

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (5. Hafta)

5. Haftada (27 Ocak - 2 Şubat)

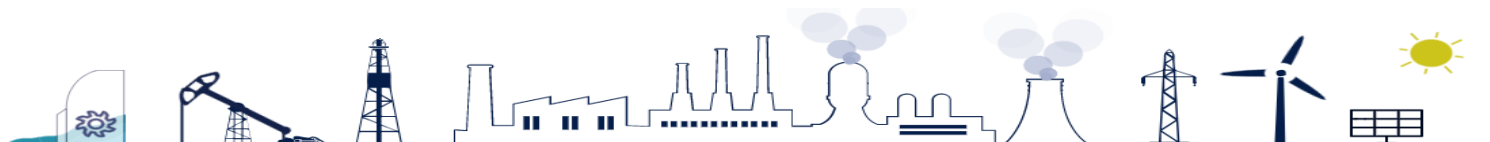
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 24,34 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 124.506 MWh (saatlik ortalama 741 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 183.796 MWh (saatlik ortalama 1.094 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 156.802 MWh (saatlik ortalama 933 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 25.939 MWh (saatlik ortalama 154 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 39.370 MWh (saatlik ortalama 234 MWh) artması,
- * GİP eşleşme miktarının 32.630 MWh (saatlik ortalama 194 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 167.072 MWh (saatlik ortalama 994 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	5. Hafta		% Değişim	4. Hafta
Ortalama PTF	2.545,33	↓	-0,95%	2.569,67
Maksimum PTF	3.000,00	→	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	750,00	↓	-38,81%	1.225,62
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.367,30	↓	-8,71%	2.593,03
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.965,95	↑	0,70%	2.945,22
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.527,24	↑	9,74%	2.302,84
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.665	↓	-0,32%	27.755
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.899	↑	7,71%	12.905
Maksimum Takas Miktarı	33.282	↓	-5,65%	35.276
Minimum Takas Miktarı	21.975	↑	5,19%	20.891
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.725	↓	-0,59%	27.889
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.076	↓	-0,40%	32.205
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	47.760	↑	0,49%	47.525
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.343	↑	3,01%	33.338
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	261.739	↓	-11,08%	294.369
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.489	↓	-1,80%	41.230

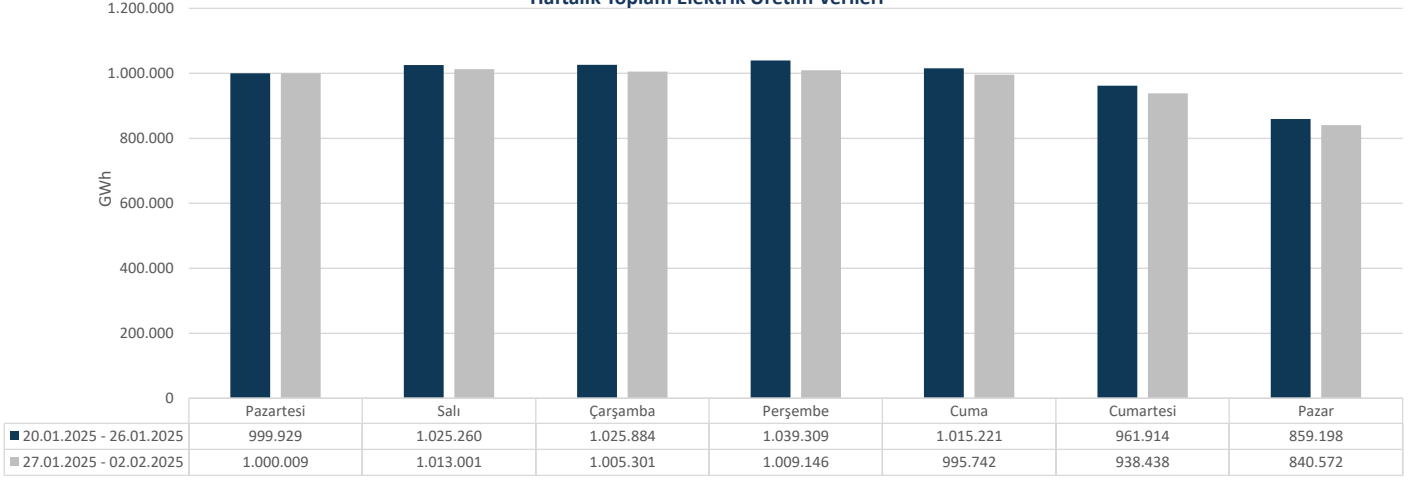
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

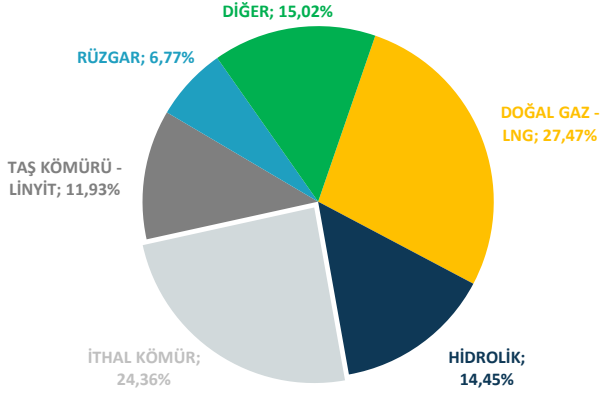


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 124.506 MWh azalarak 6.802.209 MWh olarak gerçekleşmiştir.

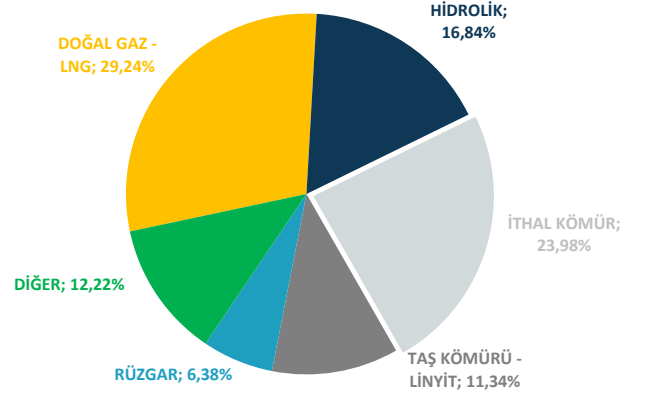
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (5. HAFTA)



