

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (9. Hafta)

9. Haftada (23 Şubat - 1 Mart)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 318,48 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 236.958 MWh (saatlik ortalama 1.410 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 187.004 MWh (saatlik ortalama 1.113 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 174.347 MWh (saatlik ortalama 1.038 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 127.477 MWh (saatlik ortalama 759 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 700.184 MWh (saatlik ortalama 4.168 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 161.230 MWh (saatlik ortalama 960 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 207.131 MWh (saatlik ortalama 1.233 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	9. Hafta		% Değişim	8. Hafta
Ortalama PTF	1.843,73	↑	20,88%	1.525,25
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.529,84	↑	26,30%	1.211,25
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.458,17	↓	-11,45%	2.775,87
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.891,31	↑	60,91%	1.175,37
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.608	↑	5,27%	23.375
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.988	↓	-5,51%	17.978
Maksimum Takas Miktarı	31.048	↑	1,26%	30.663
Minimum Takas Miktarı	19.974	↑	0,43%	19.889
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.387	↑	3,93%	24.428
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.710	↑	4,38%	26.547
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	57.899	↑	7,76%	53.731
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	39.322	↓	-3,70%	40.834
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	347.243	↓	-18,45%	425.827
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.757	↑	3,50%	40.347

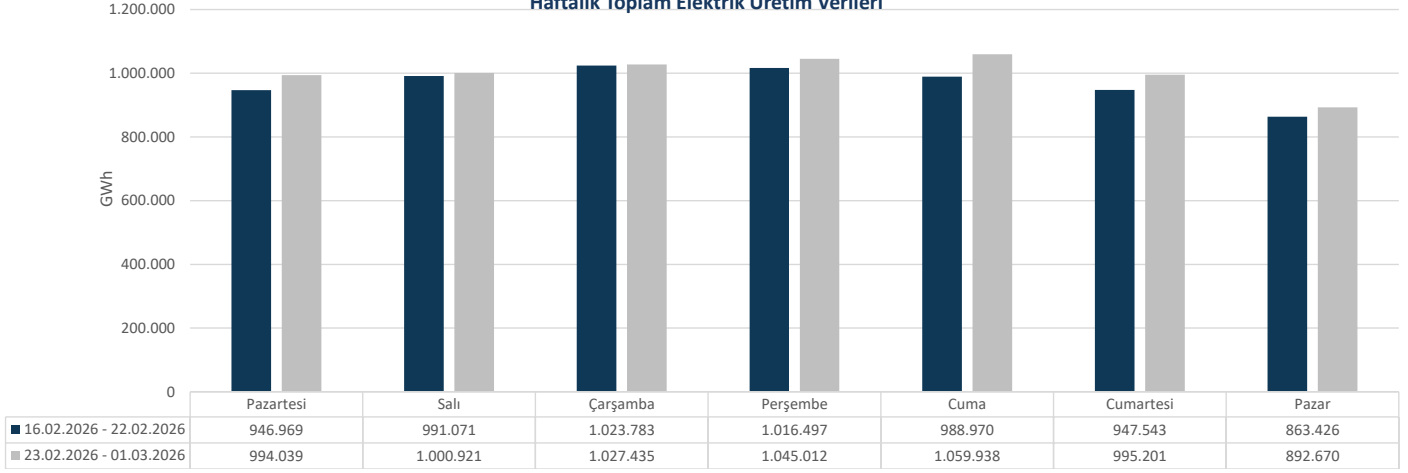
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

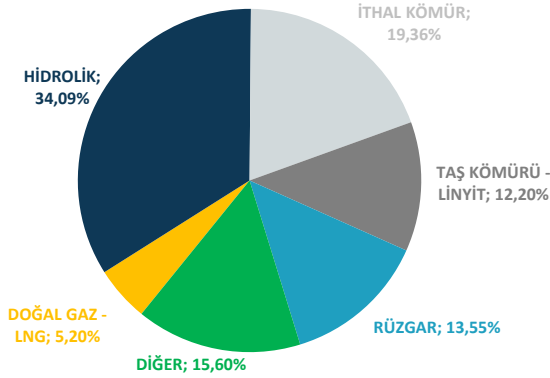


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 236.958 MWh artarak 7.015.217 MWh olarak gerçekleşmiştir.

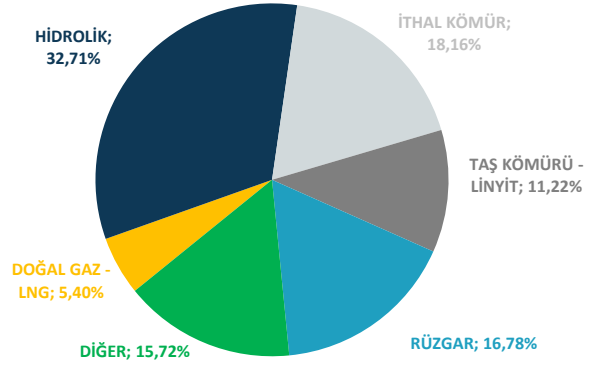
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (9. HAFTA)



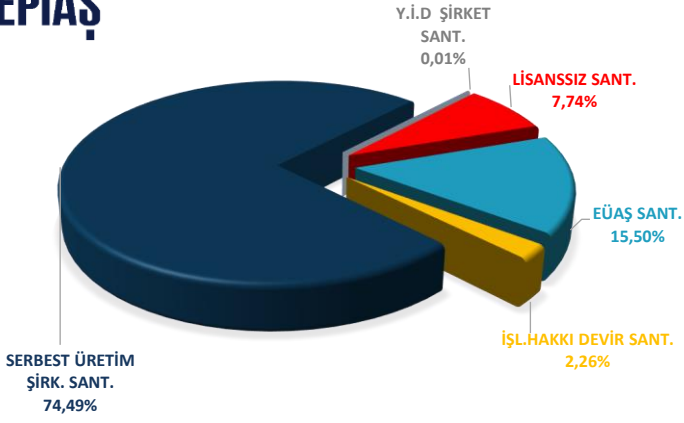
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (8. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.391.808 MWh (%34,09) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.358.078 MWh (%19,36) ile İthal Kömür, 1.094.263 MWh (%15,60) ile Diğer, 950.634 MWh (%13,55) ile Rüzgar, 855.761 MWh (%12,20) ile Taş Kömürü-Linyit, 364.673 MWh (%5,2) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %15,6 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 648.353 MWh ile Güneş, 227.794 MWh ile Jeotermal, 160.365 MWh ile Biogaz, 30.120 MWh ile Asfaltit, 13.912 MWh ile Fuel Oil ve 13.720 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 12.253 MWh artarak 30.917 MWh, ihracatı 908 MWh azalarak 56.312 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



