

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (1. Hafta)

## 1. Haftada (30 Aralık - 5 Ocak)

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 122,02 TL/MWh artması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 391.056 MWh (saatlik ortalama 2.328 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 453.559 MWh (saatlik ortalama 2.700 MWh) azalması,
- \* Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 75.325 MWh (saatlik ortalama 448 MWh) azalması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 60.989 MWh (saatlik ortalama 363 MWh) azalması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 585.638 MWh (saatlik ortalama 3.486 MWh) azalması,
- \* GİP eşleşme miktarının 42.094 MWh (saatlik ortalama 251 MWh) azalması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 153.427 MWh (saatlik ortalama 913 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	1. Hafta	% Değişim	52. Hafta
Ortalama PTF	2.462,71	↑ 5,21%	2.340,68
Maksimum PTF	3.000,00	→ 0,00%	3.000,00
Minimum PTF	1.000,00	→ 0,00%	1.000,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.500,21	↑ 0,29%	2.492,91
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.826,28	↑ 7,58%	2.627,15
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.183,91	↑ 11,86%	1.952,33
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.934	↓ -0,12%	24.964
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.732	↓ -6,69%	13.645
Maksimum Takas Miktarı	31.314	↑ 3,31%	30.310
Minimum Takas Miktarı	18.863	↓ -3,91%	19.630
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.428	↓ -0,70%	25.607
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.979	↓ -1,49%	29.417
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	36.496	↓ -8,72%	39.982
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.560	↓ -3,74%	33.823
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	265.741	↓ -13,67%	307.835
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.947	↓ -5,64%	41.274

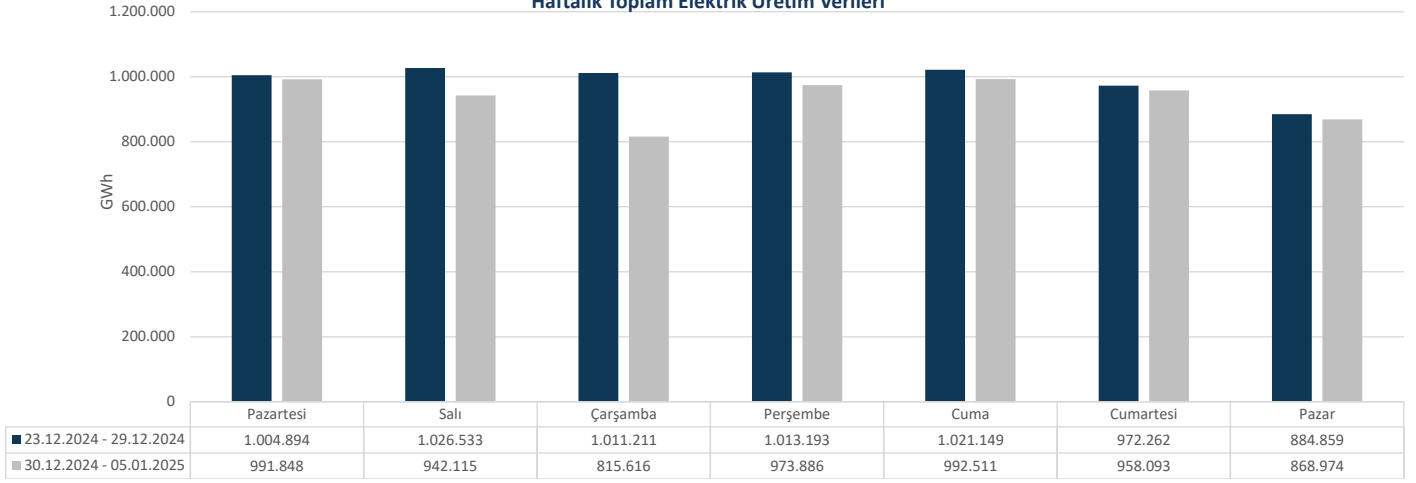
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

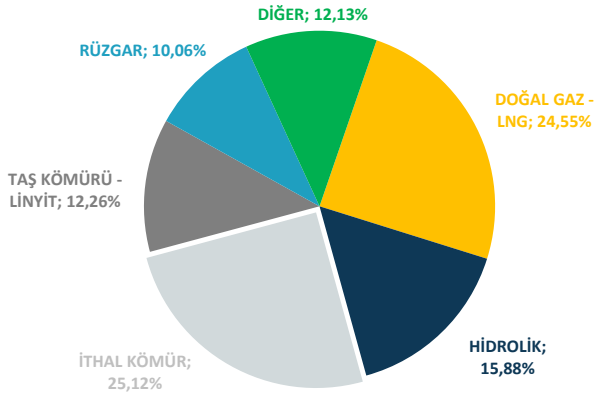


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 391.056 MWh azalarak 6.543.044 MWh olarak gerçekleşmiştir.

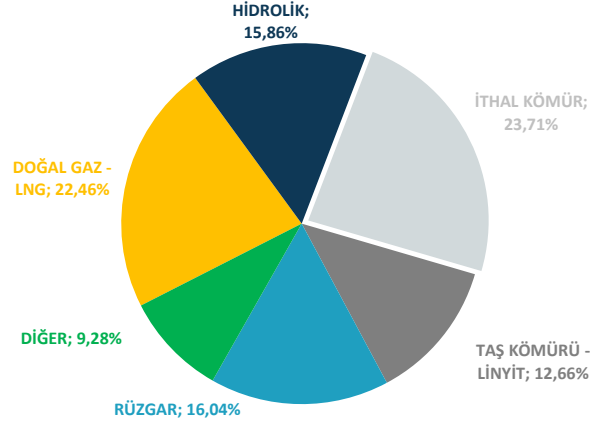
#### Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



#### ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (1. HAFTA)



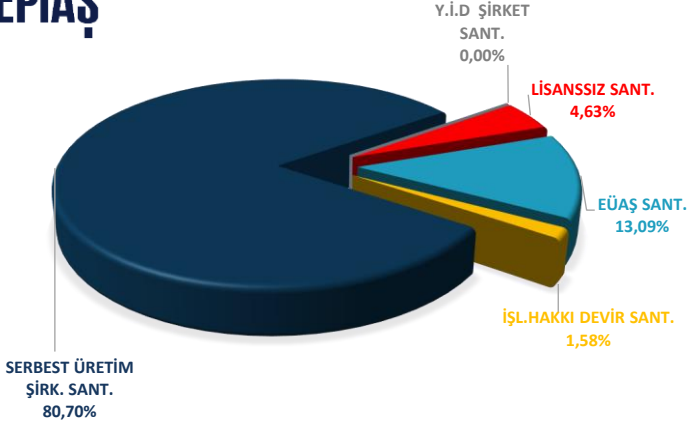
#### ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (52. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.643.457 MWh (%25,12) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.606.441 MWh (%24,55) ile Doğalgaz-LNG, 1.038.807 MWh (%15,88) ile Hidrolik, 802.284 MWh (%12,26) ile Taş Kömürü-Linyit, 793.686 MWh (%12,13) ile Diğer, 658.369 MWh (%10,06) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %12,13 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 358.587 MWh ile Güneş, 223.897 MWh ile Jeotermal, 161.417 MWh ile Biogaz, 22.532 MWh ile Asfaltit, 14.484 MWh ile Fuel Oil ve 12.770 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 714 MWh artarak 6.537 MWh, ihracatı 8.130 MWh azalarak 110.709 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



