

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (12. Hafta)

## 12. Haftada (16 Mart - 22 Mart)

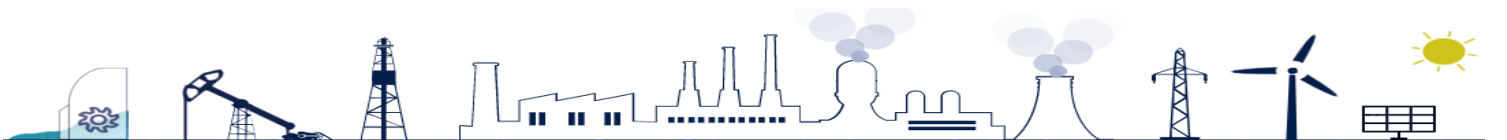
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 1.075,31 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 957.036 MWh (saatlik ortalama 5.697 MWh) azalması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 431.045 MWh (saatlik ortalama 2.566 MWh) azalması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 336.185 MWh (saatlik ortalama 2.001 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 240.008 MWh (saatlik ortalama 1.429 MWh) artması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 748.720 MWh (saatlik ortalama 4.457 MWh) azalması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 288.760 MWh (saatlik ortalama 1.719 MWh) azalması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 825.709 MWh (saatlik ortalama 4.915 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	12. Hafta		% Değişim	11. Hafta
Ortalama PTF	1.134,39	↓	-48,66%	2.209,69
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	0,00	↓	-100,00%	170,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	909,54	↓	-42,62%	1.585,19
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.848,24	↓	-39,88%	3.074,02
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	997,40	↓	-60,55%	2.528,19
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.453	↓	-19,37%	25.368
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.255	↑	1,67%	15.988
Maksimum Takas Miktarı	29.893	↓	-5,00%	31.466
Minimum Takas Miktarı	15.105	↓	-25,61%	20.305
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.592	↓	-17,11%	26.049
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.440	↓	-17,25%	28.326
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	57.357	↓	-2,91%	59.076
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	37.609	↑	0,39%	37.464
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	371.690	↑	10,01%	337.876
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.337	↓	-13,88%	41.034

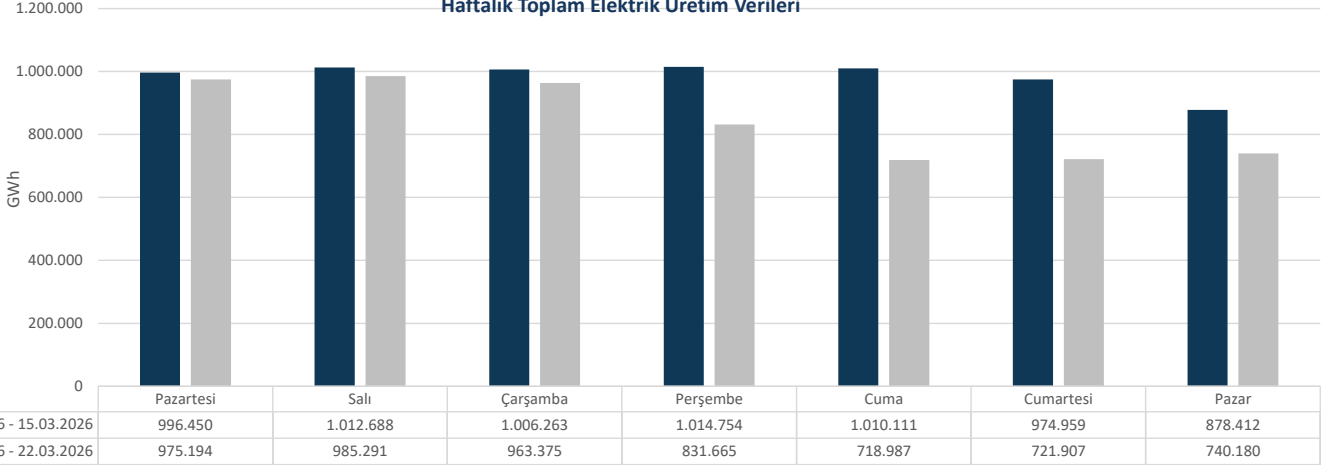
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

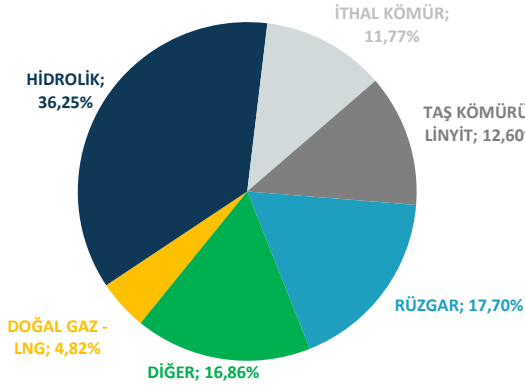


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 957.036 MWh azalarak 5.936.600 MWh olarak gerçekleşmiştir.

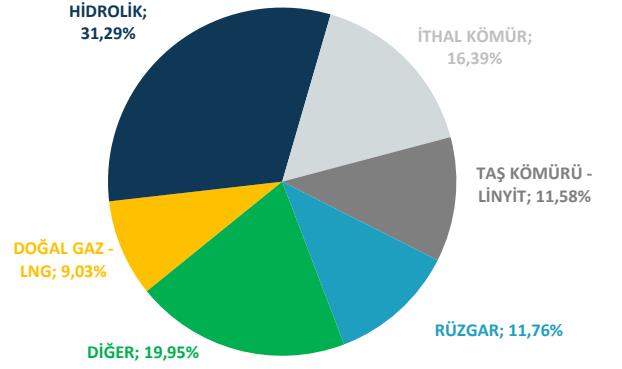
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (12. HAFTA)



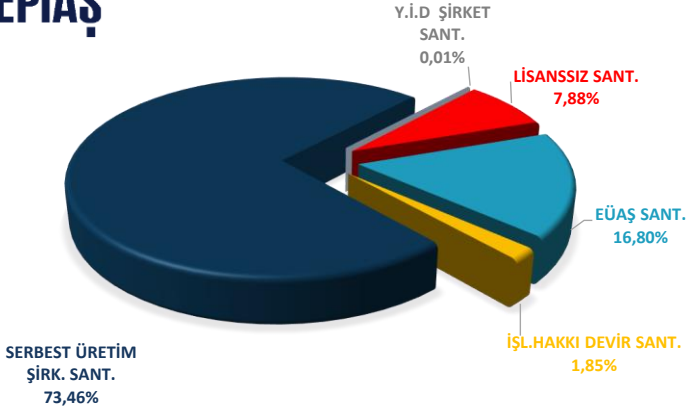
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (11. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.151.933 MWh (%36,25) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.050.726 MWh (%17,70) ile Rüzgar, 1.001.050 MWh (%16,86) ile Diğer, 747.999 MWh (%12,60) ile Taş Kömürü-Linyit, 698.860 MWh (%11,77) ile İthal Kömür, 286.032 MWh (%4,82) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %16,86 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 561.523 MWh ile Güneş, 219.082 MWh ile Jeotermal, 154.232 MWh ile Biogaz, 37.494 MWh ile Asfaltit, 14.609 MWh ile Fuel Oil ve 14.109 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 11.831 MWh azalarak 20.989 MWh, ihracatı 6.958 MWh artarak 90.093 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



