

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (10. Hafta)

10. Haftada (2 Mart - 8 Mart)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 95,99 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 94.688 MWh (saatlik ortalama 564 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 319.280 MWh (saatlik ortalama 1.900 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 130.849 MWh (saatlik ortalama 779 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 71.342 MWh (saatlik ortalama 425 MWh) azalması,
- * DGP hacminin 105.481 MWh (saatlik ortalama 628 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 77.846 MWh (saatlik ortalama 463 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 82.222 MWh (saatlik ortalama 489 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	10. Hafta		% Değişim	9. Hafta
Ortalama PTF	1.939,72	↑	5,21%	1.843,73
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	1.406,00	↓	-8,09%	1.529,84
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.787,85	↑	13,41%	2.458,17
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.143,51	↑	13,34%	1.891,31
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.097	↑	1,99%	24.608
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.930	↓	-0,34%	16.988
Maksimum Takas Miktarı	31.434	↑	1,24%	31.048
Minimum Takas Miktarı	20.383	↑	2,04%	19.974
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.851	↑	1,83%	25.387
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.987	↑	1,00%	27.710
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	57.518	↓	-0,66%	57.899
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	38.637	↓	-1,74%	39.322
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	309.518	↓	-10,86%	347.243
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.194	↓	-1,35%	41.757

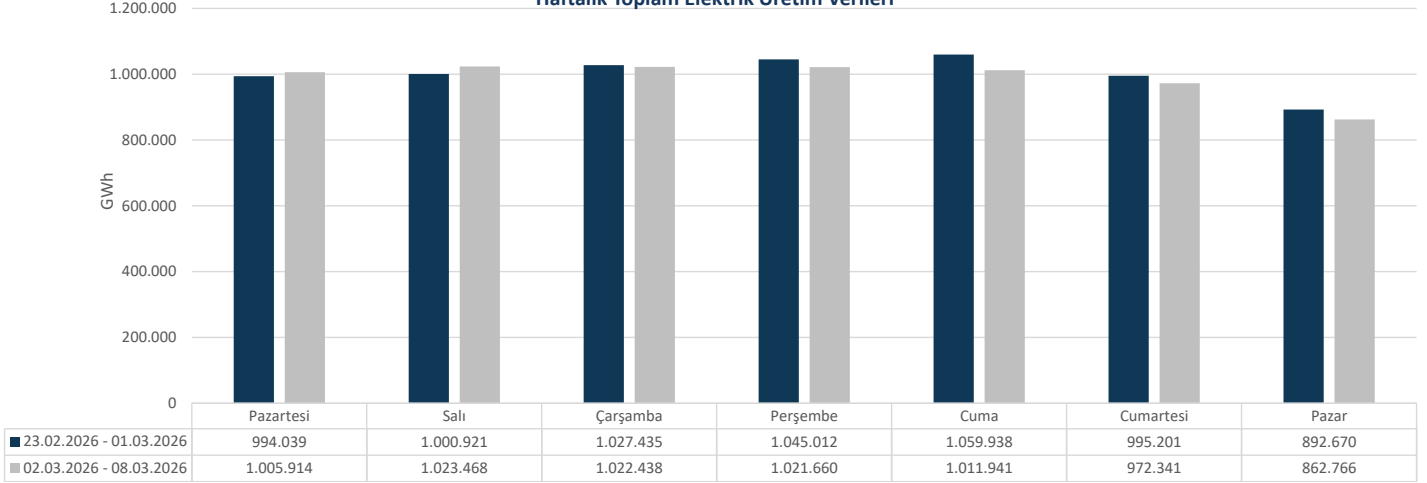
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

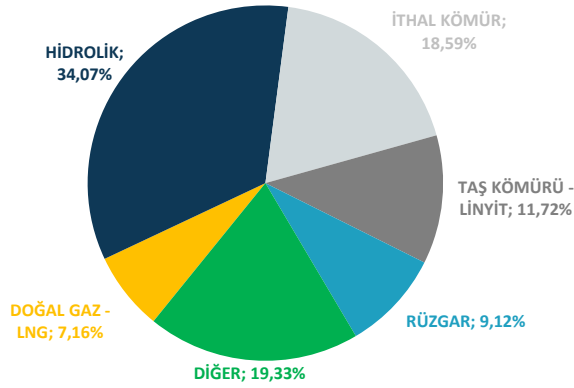


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 94.688 MWh azalarak 6.920.529 MWh olarak gerçekleşmiştir.

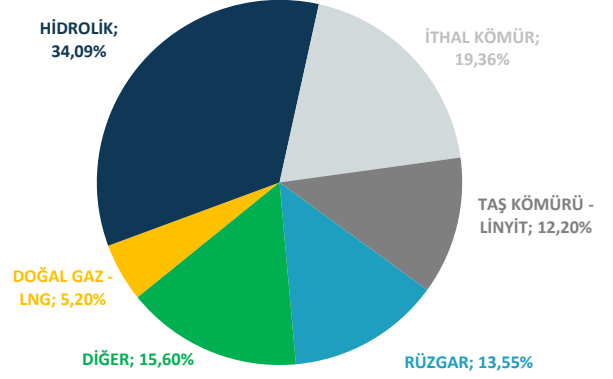
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (10. HAFTA)



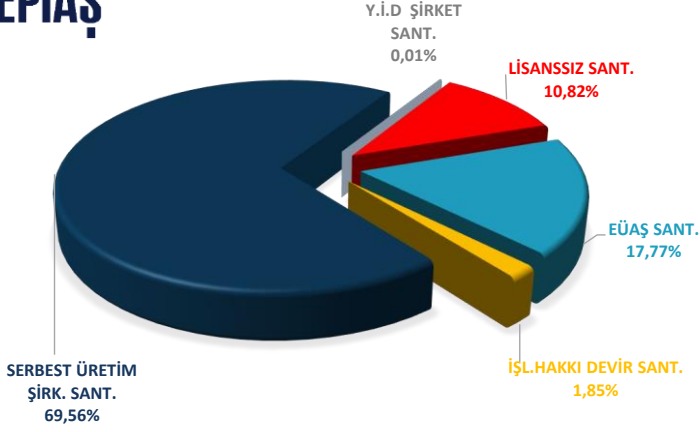
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (9. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.358.079 MWh (%34,07) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.338.004 MWh (%19,33) ile Diğer, 1.286.736 MWh (%18,59) ile İthal Kömür, 810.838 MWh (%11,72) ile Taş Kömürü-Linyit, 631.354 MWh (%9,12) ile Rüzgar, 495.522 MWh (%7,16) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %19,33 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 904.957 MWh ile Güneş, 222.262 MWh ile Jeotermal, 158.228 MWh ile Biogaz, 24.547 MWh ile Asfaltit, 14.401 MWh ile Fuel Oil ve 13.608 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 915 MWh artarak 31.832 MWh, ihracatı 13.797 MWh artarak 70.109 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



