

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (32. Hafta)

32. Haftada (3 Ağustos - 9 Ağustos)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 701,82 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 506.414 MWh (saatlik ortalama 3.014 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 496.189 MWh (saatlik ortalama 2.954 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 299.303 MWh (saatlik ortalama 1.782 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 197.656 MWh (saatlik ortalama 1.177 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 403.348 MWh (saatlik ortalama 2.401 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 290.586 MWh (saatlik ortalama 1.730 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 516.819 MWh (saatlik ortalama 3.076 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	32. Hafta		% Değişim	31. Hafta
Ortalama PTF	3.034,15	↑	30,09%	2.332,33
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	175,00	↓	-30,10%	250,35
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.389,61	↑	60,33%	1.490,43
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.927,10	↑	13,85%	3.449,33
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.362,29	↑	20,43%	2.791,82
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.775	↑	9,06%	24.552
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.131	↓	-20,23%	15.208
Maksimum Takas Miktarı	33.742	↑	4,71%	32.223
Minimum Takas Miktarı	19.837	↑	1,34%	19.575
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.243	↑	6,78%	25.513
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.629	↑	8,54%	28.220
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	57.862	↑	4,33%	55.461
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.492	↓	-5,23%	38.505
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	362.012	↓	-3,29%	374.320
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	49.773	↑	6,45%	46.759

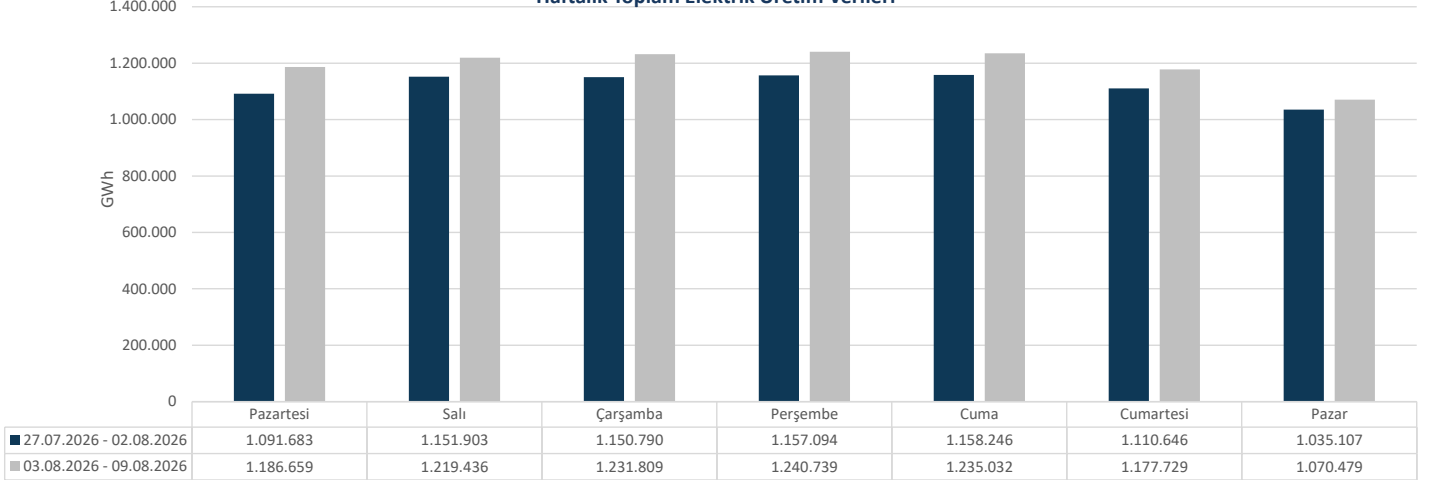
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

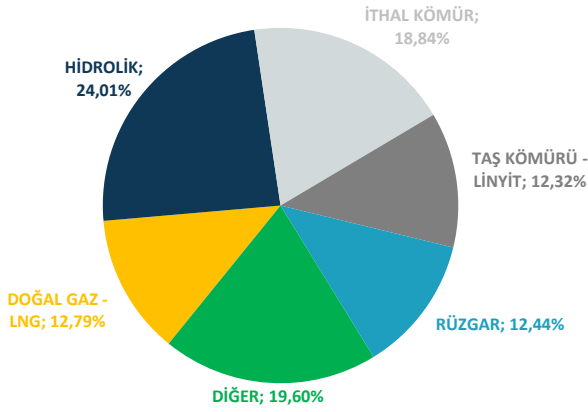


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 506.414 MWh artarak 8.361.884 MWh olarak gerçekleşmiştir.

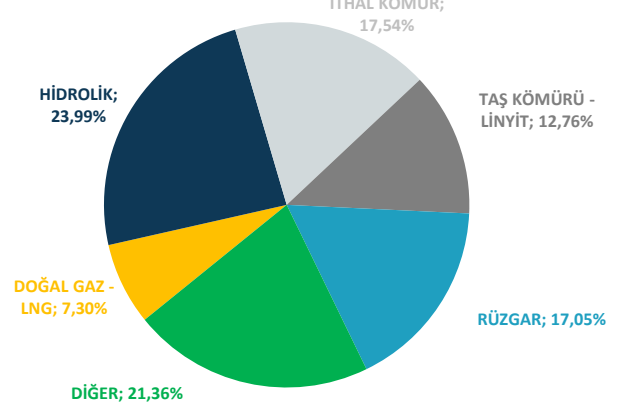
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (32. HAFTA)



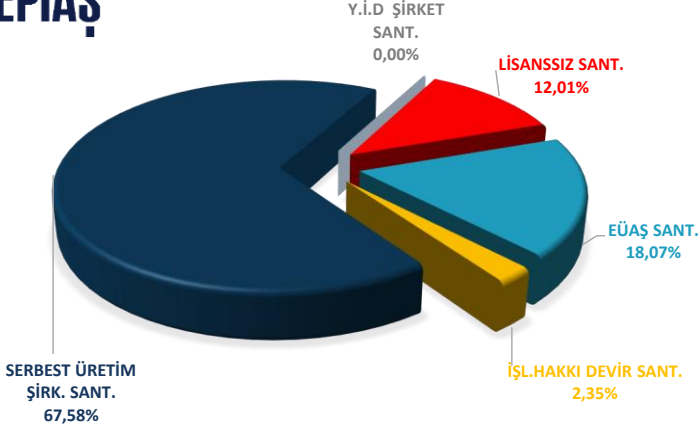
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (31. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.007.787 MWh (%24,01) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.638.723 MWh (%19,60) ile Diğer, 1.575.605 MWh (%18,84) ile İthal Kömür, 1.069.452 MWh (%12,79) ile Doğalgaz-LNG, 1.040.247 MWh (%12,44) ile Rüzgar, 1.030.069 MWh (%12,32) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %19,6 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.257.941 MWh ile Güneş, 172.073 MWh ile Jeotermal, 149.707 MWh ile Biogaz, 30.424 MWh ile Asfaltit, 15.124 MWh ile Atık Isı ve 13.453 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 21.760 MWh azalarak 15.329 MWh, ihracatı 94.026 MWh artarak 169.082 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



