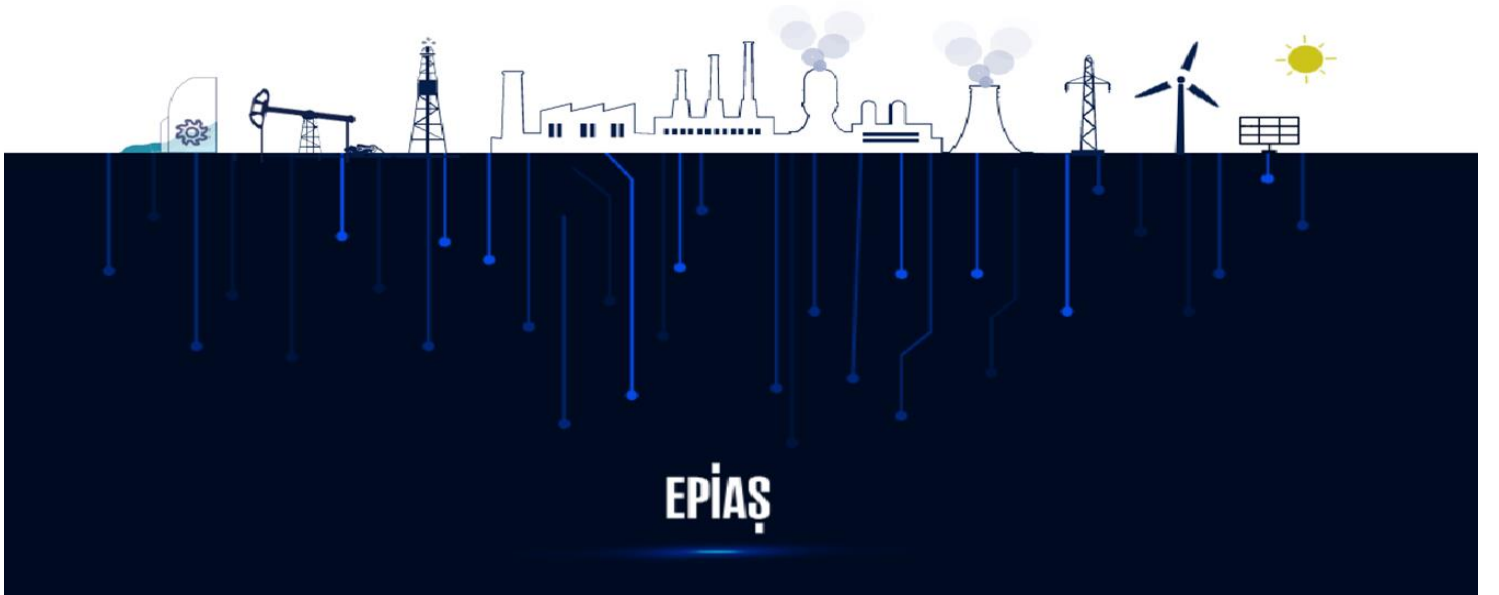


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Ocak/2025



Ocak ayında Aralık ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 62,58 TL/MWh artarak 2.508,80 TL/MWh'ye çıkması,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 233.416 MWh artarak 29.996.850 MWh olması ve 2024 yılının Ocak ayına göre %3,58 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %0,04 azalarak 8.068.841 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,53 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %2,29 artarak 7.312.546 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24,04 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %8,94 artarak 4.804.294 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,79 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %20,97 azalarak 2.816.325 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,26 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.592.346 (%8,44) MWh artarak 20.468.201 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 5.344.233 (%19,23) MWh artarak 33.142.385 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 10.649 (%1,88) MWh artarak 577.444 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 68.957 (%5,52) MWh azalarak 1.181.018 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %11,89 azalarak 539,44 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %30,53 azalarak 619,33 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



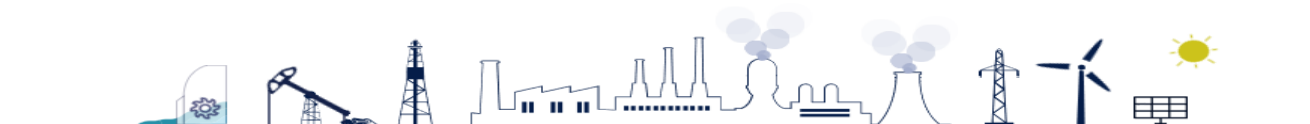
Ocak 2025 aylık toplam üretim miktarı 30.417.573 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.508,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ocak 2025	Değişim	Aralık 2024
Aritmetik Ortalama PTF	2.508,80 ↑	2,56%	2.446,22
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.537,99 ↑	1,81%	2.492,97
1. Hafta (1-7 Ocak) Ort. PTF	2.483,15 ↓	-2,80%	2.554,60
2. Hafta (8-14 Ocak) Ort. PTF	2.471,87 ↑	3,72%	2.383,12
3. Hafta (15-21 Ocak) Ort. PTF	2.427,27 ↓	-2,77%	2.496,31
4. Hafta (22-28 Ocak) Ort. PTF	2.610,77 ↑	8,39%	2.408,58
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.286,82 ↑	7,94%	2.118,69
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.495,16 ↓	-0,60%	2.510,24
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.893,96 ↑	2,28%	2.829,40
Maksimum PTF	3.000,00 →	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	555,99 ↑	74,12%	319,31
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.576 ↑	9,76%	12.369
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.200 ↑	9,46%	24.849
Maksimum Takas Miktarı	35.276 ↑	13,08%	31.195
Minimum Takas Miktarı	19.276 ↑	9,42%	17.616
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.511 ↑	8,44%	25.371
Aylık Toplam Takas Miktarı	20.468.201 ↑	8,44%	18.875.855
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.574 ↑	7,48%	29.377
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.004 ↑	6,84%	31.826
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	44.546 ↑	19,23%	37.363
Aylık Toplam İ.A Miktarı	33.142.385 ↑	19,23%	27.798.152
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.181.018 ↓	-5,52%	1.249.975
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.884 ↓	-0,23%	40.978
Aylık Toplam Üretim	30.417.573 ↓	-0,23%	30.487.913

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

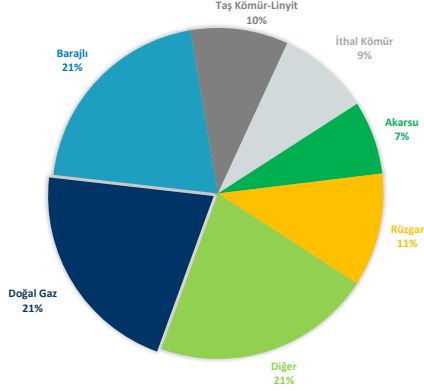
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 70.340 MWh azalarak 30.417.573 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2025



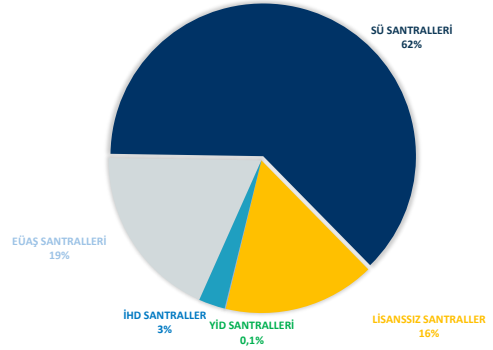
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.661
Barajlı	23.863
Taş Kömür-Linyit	11.070
İthal Kömür	10.456
Akarsu	8.340
Rüzgar	12.864
Diğer	24.854