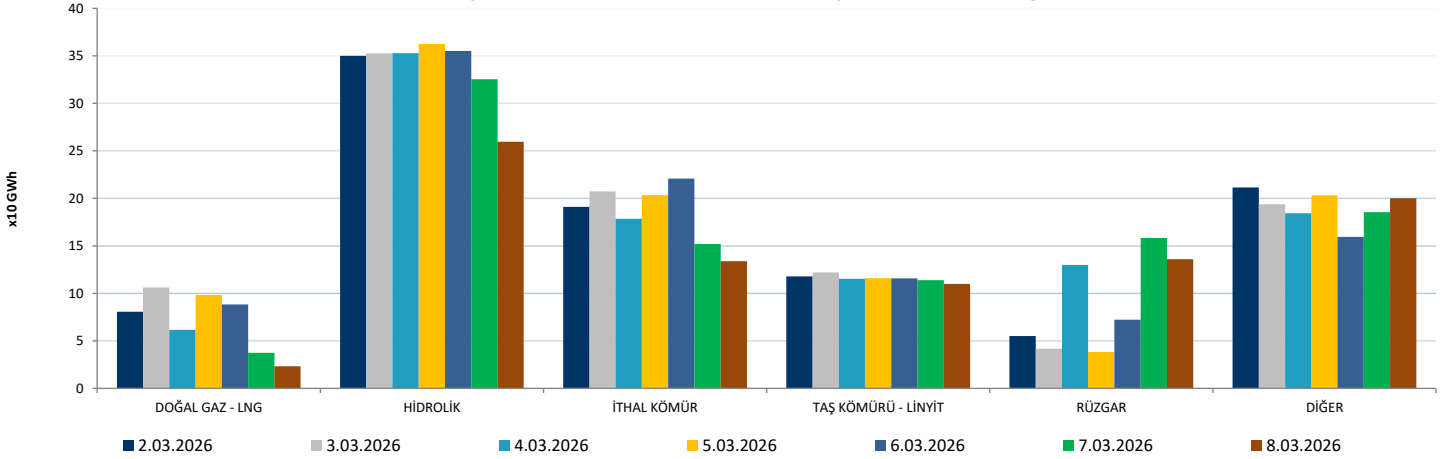


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 94.688 MWh azalarak 6.920.529 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.813.838 MWh (%69,56) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 748.466 MWh (%10,82), Y.İ.D Şirket santralleri 587 MWh %0,0085, İ.H.D Şirket santralleri 127.690 MWh (%1,85) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.229.947 MWh (%17,77) bandında olmuştur.

	2.03.2026	3.03.2026	4.03.2026	5.03.2026	6.03.2026	7.03.2026	8.03.2026
DOĞAL GAZ - LNG	80.599	106.097	61.680	98.198	88.294	37.384	23.270
HİDROLİK	349.961	352.578	352.761	362.573	355.146	325.488	259.571
İTHAL KÖMÜR	191.031	207.355	178.433	203.277	220.859	151.893	133.888
RÜZGAR	55.052	41.513	129.858	38.413	72.276	158.313	135.929
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	117.800	121.999	115.301	116.070	115.843	113.798	110.028
DİĞER	211.471	193.927	184.406	203.129	159.523	185.466	200.081

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

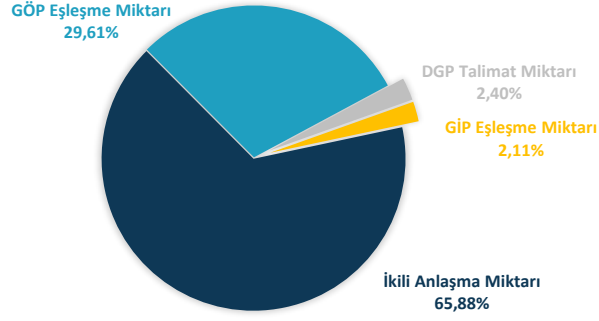


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 130.849 MWh artarak 495.522 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 71.342 MWh azalarak 1.286.736 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 243.740 MWh artarak 1.338.004 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 33.729 MWh azalarak 2.358.079 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 44.922 MWh azalarak 810.838 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 319.280 MWh azalarak 631.354 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.662.954 MWh (%65,88), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.342.915 MWh (%29,61), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 309.518 MWh (%2,11) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 351.863 MWh (%2,40) olmuştur.

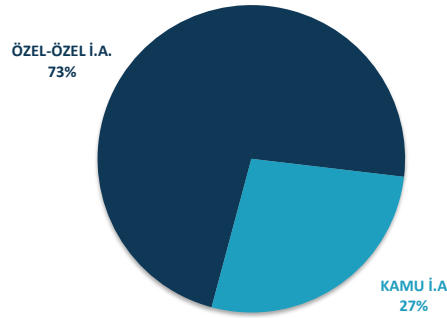
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.662.954 MWh (%65,88) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.342.915 MWh (%29,61), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 309.518 MWh (%2,11) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 351.863 MWh (%2,40) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 64.024 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 77.846 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 37.725 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 105.481 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



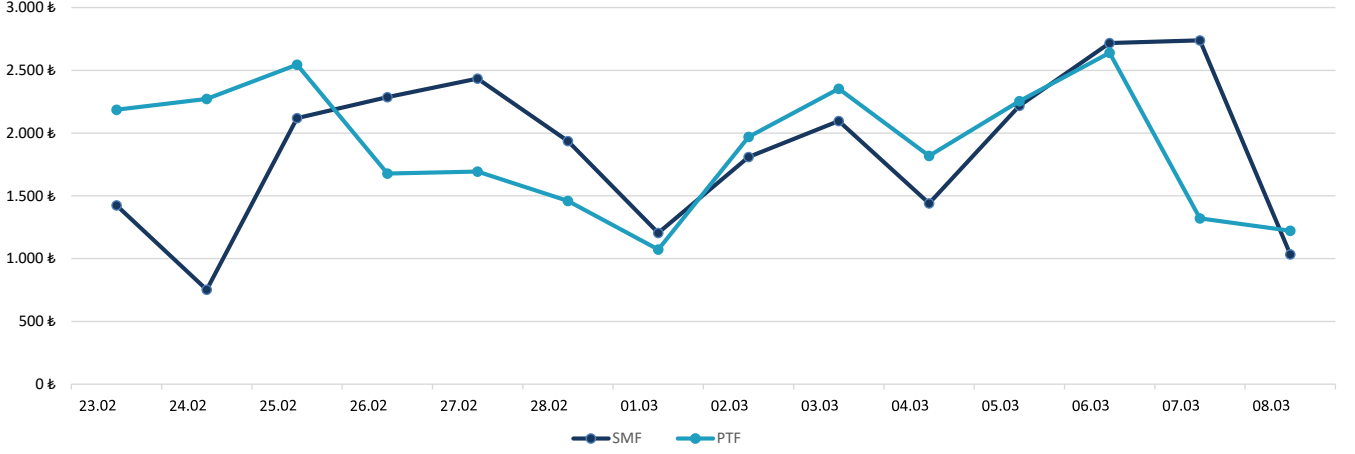
	2.03.2026	3.03.2026	4.03.2026	5.03.2026	6.03.2026	7.03.2026	8.03.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.277.417	1.288.197	1.349.507	1.380.114	1.349.357	1.512.053	1.506.308
GÖP	621.500	646.742	637.448	651.347	642.006	608.017	535.856
GİP	41.719	41.500	46.762	35.999	57.888	47.332	38.319
DGP	63.124	65.853	49.886	63.938	31.377	35.833	41.852
TOPLAM	2.003.760	2.042.292	2.083.603	2.131.397	2.080.627	2.203.235	2.122.336