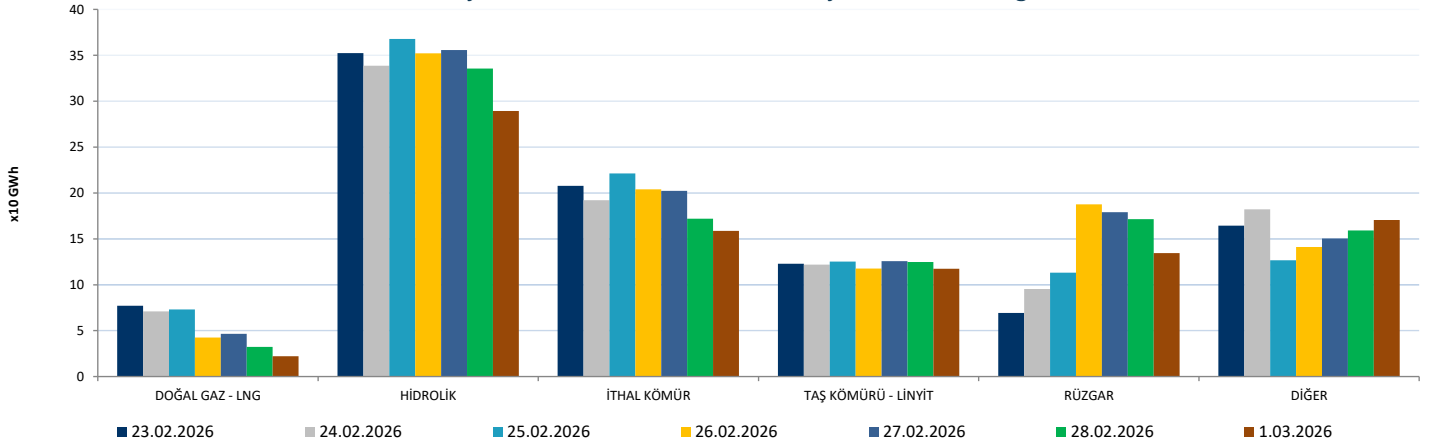


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 236.958 MWh artarak 7.015.217 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.225.490 MWh (%74,49) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 542.883 MWh (%7,74), Y.İ.D Şirket santralleri 972 MWh %0,0139, İ.H.D Şirket santralleri 158.536 MWh (%2,26) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.087.336 MWh (%15,50) bandında olmuştur.

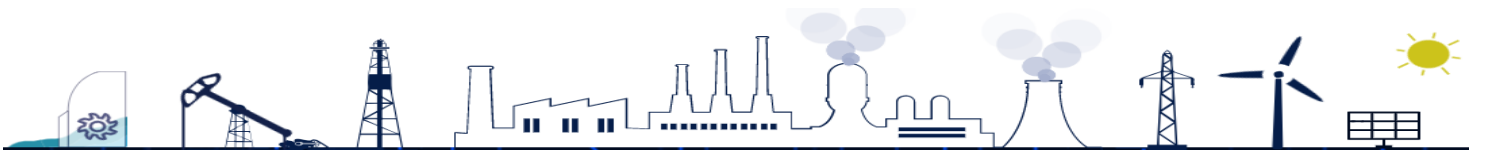
	23.02.2026	24.02.2026	25.02.2026	26.02.2026	27.02.2026	28.02.2026	1.03.2026
DOĞAL GAZ - LNG	77.116	71.001	73.190	42.450	46.628	32.215	22.073
HİDROLİK	352.490	338.526	367.826	352.195	355.734	335.621	289.416
İTHAL KÖMÜR	207.800	192.031	221.279	203.901	202.410	171.955	158.702
RÜZGAR	69.297	95.402	113.134	187.648	179.111	171.461	134.580
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.895	121.866	125.361	117.705	125.784	124.705	117.445
DİĞER	164.443	182.096	126.644	141.113	150.271	159.243	170.454

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

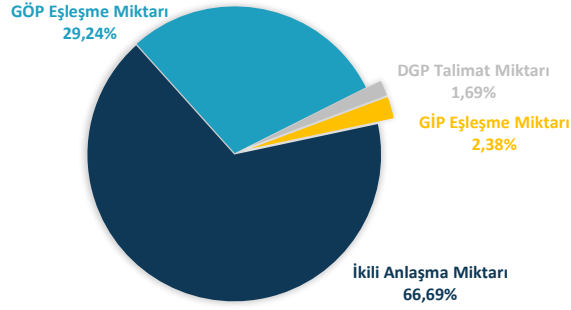


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 1.450 MWh azalarak 364.673 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 127.477 MWh artarak 1.358.078 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 28.426 MWh artarak 1.094.263 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 174.347 MWh artarak 2.391.808 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 95.162 MWh artarak 855.761 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 187.004 MWh azalarak 950.634 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.726.978 MWh (%66,69), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.265.069 MWh (%29,24), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 347.243 MWh (%2,38) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 246.382 MWh (%1,69) olmuştur.

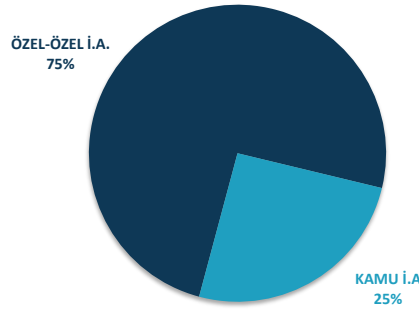
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.726.978 MWh (%66,69) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.265.069 MWh (%29,24), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 347.243 MWh (%2,38) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 246.382 MWh (%1,69) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 700.184 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 161.230 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 78.584 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 10.380 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



