

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (15. Hafta)

15. Haftada (6 Nisan - 12 Nisan)

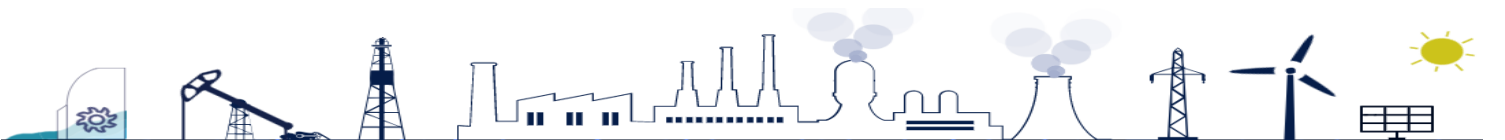
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 298,79 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 100.822 MWh (saatlik ortalama 600 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 449.167 MWh (saatlik ortalama 2.674 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 151.238 MWh (saatlik ortalama 900 MWh) artması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 82.165 MWh (saatlik ortalama 489 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 559.220 MWh (saatlik ortalama 3.329 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 165.063 MWh (saatlik ortalama 983 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 211.807 MWh (saatlik ortalama 1.261 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	15. Hafta		% Değişim	14. Hafta
Ortalama PTF	1.285,88	↑	30,27%	987,09
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	449,92	↓	-14,80%	528,08
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.136,32	↑	32,77%	2.362,28
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.278,81	↑	68,54%	758,74
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.326	↓	-6,12%	20.587
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.723	↓	-7,39%	14.818
Maksimum Takas Miktarı	27.804	↓	-11,32%	31.353
Minimum Takas Miktarı	13.987	↓	-0,71%	14.087
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.695	↓	-4,53%	21.678
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.858	↓	-4,03%	23.818
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	51.246	↓	-6,10%	54.575
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.500	↓	-5,81%	37.691
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	338.359	↓	-11,74%	383.345
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.073	↓	-1,51%	39.673

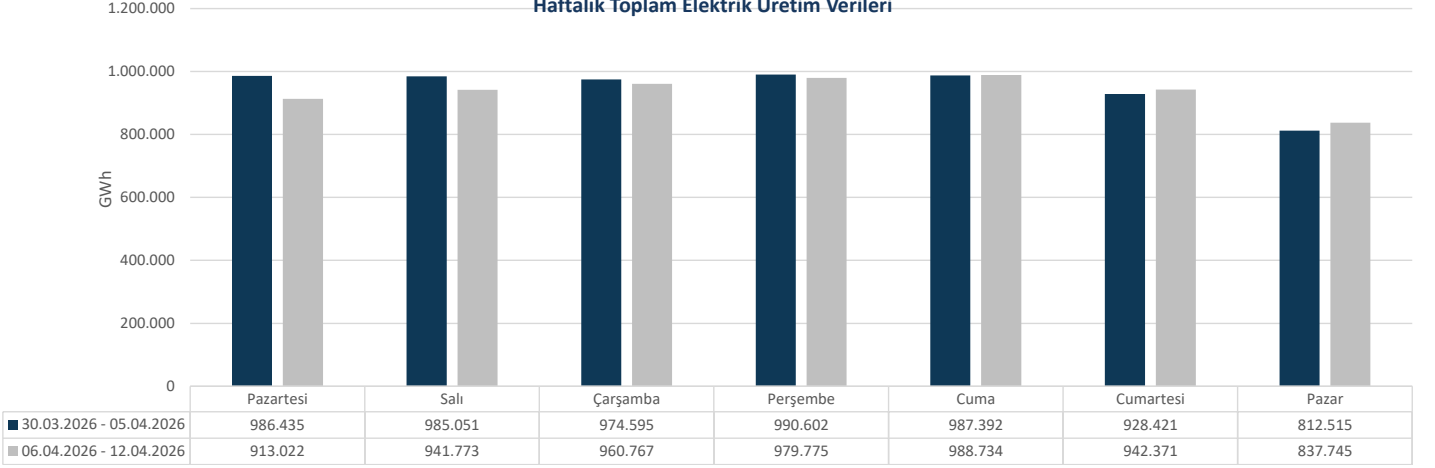
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

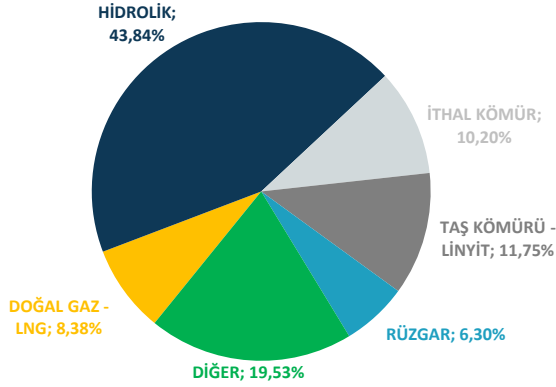


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 100.822 MWh azalarak 6.564.188 MWh olarak gerçekleşmiştir.

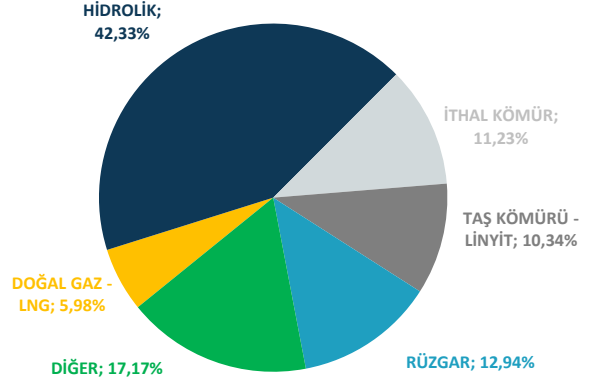
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (15. HAFTA)



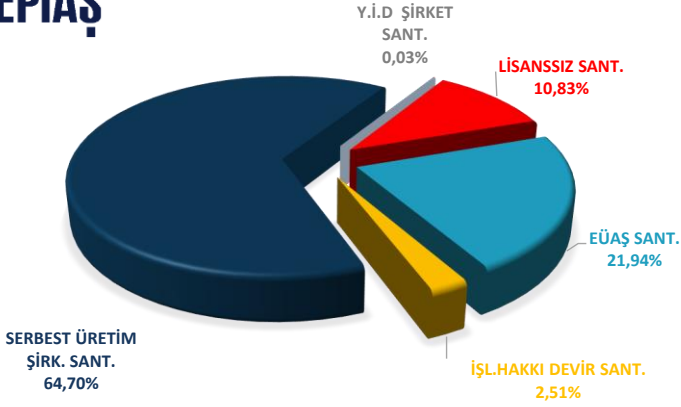
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (14. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.877.931 MWh (%43,84) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.281.839 MWh (%19,53) ile Diğer, 771.334 MWh (%11,75) ile Taş Kömürü-Linyit, 669.669 MWh (%10,20) ile İthal Kömür, 549.993 MWh (%8,38) ile Doğalgaz-LNG, 413.421 MWh (%6,3) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %19,53 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 852.049 MWh ile Güneş, 215.875 MWh ile Jeotermal, 149.322 MWh ile Biogaz, 35.483 MWh ile Asfaltit, 14.729 MWh ile Atık Isı ve 14.381 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.705 MWh artarak 19.579 MWh, ihracatı 8.127 MWh azalarak 55.646 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



