

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (34. Hafta)

34. Haftada (17 Ağustos - 23 Ağustos)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 383,54 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 213.978 MWh (saatlik ortalama 1.274 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 975.513 MWh (saatlik ortalama 5.807 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 437.278 MWh (saatlik ortalama 2.603 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 125.675 MWh (saatlik ortalama 748 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 730.063 MWh (saatlik ortalama 4.346 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 169.742 MWh (saatlik ortalama 1.010 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 224.491 MWh (saatlik ortalama 1.336 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	34. Hafta		% Değişim	33. Hafta
Ortalama PTF	3.143,05	↑	13,90%	2.759,51
Maksimum PTF	4.500,00	↑	4,65%	4.300,00
Minimum PTF	250,01	↓	-17,49%	303,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.590,69	↑	20,22%	2.154,98
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.002,98	↑	7,26%	3.732,14
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.365,09	↑	12,82%	2.982,83
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.790	↑	5,05%	26.454
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.122	↓	-7,99%	13.175
Maksimum Takas Miktarı	34.195	↑	1,91%	33.555
Minimum Takas Miktarı	20.671	↑	4,64%	19.755
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.059	↑	3,74%	27.048
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.348	↑	3,11%	30.404
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	53.576	↓	-7,50%	57.922
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	38.221	↓	-1,29%	38.720
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	318.415	↓	-10,94%	357.538
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	48.135	↓	-2,58%	49.409

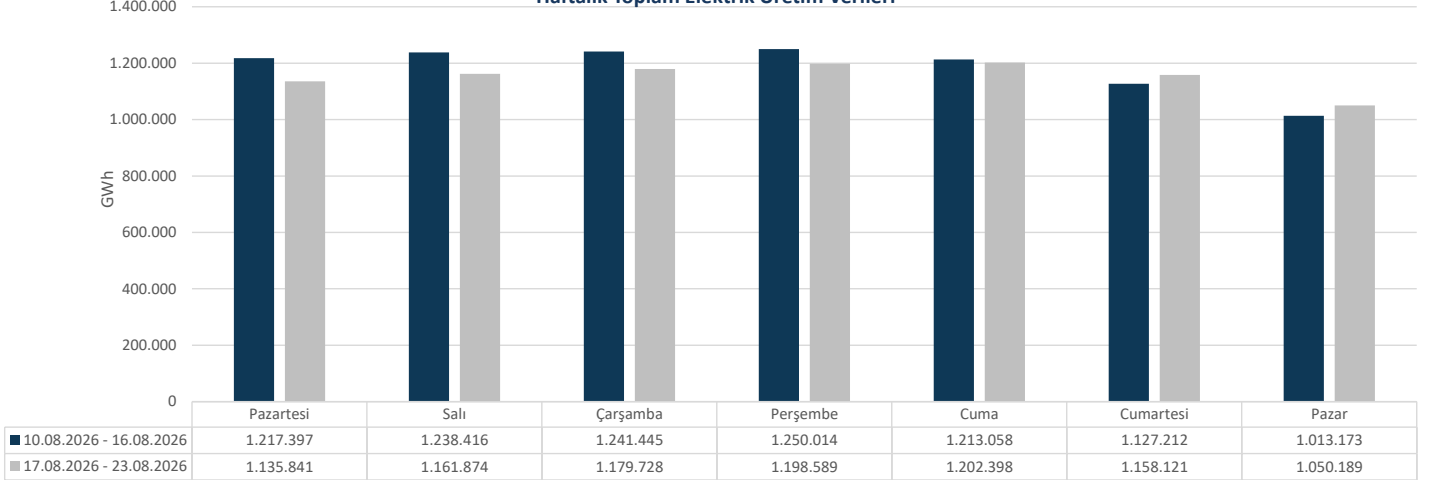
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

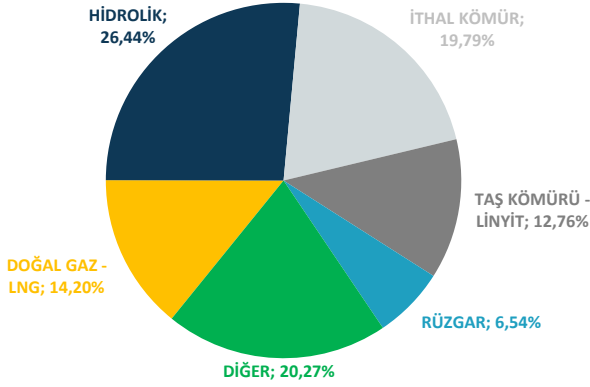


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 213.978 MWh azalarak 8.086.739 MWh olarak gerçekleşmiştir.

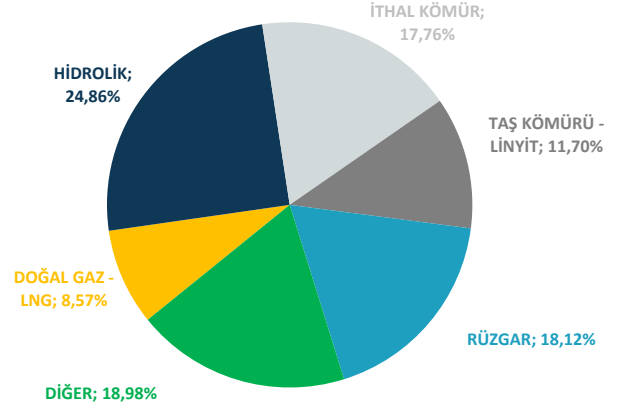
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



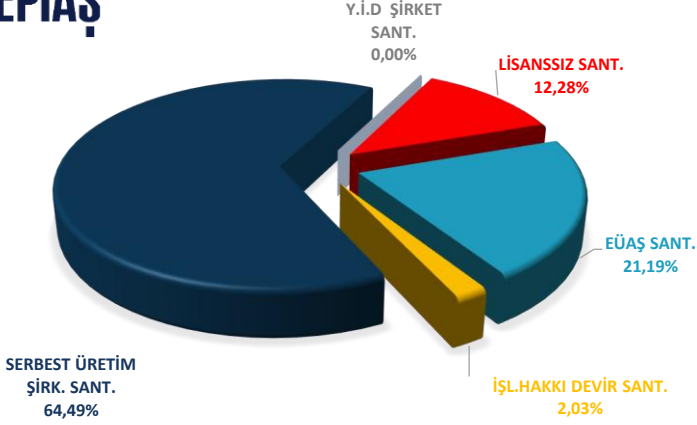
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (33. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.137.943 MWh (%26,44) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.639.500 MWh (%20,27) ile Diğer, 1.600.219 MWh (%19,79) ile İthal Kömür, 1.148.309 MWh (%14,20) ile Doğalgaz-LNG, 1.031.877 MWh (%12,76) ile Taş Kömürü-Linyit, 528.753 MWh (%6,54) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %20,27 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.245.642 MWh ile Güneş, 179.145 MWh ile Jeotermal, 156.270 MWh ile Biogaz, 28.307 MWh ile Asfaltit, 15.985 MWh ile Atık Isı ve 14.151 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.735 MWh azalarak 11.228 MWh, ihracatı 897 MWh artarak 168.026 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



