

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (13. Hafta)

13. Haftada (23 Mart - 29 Mart)

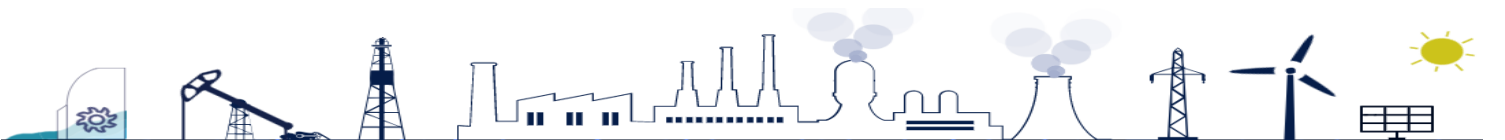
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 184,23 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 803.119 MWh (saatlik ortalama 4.780 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 607.939 MWh (saatlik ortalama 3.619 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 203.587 MWh (saatlik ortalama 1.212 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 149.613 MWh (saatlik ortalama 891 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 919.913 MWh (saatlik ortalama 5.476 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 546.472 MWh (saatlik ortalama 3.253 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 548.607 MWh (saatlik ortalama 3.266 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	13. Hafta		% Değişim	12. Hafta
Ortalama PTF	1.318,62	↑	16,24%	1.134,39
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	973,94	↑	7,08%	909,54
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.547,72	↑	37,85%	1.848,24
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.024,37	↑	2,70%	997,40
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.719	↑	15,97%	20.453
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.848	↑	3,65%	16.255
Maksimum Takas Miktarı	30.435	↑	1,81%	29.893
Minimum Takas Miktarı	17.511	↑	15,92%	15.105
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.845	↑	15,06%	21.592
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.147	↑	15,81%	23.440
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	62.833	↑	9,55%	57.357
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	39.455	↑	4,91%	37.609
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	388.187	↑	4,44%	371.690
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.117	↑	13,53%	35.337

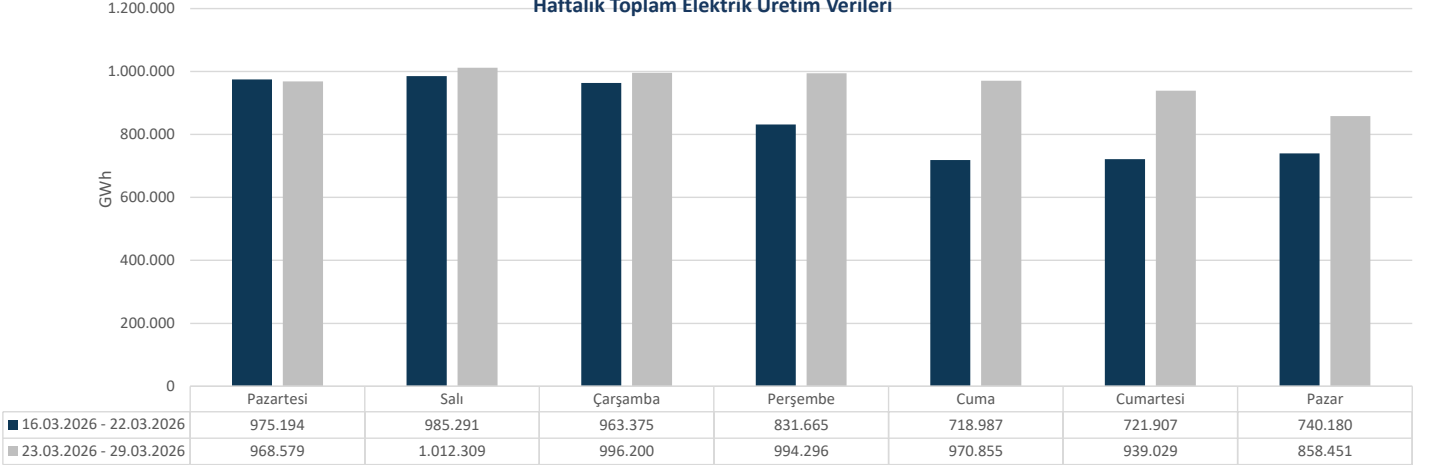
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

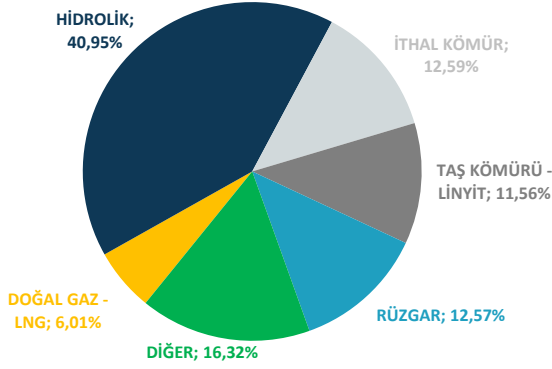


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 803.119 MWh artarak 6.739.719 MWh olarak gerçekleşmiştir.

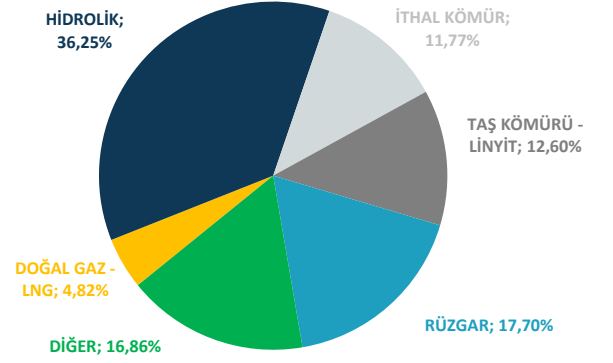
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (13. HAFTA)



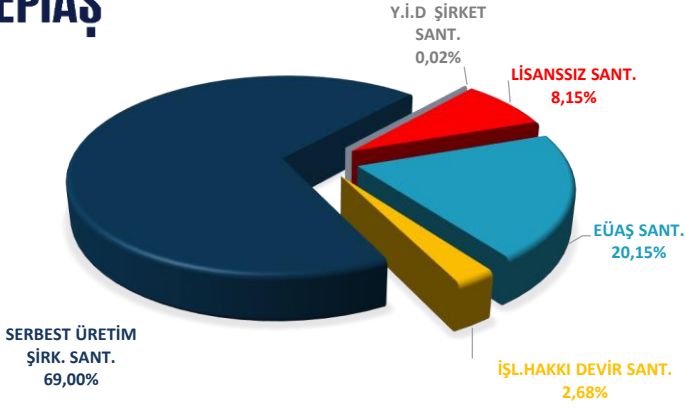
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (12. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.759.872 MWh (%40,95) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.099.906 MWh (%16,32) ile Diğer, 848.472 MWh (%12,59) ile İthal Kömür, 847.139 MWh (%12,57) ile Rüzgar, 778.958 MWh (%11,56) ile Taş Kömürü-Linyit, 405.371 MWh (%6,01) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %16,32 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 668.821 MWh ile Jeotermal, 148.815 MWh ile Biogaz, 35.328 MWh ile Asfaltit, 14.690 MWh ile Fuel Oil ve 14.652 MWh ile Atık İsi Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.853 MWh azalarak 17.137 MWh, ihracatı 16.645 MWh azalarak 73.448 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