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



23 Şubat - 08 Mart 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

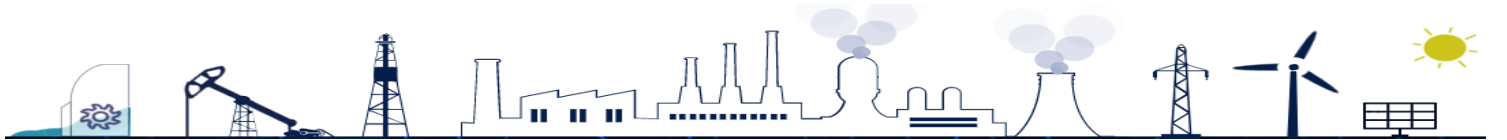
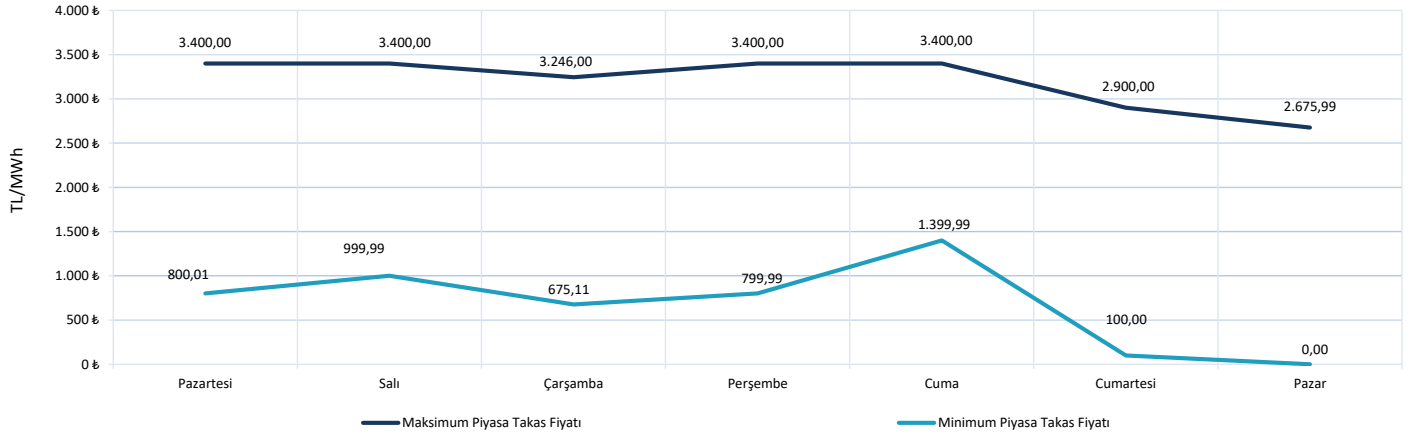


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.222,63 TL/MWh ile 8 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.639,35 TL/MWh ile 6 Mart Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.033,39 TL/MWh ile 8 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.738,62 TL/MWh ile 7 Mart Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.193,00 TL/MWh ile 7 Mart Cumartesi günü saat 13.00'te gerçekleşmiştir.

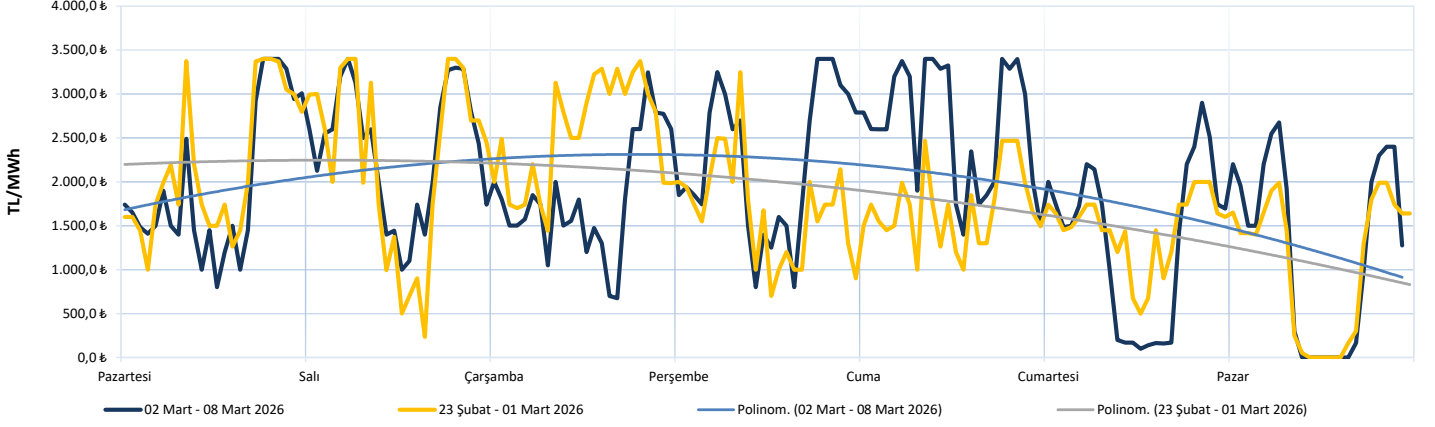
02 Mart - 08 Mart 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 10.Hafta Raporu | 5