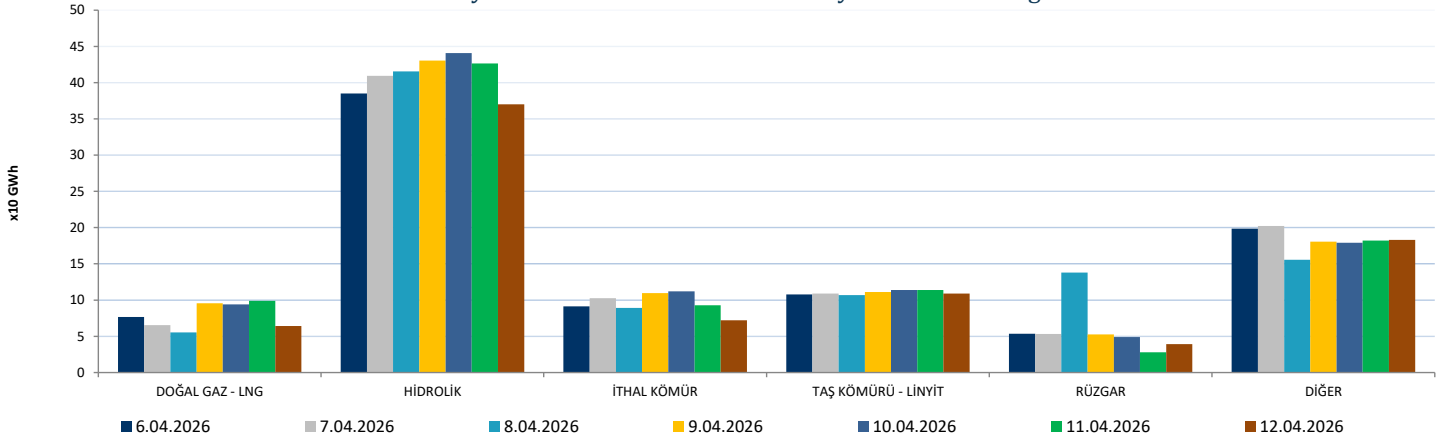


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 100.822 MWh azalarak 6.564.188 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.246.952 MWh (%64,70) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 710.944 MWh (%10,83), Y.İ.D Şirket santralleri 1.801 MWh %0,0274, İ.H.D Şirket santralleri 164.488 MWh (%2,51) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.440.002 MWh (%21,94) bandında olmuştur.

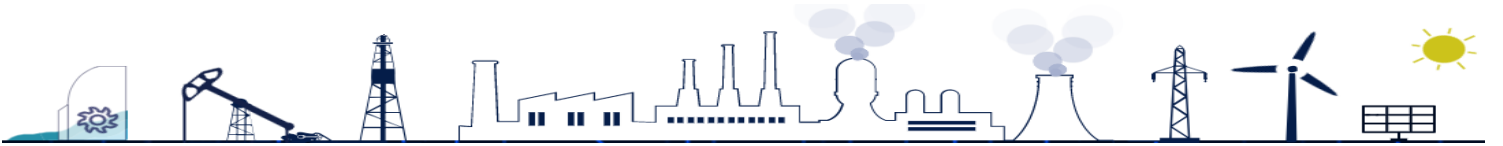
	6.04.2026	7.04.2026	8.04.2026	9.04.2026	10.04.2026	11.04.2026	12.04.2026
DOĞAL GAZ - LNG	76.557	65.478	55.317	95.558	93.995	98.835	64.252
HİDROLİK	385.091	409.325	415.533	430.437	440.718	426.601	370.226
İTHAL KÖMÜR	91.441	102.513	89.209	109.610	111.983	92.782	72.130
RÜZGAR	53.398	53.186	138.023	52.525	49.033	28.058	39.197
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	107.880	108.958	106.935	110.987	113.870	113.813	108.892
DİĞER	198.655	202.312	155.749	180.656	179.136	182.282	183.048

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

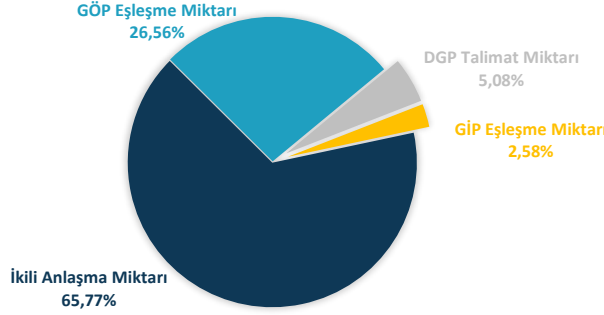


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 151.238 MWh artarak 549.993 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 78.673 MWh azalarak 669.669 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 137.245 MWh artarak 1.281.839 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 56.369 MWh artarak 2.877.931 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 82.165 MWh artarak 771.334 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 449.167 MWh azalarak 413.421 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 8.609.407 MWh (%65,77), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.476.819 MWh (%26,56), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 338.359 MWh (%2,58) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 664.898 MWh (%5,08) olmuştur.

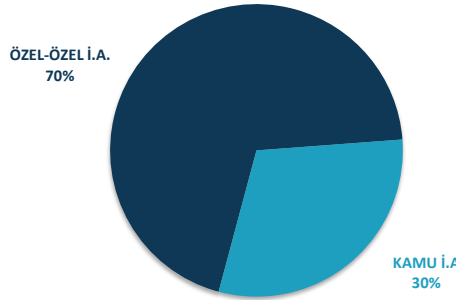
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 8.609.407 MWh (%65,77) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.476.819 MWh (%26,56), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 338.359 MWh (%2,58) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 664.898 MWh (%5,08) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 559.220 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 165.063 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 44.986 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 107.824 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



