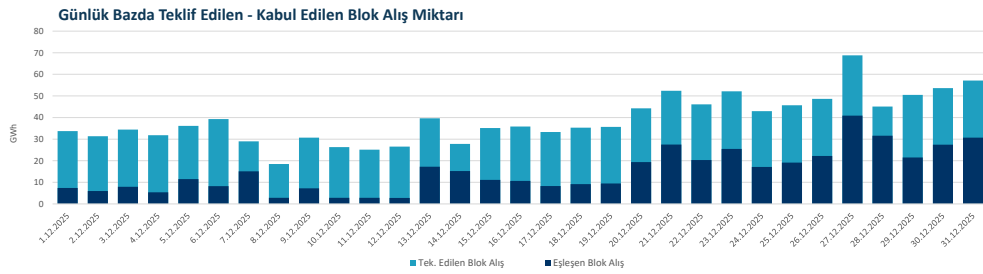
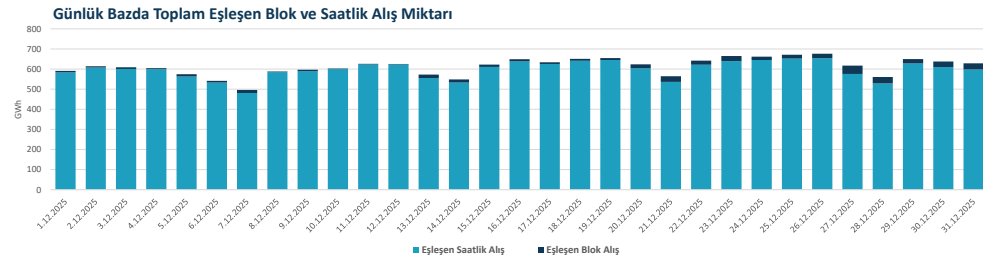
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Aralık ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %8,06 (1.150 MWh) artarak 15.413 MWh, eşleşen blok satış miktarı %20,33 (1.708 MWh) artarak 10.110 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %6,82 (1.059 MWh) artarak 16.585 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %4,47 (570 MWh) artarak 13.311 MWh olmuştur.



1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 867'dur. Aralık ayında 819 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 3.338.187.062 TL azalarak 45.976.176.485 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
808	52	14	4	6	-21.214.965

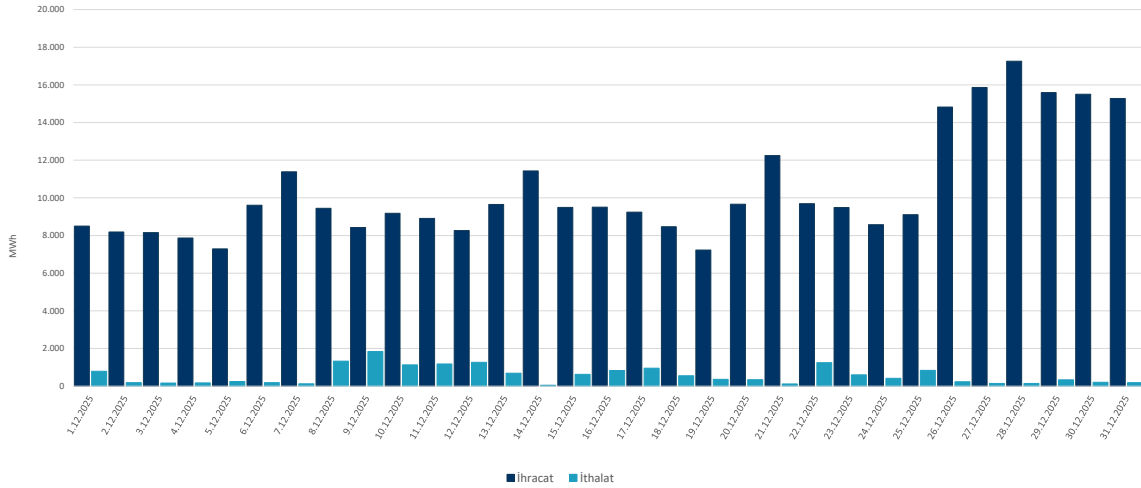
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 369.902 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 242.644 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 597.730 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 14.984 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -21.214.965 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78,97, blok alış ve satış toplamı ise %21,03 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.163.083.543 TL ile 26 Aralık 2025 Cuma günü iken, en düşük gün 1.406.858.744 TL ile 7 Aralık 2025 Pazar günü olmuştur.

