

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (33. Hafta)

33. Haftada (11 Ağustos - 17 Ağustos)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 30,40 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 68.620 MWh (saatlik ortalama 408 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 111.578 MWh (saatlik ortalama 664 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 59.830 MWh (saatlik ortalama 356 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 54.273 MWh (saatlik ortalama 323 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 227.503 MWh (saatlik ortalama 1.354 MWh) azalması,
- * DGP hacminin 32.933 MWh (saatlik ortalama 196 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 81.434 MWh (saatlik ortalama 485 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	33. Hafta	% Değişim	32. Hafta
Ortalama PTF	2.963,23	↑ 1,04%	2.932,83
Maksimum PTF	3.400,00	→ 0,00%	3.400,00
Minimum PTF	999,99	↑ 400,00%	200,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.584,00	↑ 1,09%	2.556,24
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.346,50	↑ 1,42%	3.299,61
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.245,13	↑ 0,74%	3.221,41
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	29.530	↑ 1,67%	29.045
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.174	↑ 2,33%	14.828
Maksimum Takas Miktarı	35.166	↓ -0,21%	35.240
Minimum Takas Miktarı	23.224	↑ 3,04%	22.537
Saatlik Ort. Takas Miktarı	30.085	↑ 0,49%	29.938
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	33.888	↑ 1,18%	33.494
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	47.111	↓ -2,79%	48.465
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.110	↓ -1,79%	35.751
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	298.090	↓ -7,67%	322.838
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	47.979	↓ -0,84%	48.387

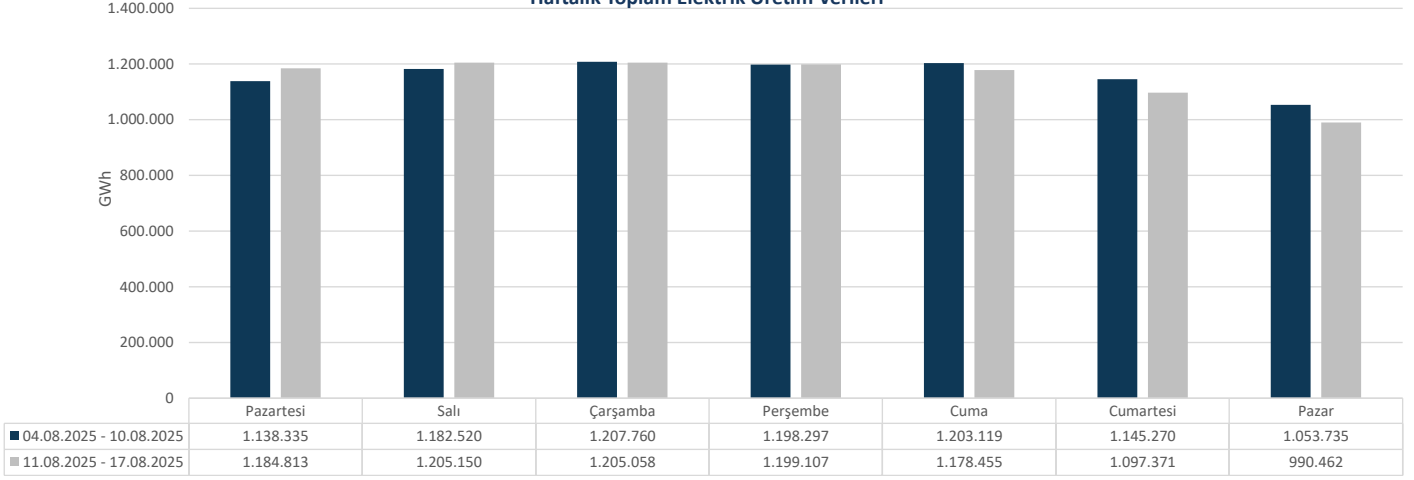
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

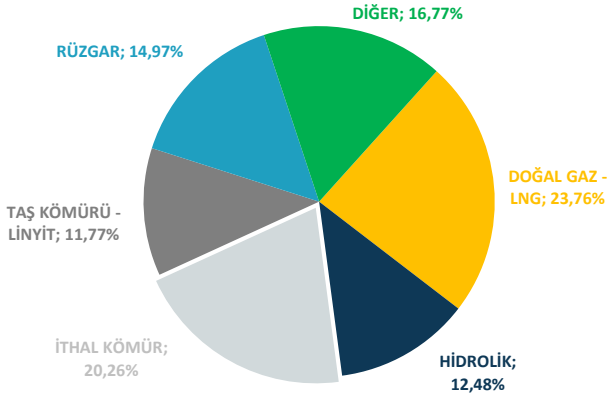


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 68.620 MWh azalarak 8.060.416 MWh olarak gerçekleşmiştir.

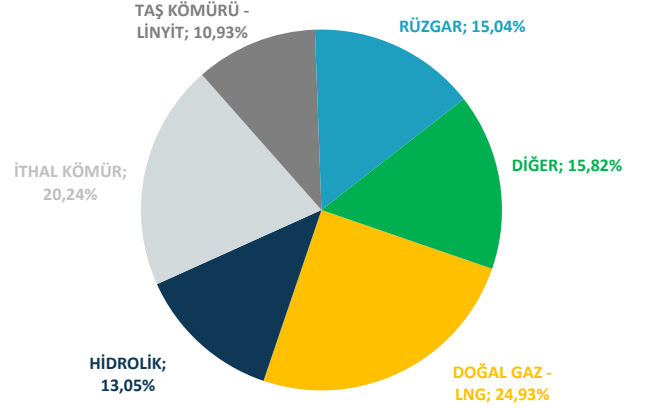
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (33. HAFTA)



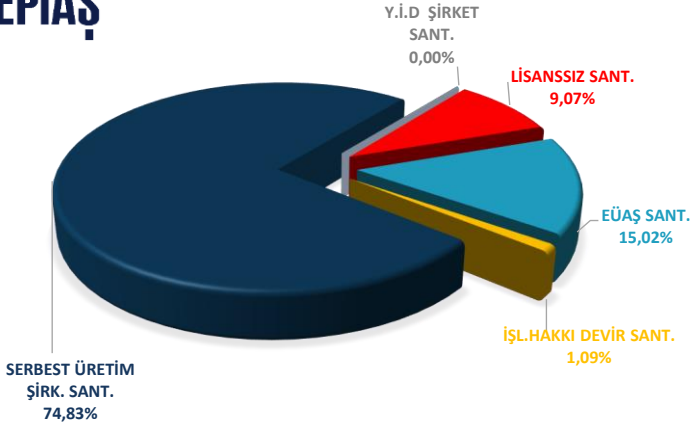
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (32. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.914.848 MWh (%23,76) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.632.896 MWh (%20,26) ile İthal Kömür, 1.351.344 MWh (%16,77) ile Diğer, 1.206.695 MWh (%14,97) ile Rüzgar, 1.006.222 MWh (%12,48) ile Hidrolik, 948.410 MWh (%11,77) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %16,77 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 945.314 MWh ile Güneş, 171.583 MWh ile Jeotermal, 150.527 MWh ile Biogaz, 50.422 MWh ile Asfaltit, 17.990 MWh ile Atık Isı ve 15.509 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.529 MWh artarak 38.608 MWh, ihracatı 10.934 MWh artarak 150.965 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



