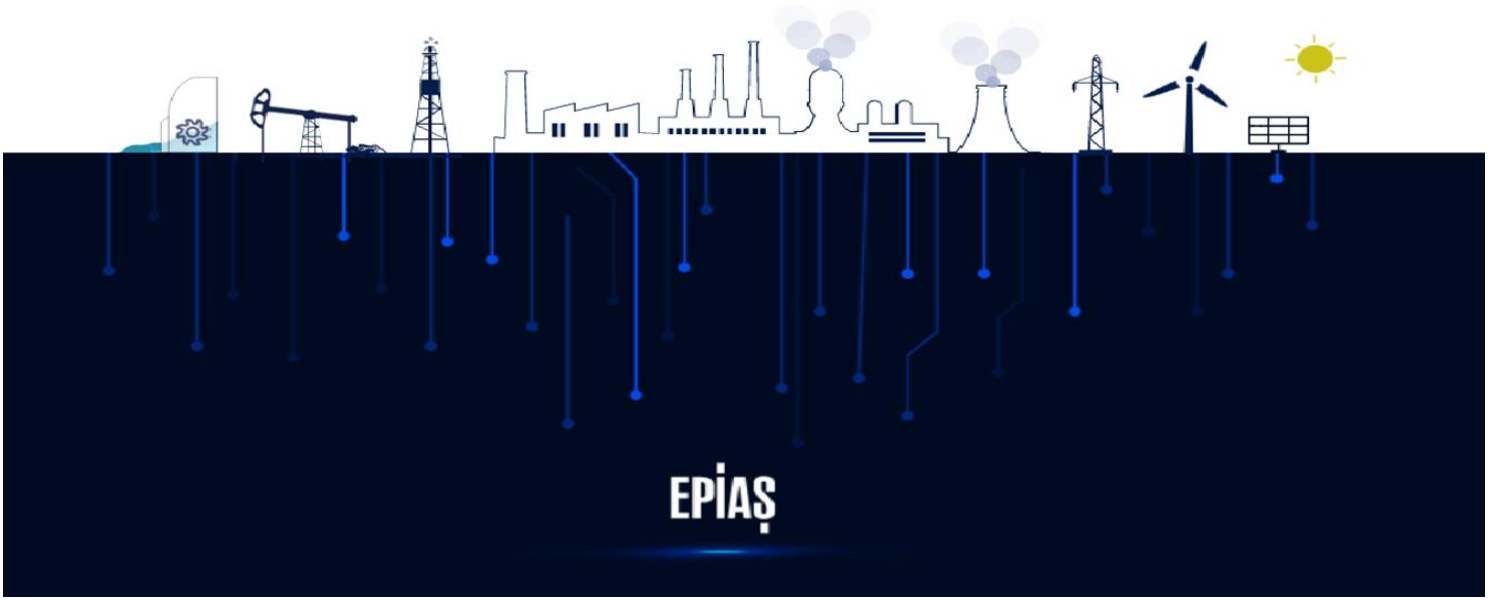
ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Ocak/2026



Ocak ayında Aralık ayına göre;

- *Aylık PTF ortalamasının 78,121 TL/MWh azalarak 2.894,92 TL/MWh'e düşmesi,*
- *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.056.841 MWh artarak 31.737.363 MWh olması ve 2025 yılının Ocak ayına göre %5,48 artması*
- *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %9,56 azalarak 8.073.048 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,14 olması,*
- *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %1,05 azalarak 7.053.981 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,96 olması,*
- *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %6,40 artarak 4.228.014 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,16 olması,*
- *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %67,70 artarak 5.206.905 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,21 olması,*
- *GÖP eşleşme miktarının 512.960 (%2,70) MWh artarak 19.507.018 MWh olması,*
- *İkili Anlaşma miktarının 711.676 (%1,95) MWh artarak 37.173.433 MWh olması,*
- *DGP talimat miktarının 57.135 (%7,21) MWh azalarak 735.598 MWh olması,*
- *GİP eşleşme miktarının 76.968 (%5,15) MWh artarak 1.571.734 MWh olması,*
- *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %35,48 artarak 1.304,65 TL/MWh olması,*
- *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %30,66 artarak 992,32 TL/MWh olması,*

✔ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Elektrik üretim ve tüketim verileri 2 Ocak 2025 tarihinde 31 Aralık 2025 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan çekilmiştir. TEİAŞ'ın YTBS raporunda verilerin güncellenmesi ile üretim ve tüketim değerlerinde değişiklik olabilir.

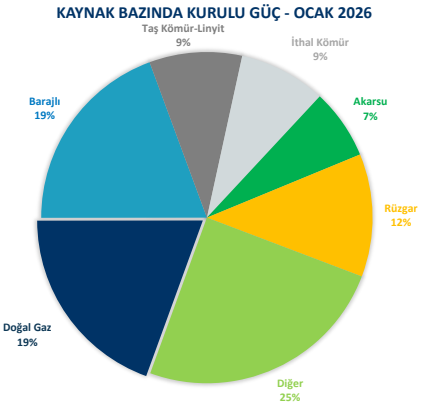
Ocak 2026 aylık toplam üretim miktarı 32.116.665 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.894,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ocak 2026	Değişim	Aralık 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.894,92	-2,63%	2.973,04
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.929,40	-2,53%	3.005,44
1. Hafta (1-7 Ocak) Ort. PTF	2.765,37	-8,30%	3.015,57
2. Hafta (8-14 Ocak) Ort. PTF	2.942,69	1,37%	2.903,00
3. Hafta (15-21 Ocak) Ort. PTF	2.982,70	0,67%	2.962,97
4. Hafta (22-28 Ocak) Ort. PTF	2.932,34	-2,94%	3.021,27
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.558,67	-4,67%	2.684,11
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.949,48	-2,69%	3.031,02
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.312,90	0,15%	3.307,78
Maksimum PTF	3.400,00	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	715,11	-43,41%	1.263,63
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.925	12,70%	12.356
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.339	2,71%	25.643
Maksimum Takas Miktarı	32.624	0,30%	32.528
Minimum Takas Miktarı	19.995	7,35%	18.627
Saatlik Ort. Takas Miktarı	26.219	2,70%	25.530
Aylık Toplam Takas Miktarı	19.507.018	2,70%	18.994.058
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.705	1,38%	29.300
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.312	4,64%	29.923
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	49.964	1,95%	49.008
Aylık Toplam İ.A Miktarı	37.173.433	1,95%	36.461.757
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.571.734	5,15%	1.494.766
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	43.168	3,65%	41.648
Aylık Toplam Üretim	32.116.665	3,65%	30.986.345

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir. * Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir. * Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.130.320 MWh artarak 32.116.665 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2026



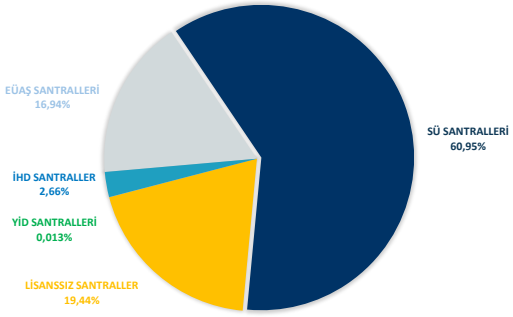
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	23.906
Barajlı	23.868
Taş Kömürü-Linyit	11.134
İthal Kömür	10.462
Akarsu	8.426
Rüzgar	14.778
Diğer	30.489

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	75.002
EÜAŞ Santralleri	20.841
Yap işlet Devret Santralleri	16
İşletme Hakkı Devredilen	3.278
Lisanssız Santraller	23.927
Toplam	123.063

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2026



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 23.906 MW (%19,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.868 MW (%19,4) ile Barajlı, 14.778 MW (%12,0) ile Rüzgar, 11.134 MW (%9,0) ile Taş Kömür-Linyit, 10.462 MW (%8,5) ile İthal Kömür, 8.426 MW (%6,8) ile Akarsu ve 30.489 MW (%24,8) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 25.727 MW ile Güneş, 2.114 MW ile Biyokütle, 1.759 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 75.002 MW (%60,9), EÜAŞ santralleri 20.841 MW (%16,9), Lisanssız santraller 23.927 (%19,4), İ.H.D santralleri 3.278 MW (%2,7) ve Y.İ.D santralleri 16 MW (%0,013) kurulu güce sahiptir.