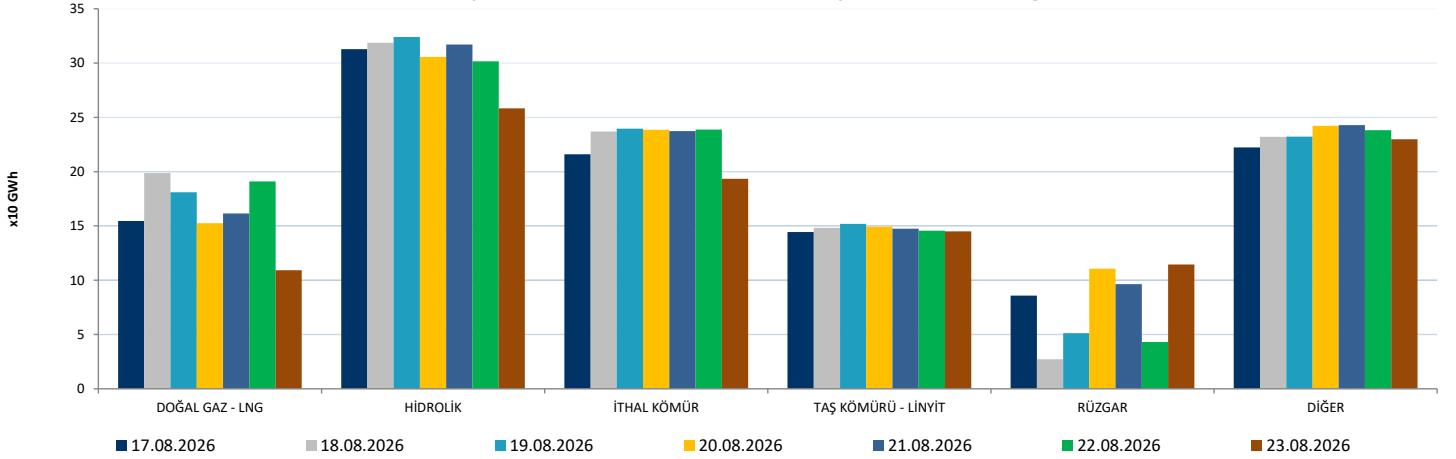


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 213.978 MWh azalarak 8.086.739 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.215.309 MWh (%64,49) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 992.980 MWh (%12,28), Y.İ.D Şirket santralleri bu hafta üretim yapmamışlardır. İ.H.D Şirket santralleri 164.471 MWh (%2,03) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.713.979 MWh (%21,19) bandında olmuştur.

	17.08.2026	18.08.2026	19.08.2026	20.08.2026	21.08.2026	22.08.2026	23.08.2026
DOĞAL GAZ - LNG	154.565	198.710	180.939	152.501	161.398	190.987	109.211
HİDROLİK	312.715	318.756	323.936	305.618	317.003	301.688	258.225
İTHAL KÖMÜR	215.884	236.936	239.569	238.517	237.251	238.658	193.404
RÜZGAR	85.880	27.223	51.283	110.535	96.336	43.099	114.396
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	144.431	148.277	151.848	149.209	147.525	145.525	145.062
DİĞER	222.366	231.971	232.152	242.209	242.800	238.110	229.891

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

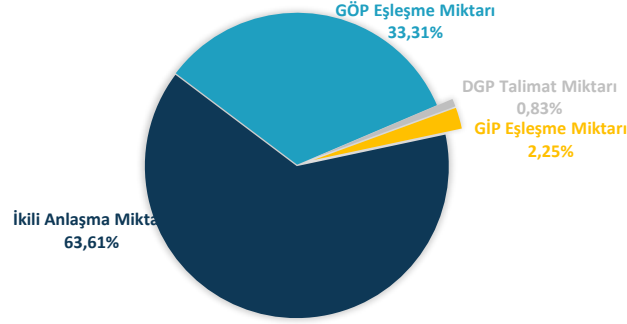


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 437.278 MWh artarak 1.148.309 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 125.675 MWh artarak 1.600.219 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 63.732 MWh artarak 1.639.500 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 74.373 MWh artarak 2.137.943 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 60.338 MWh artarak 1.031.877 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 975.513 MWh azalarak 528.753 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.000.784 MWh (%63,61), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.713.851 MWh (%33,31), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 318.415 MWh (%2,25) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 116.876 MWh (%0,83) olmuştur.

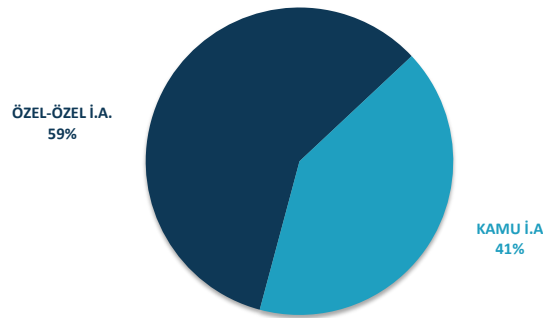
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.000.784 MWh (%63,61) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.713.851 MWh (%33,31), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 318.415 MWh (%2,25) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 116.876 MWh (%0,83) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 730.063 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 169.742 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 39.122 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 2.380 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