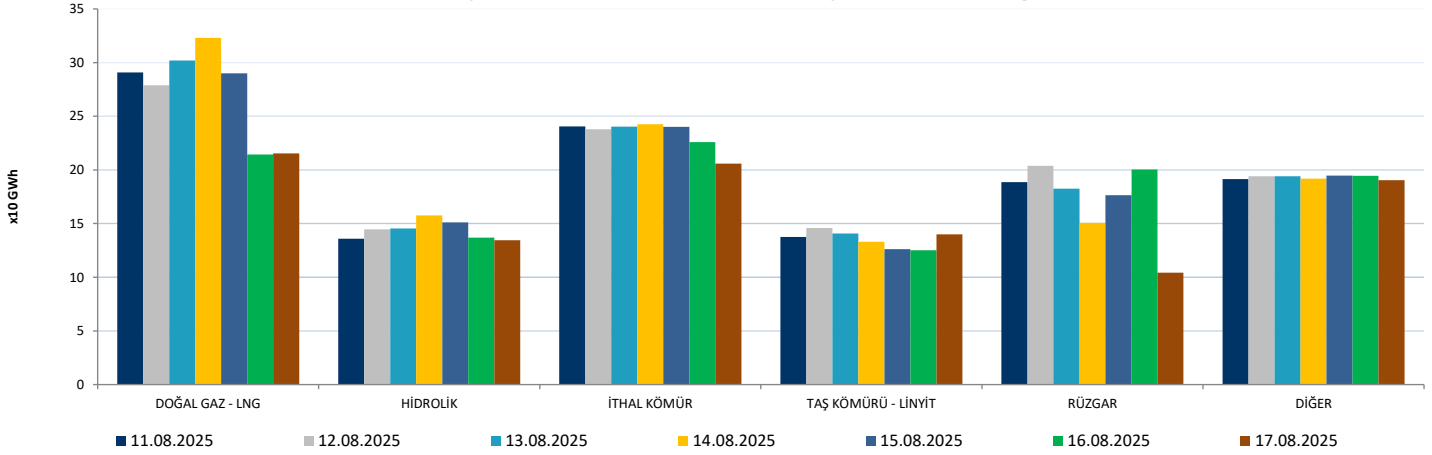


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 68.620 MWh azalarak 8.060.416 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 6.031.244 MWh (%74,83) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 730.938 MWh (%9,07), Y.İ.D Şirket santralleri MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 87.575 MWh (%1,09) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.210.658 MWh (%15,02) bandında olmuştur.

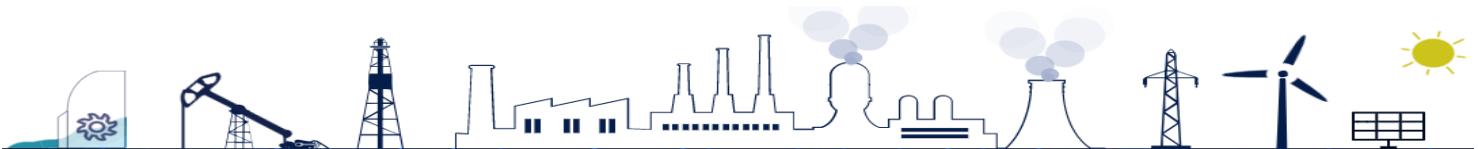
	11.08.2025	12.08.2025	13.08.2025	14.08.2025	15.08.2025	16.08.2025	17.08.2025
DOĞAL GAZ - LNG	290.889	278.800	302.024	323.147	290.089	214.439	215.461
HİDROLİK	135.981	144.656	145.418	157.697	151.018	136.978	134.475
İTHAL KÖMÜR	240.431	237.883	240.257	242.623	240.057	225.825	205.821
RÜZGAR	188.580	203.802	182.479	150.668	176.418	200.479	104.270
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	137.431	145.889	140.713	133.057	126.170	125.232	139.918
DİĞER	191.502	194.121	194.167	191.916	194.704	194.419	190.516

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

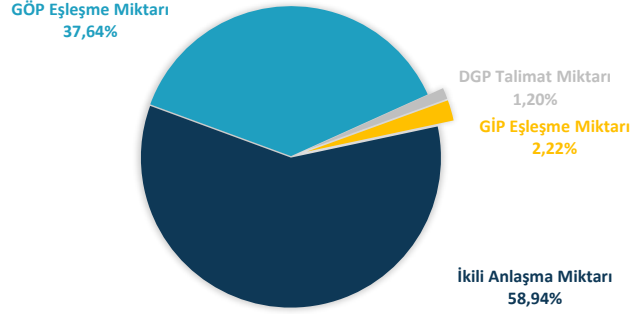


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 111.578 MWh azalarak 1.914.848 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 12.274 MWh azalarak 1.632.896 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 65.561 MWh artarak 1.351.344 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 54.273 MWh azalarak 1.006.222 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 59.830 MWh artarak 948.410 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 15.886 MWh azalarak 1.206.695 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.914.693 MWh (%58,94), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 5.054.208 MWh (%37,64), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 298.090 MWh (%2,22) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 160.743 MWh (%1,20) olmuştur.

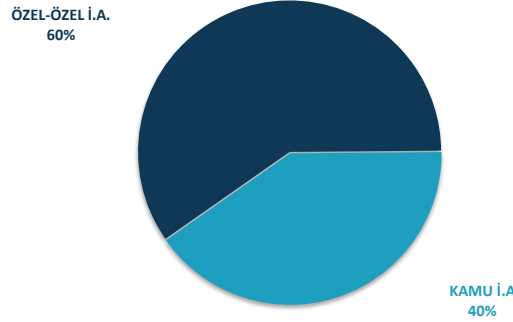
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.914.693 MWh (%58,94) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 5.054.208 MWh (%37,64), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 298.090 MWh (%2,22) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 160.743 MWh (%1,20) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 227.503 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 24.594 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 24.747 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 32.933 MWh azalmıştır.