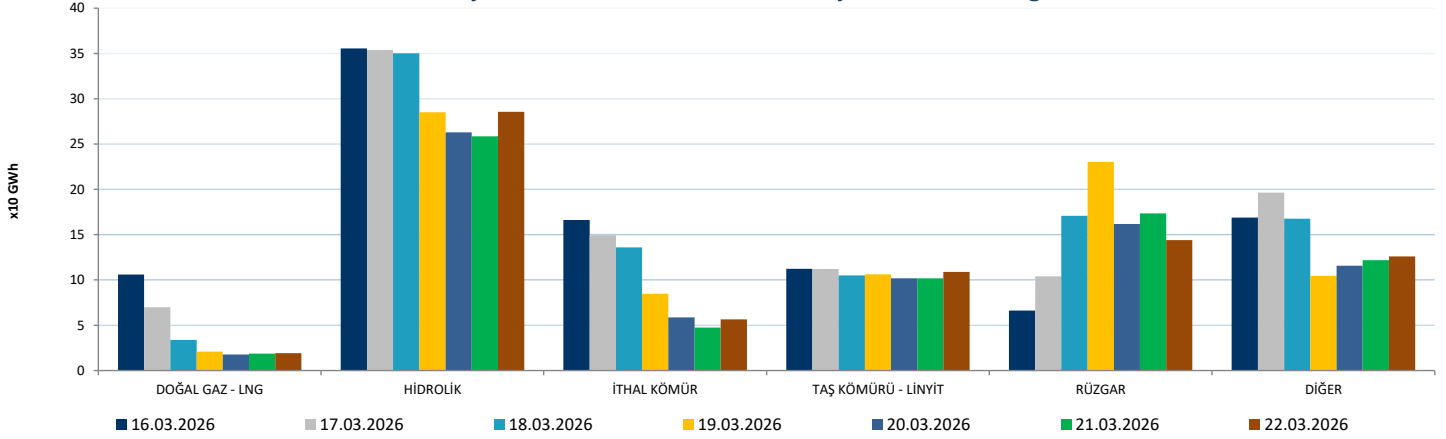


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 957.036 MWh azalarak 5.936.600 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.360.972 MWh (%73,46) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 467.744 MWh (%7,88), Y.İ.D Şirket santralleri 735 MWh %0,0124, İ.H.D Şirket santralleri 110.069 MWh (%1,85) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 997.080 MWh (%16,80) bandında olmuştur.

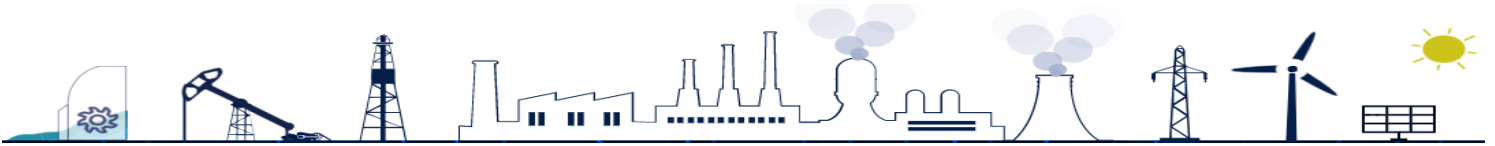
	16.03.2026	17.03.2026	18.03.2026	19.03.2026	20.03.2026	21.03.2026	22.03.2026
DOĞAL GAZ - LNG	105.876	69.876	33.791	20.789	17.835	18.621	19.243
HİDROLİK	355.641	353.778	350.272	285.041	263.071	258.528	285.602
İTHAL KÖMÜR	166.075	149.269	136.033	84.827	58.704	47.403	56.549
RÜZGAR	66.295	104.058	170.766	230.316	161.757	173.602	143.933
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	112.370	111.945	104.882	106.142	101.841	101.915	108.904
DİĞER	168.937	196.366	167.632	104.551	115.780	121.838	125.948

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

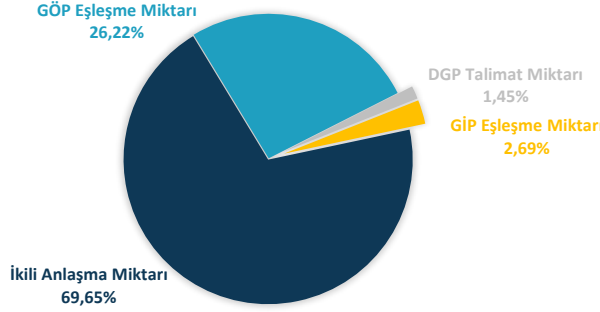


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 336.185 MWh azalarak 286.032 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 431.045 MWh azalarak 698.860 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 374.204 MWh azalarak 1.001.050 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 5.402 MWh azalarak 2.151.933 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 50.209 MWh azalarak 747.999 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 240.008 MWh artarak 1.050.726 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.635.966 MWh (%69,65), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.627.534 MWh (%26,22), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 371.690 MWh (%2,69) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 200.383 MWh (%1,45) olmuştur.