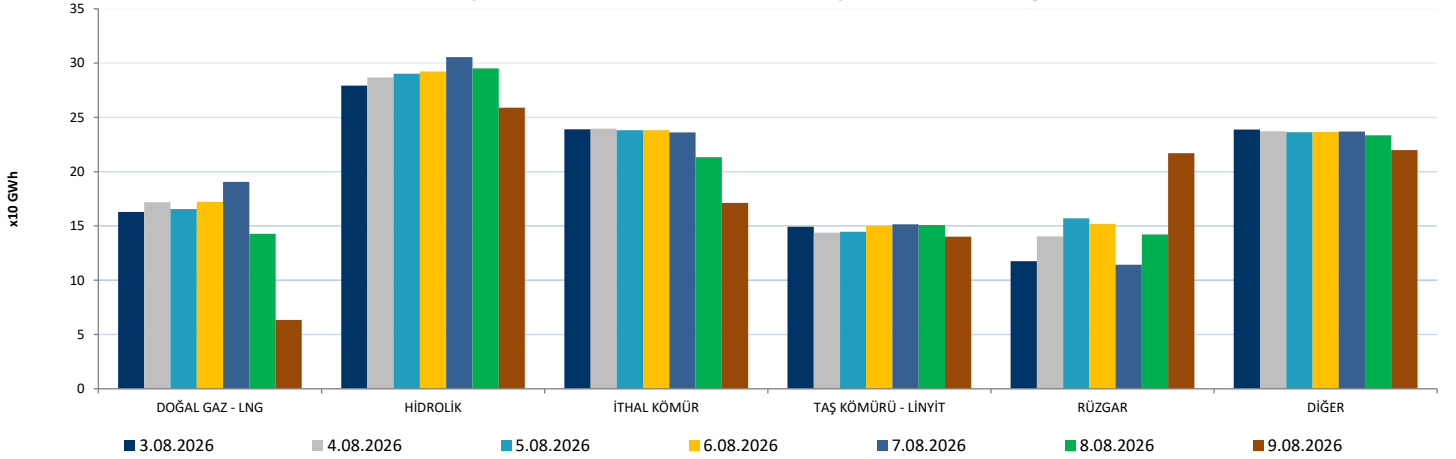


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 506.414 MWh artarak 8.361.884 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.650.876 MWh (%67,58) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.004.131 MWh (%12,01), Y.İ.D Şirket santralleri bu hafta üretim yapmamışlardır. İ.H.D Şirket santralleri 196.218 MWh (%2,35) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.510.660 MWh (%18,07) bandında olmuştur.

	3.08.2026	4.08.2026	5.08.2026	6.08.2026	7.08.2026	8.08.2026	9.08.2026
DOĞAL GAZ - LNG	162.942	171.774	165.635	172.238	190.569	142.784	63.509
HİDROLİK	279.262	286.798	290.200	292.172	305.471	295.091	258.794
İTHAL KÖMÜR	238.965	239.638	238.097	238.049	236.200	213.358	171.298
RÜZGAR	117.613	140.291	157.082	151.874	114.318	142.063	217.007
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	149.186	143.863	144.572	149.883	151.569	150.977	140.019
DİĞER	238.691	237.073	236.222	236.524	236.906	233.456	219.852

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

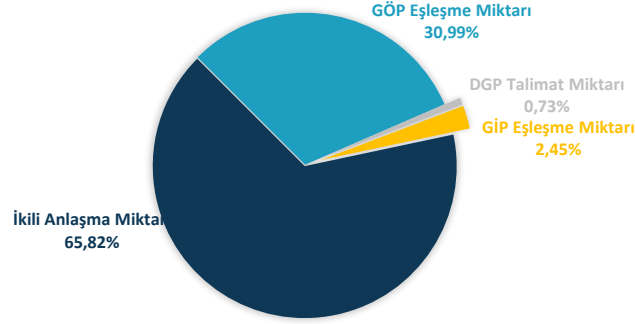


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 496.189 MWh artarak 1.069.452 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 197.656 MWh artarak 1.575.605 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 39.379 MWh azalarak 1.638.723 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 123.583 MWh artarak 2.007.787 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 27.667 MWh artarak 1.030.069 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 299.303 MWh azalarak 1.040.247 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.720.732 MWh (%65,82), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.576.799 MWh (%30,99), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 362.012 MWh (%2,45) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 108.326 MWh (%0,73) olmuştur.

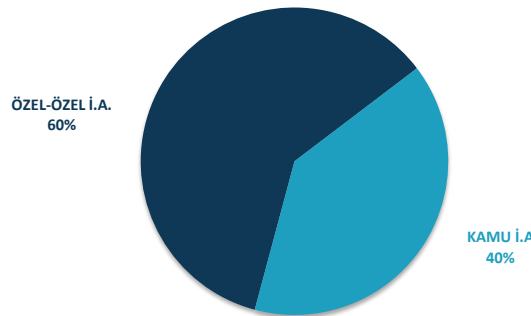
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.720.732 MWh (%65,82) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.576.799 MWh (%30,99), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 362.012 MWh (%2,45) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 108.326 MWh (%0,73) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 403.348 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 290.586 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 12.308 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 22.786 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



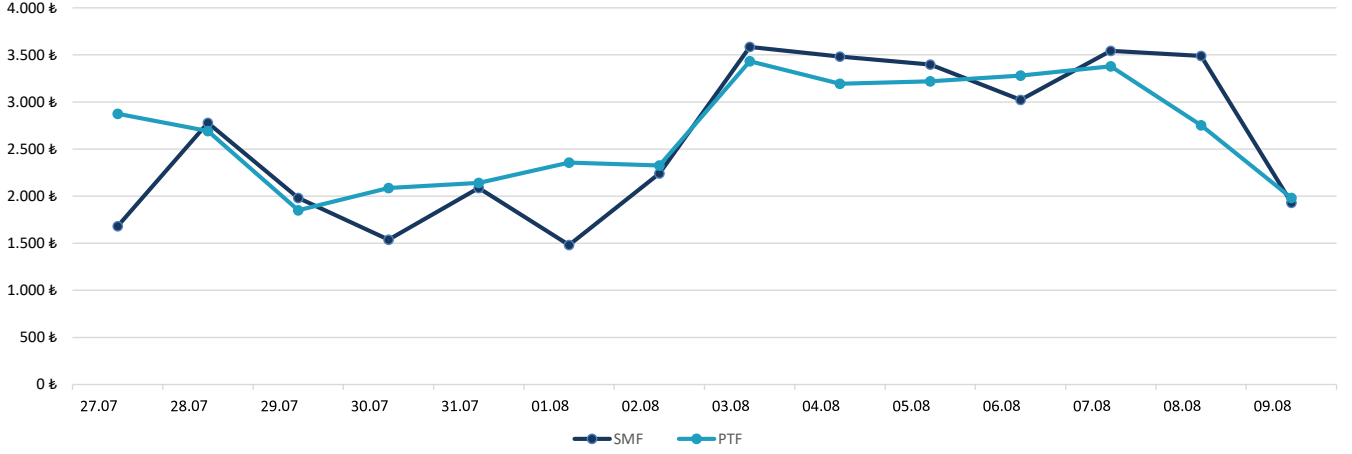
	3.08.2026	4.08.2026	5.08.2026	6.08.2026	7.08.2026	8.08.2026	9.08.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.364.580	1.378.575	1.399.302	1.445.580	1.407.291	1.355.793	1.369.613
GÖP	657.739	666.167	680.208	681.213	687.203	626.720	577.549
GİP	46.246	54.959	51.338	50.283	52.019	54.245	52.922
DGP	10.456	12.804	11.573	16.294	21.320	24.284	11.596
TOPLAM	2.079.021	2.112.503	2.142.421	2.193.369	2.167.833	2.061.042	2.011.680