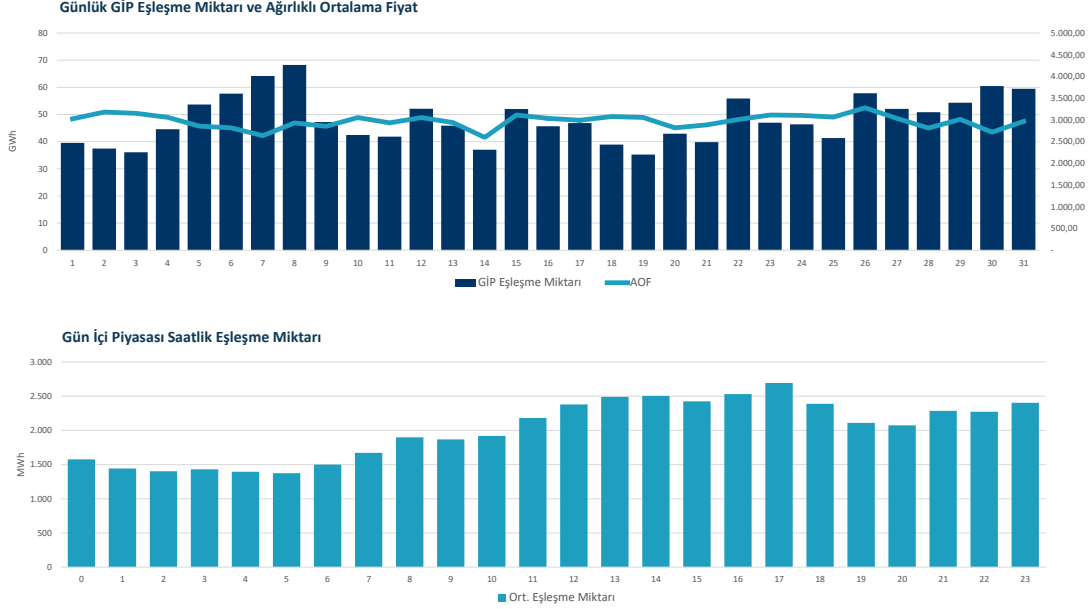
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ İhracat ■ İthalat

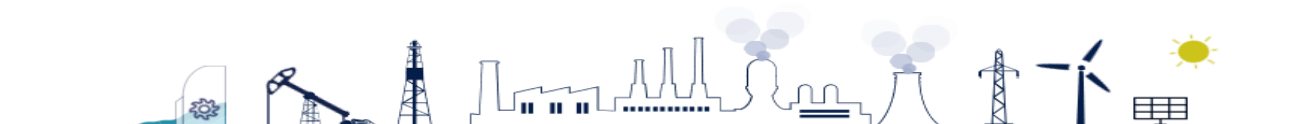
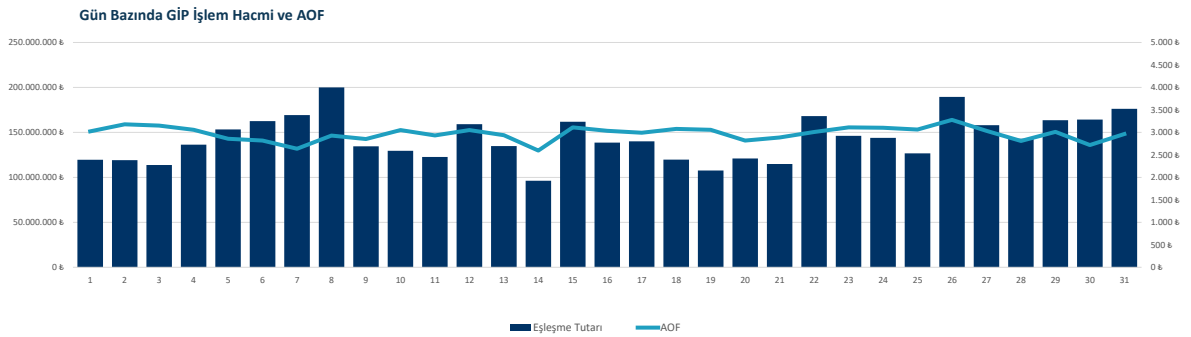