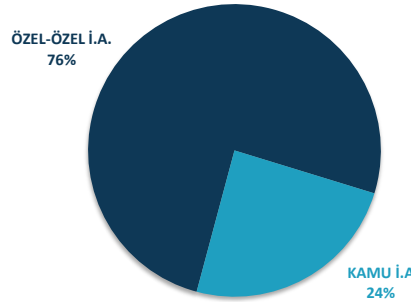
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 9.635.966 MWh (%69,65) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.627.534 MWh (%26,22), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 371.690 MWh (%2,69) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 200.383 MWh (%1,45) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 288.760 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 748.720 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 33.814 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 80.973 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



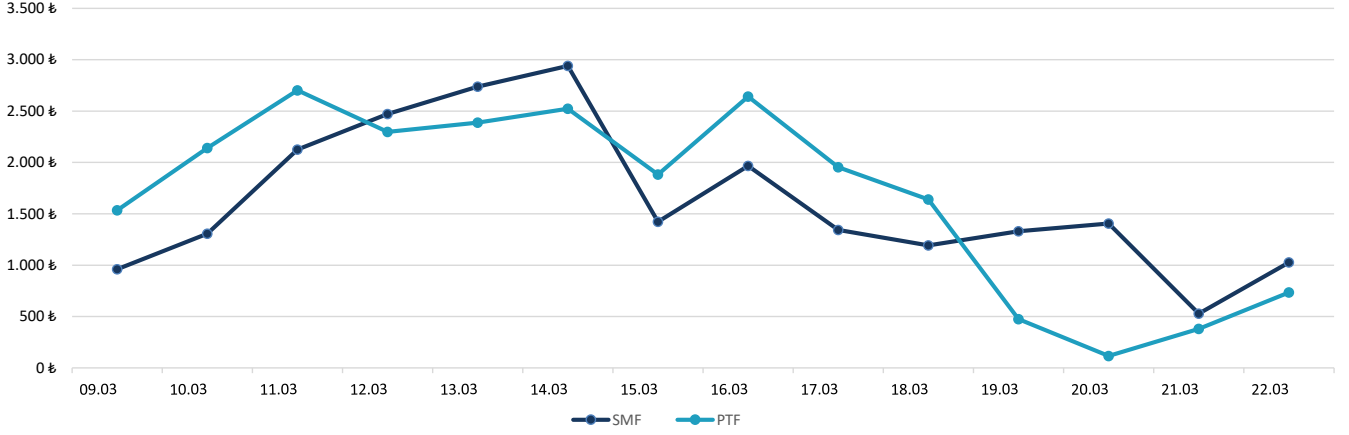
	16.03.2026	17.03.2026	18.03.2026	19.03.2026	20.03.2026	21.03.2026	22.03.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.315.433	1.396.665	1.428.810	1.412.379	1.409.194	1.357.547	1.315.939
GÖP	628.651	621.835	591.140	500.389	428.313	436.786	420.421
GİP	63.980	51.654	51.736	55.404	55.014	53.222	40.681
DGP	48.891	44.750	27.336	16.232	21.641	19.099	22.435
TOPLAM	2.056.954	2.114.904	2.099.022	1.984.403	1.914.162	1.866.654	1.799.477

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 09 Mart - 22 Mart 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

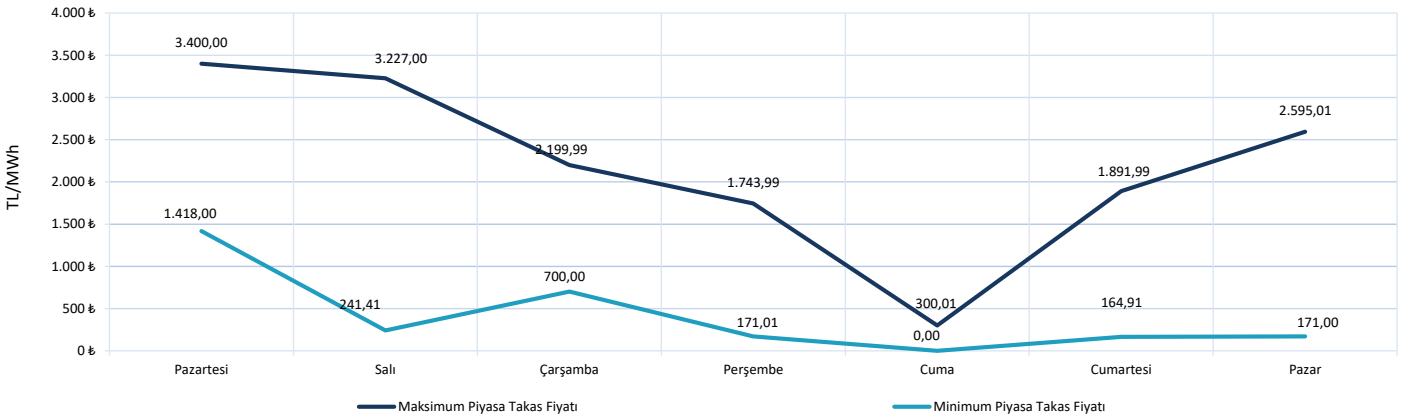


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

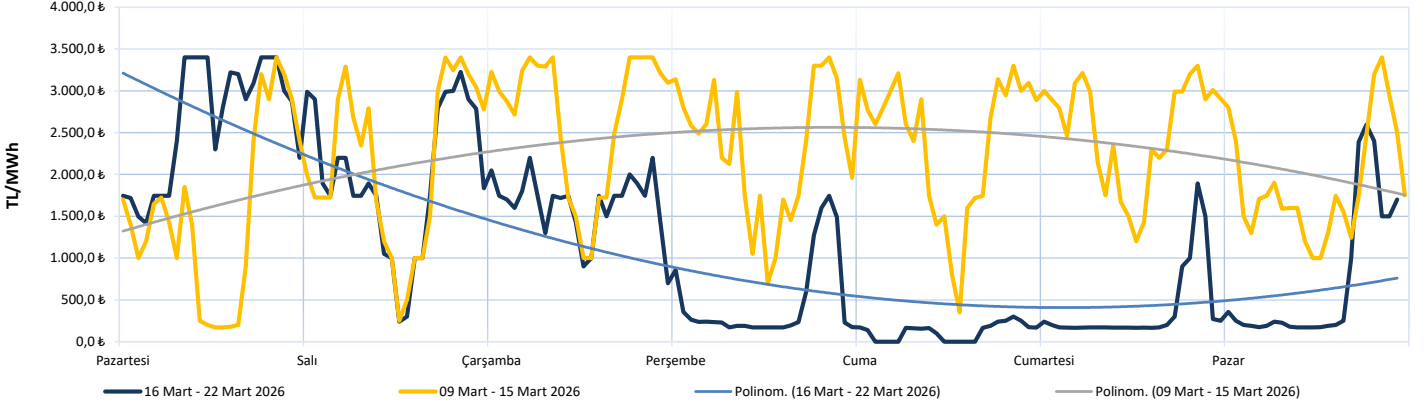
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 116,43 TL/MWh ile 20 Mart Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.641,32 TL/MWh ile 16 Mart Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 528,04 TL/MWh ile 21 Mart Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 1.967,04 TL/MWh ile 16 Mart Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.075,01 TL/MWh ile 22 Mart Pazar günü saat 12.00'de gerçekleşmiştir.