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



27 Temmuz - 09 Ağustos 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

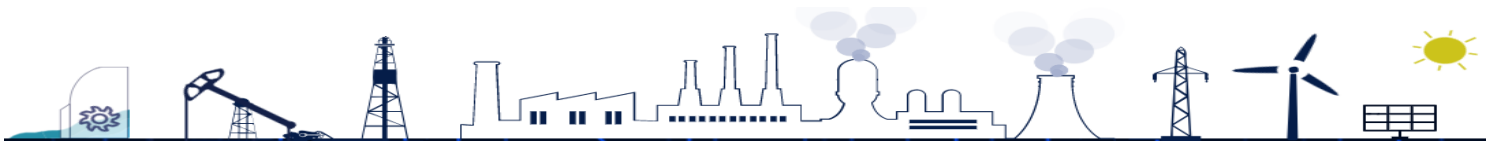
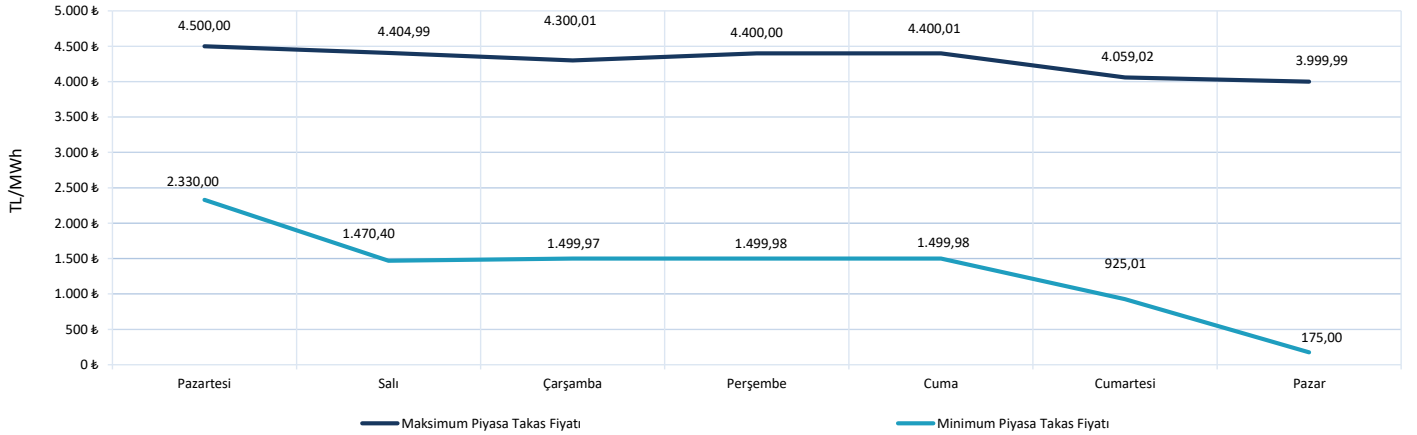


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.980,21 TL/MWh ile 9 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.432,82 TL/MWh ile 3 Ağustos Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.929,55 TL/MWh ile 9 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.584,62 TL/MWh ile 3 Ağustos Pazartesi gününe aittir.

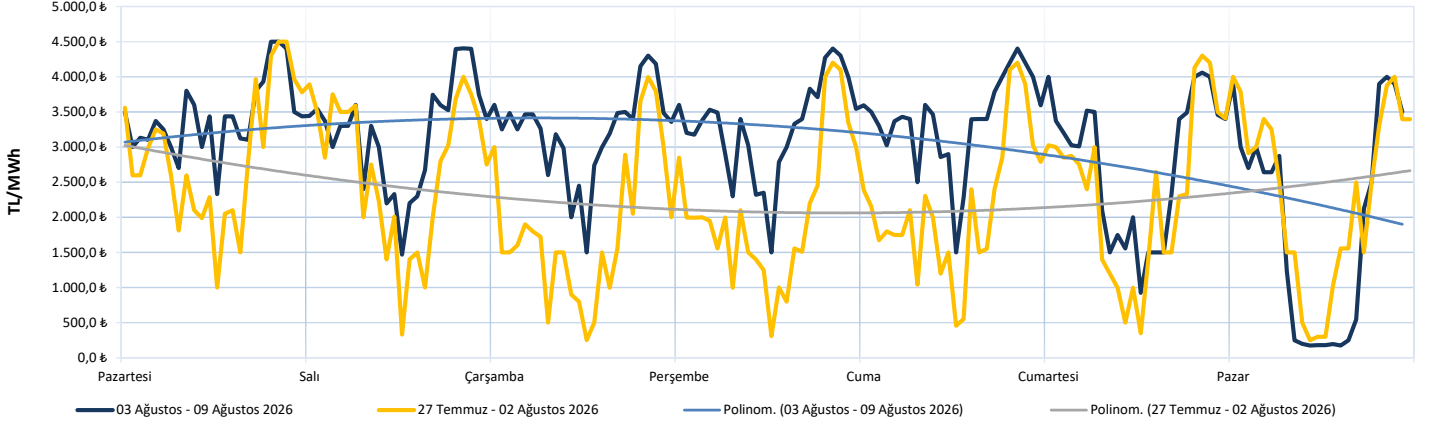
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.300,01 TL/MWh ile 8 Ağustos Cumartesi günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