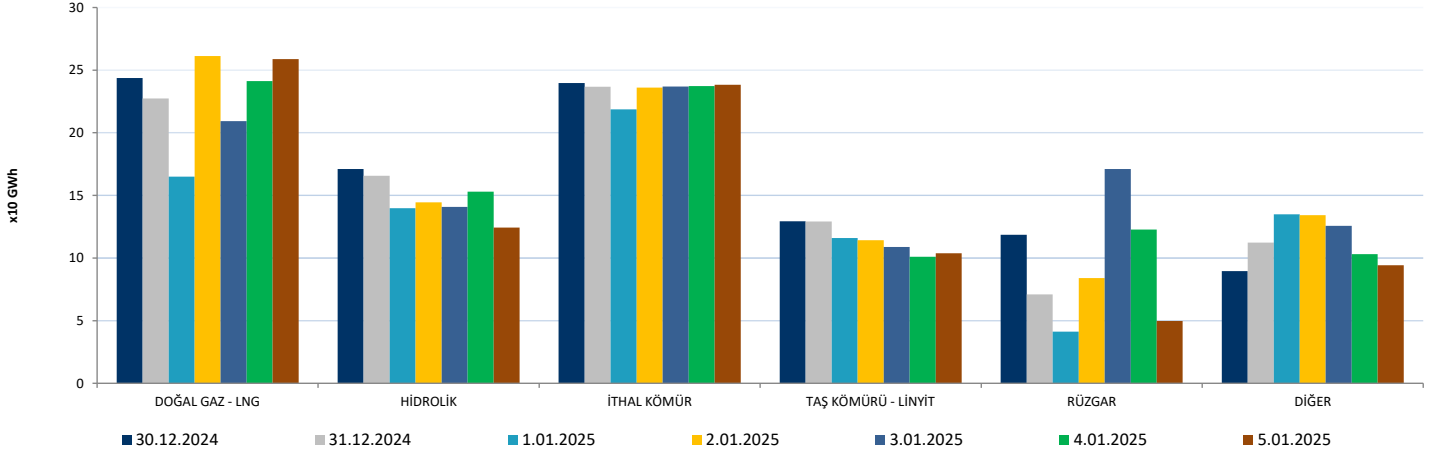


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 391.056 MWh azalarak 6.543.044 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.279.910 MWh (%80,70) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 303.073 MWh (%4,63), Y.İ.D Şirket santralleri 170 MWh (%0,003), İ.H.D Şirket santralleri 103.367 MWh (%1,58) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 856.523 MWh (%13,09) bandında olmuştur.

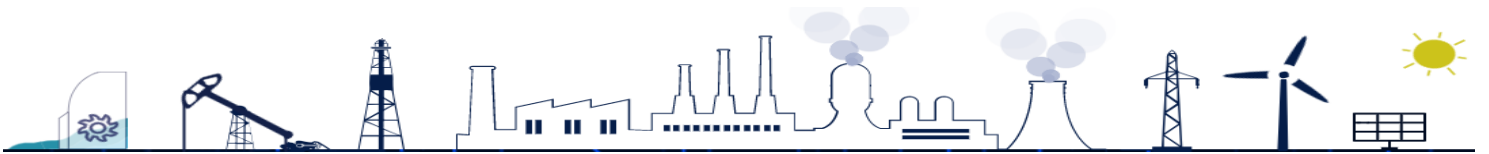
	30.12.2024	31.12.2024	1.01.2025	2.01.2025	3.01.2025	4.01.2025	5.01.2025
DOĞAL GAZ - LNG	243.658	227.324	165.040	261.206	209.254	241.208	258.751
HİDROLİK	171.024	165.716	139.756	144.384	140.745	152.961	124.221
İTHAL KÖMÜR	239.691	236.706	218.680	236.022	236.858	237.228	238.273
RÜZGAR	118.617	70.971	41.234	83.967	171.135	122.705	49.740
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.303	129.104	116.043	114.178	108.897	100.949	103.810
DİĞER	89.555	112.295	134.863	134.129	125.622	103.042	94.180

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 49.280 MWh artarak 1.606.441 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 365 MWh azalarak 1.643.457 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 149.901 MWh artarak 793.686 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 60.989 MWh azalarak 1.038.807 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 75.325 MWh azalarak 802.284 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 453.559 MWh azalarak 658.369 MWh seviyesine gerilemiştir.

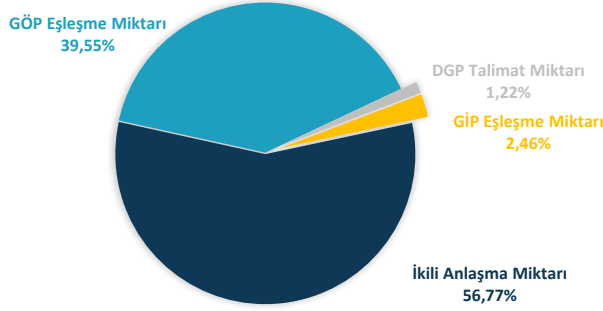


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 1.Hafta Raporu | 3

*Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.131.285 MWh (%56,77), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.271.968 MWh (%39,55), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 265.741 MWh (%2,46) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 131.251 MWh (%1,22) olmuştur.*

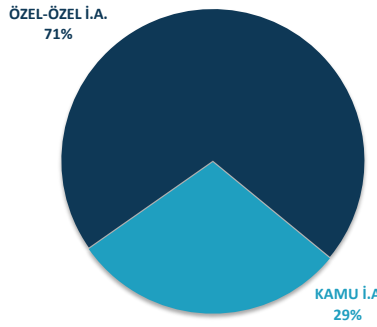
#### Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, İkili Anlaşma miktarının payı 6.131.285 MWh (%56,77) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.271.968 MWh (%39,55), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 265.741 MWh (%2,46) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 131.251 MWh (%1,22) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 585.638 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 29.967 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 42.094 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 33.432 MWh artmıştır.