## 16 Mart - 22 Mart 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



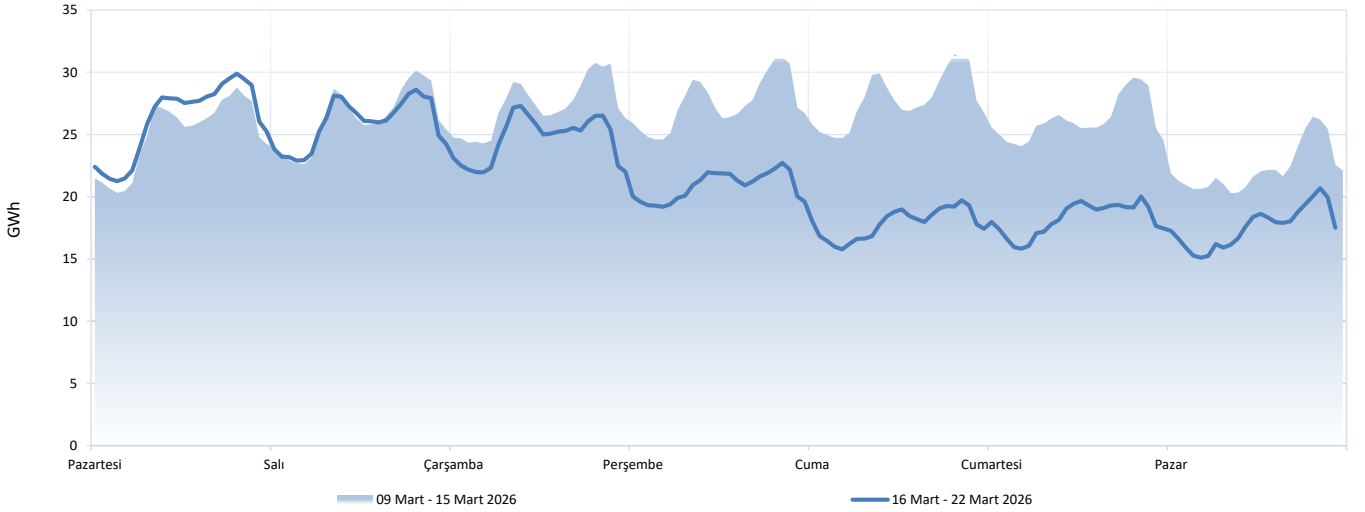
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



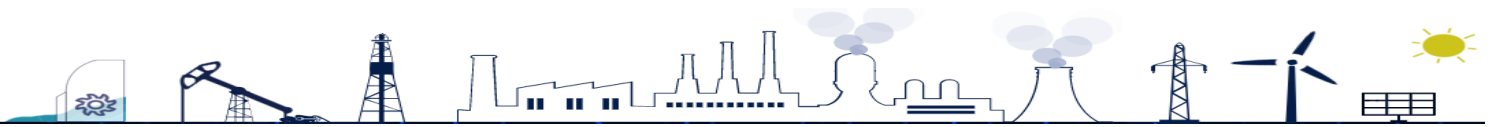
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1075,31 TL/MWh azalarak 1.134,39 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 2.270,95 TL/MWh azalış ile 20 Mart 2026 Cuma günü gerçekleşmiştir.

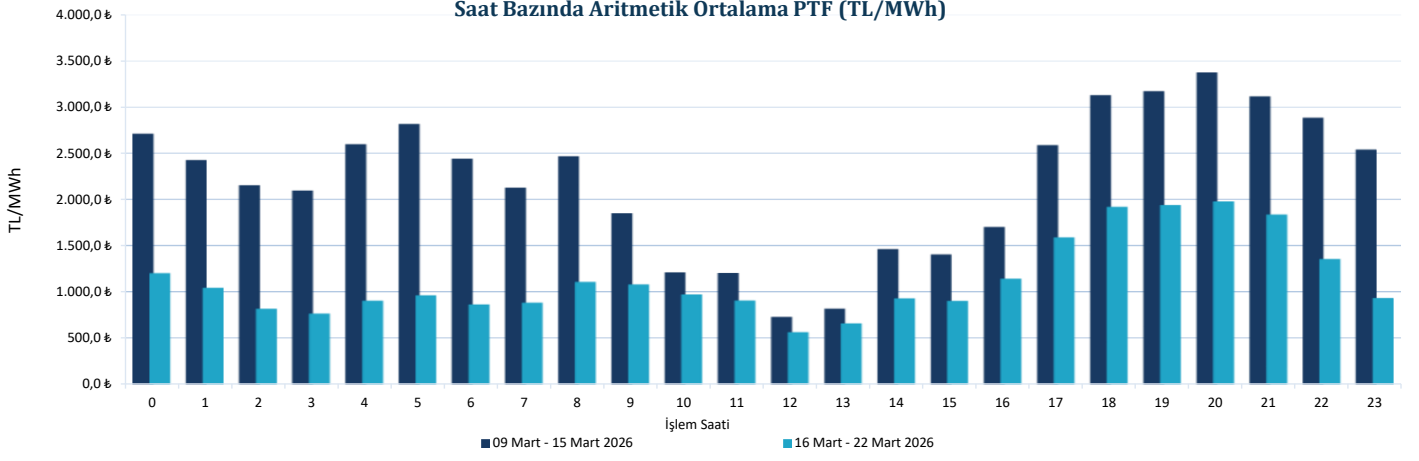
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 909,54 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1.848,24 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 997,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