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	72.460
EÜAŞ Santralleri	21.573
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	18.714
Toplam	116.107

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.661 MW (%21,2) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%20,6) ile Barajlı, 12.864 MW (%11,1) ile Rüzgar, 11.070 MW (%9,5) ile Taş Kömür-Linyit, 10.456 MW (%9,0) ile İthal Kömür, 8.340 MW (%7,2) ile Akarsu ve 24.854 MW (%21,4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 20.040 MW ile Güneş, 2.122 MW ile Biyokütle, 1.734 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 316 MW ile Kojenerasyon ve 230 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 72.460 MW (%62,4), EÜAŞ santralleri 21.573 MW (%18,6), Lisanssız santraller 18.714 (%16,1), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%2,8) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

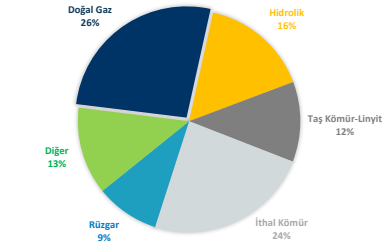
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 454 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.068.841 MWh (%26,53) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 7.312.546 MWh (%24,04) ile İthal Kömür, 4.804.294 MWh (%15,79) ile Hidrolik, 3.543.584 MWh (%11,65) ile Taş Kömür-Linyit, 2.816.325 MWh (%9,26) ile Rüzgar ve 3.871.983 MWh (%12,73) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,73 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.862.880 MWh (%6,12) ile Güneş, 1.003.232 MWh (%3,30) ile Jeotermal, 731.428 MWh (%2,40) ile Biyokütle, 149.799 MWh (%0,49) ile Asfaltit, 65.006 MWh (%0,21) ile Fuel Oil ve 59.638 MWh (%0,20) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

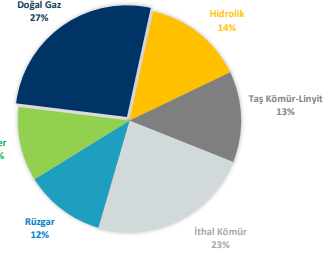
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 304 MWh azalarak 22.418 MWh, ihracatı 78.985 MWh azalarak 443.142 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 24.033.181 MWh (%79,01) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.515.461 MWh (%4,98), İ.H.D santralleri 425.734 MWh (%1,40) ve Y.İ.D santralleri 3.880 MWh (%0,01) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.439.317 MWh (%14,59) bandında olmuştur.

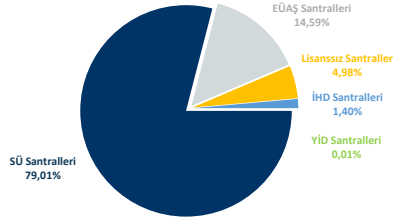
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2024



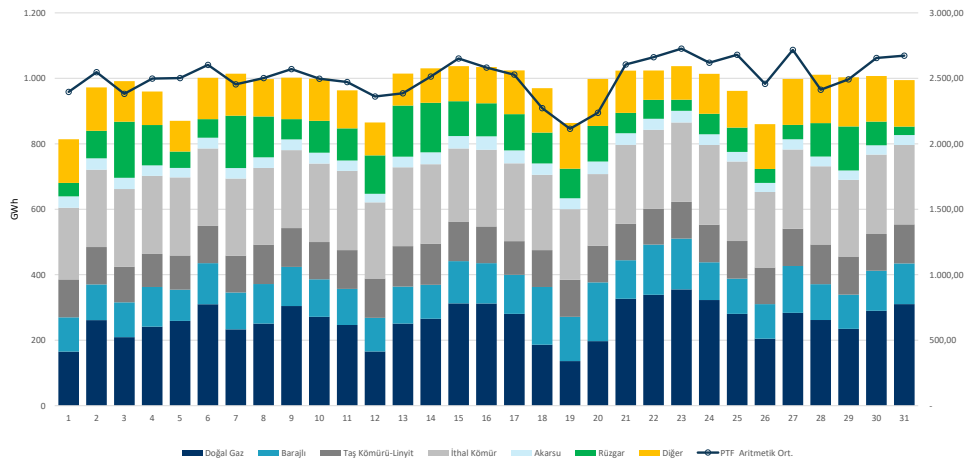
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - OCAK 2025



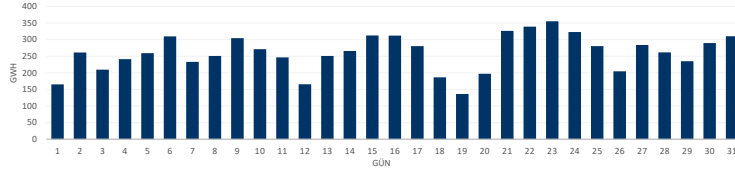
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	24.033.181
EÜAŞ Santralleri	4.439.317
Lisanssız Santraller	1.515.461
Yap İşlet Devret Santralleri	3.880
İşletme Hakkı Devredilen	425.734
Toplam*	30.417.573

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

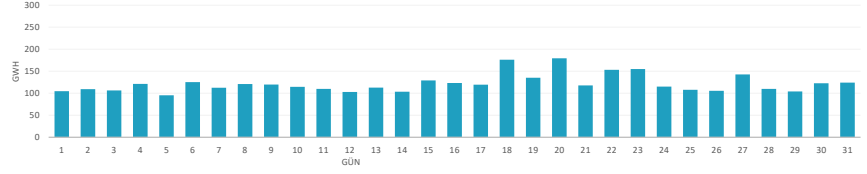
Günlük Toplam Üretim Miktarı



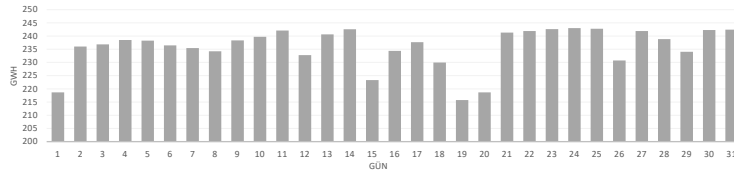
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



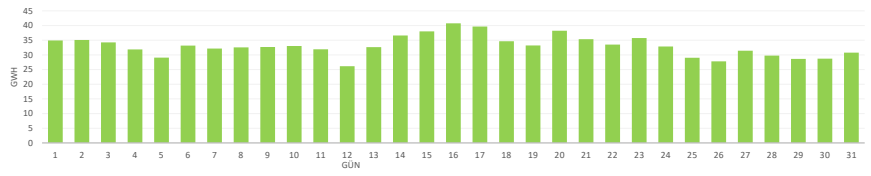
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



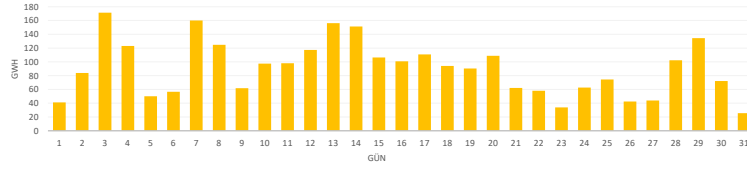
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