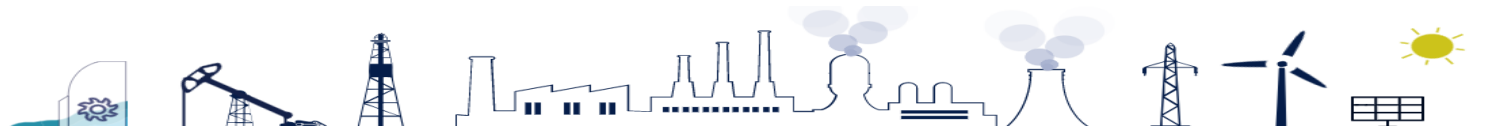
İkili Anlaşma Detayı



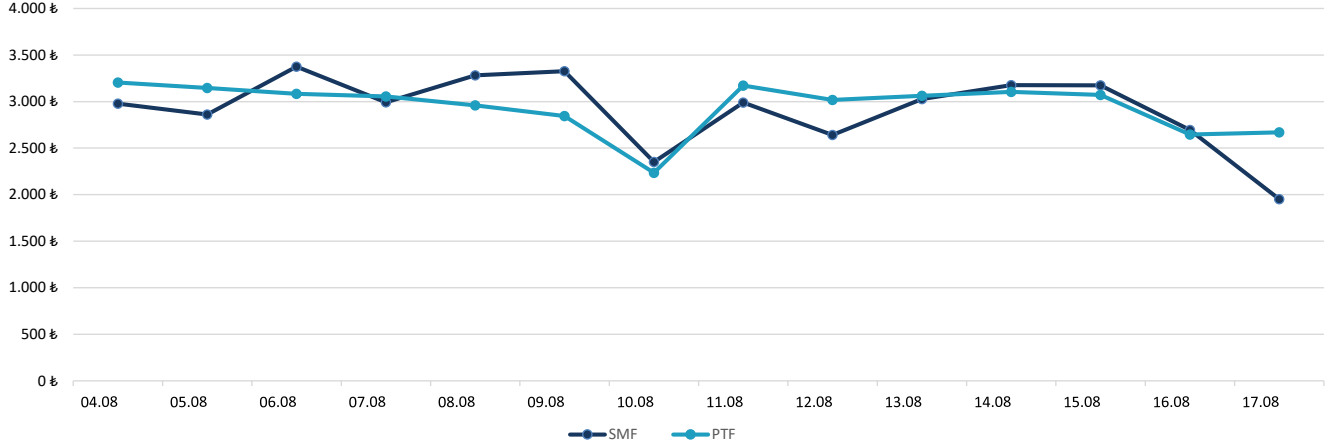
	11.08.2025	12.08.2025	13.08.2025	14.08.2025	15.08.2025	16.08.2025	17.08.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.110.467	1.150.963	1.128.648	1.134.340	1.197.562	1.134.924	1.057.791
GÖP	739.519	748.981	750.695	751.640	741.588	685.556	636.230
GİP	33.393	37.938	38.098	37.984	55.093	45.147	50.437
DGP	18.462	26.338	19.291	23.880	19.901	23.656	29.214
TOPLAM	1.901.841	1.964.219	1.936.731	1.947.843	2.014.143	1.889.284	1.773.672

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



04 Ağustos - 17 Ağustos 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

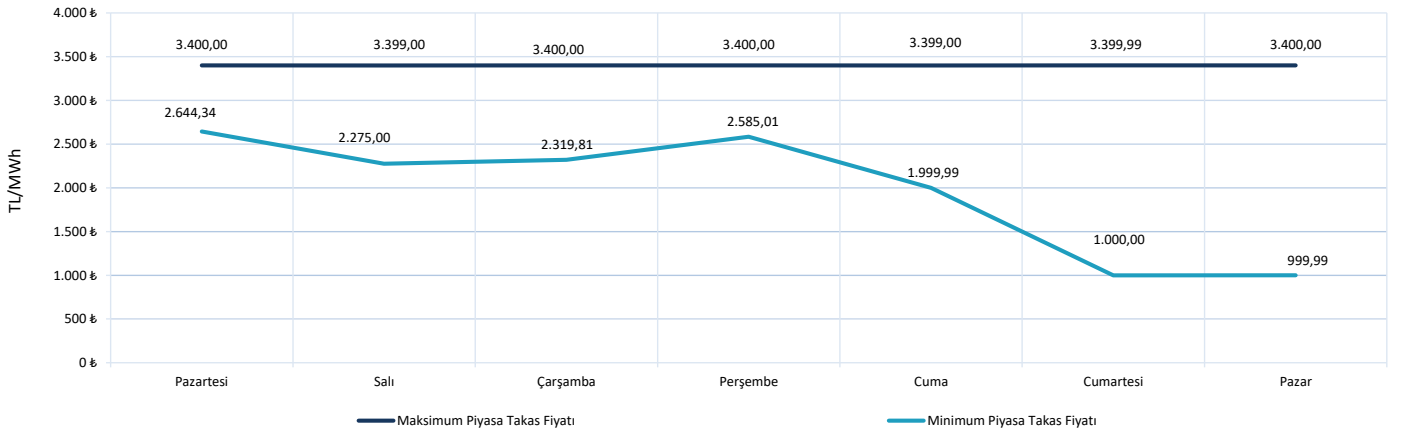


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.646,73 TL/MWh ile 16 Ağustos Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.172,50 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.952,08 TL/MWh ile 17 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.177,83 TL/MWh ile 14 Ağustos Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.430,00 TL/MWh ile 17 Ağustos Pazar günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

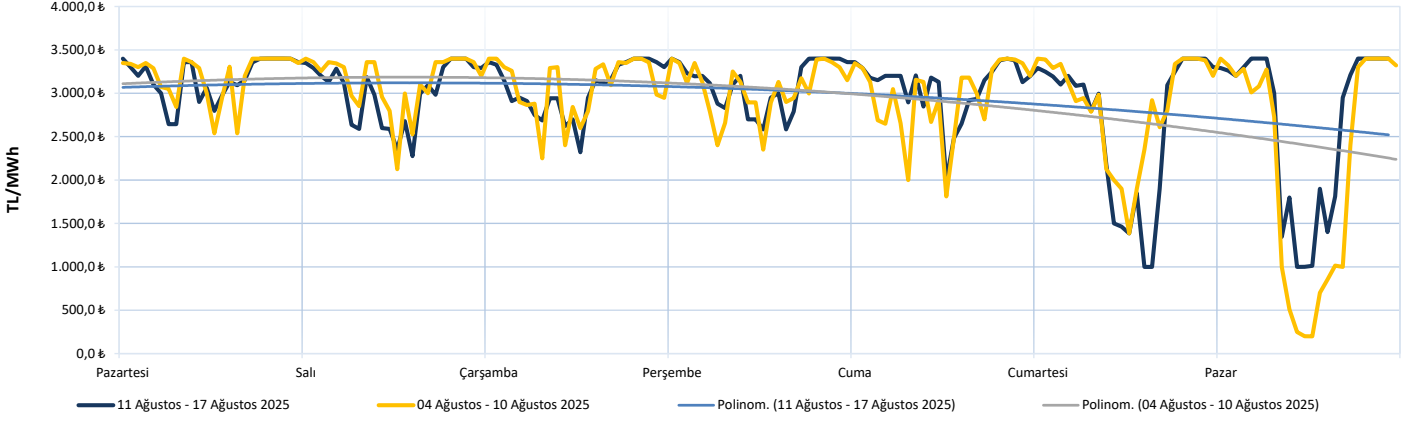
11 Ağustos - 17 Ağustos 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 33.Hafta Raporu | 5