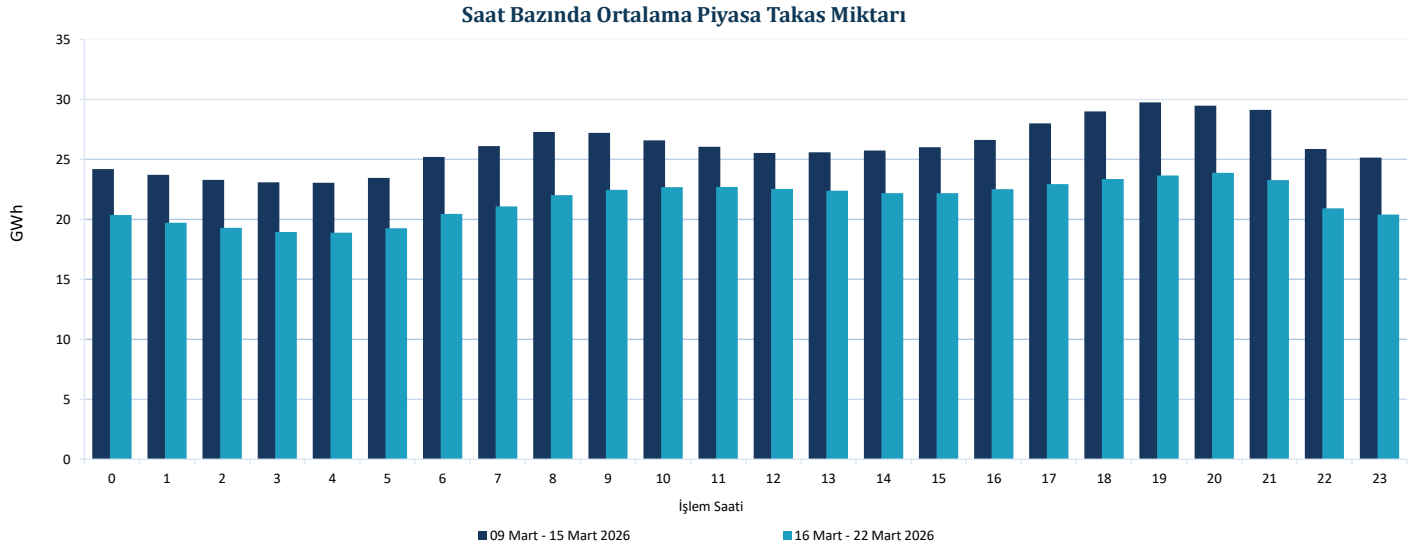


12. hafta genelinde maksimum eşleşme 16 Mart Pazartesi günü saat 19.00'da 29.893 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 22 Mart Pazar günü saat 04.00'te 15.105 MWh olarak gerçekleşmiştir.

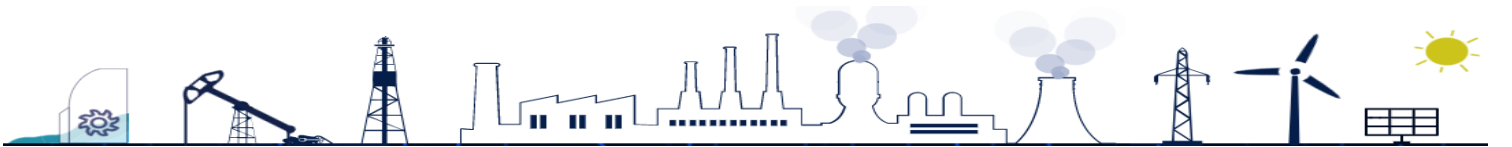




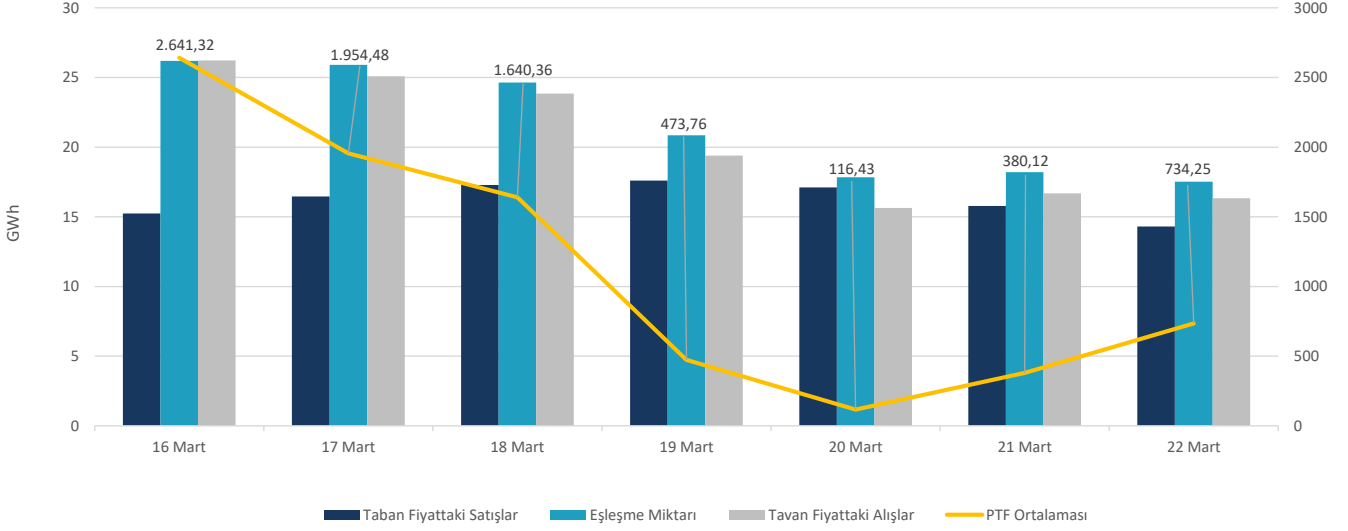
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.853,01 TL/MWh azalarak 962,72 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 6.081 MWh azalarak 23.667 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



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

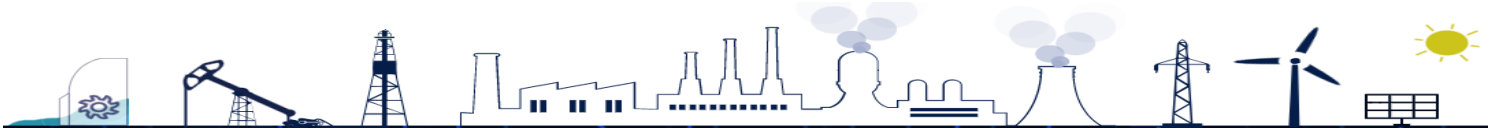


12. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,26 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,45 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,59 GWh seviyesindedir. Bu değerler 11. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 267 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 4.457 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 4.915 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

19 Mart 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.166,60 TL/MWh azalarak 473,76 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 325 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 4.456 MWh azalması etkili olmuştur. 17 Mart 2026 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 686,84 TL/MWh azalarak 1.954,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.220 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.150 MWh azalması etkili olmuştur.

12. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %17,2 (820.877 MWh) azalarak 3.937.968 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,7 (87.531 MWh) azalarak 3.102.591 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,7 (44.759 MWh) artarak 2.730.817 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %19,4 (825.709 MWh) azalarak 3.436.183 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,4 (24.425 MWh) artarak 6.318.298 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %55,7 (660.966 MWh) azalarak 524.730 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %4,9 (6.829 MWh) azalarak 133.738 MWh seviyesine gerilemiştir.