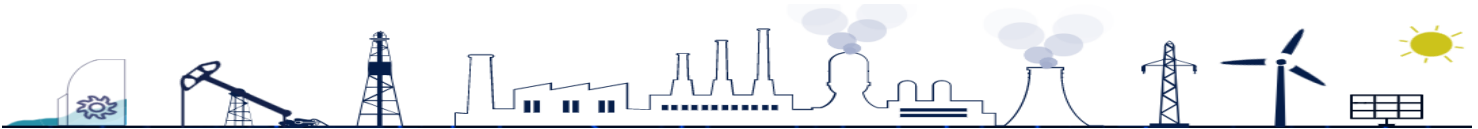
#### İkili Anlaşma Detayı



	30.12.2024	31.12.2024	1.01.2025	2.01.2025	3.01.2025	4.01.2025	5.01.2025
İKİLİ ANLAŞMA	977.875	982.301	713.757	757.579	749.113	992.453	958.208
GÖP	624.448	601.681	531.503	642.430	632.602	633.705	605.600
GİP	45.870	42.237	41.423	37.445	33.912	36.243	28.610
DGP	12.992	16.303	31.382	24.755	13.002	17.447	15.369
TOPLAM	1.661.185	1.642.522	1.318.065	1.462.209	1.428.629	1.679.848	1.607.786

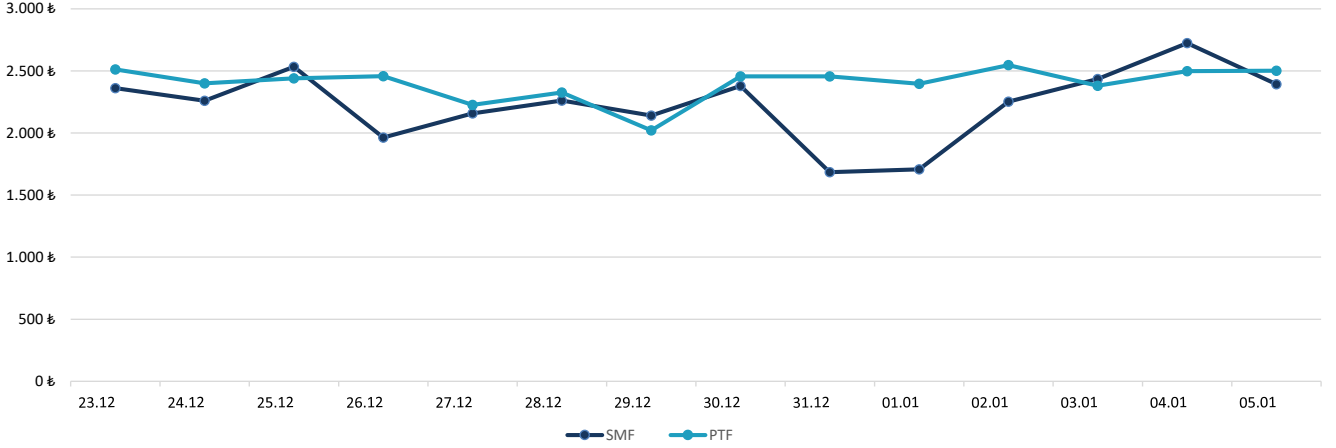
\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

## 23 Aralık - 05 Ocak 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

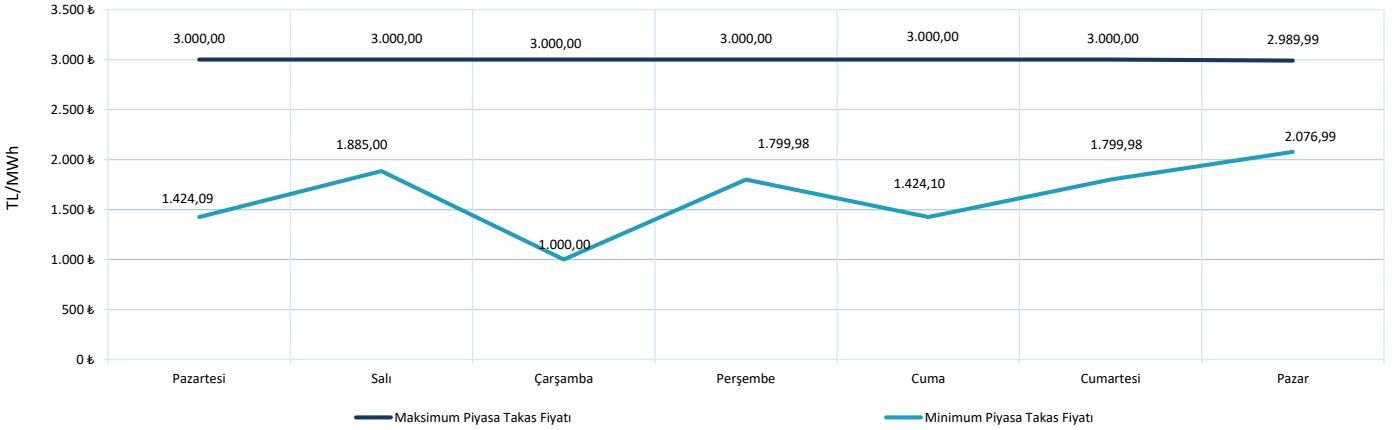


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

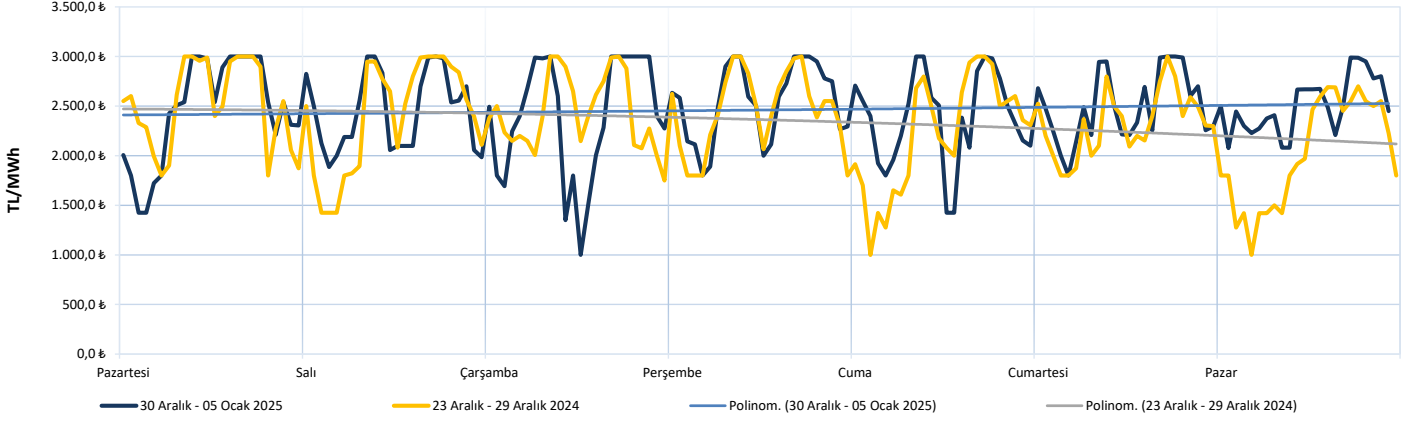
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.381,49 TL/MWh ile 3 Ocak Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.546,75 TL/MWh ile 2 Ocak Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.684,40 TL/MWh ile 31 Aralık Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.723,97 TL/MWh ile 4 Ocak Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.190,01 TL/MWh ile 31 Aralık Salı günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