03 Ağustos - 09 Ağustos 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

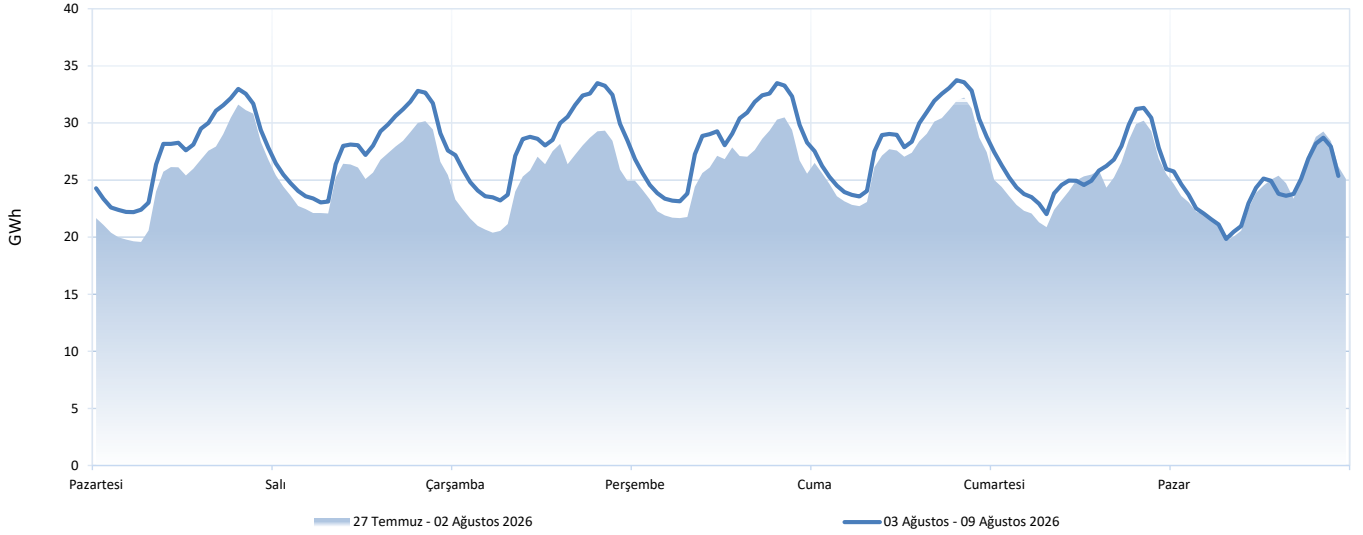
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



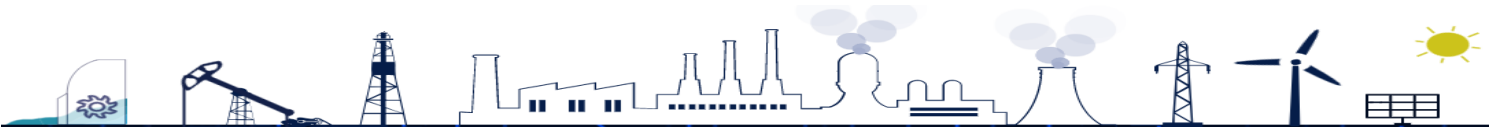
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 701,82 TL/MWh artarak 3.034,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.369,50 TL/MWh artış ile 5 Ağustos 2026 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

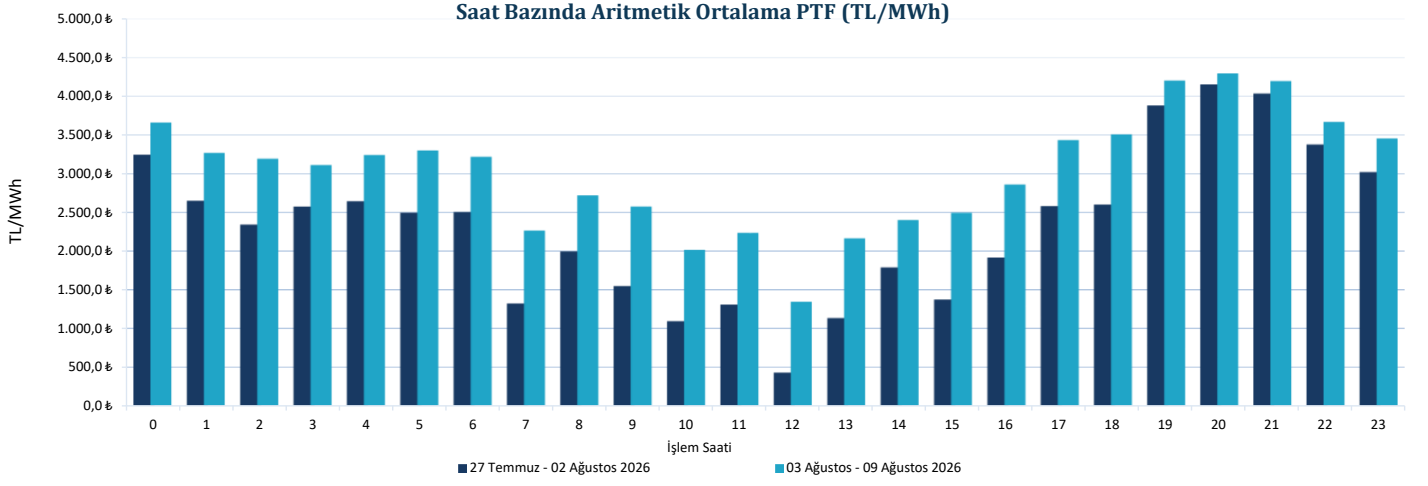
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.389,61 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.927,10 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.362,29 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

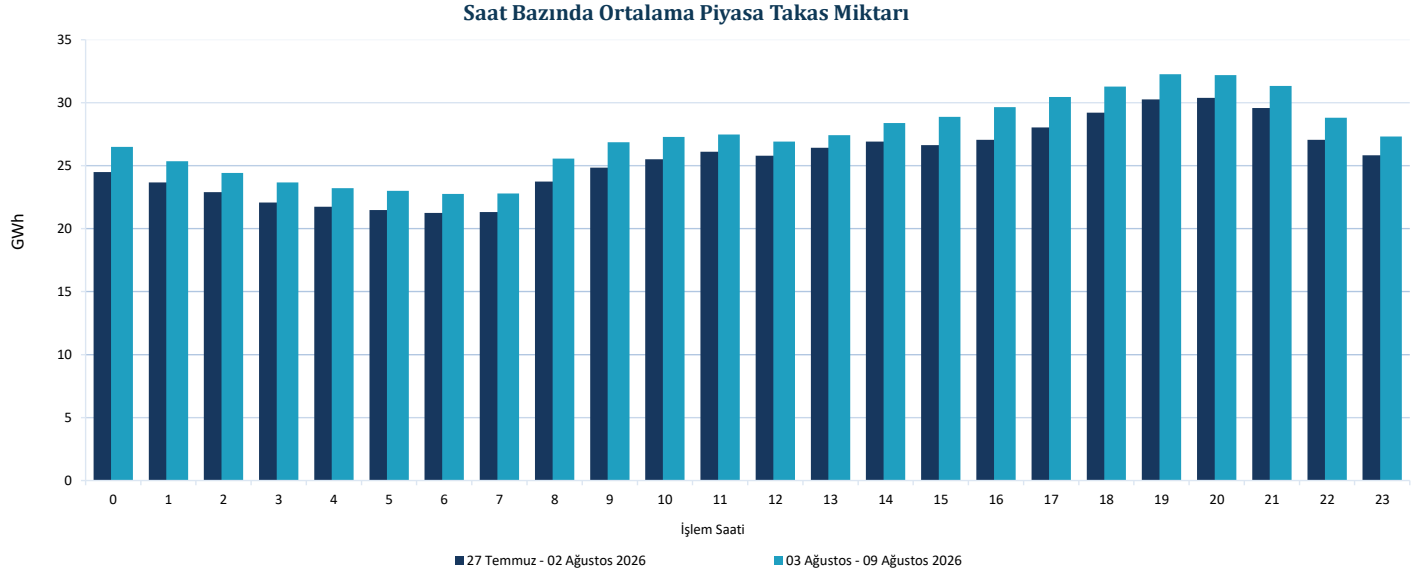


32. hafta genelinde maksimum eşleşme 7 Ağustos Cuma günü saat 19.00'da 33.742 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 9 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 19.837 MWh olarak gerçekleşmiştir.