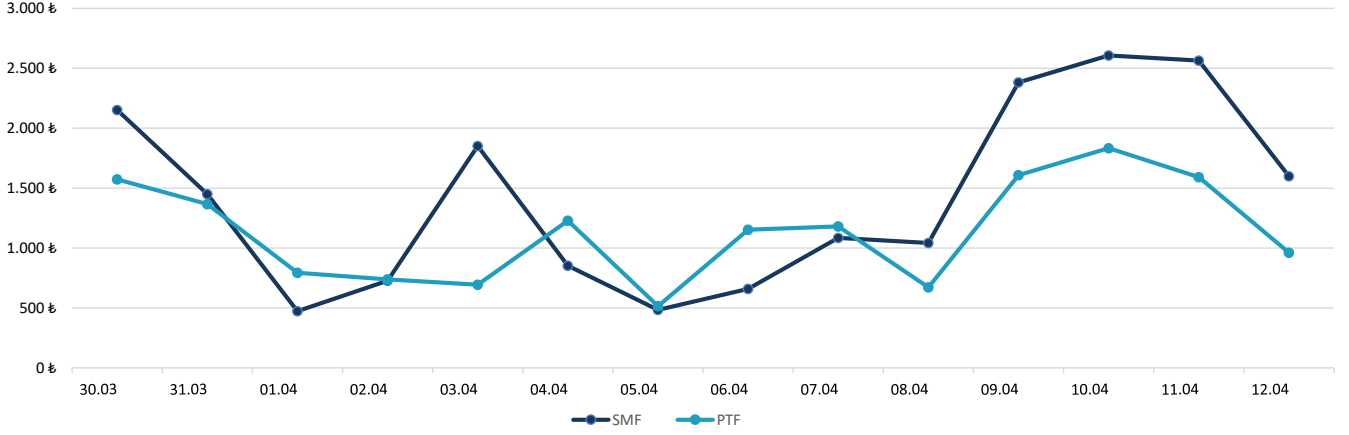
	6.04.2026	7.04.2026	8.04.2026	9.04.2026	10.04.2026	11.04.2026	12.04.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.213.995	1.234.460	1.275.911	1.228.679	1.205.217	1.238.563	1.212.582
GÖP	518.797	484.311	485.779	485.768	556.502	499.149	446.514
GİP	53.945	42.900	53.985	59.799	49.585	45.816	32.330
DGP	96.728	93.153	65.563	105.553	110.959	103.409	89.531
TOPLAM	1.883.465	1.854.824	1.881.238	1.879.799	1.922.262	1.886.937	1.780.956

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



30 Mart - 12 Nisan 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

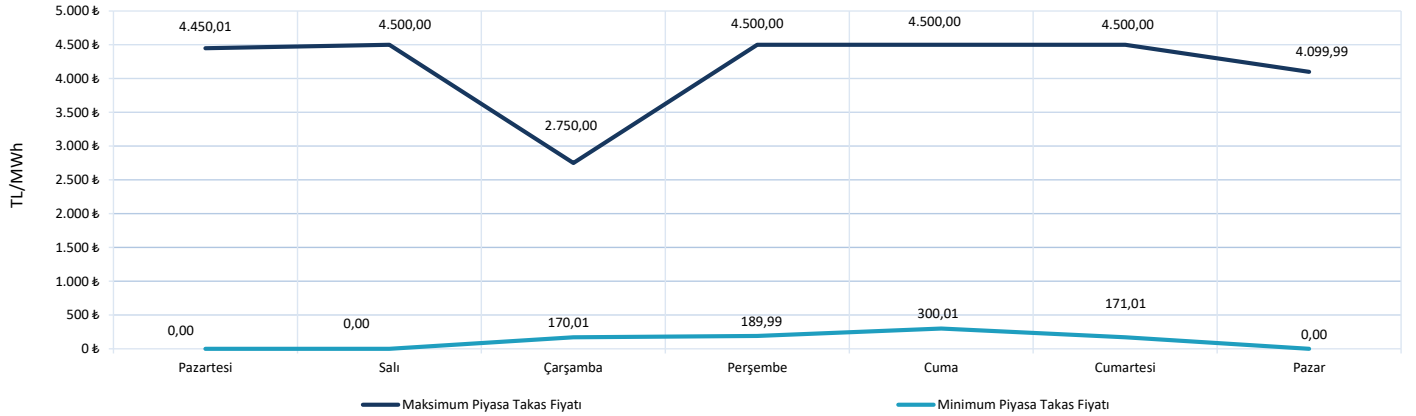


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

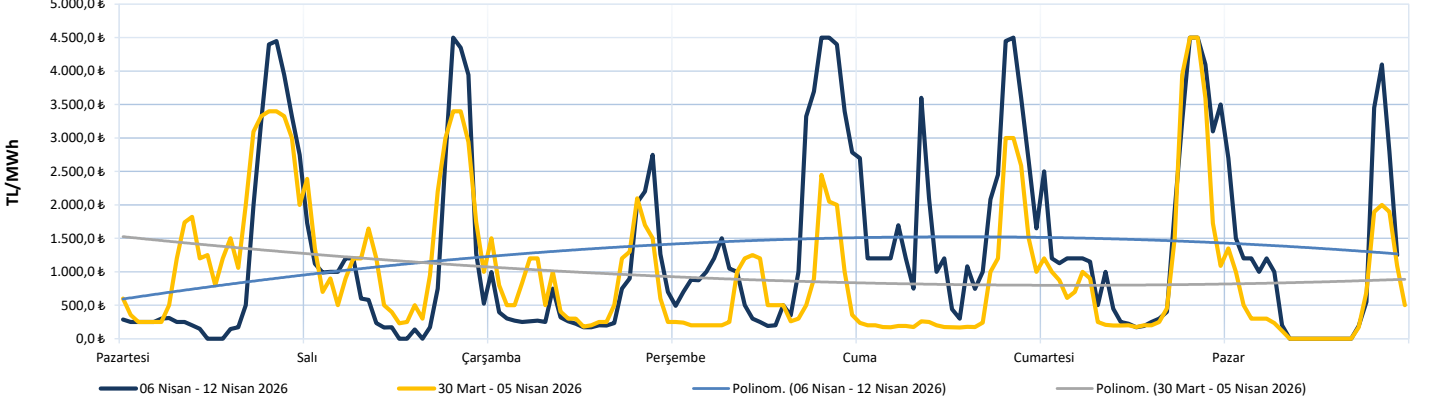
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 671,99 TL/MWh ile 8 Nisan Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.833,65 TL/MWh ile 10 Nisan Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 658,70 TL/MWh ile 6 Nisan Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.606,84 TL/MWh ile 10 Nisan Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.300,00 TL/MWh ile 9 Nisan Perşembe günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

06 Nisan - 12 Nisan 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



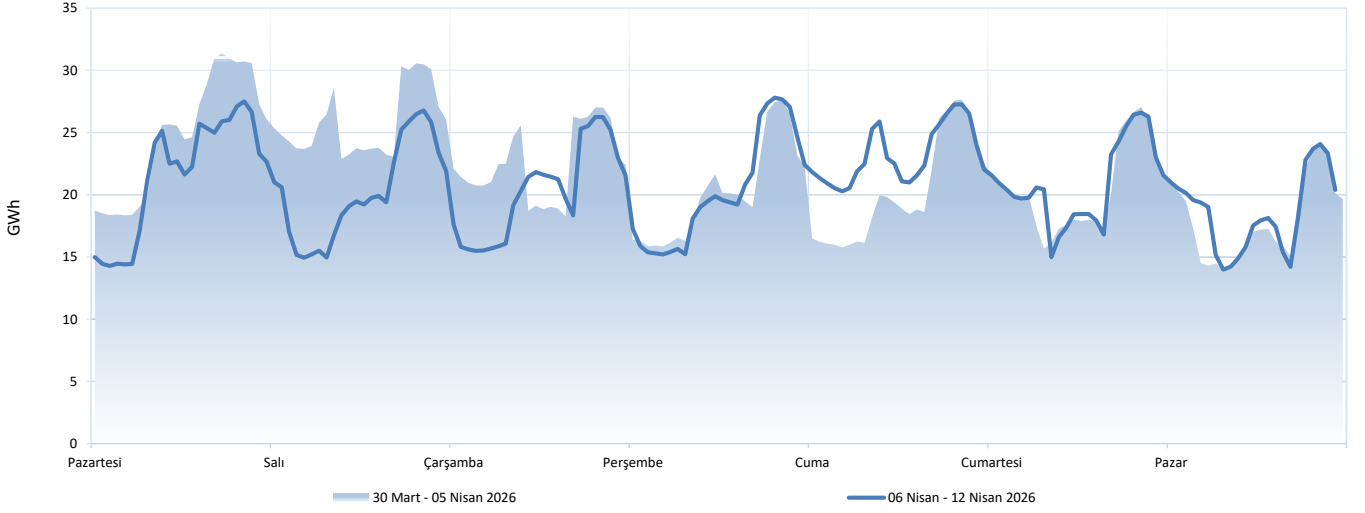
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



