

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (34. Hafta)

34. Haftada (18 Ağustos - 24 Ağustos)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 87,84 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 225.207 MWh (saatlik ortalama 1.341 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 541.173 MWh (saatlik ortalama 3.221 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 282.605 MWh (saatlik ortalama 1.682 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 60.858 MWh (saatlik ortalama 362 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 43.775 MWh (saatlik ortalama 261 MWh) artması,
- * DGP hacminin 19.855 MWh (saatlik ortalama 118 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 207.645 MWh (saatlik ortalama 1.236 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	34. Hafta		% Değişim	33. Hafta
Ortalama PTF	3.051,07	↑	2,96%	2.963,23
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	754,10	↓	-24,59%	999,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.733,35	↑	5,78%	2.584,00
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.356,20	↑	0,29%	3.346,50
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.297,24	↑	1,61%	3.245,13
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	30.276	↑	2,53%	29.530
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.938	↓	-8,15%	15.174
Maksimum Takas Miktarı	35.177	↑	0,03%	35.166
Minimum Takas Miktarı	23.057	↓	-0,72%	23.224
Saatlik Ort. Takas Miktarı	30.007	↓	-0,26%	30.085
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	34.162	↑	0,81%	33.888
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	47.372	↑	0,55%	47.111
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.933	↓	-3,35%	35.110
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	279.407	↓	-6,27%	298.090
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.638	↓	-2,79%	47.979

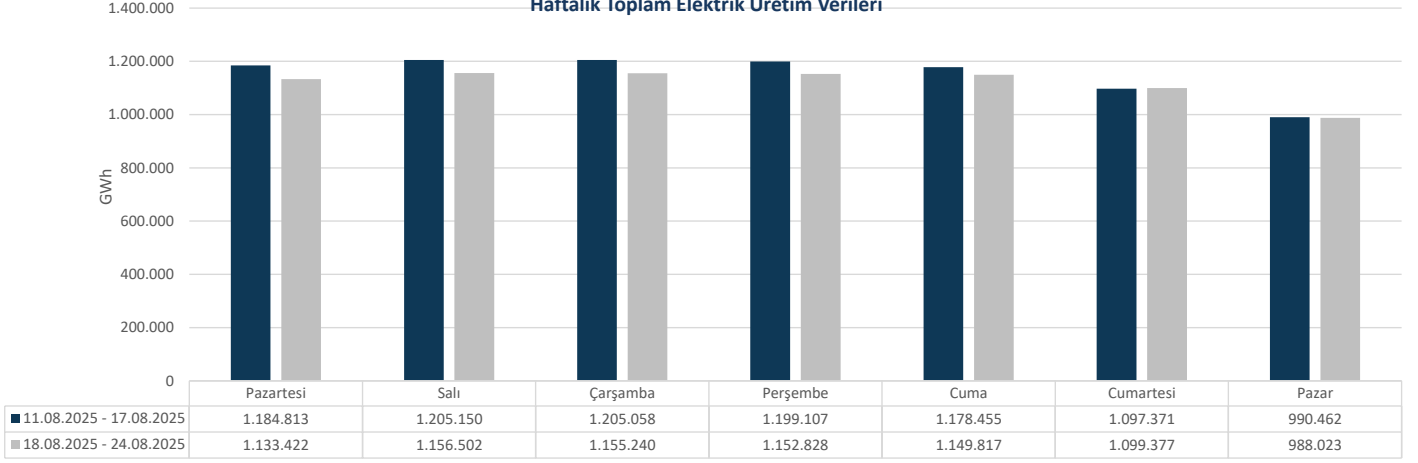
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

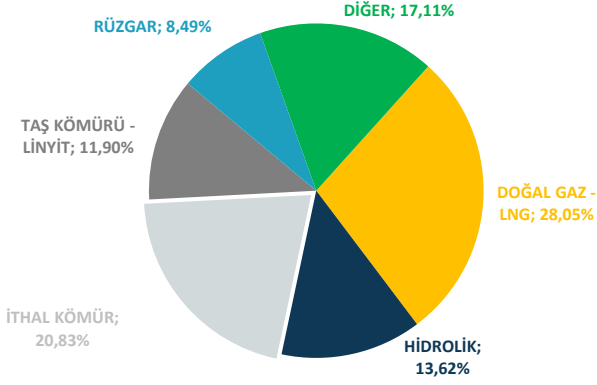


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 225.207 MWh azalarak 7.835.209 MWh olarak gerçekleşmiştir.