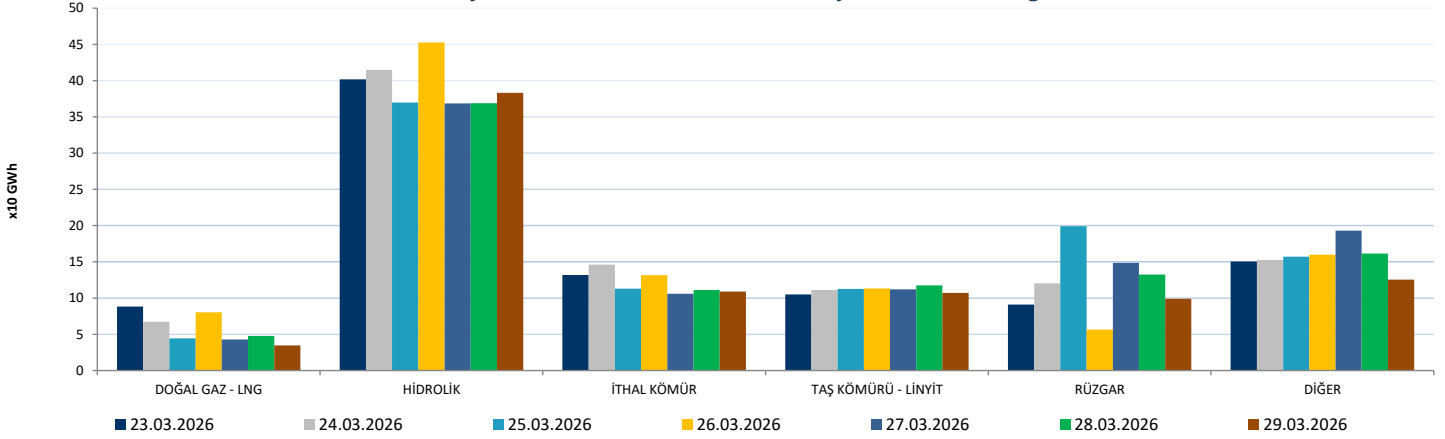


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 803.119 MWh artarak 6.739.719 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.650.377 MWh (%69,00) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 549.427 MWh (%8,15), Y.İ.D Şirket santralleri 1.021 MWh %0,0151, İ.H.D Şirket santralleri 180.814 MWh (%2,68) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.358.081 MWh (%20,15) bandında olmuştur.

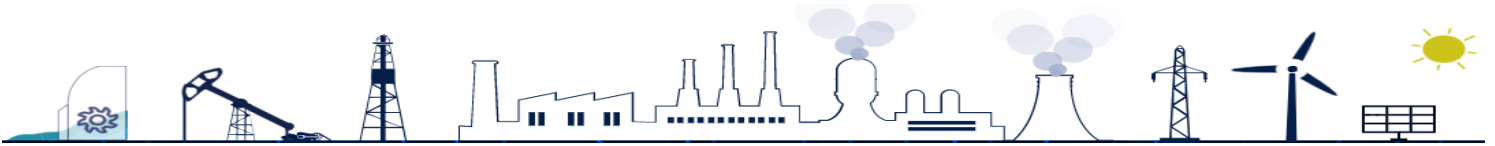
	23.03.2026	24.03.2026	25.03.2026	26.03.2026	27.03.2026	28.03.2026	29.03.2026
DOĞAL GAZ - LNG	88.336	67.261	44.349	80.484	42.769	47.668	34.504
HİDROLİK	401.784	414.905	369.699	452.660	368.528	368.923	383.374
İTHAL KÖMÜR	131.885	146.321	112.910	131.409	105.862	111.102	108.984
RÜZGAR	91.033	120.254	199.179	56.693	148.625	132.449	98.906
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	105.183	111.055	112.805	113.186	112.003	117.448	107.280
DİĞER	150.358	152.513	157.258	159.865	193.070	161.440	125.403

* Değerler MWh cinsindedir.

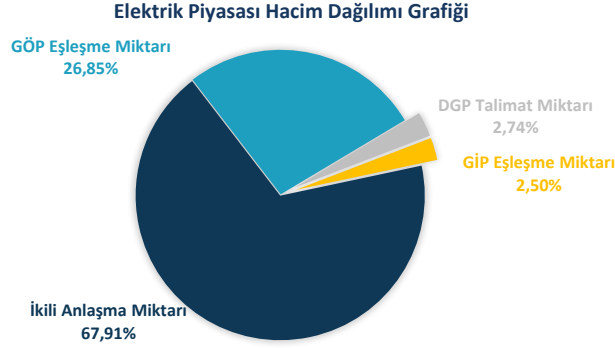
Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 119.339 MWh artarak 405.371 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 149.613 MWh artarak 848.472 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 98.856 MWh artarak 1.099.906 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 607.939 MWh artarak 2.759.872 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 30.959 MWh artarak 778.958 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 203.587 MWh azalarak 847.139 MWh seviyesine gerilemiştir.



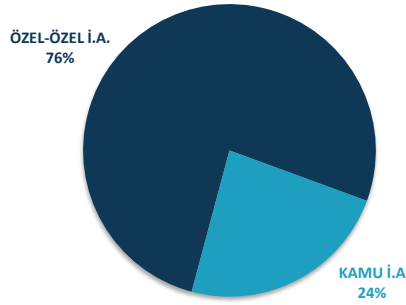
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 10.555.879 MWh (%67,91), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.174.006 MWh (%26,85), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 388.187 MWh (%2,50) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 426.596 MWh (%2,74) olmuştur.



* 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 10.555.879 MWh (%67,91) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.174.006 MWh (%26,85), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 388.187 MWh (%2,50) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 426.596 MWh (%2,74) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 919.913 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 546.472 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 16.496 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 226.212 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