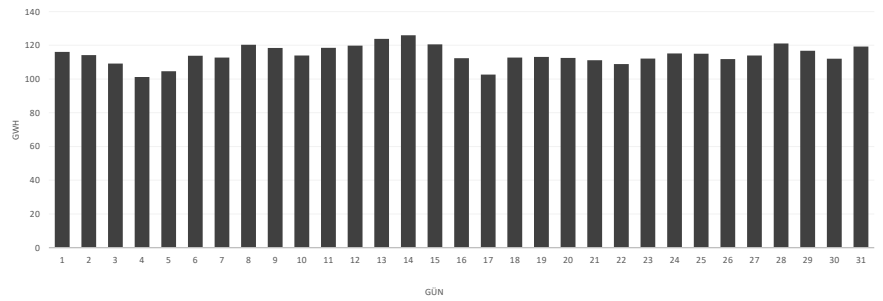
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

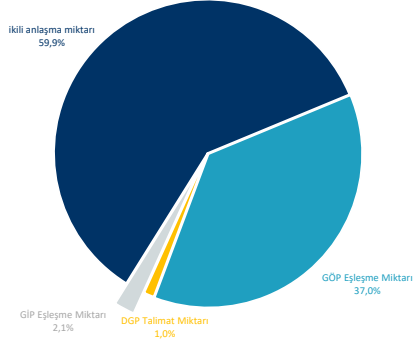


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 33.142.385 (%59,9) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 20.468.201 (%37,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.181.018 (%2,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 577.444 (%1,0) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	33.142.385
GÖP Eşleşme Miktarı	20.468.201
DGP Talimat Miktarı	577.444
GİP Eşleşme Miktarı	1.181.018

* İ.A Miktarı : Ağız 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.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 33.142.385 (%59,9) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 20.468.201 (%37,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.181.018 (%2,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 577.444 (%1,0) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 5.344.233 MWh (%19,23) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.592.346 MWh (%8,44) artmış, DGP talimat miktarı 10.649 MWh (%1,88) artmış ve GİP eşleşme miktarı 68.957 MWh (%5,52) azalmıştır.

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

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2024



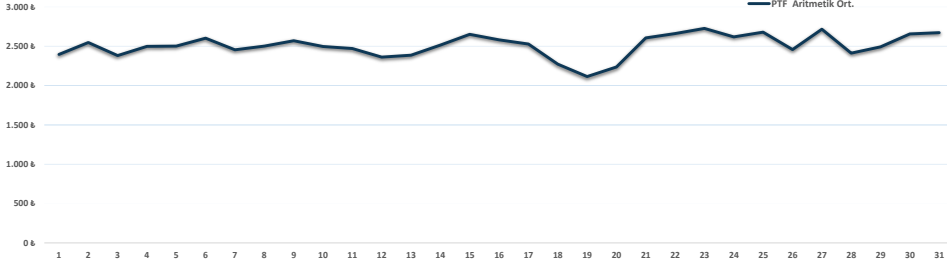
Aralık 2024		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.565.952	18.232.199	0

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
1.01.2025	713.757	602.292	-	111.465	531.503	41.423	31.382	1.318.065
2.01.2025	757.579	651.678	-	105.901	642.430	37.445	24.755	1.462.209
3.01.2025	749.113	645.436	-	103.677	632.602	33.912	13.002	1.428.629
4.01.2025	992.453	565.453	-	427.000	633.705	36.243	18.584	1.680.984
5.01.2025	958.208	546.303	-	411.905	605.600	28.610	15.369	1.607.786
6.01.2025	1.032.265	586.392	-	445.873	669.267	31.727	21.436	1.754.695
7.01.2025	1.095.589	639.048	-	456.541	675.945	35.309	19.459	1.826.302
8.01.2025	1.083.731	622.107	-	461.624	680.008	30.798	12.333	1.806.870
9.01.2025	1.065.306	601.750	-	463.557	691.705	26.815	15.105	1.798.931
10.01.2025	1.108.395	643.615	-	464.779	686.048	32.723	14.621	1.841.786
11.01.2025	1.057.492	608.228	-	449.265	645.153	30.405	9.617	1.742.667
12.01.2025	1.017.154	591.597	-	425.557	588.332	35.881	15.532	1.656.899
13.01.2025	1.085.600	624.408	-	461.192	683.155	38.790	17.196	1.824.740
14.01.2025	1.089.522	635.189	-	454.332	689.402	42.174	8.870	1.829.967
15.01.2025	1.065.964	619.137	-	446.827	715.312	46.410	12.980	1.840.666
16.01.2025	1.077.757	633.759	-	443.998	677.003	38.569	20.667	1.813.996
17.01.2025	1.079.327	645.807	-	433.521	682.031	49.663	24.890	1.835.911
18.01.2025	1.060.327	636.387	-	423.941	652.872	39.990	14.848	1.768.036
19.01.2025	1.031.051	624.903	-	406.148	601.066	39.594	19.821	1.691.532
20.01.2025	1.090.971	641.749	-	449.222	670.173	44.636	26.302	1.832.082
21.01.2025	1.198.901	744.906	-	453.995	695.970	40.937	14.353	1.950.161
22.01.2025	1.186.465	727.627	-	458.837	721.220	37.242	34.580	1.979.507
23.01.2025	1.117.447	656.610	-	460.837	710.027	45.116	27.262	1.899.852
24.01.2025	1.137.592	680.843	-	456.750	671.886	35.203	13.523	1.858.204
25.01.2025	1.176.500	734.894	-	441.606	643.102	52.034	20.552	1.892.188
26.01.2025	1.076.366	655.642	-	420.724	572.912	39.201	20.739	1.709.219
27.01.2025	1.139.325	666.836	-	472.489	660.149	44.222	19.214	1.862.910
28.01.2025	1.210.501	734.715	-	475.785	673.227	46.344	13.595	1.943.666
29.01.2025	1.210.494	749.187	-	461.307	678.331	31.447	18.247	1.938.519
30.01.2025	1.175.745	727.090	-	448.654	688.130	38.910	22.902	1.925.687
31.01.2025	1.301.490	854.434	-	447.056	699.999	29.246	15.705	2.046.440
Toplam	33.142.385	20.298.021	-	12.844.364	20.468.262	1.181.018	577.443	55.369.107

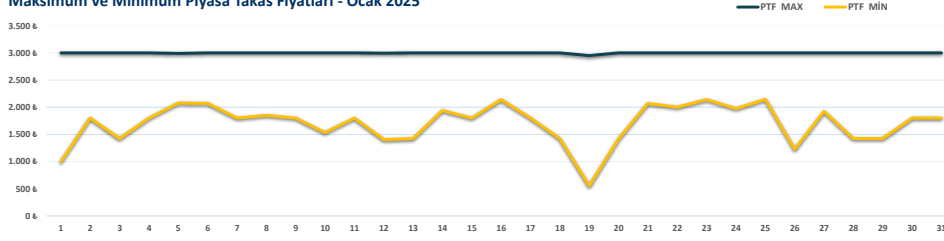
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ocak 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ocak 2025