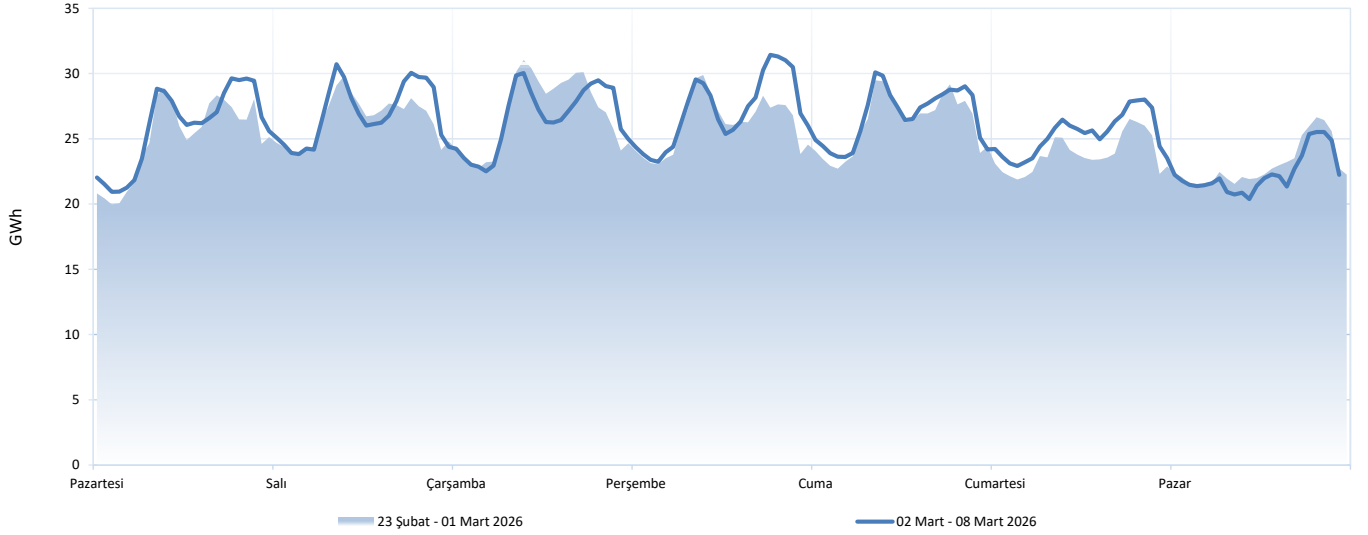
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



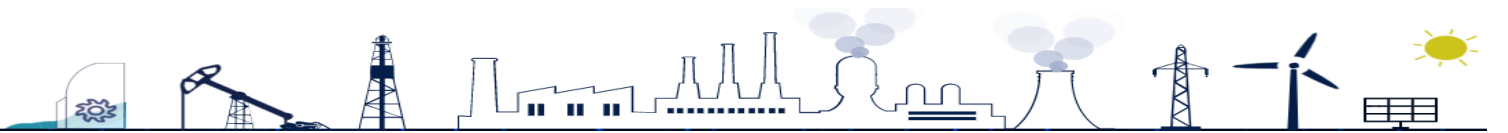
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 95,99 TL/MWh artarak 1.939,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 945,16 TL/MWh artış ile 6 Mart 2026 Cuma günü gerçekleşmiştir.

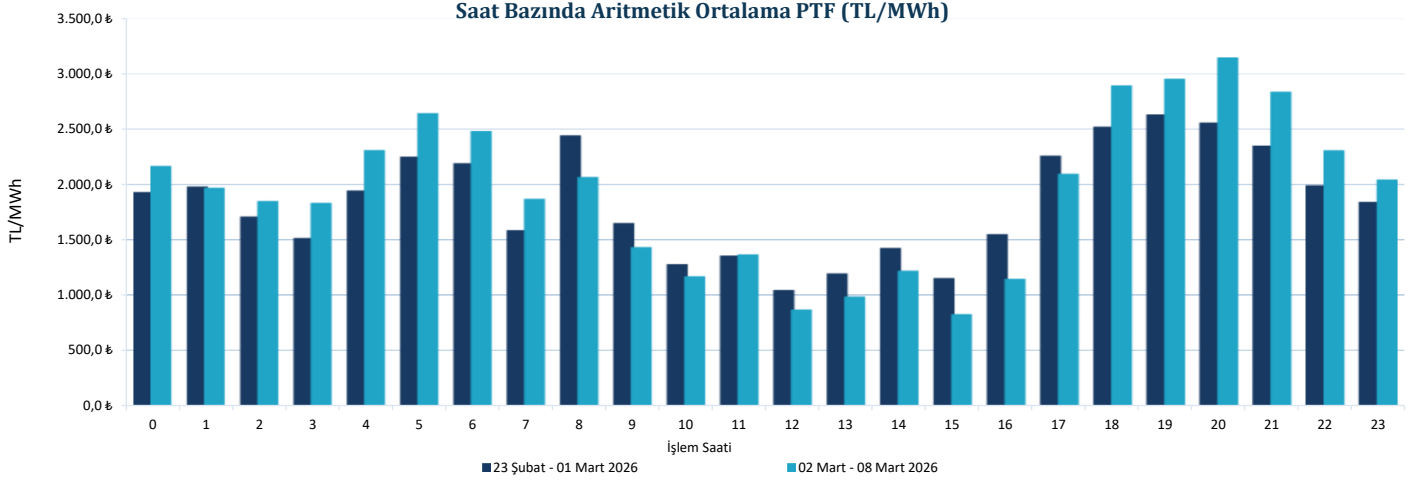
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.406,00 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.787,85 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.143,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

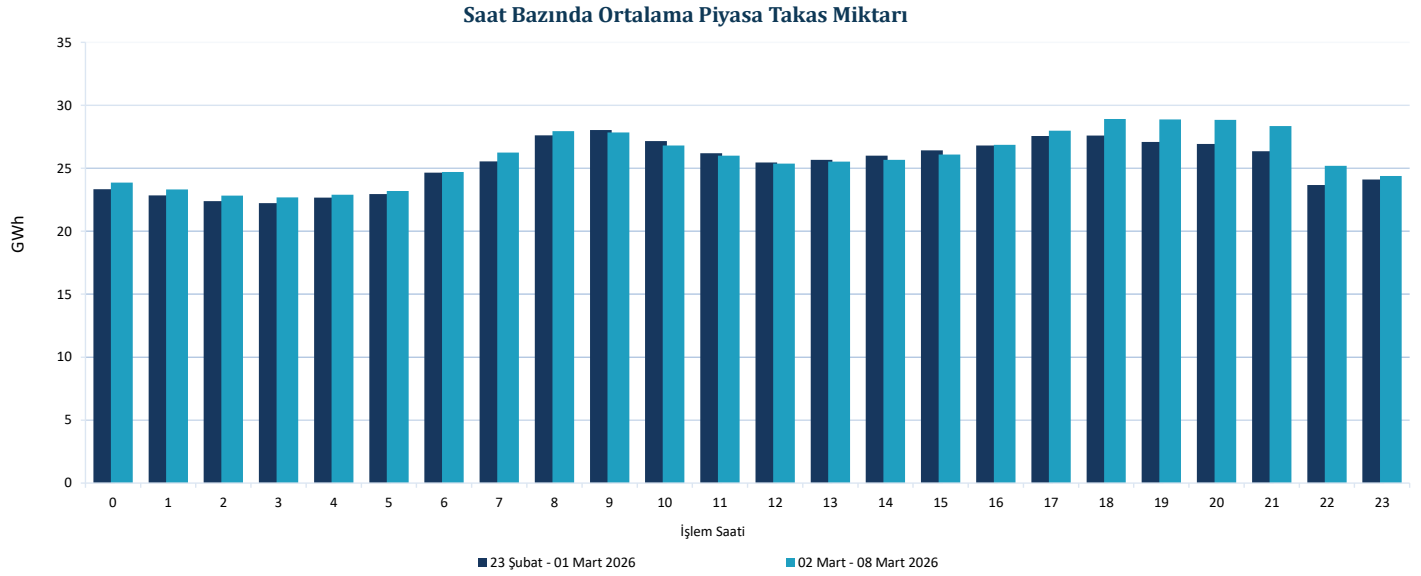


10. hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Mart Perşembe günü saat 18.00'de 31.434 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 8 Mart Pazar günü saat 10.00'da 20.383 MWh olarak gerçekleşmiştir.