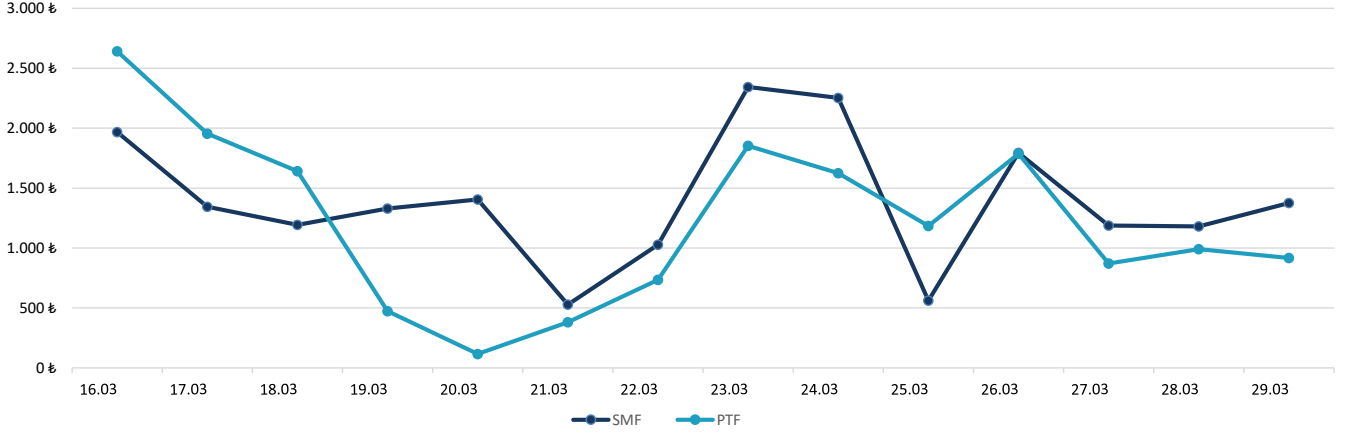
	23.03.2026	24.03.2026	25.03.2026	26.03.2026	27.03.2026	28.03.2026	29.03.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.367.270	1.484.572	1.538.043	1.490.534	1.600.896	1.624.421	1.450.143
GÖP	602.763	628.769	619.528	650.342	598.942	563.879	509.784
GİP	65.216	57.894	39.496	58.437	52.929	56.363	57.852
DGP	44.391	68.468	47.909	55.022	63.659	89.553	57.593
TOPLAM	2.079.640	2.239.703	2.244.976	2.254.335	2.316.425	2.334.217	2.075.372

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



16 Mart - 29 Mart 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği



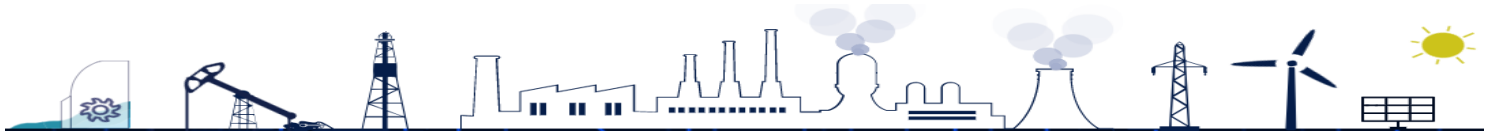
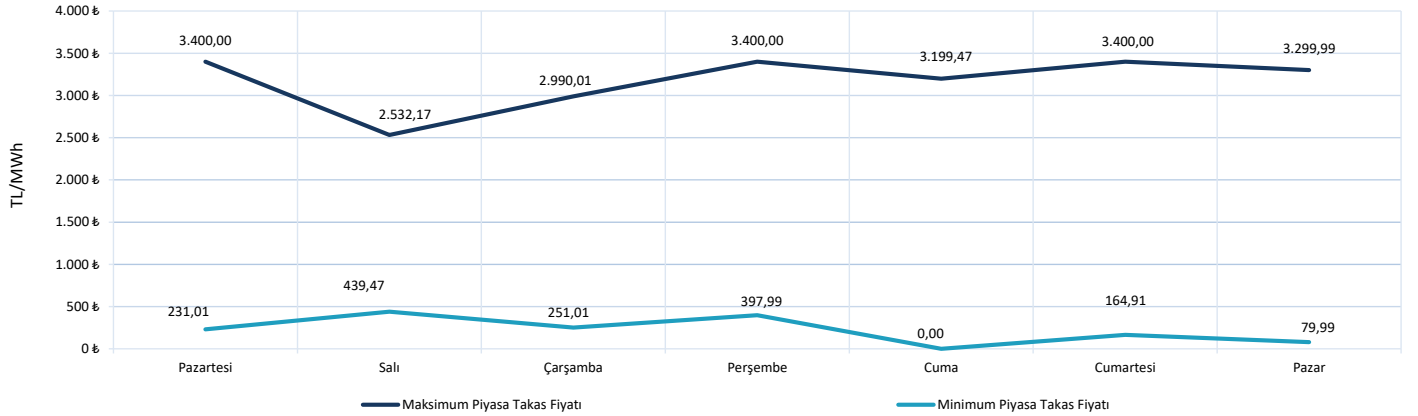
	16.03.26	17.03.26	18.03.26	19.03.26	20.03.26	21.03.26	22.03.26	23.03.26	24.03.26	25.03.26	26.03.26	27.03.26	28.03.26	29.03.26
PTF	2.641,32	1.954,48	1.640,36	473,76	116,43	380,12	734,25	1.852,51	1.625,34	1.184,69	1.787,21	871,47	991,14	918,00
SMF	1.967,04	1.343,95	1.192,84	1.329,72	1.404,78	528,04	1.026,84	2.344,08	2.252,48	562,04	1.794,06	1.188,27	1.181,06	1.376,47

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

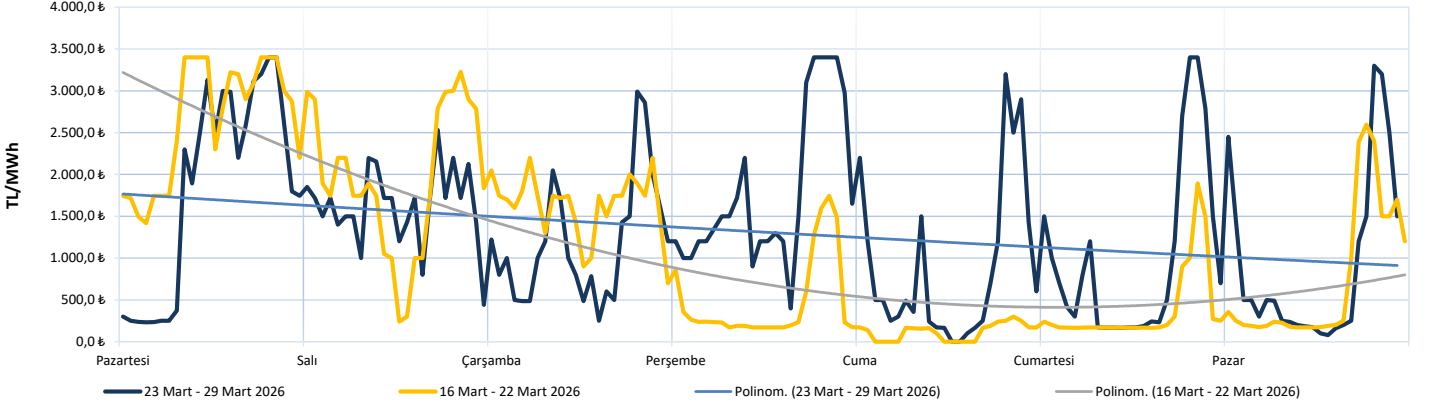
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 871,47 TL/MWh ile 27 Mart Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.852,51 TL/MWh ile 23 Mart Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 562,04 TL/MWh ile 25 Mart Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.344,08 TL/MWh ile 23 Mart Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.397,99 TL/MWh ile 27 Mart Cuma günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