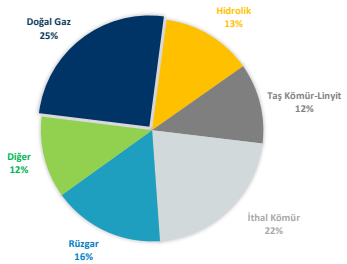
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 941 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.073.048 MWh (%25,14) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 7.053.981 MWh (%21,96) ile İthal Kömür, 5.206.905 MWh (%16,21) ile Rüzgar, 4.228.014 MWh (%13,16) ile Hidrolik, 3.746.090 MWh (%11,66) ile Taş Kömür-Linyit ve 3.808.627 MWh (%11,86) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %11,86 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.840.139 MWh (%5,73) ile Güneş, 980.227 MWh (%3,05) ile Jeotermal, 697.925 MWh (%2,17) ile Biyokütle, 166.153 MWh (%0,52) ile Asfaltit, 62.156 MWh (%0,19) ile Kojenerasyon ve 62.027 MWh (%0,19) ile Fuel Oil yer almaktadır.

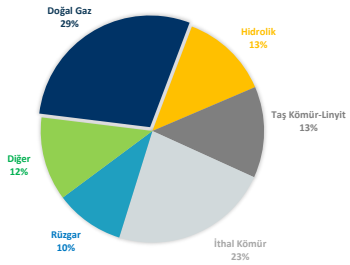
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 45.609 MWh artarak 63.104 MWh, ihracatı 119.174 MWh artarak 442.494 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 26.213.514 MWh (%81,62) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.514.162 MWh (%4,71), İ.H.D santralleri 352.619 MWh (%1,10) ve Y.İ.D santralleri 986 MWh (%0,0031) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.035.384 MWh (%12,56) bandında olmuştur.

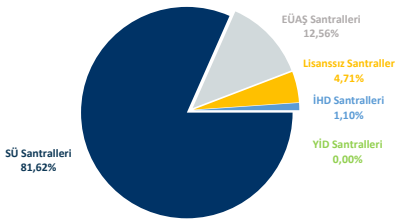
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2026



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2025



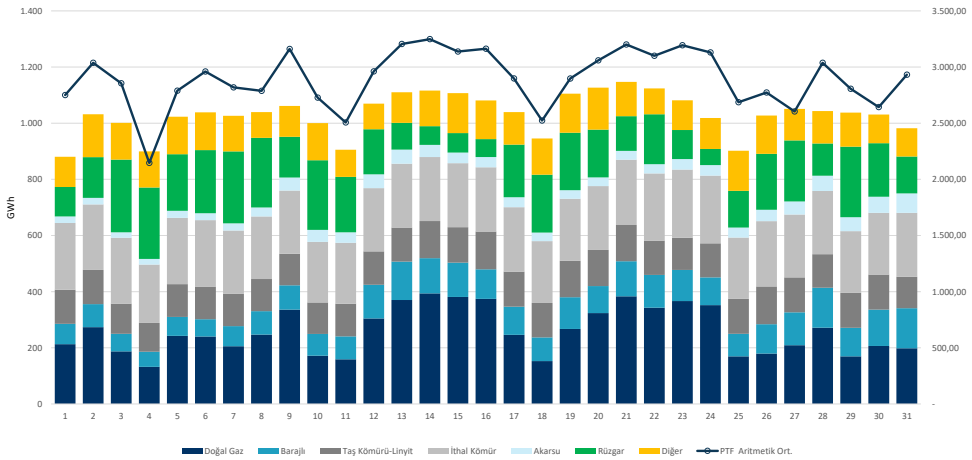
ÜRETIMIN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - OCAK 2026



Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	26.213.514
EÜAŞ Santralleri	4.035.384
Lisanssız Santraller	1.514.162
Yap İşlet Devret Santralleri	986
İşletme Hakkı Devredilen	352.619
Toplam*	32.116.665

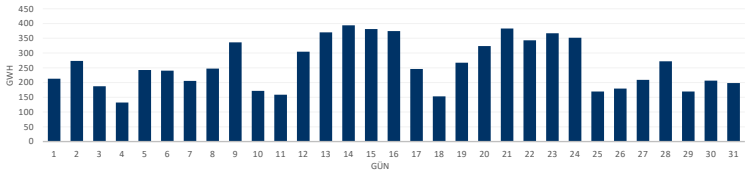
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

Günlük Toplam Üretim Miktarı

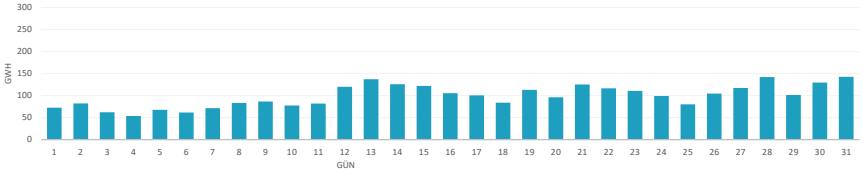


Kurulu güç verileri 2 Ocak 2025 tarihinde 31 Aralık 2025 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan çekilmiştir.

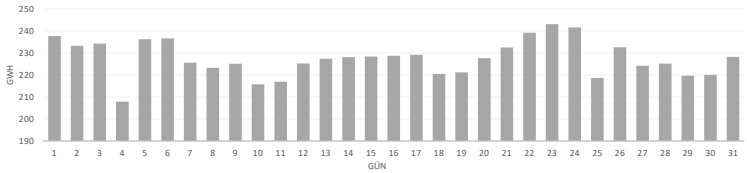
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



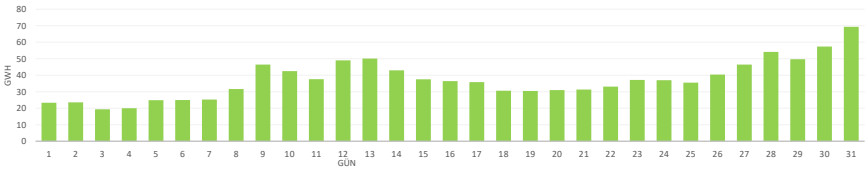
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



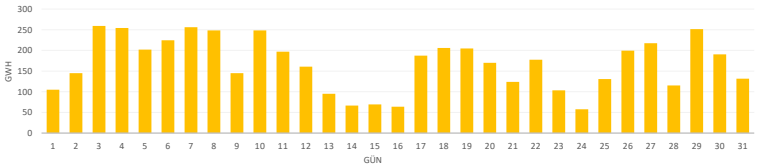
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