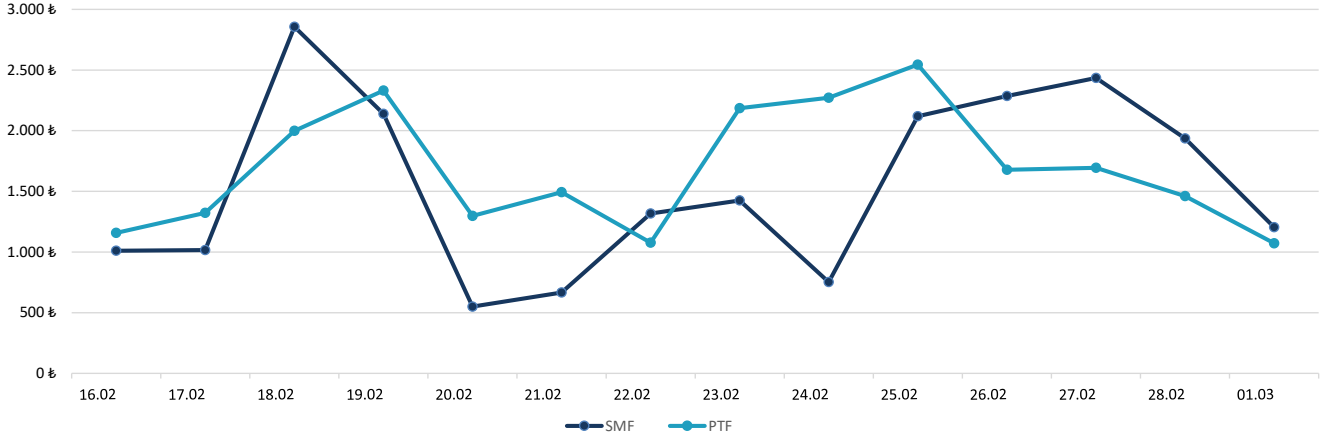
	23.02.2026	24.02.2026	25.02.2026	26.02.2026	27.02.2026	28.02.2026	1.03.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.321.835	1.319.370	1.343.314	1.440.547	1.498.377	1.463.292	1.340.244
GÖP	601.949	635.256	647.487	627.262	629.042	572.120	551.953
GİP	43.414	52.421	51.558	64.196	53.132	38.560	43.963
DGP	49.228	58.428	38.478	28.061	25.625	26.022	20.540
TOPLAM	2.016.426	2.065.475	2.080.837	2.160.065	2.206.175	2.099.994	1.956.699

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



16 Şubat - 01 Mart 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

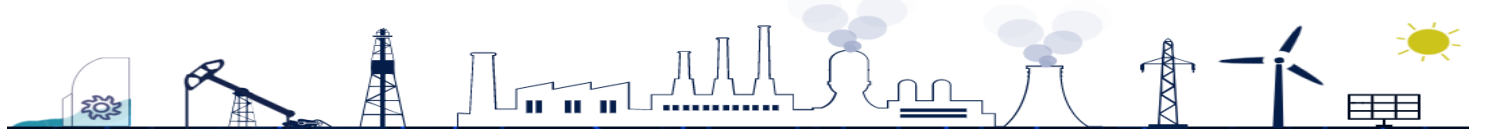
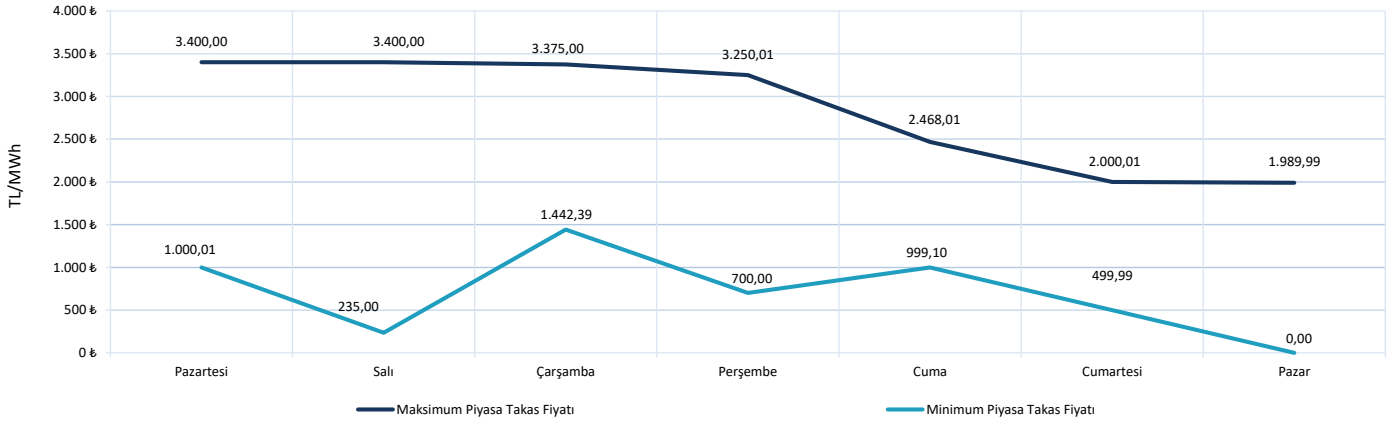


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.072,48 TL/MWh ile 1 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.544,84 TL/MWh ile 25 Şubat Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 752,14 TL/MWh ile 24 Şubat Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.434,89 TL/MWh ile 27 Şubat Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.020,00 TL/MWh ile 24 Şubat Salı günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

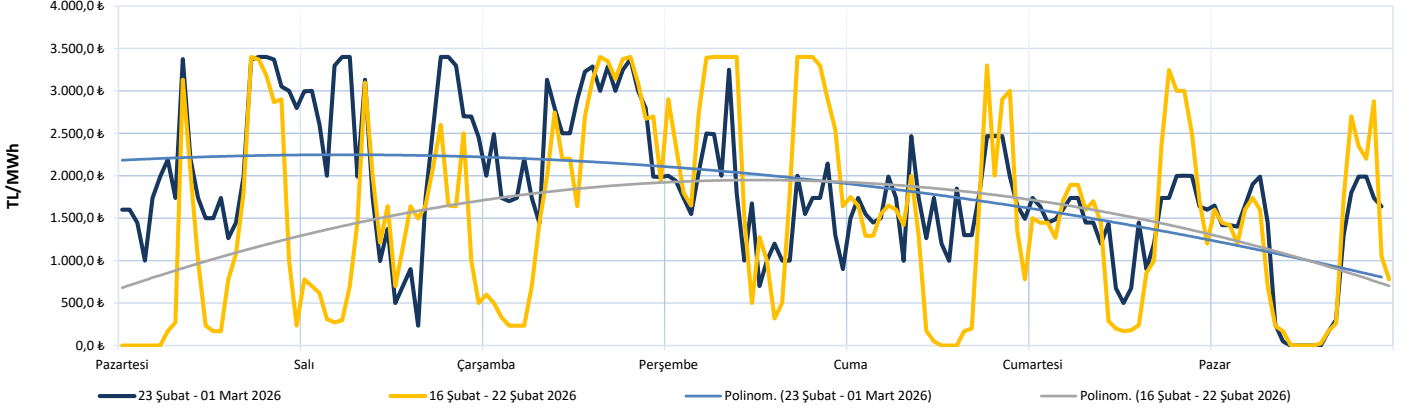
23 Şubat - 01 Mart 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 9.Hafta Raporu | 5