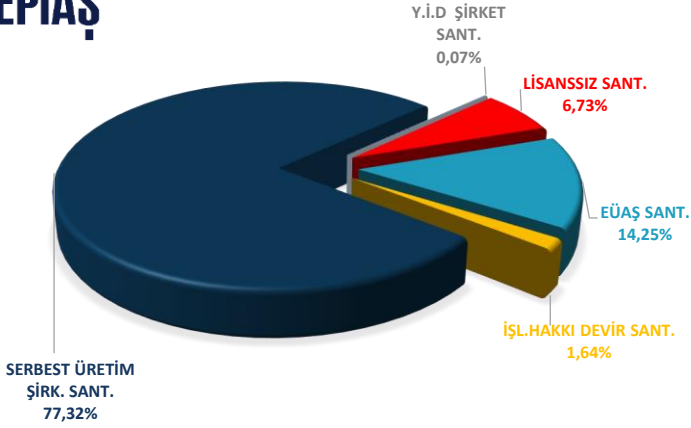
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (4. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.868.443 MWh (%27,47) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.657.246 MWh (%24,36) ile İthal Kömür, 1.021.730 MWh (%15,02) ile Diğer, 982.714 MWh (%14,45) ile Hidrolik, 811.746 MWh (%11,93) ile Taş Kömürü-Linyit, 460.331 MWh (%6,77) ile Rüzgar gelmektedir. Üretimde %15,02 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 566.740 MWh ile Güneş, 226.751 MWh ile Jeotermal, 165.088 MWh ile Biogaz, 33.929 MWh ile Asfaltit, 14.869 MWh ile Atık Isı ve 14.353 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.155 MWh artarak 4.641 MWh, ihracatı 5.908 MWh artarak 96.860 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



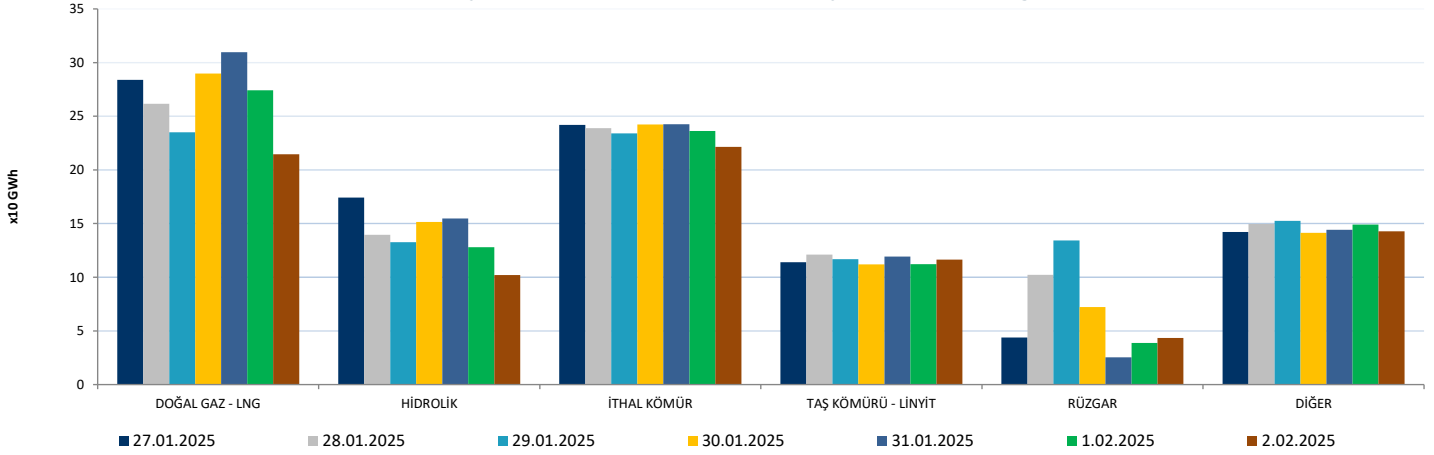


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 124.506 MWh azalarak 6.802.209 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.259.198 MWh (%77,32) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 457.486 MWh (%6,73), Y.İ.D Şirket santralleri 4.549 MWh (%0,067), İ.H.D Şirket santralleri 111.500 MWh (%1,64) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 969.476 MWh (%14,25) bandında olmuştur.

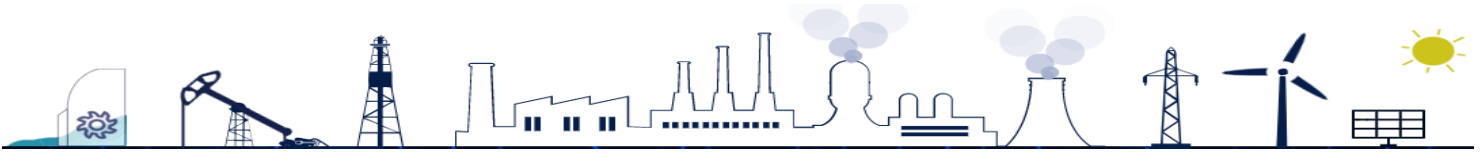
	27.01.2025	28.01.2025	29.01.2025	30.01.2025	31.01.2025	1.02.2025	2.02.2025
DOĞAL GAZ - LNG	283.838	261.577	234.955	289.720	309.728	274.113	214.511
HİDROLİK	174.227	139.570	132.714	151.466	154.763	127.894	102.080
İTHAL KÖMÜR	241.903	238.856	234.058	242.310	242.456	236.252	221.410
RÜZGAR	43.908	102.257	134.357	72.270	25.367	38.809	43.363
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	113.946	121.069	116.769	112.060	119.294	112.233	116.375
DİĞER	142.187	149.672	152.447	141.319	144.134	149.137	142.833

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

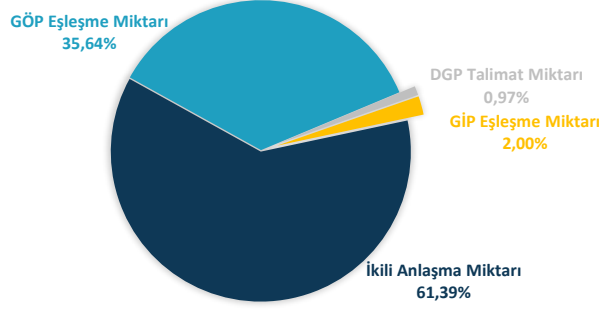


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 156.802 MWh azalarak 1.868.443 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 3.900 MWh azalarak 1.657.246 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 175.372 MWh artarak 1.021.730 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 183.796 MWh azalarak 982.714 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 25.939 MWh artarak 811.746 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 18.681 MWh artarak 460.331 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 8.023.611 MWh (%61,39), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.657.780 MWh (%35,64), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 261.739 MWh (%2,00) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 127.109 MWh (%0,97) olmuştur.