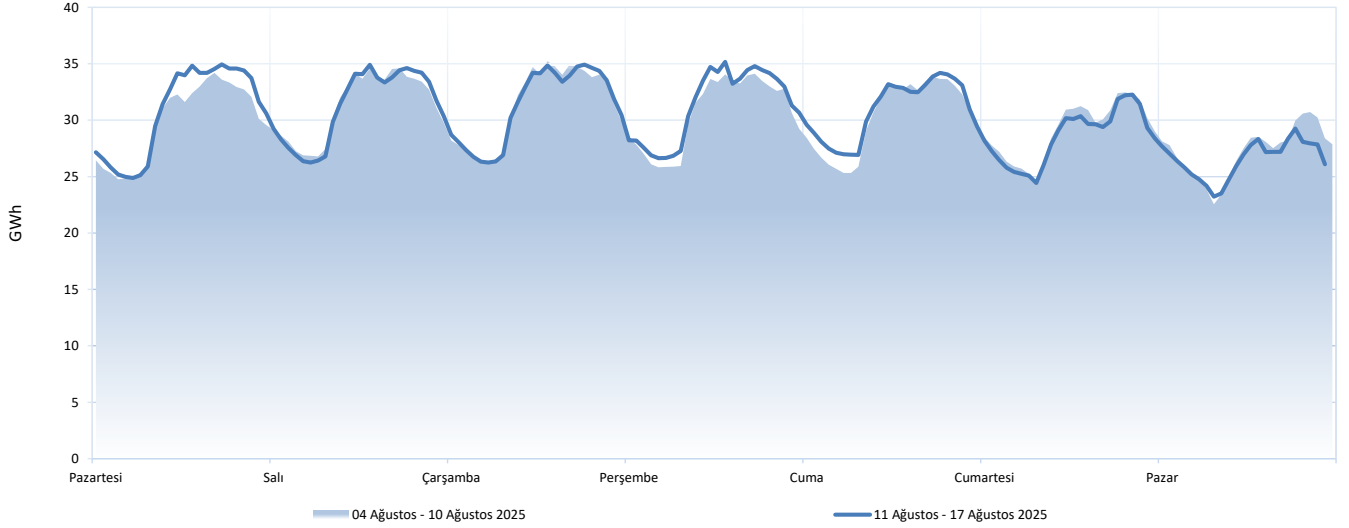
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



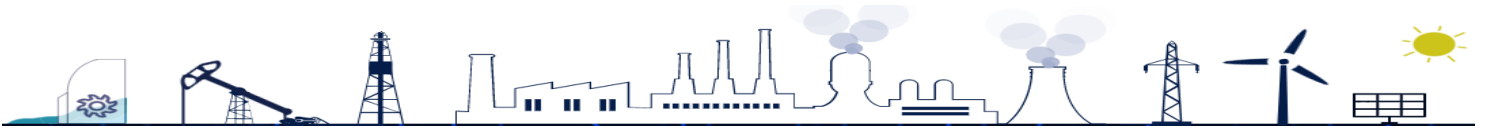
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 30,40 TL/MWh artarak 2.963,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 435,02 TL/MWh artış ile 17 Ağustos 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.584,00 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.346,50 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.245,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

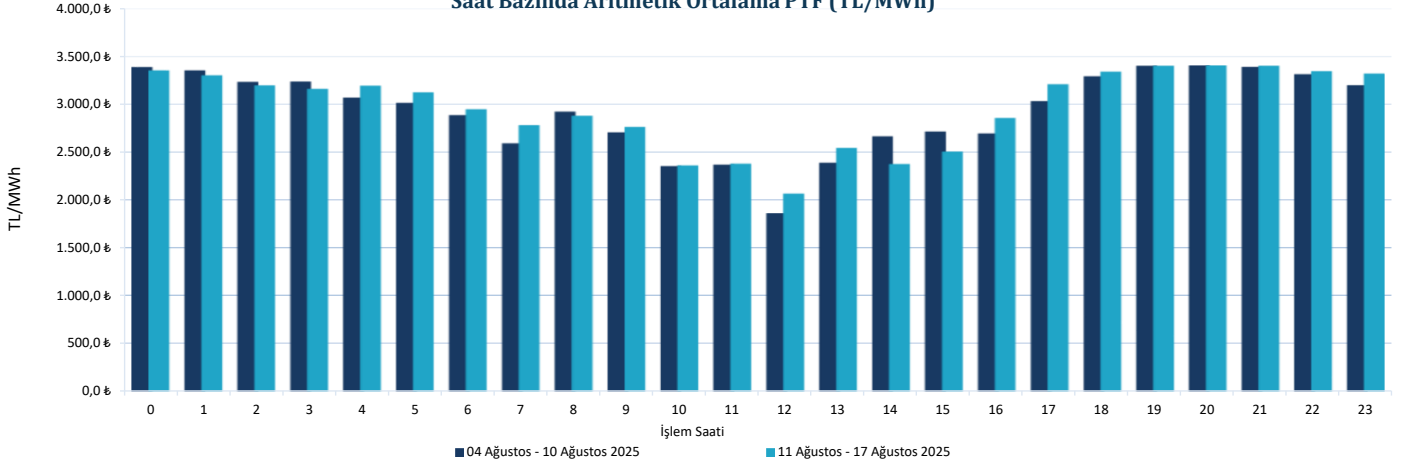
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



33. hafta genelinde maksimum eşleşme 14 Ağustos Perşembe günü saat 13.00'te 35.166 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 17 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 23.224 MWh olarak gerçekleşmiştir.