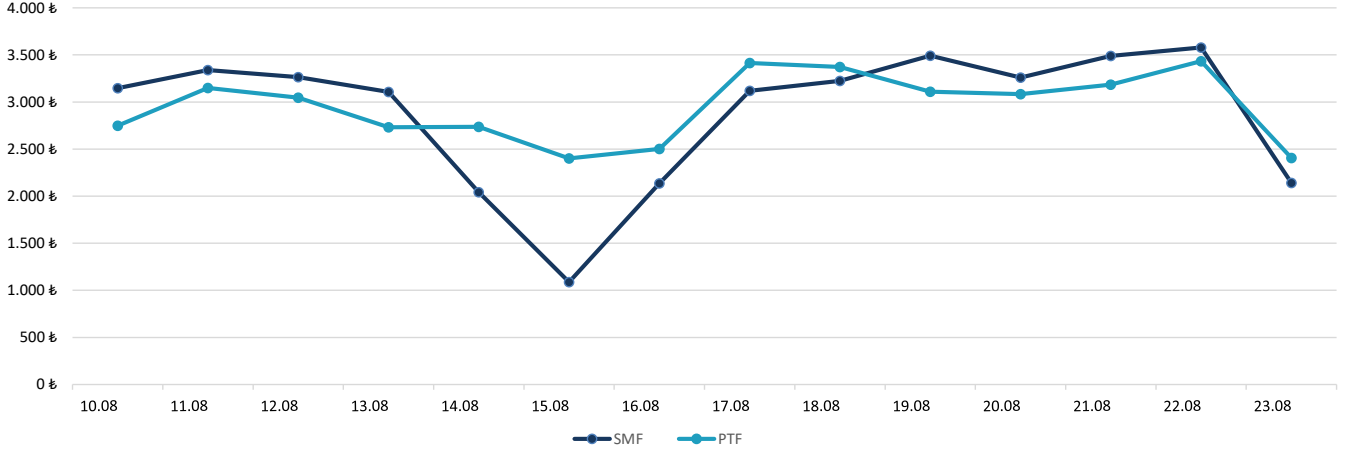
	17.08.2026	18.08.2026	19.08.2026	20.08.2026	21.08.2026	22.08.2026	23.08.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.259.325	1.274.675	1.304.491	1.292.775	1.296.324	1.276.485	1.296.709
GÖP	670.010	703.926	699.238	682.177	691.393	664.066	603.042
GİP	58.837	51.015	39.878	45.081	38.189	43.299	42.116
DGP	20.692	16.256	14.342	19.144	17.523	15.825	13.094
TOPLAM	2.008.864	2.045.873	2.057.949	2.039.176	2.043.429	1.999.676	1.954.960

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



10 Ağustos - 23 Ağustos 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

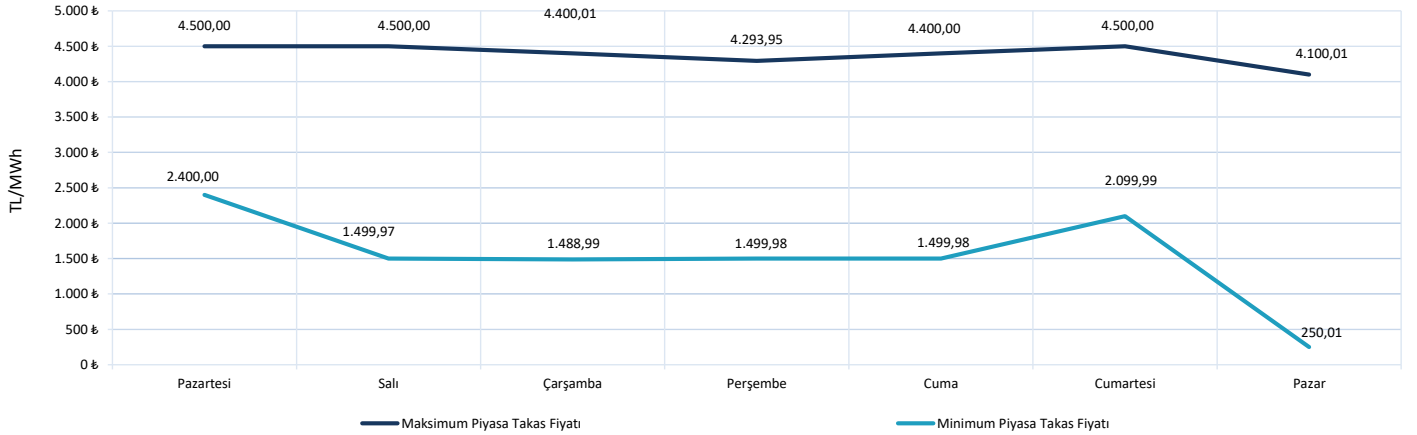


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.405,14 TL/MWh ile 23 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.433,63 TL/MWh ile 22 Ağustos Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.141,55 TL/MWh ile 23 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.579,04 TL/MWh ile 22 Ağustos Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.379,99 TL/MWh ile 17 Ağustos Pazartesi günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

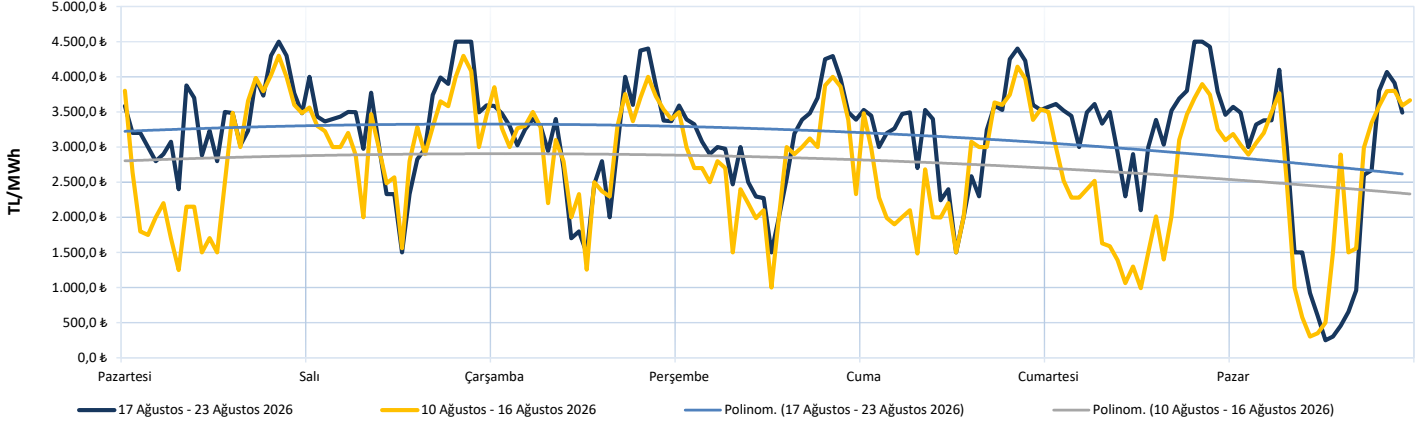
17 Ağustos - 23 Ağustos 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 34. Hafta Raporu | 5