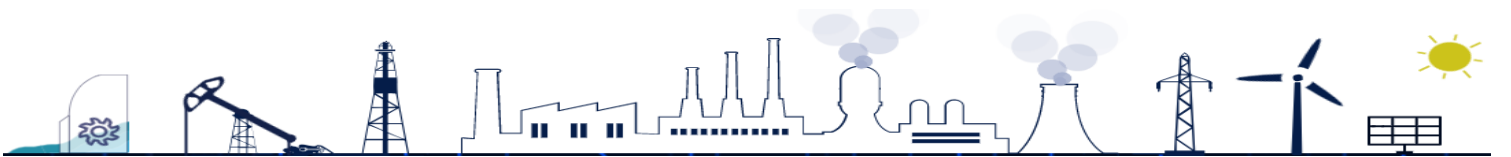




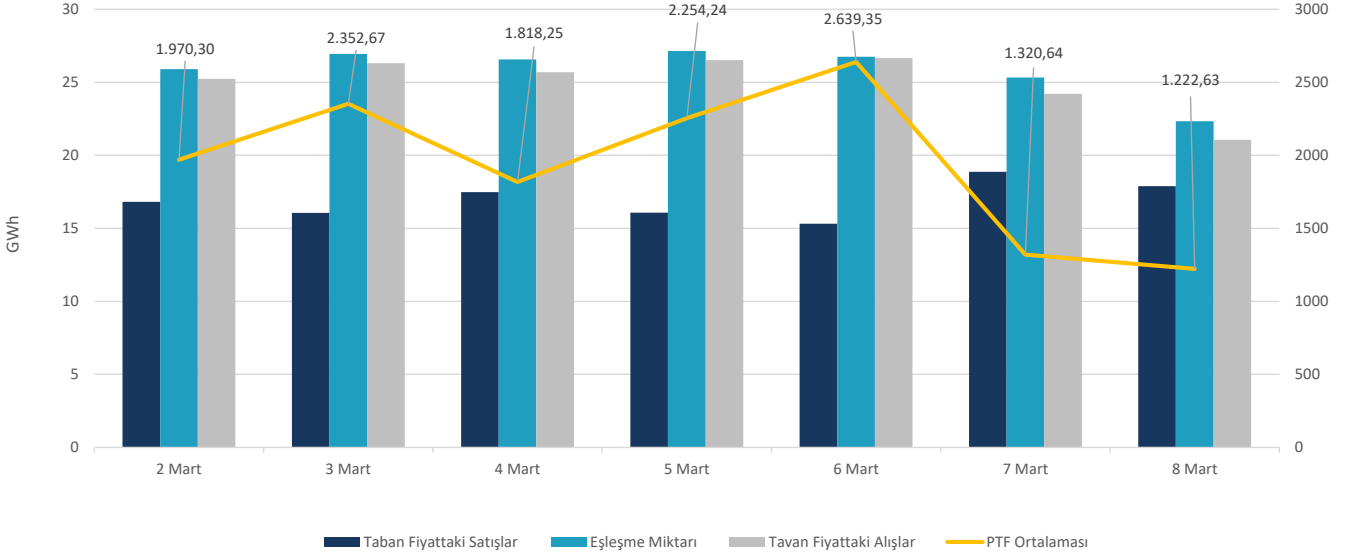
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 10 saatte azalış, 14 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 595,05 TL/MWh artarak 3.147,34 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 396,46 TL/MWh azalarak 1.149,20 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.985 MWh artarak 28.344 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

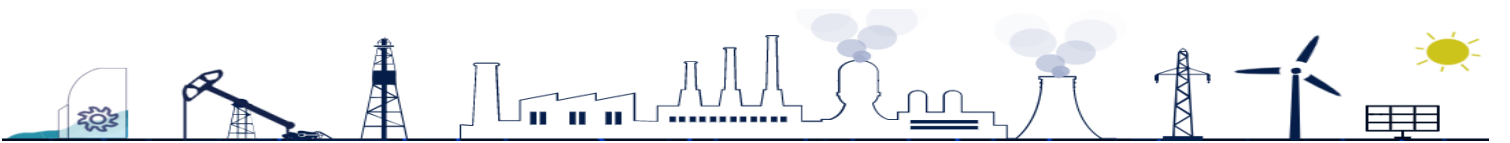


10. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,93 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,85 GWh seviyesindedir. Bu değerler 9. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 58 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 464 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 489 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

7 Mart 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.318,71 TL/MWh azalarak 1.320,64 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.548 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.439 MWh azalması etkili olmuştur. 4 Mart 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 534,42 TL/MWh azalarak 1.818,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.416 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 607 MWh azalması etkili olmuştur.

10. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,0 (46.556 MWh) artarak 4.701.800 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,6 (53.492 MWh) azalarak 3.270.718 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,3 (9.792 MWh) azalarak 2.844.231 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,0 (82.222 MWh) artarak 4.216.300 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,7 (115.219 MWh) azalarak 6.490.958 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %13,9 (131.161 MWh) artarak 1.071.926 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %71,8 (57.359 MWh) artarak 137.200 MWh seviyesine yükselmiştir.



09.03.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 813'tür. Bu hafta günlük ortalama 664 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

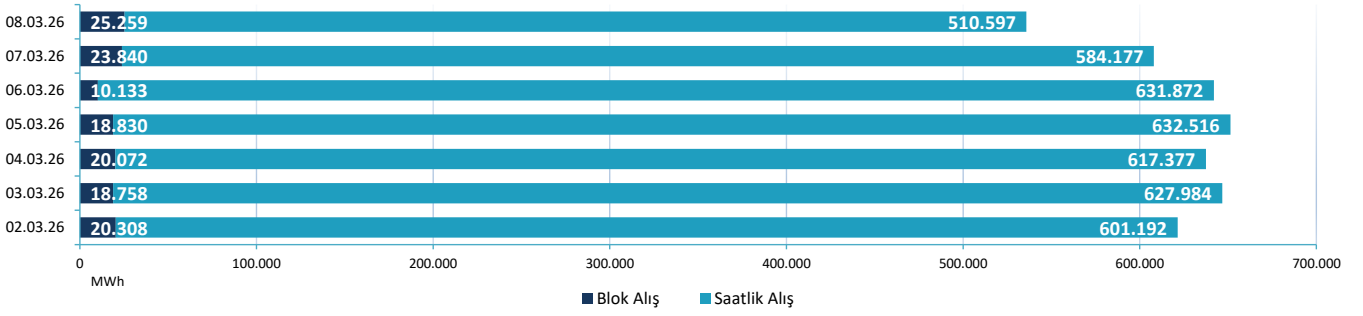
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 467.245 MWh,
- Blok satış miktarı 153.132 MWh,
- Saatlik alış miktarı 600.816 MWh,
- Blok alış miktarı 19.600 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.500.389 TL olarak gerçekleşmiştir.