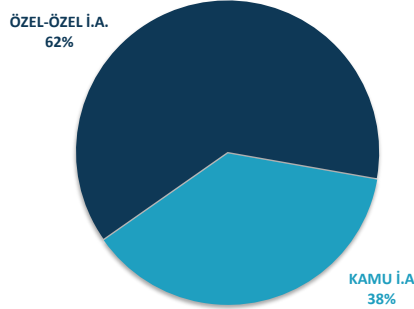
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 8.023.611 MWh (%61,39) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.657.780 MWh (%35,64), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 261.739 MWh (%2,00) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 127.109 MWh (%0,97) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 39.370 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 27.511 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 32.630 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 30.204 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



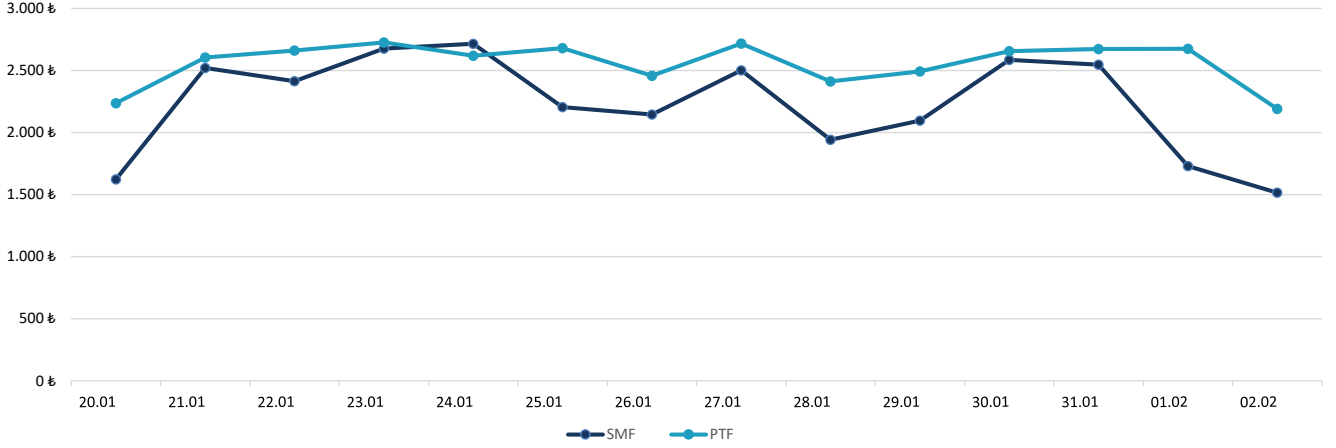
	27.01.2025	28.01.2025	29.01.2025	30.01.2025	31.01.2025	1.02.2025	2.02.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.139.325	1.210.501	1.210.494	1.175.745	1.301.490	988.621	997.435
GÖP	660.149	673.227	678.331	688.130	699.999	653.010	604.934
GİP	44.222	46.344	31.447	38.910	29.246	37.864	33.707
DGP	19.214	13.595	18.247	22.902	15.705	23.128	14.317
TOPLAM	1.862.910	1.943.666	1.938.519	1.925.687	2.046.440	1.702.623	1.650.393

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



20 Ocak - 02 Şubat 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

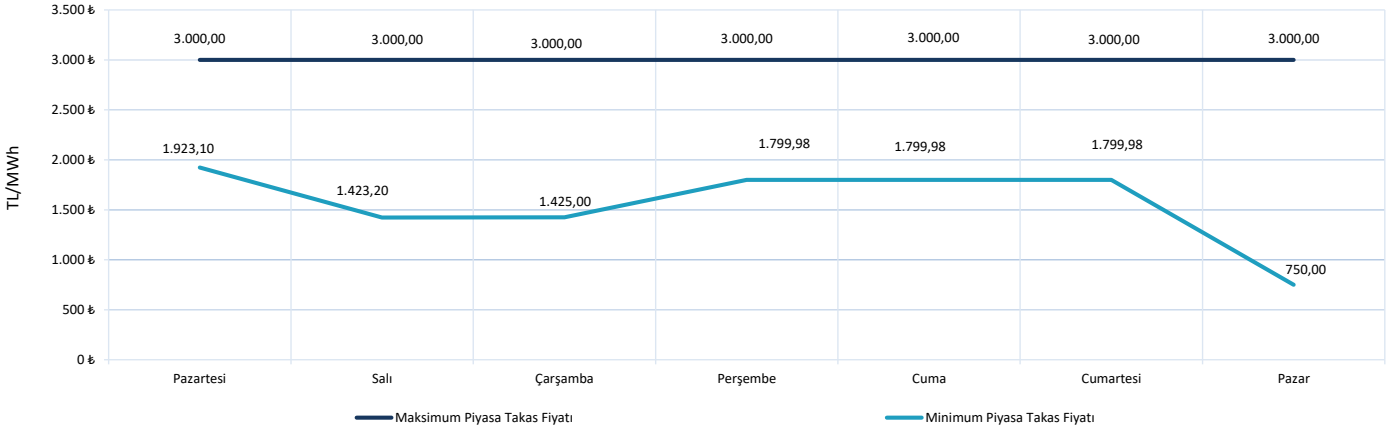


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

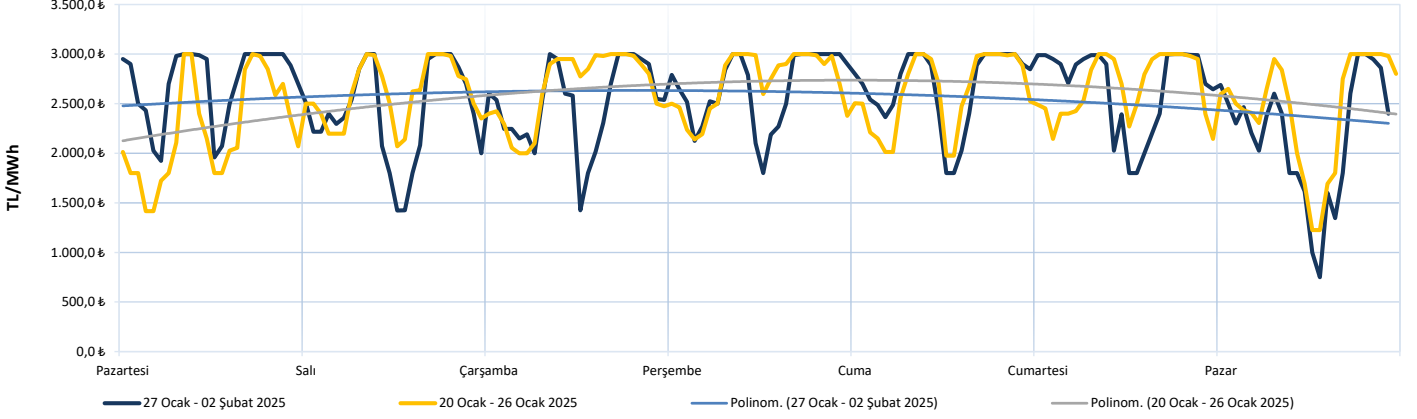
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.191,07 TL/MWh ile 2 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.717,22 TL/MWh ile 27 Ocak Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.515,73 TL/MWh ile 2 Şubat Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.586,36 TL/MWh ile 30 Ocak Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.981,42 TL/MWh ile 29 Ocak Çarşamba günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