## 30 Aralık - 05 Ocak 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



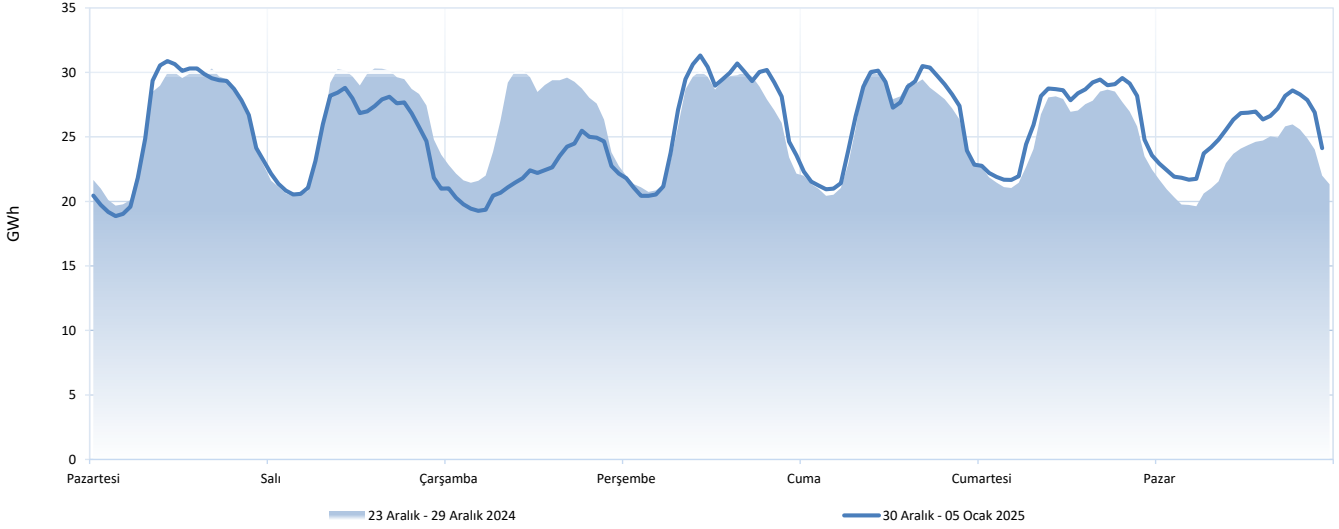
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



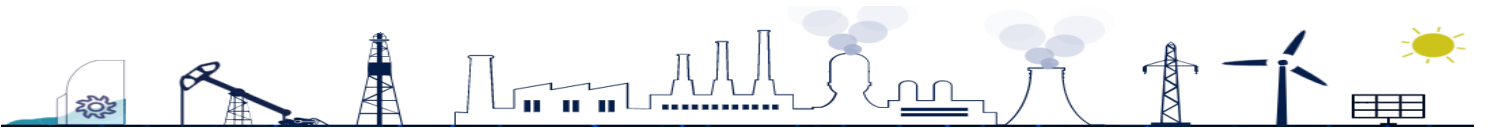
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 122,02 TL/MWh artarak 2.462,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 481,51 TL/MWh artış ile 5 Ocak 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.500,21 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.826,28 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.183,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

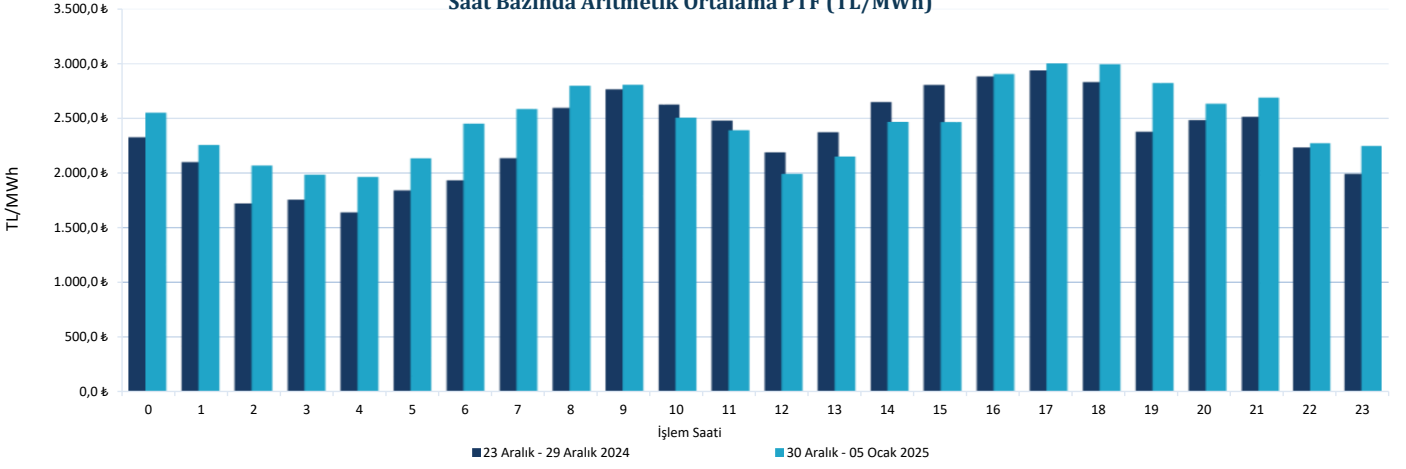
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



1. hafta genelinde maksimum eşleşme 2 Ocak Perşembe günü saat 10.00'da 31.314 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 30 Aralık Pazartesi günü saat 03.00'te 18.863 MWh olarak gerçekleşmiştir.