23 Mart - 29 Mart 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



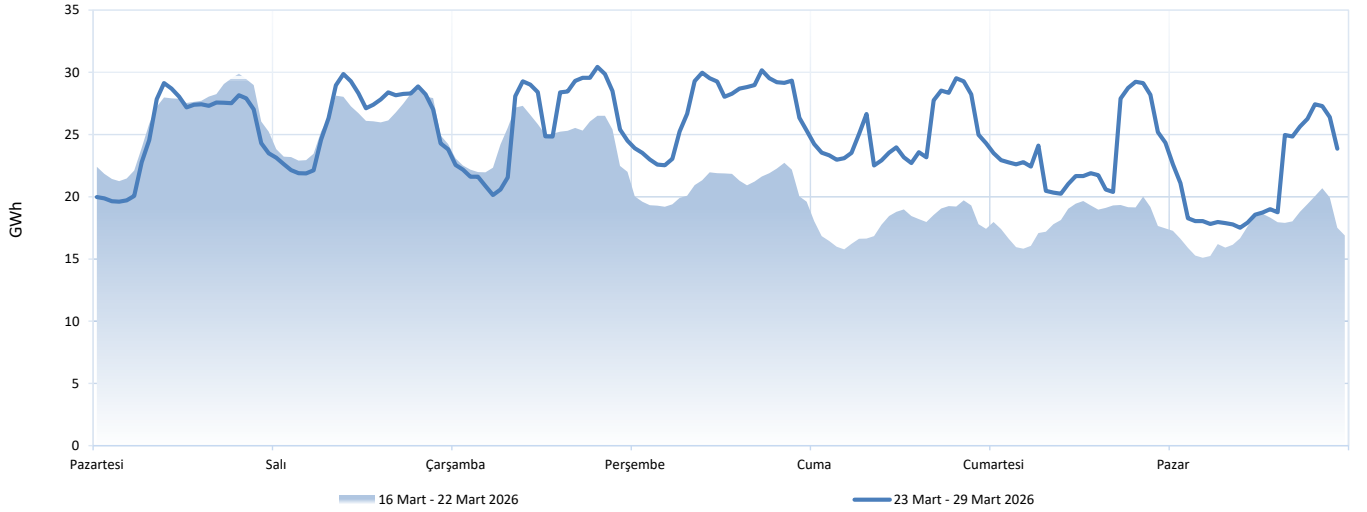
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



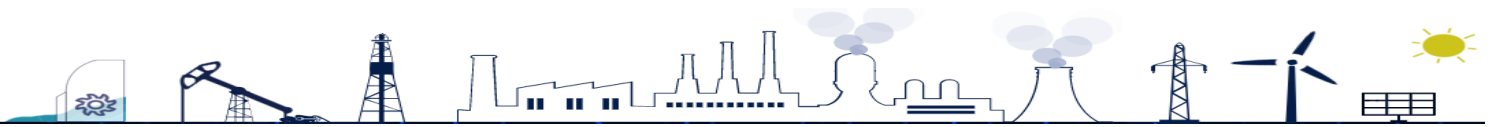
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 184,23 TL/MWh artarak 1.318,62 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.313,45 TL/MWh artış ile 26 Mart 2026 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

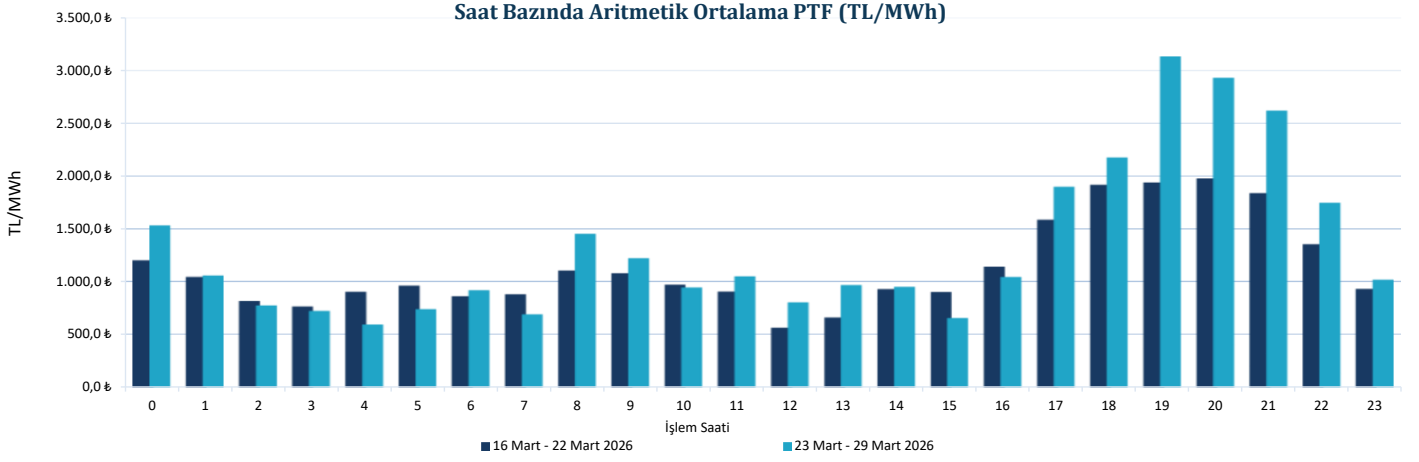
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 973,94 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.547,72 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.024,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

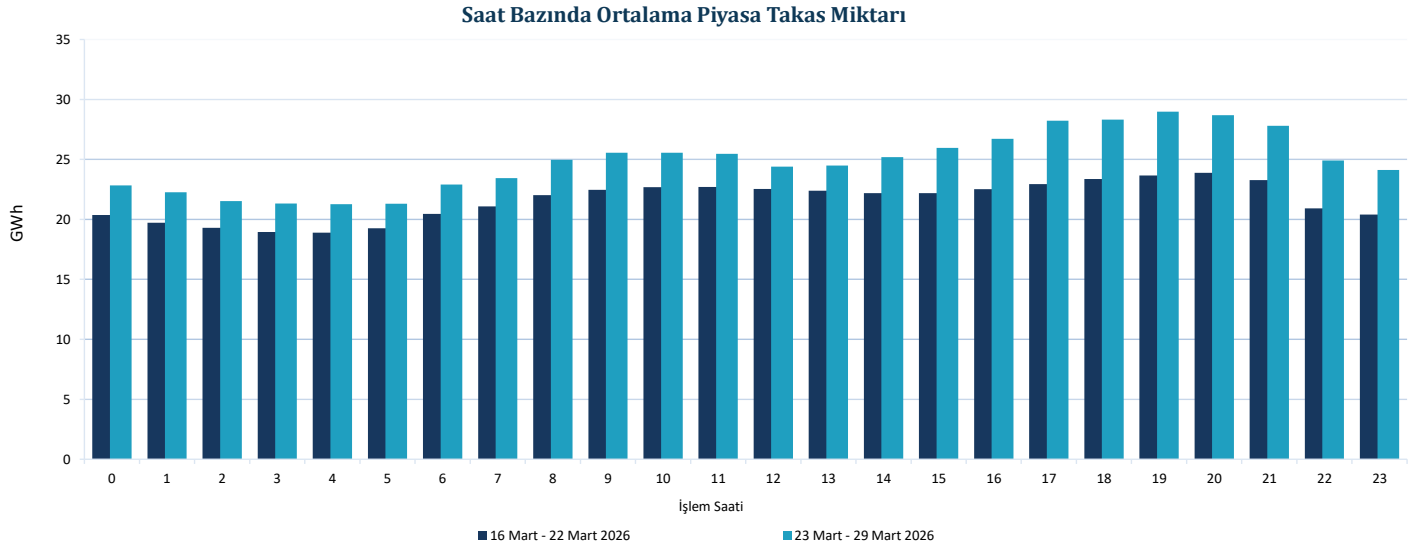


13. hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Mart Çarşamba günü saat 19.00'da 30.435 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Mart Pazar günü saat 09.00'da 17.511 MWh olarak gerçekleşmiştir.