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Aralık Cuma günü saat 08.00'de 3.477,47 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.035 MWh olarak 7 Aralık Pazar günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'



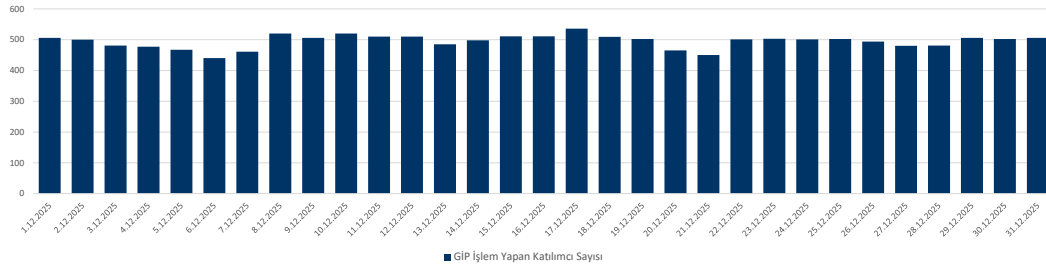
Aralık ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.494.766 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Aralık Cuma günü 3.278,33 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 19 Aralık Cuma günü 08.00'de 3.477,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 68.238 MWh ile 8 Aralık Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 35.216 MWh ile 19 Aralık Cuma günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Aralık Pazartesi günü 199.954.889 TL ve minimum ticaret ise 14 Aralık Pazar günü 96.179.805 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1099 iken, geçtiğimiz ay boyunca 753 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

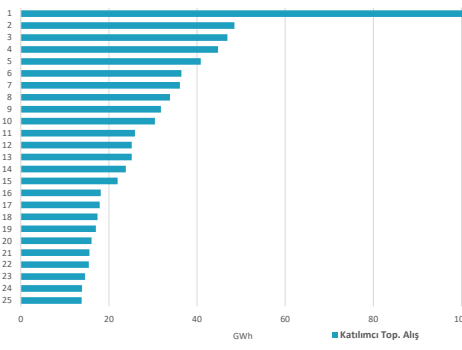


Gün İçi Piyasası Verileri

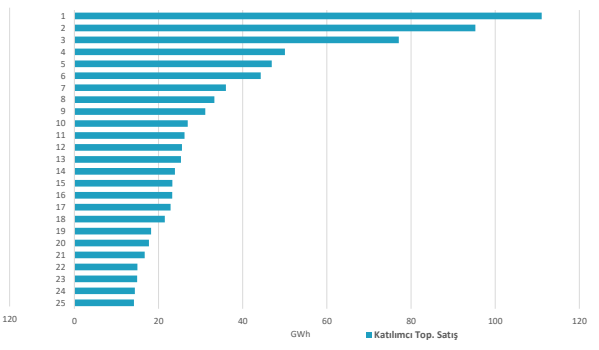
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