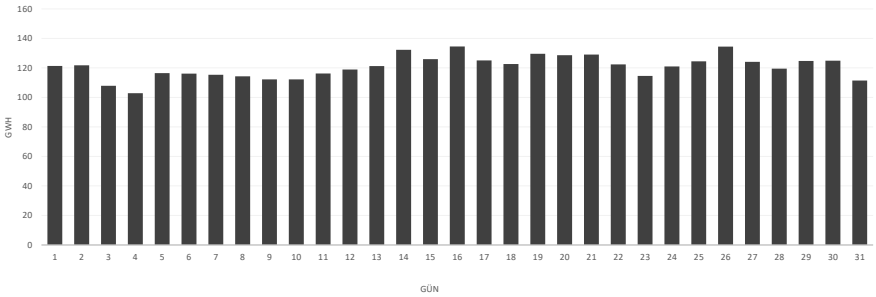
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı



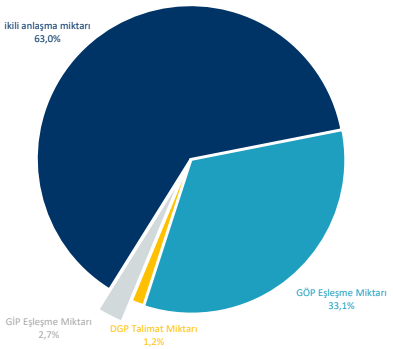
Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Kurulu güç verileri 2 Şubat 2026 tarihinde 31 Ocak 2026 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan çekilmiştir.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 37.173.433 (%63,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.507.018 (%33,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.571.734 (%2,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 735.598 (%1,2) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi	
İkili Anlaşma Miktarı	37.173.433
GÖP Eşleşme Miktarı	19.507.018
DGP Talimat Miktarı	735.598
GİP Eşleşme Miktarı	1.571.734

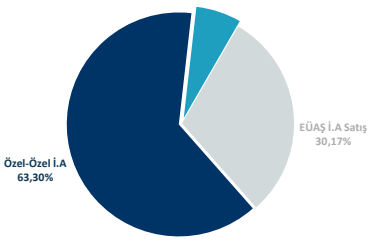
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

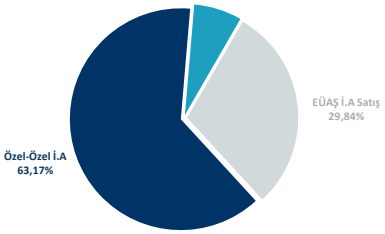
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 37.173.433 (%63,0) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.507.018 (%33,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.571.734 (%2,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 735.598 (%1,2) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 711.676 MWh (%1,95) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 512.960 MWh (%2,70) artmış, DGP talimat miktarı 57.135 MWh (%7,21) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 76.968 MWh (%5,15) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2026



Ocak 2026		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
11.214.983	23.530.524	2.427.926

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2025

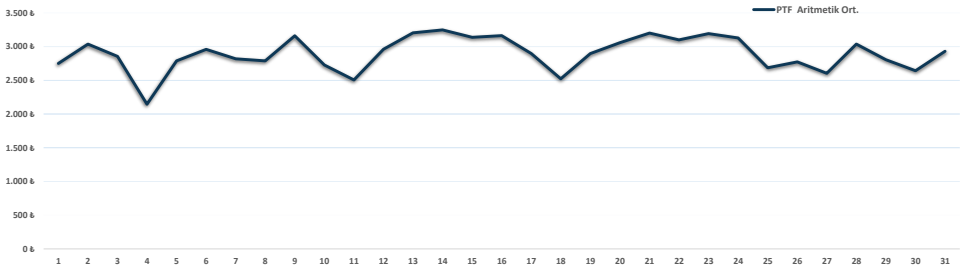


Aralık 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.881.209	23.032.774	2.547.775

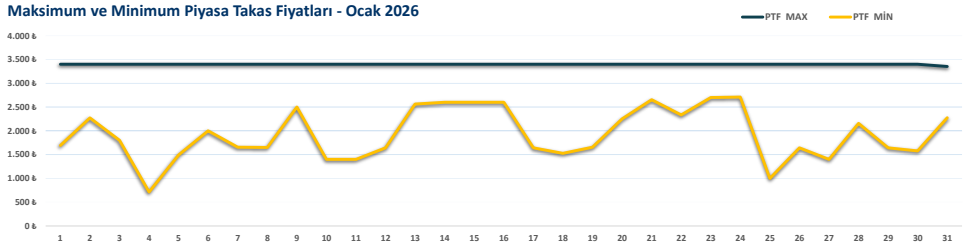
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.01.2026	1.075.780	610.279	79.094	386.407	575.411	48.310	33.634	1.654.041
2.01.2026	1.089.357	658.968	79.094	351.295	627.908	38.714	40.384	1.717.269
3.01.2026	1.154.457	728.533	79.094	346.830	604.515	42.437	22.664	1.744.978
4.01.2026	1.098.421	682.035	79.094	337.292	569.724	39.816	11.990	1.640.857
5.01.2026	1.105.607	674.303	79.094	352.209	625.075	42.078	14.886	1.708.550
6.01.2026	1.135.145	696.396	79.094	359.655	636.992	51.842	18.656	1.763.540
7.01.2026	1.161.587	719.305	79.094	363.188	622.390	52.399	18.711	1.775.993
8.01.2026	1.189.641	750.051	77.040	362.550	637.523	54.481	26.691	1.831.297
9.01.2026	1.115.608	674.847	77.040	363.722	652.293	66.546	27.955	1.785.362
10.01.2026	1.251.611	811.911	76.202	363.498	620.047	45.478	27.225	1.868.158
11.01.2026	1.152.125	727.109	76.202	348.813	566.689	54.583	19.380	1.716.574
12.01.2026	1.157.771	706.827	77.918	373.026	650.578	65.523	27.034	1.822.987
13.01.2026	1.122.396	675.491	77.918	368.987	650.495	57.035	45.718	1.797.726
14.01.2026	1.122.059	677.751	77.918	366.390	652.448	56.561	38.012	1.791.161
15.01.2026	1.141.191	698.659	77.918	364.614	645.298	61.396	29.509	1.799.474
16.01.2026	1.152.455	721.449	77.918	353.088	660.497	51.234	19.887	1.806.154
17.01.2026	1.159.386	734.175	76.130	349.080	619.488	44.423	24.898	1.772.064
18.01.2026	1.154.650	743.263	76.130	335.257	569.079	34.164	12.415	1.694.178
19.01.2026	1.272.013	833.669	76.130	362.214	652.496	37.450	34.879	1.920.708
20.01.2026	1.238.737	795.427	76.130	367.180	664.288	56.835	17.749	1.901.479
21.01.2026	1.288.447	840.280	79.150	369.018	653.902	60.507	34.066	1.957.772
22.01.2026	1.299.784	847.046	79.150	373.589	657.204	72.385	25.941	1.976.165
23.01.2026	1.220.874	769.620	79.150	372.105	665.457	61.532	18.856	1.887.569
24.01.2026	1.182.315	739.664	79.150	363.502	648.119	45.719	12.773	1.809.777
25.01.2026	1.214.620	790.081	79.150	345.390	585.173	39.072	19.462	1.779.178
26.01.2026	1.263.189	804.847	79.150	379.193	634.802	47.610	21.653	1.888.103
27.01.2026	1.332.033	873.481	79.150	379.402	644.724	53.714	17.192	1.968.514
28.01.2026	1.268.379	815.060	79.150	374.170	658.996	49.170	23.932	1.921.328
29.01.2026	1.390.126	941.582	79.150	369.395	626.341	38.820	12.177	1.988.314
30.01.2026	1.368.183	922.688	79.150	366.346	637.768	48.328	22.397	1.997.528
31.01.2026	1.295.485	865.733	82.171	347.581	591.377	53.576	14.872	1.873.139
Toplam	**37.173.433**	**23.530.524**	**2.427.926**	**11.214.983**	**19.507.097**	**1.571.734**	**735.598**	**58.987.862**