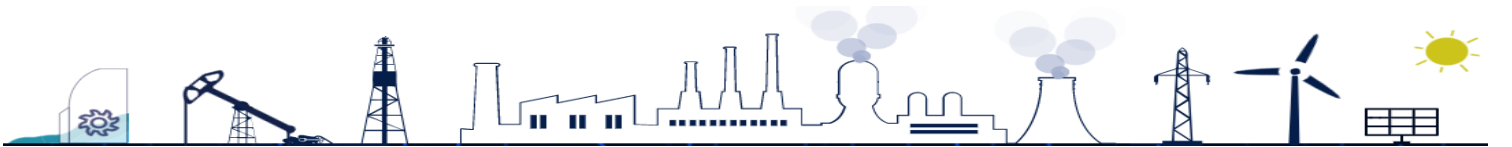




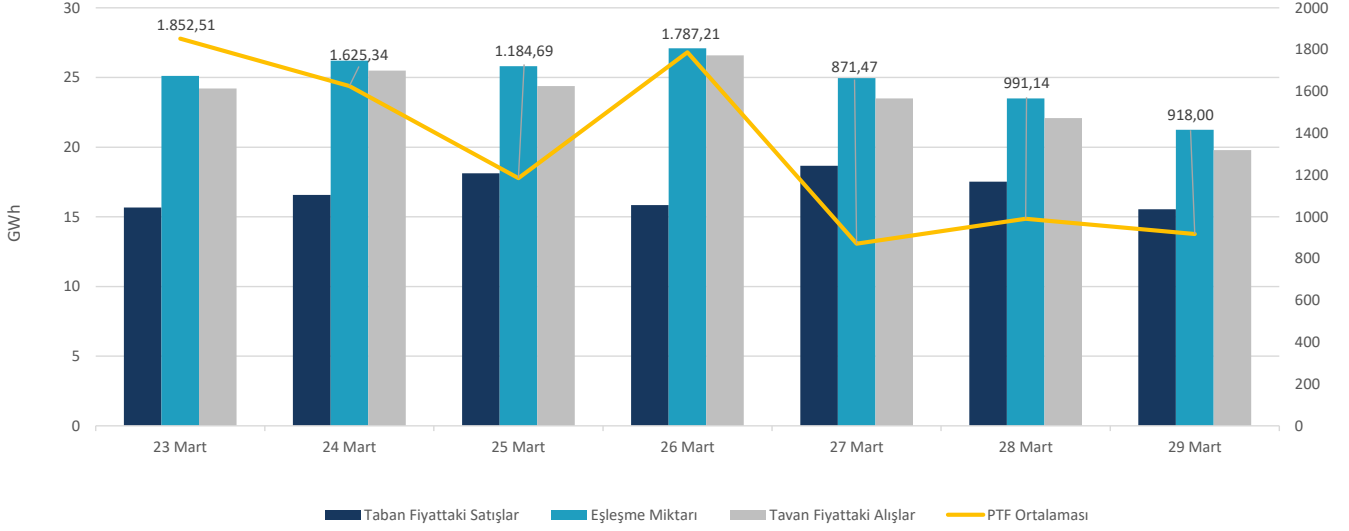
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 8 saatte azalış, 16 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.192,50 TL/MWh artarak 3.127,07 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 307,56 TL/MWh azalarak 595,86 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 5.313 MWh artarak 28.980 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

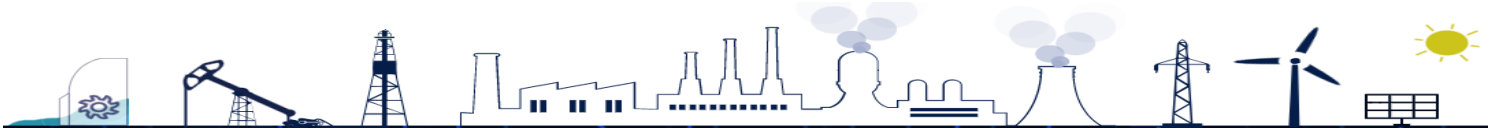


13. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,85 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,72 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,85 GWh seviyesindedir. Bu değerler 12. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 593 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 3.253 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.266 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

27 Mart 2026 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 915,74 TL/MWh azalarak 871,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.832 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.092 MWh azalması etkili olmuştur. 26 Mart 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 602,52 TL/MWh artarak 1.787,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.280 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.191 MWh artması etkili olmuştur.

13. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %15,8 (622.648 MWh) artarak 4.560.616 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,7 (176.309 MWh) artarak 3.278.900 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,6 (99.668 MWh) artarak 2.830.485 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %16,0 (548.607 MWh) artarak 3.984.791 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,9 (310.213 MWh) artarak 6.628.511 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %70,5 (370.084 MWh) artarak 894.814 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %7,1 (9.487 MWh) artarak 143.225 MWh seviyesine yükselmiştir.



30.03.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 817'dir. Bu hafta günlük ortalama 673 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

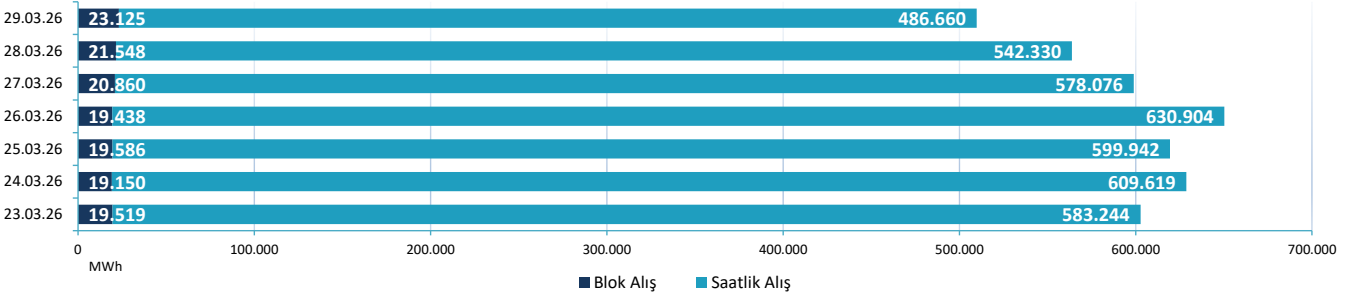
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 468.414 MWh,
- Blok satış miktarı 127.831 MWh,
- Saatlik alış miktarı 575.825 MWh,
- Blok alış miktarı 20.461 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -25.491.182 TL olarak gerçekleşmiştir.