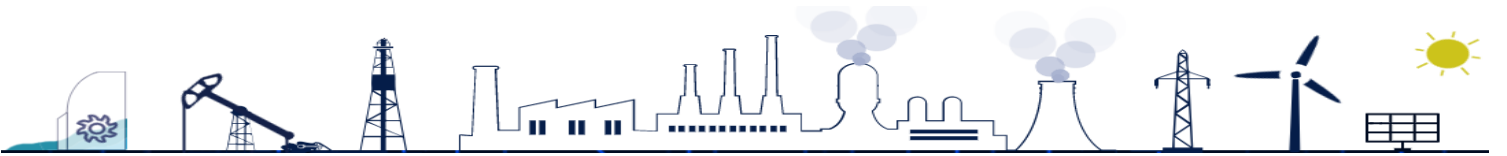




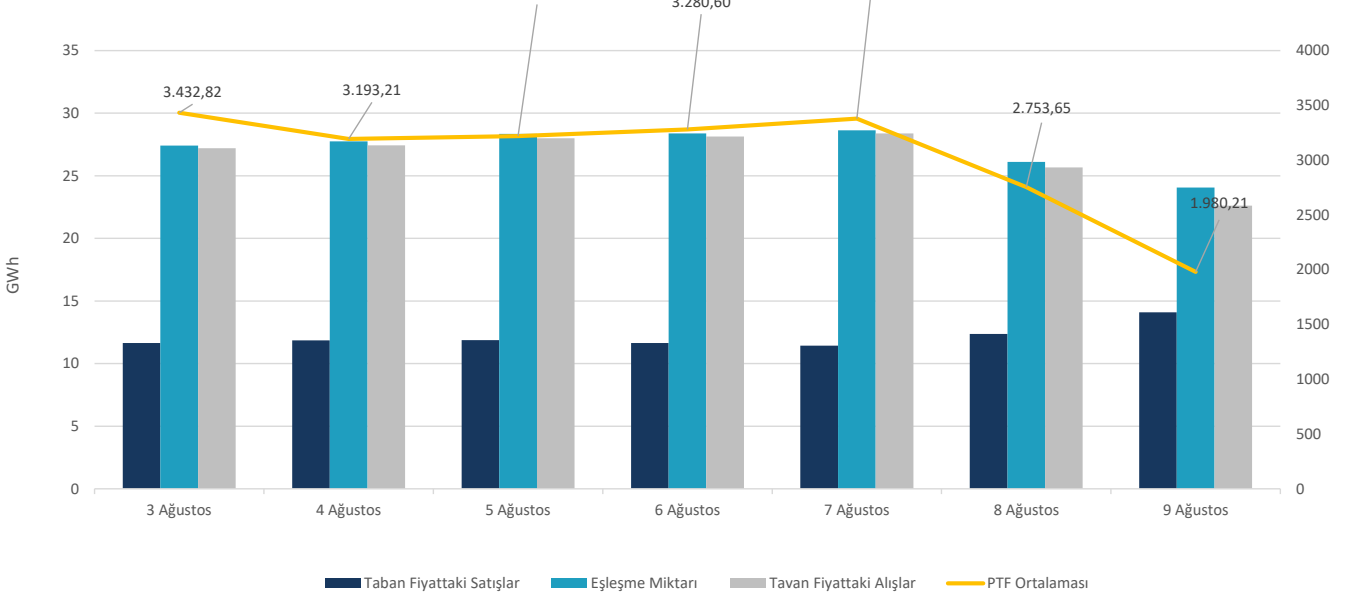
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.122,11 TL/MWh artarak 2.494,96 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.592 MWh artarak 29.650 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



32. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,13 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,78 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,24 GWh seviyesindedir. Bu değerler 31. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 3.077 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.730 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.223 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

9 Ağustos 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 773,44 TL/MWh azalarak 1.980,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.724 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.067 MWh azalması etkili olmuştur. 8 Ağustos 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 625,03 TL/MWh azalarak 2.753,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 944 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.711 MWh azalması etkili olmuştur.

32. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %8,5 (404.692 MWh) artarak 5.145.694 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %15,4 (493.893 MWh) azalarak 2.722.179 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %20,2 (516.819 MWh) azalarak 2.038.080 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,1 (373.499 MWh) artarak 4.498.259 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,2 (338.126 MWh) azalarak 6.130.642 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %73,3 (784.548 MWh) artarak 1.854.434 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %56,0 (74.201 MWh) azalarak 58.214 MWh seviyesine gerilemiştir.



10.08.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 790'dur. Bu hafta günlük ortalama 656 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

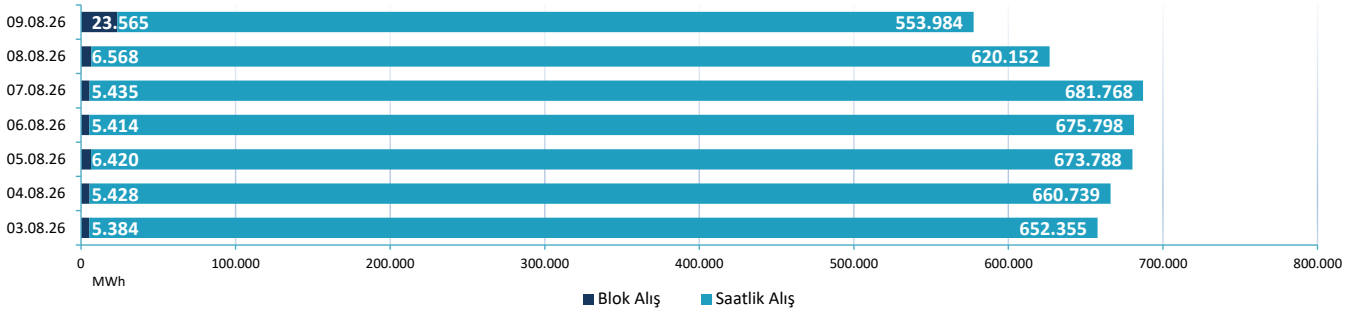
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 388.883 MWh,
- Blok satış miktarı 264.919 MWh,
- Saatlik alış miktarı 645.512 MWh,
- Blok alış miktarı 8.316 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -8.612.495 TL olarak gerçekleşmiştir.