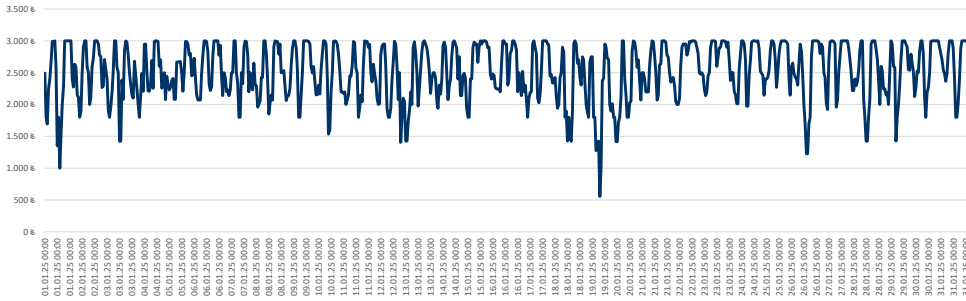


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 2.114,7 TL/MWh ile 19 Ocak Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.726,63 TL/MWh ile 23 Ocak Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.779,39 TL/MWh ile 16 Ocak Perşembe, en düşük SMF ortalaması 1.464,28 TL/MWh ile 19 Ocak Pazar gününe aittir.

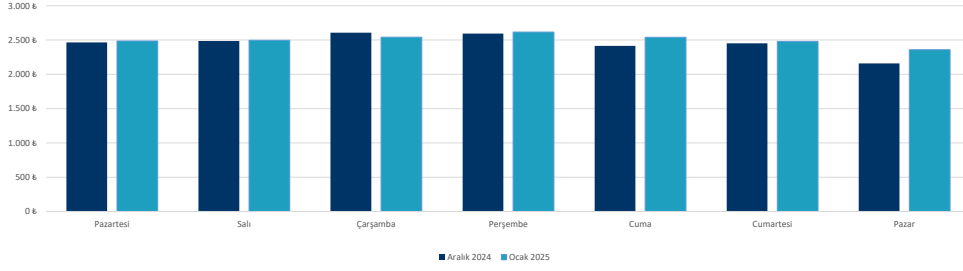
Ay içerisinde 112 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 886,11 TL/MWh ile 7 Ocak Salı günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.453,90 TL/MWh, SMF ortalaması 1.567,79 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ocak 2025

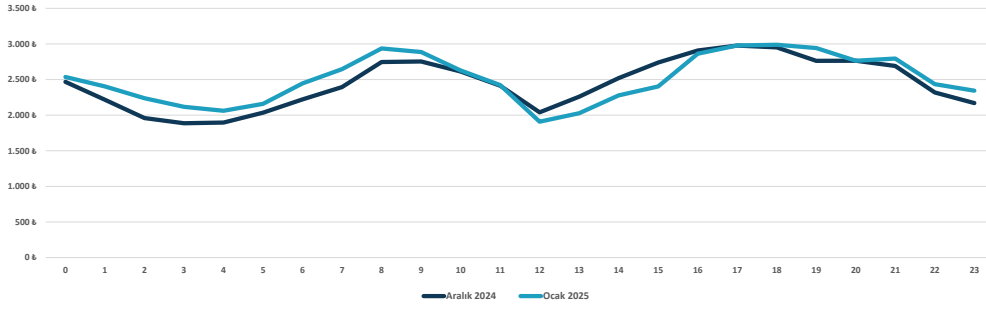


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



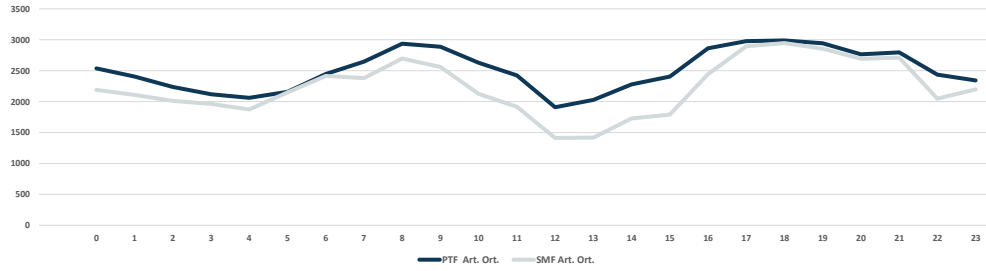
Ocak ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 200,16 TL/MWh artarak 2.359,15 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



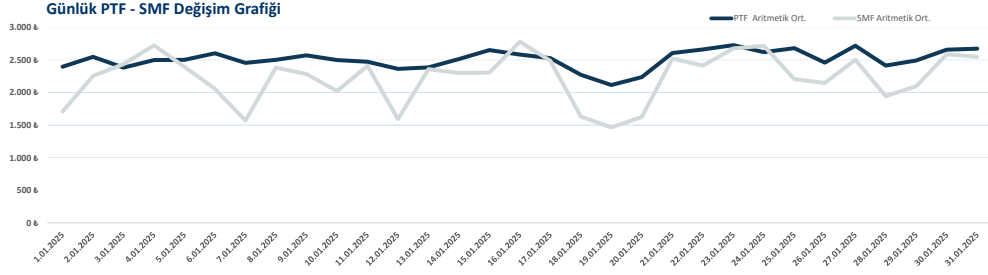
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 336,53 TL/MWh azalarak 2.403,35 TL/MWh, en az değişim saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,54 TL/MWh azalarak 2.763,74 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



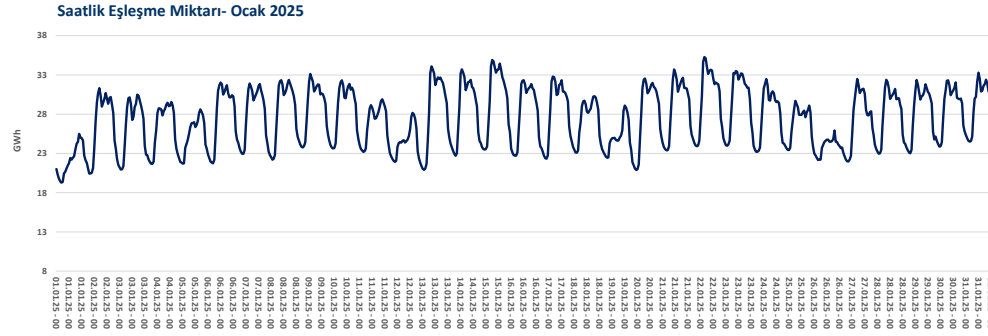
Ocak ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 15.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.403,35 TL/MWh, SMF ortalaması 1.790,46 TL/MWh). En düşük fark saat 05.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.158,74 TL/MWh, SMF ortalaması 2.149,97 TL/MWh).