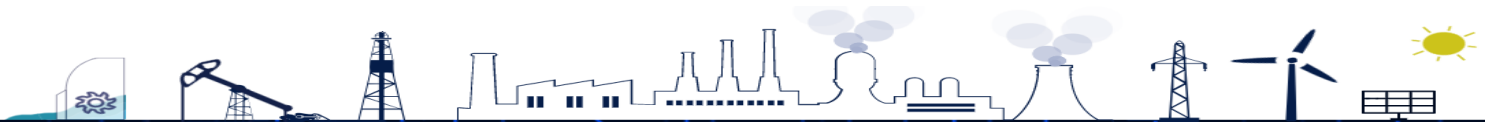
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 298,79 TL/MWh artarak 1.285,88 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.140,30 TL/MWh artış ile 10 Nisan 2026 Cuma günü gerçekleşmiştir.

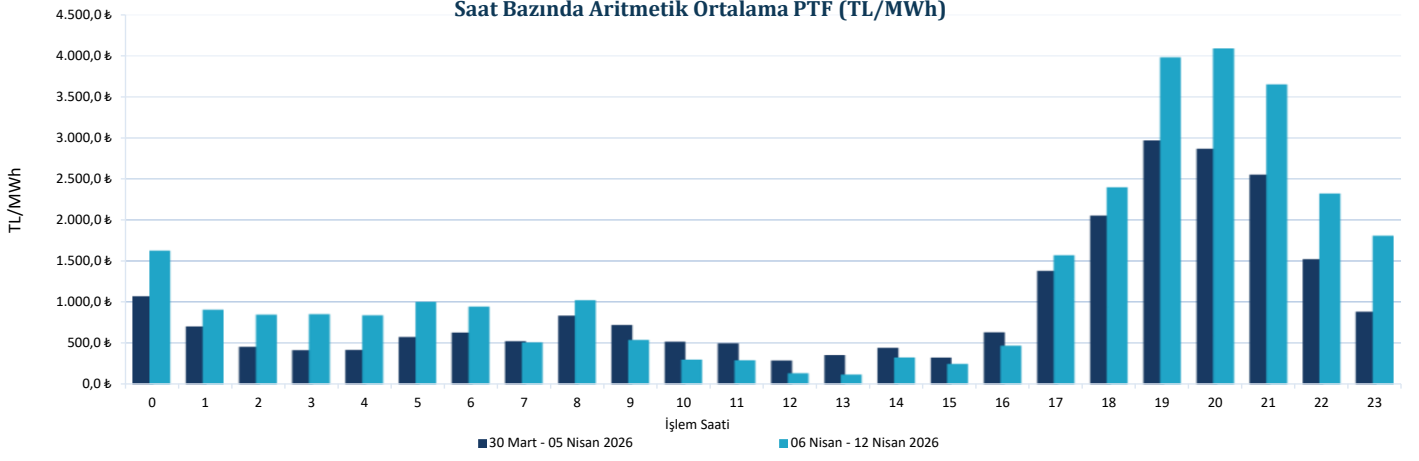
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 449,92 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.136,32 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.278,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

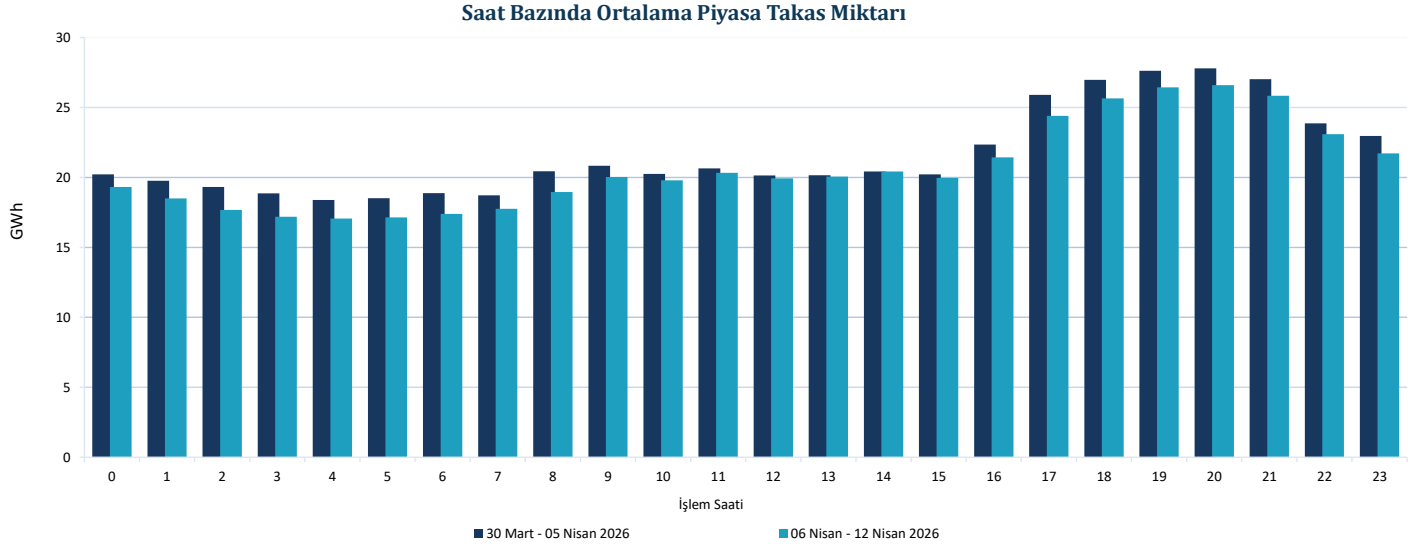


15. hafta genelinde maksimum eşleşme 9 Nisan Perşembe günü saat 19.00'da 27.804 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 12 Nisan Pazar günü saat 07.00'de 13.987 MWh olarak gerçekleşmiştir.