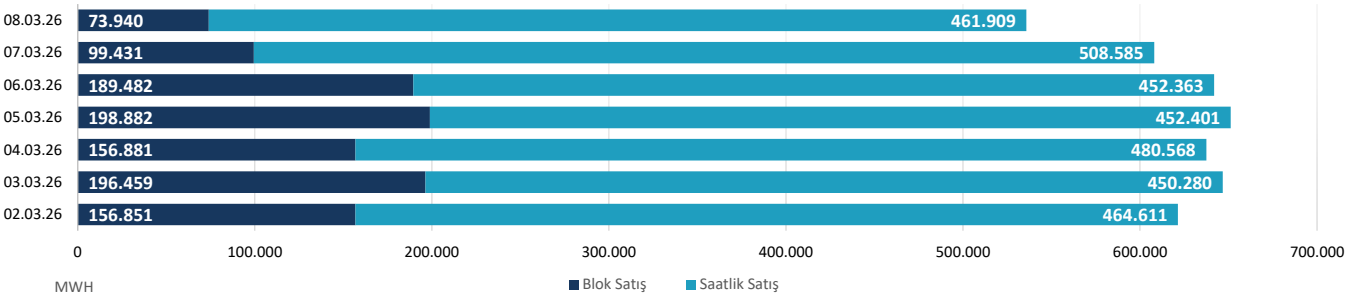
		2.03.26	3.03.2026	4.03.2026	5.03.2026	6.03.2026	7.03.2026	8.03.2026
ALİŞ	SAATLİK	601.192	627.984	617.377	632.516	631.872	584.177	510.597
	BLOK	20.308	18.758	20.072	18.830	10.133	23.840	25.259
SATIŞ	SAATLİK	464.611	450.280	480.568	452.401	452.363	508.585	461.909
	BLOK	156.851	196.459	156.881	198.882	189.482	99.431	73.940

* Değerleri MWh cinsindendir.

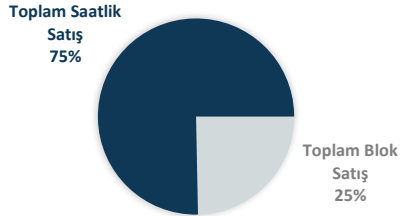
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

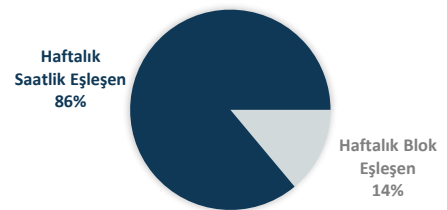


02 Mart - 08 Mart 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %75'i saatlik, %25'i blok tekliftir.

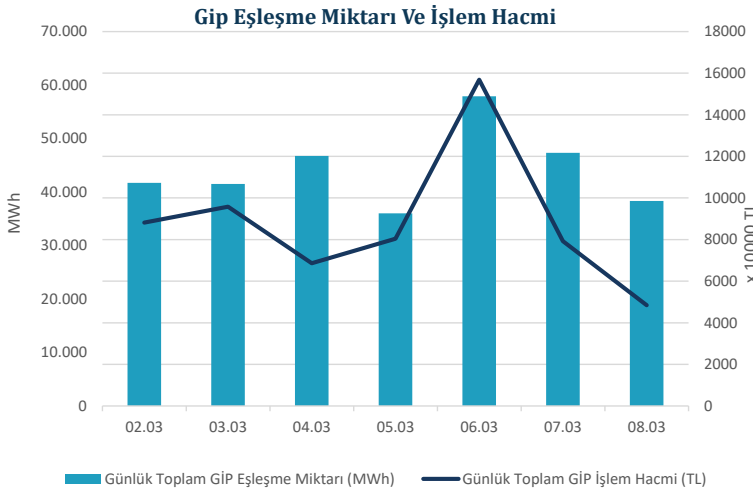
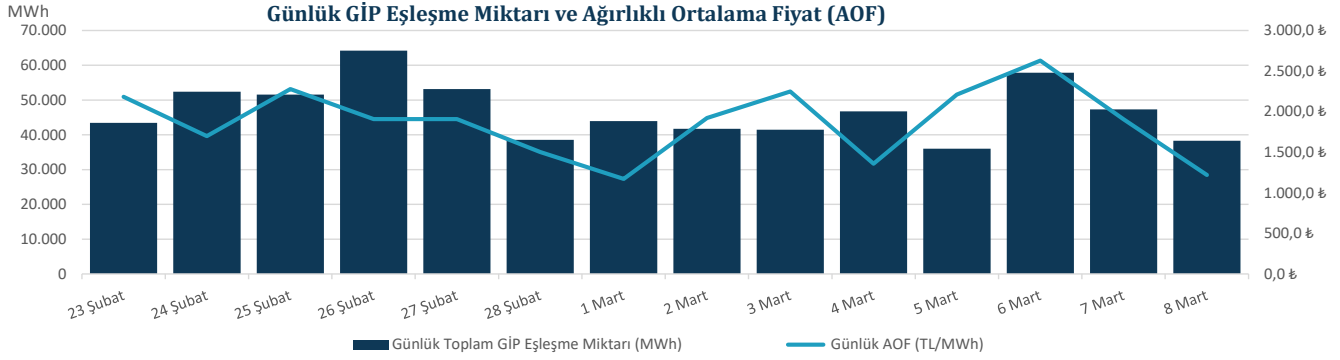
02 Mart - 08 Mart 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Mart 2026 Cuma günü saat 18.00'de 3.438,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 309.518 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Mart 2026 Cuma günü saat 18.00'de 3.438,77 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Mart 2026 Cuma saat 20.00'de 3.994 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Mart 2026 Cuma günü, minimum ticaret 5 Mart 2026 Perşembe günü olmuştur.