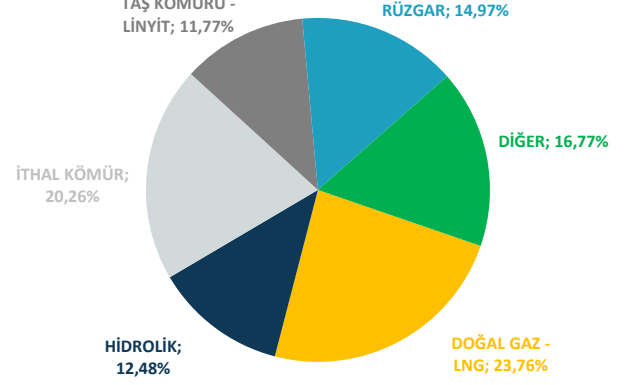
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



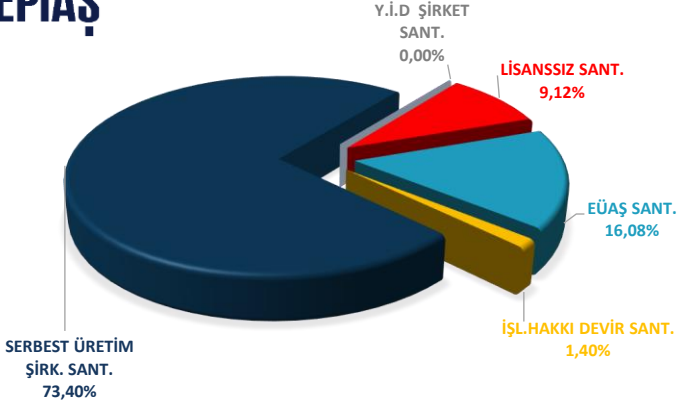
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (33. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.197.453 MWh (%28,05) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.632.122 MWh (%20,83) ile İthal Kömür, 1.340.485 MWh (%17,11) ile Diğer, 1.067.080 MWh (%13,62) ile Hidrolik, 932.546 MWh (%11,90) ile Taş Kömürü-Linyit, 665.522 MWh (%8,49) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %17,11 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 927.025 MWh ile Güneş, 173.937 MWh ile Jeotermal, 152.477 MWh ile Biogaz, 53.079 MWh ile Asfaltit, 18.352 MWh ile Atık Isı ve 15.615 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 11.625 MWh azalarak 26.983 MWh, ihracatı 4.361 MWh azalarak 146.603 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



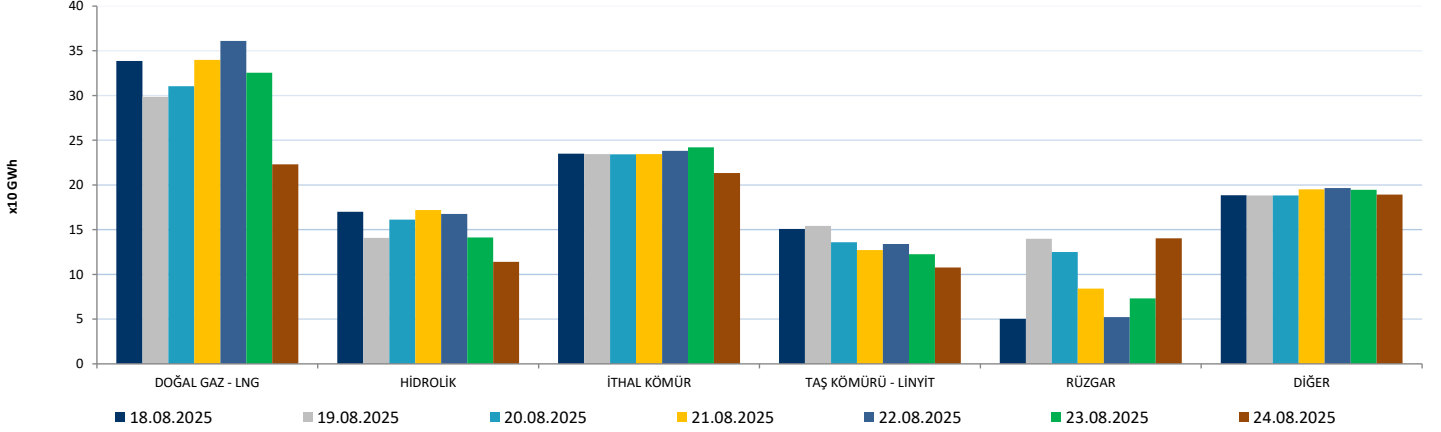


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 225.207 MWh azalarak 7.835.209 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.751.413 MWh (%73,40) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 714.886 MWh (%9,12), Y.İ.D Şirket santralleri MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 109.322 MWh (%1,40) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.259.588 MWh (%16,08) bandında olmuştur.