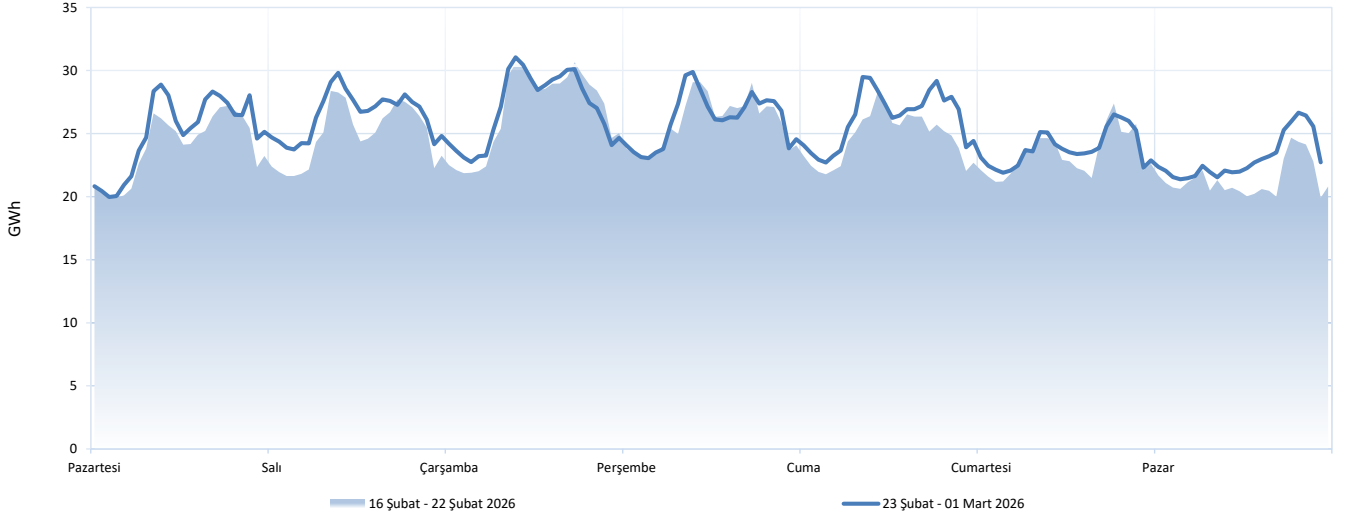
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 318,48 TL/MWh artarak 1.843,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.026,80 TL/MWh artış ile 23 Şubat 2026 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

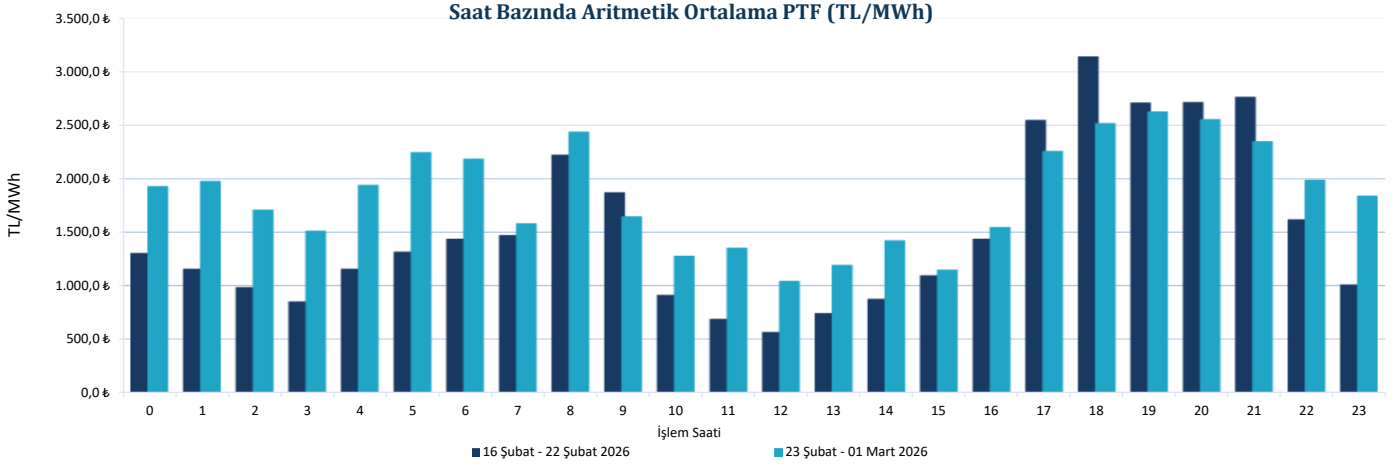
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.529,84 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.458,17 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.891,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

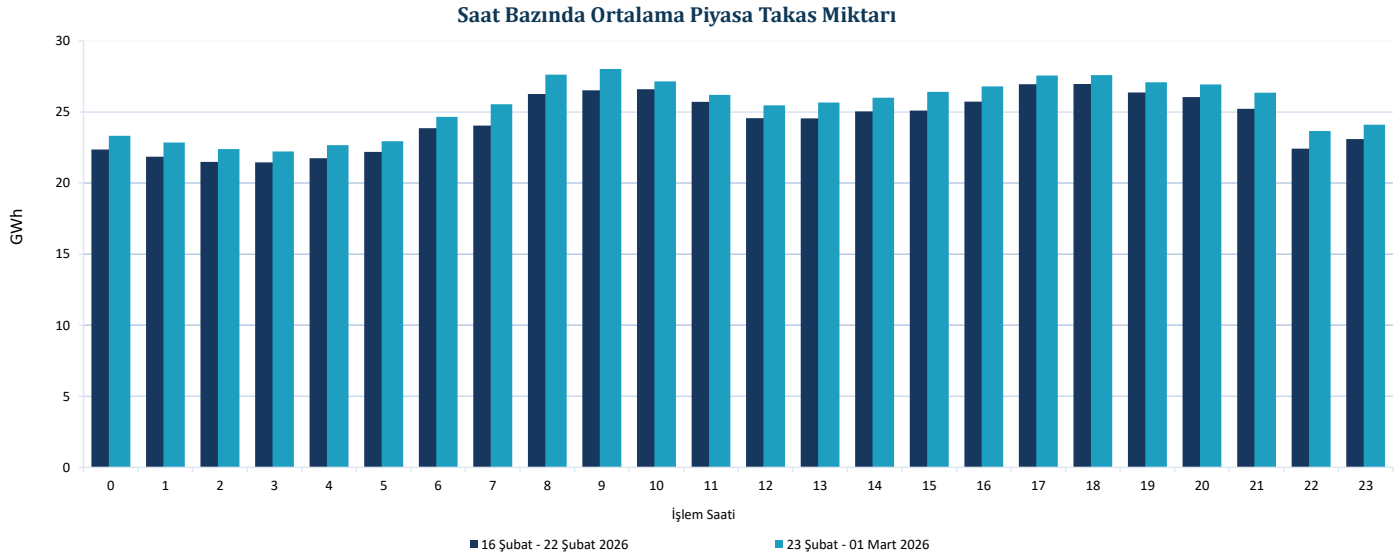


9. hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Şubat Çarşamba günü saat 09.00'da 31.048 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 23 Şubat Pazartesi günü saat 02.00'de 19.974 MWh olarak gerçekleşmiştir.