27 Ocak - 02 Şubat 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



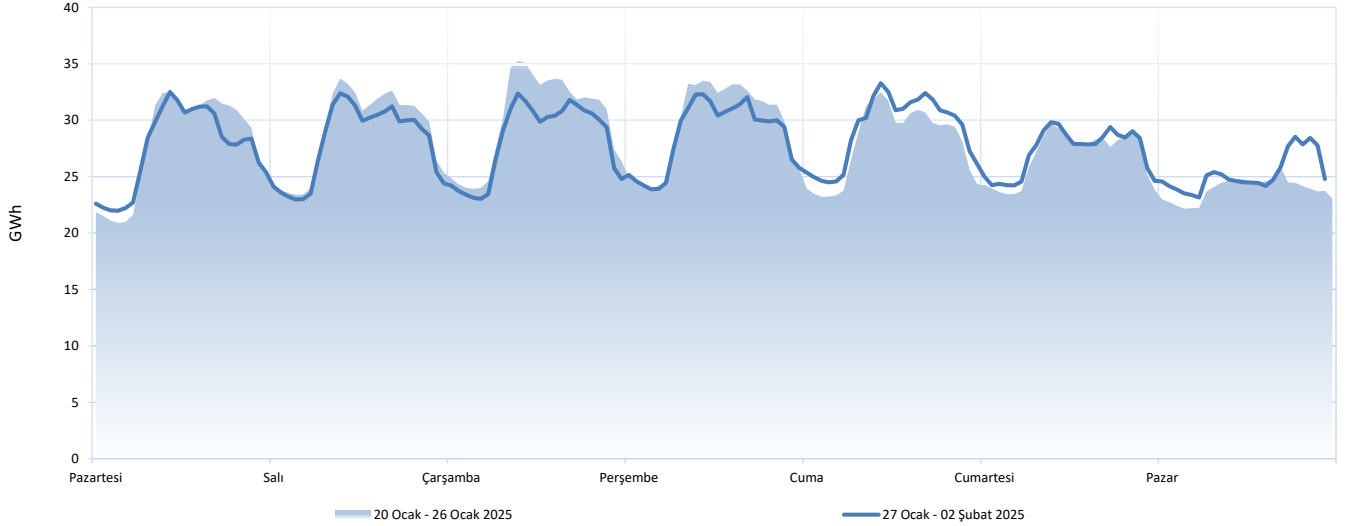
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



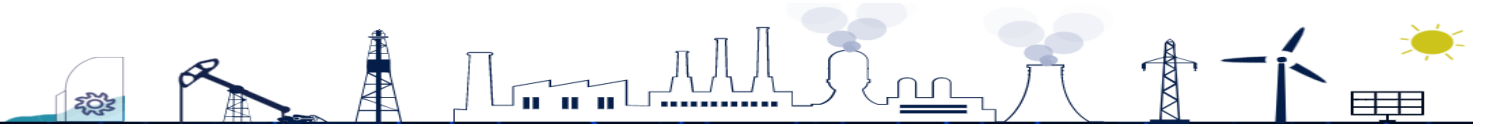
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 24,34 TL/MWh azalarak 2.545,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 480,28 TL/MWh artış ile 27 Ocak 2025 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

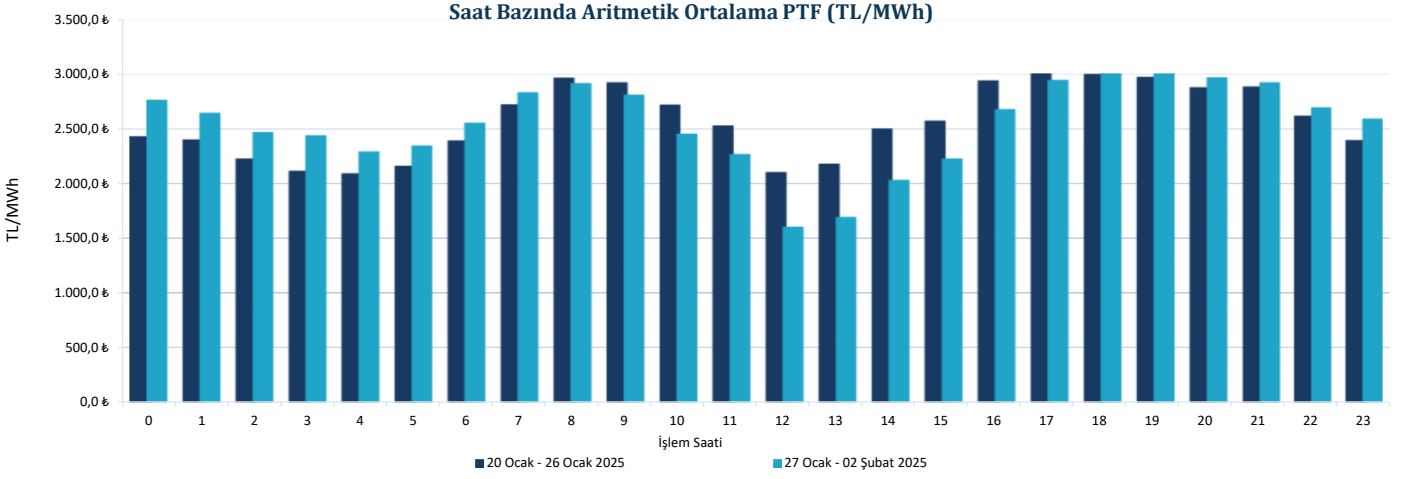
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.367,30 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.965,95 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.527,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

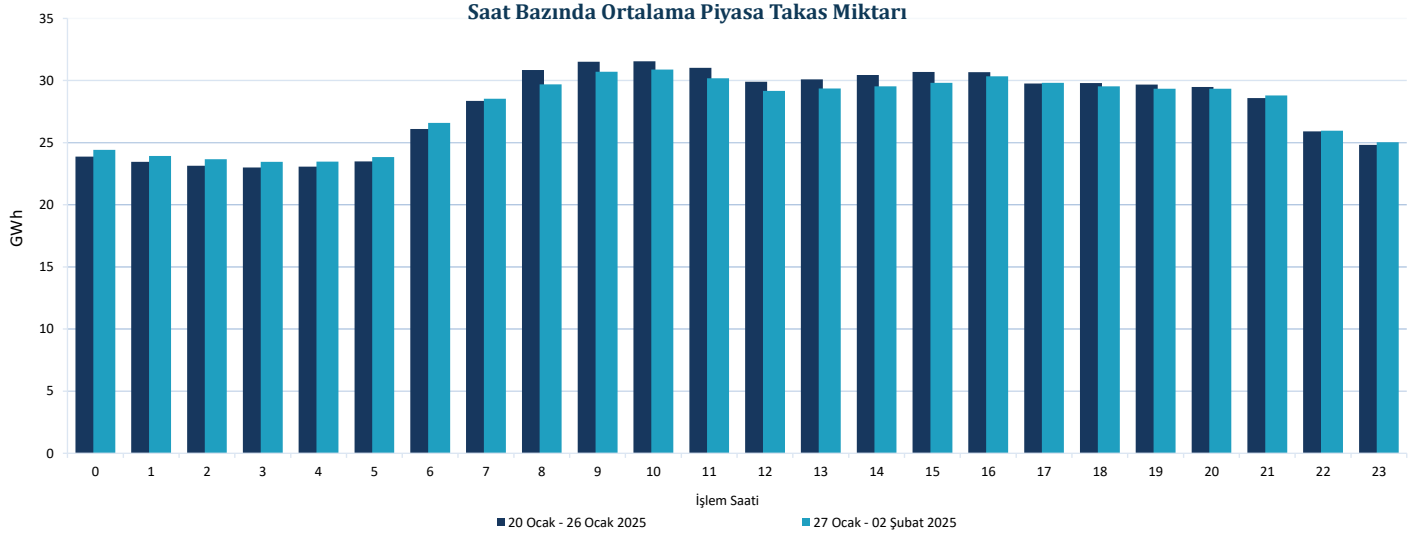


5. hafta genelinde maksimum eşleşme 31 Ocak Cuma günü saat 10.00'da 33.282 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 27 Ocak Pazartesi günü saat 03.00'te 21.975 MWh olarak gerçekleşmiştir.