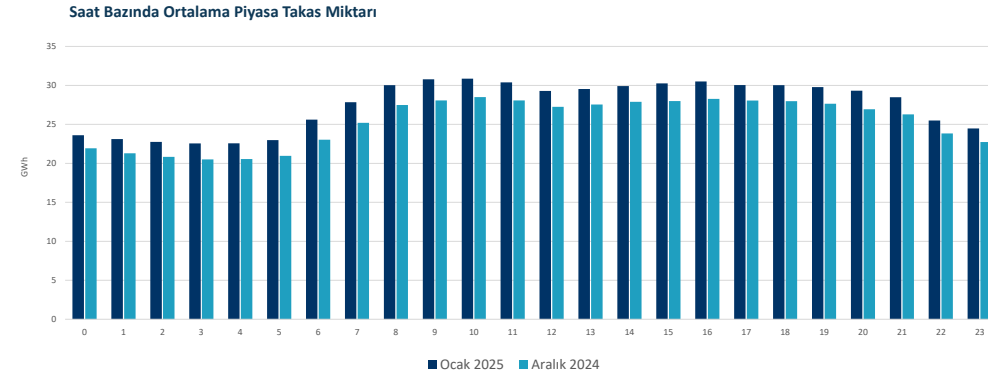


Ocak ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 51.366 MWh artarak 660.267 MWh'e yükselmiştir. Ocak ayı genelinde en yüksek eşleşme 721.220 MWh ile 22 Ocak Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 531.503 MWh ile 1 Ocak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

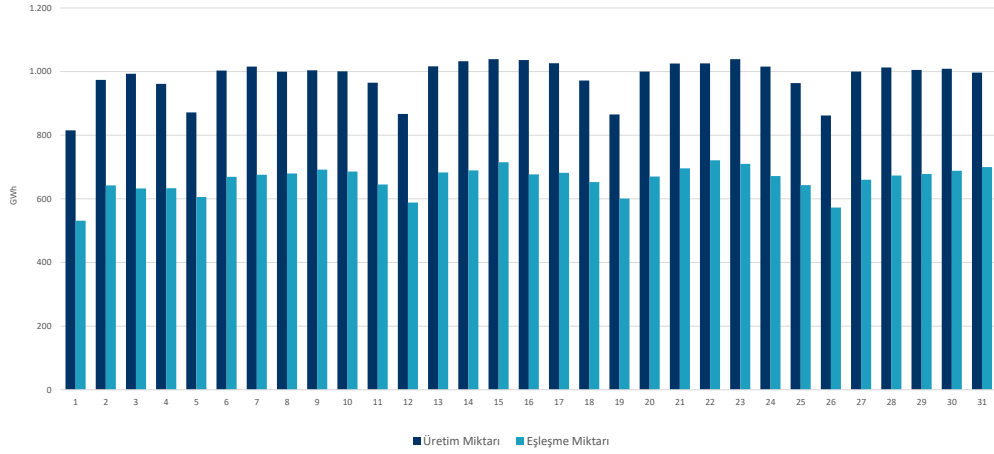
Ocak ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 35.276 MWh ile 22 Ocak Çarşamba günü saat 09.00'da, en düşük eşleşme ise 19.276 MWh ile 1 Ocak Çarşamba günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.698 MWh artış ile saat 09.00'da gerçekleşmiştir.



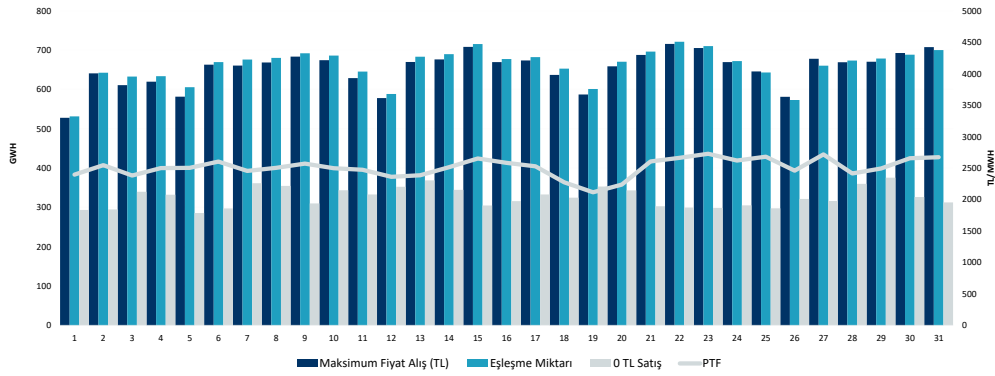
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

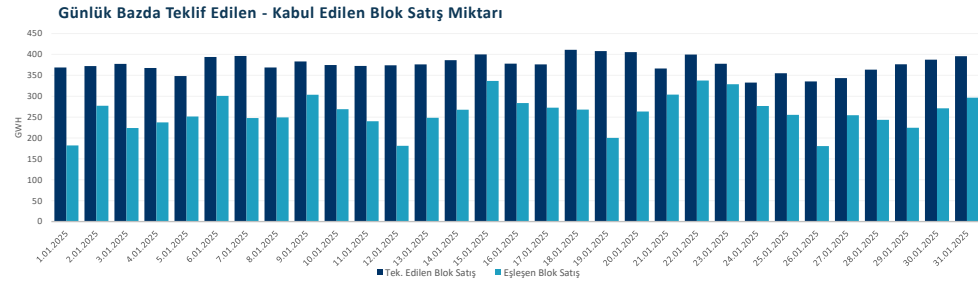
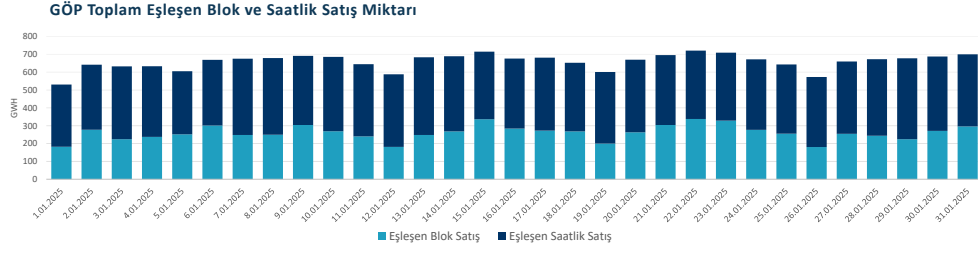


Ocak ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 325.828 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 652.797 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 660.267 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 28.485 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.581 MWh artarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

23 Ocak 2025 Perşembe günü, toplam 1.039.296 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 710.027 MWh olmuştur. 22 Ocak 2025 Çarşamba günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %70 ile Ocak ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 1.025.874 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 721.220 MWh seviyesindedir.