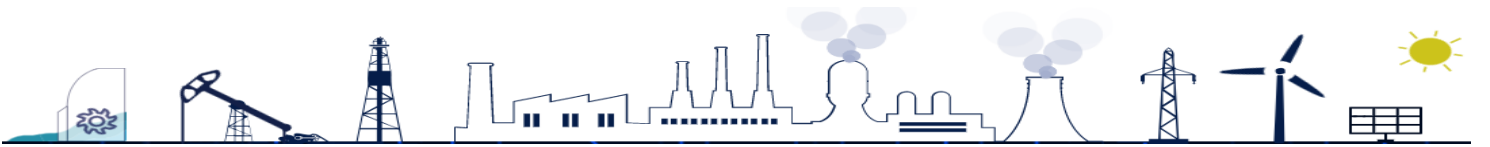
	18.08.2025	19.08.2025	20.08.2025	21.08.2025	22.08.2025	23.08.2025	24.08.2025
DOĞAL GAZ - LNG	338.765	298.621	310.480	339.928	360.995	325.479	223.185
HİDROLİK	170.082	140.797	161.324	171.932	167.610	141.367	113.967
İTHAL KÖMÜR	235.015	234.595	234.241	234.536	238.171	242.143	213.419
RÜZGAR	50.379	139.929	124.964	84.176	52.337	73.316	140.421
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	150.749	154.251	135.930	127.148	134.119	122.491	107.859
DİĞER	188.432	188.308	188.301	195.109	196.584	194.580	189.172

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

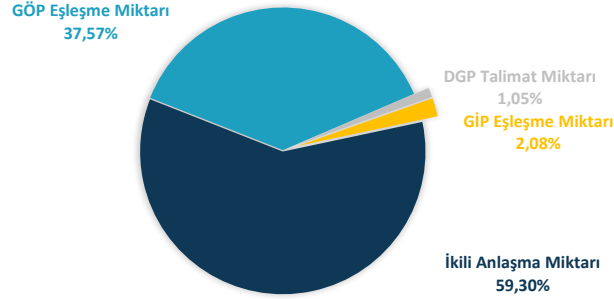


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 282.605 MWh artarak 2.197.453 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 775 MWh azalarak 1.632.122 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 10.859 MWh azalarak 1.340.485 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 60.858 MWh artarak 1.067.080 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 15.863 MWh azalarak 932.546 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 541.173 MWh azalarak 665.522 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.958.468 MWh (%59,30), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 5.041.228 MWh (%37,57), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 279.407 MWh (%2,08) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 140.888 MWh (%1,05) olmuştur.

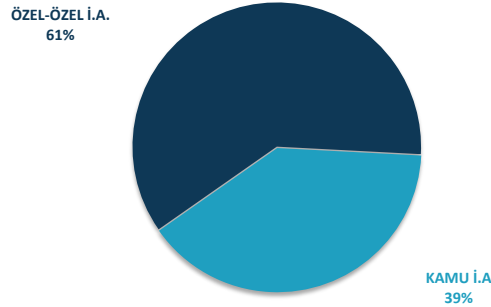
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.958.468 MWh (%59,30) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 5.041.228 MWh (%37,57), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 279.407 MWh (%2,08) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 140.888 MWh (%1,05) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 43.775 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 12.980 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 18.683 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 19.855 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