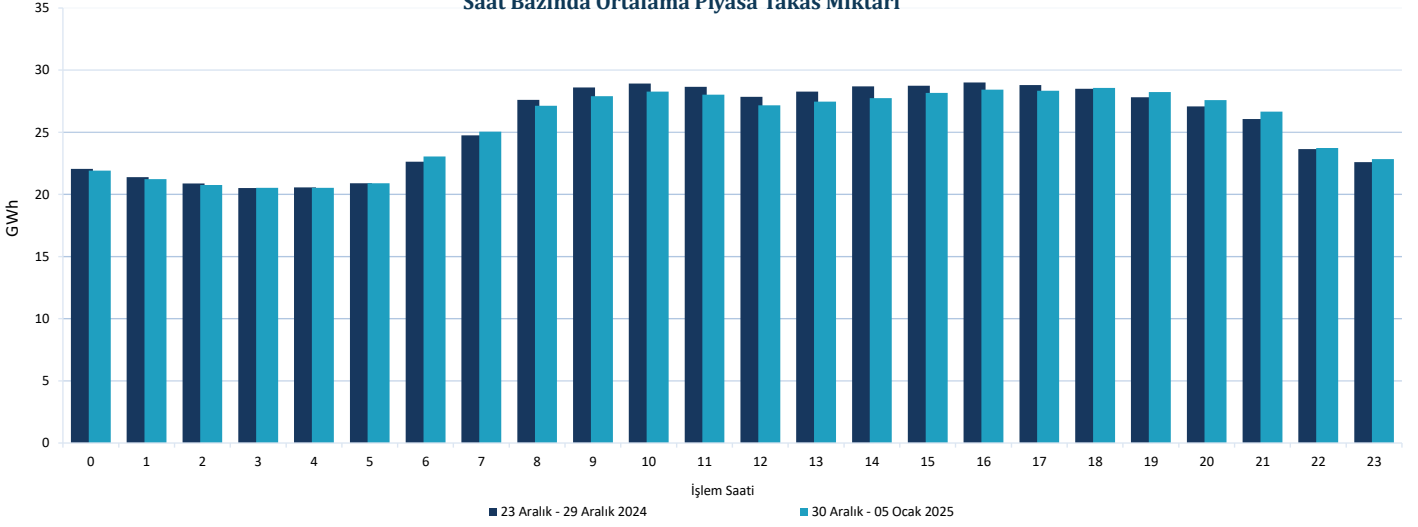


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

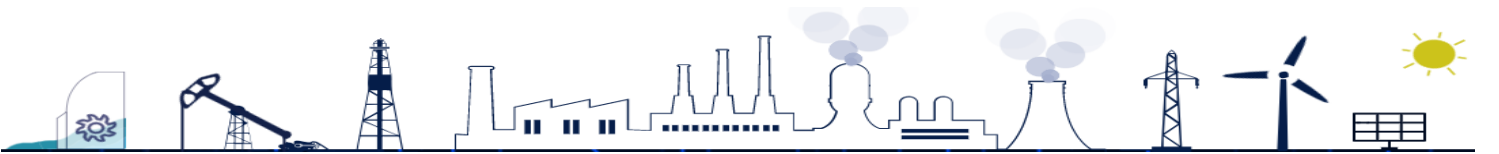


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 6 saatte azalış, 18 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 516,05 TL/MWh artarak 2.449,73 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 338,10 TL/MWh azalarak 2.464,35 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı

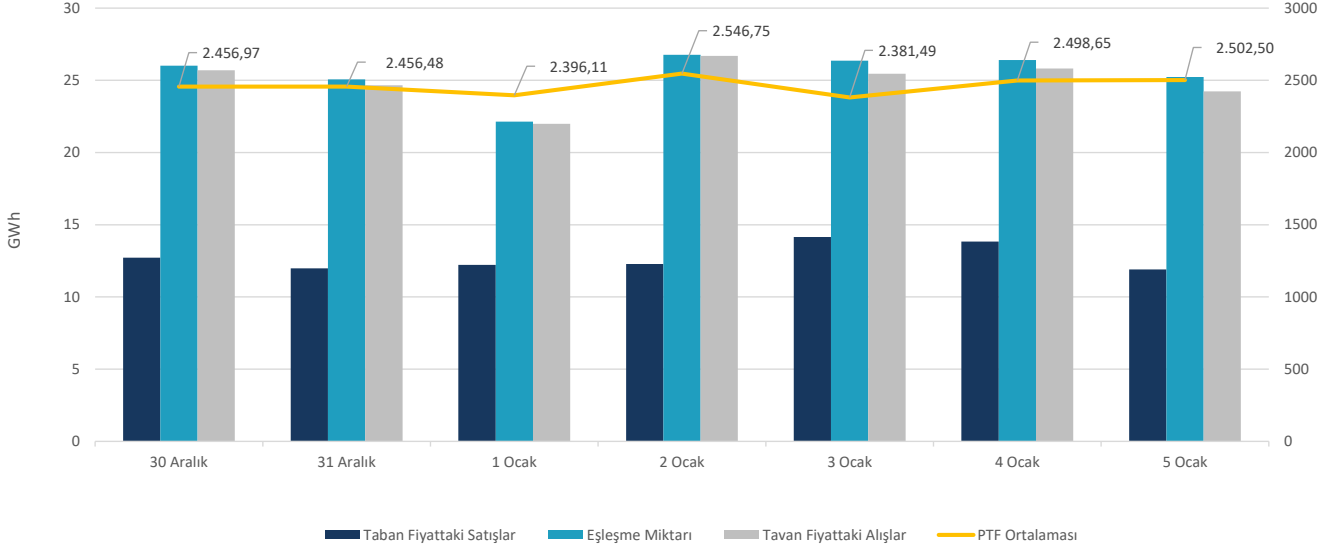


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 946 MWh azalarak 27.748 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

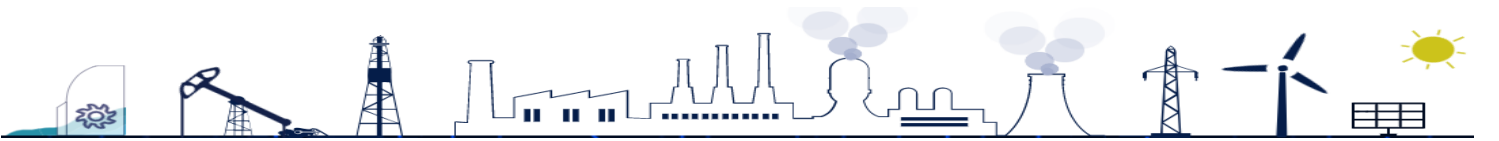


1. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,73 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,93 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,43 GWh seviyesindedir. Bu değerler 52. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 913 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 179 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 30 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

3 Ocak 2025 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 165,26 TL/MWh azalarak 2.381,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.870 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.247 MWh azalması etkili olmuştur. 2 Ocak 2025 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 150,64 TL/MWh artarak 2.546,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 4.714 MWh artması etkili olmuştur.

1. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,5 (73.544 MWh) azalarak 4.868.514 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,8 (189.995 MWh) azalarak 2.595.032 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,7 (153.427 MWh) azalarak 2.138.920 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,1 (5.051 MWh) azalarak 4.188.963 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,7 (212.329 MWh) azalarak 5.470.004 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,5 (159.541 MWh) artarak 1.674.532 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %10,9 (13.094 MWh) azalarak 107.061 MWh seviyesine gerilemiştir.