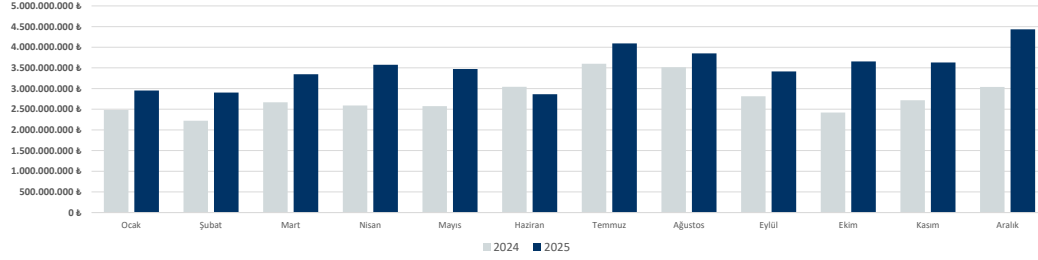
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



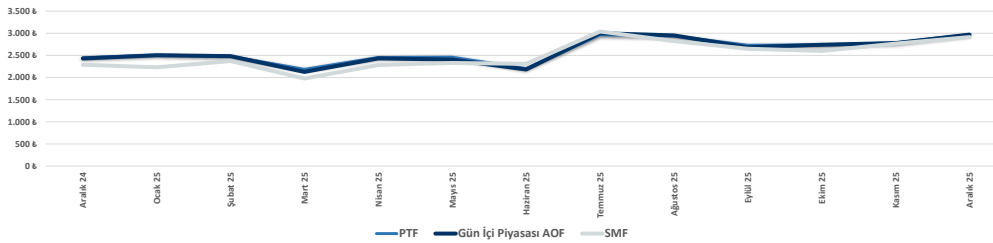
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



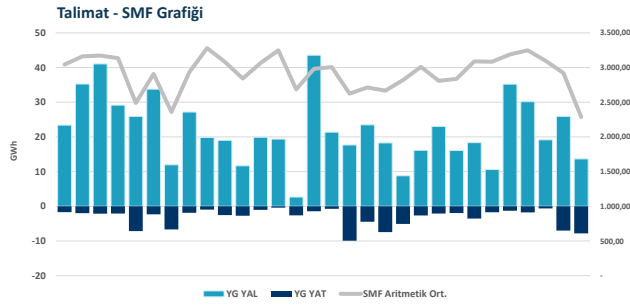
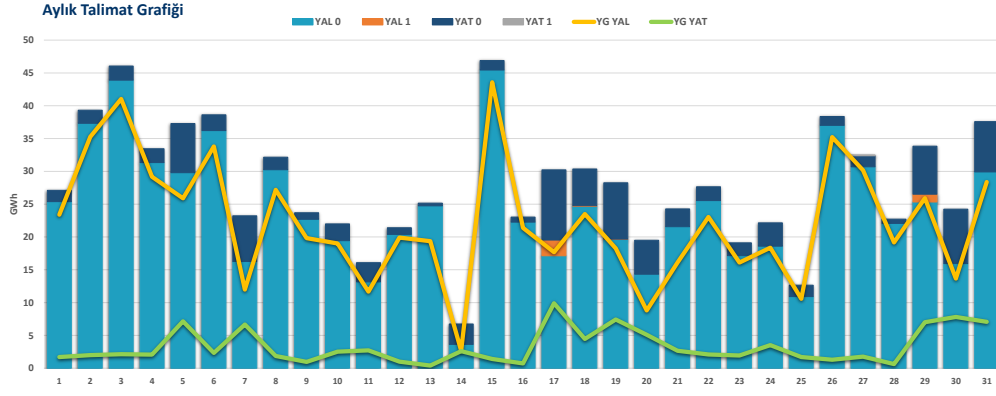
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