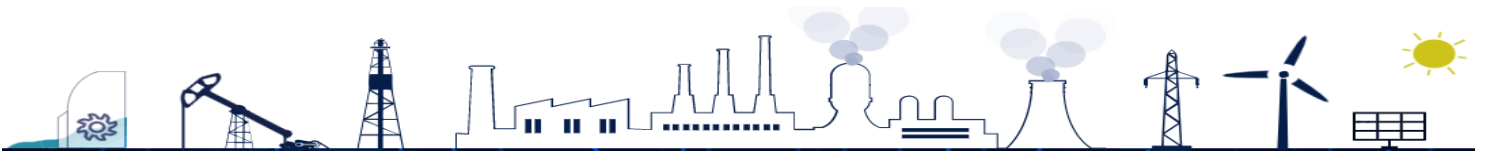




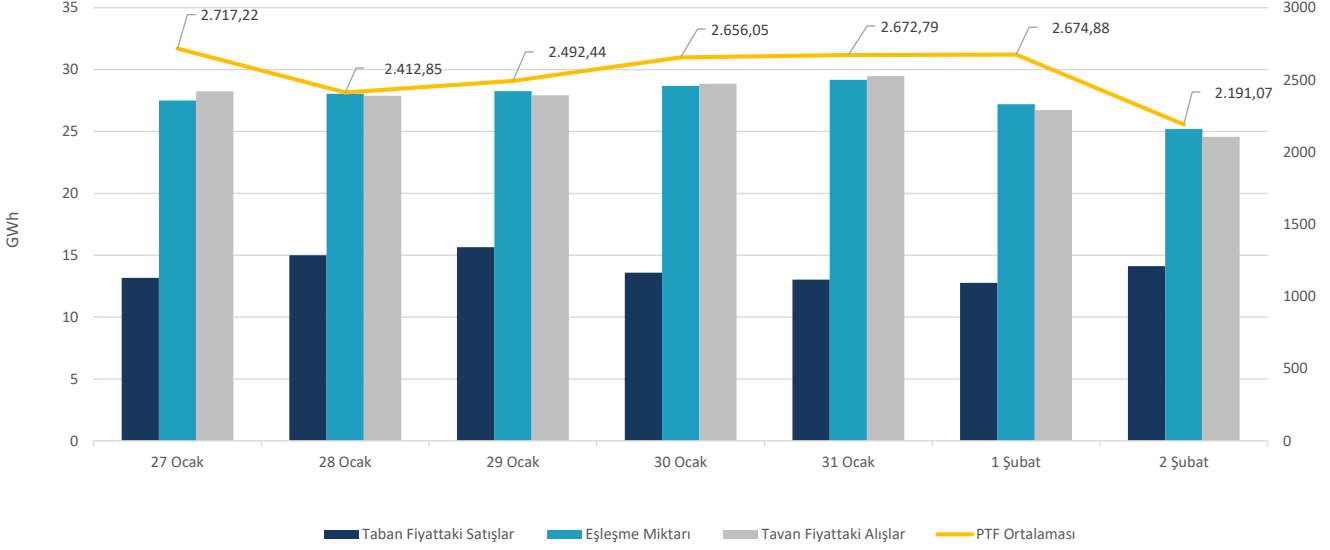
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 10 saatte azalış, 14 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 332,35 TL/MWh artarak 2.761,38 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 500,64 TL/MWh azalarak 1.601,02 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.164 MWh azalarak 29.685 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



5. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,9 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,67 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,73 GWh seviyesindedir. Bu değerler 4. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 994 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 164 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 90 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Şubat 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 483,81 TL/MWh azalarak 2.191,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.359 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.167 MWh azalması etkili olmuştur. 28 Ocak 2025 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 304,37 TL/MWh azalarak 2.412,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.827 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 359 MWh azalması etkili olmuştur.

5. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,4 (21.596 MWh) azalarak 5.388.832 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,1 (166.400 MWh) artarak 2.903.385 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,7 (167.072 MWh) artarak 2.335.113 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,3 (15.130 MWh) azalarak 4.647.707 MWh, teklif edilen satış miktarı %3, (168.700 MWh) artarak 5.769.544 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,0 (193.762 MWh) azalarak 1.752.831 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %6,7 (6.672 MWh) artarak 105.873 MWh seviyesine yükselmiştir.



03.02.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1257'dir. Bu hafta günlük ortalama 996 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

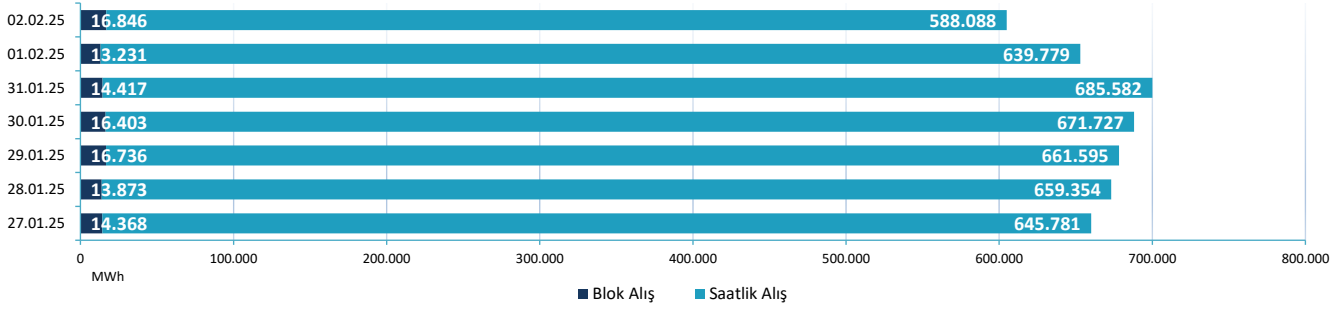
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 414.769 MWh,
- Blok satış miktarı 250.404 MWh,
- Saatlik alış miktarı 650.272 MWh,
- Blok alış miktarı 15.125 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.711.508 TL olarak gerçekleşmiştir.