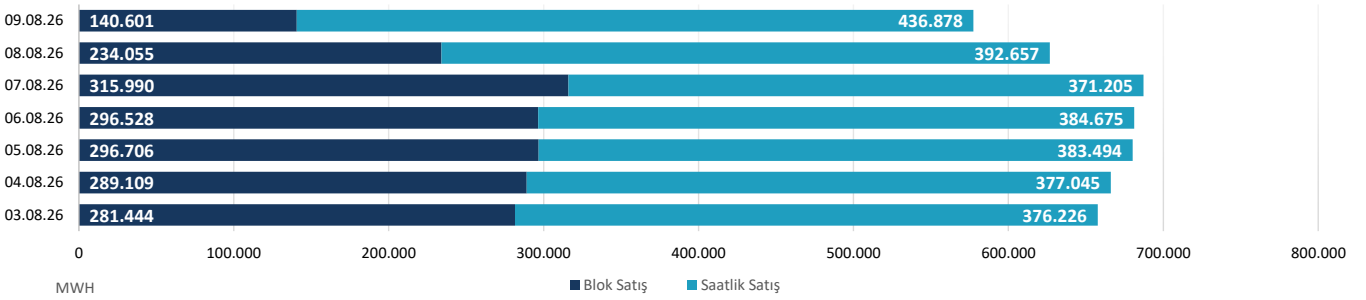
		3.08.26	4.08.2026	5.08.2026	6.08.2026	7.08.2026	8.08.2026	9.08.2026
ALİŞ	SAATLİK	652.355	660.739	673.788	675.798	681.768	620.152	553.984
	BLOK	5.384	5.428	6.420	5.414	5.435	6.568	23.565
SATIŞ	SAATLİK	376.226	377.045	383.494	384.675	371.205	392.657	436.878
	BLOK	281.444	289.109	296.706	296.528	315.990	234.055	140.601

* Değerleri MWh cinsindendir.

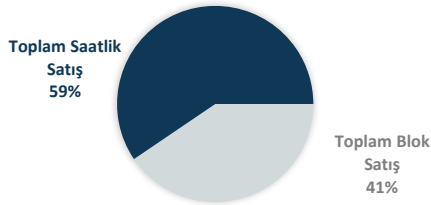
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

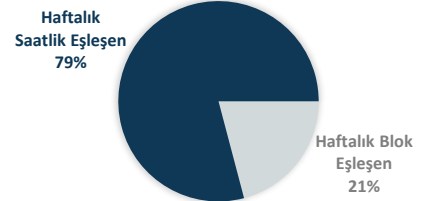


03 Ağustos - 09 Ağustos 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

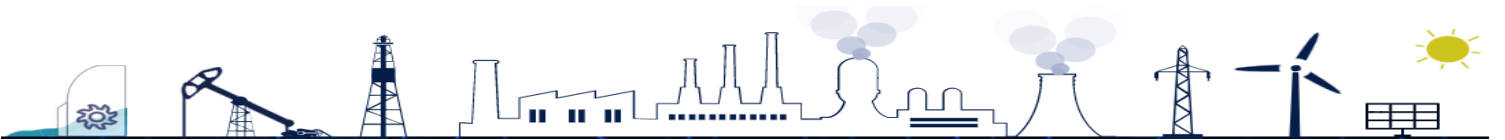


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %59'u saatlik, %41'i blok tekliftir.

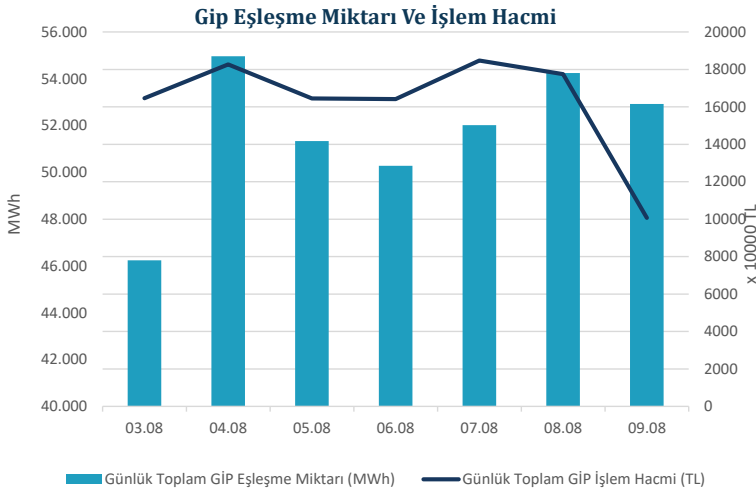
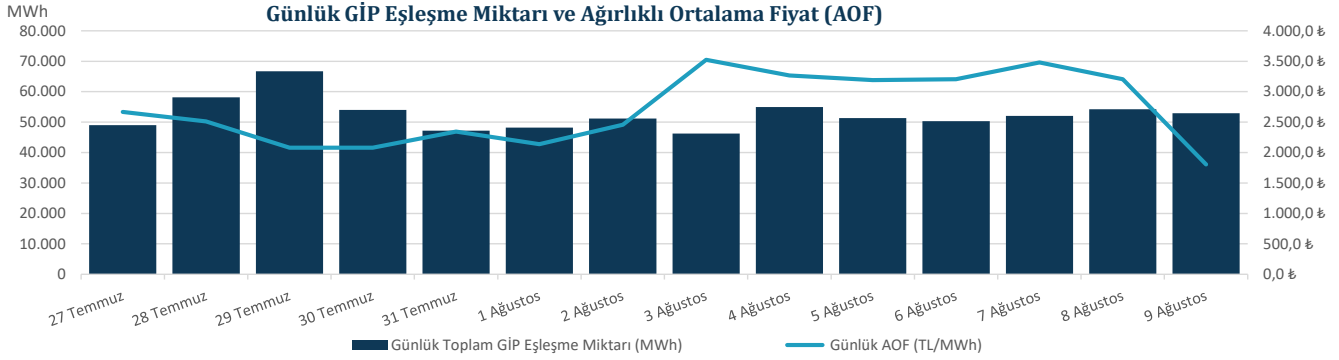
03 Ağustos - 09 Ağustos 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Ağustos 2026 Pazartesi günü saat 20.00'de 4.540,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 362.012 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Ağustos 2026 Pazartesi günü saat 20.00'de 4.540,40 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 8 Ağustos 2026 Cumartesi saat 17.00'de 3.504 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 4 Ağustos 2026 Salı günü, minimum ticaret 3 Ağustos 2026 Pazartesi günü olmuştur.

10.08.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 797 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 468 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
27.07.2026	2.667,40	48.996	130.691.460	4.635,00	1,00
28.07.2026	2.560,77	58.113	148.812.776	4.635,00	49,30
29.07.2026	2.096,04	66.669	139.740.798	4.499,10	6,00
30.07.2026	2.089,75	54.012	112.872.607	4.635,00	11,10
31.07.2026	2.380,31	47.159	112.252.082	4.635,00	50,00
1.08.2026	2.225,09	48.169	107.180.586	4.635,00	20,10
2.08.2026	2.489,52	51.202	127.468.466	4.584,60	0,00
3.08.2026	3.559,75	46.246	164.624.163	4.635,00	1.151,80
4.08.2026	3.322,58	54.959	182.604.274	4.635,00	25,50
5.08.2026	3.203,74	51.338	164.472.594	4.635,00	800,00
6.08.2026	3.263,24	50.283	164.085.376	4.550,00	0,00
7.08.2026	3.551,31	52.019	184.736.349	4.635,00	1.060,00
8.08.2026	3.272,01	54.245	177.491.592	4.635,00	638,70
9.08.2026	1.902,80	52.922	100.700.828	4.490,00	0,00