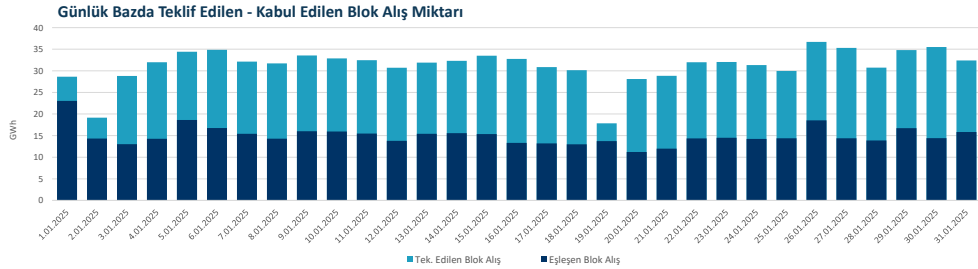
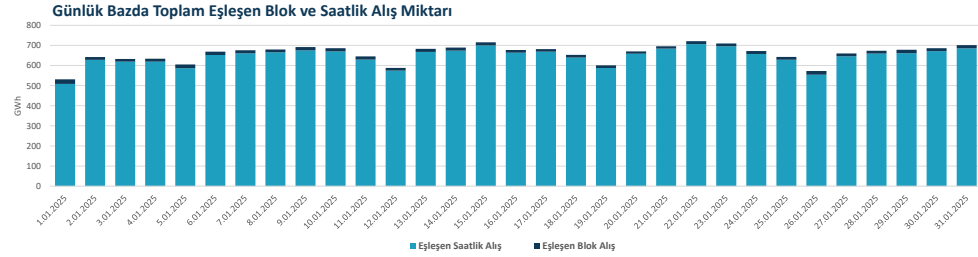
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Ocak ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %9,51 (1.445 MWh) artarak 16.641 MWh, eşleşen blok satış miktarı %6,80 (691 MWh) artarak 10.858 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %9,40 (1.567 MWh) artarak 18.231 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %3,98 (601 MWh) artarak 15.688 MWh olmuştur.



1 Şubat 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1259'dur. Ocak ayında 1031 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 4.887.123.143 TL artarak 51.960.890.220 TL seviyesine yükselmiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
1.024	58	12	7	8	-12.951.730

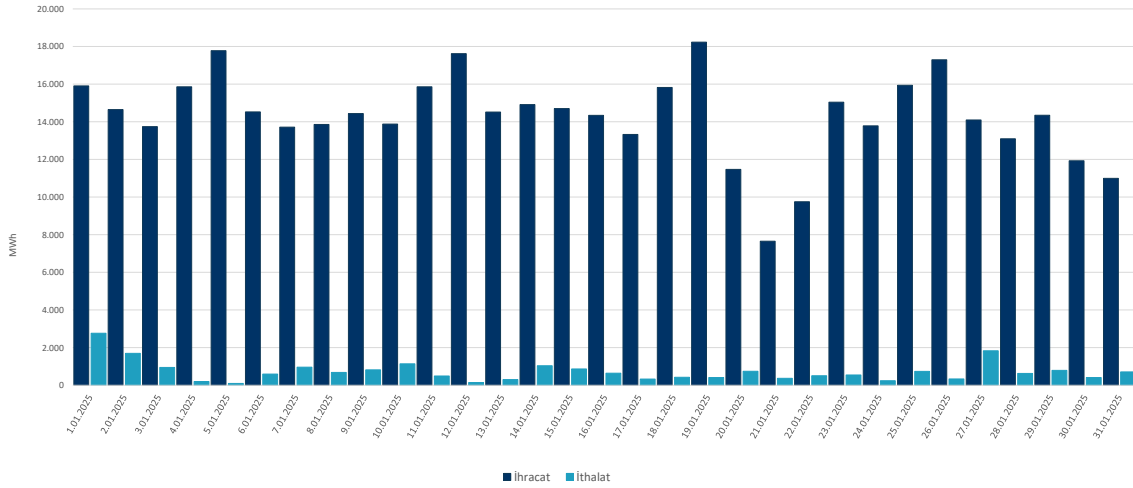
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 399.384 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 260.581 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 645.251 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 14.997 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -12.951.730 TL olarak gerçekleşmiştir.

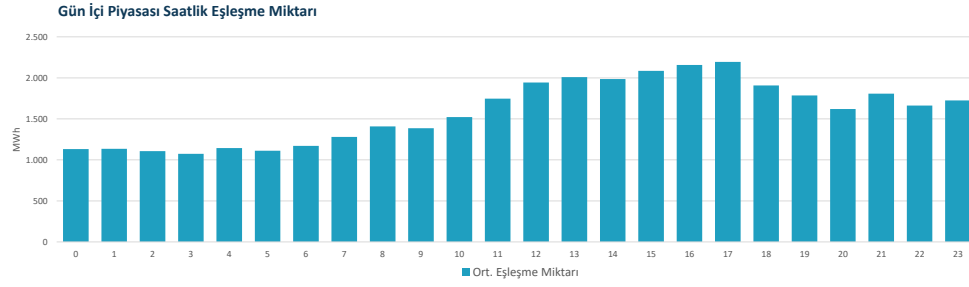
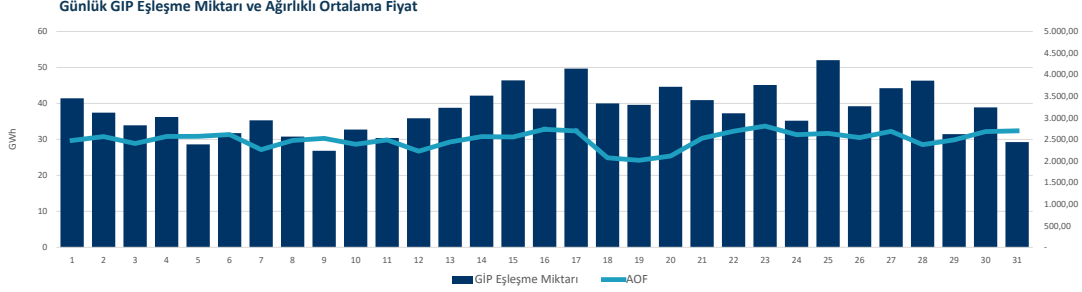
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79,13, blok alış ve satış toplamı ise %20,87 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.958.466.385 TL ile 23 Ocak 2025 Perşembe günü iken, en düşük gün 1.281.581.039 TL ile 19 Ocak 2025 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



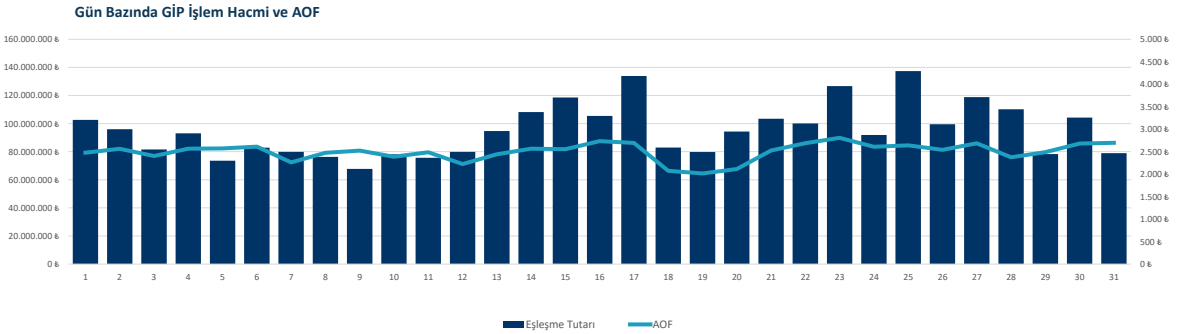
■ İhracat ■ İthalat

'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Ocak Perşembe günü saat 20.00'de 3.068,46 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.588 MWh olarak 28 Ocak Salı günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.'