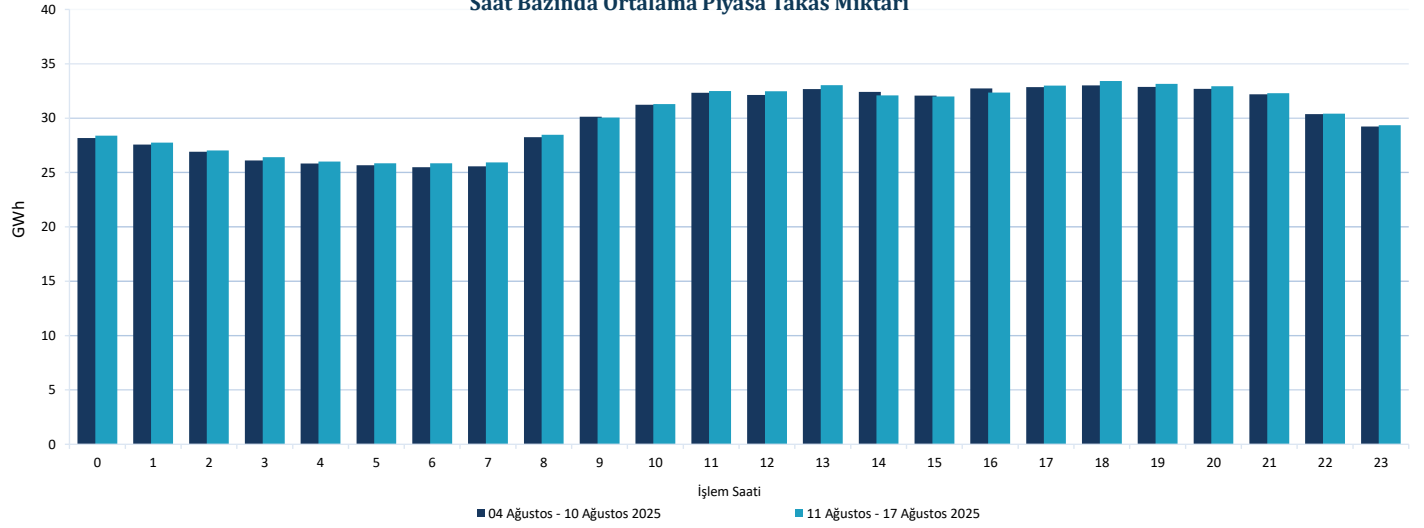


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

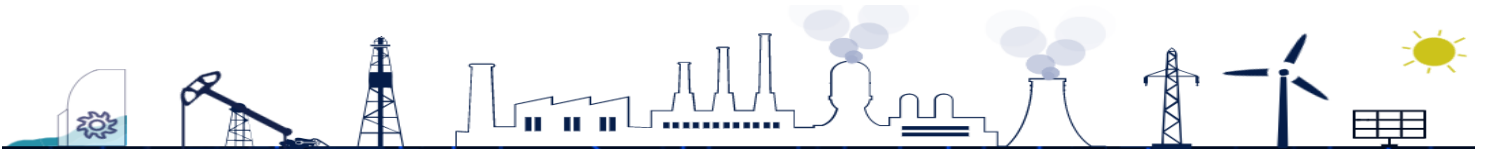


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 205,49 TL/MWh artarak 2.064,10 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 288,99 TL/MWh azalarak 2.372,15 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

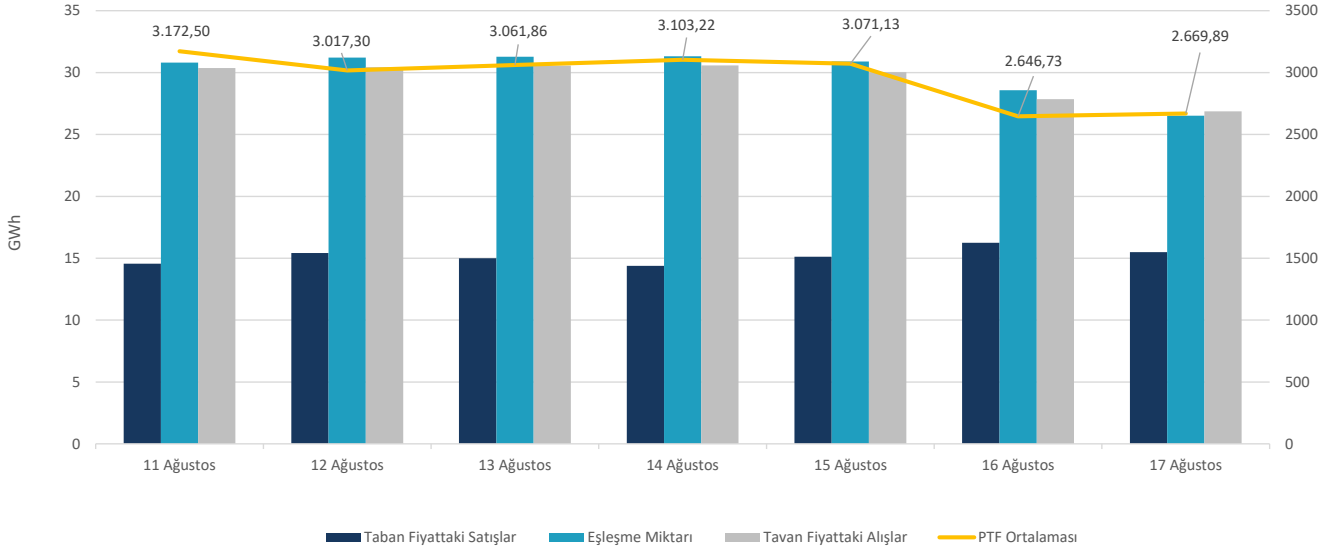
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 403 MWh artarak 33.412 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

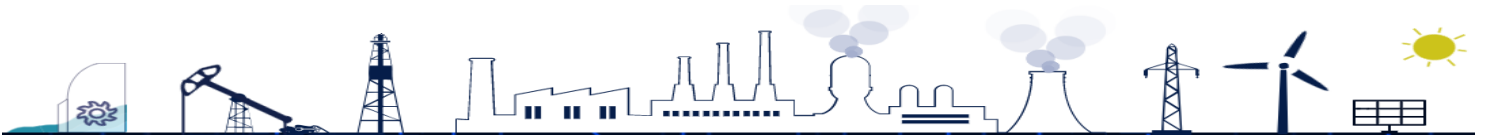


33. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,17 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 29,53 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 30,09 GWh seviyesindedir. Bu değerler 32. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 346 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 147 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 485 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

16 Ağustos 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 424,40 TL/MWh azalarak 2.646,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.118 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.178 MWh azalması etkili olmuştur. 12 Ağustos 2025 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 155,21 TL/MWh azalarak 3.017,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 862 MWh artması etkili olmuştur.

33. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,2 (66.264 MWh) artarak 5.693.193 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,7 (84.958 MWh) artarak 3.196.065 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,3 (58.159 MWh) artarak 2.549.247 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,7 (81.434 MWh) artarak 4.961.032 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,8 (107.799 MWh) azalarak 5.898.408 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,1 (60.431 MWh) azalarak 1.858.012 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %6,6 (6.664 MWh) artarak 107.261 MWh seviyesine yükselmiştir.