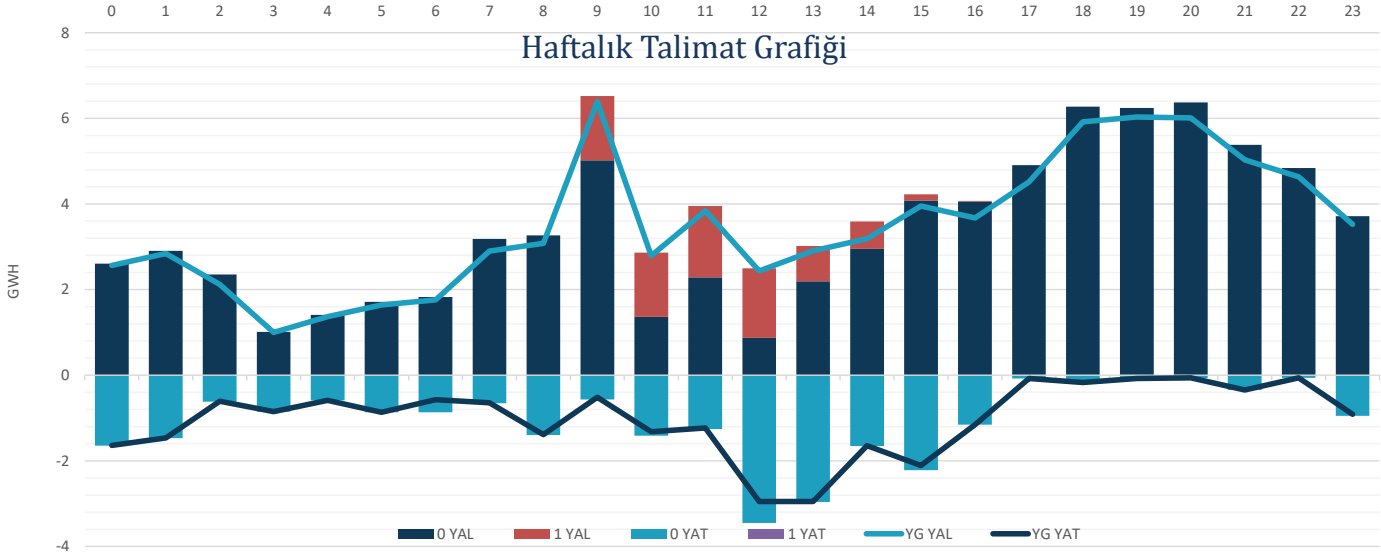
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %93'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

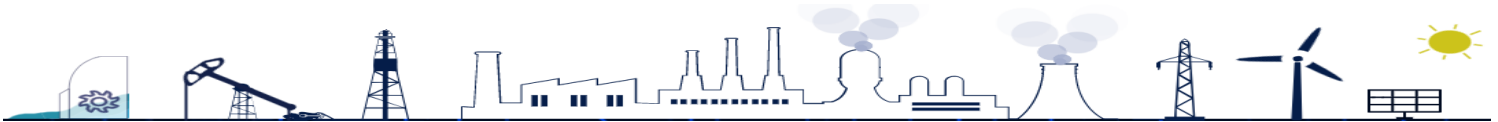
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 22.786 MWh azalarak 108.326 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %93'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 32. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 47.587 MWh azalarak 24.218 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 24.801 MWh artarak 84.108 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Ağustos 2026 Cumartesi günü 22.837 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Ağustos 2026 Pazar günü 4.428 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Ağustos 2026 Pazar günü 7.167 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Ağustos 2026 Cumartesi günü 1.447 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
03.08.2026	8.834	16	8.850	2.181	0	2.181
04.08.2026	9.534	2.000	11.534	2.030	0	2.030
05.08.2026	6.083	2.612	8.695	3.116	0	3.116
06.08.2026	7.458	3.289	10.747	6.375	0	6.375
07.08.2026	20.073	0	20.073	2.663	0	2.663
08.08.2026	23.962	0	23.962	1.467	0	1.467
09.08.2026	4.864	0	4.864	7.565	0	7.565

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

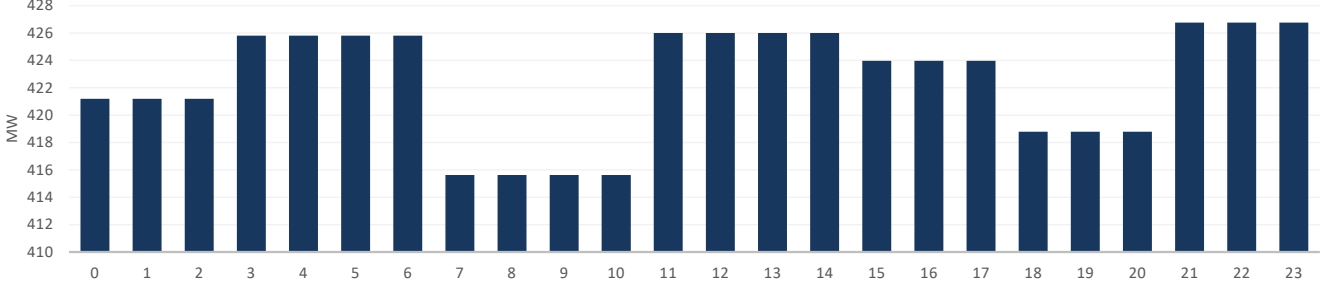


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 32.Hafta Raporu | 11

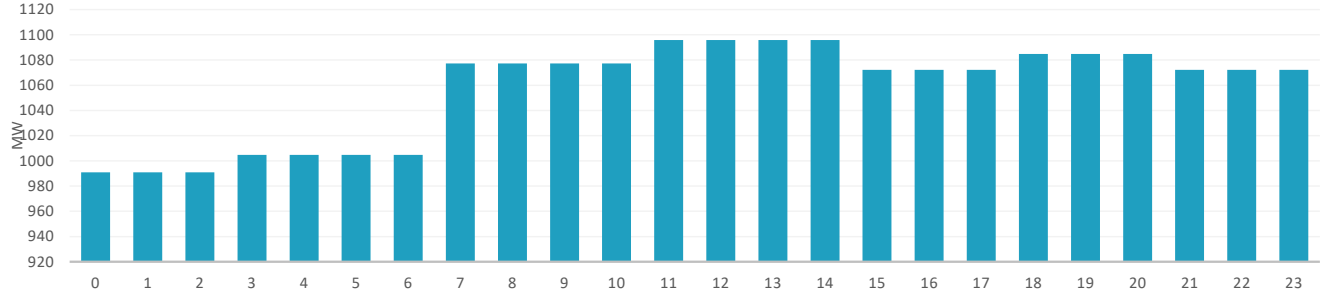
32. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 70.994 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 268,92 TL/MW artarak 1.049,14 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

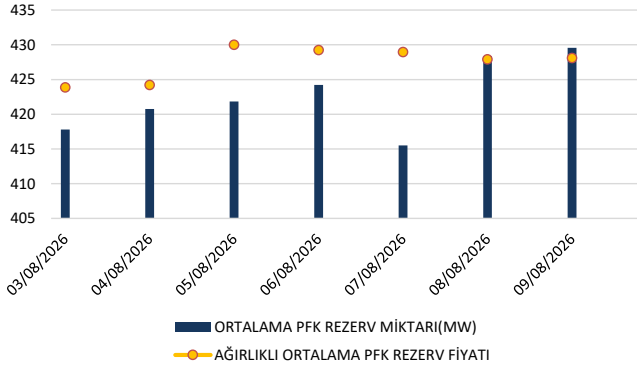


32. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 177.603 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2.096,21 TL/MW azalarak 2.127,68 TL/MW olmuştur.