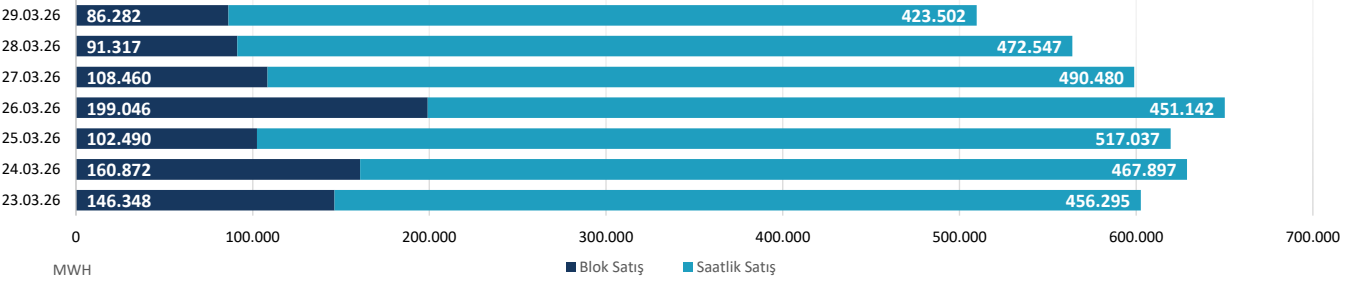
		23.03.26	24.03.2026	25.03.2026	26.03.2026	27.03.2026	28.03.2026	29.03.2026
ALİŞ	SAATLİK	583.244	609.619	599.942	630.904	578.076	542.330	486.660
	BLOK	19.519	19.150	19.586	19.438	20.860	21.548	23.125
SATIŞ	SAATLİK	456.295	467.897	517.037	451.142	490.480	472.547	423.502
	BLOK	146.348	160.872	102.490	199.046	108.460	91.317	86.282

* Değerleri MWh cinsindedir.

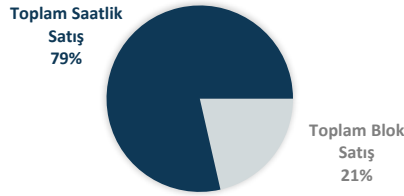
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



23 Mart - 29 Mart 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

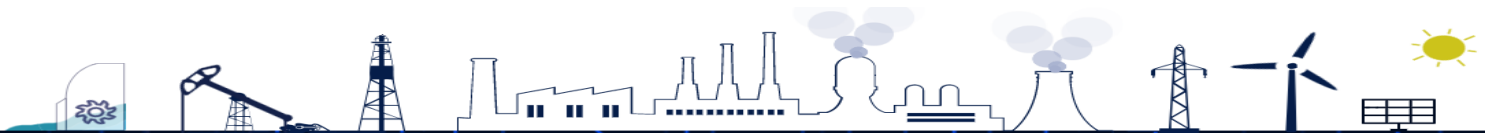


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %79'u saatlik, %21'i blok tekliftir.

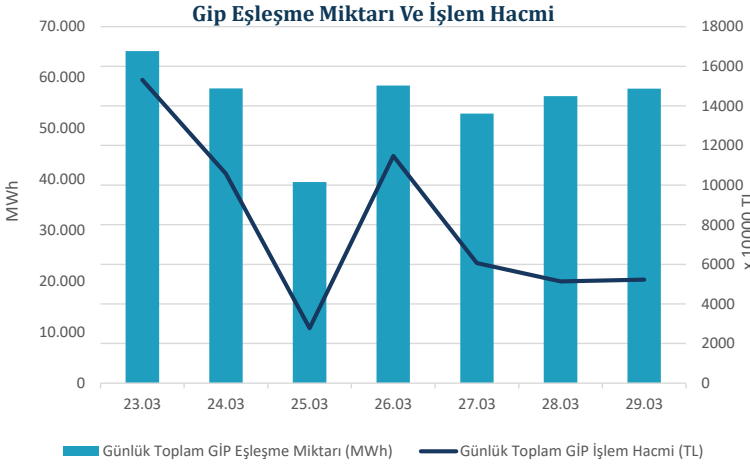
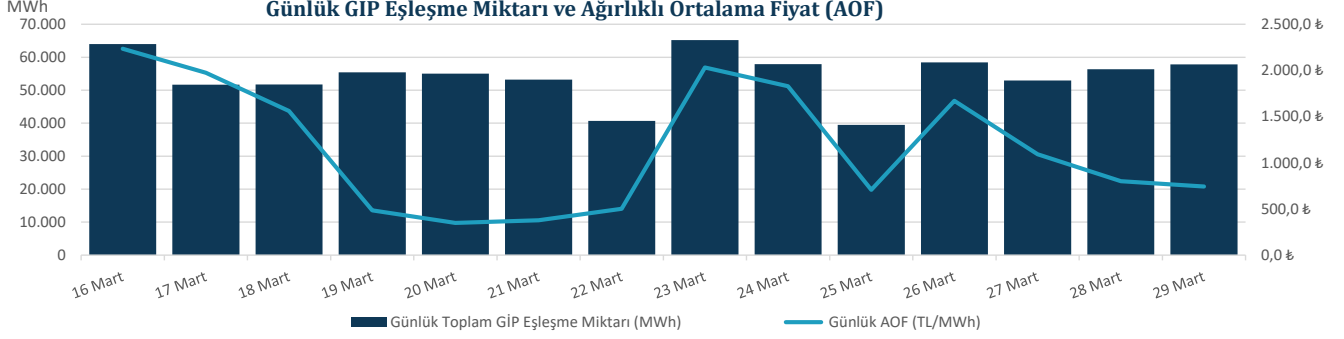
23 Mart - 29 Mart 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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 Mart 2026 Pazartesi günü saat 19.00'da 3.440,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 388.187 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Mart 2026 Pazartesi günü saat 19.00'da 3.440,05 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 26 Mart 2026 Perşembe saat 19.00'da 4.336 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 23 Mart 2026 Pazartesi günü, minimum ticaret 25 Mart 2026 Çarşamba günü olmuştur.