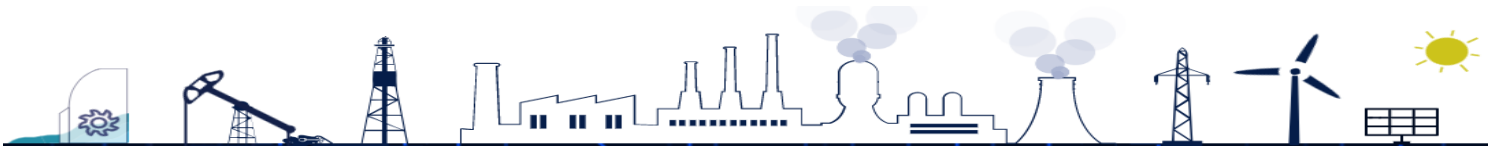




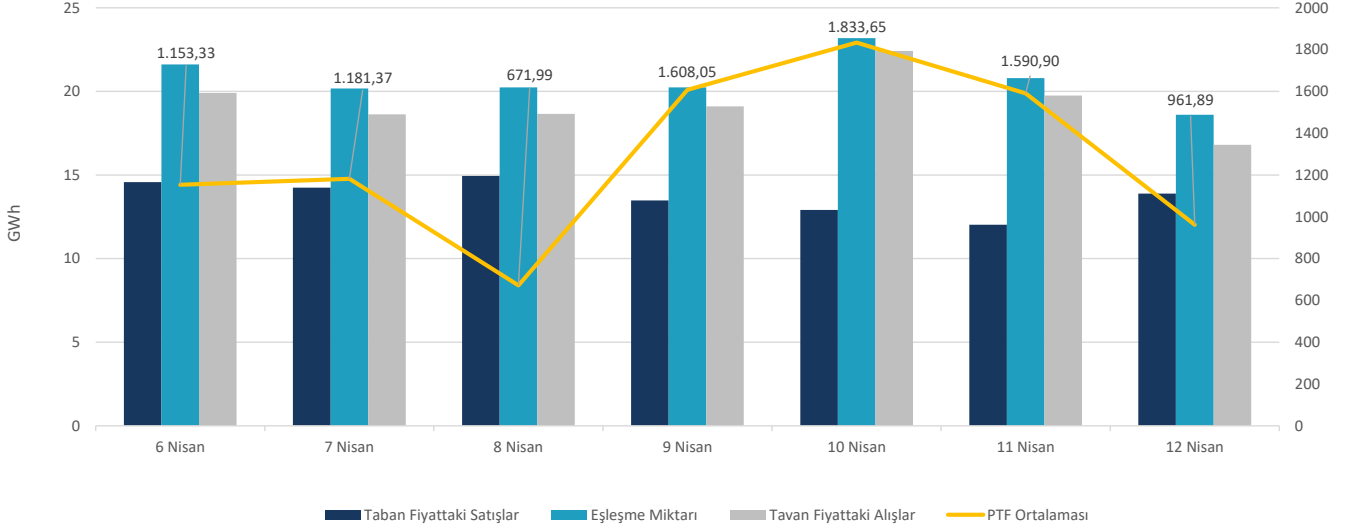
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 9 saatte azalış, 15 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.221,91 TL/MWh artarak 4.085,71 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 236,62 TL/MWh azalarak 123,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 03.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.679 MWh azalarak 17.188 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

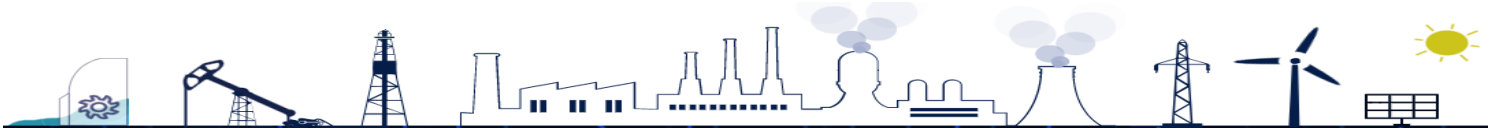


15. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,72 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,33 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,70 GWh seviyesindedir. Bu değerler 14. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.095 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 983 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.261 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

9 Nisan 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 936,06 TL/MWh artarak 1.608,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.463 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 450 MWh artması etkili olmuştur. 12 Nisan 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 629,00 TL/MWh azalarak 961,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.855 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.944 MWh azalması etkili olmuştur.

15. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,0 (161.372 MWh) azalarak 3.840.091 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,4 (243.950 MWh) azalarak 2.658.997 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,4 (183.959 MWh) azalarak 2.305.527 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,1 (211.807 MWh) azalarak 3.246.786 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,8 (368.180 MWh) azalarak 5.963.969 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,7 (78.762 MWh) artarak 817.587 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %6,3 (8.028 MWh) artarak 136.454 MWh seviyesine yükselmiştir.



13.04.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 807'dir. Bu hafta günlük ortalama 669 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

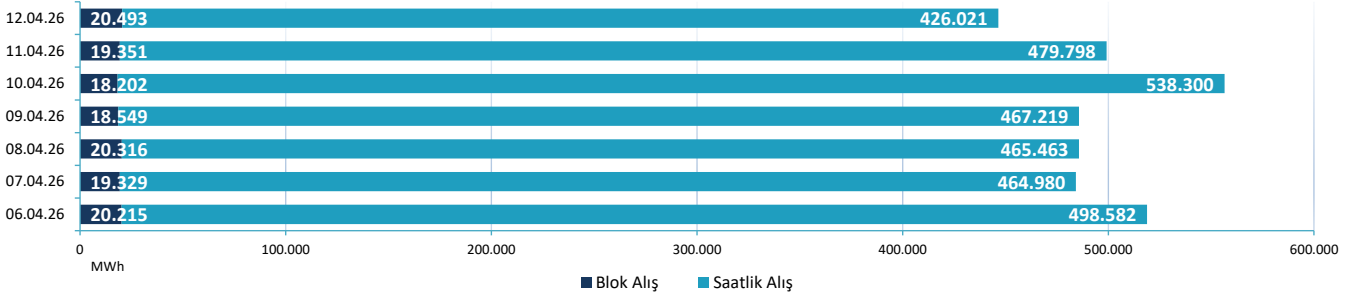
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 379.857 MWh,
- Blok satış miktarı 116.798 MWh,
- Saatlik alış miktarı 477.195 MWh,
- Blok alış miktarı 19.493 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.841.983 TL olarak gerçekleşmiştir.

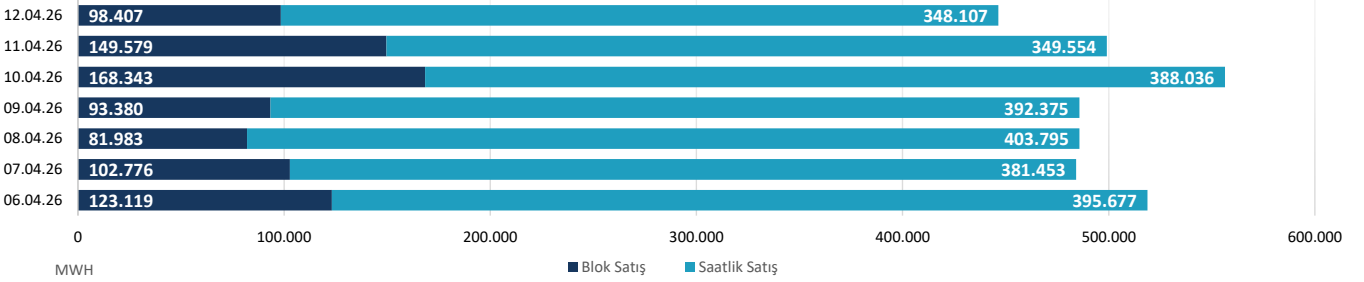
		6.04.26	7.04.2026	8.04.2026	9.04.2026	10.04.2026	11.04.2026	12.04.2026
ALİŞ	SAATLİK	498.582	464.980	465.463	467.219	538.300	479.798	426.021
	BLOK	20.215	19.329	20.316	18.549	18.202	19.351	20.493
SATIŞ	SAATLİK	395.677	381.453	403.795	392.375	388.036	349.554	348.107
	BLOK	123.119	102.776	81.983	93.380	168.343	149.579	98.407

* Değerleri MWh cinsindedir.