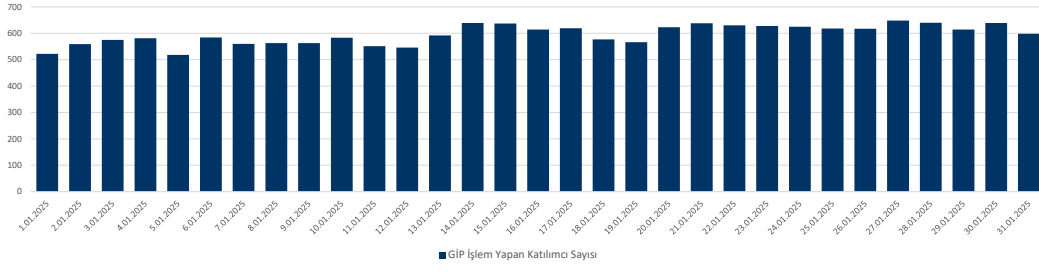


Ocak ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.181.018 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Ocak Perşembe günü 2.808,45 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 30 Ocak Perşembe günü 20.00'de 3.068,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 52.034 MWh ile 25 Ocak Cumartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 26.815 MWh ile 9 Ocak Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Ocak Cumartesi günü 137.391.431 TL ve minimum ticaret ise 9 Ocak Perşembe günü 67.705.815 TL olarak gerçekleşmiştir.

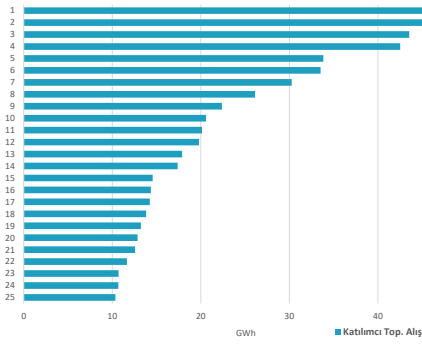
1 Şubat 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1333 iken, geçtiğimiz ay boyunca 935 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



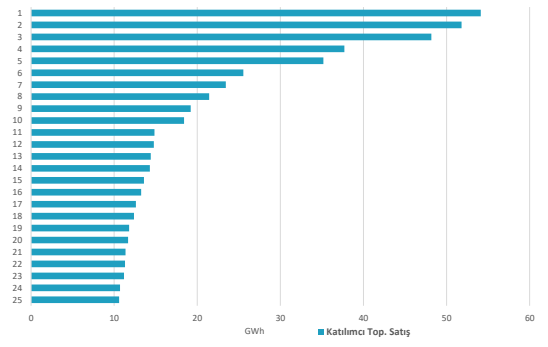
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



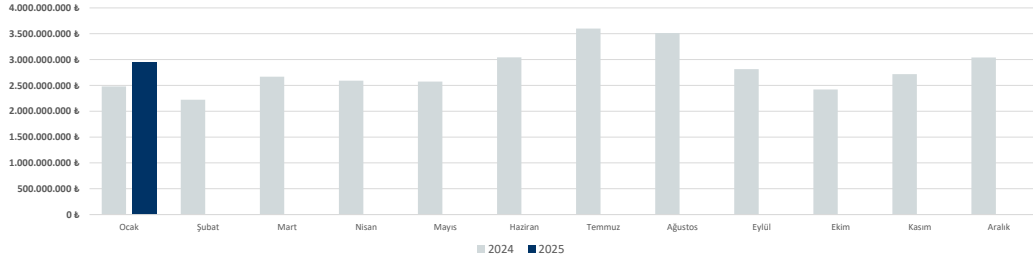
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



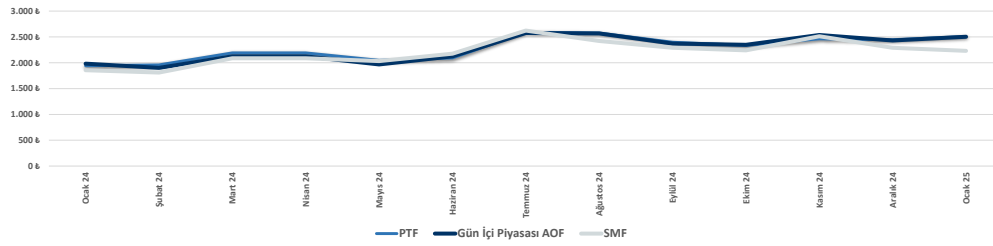
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



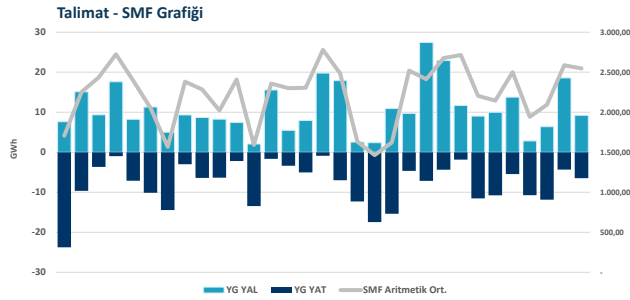
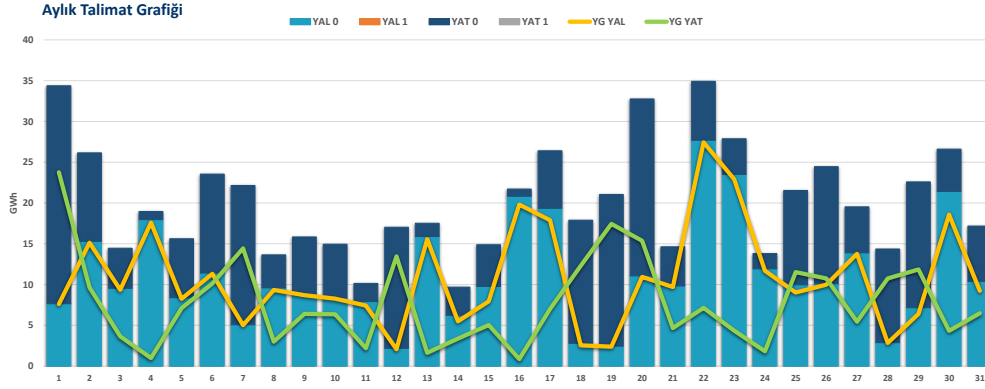
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