18.08.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1069'tır. Bu hafta günlük ortalama 818 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

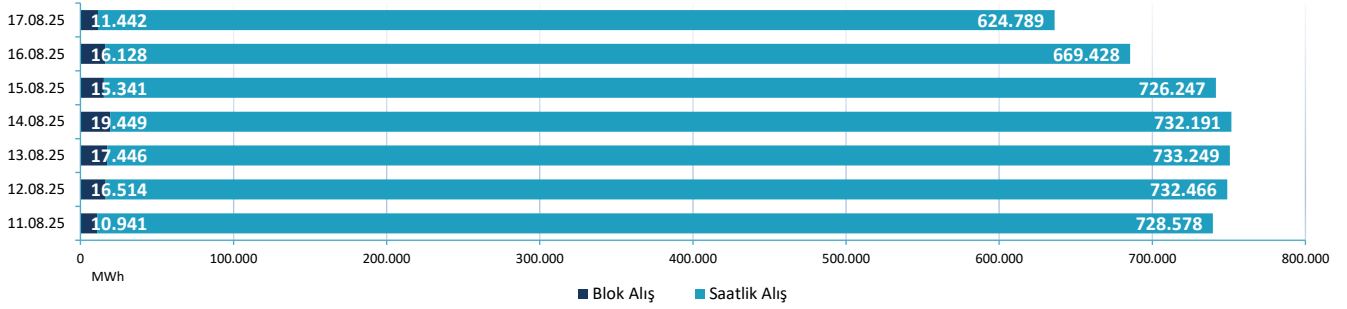
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 456.581 MWh,
- Blok satış miktarı 265.430 MWh,
- Saatlik alış miktarı 706.707 MWh,
- Blok alış miktarı 15.323 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.552.005 TL olarak gerçekleşmiştir.

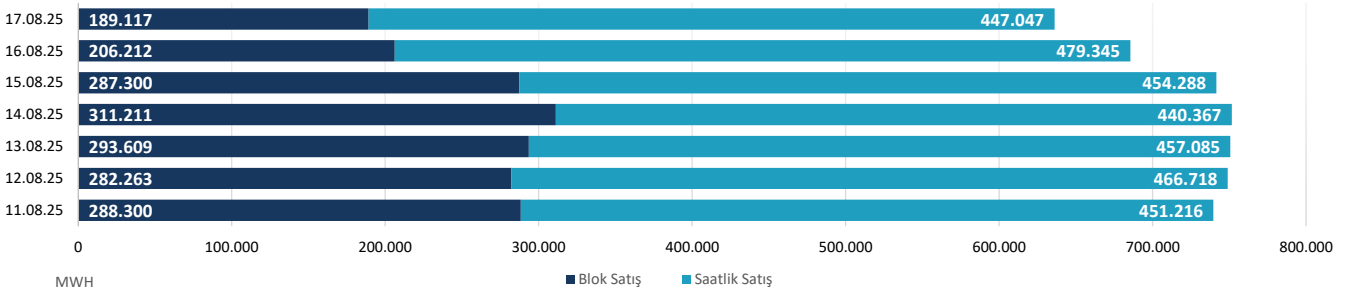
		11.08.25	12.08.2025	13.08.2025	14.08.2025	15.08.2025	16.08.2025	17.08.2025
ALİŞ	SAATLİK	728.578	732.466	733.249	732.191	726.247	669.428	624.789
	BLOK	10.941	16.514	17.446	19.449	15.341	16.128	11.442
SATIŞ	SAATLİK	451.216	466.718	457.085	440.367	454.288	479.345	447.047
	BLOK	288.300	282.263	293.609	311.211	287.300	206.212	189.117

* Değerleri MWh cinsindendir.

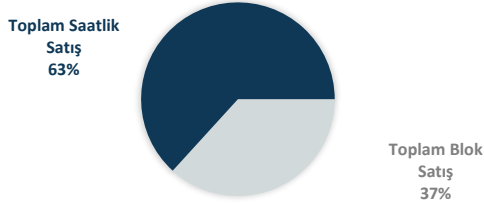
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

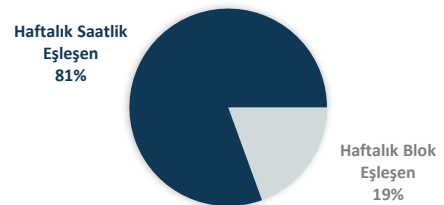


11 Ağustos - 17 Ağustos 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

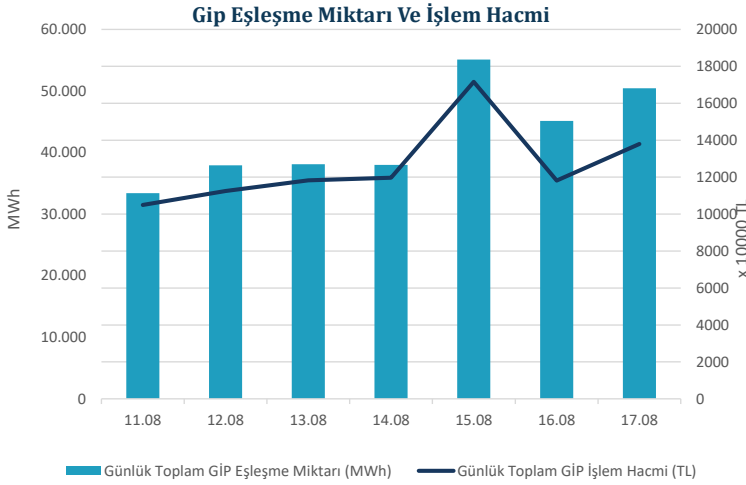
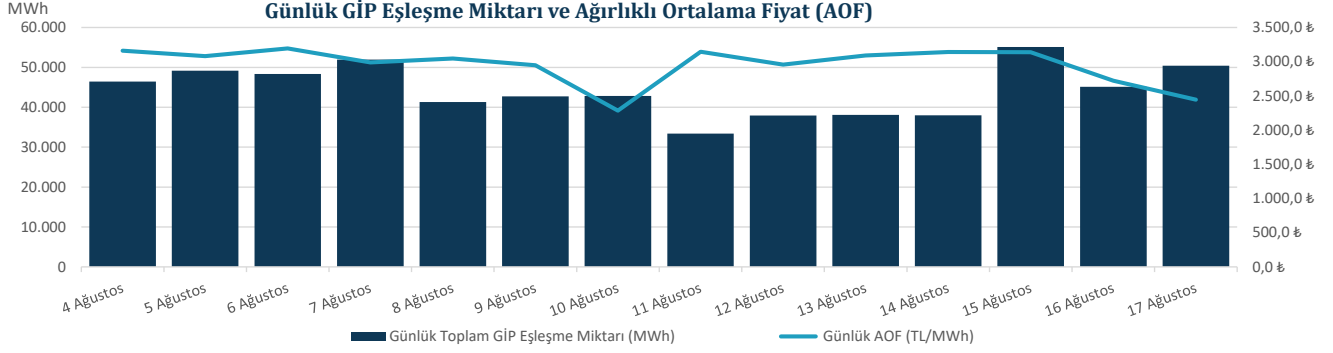
11 Ağustos - 17 Ağustos 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Ağustos 2025 Cuma günü saat 20.00'de 3.451,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