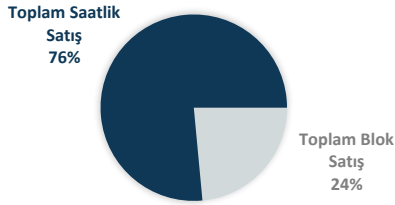
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

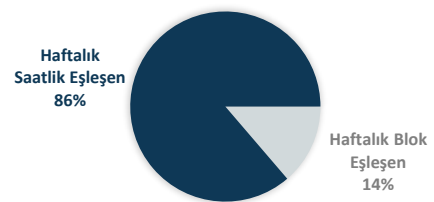


06 Nisan - 12 Nisan 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

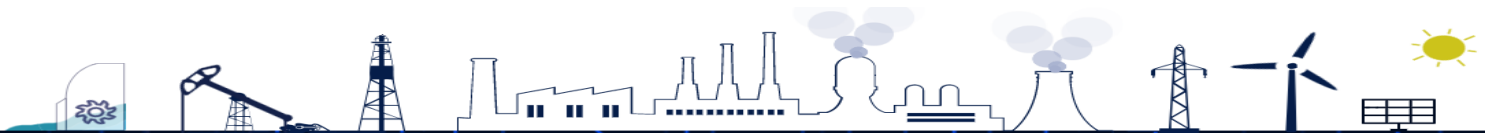


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %76'sı saatlik, %24'ü blok tekliftir.

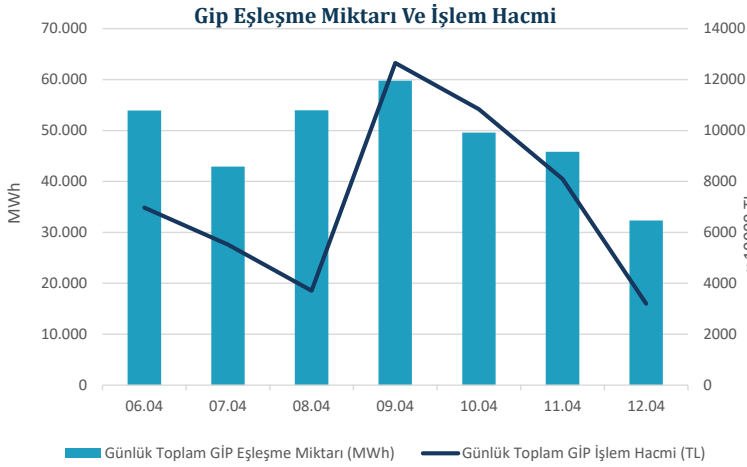
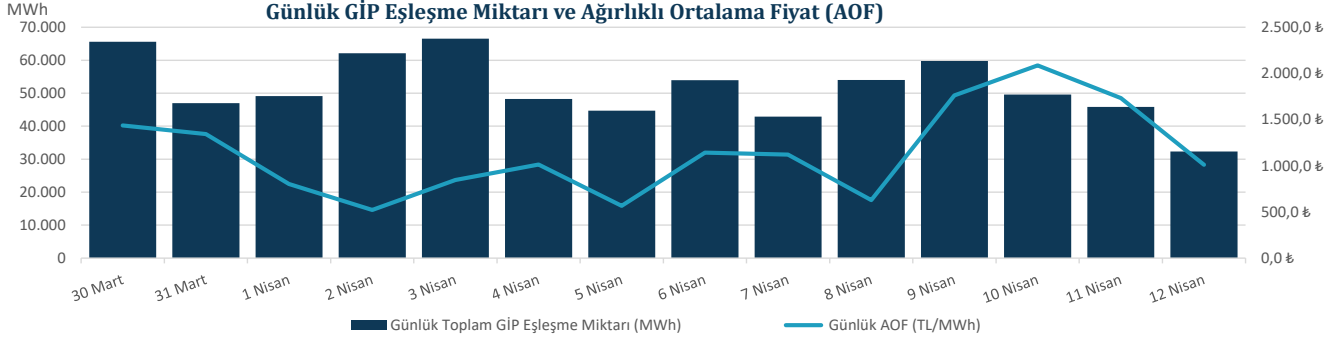
06 Nisan - 12 Nisan 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 11 Nisan 2026 Cumartesi günü saat 19.00'da 4.553,64 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



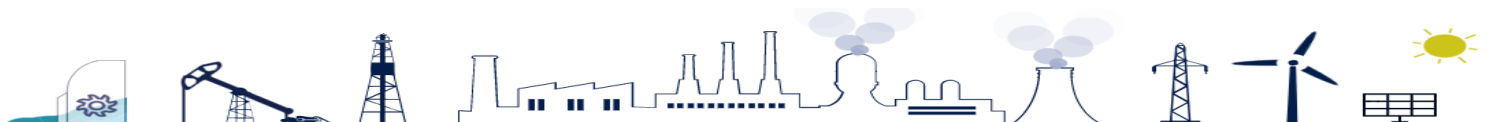
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 338.359 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Nisan 2026 Cumartesi günü saat 19.00'da 4.553,64 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Nisan 2026 Perşembe saat 19.00'da 4.307 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Nisan 2026 Perşembe günü, minimum ticaret 12 Nisan 2026 Pazar günü olmuştur.

13.04.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 818 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 503 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
30.03.2026	1.715,77	65.573	112.508.936	3.502,00	0,00
31.03.2026	1.499,05	47.017	70.479.869	3.502,00	1,00
1.04.2026	745,33	49.147	36.630.852	2.893,40	0,00
2.04.2026	591,09	62.115	36.715.391	2.788,20	0,00
3.04.2026	896,97	66.556	59.698.522	3.502,00	0,00
4.04.2026	1.239,76	48.227	59.790.469	4.635,00	0,00
5.04.2026	648,23	44.711	28.982.721	2.952,20	0,00
6.04.2026	1.292,34	53.945	69.714.812	4.635,00	0,00
7.04.2026	1.286,68	42.900	55.198.871	4.635,00	0,00
8.04.2026	687,50	53.985	37.114.655	3.264,80	0,00
9.04.2026	2.115,92	59.799	126.528.751	4.635,00	26,00
10.04.2026	2.185,45	49.585	108.364.239	4.634,80	111,50
11.04.2026	1.767,01	45.816	80.957.517	4.635,00	0,00
12.04.2026	989,73	32.330	31.997.890	4.570,00	0,00