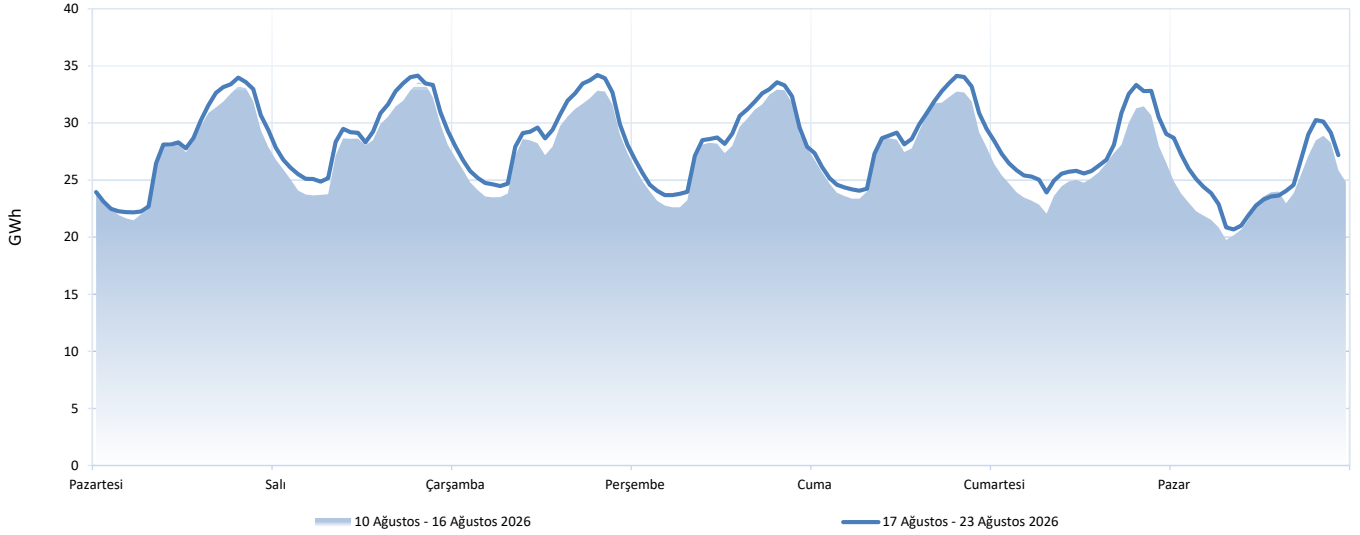
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



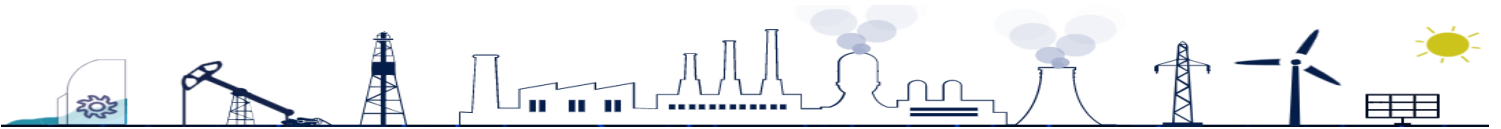
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 383,54 TL/MWh artarak 3.143,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.032,53 TL/MWh artış ile 22 Ağustos 2026 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

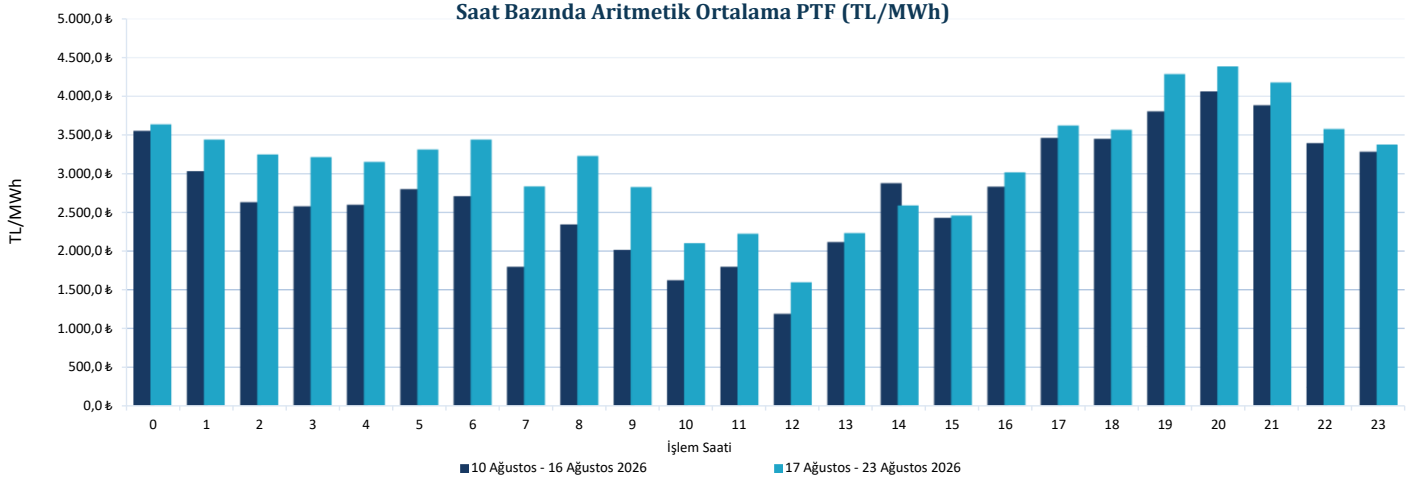
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.590,69 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.002,98 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.365,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