09.03.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 829 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 506 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
2.03.2026	2.113,25	41.719	88.161.439	3.502,00	150,00
3.03.2026	2.307,46	41.500	95.760.340	3.502,00	31,80
4.03.2026	1.467,98	46.762	68.645.170	3.494,00	125,00
5.03.2026	2.234,01	35.999	80.421.155	3.502,00	1,00
6.03.2026	2.709,80	57.888	156.863.729	3.502,00	265,00
7.03.2026	1.673,54	47.332	79.212.096	3.502,00	30,10
8.03.2026	1.264,09	38.319	48.439.053	3.271,00	0,00

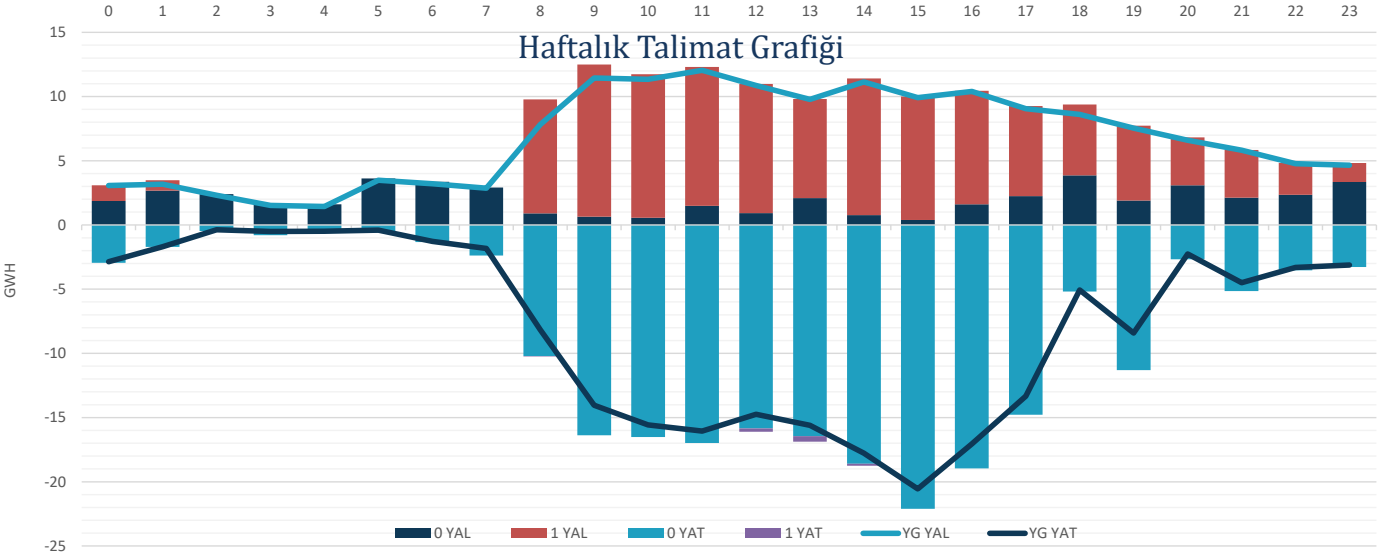
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %68'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

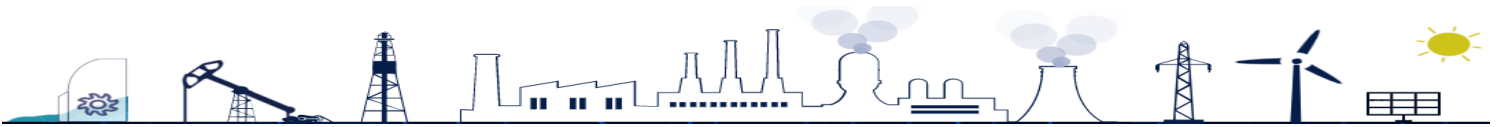
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 105.481 MWh artarak 351.863 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %68'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 10. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 61.263 MWh artarak 188.957 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 44.218 MWh artarak 162.907 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Mart 2026 Salı günü 31.573 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Mart 2026 Pazar günü 3.890 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 8 Mart 2026 Pazar günü 37.963 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 7 Mart 2026 Cumartesi günü 8.527 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
02.03.2026	4.339	26.050	30.390	37.470	0	37.470
03.03.2026	1.306	30.526	31.832	41.554	0	41.554
04.03.2026	1.639	20.129	21.768	32.031	0	32.031
05.03.2026	4.884	28.372	33.256	34.836	31	34.866
06.03.2026	9.159	10.222	19.381	15.013	0	15.013
07.03.2026	22.339	6.091	28.430	7.856	851	8.707
08.03.2026	4.653	0	4.653	39.903	0	39.903

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

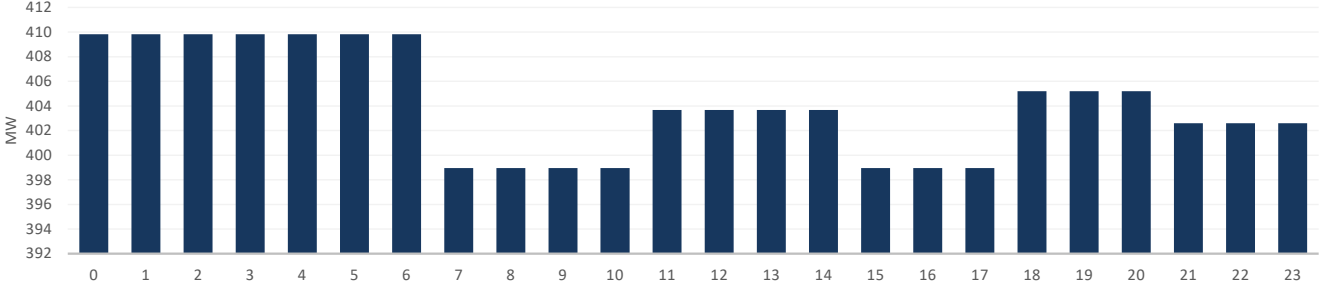


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 10.Hafta Raporu | 11

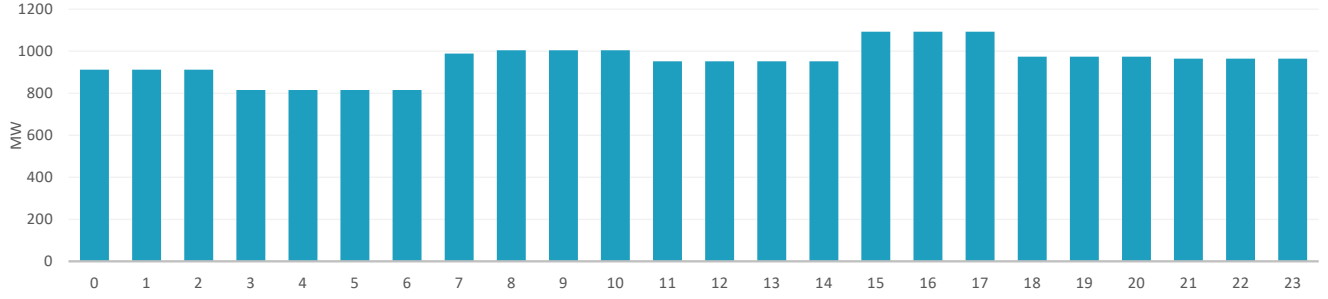
10. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 67.896 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 572,35 TL/MW artarak 2.201,29 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

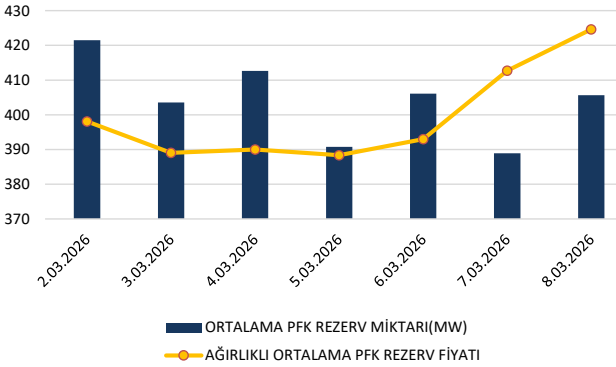


10. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.317 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 201,29 TL/MW artarak 3.854,38 TL/MW olmuştur.