23.03.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 815'tir. Bu hafta günlük ortalama 674 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

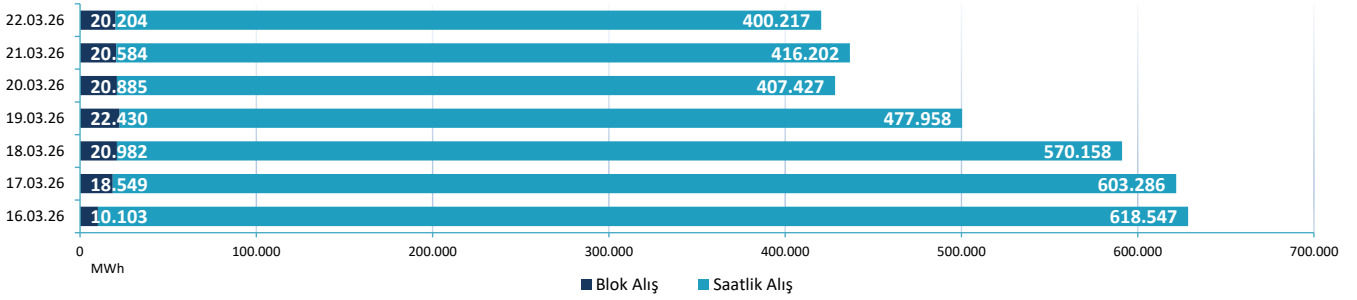
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 443.227 MWh,
- Blok satış miktarı 74.961 MWh,
- Saatlik alış miktarı 499.114 MWh,
- Blok alış miktarı 19.105 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -849.701 TL olarak gerçekleşmiştir.

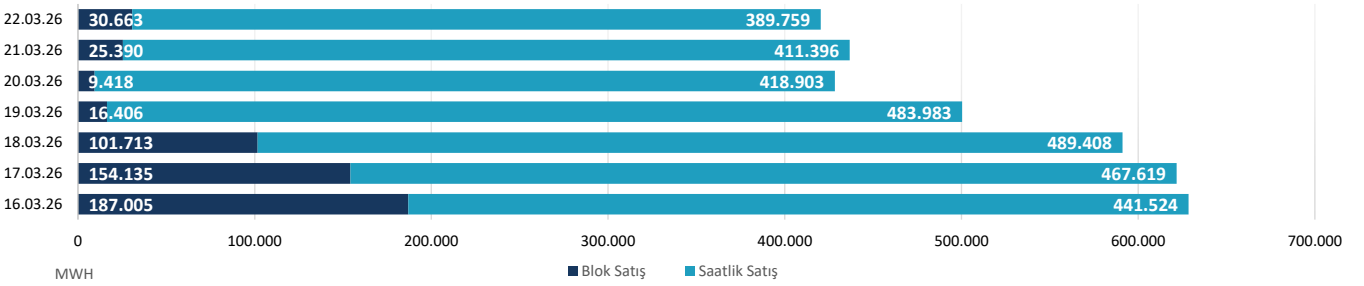
	16.03.26	17.03.2026	18.03.2026	19.03.2026	20.03.2026	21.03.2026	22.03.2026
ALİŞ	SAATLİK	618.547	603.286	570.158	477.958	407.427	416.202
	BLOK	10.103	18.549	20.982	22.430	20.885	20.584
SATIŞ	SAATLİK	441.524	467.619	489.408	483.983	418.903	411.396
	BLOK	187.005	154.135	101.713	16.406	9.418	25.390

\* Değerleri MWh cinsindedir.

### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



### 16 Mart - 22 Mart 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

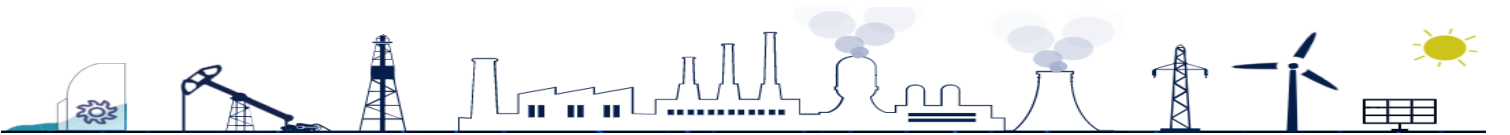


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %86'sı saatlik, %14'ü blok tekliftir.

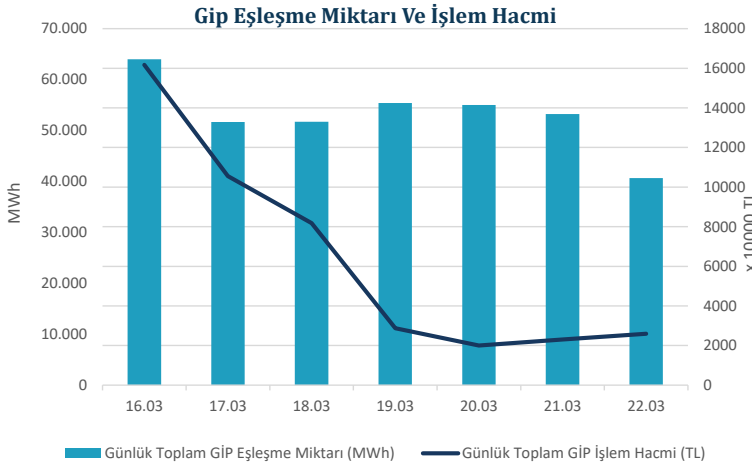
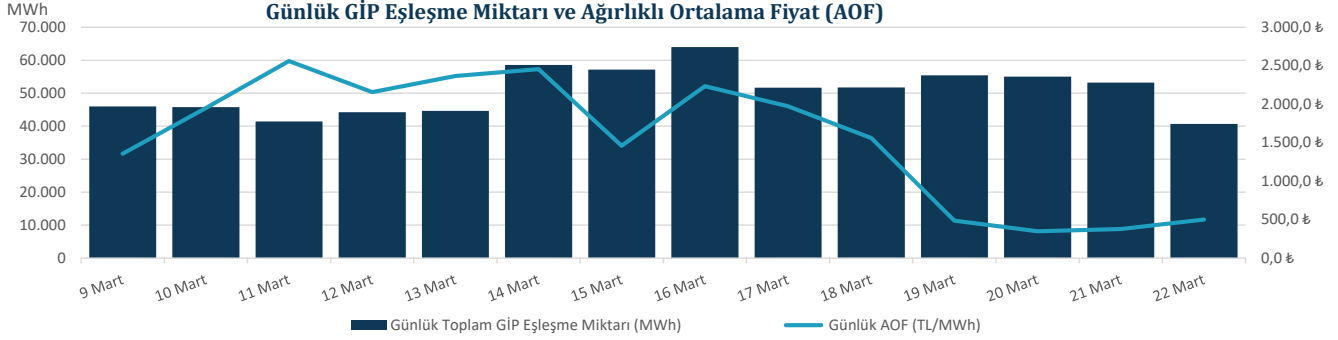
### 16 Mart - 22 Mart 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %91, blok alış ve satış toplamı ise %9 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Mart 2026 Salı günü saat 20.00'de 3.305,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