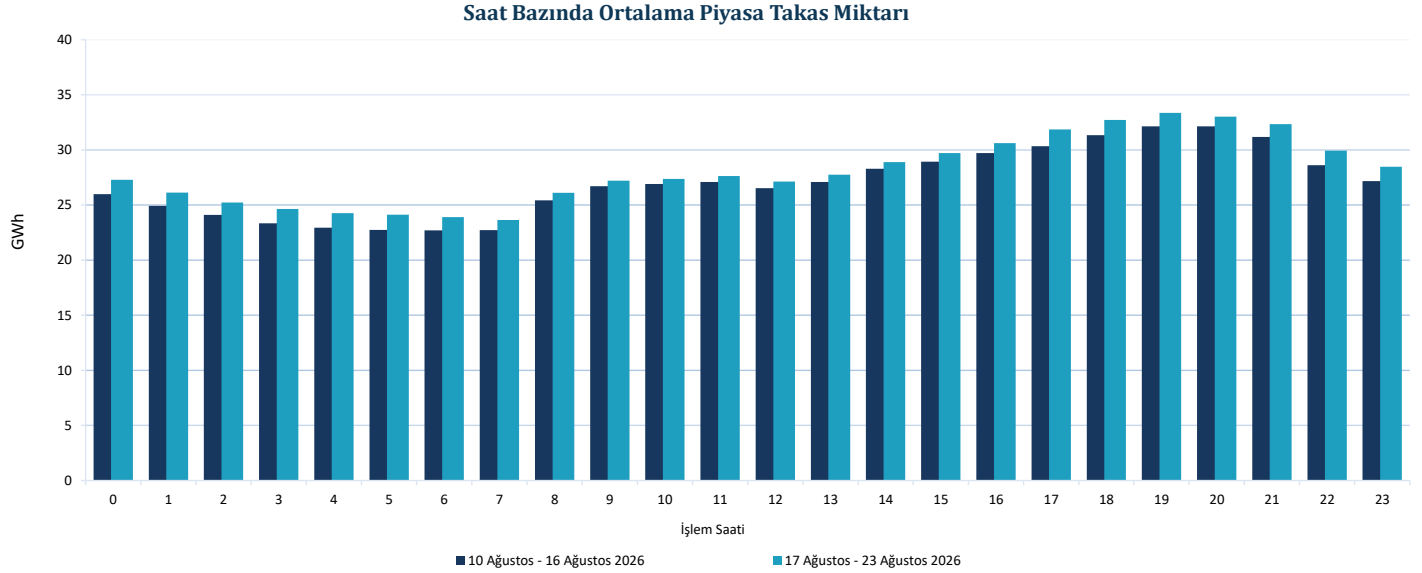


34. hafta genelinde maksimum eşleşme 19 Ağustos Çarşamba günü saat 19.00'da 34.195 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 23 Ağustos Pazar günü saat 08.00'de 20.671 MWh olarak gerçekleşmiştir.

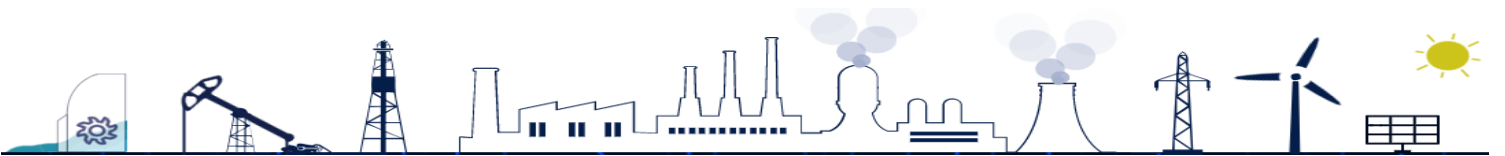




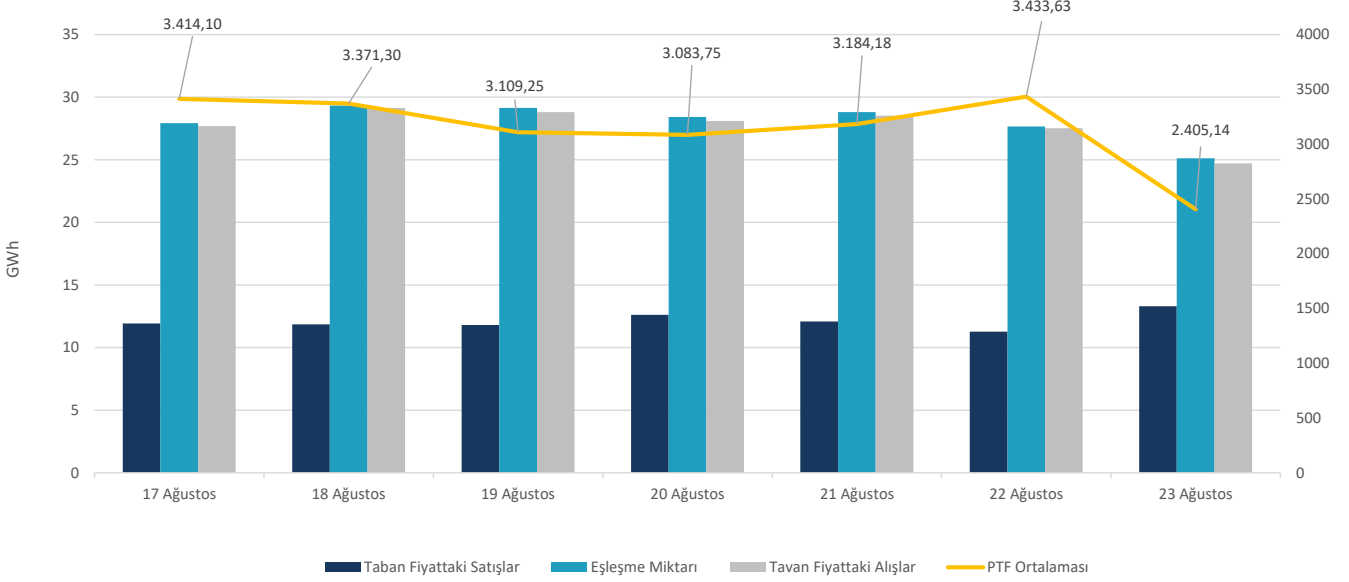
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 1 saatte azalış, 23 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.036,60 TL/MWh artarak 2.831,30 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 291,26 TL/MWh azalarak 2.583,65 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.523 MWh artarak 31.869 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



34. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,12 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,79 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,06 GWh seviyesindedir. Bu değerler 33. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.053 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.011 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.336 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

23 Ağustos 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.028,49 TL/MWh azalarak 2.405,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.027 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.805 MWh azalması etkili olmuştur. 19 Ağustos 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 262,06 TL/MWh azalarak 3.109,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 337 MWh azalması etkili olmuştur.

34. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,1 (158.609 MWh) artarak 5.266.463 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %12,9 (388.626 MWh) azalarak 2.632.930 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,0 (176.852 MWh) azalarak 2.036.559 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,1 (224.491 MWh) artarak 4.668.738 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,3 (83.846 MWh) azalarak 6.421.157 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %36,7 (558.334 MWh) artarak 2.080.797 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %52,1 (46.589 MWh) azalarak 42.902 MWh seviyesine gerilemiştir.



24.08.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 791'dir. Bu hafta günlük ortalama 652 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

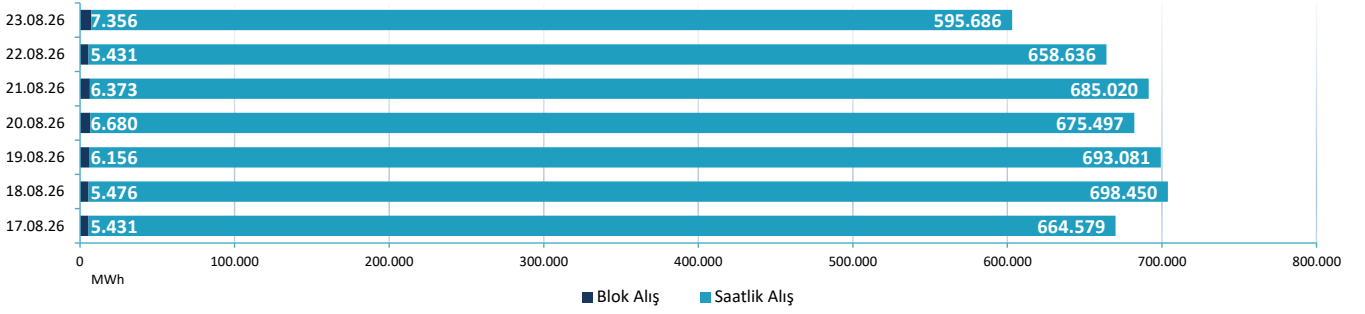
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 376.133 MWh,
- Blok satış miktarı 297.257 MWh,
- Saatlik alış miktarı 667.278 MWh,
- Blok alış miktarı 6.129 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.504.775 TL olarak gerçekleşmiştir.