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ocak 2026



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ocak 2026

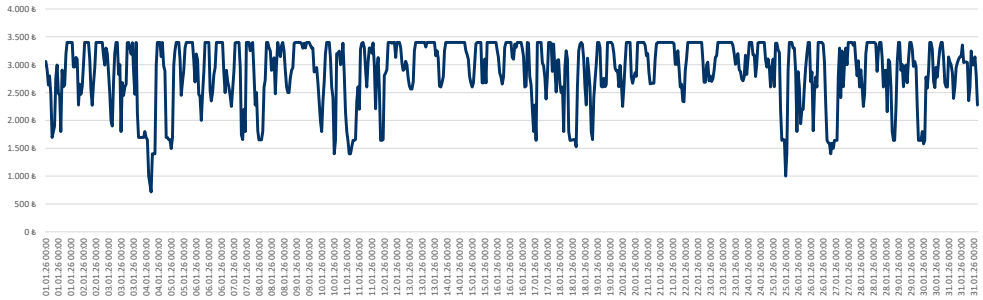


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 2.146,48 TL/MWh ile 4 Ocak Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.248,08 TL/MWh ile 14 Ocak Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.332,97 TL/MWh ile 13 Ocak Salı, en düşük SMF ortalaması 1.482,96 TL/MWh ile 4 Ocak Pazar gününe aittir.

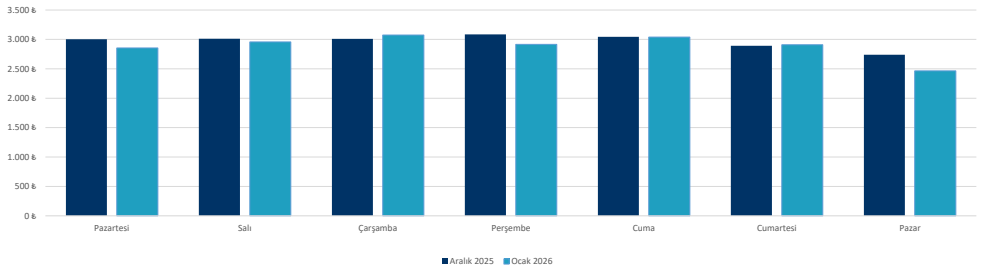
Ay içerisinde 219 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.069,24 TL/MWh ile 26 Ocak Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.773,81 TL/MWh, SMF ortalaması 1.704,57 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ocak 2026

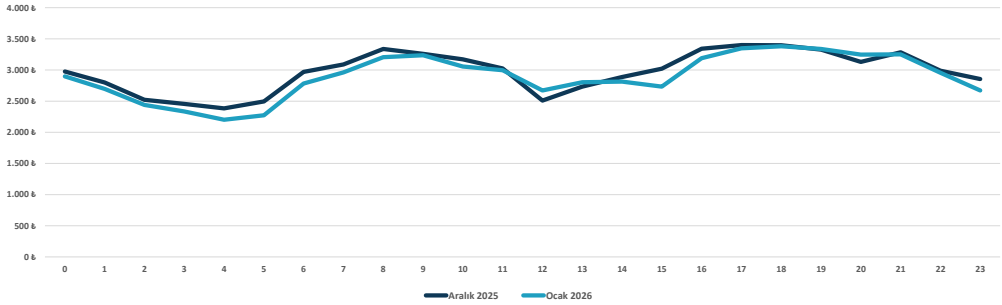


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



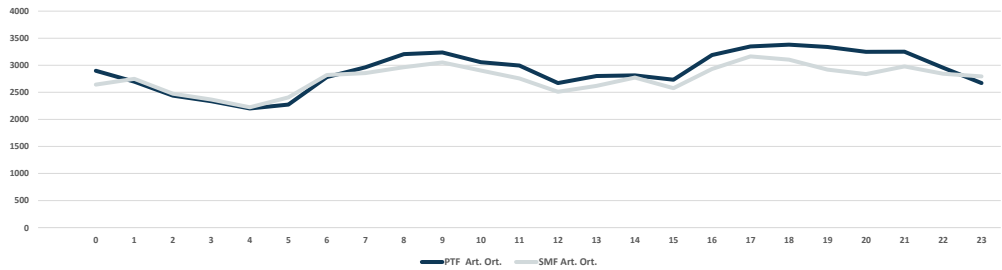
Ocak ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 273,58 TL/MWh azalarak 2.465,67 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

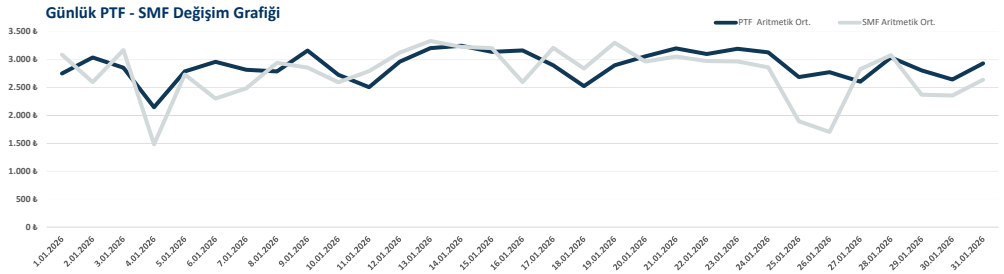


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 288,14 TL/MWh azalarak 2.732,35 TL/MWh, en az değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 10,48 TL/MWh artarak 3.337,56 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği

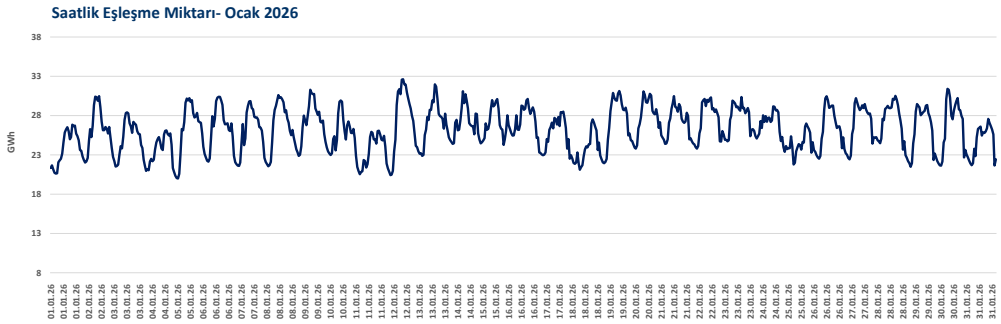


Ocak ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 19.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.337,56 TL/MWh, SMF ortalaması 2.919,16 TL/MWh). En düşük fark saat 04.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.201,33 TL/MWh, SMF ortalaması 2.223,73 TL/MWh).