30.03.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 825 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 516 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
16.03.2026	2.527,58	63.980	161.713.336	3.502,00	100,00
17.03.2026	2.043,04	51.654	105.530.808	3.502,00	0,00
18.03.2026	1.582,16	51.736	81.854.938	3.379,40	12,00
19.03.2026	518,65	55.404	28.735.059	2.167,80	0,00
20.03.2026	363,66	55.014	20.006.463	1.850,00	0,00
21.03.2026	433,09	53.222	23.049.938	2.499,90	0,00
22.03.2026	637,90	40.681	25.950.485	2.750,00	0,00
23.03.2026	2.347,94	65.216	153.122.047	3.502,00	0,00
24.03.2026	1.827,62	57.894	105.808.291	3.398,00	151,90
25.03.2026	702,46	39.496	27.744.763	2.991,00	0,00
26.03.2026	1.962,71	58.437	114.695.503	3.502,00	310,80
27.03.2026	1.146,32	52.929	60.673.105	3.199,50	0,00
28.03.2026	911,14	56.363	51.355.193	3.501,90	0,00
29.03.2026	902,45	57.852	52.208.310	3.301,00	0,00

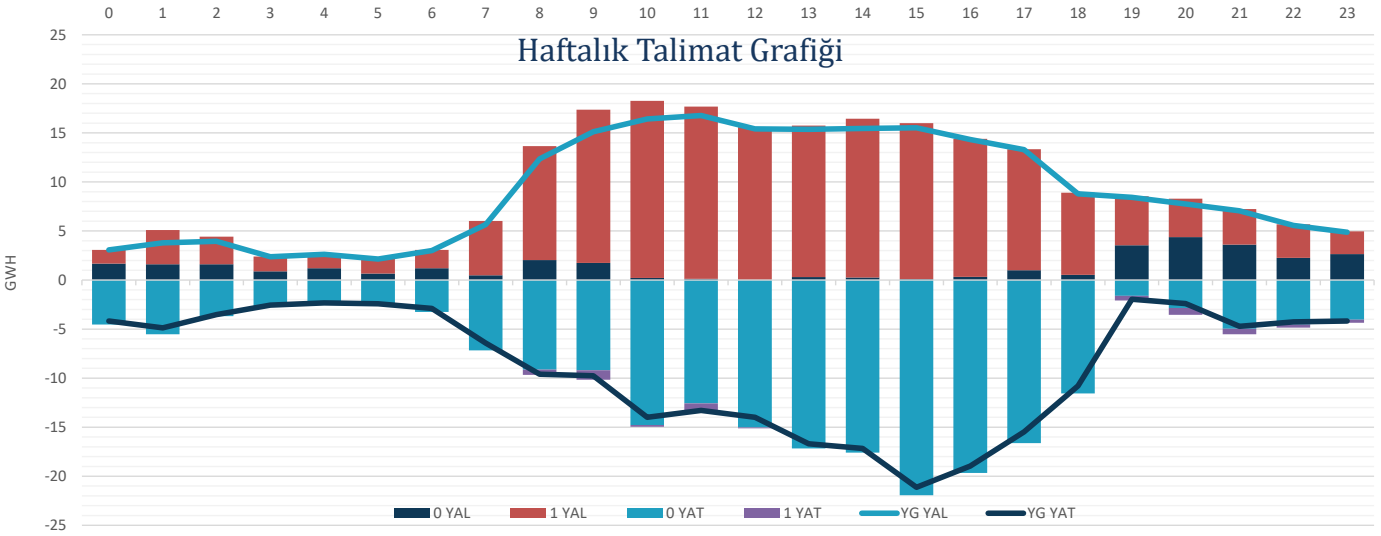
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %55'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

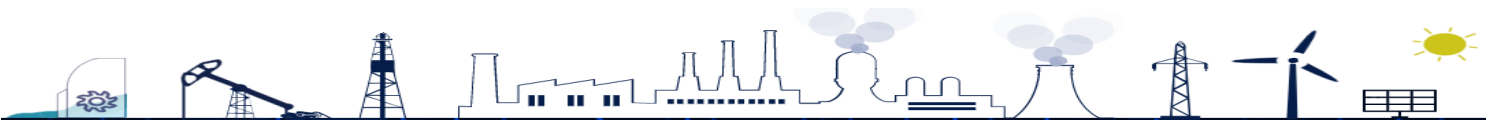
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 226.212 MWh artarak 426.596 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %55'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 13. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 87.780 MWh artarak 207.530 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 138.433 MWh artarak 219.066 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Mart 2026 Cumartesi günü 44.925 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Mart 2026 Çarşamba günü 13.557 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Mart 2026 Cumartesi günü 44.629 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Mart 2026 Pazartesi günü 11.922 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
23.03.2026	11.891	22.363	34.254	13.355	141	13.496
24.03.2026	5.642	35.672	41.313	29.954	1.416	31.370
25.03.2026	2.825	11.320	14.145	34.827	0	34.827
26.03.2026	6.181	26.747	32.928	23.526	2.545	26.071
27.03.2026	3.794	23.442	27.237	38.146	260	38.406
28.03.2026	604	47.041	47.645	46.572	669	47.241
29.03.2026	1.545	31.981	33.526	28.799	0	28.799

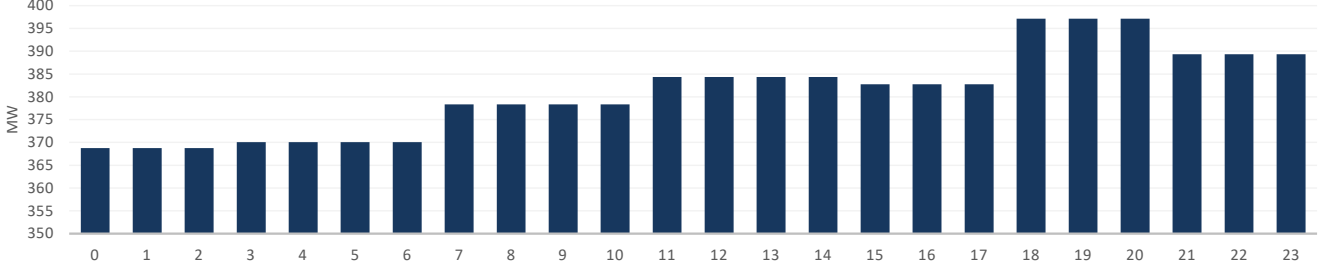
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



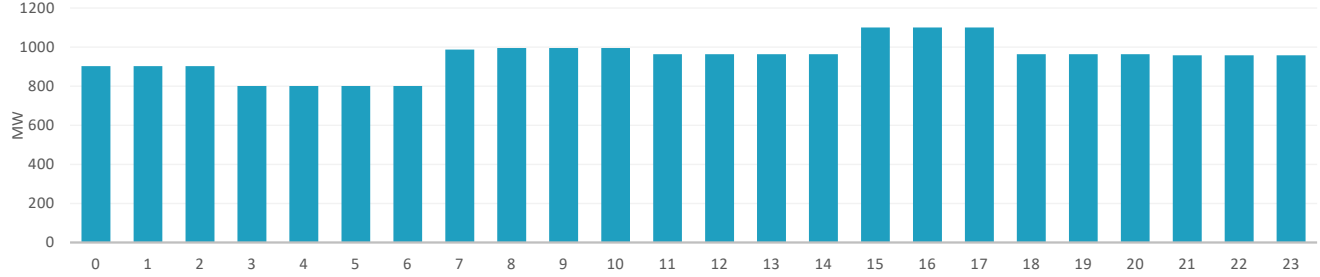
13. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 64.016 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 26,49 TL/MW azalarak 2.947,02 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

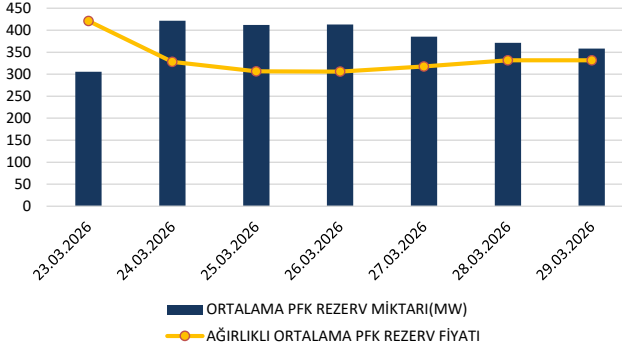


13. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 159.646 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 516,16 TL/MW azalarak 4.342,87 TL/MW olmuştur.