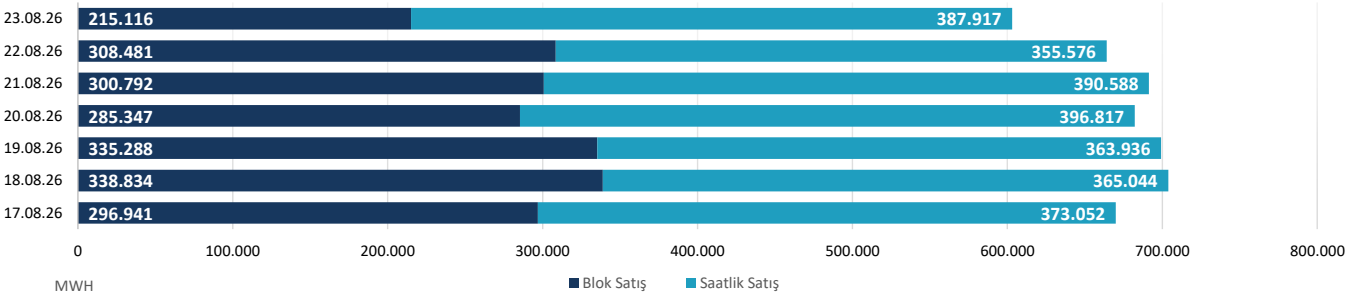
		17.08.26	18.08.2026	19.08.2026	20.08.2026	21.08.2026	22.08.2026	23.08.2026
ALİŞ	SAATLİK	664.579	698.450	693.081	675.497	685.020	658.636	595.686
	BLOK	5.431	5.476	6.156	6.680	6.373	5.431	7.356
SATIŞ	SAATLİK	373.052	365.044	363.936	396.817	390.588	355.576	387.917
	BLOK	296.941	338.834	335.288	285.347	300.792	308.481	215.116

* Değerleri MWh cinsindendir.

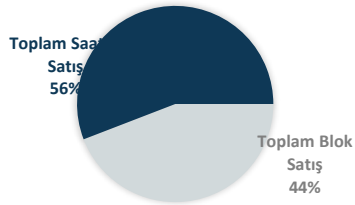
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

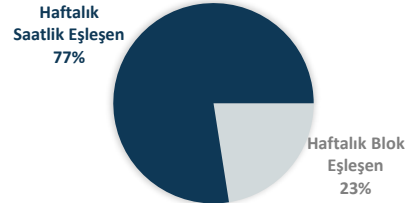


17 Ağustos - 23 Ağustos 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

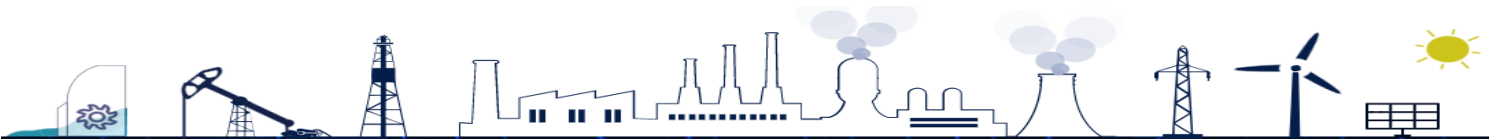


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %56'sı saatlik, %44'ü blok tekliftir.

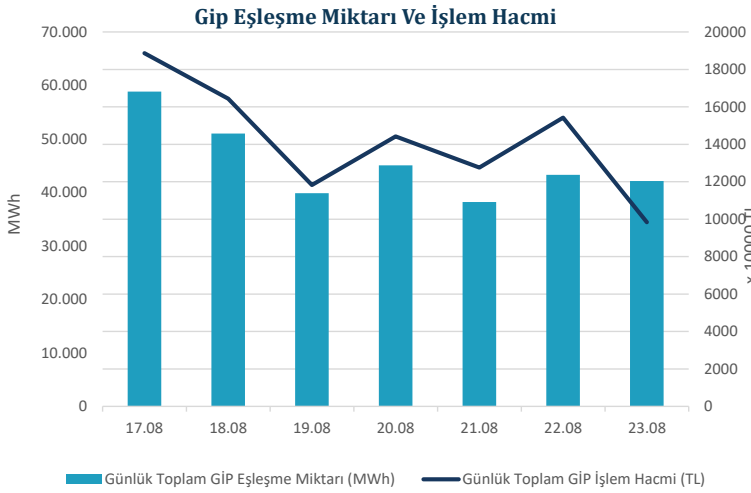
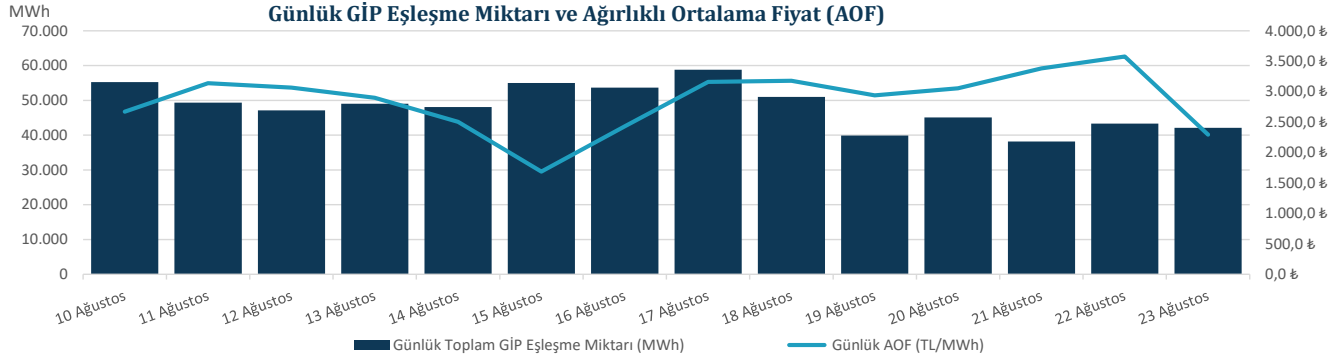
17 Ağustos - 23 Ağustos 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %77, blok alış ve satış toplamı ise %23 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos 2026 Cumartesi günü saat 20.00'de 4.584,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 318.415 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos 2026 Cumartesi günü saat 20.00'de 4.584,30 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Ağustos 2026 Pazartesi saat 17.00'de 4.108 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Ağustos 2026 Cuma günü olmuştur.