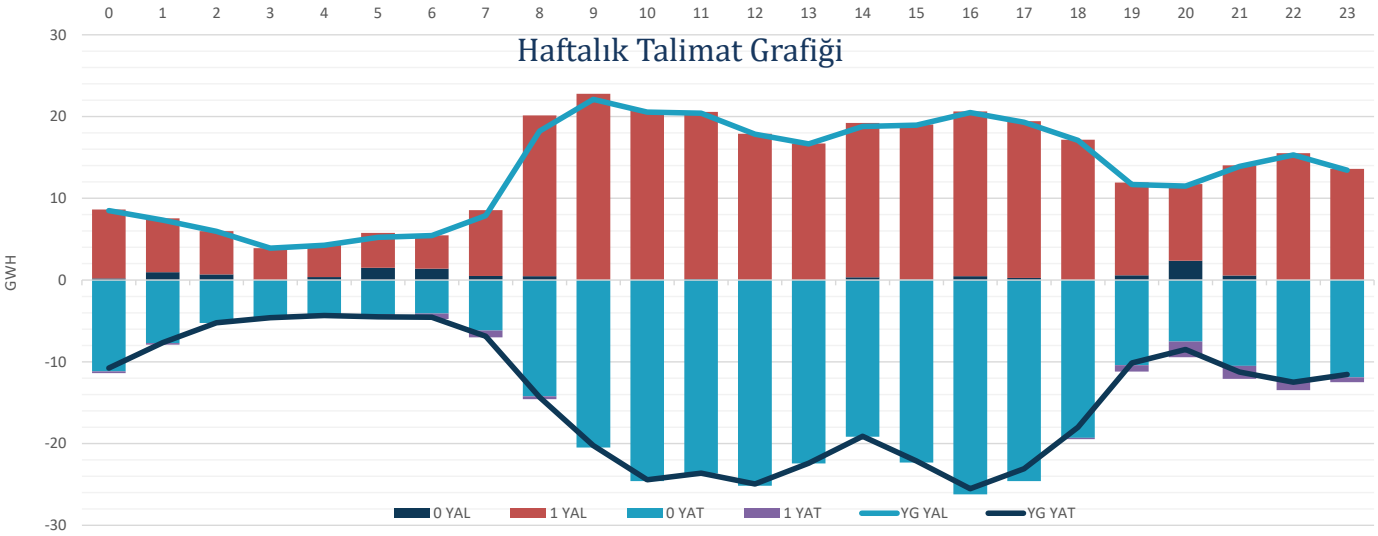
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %52'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

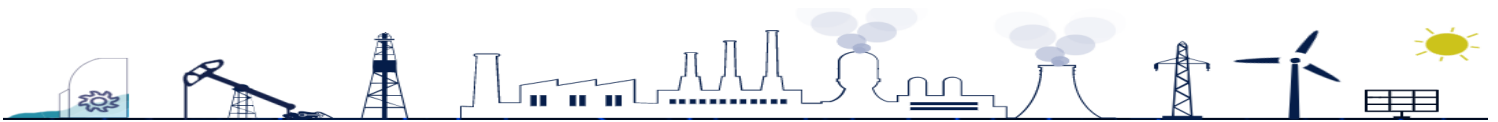
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 107.824 MWh artarak 664.898 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %52'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 15. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 33.187 MWh artarak 340.233 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 74.637 MWh artarak 324.665 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Nisan 2026 Perşembe günü 59.382 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Nisan 2026 Çarşamba günü 32.486 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Nisan 2026 Pazartesi günü 58.313 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Nisan 2026 Çarşamba günü 33.077 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
06.04.2026	339	38.824	39.163	58.616	1.599	60.216
07.04.2026	1.877	41.115	42.992	51.584	1.056	52.640
08.04.2026	312	33.098	33.410	34.449	0	34.449
09.04.2026	5.664	56.196	61.860	42.792	4.462	47.254
10.04.2026	638	58.293	58.930	54.824	0	54.824
11.04.2026	1.755	55.587	57.342	47.479	1.001	48.480
12.04.2026	311	37.270	37.580	52.684	741	53.426

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

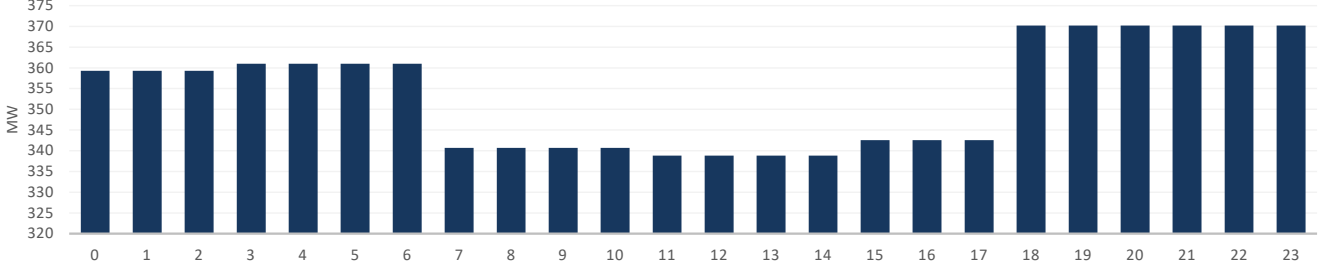


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 15. Hafta Raporu | 11

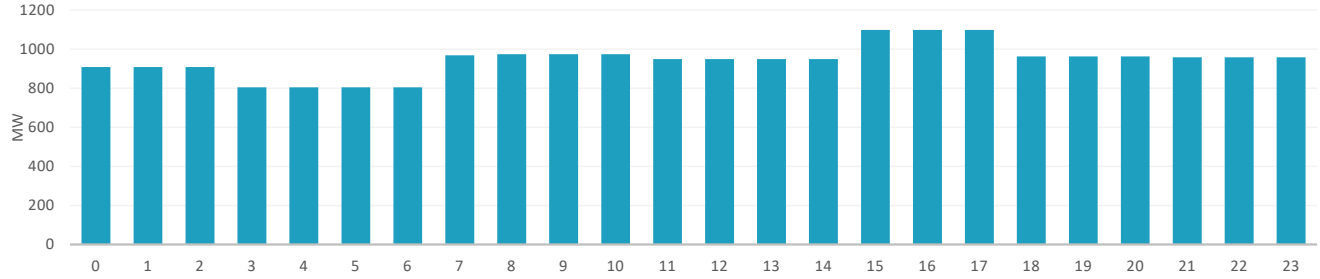
15. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.422 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 273,70 TL/MW artarak 3.666,89 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

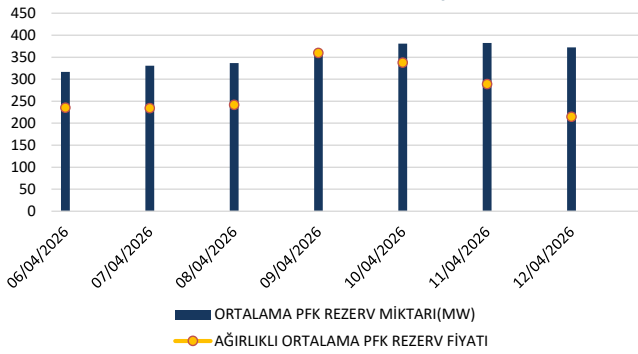


15. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 158.736 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.078,48 TL/MW azalarak 3.298,76 TL/MW olmuştur.