06.01.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1262'dir. Bu hafta günlük ortalama 1011 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

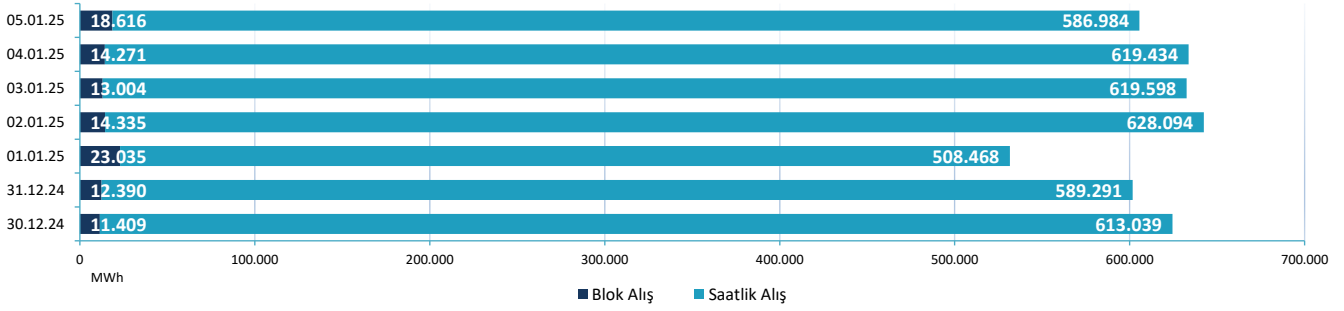
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 370.719 MWh,
- Blok satış miktarı 239.219 MWh,
- Saatlik alış miktarı 594.987 MWh,
- Blok alış miktarı 15.294 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.692.353 TL olarak gerçekleşmiştir.

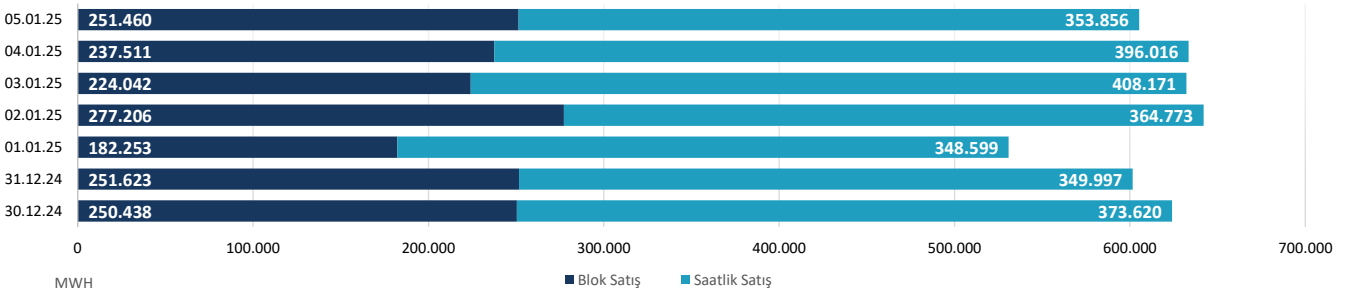
	30.12.24	31.12.2024	1.01.2025	2.01.2025	3.01.2025	4.01.2025	5.01.2025	
ALİŞ	SAATLİK	613.039	589.291	508.468	628.094	619.598	619.434	586.984
	BLOK	11.409	12.390	23.035	14.335	13.004	14.271	18.616
SATIŞ	SAATLİK	373.620	349.997	348.599	364.773	408.171	396.016	353.856
	BLOK	250.438	251.623	182.253	277.206	224.042	237.511	251.460

\* Değerleri MWh cinsindedir.

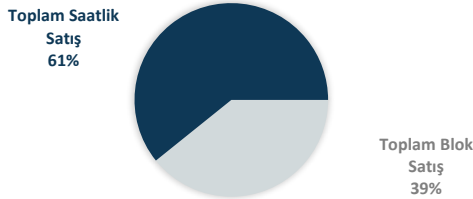
### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

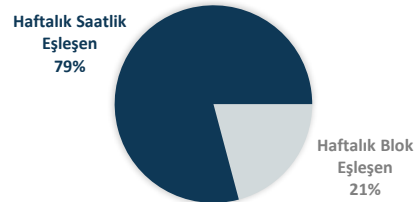


### 30 Aralık - 05 Ocak 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %61'i saatlik, %39'u blok tekliftir.

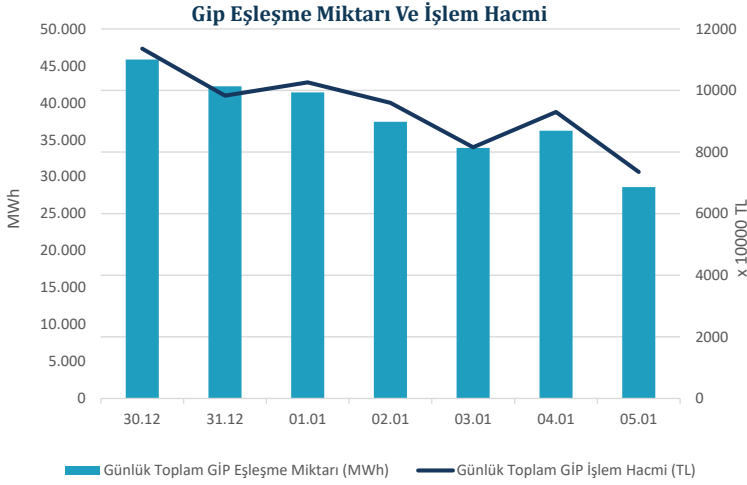
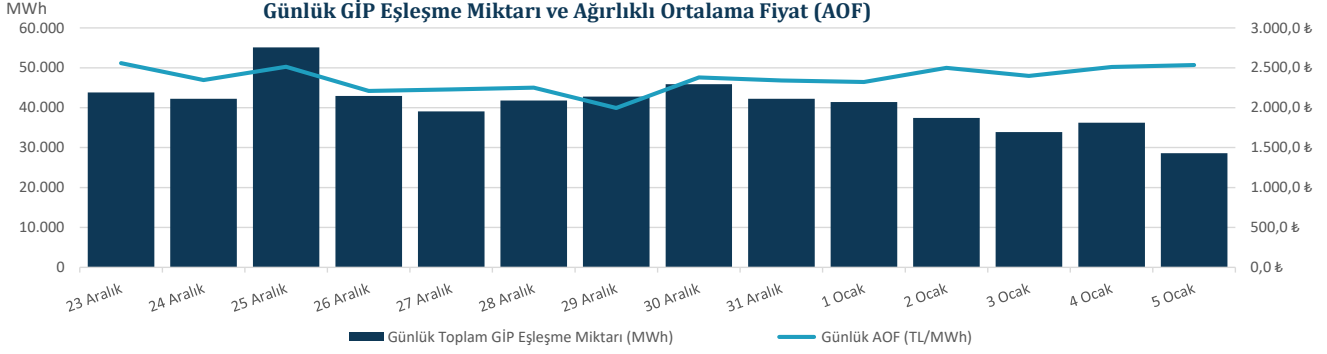
### 30 Aralık - 05 Ocak 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Ocak 2025 Perşembe günü saat 17.00'de 3.046,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 265.741 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Ocak 2025 Perşembe günü saat 17.00'de 3.046,25 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Ocak 2025 Çarşamba saat 17.00'de 3.460 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Aralık 2024 Pazartesi günü, minimum ticaret 5 Ocak 2025 Pazar günü olmuştur.