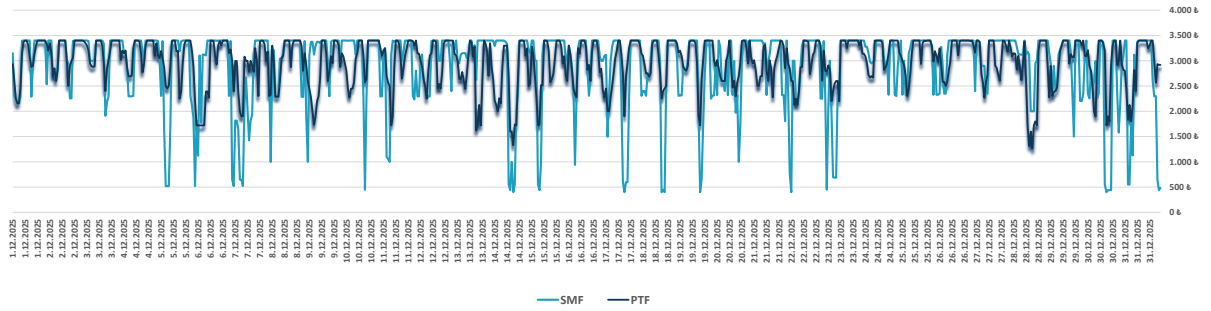
DGP'de verilen talimatların; %99,56'sı 0 kodlu talimatlardan, %0,44'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



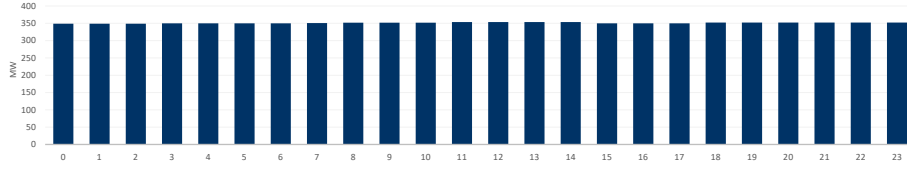
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 61.203 MWh artarak 792.733 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,56'sı 0 kodlu talimatlardan, %0,44'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Aralık ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 13.987 MWh azalarak 102.642 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 75.190 MWh artarak 690.091 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Aralık Pazartesi günü 43.572 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 14 Aralık Pazar günü 2.665 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Aralık Çarşamba günü 9.898 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Aralık Cumartesi günü 403 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

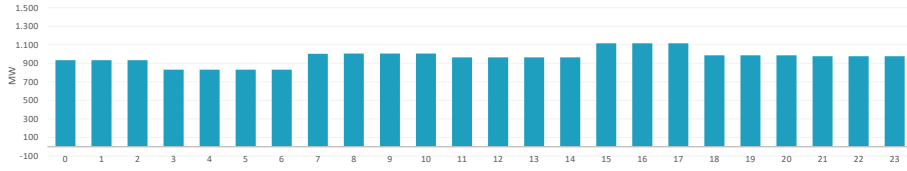


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



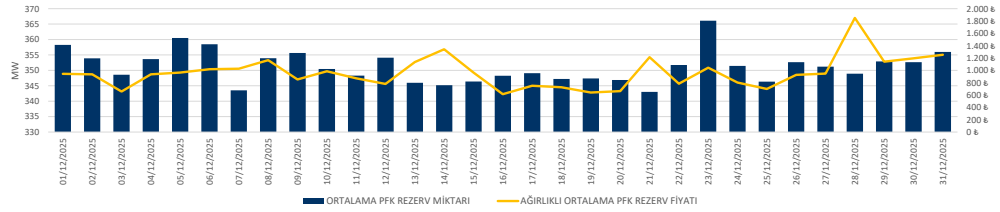
Aralık ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 261.327 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 962,97 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