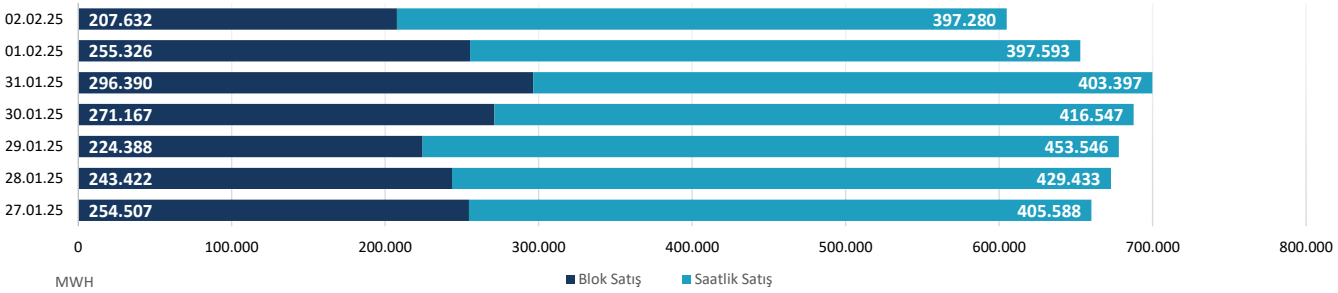
		27.01.25	28.01.2025	29.01.2025	30.01.2025	31.01.2025	1.02.2025	2.02.2025
ALİŞ	SAATLİK	645.781	659.354	661.595	671.727	685.582	639.779	588.088
	BLOK	14.368	13.873	16.736	16.403	14.417	13.231	16.846
SATIŞ	SAATLİK	405.588	429.433	453.546	416.547	403.397	397.593	397.280
	BLOK	254.507	243.422	224.388	271.167	296.390	255.326	207.632

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

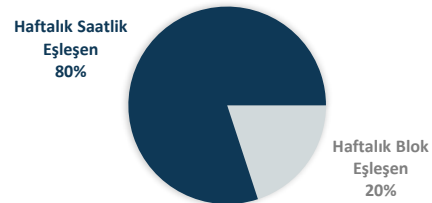


27 Ocak - 02 Şubat 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %62'si saatlik, %38'i blok tekliftir.

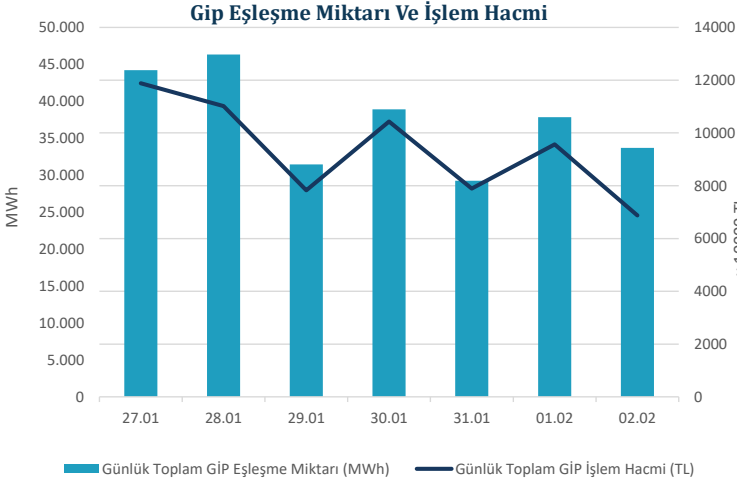
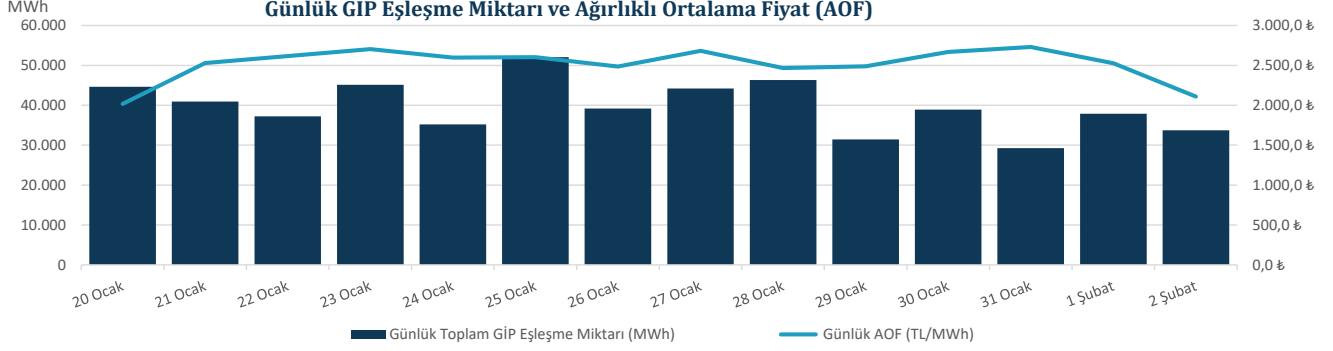
27 Ocak - 02 Şubat 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Ocak 2025 Perşembe günü saat 20.00'de 3.068,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 261.739 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Ocak 2025 Perşembe günü saat 20.00'de 3.068,46 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Ocak 2025 Salı saat 11.00'de 3.588 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Ocak 2025 Salı günü, minimum ticaret 31 Ocak 2025 Cuma günü olmuştur.

03.02.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1331 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 802 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	MİN Eşl. Fiyatı
20.01.2025	2.113,10	44.636	94.321.057	3.088,60	416,10
21.01.2025	2.527,28	40.937	103.458.370	3.090,00	1.000,00
22.01.2025	2.688,50	37.242	100.125.775	3.089,50	857,10
23.01.2025	2.808,45	45.116	126.706.159	3.077,90	1.000,00
24.01.2025	2.610,30	35.203	91.889.161	3.070,40	1.671,10
25.01.2025	2.640,43	52.034	137.391.431	3.090,00	1.301,50
26.01.2025	2.540,30	39.201	99.582.426	3.088,80	602,00
27.01.2025	2.687,27	44.222	118.836.544	3.083,40	1.425,00
28.01.2025	2.376,94	46.344	110.157.288	3.084,40	1.081,80
29.01.2025	2.489,10	31.447	78.274.379	3.080,80	1.108,10
30.01.2025	2.680,63	38.910	104.303.712	3.090,00	1.485,00
31.01.2025	2.698,29	29.246	78.913.382	3.090,00	1.111,00
1.02.2025	2.526,26	37.864	95.653.151	3.060,00	730,20
2.02.2025	2.039,67	33.707	68.750.020	3.090,00	750,00