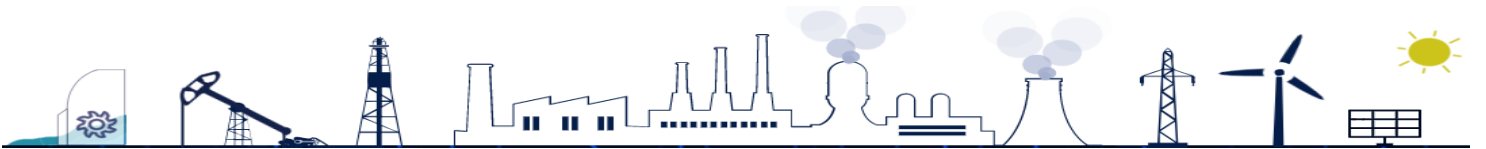




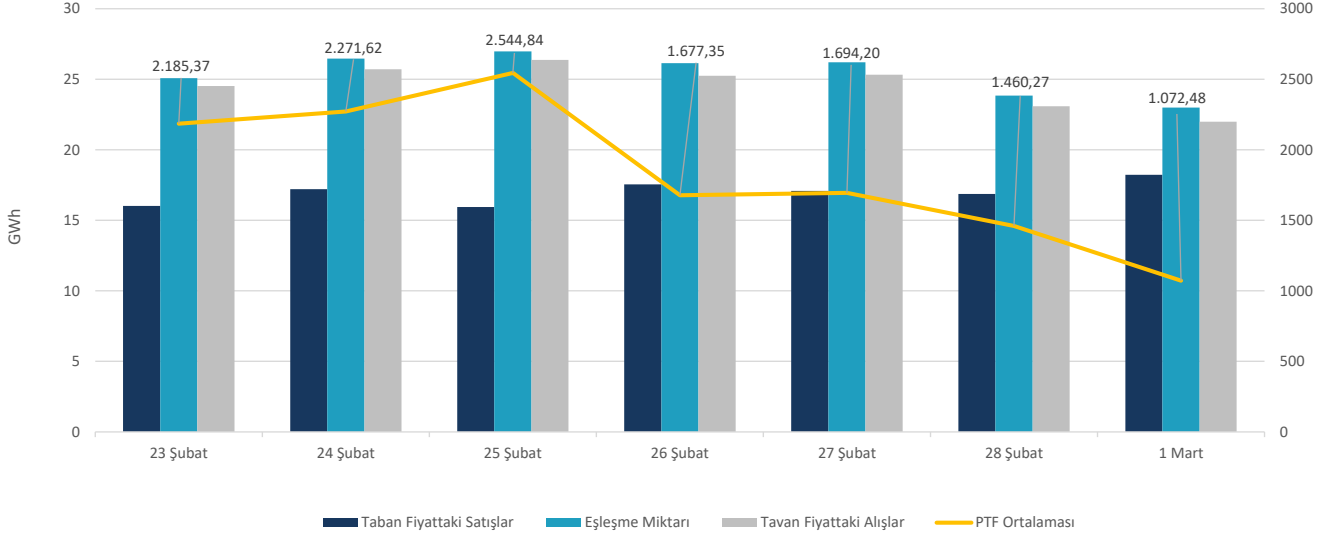
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 6 saatte azalış, 18 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 930,09 TL/MWh artarak 2.245,42 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 626,86 TL/MWh azalarak 2.514,71 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.511 MWh artarak 28.032 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

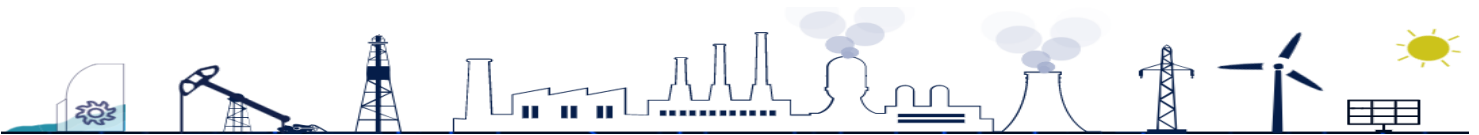


9. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,99 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,61 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,39 GWh seviyesindedir. Bu değerler 8. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 990 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 959 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.233 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

26 Şubat 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 867,49 TL/MWh azalarak 1.677,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.601 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.132 MWh azalması etkili olmuştur. 1 Mart 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 387,79 TL/MWh azalarak 1.072,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.348 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.090 MWh azalması etkili olmuştur.

9. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,4 (195.349 MWh) artarak 4.655.244 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,3 (222.454 MWh) azalarak 3.324.210 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,5 (166.342 MWh) azalarak 2.854.023 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,3 (207.131 MWh) artarak 4.134.078 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,7 (254.008 MWh) azalarak 6.606.177 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %68,9 (383.718 MWh) artarak 940.765 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %4,6 (3.885 MWh) azalarak 79.841 MWh seviyesine gerilemiştir.