24.08.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 797 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 475 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
10.08.2026	2.727,71	55.246	150.694.717	4.500,00	427,50
11.08.2026	3.167,42	49.363	156.352.981	4.635,00	810,00
12.08.2026	3.037,44	47.125	143.137.706	4.299,90	967,30
13.08.2026	3.029,57	49.017	148.500.017	4.635,00	922,50
14.08.2026	2.631,94	48.091	126.573.196	4.536,00	81,40
15.08.2026	1.777,43	55.025	97.802.166	3.949,80	0,00
16.08.2026	2.477,36	53.672	132.963.737	4.498,00	1,10
17.08.2026	3.206,60	58.837	188.667.016	4.635,00	1.355,20
18.08.2026	3.222,01	51.015	164.371.732	4.635,00	428,60
19.08.2026	2.966,03	39.878	118.280.646	4.635,00	701,10
20.08.2026	3.199,92	45.081	144.254.411	4.635,00	1.031,10
21.08.2026	3.341,78	38.189	127.619.476	4.635,00	1.006,30
22.08.2026	3.561,61	43.299	154.214.248	4.635,00	1.600,10
23.08.2026	2.335,69	42.116	98.369.312	4.525,00	0,00

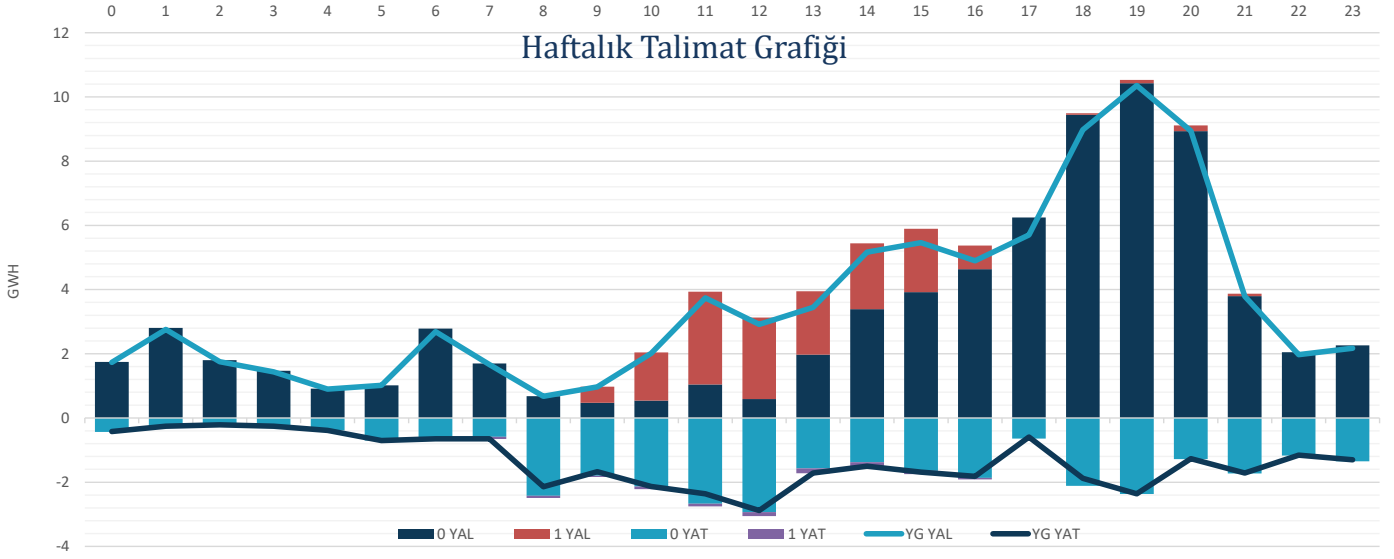
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %87'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

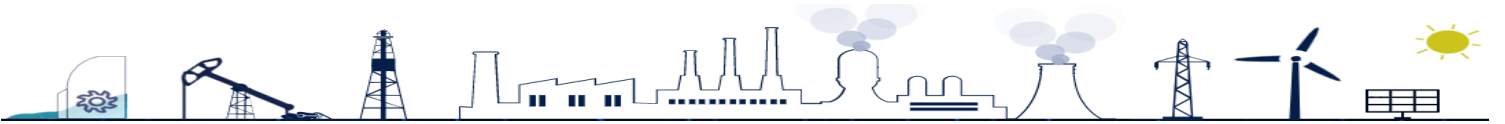
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 2.380 MWh azalarak 116.876 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %87'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 34. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 18.317 MWh azalarak 31.726 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 15.937 MWh artarak 85.150 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Ağustos 2026 Cuma günü 16.452 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Ağustos 2026 Pazar günü 5.964 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Ağustos 2026 Pazartesi günü 8.863 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 21 Ağustos 2026 Cuma günü 1.071 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
17.08.2026	12.211	0	12.211	8.477	766	9.243
18.08.2026	8.138	3.624	11.763	5.648	0	5.648
19.08.2026	8.970	4.063	13.034	1.999	0	1.999
20.08.2026	6.826	6.878	13.704	5.872	0	5.872
21.08.2026	17.103	0	17.103	955	130	1.085
22.08.2026	14.858	0	14.858	1.890	0	1.890
23.08.2026	6.549	0	6.549	7.734	0	7.734