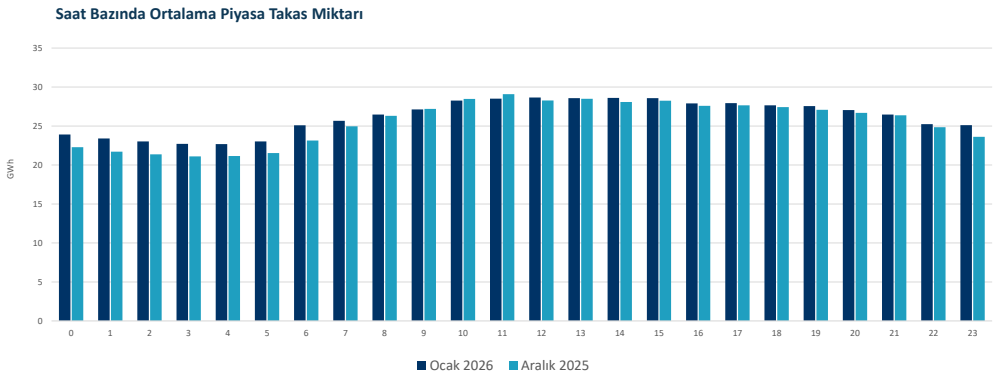


Ocak ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 16.547 MWh artarak 629.261 MWh'e yükselmiştir. Ocak ayı genelinde en yüksek eşleşme 665.457 MWh ile 23 Ocak Cuma günü, en düşük eşleşme ise 566.689 MWh ile 11 Ocak Pazar günü gerçekleşmiştir.

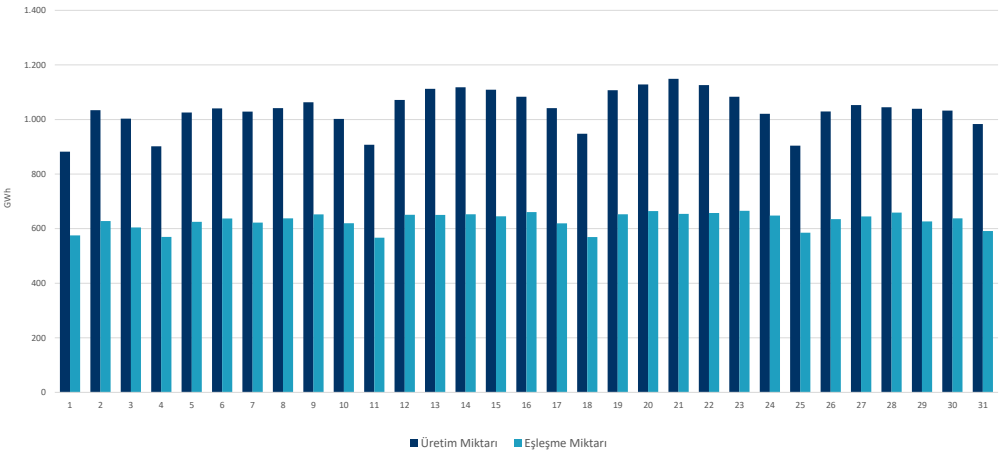
Ocak ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 32.624 MWh ile 12 Ocak Pazartesi günü saat 13.00'te, en düşük eşleşme ise 19.995 MWh ile 5 Ocak Pazartesi günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.952 MWh artış ile saat 06.00'da gerçekleşmiştir.



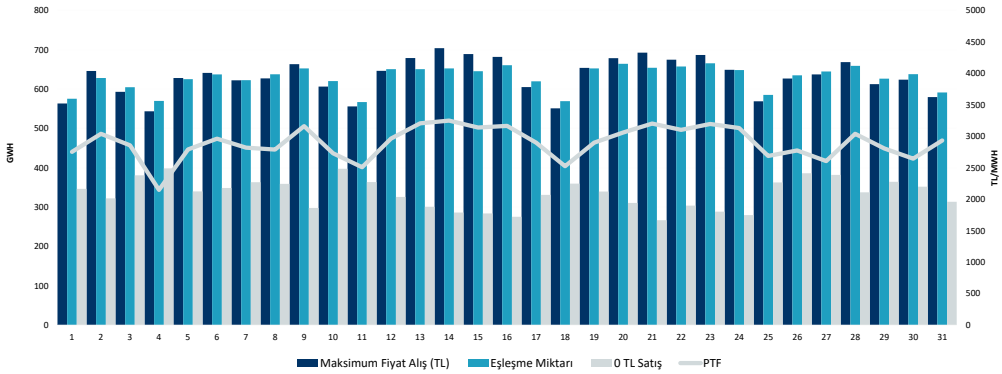
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

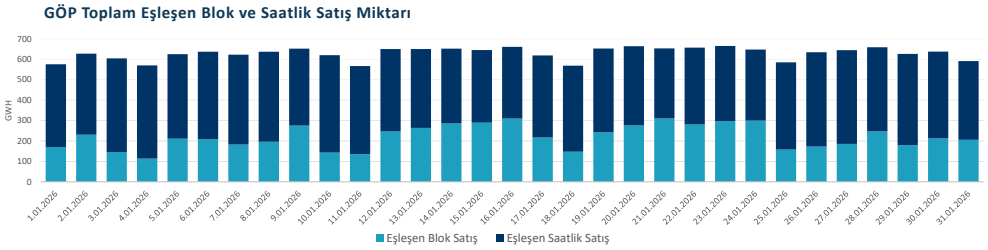


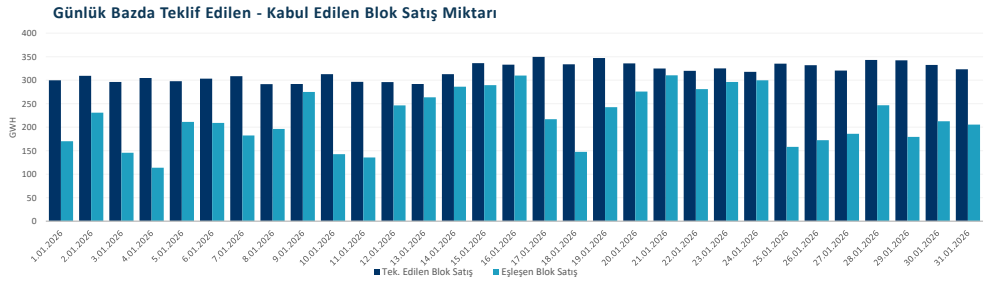
Ocak ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 334.189 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 632.127 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 629.261 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 27.047 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.271 MWh artarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

21 Ocak 2026 Çarşamba günü, toplam 1.149.115 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 653.902 MWh olmuştur. 1 Ocak 2026 Perşembe günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %65 ile Ocak ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 882.305 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 575.411 MWh seviyesindedir.

Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

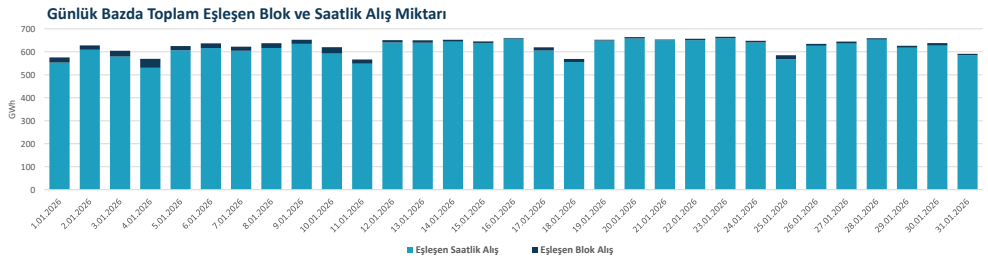


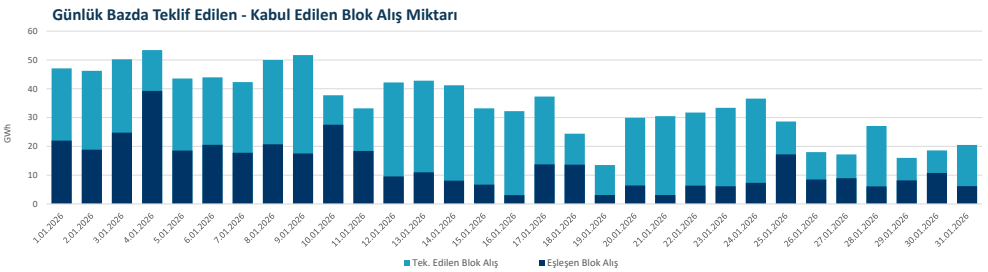




Ocak ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %10,41 (1.604 MWh) artarak 17.017 MWh, eşleşen blok satış miktarı %9,07 (917 MWh) azalarak 9.193 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %8,60 (1.426 MWh) artarak 18.011 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %0,38 (50 MWh) azalarak 13.260 MWh olmuştur.





1 Şubat 2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 835'dır. Ocak ayında 711 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 3.338.187.062 TL azalarak 45.976.176.485 TL seviyesine gerilemiştir.

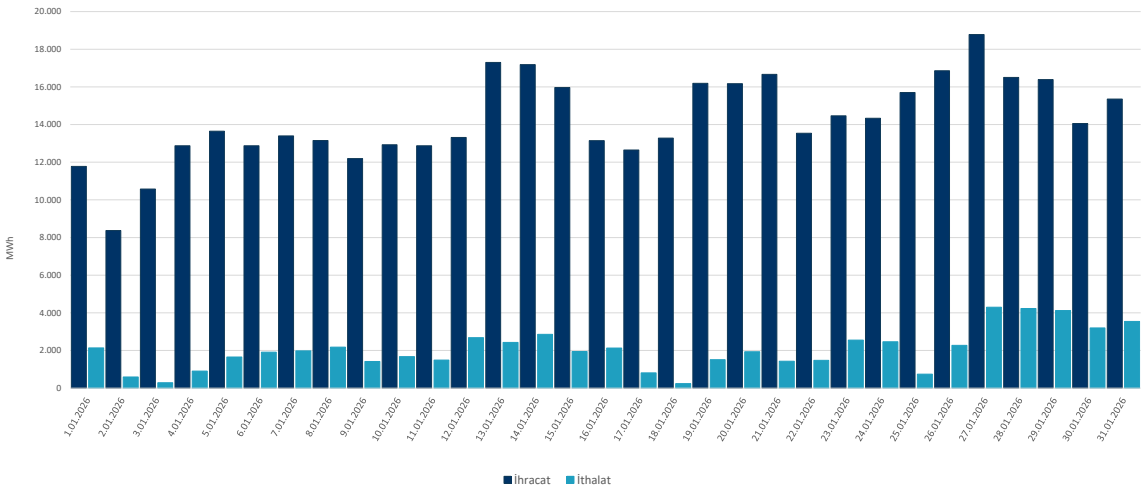
Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
701	54	14	7	9	-25.650.811

Günlük ortalama;
- Eşleşen saatlik satış miktarı 408.401 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 220.639 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 616.044 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 13.217 MWh olmuştur.

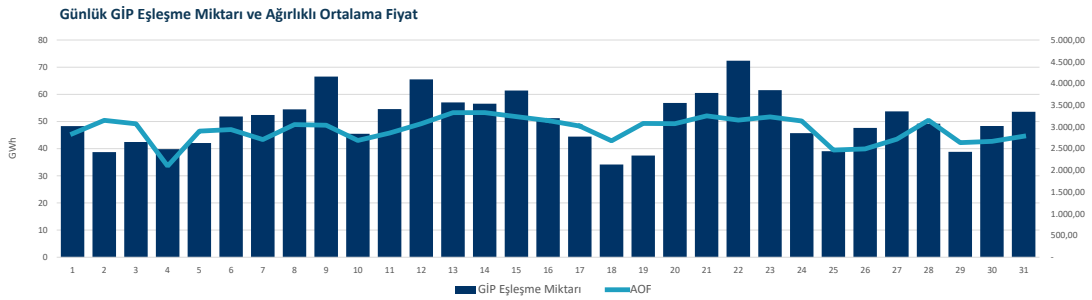
Aylık toplam fark fonu -25.650.811 TL olarak gerçekleşmiştir.

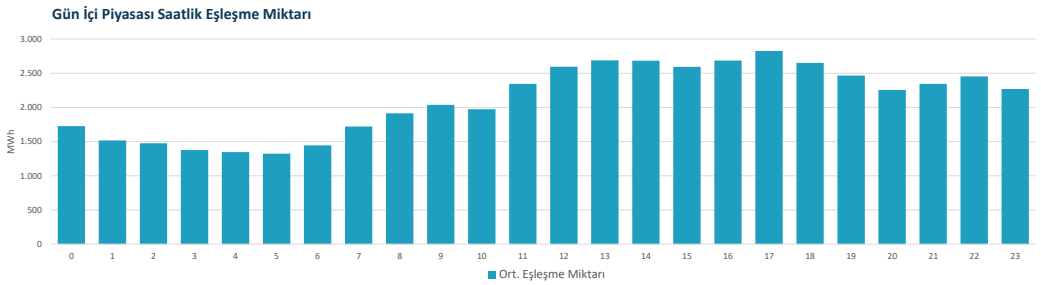
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81,41, blok alış ve satış toplamı ise %18,59 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 2.135.854.070 TL ile 23 Ocak 2026 Cuma günü iken, en düşük gün 1.239.784.659 TL ile 4 Ocak 2026 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



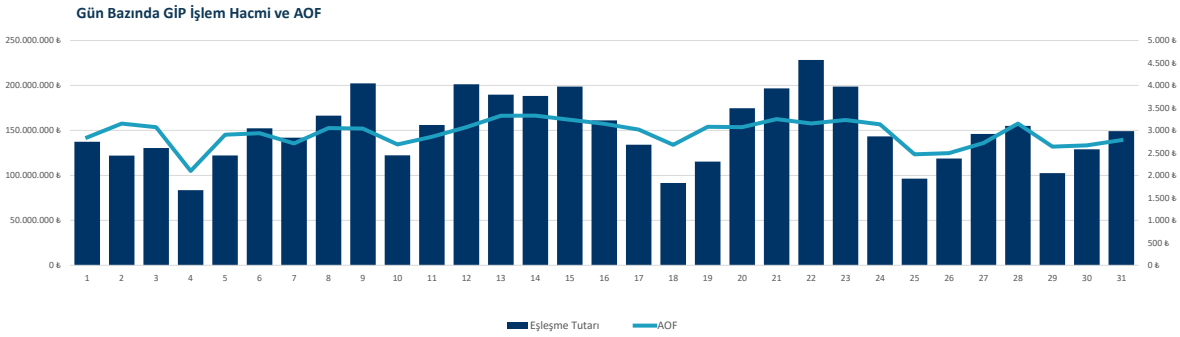
'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ocak Çarşamba günü saat 09.00'da 3.501,81 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.830 MWh olarak 16 Ocak Cuma günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'