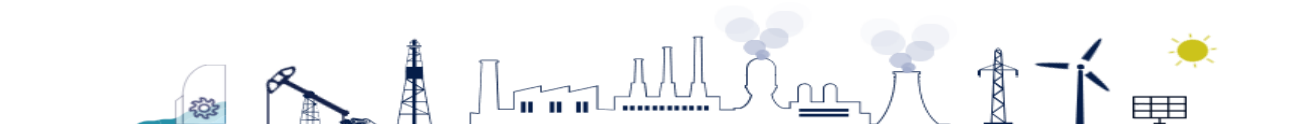
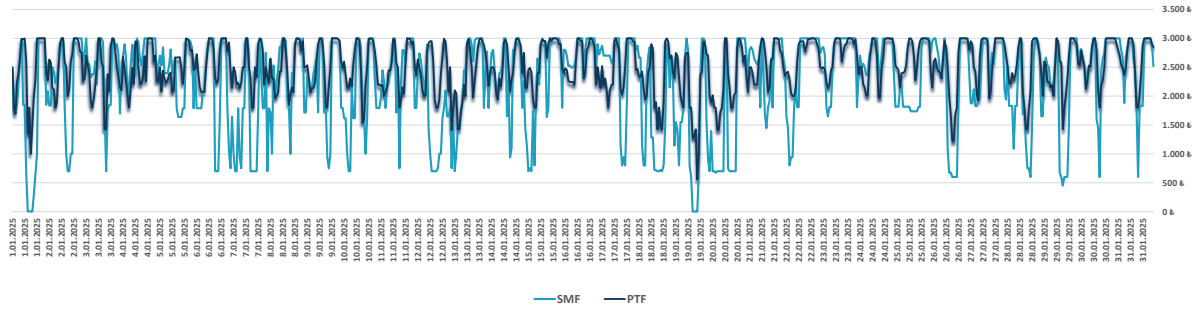
DGP'de verilen talimatların; %100,00'ü 0 kodlu talimatlardan, %0,00'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



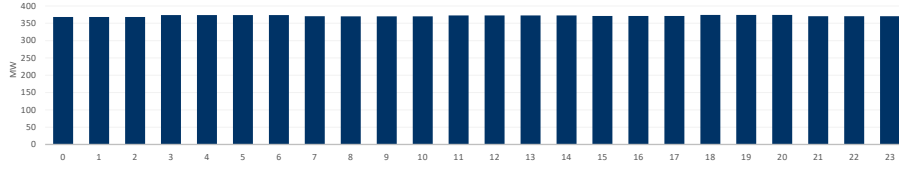
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 10.649 MWh artarak 577.443 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %100,00'ü 0 kodlu talimatlardan %0,00'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ocak ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 110.651 MWh artarak 243.223 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 100.003 MWh azalarak 334.220 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Ocak Çarşamba günü 27.435 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 12 Ocak Pazar günü 2.075 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Ocak Çarşamba günü 23.763 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Ocak Perşembe günü 863 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

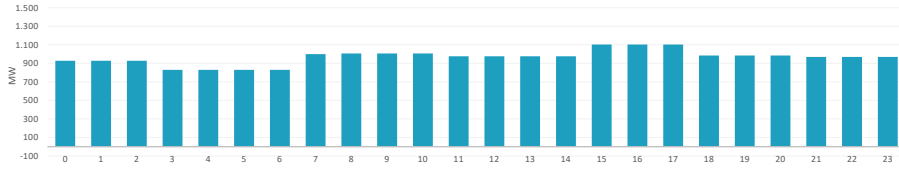


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



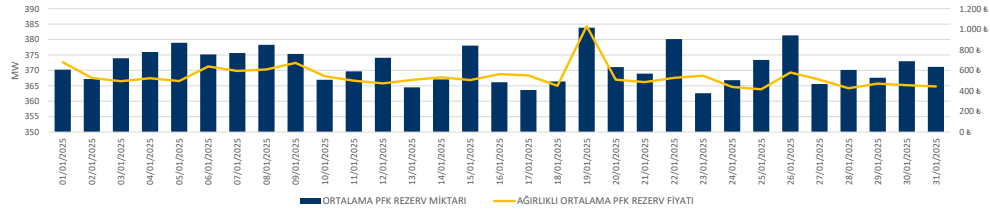
Ocak ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 276.541 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 539,44 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



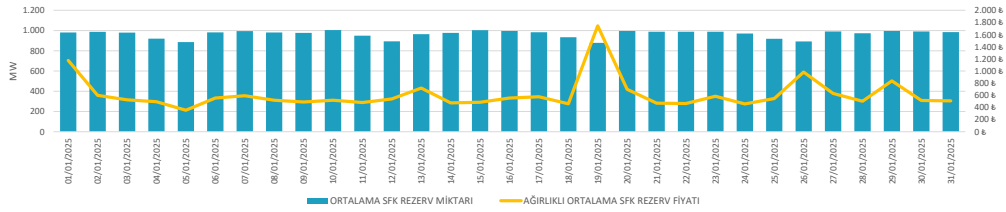
Ocak ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 718.543 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 619,33 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

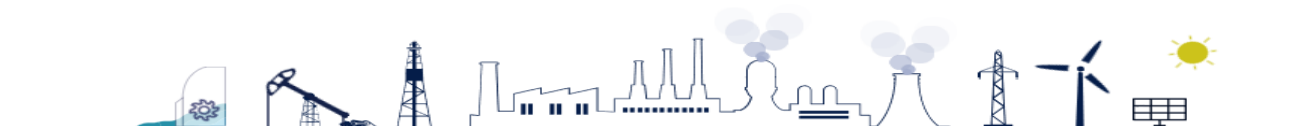


Ocak ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 390 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.999,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

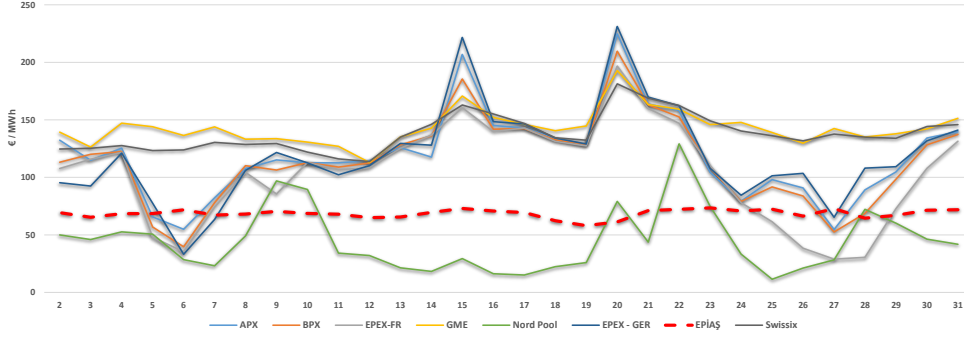


Ocak ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.186 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 2.950,02 TL/MW olmuştur.

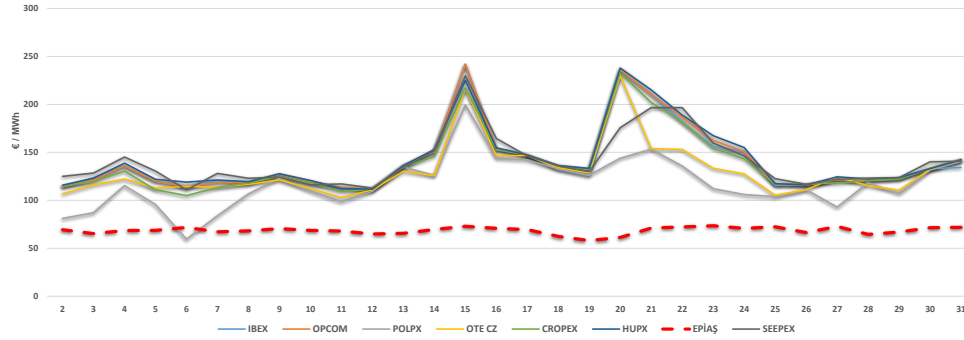


Ocak 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 110,05 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 133,72 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 68,39 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



#YOK

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