02.03.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 812'dir. Bu hafta günlük ortalama 680 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

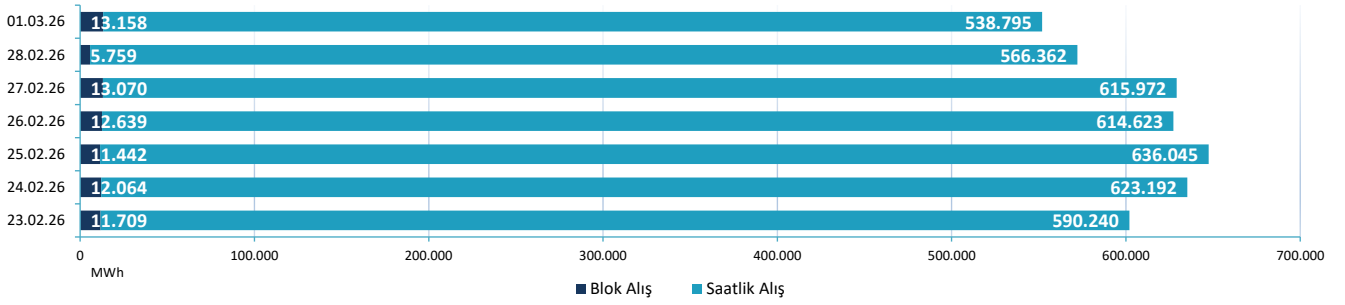
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 474.887 MWh,
- Blok satış miktarı 134.395 MWh,
- Saatlik alış miktarı 597.890 MWh,
- Blok alış miktarı 11.406 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -9.936.642 TL olarak gerçekleşmiştir.

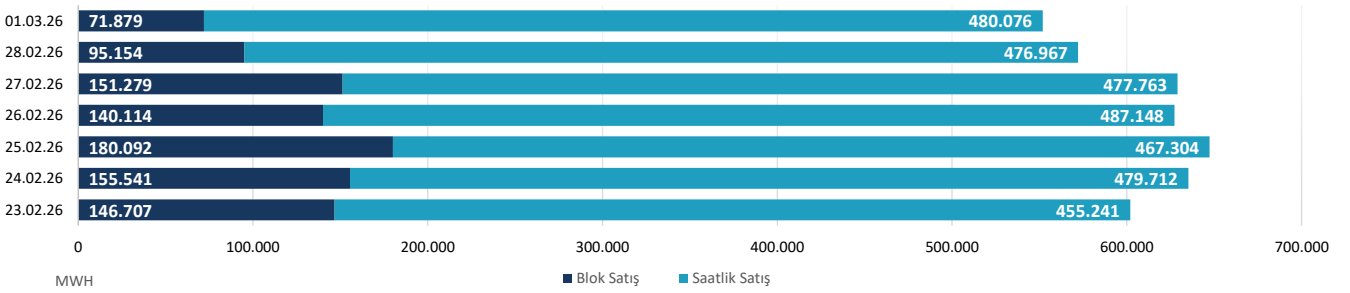
		23.02.26	24.02.2026	25.02.2026	26.02.2026	27.02.2026	28.02.2026	1.03.2026
ALİŞ	SAATLİK	590.240	623.192	636.045	614.623	615.972	566.362	538.795
	BLOK	11.709	12.064	11.442	12.639	13.070	5.759	13.158
SATIŞ	SAATLİK	455.241	479.712	467.304	487.148	477.763	476.967	480.076
	BLOK	146.707	155.541	180.092	140.114	151.279	95.154	71.879

* Değerleri MWh cinsindendir.

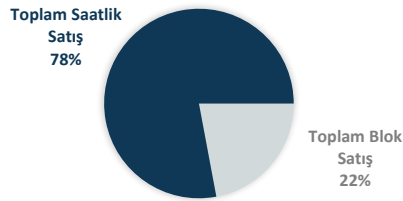
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

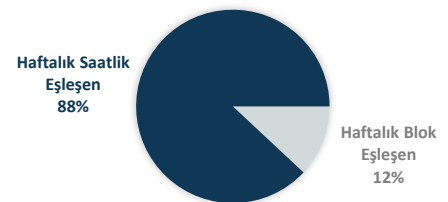


23 Şubat - 01 Mart 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

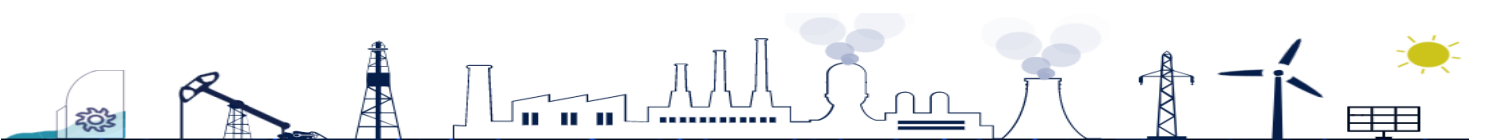


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %78'i saatlik, %22'si blok tekliftir.

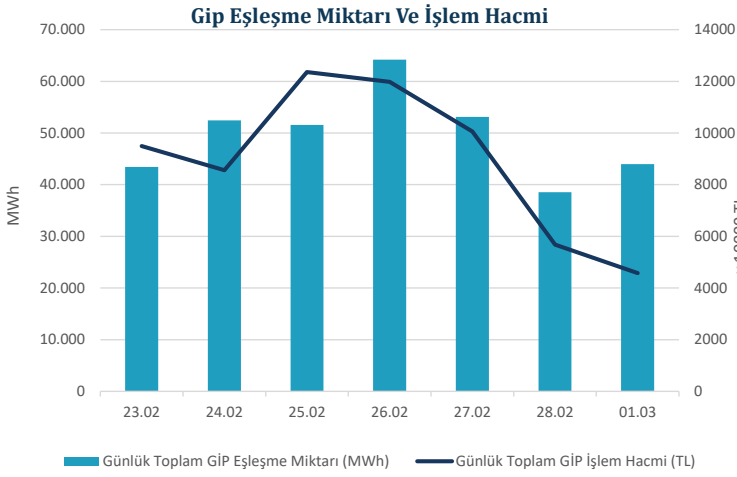
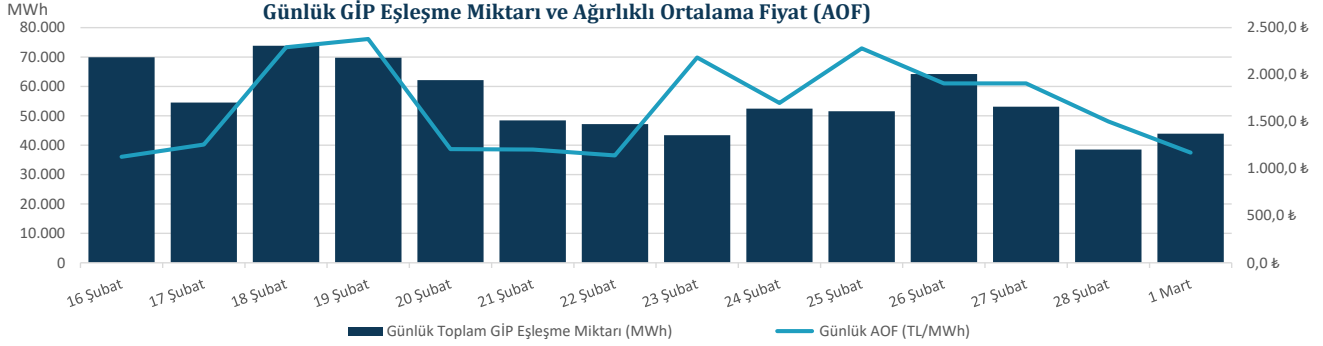
23 Şubat - 01 Mart 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88, blok alış ve satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Şubat 2026 Pazartesi günü saat 18.00'de 3.430,57 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 347.243 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Şubat 2026 Pazartesi günü saat 18.00'de 3.430,57 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 26 Şubat 2026 Perşembe saat 21.00'de 4.086 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 26 Şubat 2026 Cumartesi günü olmuştur.