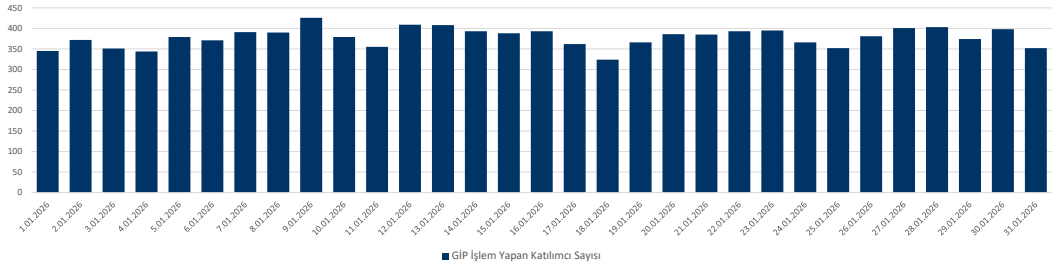


Ocak ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.571.734 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Ocak Çarşamba günü 3.329,17 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 28 Ocak Çarşamba günü 09.00'da 3.501,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 72.385 MWh ile 22 Ocak Perşembe günü ve minimum eşleşme miktarı 34.164 MWh ile 18 Ocak Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Ocak Perşembe günü 228.410.432 TL ve minimum ticaret ise 4 Ocak Pazar günü 83.530.253 TL olarak gerçekleşmiştir.

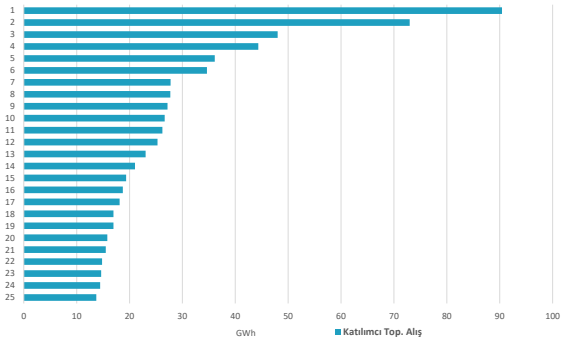
1 Şubat 2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 876 iken, geçtiğimiz ay boyunca 605 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



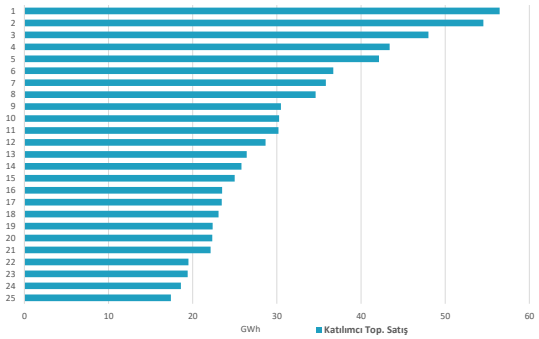
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



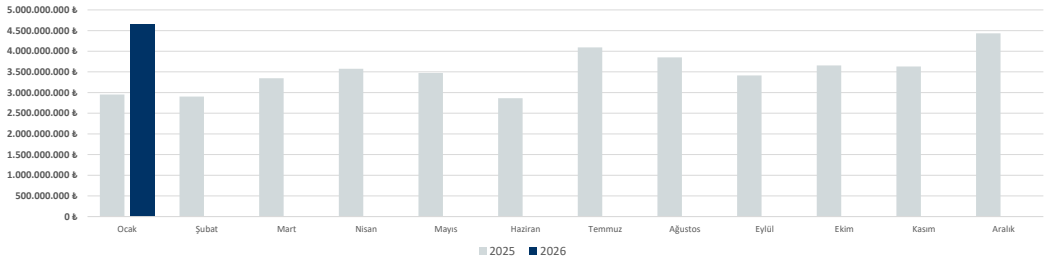
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



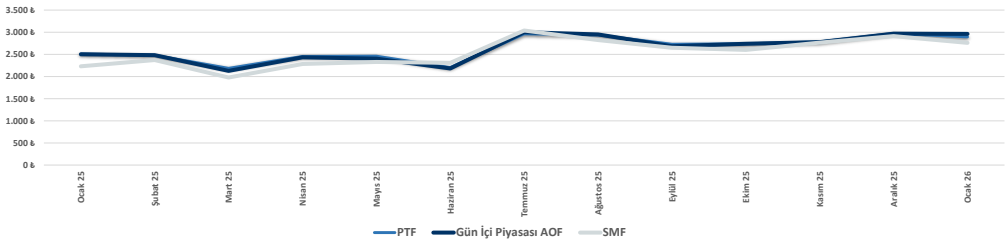
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



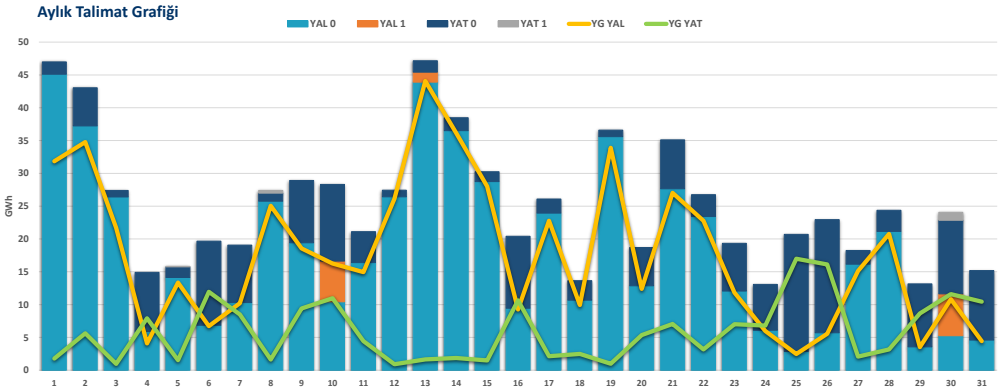
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