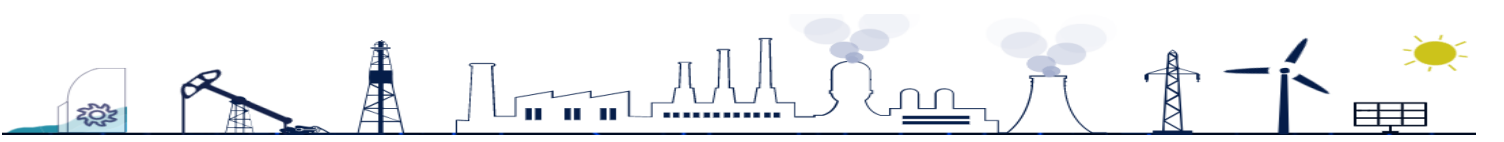
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 298.090 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Ağustos 2025 Cuma günü saat 20.00'de 3.451,24 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Ağustos 2025 Cuma saat 15.00'te 3.841 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Ağustos 2025 Cuma günü, minimum ticaret 11 Ağustos 2025 Pazartesi günü olmuştur.

18.08.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1161 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 636 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.08.2025	3.160,03	46.451	146.785.790	3.449,90	1.850,00
5.08.2025	3.067,21	49.162	150.790.375	3.479,90	1.800,00
6.08.2025	3.224,20	48.354	155.901.525	3.499,00	2.182,50
7.08.2025	3.019,61	51.974	156.942.150	3.491,70	1.552,70
8.08.2025	3.059,91	41.318	126.428.645	3.493,80	1.608,00
9.08.2025	2.954,81	42.747	126.309.139	3.484,40	1.110,10
10.08.2025	2.246,94	42.832	96.241.761	3.502,00	30,00
11.08.2025	3.143,43	33.393	104.969.069	3.473,60	2.000,40
12.08.2025	2.967,23	37.938	112.569.164	3.500,90	1.750,10
13.08.2025	3.105,60	38.098	118.317.137	3.460,00	2.200,20
14.08.2025	3.152,60	37.984	119.749.106	3.494,70	2.342,10
15.08.2025	3.114,82	55.093	171.605.222	3.502,00	2.000,00
16.08.2025	2.618,63	45.147	118.224.331	3.489,30	516,90
17.08.2025	2.735,16	50.437	137.952.601	3.489,90	73,60

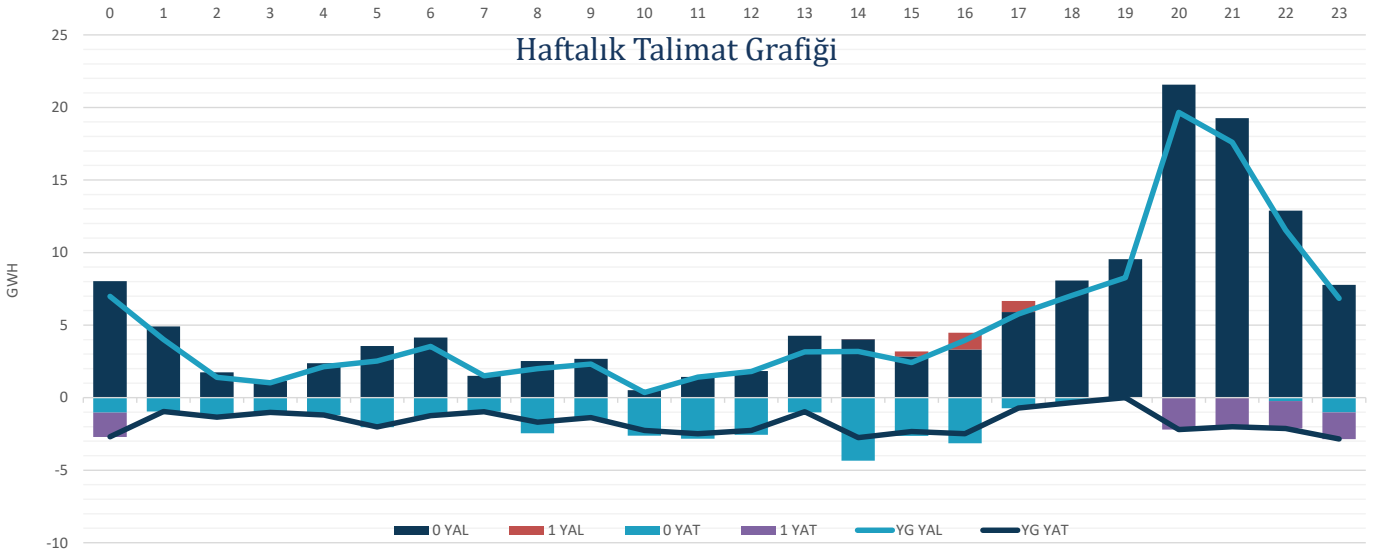
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %94'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

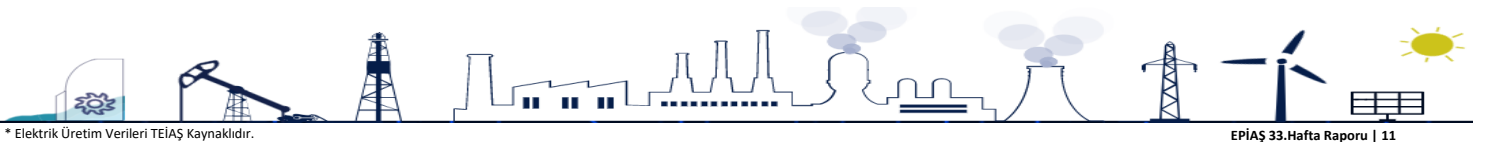
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 32.933 MWh azalarak 160.743 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %94'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 33. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 21.881 MWh artarak 40.321 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 54.813 MWh azalarak 120.421 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Ağustos 2025 Perşembe günü 22.556 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Ağustos 2025 Pazartesi günü 14.027 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Ağustos 2025 Pazar günü 12.697 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Ağustos 2025 Perşembe günü 1.323 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
11.08.2025	15.726	0	15.726	4.223	252	4.475
12.08.2025	16.819	0	16.819	4.582	7.602	12.184
13.08.2025	18.063	0	18.063	1.667	1.776	3.442
14.08.2025	23.837	0	23.837	1.338	0	1.338
15.08.2025	22.815	0	22.815	1.885	0	1.885
16.08.2025	20.393	2.272	22.665	6.423	0	6.423
17.08.2025	18.202	0	18.202	15.255	0	15.255