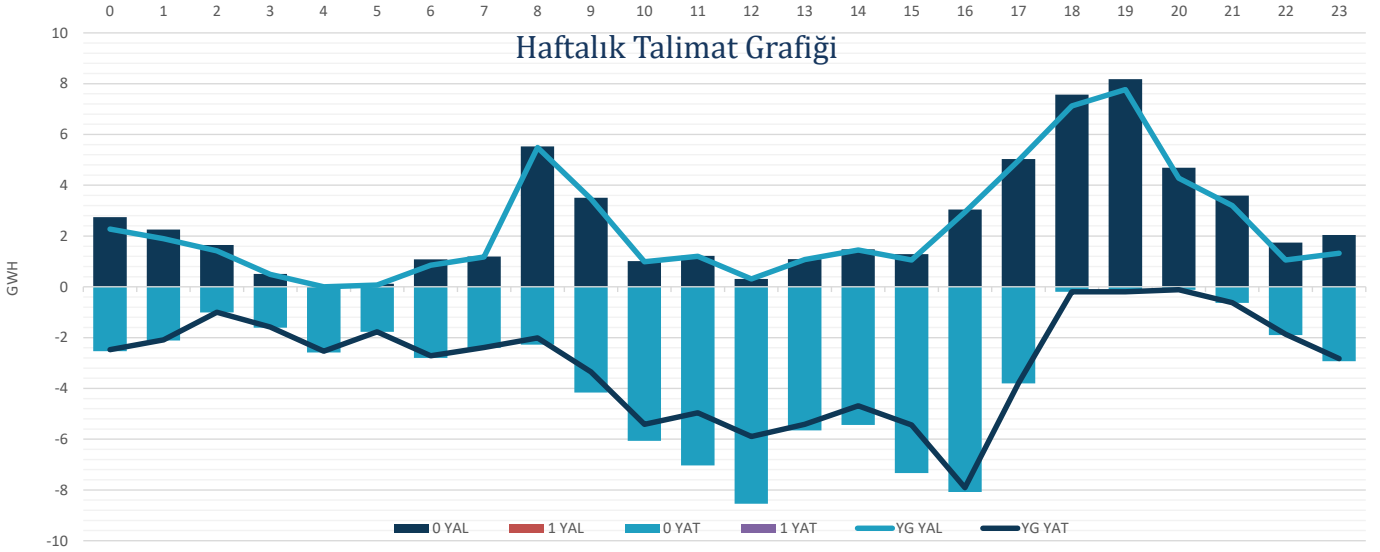
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

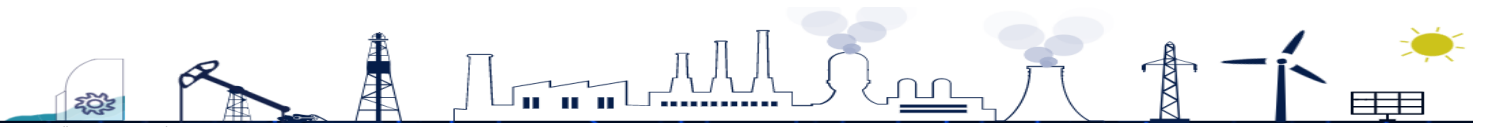
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 30.204 MWh azalarak 127.109 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 5. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 15.632 MWh artarak 71.250 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 45.836 MWh azalarak 55.859 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Ocak 2025 Perşembe günü 18.572 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Şubat 2025 Pazar günü 2.031 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Şubat 2025 Cumartesi günü 20.114 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 30 Ocak 2025 Perşembe günü 4.330 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
27.01.2025	13.885	0	13.885	5.636	0	5.636
28.01.2025	2.880	0	2.880	11.485	0	11.485
29.01.2025	7.161	0	7.161	15.431	0	15.431
30.01.2025	21.429	0	21.429	5.171	0	5.171
31.01.2025	10.393	0	10.393	6.780	0	6.780
01.02.2025	3.072	0	3.072	22.562	0	22.562
02.02.2025	2.055	0	2.055	14.134	0	14.134

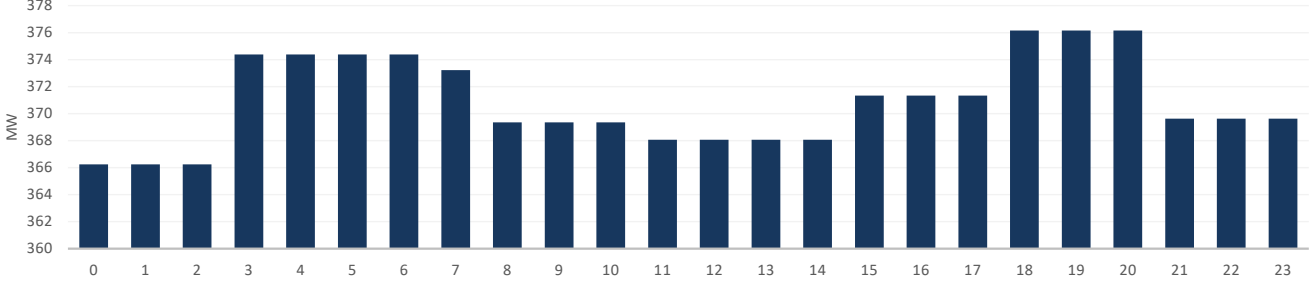
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



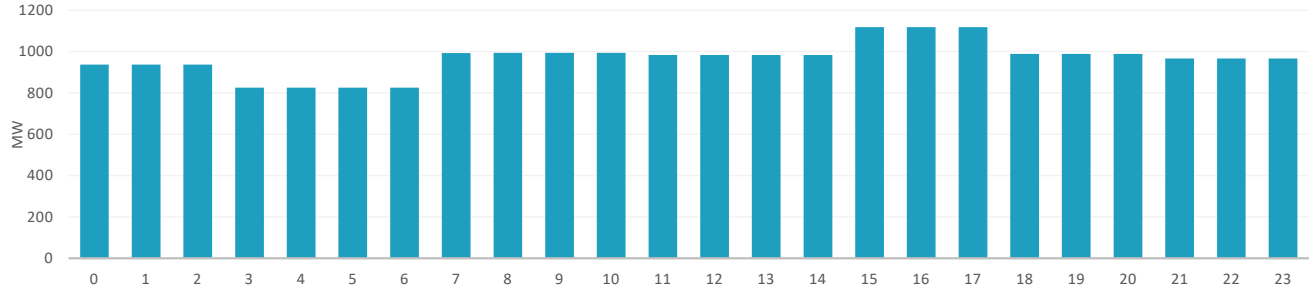
5. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 62.308 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 25,16 TL/MW azalarak 476,71 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

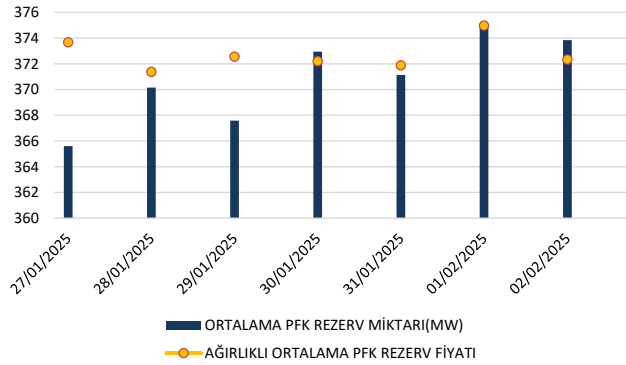


5. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.705 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 20,58 TL/MW azalarak 583,34 TL/MW olmuştur.