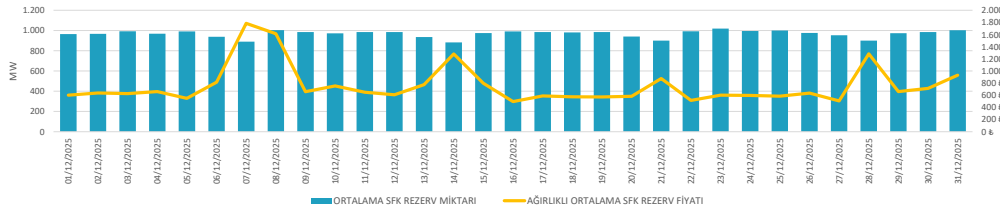
Aralık ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 720.361 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 759,44 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

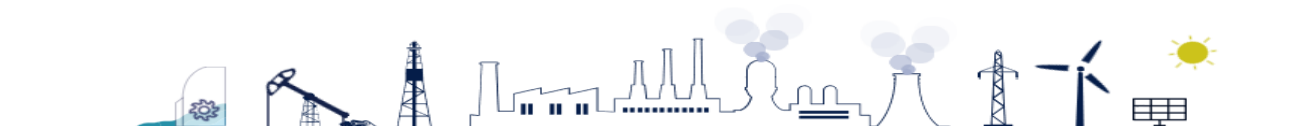


Aralık ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 379 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.264,01 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

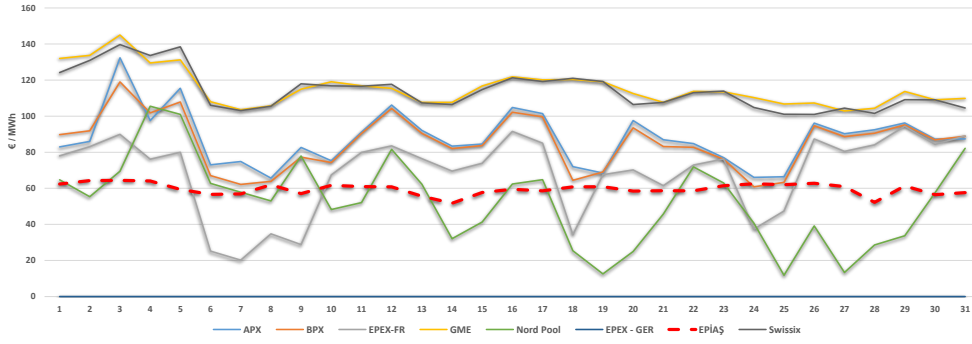


Aralık ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.267 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 4.233,10 TL/MW olmuştur.

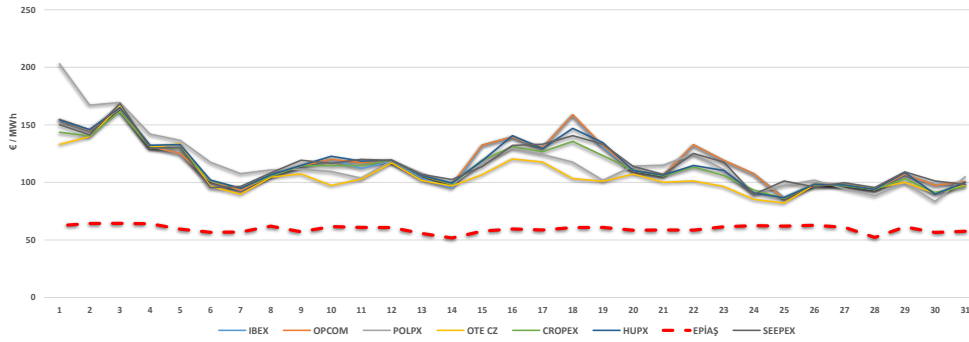


Aralık 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 74,91 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,88 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,19 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Aralık 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 74,91 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,88 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,19 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Aralık Pazartesi günü 203,04 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması da 11,80 €/MWh olarak 25 Aralık Perşembe günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