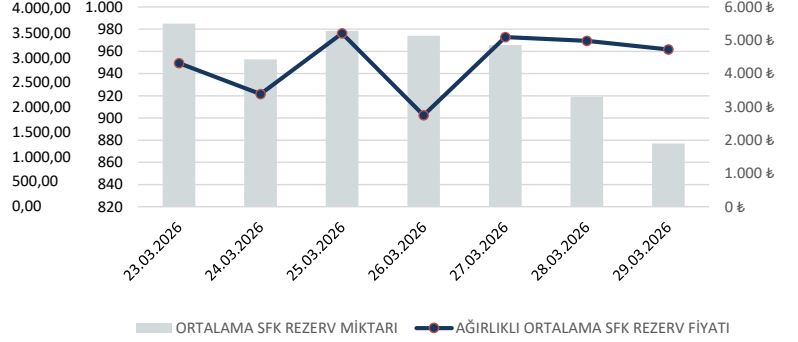
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

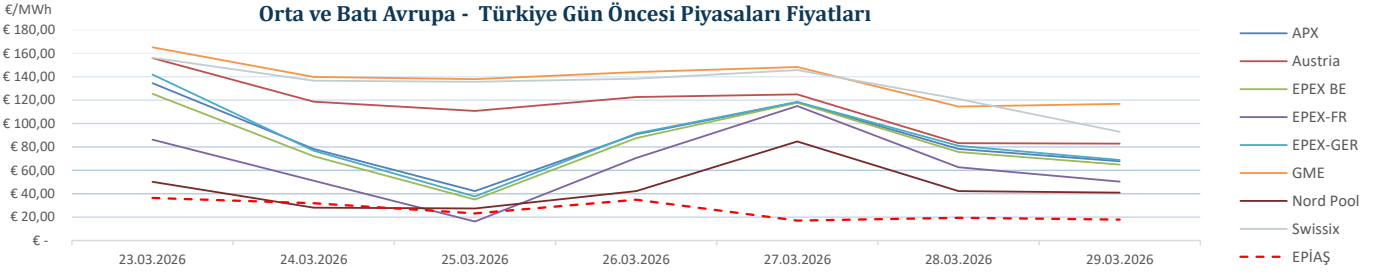


	23.03.2026	24.03.2026	25.03.2026	26.03.2026	27.03.2026	28.03.2026	29.03.2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	305,77	421,72	411,99	412,99	385,24	371,49	358,13
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.743,03	2.918,91	2.726,89	2.719,61	2.822,38	2.949,74	2.947,26
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	985,00	952,79	978,46	973,96	965,67	919,17	876,88
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.309,04	3.385,27	5.208,12	2.745,61	5.098,13	4.983,62	4.726,59



"13. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 94,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 105,13 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 25,79 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Mart 2026 Pazartesi günü 165,24 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 25 Mart 2026 Çarşamba Günü 16,22 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

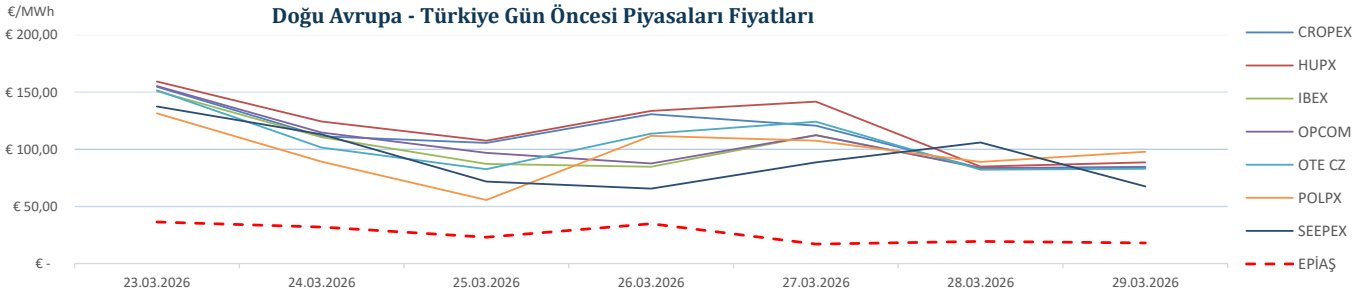


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
23.03.2026	134,56 €	156,03 €	125,43 €	86,31 €	141,91 €	165,24 €	50,19 €	156,34 €	36,38 €
24.03.2026	78,39 €	118,70 €	72,04 €	51,06 €	76,81 €	139,88 €	28,04 €	136,69 €	31,89 €
25.03.2026	42,24 €	110,82 €	35,03 €	16,22 €	37,68 €	138,05 €	27,37 €	135,80 €	23,08 €
26.03.2026	90,84 €	122,71 €	87,48 €	70,63 €	91,48 €	144,05 €	42,30 €	138,38 €	34,80 €
27.03.2026	118,20 €	124,99 €	117,78 €	115,00 €	118,53 €	148,35 €	84,70 €	145,67 €	17,03 €
28.03.2026	78,25 €	83,15 €	75,58 €	62,63 €	81,00 €	114,54 €	42,28 €	121,06 €	19,37 €
29.03.2026	67,78 €	82,84 €	64,84 €	50,45 €	68,88 €	116,93 €	40,83 €	92,98 €	17,94 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
23.03.2026	154,81 €	159,38 €	151,00 €	155,42 €	151,66 €	131,53 €	137,52 €	36,38 €
24.03.2026	111,40 €	124,33 €	110,64 €	114,77 €	101,54 €	89,12 €	113,12 €	31,89 €
25.03.2026	105,64 €	107,60 €	87,33 €	96,95 €	82,71 €	55,66 €	71,71 €	23,08 €
26.03.2026	130,80 €	133,64 €	84,79 €	87,62 €	113,76 €	111,86 €	65,59 €	34,80 €
27.03.2026	120,63 €	141,83 €	112,31 €	112,38 €	124,10 €	107,62 €	88,67 €	17,03 €
28.03.2026	83,46 €	84,89 €	83,87 €	83,87 €	82,17 €	88,90 €	105,97 €	19,37 €
29.03.2026	84,81 €	88,61 €	83,66 €	83,66 €	82,91 €	97,88 €	67,47 €	17,94 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 13.Hafta Raporu | 13