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

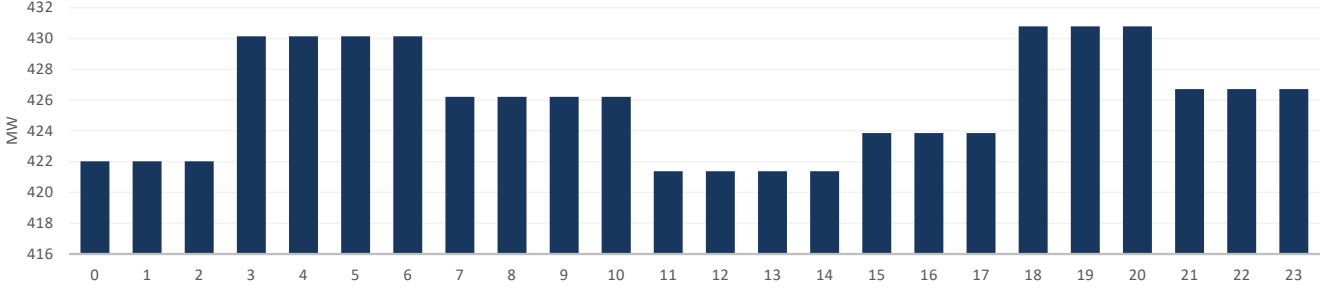


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 34. Hafta Raporu | 11

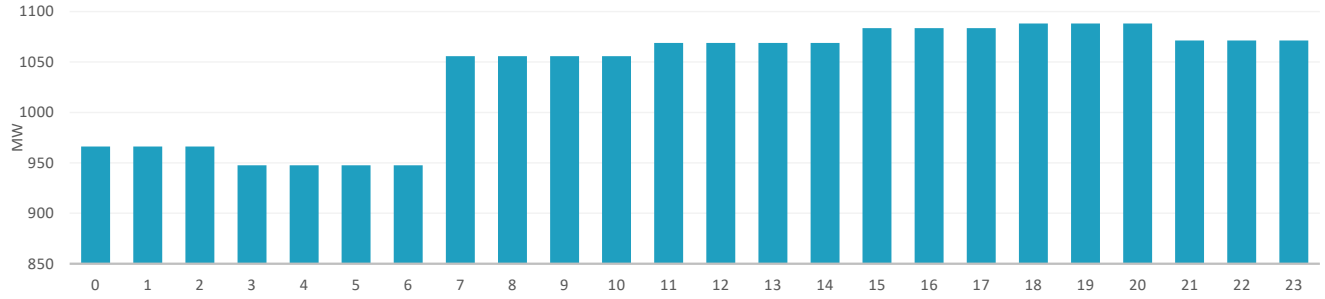
34. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 71.547 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 3,94 TL/MW azalarak 996,86 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

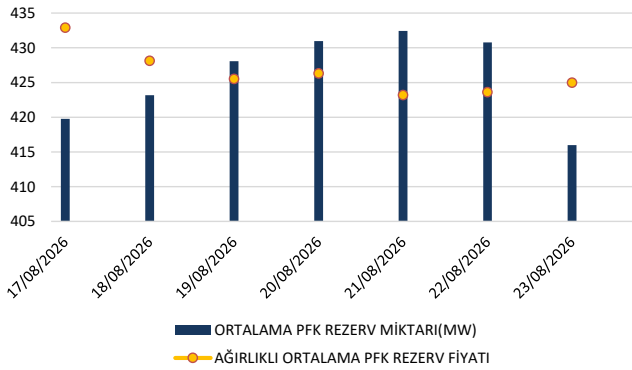


34. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 174.426 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 921,36 TL/MW azalarak 1.828,81 TL/MW olmuştur.

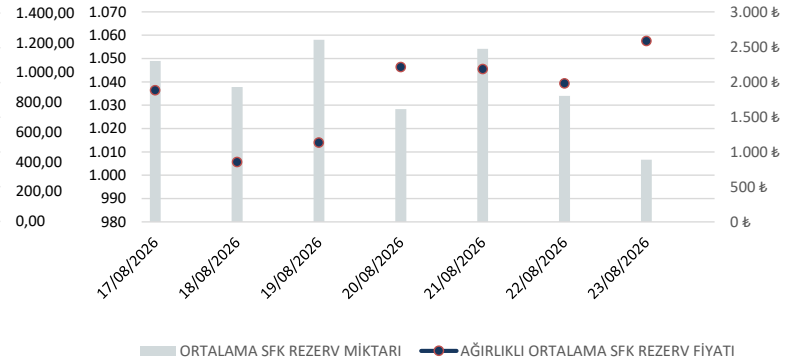
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



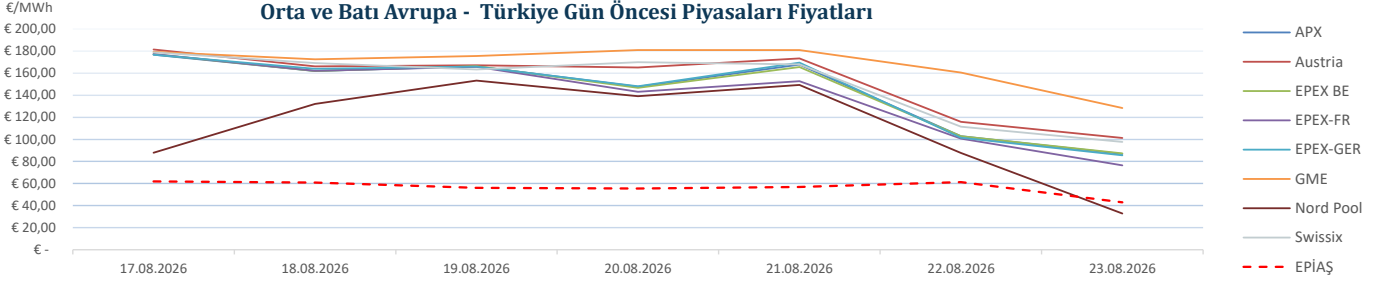
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	17/08/2026	18/08/2026	19/08/2026	20/08/2026	21/08/2026	22/08/2026	23/08/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	419,77	423,16	428,06	430,96	432,43	430,77	415,99
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.302,47	1.079,64	958,33	994,83	848,93	868,57	932,67
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.048,96	1.037,79	1.058,00	1.028,29	1.054,13	1.033,96	1.006,63
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.881,50	855,58	1.134,80	2.214,02	2.186,16	1.979,35	2.584,37

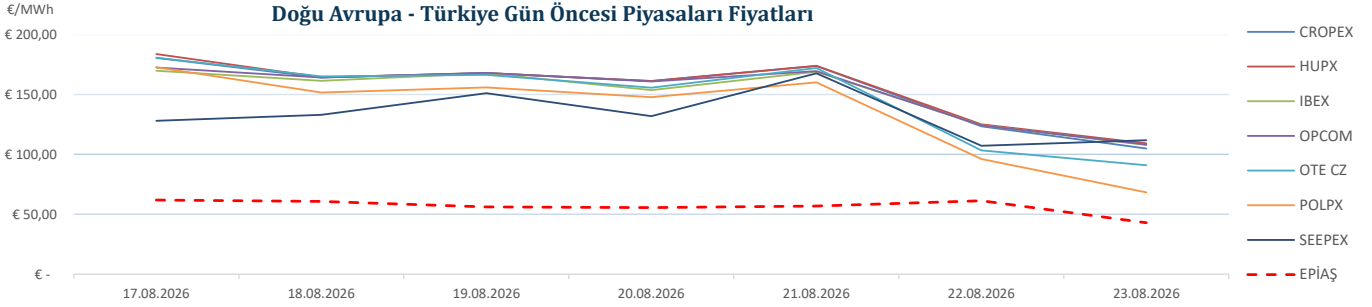


"34. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 144,60 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 147,01 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,52 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 17 Ağustos 2026 Pazartesi günü 183,86 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'de, en düşük gün ortalaması ise 23 Ağustos 2026 Pazar Günü 32,85 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 34.Hafta Raporu | 13