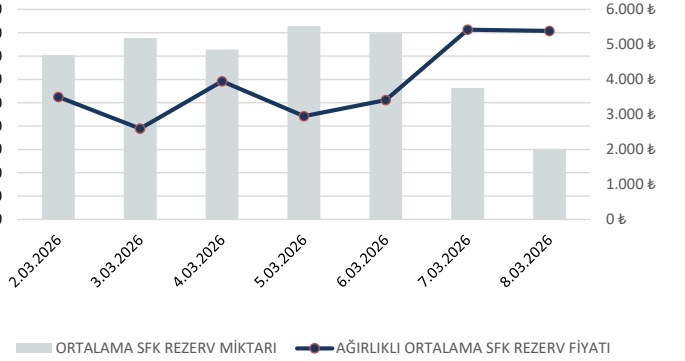
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

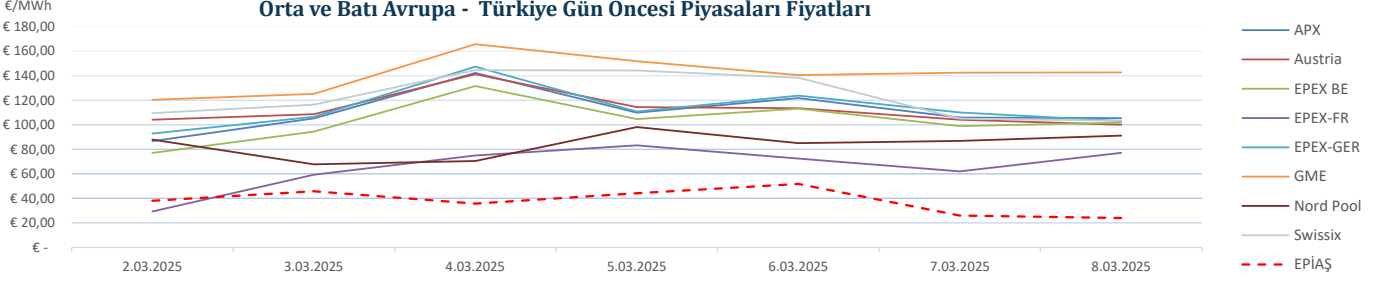


	2.03.2026	3.03.2026	4.03.2026	5.03.2026	6.03.2026	7.03.2026	8.03.2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	421,49	403,52	412,62	390,74	406,12	388,91	405,63
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.106,84	1.428,09	1.498,43	1.376,63	1.724,10	3.201,41	4.096,82
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	960,88	975,58	965,63	985,75	979,46	932,71	879,88
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.498,74	2.594,64	3.946,31	2.950,87	3.408,82	5.420,84	5.386,31



"10. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 106,71 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 107,23 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,90 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Mart 2025 Salı günü 165,74 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'te, en düşük gün ortalaması ise 2 Mart 2025 Pazar Günü 29,3 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

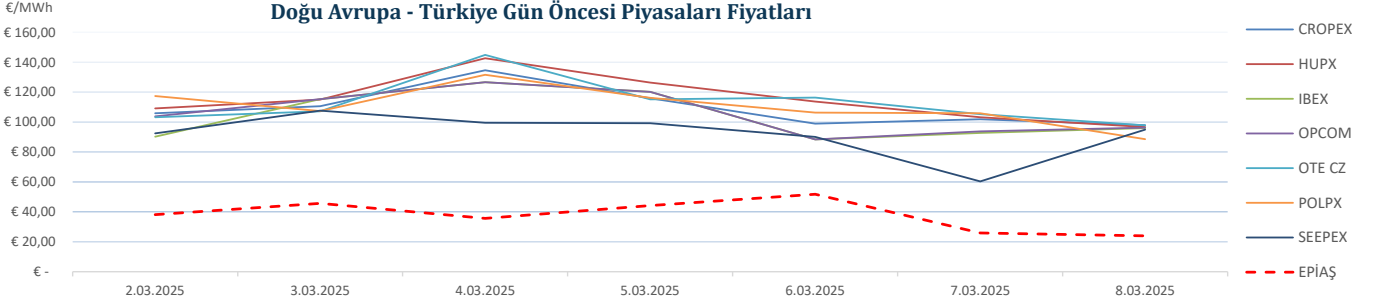


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
2.03.2025	86,69 €	104,22 €	77,05 €	29,30 €	92,87 €	120,37 €	87,89 €	109,53 €	38,11 €
3.03.2025	105,22 €	108,62 €	94,36 €	59,32 €	106,52 €	125,20 €	67,76 €	116,31 €	45,71 €
4.03.2025	142,29 €	141,22 €	131,59 €	75,06 €	147,40 €	165,74 €	70,50 €	144,55 €	35,65 €
5.03.2025	109,93 €	114,45 €	104,77 €	83,25 €	110,86 €	151,94 €	98,15 €	144,34 €	44,21 €
6.03.2025	121,71 €	113,48 €	113,20 €	72,43 €	123,80 €	140,59 €	85,04 €	138,31 €	51,77 €
7.03.2025	105,93 €	104,11 €	98,96 €	62,04 €	110,16 €	142,50 €	86,84 €	104,98 €	25,90 €
8.03.2025	105,39 €	100,05 €	101,78 €	77,08 €	103,13 €	142,60 €	91,23 €	103,30 €	23,98 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
2.03.2025	105,89 €	109,19 €	90,29 €	103,84 €	103,17 €	117,34 €	92,41 €	38,11 €
3.03.2025	110,66 €	114,99 €	115,33 €	115,33 €	107,14 €	107,38 €	107,65 €	45,71 €
4.03.2025	134,63 €	142,64 €	126,64 €	126,64 €	144,89 €	131,60 €	99,58 €	35,65 €
5.03.2025	115,89 €	126,37 €	120,13 €	120,13 €	115,16 €	116,17 €	99,30 €	44,21 €
6.03.2025	98,91 €	113,69 €	88,39 €	88,39 €	116,39 €	106,35 €	90,16 €	51,77 €
7.03.2025	101,85 €	103,25 €	92,79 €	93,77 €	105,33 €	105,90 €	60,35 €	25,90 €
8.03.2025	97,91 €	96,68 €	95,99 €	96,27 €	97,82 €	88,58 €	94,93 €	23,98 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 10.Hafta Raporu | 13