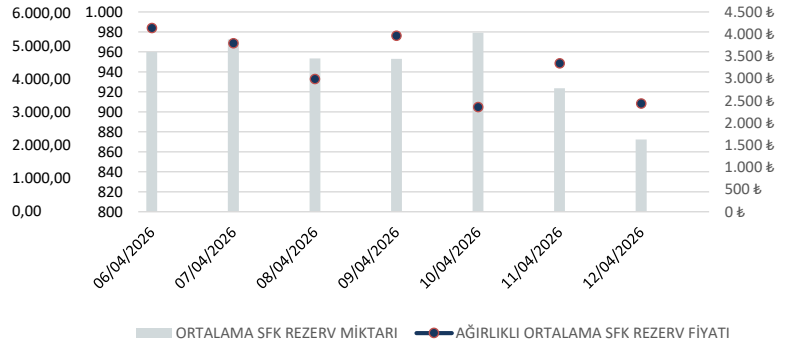
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



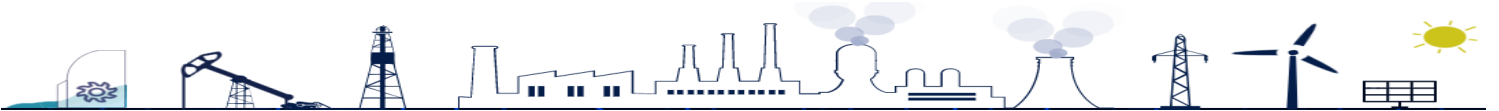
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

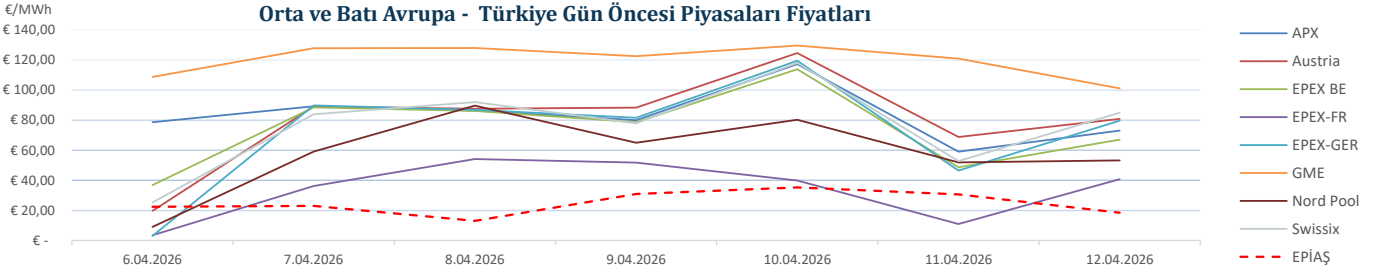


	06/04/2026	07/04/2026	08/04/2026	09/04/2026	10/04/2026	11/04/2026	12/04/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	316,87	330,74	336,74	356,24	380,95	382,16	372,24
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.138,85	3.122,56	3.225,56	4.799,56	4.502,04	3.857,18	2.865,21
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	959,79	972,46	953,54	953,13	979,17	923,54	872,38
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.140,00	3.795,33	2.989,99	3.965,27	2.358,21	3.342,14	2.438,71



"15. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 74,83 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 85,41 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 24,84 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 10 Nisan 2026 Cuma günü 133,86 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 6 Nisan 2026 Pazartesi Günü -3,01 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından POLPX'te oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

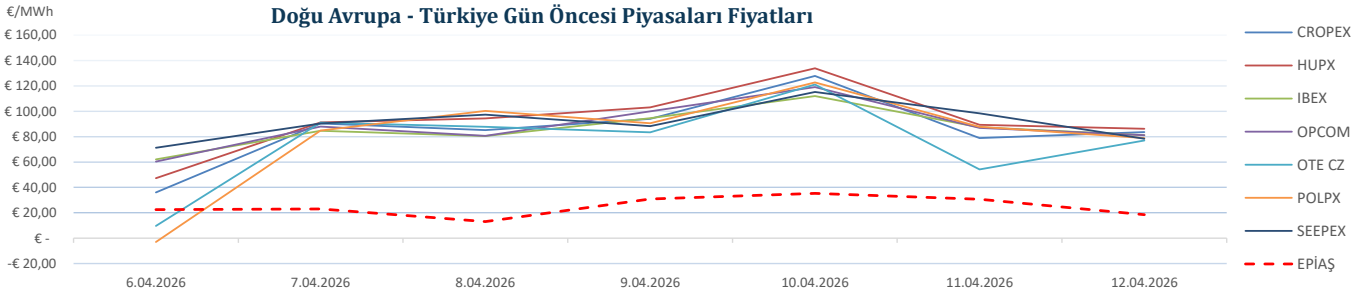


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
6.04.2026	78,74 €	19,69 €	36,85 €	3,47 €	3,04 €	108,85 €	9,03 €	25,32 €	22,49 €
7.04.2026	89,23 €	89,17 €	88,54 €	36,19 €	89,89 €	127,92 €	59,09 €	83,93 €	22,98 €
8.04.2026	86,41 €	87,58 €	86,12 €	54,17 €	86,97 €	127,98 €	89,71 €	92,10 €	13,06 €
9.04.2026	79,94 €	88,32 €	78,70 €	51,79 €	81,63 €	122,68 €	64,96 €	77,98 €	30,94 €
10.04.2026	117,34 €	124,68 €	113,93 €	39,93 €	119,57 €	129,67 €	80,36 €	118,14 €	35,29 €
11.04.2026	59,10 €	68,87 €	48,76 €	10,94 €	46,57 €	120,95 €	51,94 €	52,82 €	30,62 €
12.04.2026	73,11 €	80,86 €	67,14 €	40,84 €	79,73 €	101,19 €	53,29 €	84,99 €	18,51 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
6.04.2026	36,04 €	47,25 €	62,08 €	60,35 €	9,63 €	-3,01 €	71,24 €	22,49 €
7.04.2026	90,31 €	91,29 €	84,58 €	87,94 €	91,05 €	84,73 €	90,42 €	22,98 €
8.04.2026	85,07 €	94,42 €	80,41 €	80,64 €	87,78 €	100,36 €	97,39 €	13,06 €
9.04.2026	93,97 €	103,01 €	94,54 €	100,03 €	83,45 €	90,55 €	88,33 €	30,94 €
10.04.2026	127,83 €	133,86 €	111,99 €	119,05 €	121,07 €	122,73 €	115,21 €	35,29 €
11.04.2026	78,84 €	89,32 €	87,39 €	86,93 €	54,26 €	87,70 €	98,43 €	30,62 €
12.04.2026	83,62 €	86,21 €	81,13 €	81,13 €	77,04 €	78,85 €	78,42 €	18,51 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 15.Hafta Raporu | 13