02.03.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 830 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 528 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
16.02.2026	1.151,08	69.882	80.439.656	3.502,00	0,00
17.02.2026	1.370,82	54.541	74.766.132	3.246,60	0,00
18.02.2026	2.574,64	73.826	190.074.933	3.502,00	120,00
19.02.2026	2.366,48	69.780	165.133.827	3.502,00	332,00
20.02.2026	1.006,03	62.120	62.494.584	3.300,00	0,00
21.02.2026	1.206,00	48.455	58.436.976	3.245,00	0,00
22.02.2026	1.203,17	47.222	56.816.320	3.502,00	0,00
23.02.2026	2.186,95	43.414	94.943.964	3.502,00	106,50
24.02.2026	1.632,05	52.421	85.553.190	3.502,00	51,10
25.02.2026	2.397,06	51.558	123.586.521	3.502,00	250,50
26.02.2026	1.865,92	64.196	119.783.854	3.502,00	103,60
27.02.2026	1.892,80	53.132	100.568.205	3.502,00	75,70
28.02.2026	1.472,39	38.560	56.775.257	3.256,30	1,10
1.03.2026	1.041,03	43.963	45.767.203	3.200,00	0,00

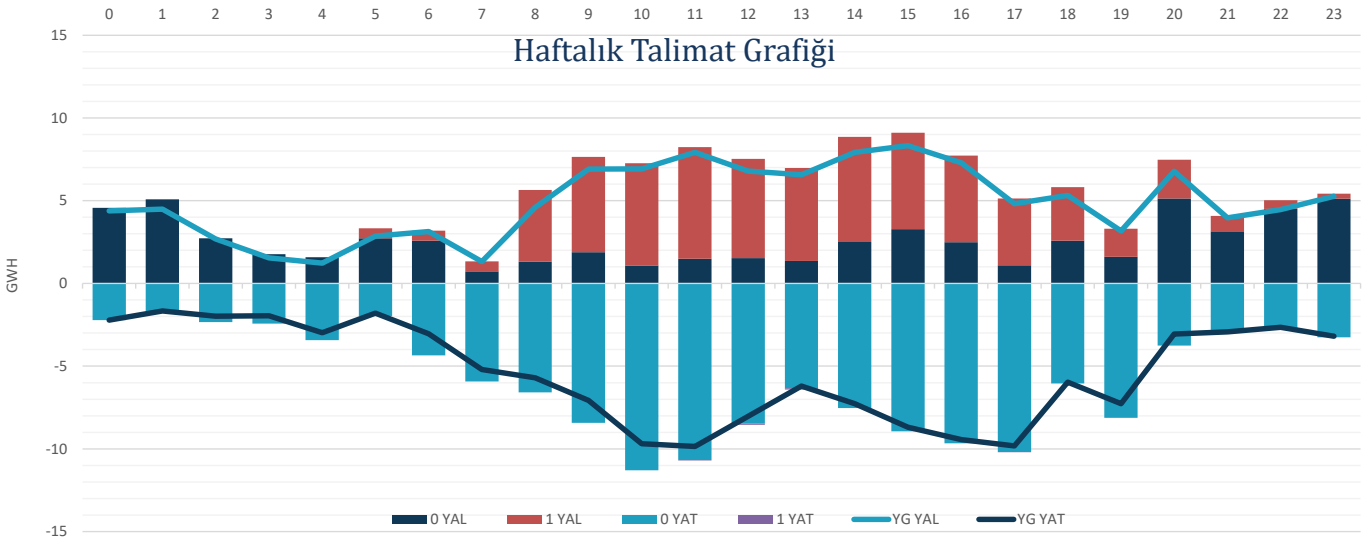
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %75'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 10.380 MWh azalarak 246.382 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %75'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 9. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 24.505 MWh azalarak 127.694 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 14.125 MWh artarak 118.689 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Şubat 2026 Perşembe günü 21.794 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Mart 2026 Pazar günü 3.254 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 24 Şubat 2026 Salı günü 43.611 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 27 Şubat 2026 Cuma günü 4.552 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
23.02.2026	4.634	20.451	25.085	29.865	0	29.865
24.02.2026	822	14.133	14.955	46.376	174	46.550
25.02.2026	5.728	15.437	21.165	21.197	0	21.197
26.02.2026	21.785	1.520	23.305	7.505	0	7.505
27.02.2026	13.780	8.933	22.714	5.534	0	5.534
28.02.2026	11.685	6.442	18.127	10.149	24	10.172
01.03.2026	3.486	0	3.486	18.774	0	18.774