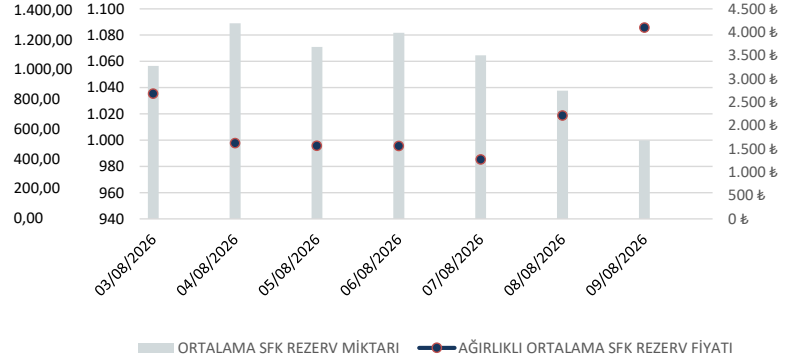
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

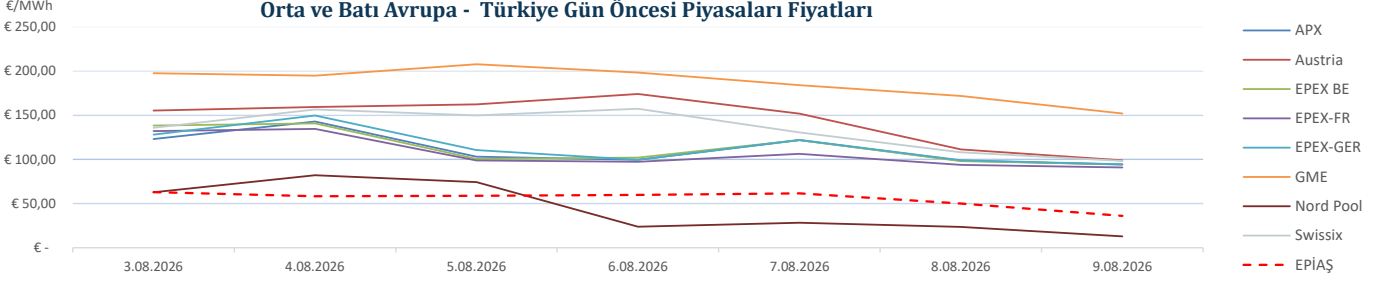


	03/08/2026	04/08/2026	05/08/2026	06/08/2026	07/08/2026	08/08/2026	09/08/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	417,80	420,76	421,84	424,23	415,51	428,35	429,58
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	881,30	896,96	1.167,78	1.131,57	1.117,43	1.068,78	1.077,88
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.056,46	1.089,00	1.071,04	1.081,79	1.064,58	1.037,67	999,58
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.686,85	1.627,90	1.570,18	1.563,59	1.277,98	2.216,06	4.102,25



"32. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 119,71 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 148,75 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 55,45 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 5 Ağustos 2026 Çarşamba günü 207,84 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 9 Ağustos 2026 Pazar Günü 12,9 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

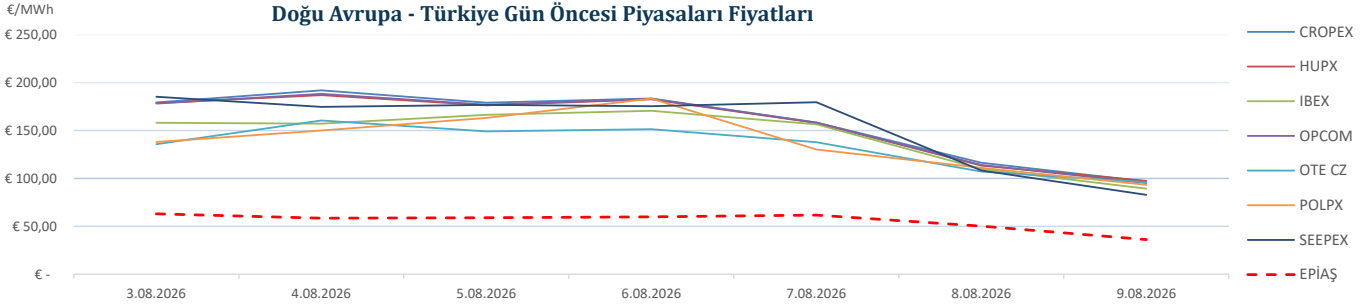


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
3.08.2026	123,26 €	155,45 €	138,39 €	132,23 €	128,09 €	197,71 €	62,84 €	135,91 €	63,01 €
4.08.2026	143,00 €	159,37 €	140,86 €	134,63 €	149,79 €	194,94 €	82,13 €	156,71 €	58,39 €
5.08.2026	103,02 €	162,33 €	100,64 €	98,83 €	110,52 €	207,84 €	74,41 €	149,93 €	58,93 €
6.08.2026	99,60 €	174,16 €	102,20 €	97,28 €	99,51 €	198,35 €	23,77 €	157,42 €	59,85 €
7.08.2026	121,99 €	152,02 €	121,89 €	106,26 €	122,08 €	184,23 €	28,43 €	130,62 €	61,61 €
8.08.2026	98,58 €	111,33 €	98,16 €	93,84 €	99,09 €	171,93 €	23,55 €	108,15 €	50,22 €
9.08.2026	94,22 €	99,00 €	94,52 €	90,93 €	94,47 €	152,07 €	12,90 €	98,34 €	36,11 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
3.08.2026	179,23 €	178,57 €	158,08 €	178,07 €	135,80 €	137,90 €	185,23 €	63,01 €
4.08.2026	191,92 €	186,90 €	157,03 €	188,24 €	160,45 €	150,00 €	174,64 €	58,39 €
5.08.2026	179,13 €	176,27 €	166,37 €	177,07 €	149,12 €	163,24 €	176,73 €	58,93 €
6.08.2026	183,35 €	182,42 €	170,56 €	182,90 €	151,45 €	183,31 €	175,41 €	59,85 €
7.08.2026	158,38 €	157,93 €	156,48 €	158,31 €	137,83 €	130,18 €	179,51 €	61,61 €
8.08.2026	116,24 €	113,42 €	109,95 €	113,91 €	107,09 €	111,11 €	108,28 €	50,22 €
9.08.2026	96,74 €	97,41 €	89,27 €	95,15 €	95,94 €	93,31 €	82,83 €	36,11 €