06.01.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1334 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 819 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.12.2024	2.600,70	43.819	113.960.205	3.089,10	1.345,10
24.12.2024	2.471,43	42.221	104.346.132	3.089,90	820,70
25.12.2024	2.564,48	55.139	141.402.271	3.090,00	1.737,00
26.12.2024	2.209,76	42.957	94.923.726	3.078,00	877,70
27.12.2024	2.349,42	39.080	91.815.067	3.078,70	501,70
28.12.2024	2.249,83	41.829	94.107.629	3.050,90	1.120,10
29.12.2024	2.077,02	42.791	88.877.355	2.966,70	801,10
30.12.2024	2.476,22	45.870	113.584.792	3.030,10	917,00
31.12.2024	2.328,43	42.237	98.345.684	3.089,20	1.300,20
1.01.2025	2.477,41	41.423	102.622.108	3.080,10	300,00
2.01.2025	2.563,85	37.445	96.004.257	3.090,00	1.460,30
3.01.2025	2.405,35	33.912	81.570.869	3.060,00	1.385,10
4.01.2025	2.567,25	36.243	93.044.757	3.068,90	1.385,40
5.01.2025	2.571,17	28.610	73.560.431	3.075,00	1.971,30

\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

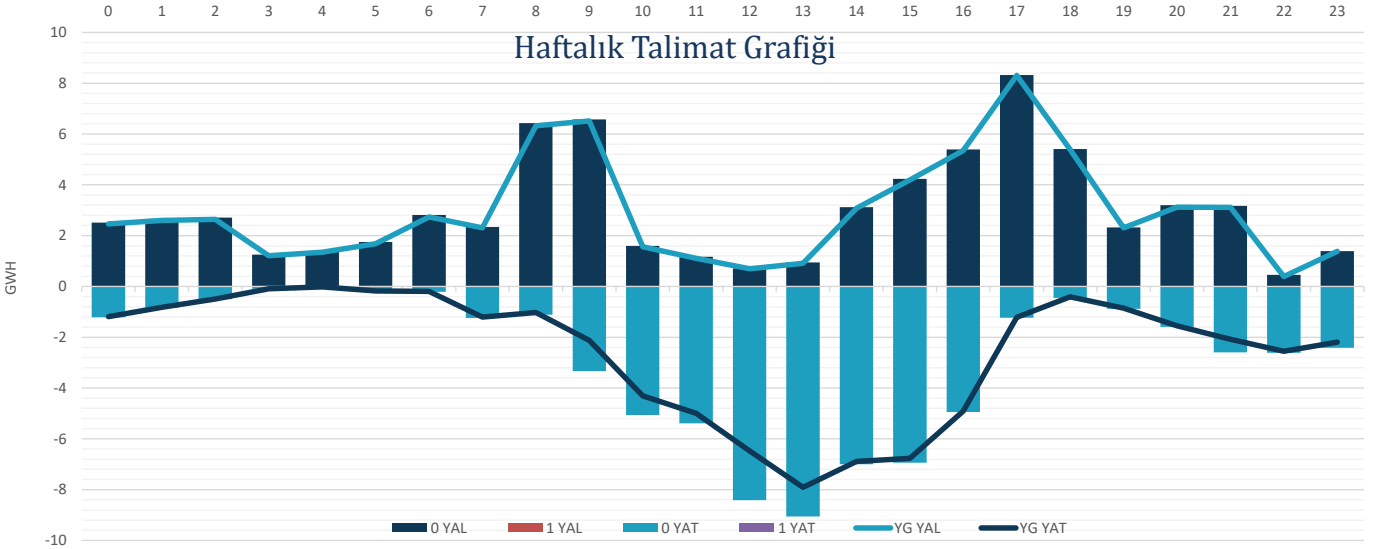


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 1.Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 33.432 MWh artarak 131.251 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 1. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 38.086 MWh artarak 60.495 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 4.653 MWh azalarak 70.756 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Ocak 2025 Cumartesi günü 16.507 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Aralık 2024 Salı günü 4.056 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Ocak 2025 Çarşamba günü 23.763 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Ocak 2025 Cumartesi günü 941 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
30.12.2024	9.968	0	9.968	3.353	0	3.353
31.12.2024	4.168	0	4.168	13.303	0	13.303
01.01.2025	7.638	0	7.638	26.728	0	26.728
02.01.2025	15.310	0	15.310	10.833	0	10.833
03.01.2025	9.543	0	9.543	4.916	0	4.916
04.01.2025	16.846	0	16.846	957	0	957
05.01.2025	8.382	0	8.382	7.239	0	7.239

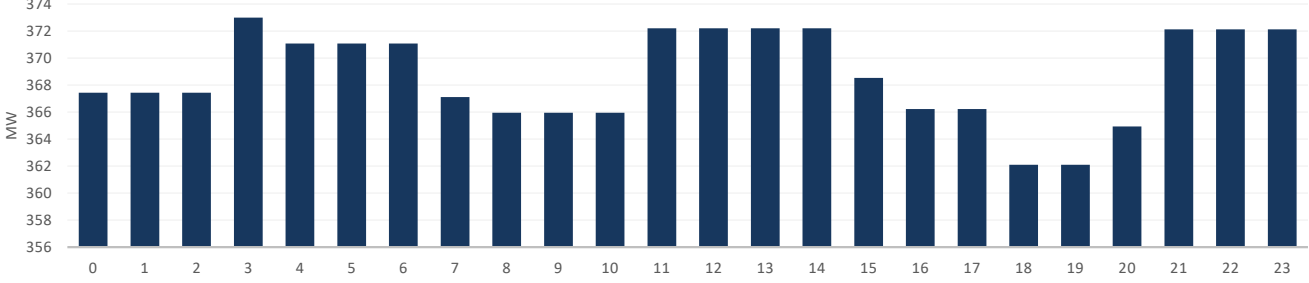
\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