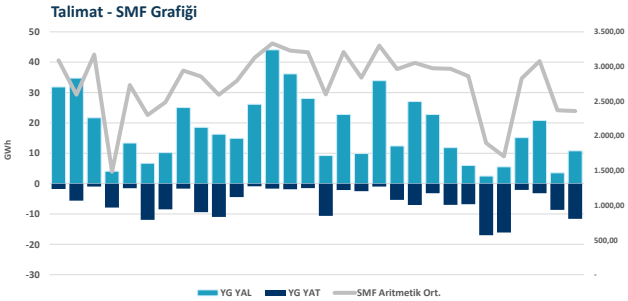


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



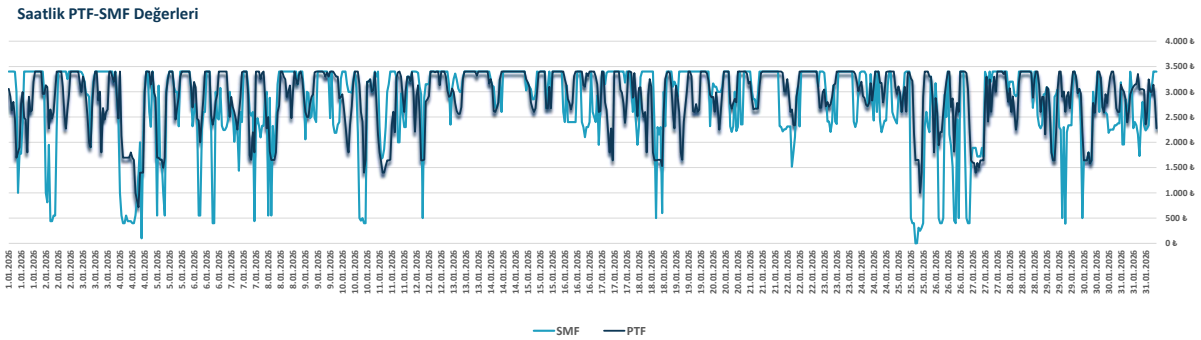
DGP'de verilen talimatların; %97,98'i 0 kodlu talimatlardan, %2,02'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

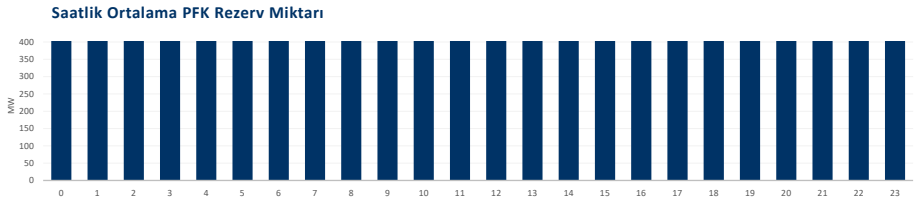




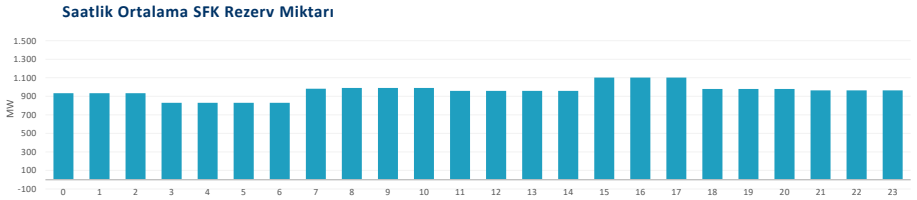
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 57.135 MWh azalarak 735.598 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %97,98'i 0 kodlu talimatlardan, %2,02'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ocak ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 82.607 MWh artarak 185.249 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 139.742 MWh azalarak 550.349 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Ocak Salı günü 44.068 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 25 Ocak Pazar günü 2.471 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Ocak Pazar günü 16.991 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 12 Ocak Pazartesi günü 910 MWh olarak gerçekleşmiştir.

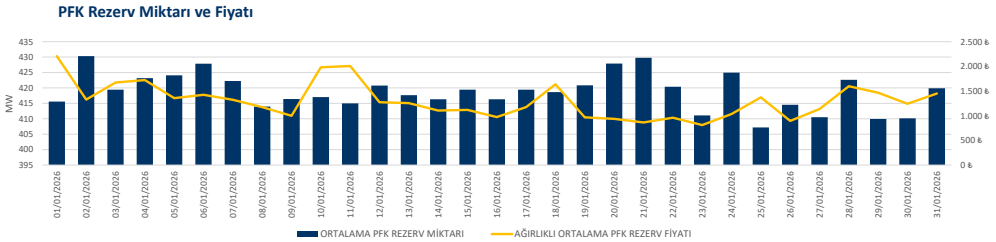




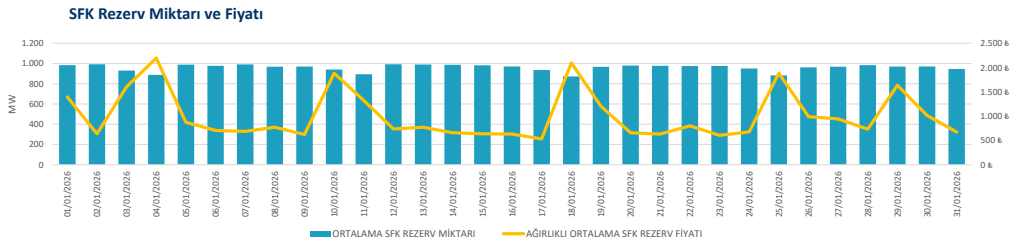
Ocak ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 311.600 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.304,65 TL/MW olmuştur.



Ocak ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 714.276 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 992,32 TL/MW olmuştur.



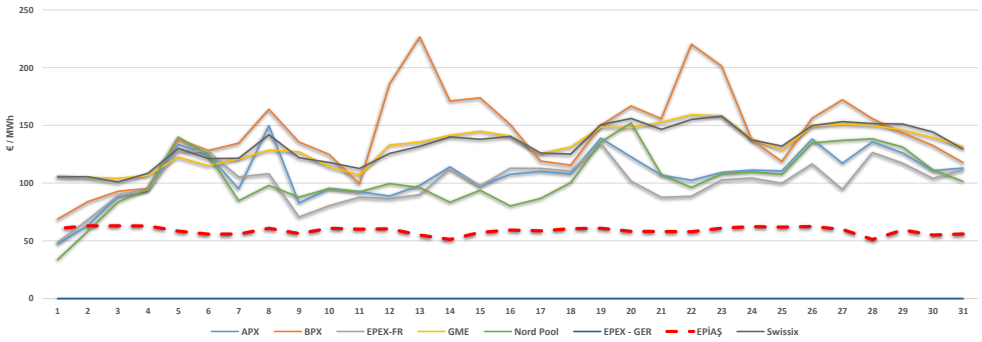
Ocak ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 442 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3.500,00 TL/MW olmuştur.



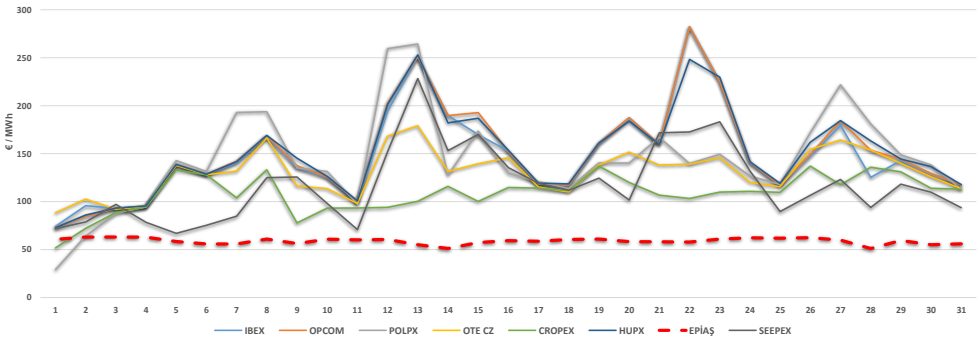
Ocak ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.193 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 5.169,00 TL/MW olmuştur.

Ocak 2026 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,95 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 135,77 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 58,49 €/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.