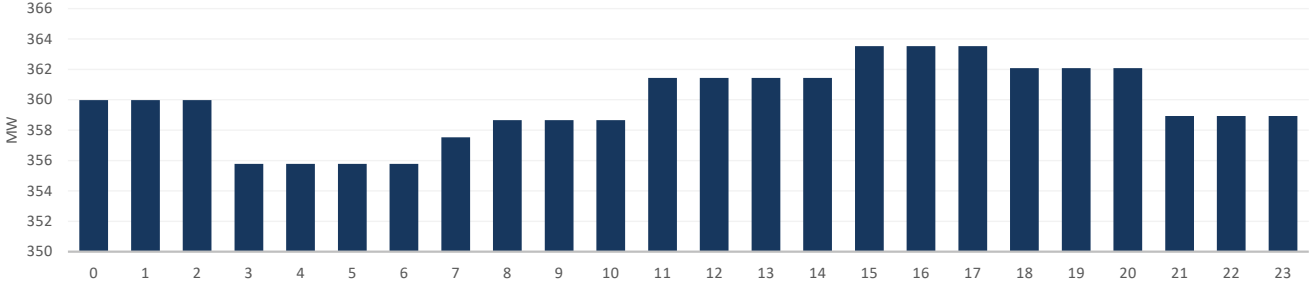
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



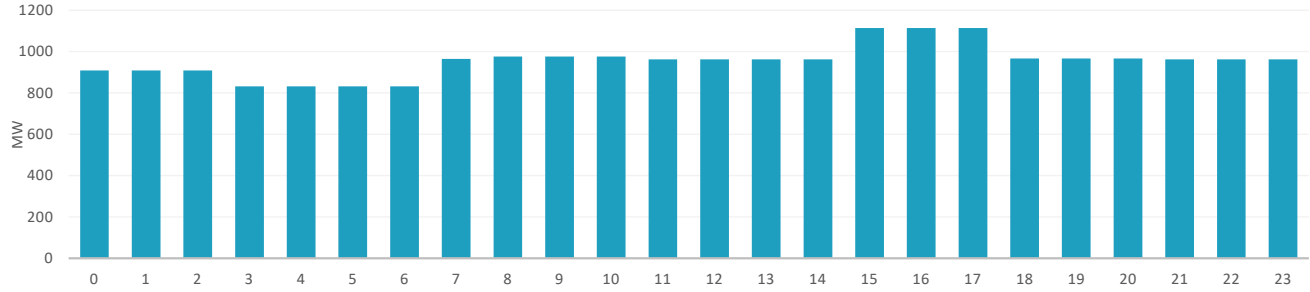
33. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.452 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 12,80 TL/MW azalarak 828,41 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

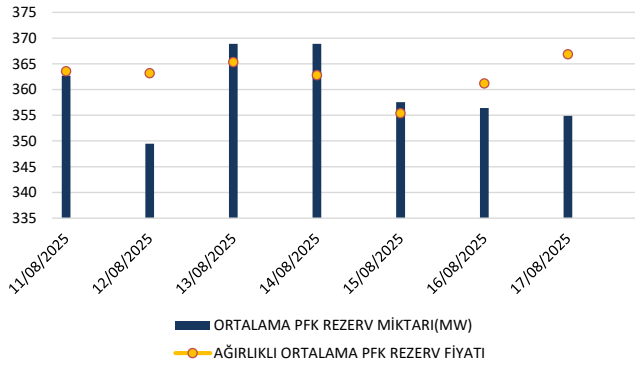


33. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.474 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 114,41 TL/MW artarak 1.180,29 TL/MW olmuştur.

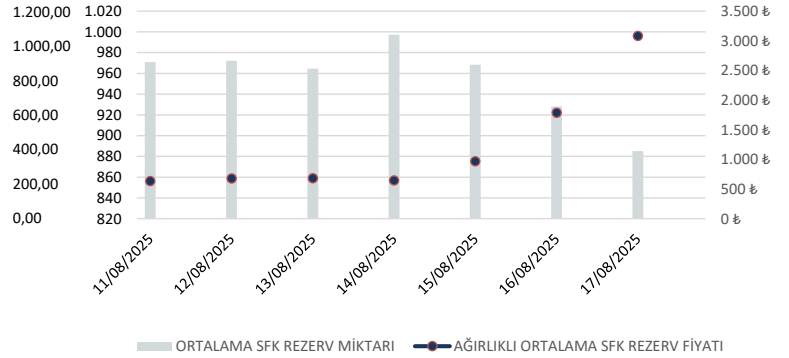
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



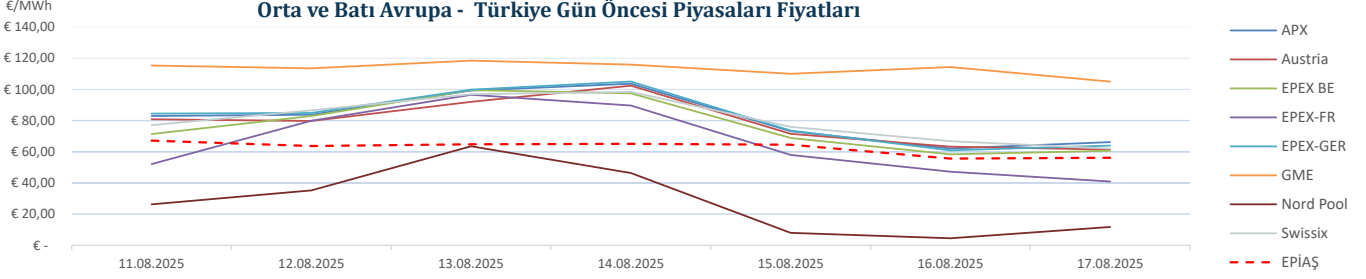
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	11/08/2025	12/08/2025	13/08/2025	14/08/2025	15/08/2025	16/08/2025	17/08/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	362,69	349,49	368,91	368,91	357,56	356,42	354,87
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	857,09	844,90	909,51	833,32	611,23	785,57	955,29
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	970,88	972,08	964,58	997,38	968,33	928,08	885,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	631,75	677,40	679,78	644,36	967,95	1.786,19	3.080,67



"33. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 75,93 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 82,85 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 62,48 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Ağustos 2025 Çarşamba günü 118,47 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 16 Ağustos 2025 Cumartesi Günü 4,55 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