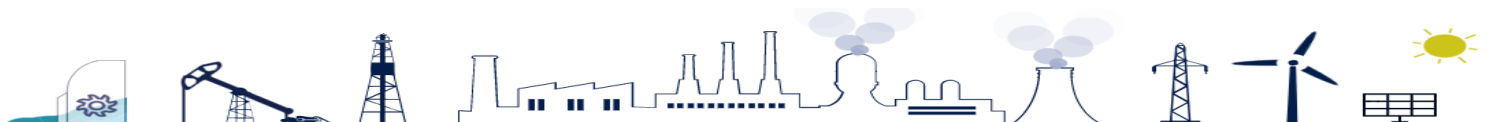
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 371.690 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Mart 2026 Salı günü saat 20.00'de 3.305,18 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Mart 2026 Salı saat 17.00'de 3.886 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 16 Mart 2026 Pazartesi günü, minimum ticaret 22 Mart 2026 Pazar günü olmuştur.

23.03.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 825 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 522 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
9.03.2026	1.463,37	46.003	67.319.110	3.498,00	0,00
10.03.2026	2.011,09	45.809	92.126.750	3.497,90	0,00
11.03.2026	2.724,36	41.456	112.940.606	3.502,00	30,00
12.03.2026	2.217,27	44.254	98.123.904	3.499,90	200,30
13.03.2026	2.432,27	44.628	108.546.559	3.502,00	350,00
14.03.2026	2.389,89	58.590	140.024.157	3.502,00	600,00
15.03.2026	1.398,45	57.136	79.902.445	3.400,00	5,00
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

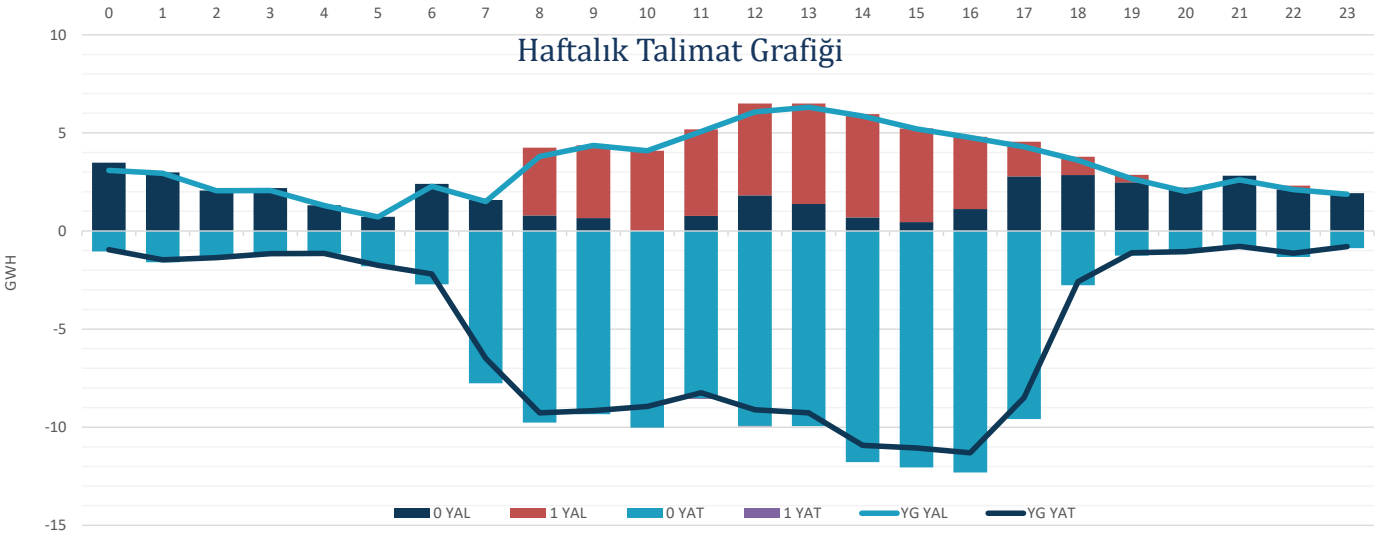
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %80'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

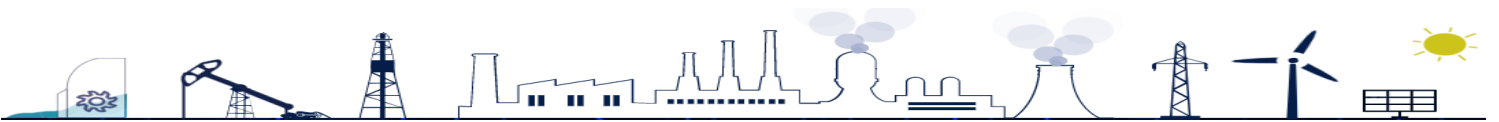
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 80.973 MWh azalarak 200.383 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %80'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 12. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 26.360 MWh azalarak 119.750 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 54.613 MWh azalarak 80.633 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Mart 2026 Pazartesi günü 21.224 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Mart 2026 Cumartesi günü 3.411 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Mart 2026 Salı günü 27.769 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Mart 2026 Cuma günü 7.705 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
16.03.2026	2.137	19.768	21.904	31.516	66	31.582
17.03.2026	2.386	15.024	17.410	30.804	0	30.804
18.03.2026	3.318	7.509	10.827	18.619	0	18.619
19.03.2026	7.780	212	7.992	8.598	0	8.598
20.03.2026	14.499	0	14.499	7.765	0	7.765
21.03.2026	3.514	0	3.514	16.446	0	16.446
22.03.2026	7.925	0	7.925	16.232	0	16.232

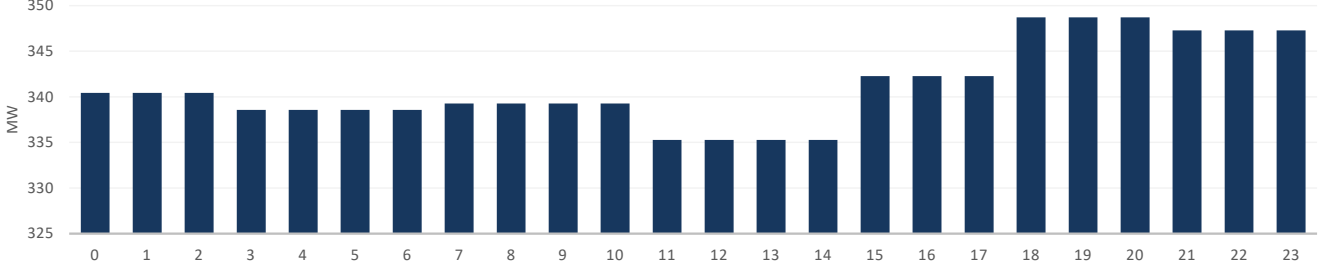
\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