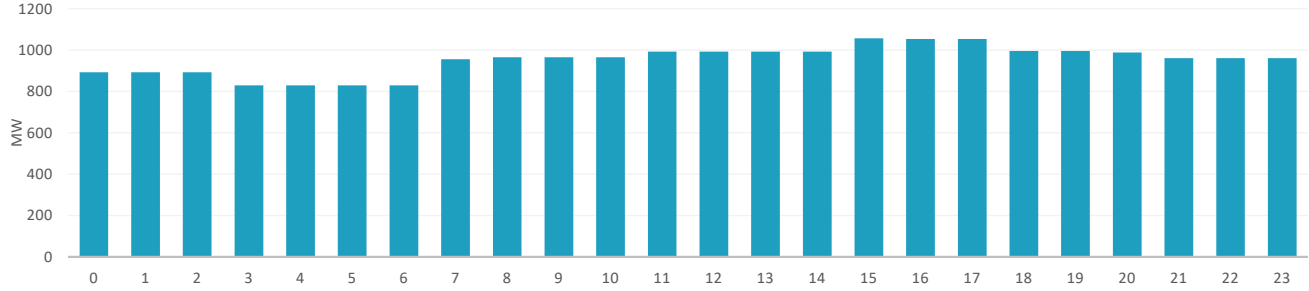
1. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 61.941 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 82,51 TL/MW azalarak 543,03 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

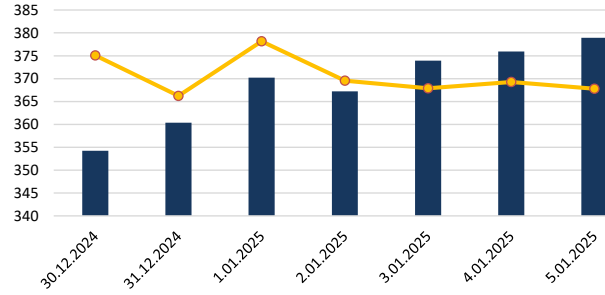


1. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 159.969 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 300,79 TL/MW azalarak 651,58 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı

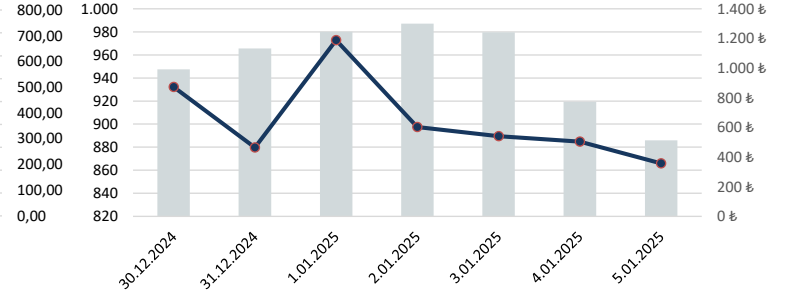


### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



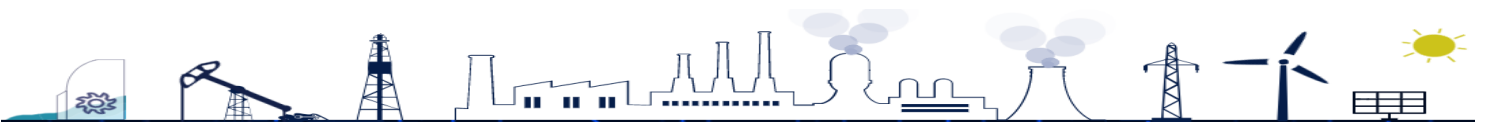
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)  
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

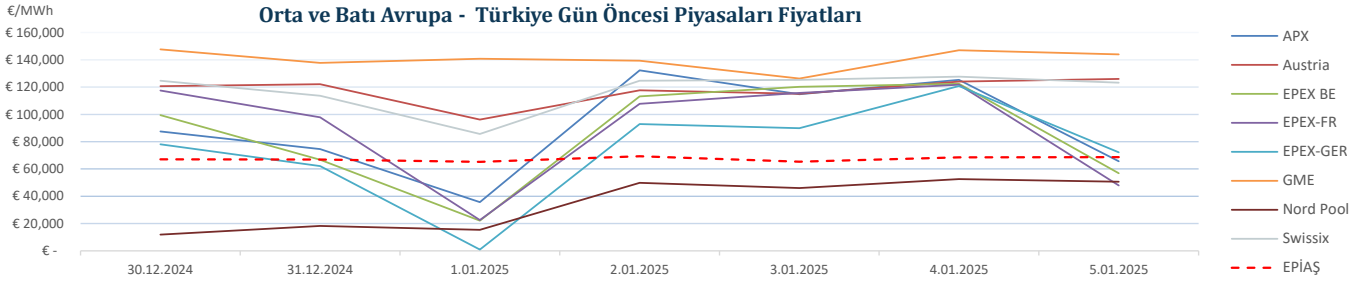


■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	30.12.2024	31.12.2024	1.01.2025	2.01.2025	3.01.2025	4.01.2025	5.01.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	354,23	360,39	370,22	367,20	373,93	375,95	378,95
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	623,50	466,39	678,37	525,55	495,96	520,72	494,04
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	947,54	965,67	980,21	987,08	979,54	919,33	886,00
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	872,25	463,76	1.188,38	602,84	540,10	503,97	357,10

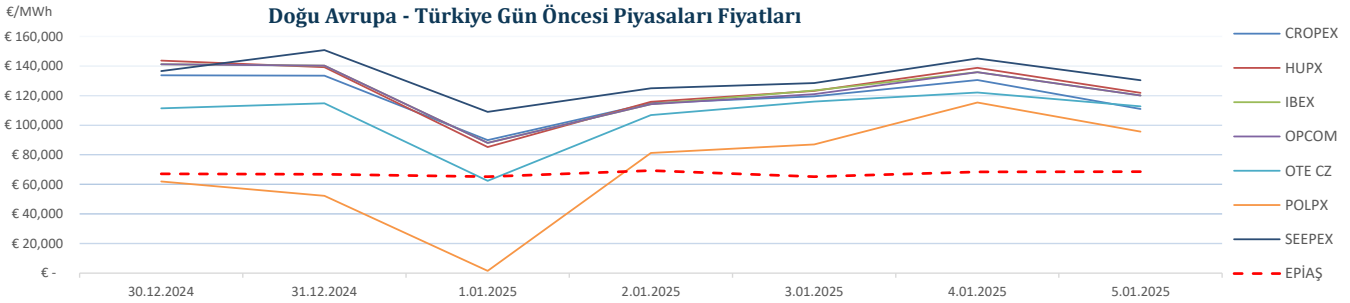


"1. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 93,91 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 114,11 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 67,27 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 31 Aralık 2024 Salı günü 150,78 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 1 Ocak 2025 Çarşamba Günü 0,95 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 1.Hafta Raporu | 13