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

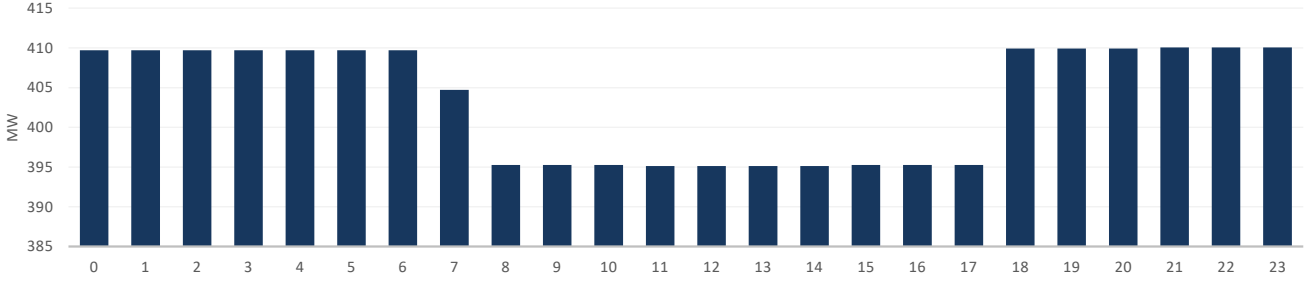


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 9.Hafta Raporu | 11

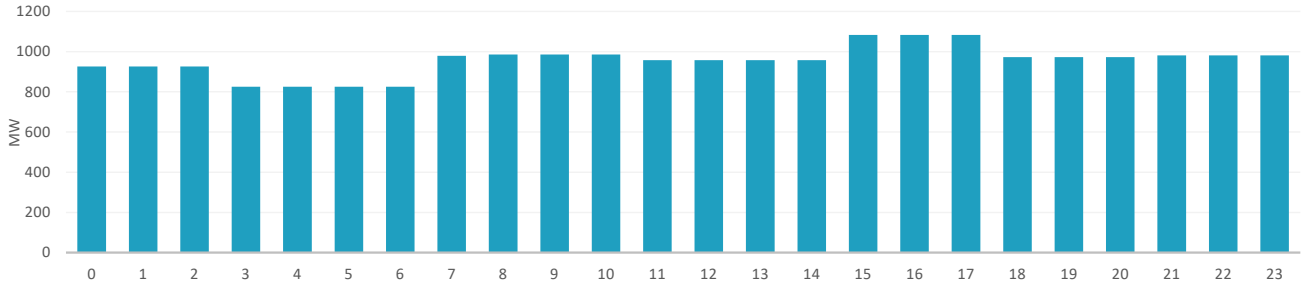
9. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 67.793 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 28,67 TL/MW azalarak 1.628,93 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

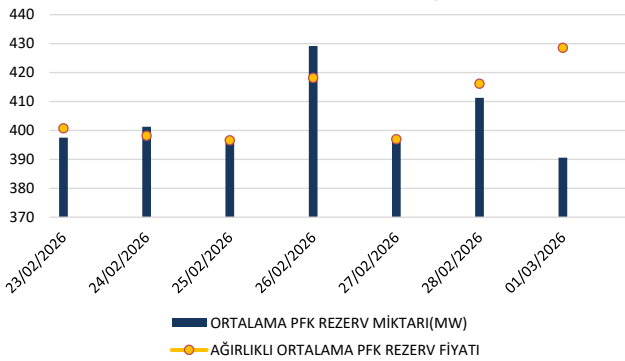


9. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.689 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.048,02 TL/MW azalarak 3.653,09 TL/MW olmuştur.

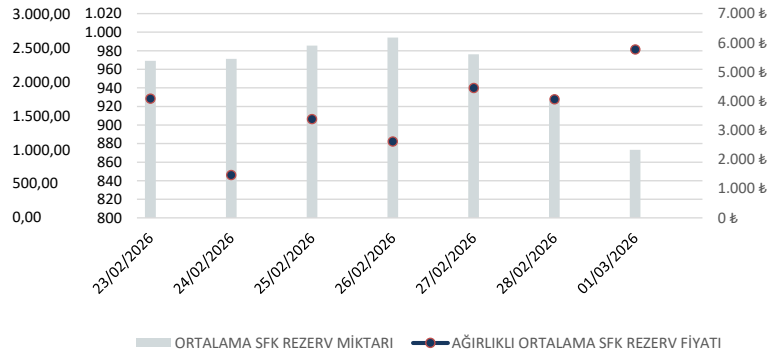
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



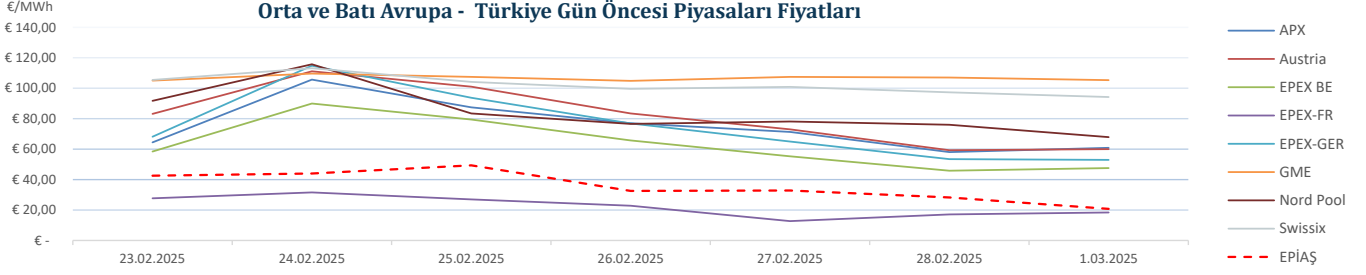
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	23/02/2026	24/02/2026	25/02/2026	26/02/2026	27/02/2026	28/02/2026	01/03/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	397,49	401,24	397,49	429,16	397,49	411,24	390,62
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.317,34	1.208,64	1.140,62	2.063,98	1.155,33	1.977,86	2.511,26
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	969,25	971,21	985,63	994,29	976,13	925,67	873,21
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.086,02	1.464,29	3.382,71	2.615,57	4.448,15	4.064,31	5.768,87

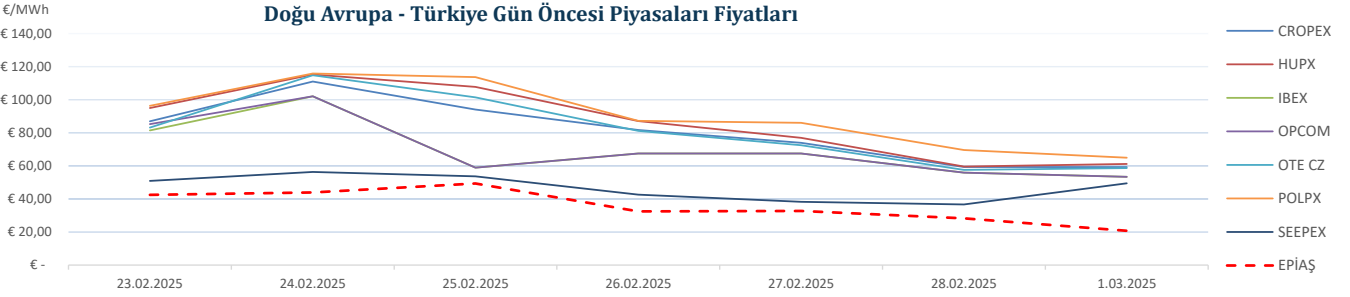


"9. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 76,25 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 75,03 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 35,72 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Şubat 2025 Pazartesi günü 115,84 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 27 Şubat 2025 Perşembe Günü 12,7 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 9.Hafta Raporu | 13