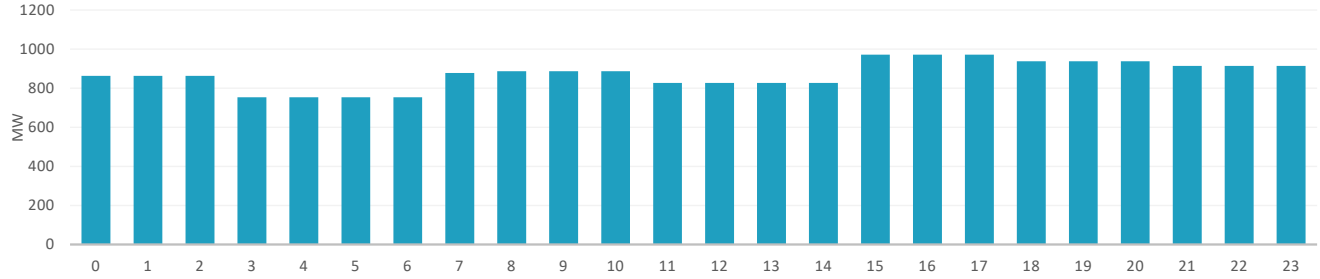
12. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 57.321 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 138,57 TL/MW azalarak 2.973,52 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

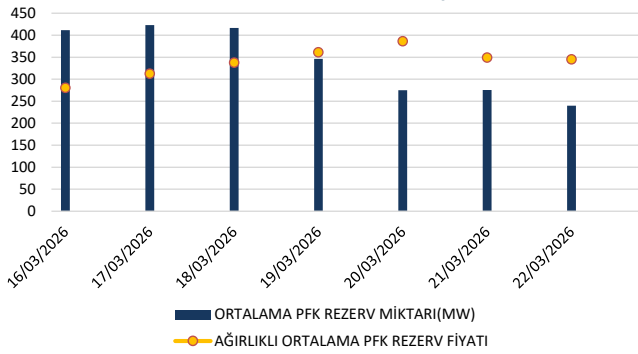


12. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 146.391 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.059,48 TL/MW artarak 4.859,03 TL/MW olmuştur.

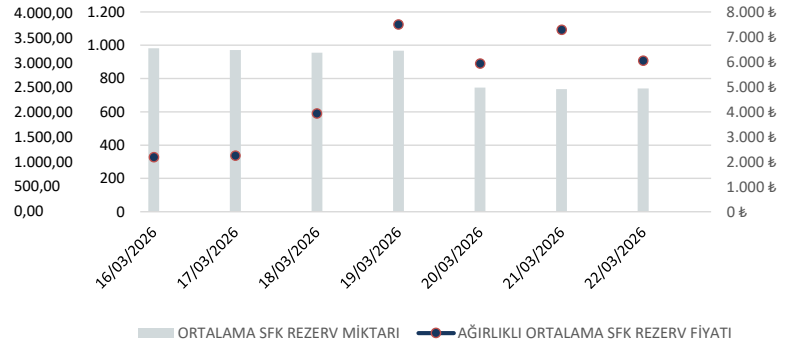
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



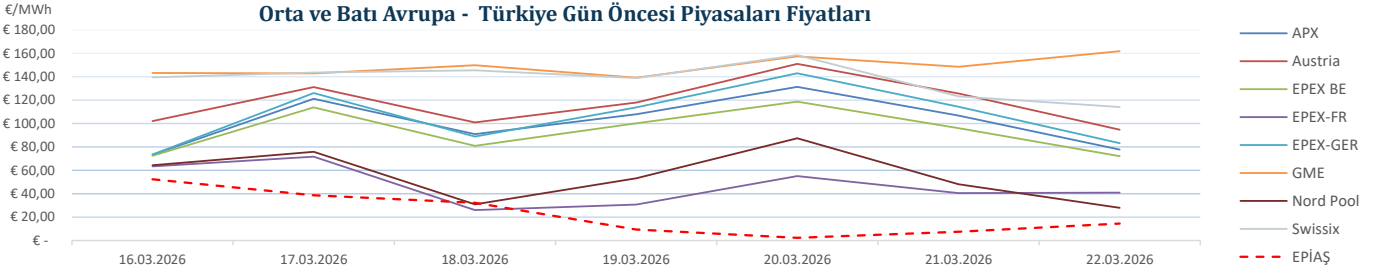
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	16/03/2026	17/03/2026	18/03/2026	19/03/2026	20/03/2026	21/03/2026	22/03/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	411,52	423,25	416,66	346,33	275,00	275,49	240,12
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.491,71	2.777,35	3.003,29	3.212,46	3.434,45	3.105,19	3.069,76
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	982,29	971,21	954,96	967,75	746,00	736,42	741,00
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.187,04	2.248,49	3.940,03	7.504,36	5.937,88	7.291,46	6.048,65

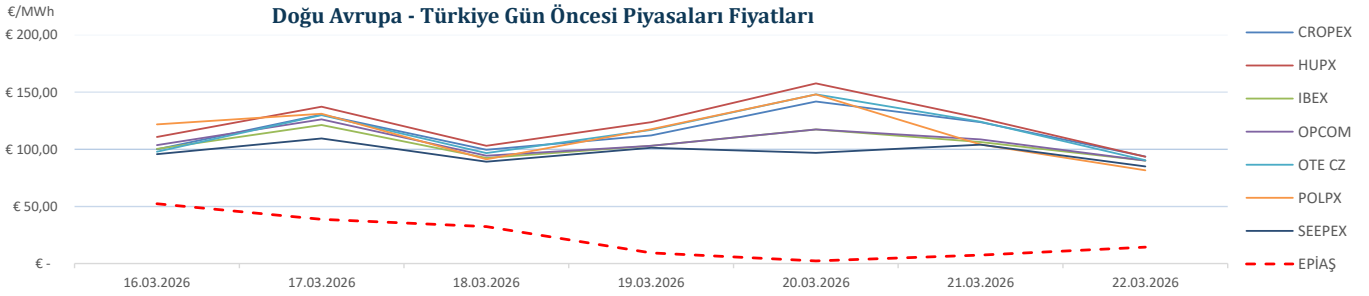


"12. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 100,95 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 110,47 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 22,41 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 22 Mart 2026 Pazar günü 161,89 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 18 Mart 2026 Çarşamba Günü 26 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 12.Hafta Raporu | 13