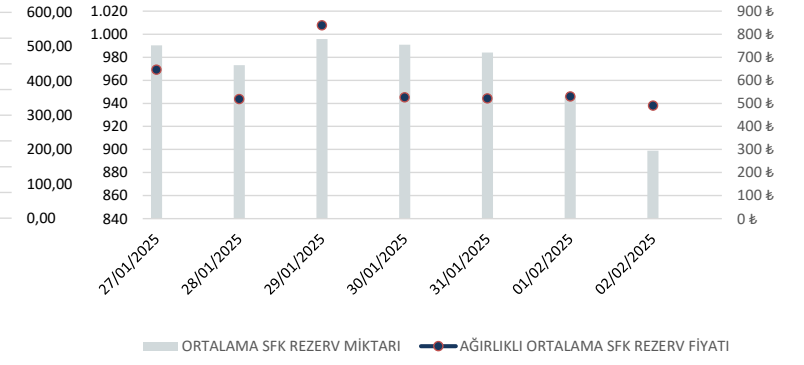
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



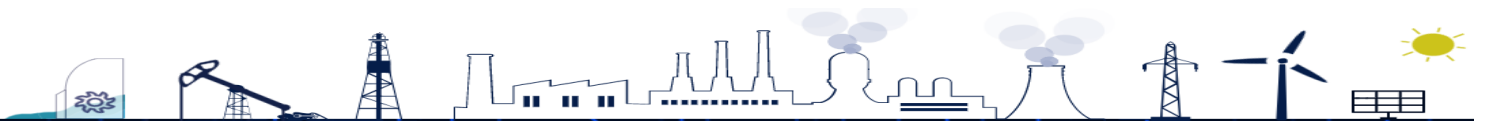
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



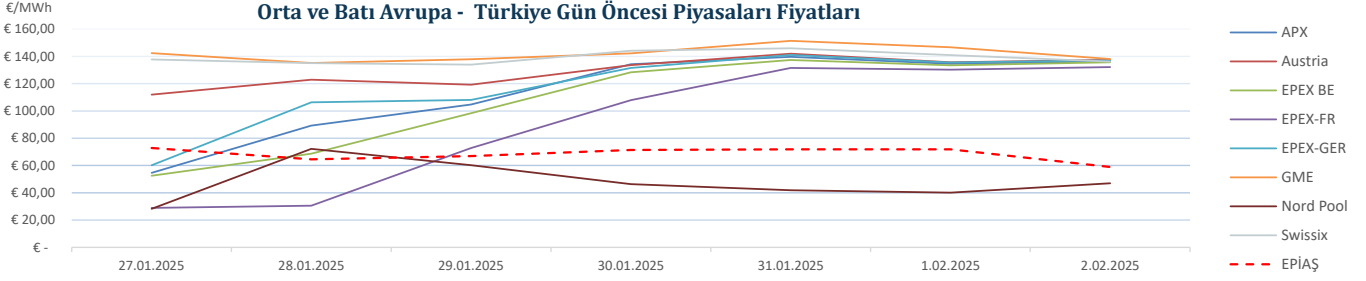
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	27/01/2025	28/01/2025	29/01/2025	30/01/2025	31/01/2025	01/02/2025	02/02/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	365,59	370,15	367,59	372,95	371,13	374,91	373,85
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	512,40	426,40	471,00	457,35	445,19	561,62	462,67
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	990,29	973,13	995,83	990,88	984,17	946,08	899,00
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	646,07	518,29	838,32	525,94	521,37	529,80	489,66



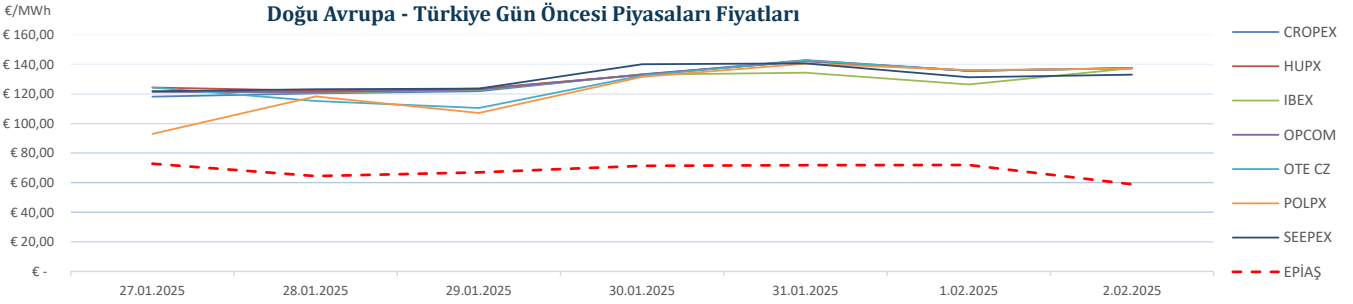
"5. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 110,84 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 128,87 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 68,35 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 31 Ocak 2025 Cuma günü 151,38 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 27 Ocak 2025 Pazartesi Günü 28,25 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
27.01.2025	54,62 €	111,94 €	52,51 €	28,94 €	60,17 €	142,41 €	28,25 €	137,67 €	72,83 €
28.01.2025	89,18 €	122,87 €	68,64 €	30,53 €	106,37 €	135,13 €	72,21 €	134,99 €	64,53 €
29.01.2025	104,72 €	119,18 €	98,39 €	72,77 €	108,14 €	137,89 €	60,17 €	133,93 €	66,94 €
30.01.2025	134,18 €	133,53 €	128,30 €	107,86 €	131,53 €	142,15 €	46,30 €	144,19 €	71,43 €
31.01.2025	139,64 €	141,95 €	137,33 €	131,46 €	141,02 €	151,38 €	41,85 €	145,91 €	71,88 €
1.02.2025	134,61 €	135,66 €	133,42 €	130,28 €	135,45 €	146,60 €	40,09 €	140,95 €	71,94 €
2.02.2025	136,37 €	137,45 €	135,67 €	132,14 €	137,13 €	138,07 €	46,93 €	136,08 €	58,92 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
27.01.2025	118,18 €	124,43 €	121,68 €	121,39 €	124,43 €	92,98 €	121,81 €	72,83 €
28.01.2025	120,40 €	122,25 €	120,91 €	121,34 €	115,21 €	118,29 €	123,13 €	64,53 €
29.01.2025	121,87 €	123,65 €	122,80 €	123,05 €	110,52 €	107,09 €	123,69 €	66,94 €
30.01.2025	133,37 €	132,92 €	132,99 €	132,99 €	132,43 €	131,53 €	140,12 €	71,43 €
31.01.2025	142,12 €	142,28 €	134,30 €	142,89 €	142,67 €	140,48 €	140,69 €	71,88 €
1.02.2025	135,67 €	135,67 €	126,47 €	135,64 €	135,76 €	136,11 €	131,22 €	71,94 €
2.02.2025	137,52 €	137,41 €	137,43 €	137,43 €	137,30 €	137,10 €	133,05 €	58,92 €