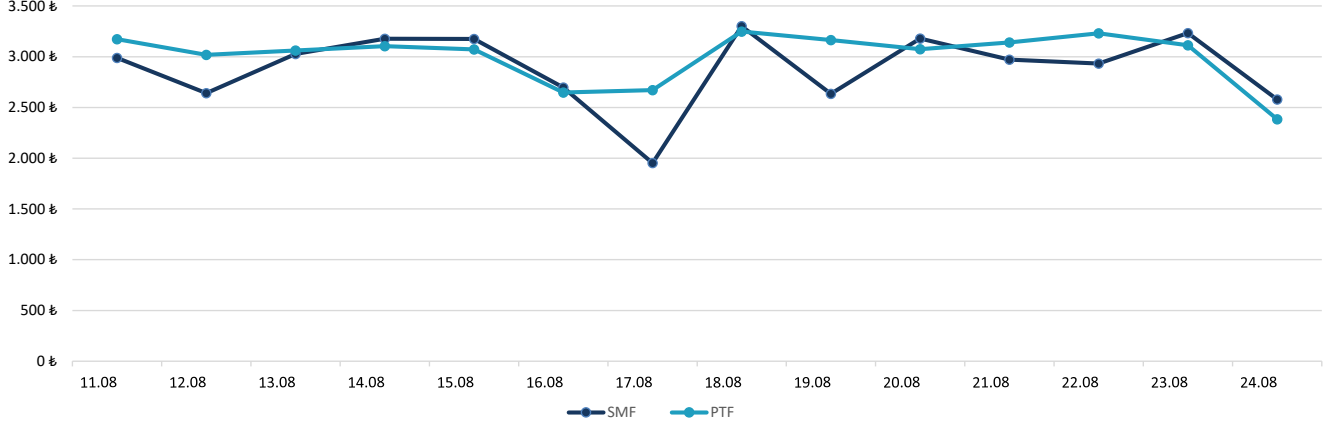
	18.08.2025	19.08.2025	20.08.2025	21.08.2025	22.08.2025	23.08.2025	24.08.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.087.470	1.115.701	1.226.183	1.198.067	1.150.479	1.108.701	1.071.867
GÖP	718.100	730.560	744.468	740.154	760.190	714.632	633.124
GİP	43.332	47.526	39.587	36.228	38.414	31.434	42.888
DGP	28.295	16.119	15.253	18.517	22.298	23.750	16.657
TOPLAM	1.877.197	1.909.906	2.025.491	1.992.965	1.971.381	1.878.516	1.764.535

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



11 Ağustos - 24 Ağustos 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

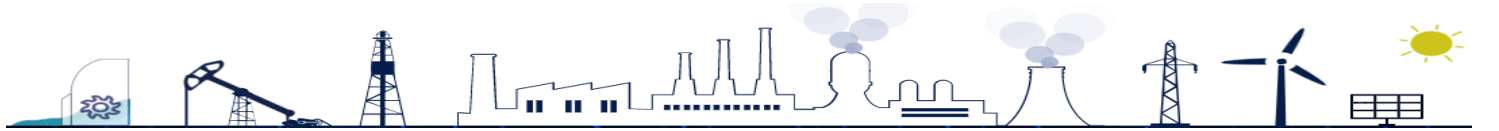
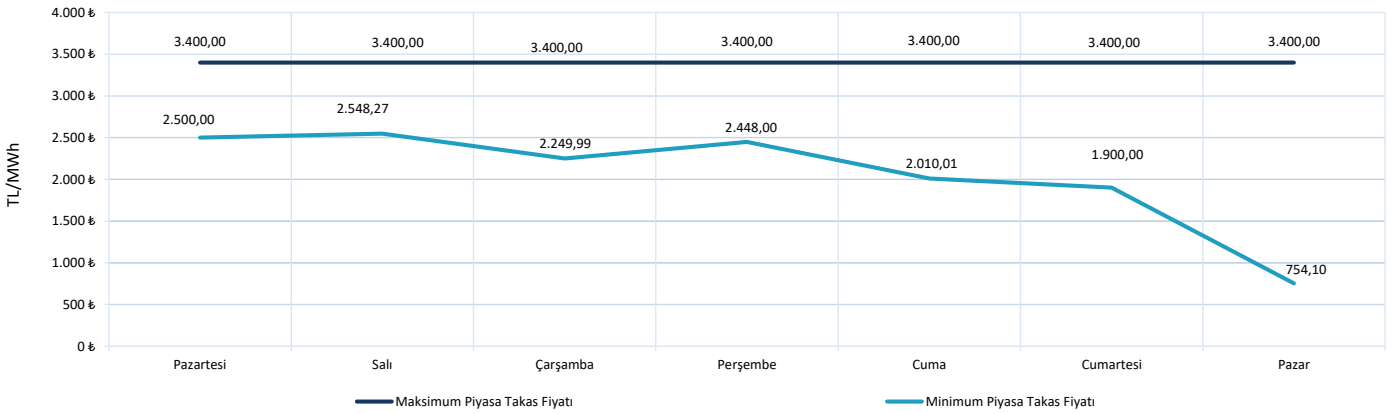


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.383,86 TL/MWh ile 24 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.248,11 TL/MWh ile 18 Ağustos Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.579,05 TL/MWh ile 24 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.300,56 TL/MWh ile 18 Ağustos Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.048,00 TL/MWh ile 21 Ağustos Perşembe günü saat 12.00'de gerçekleşmiştir.

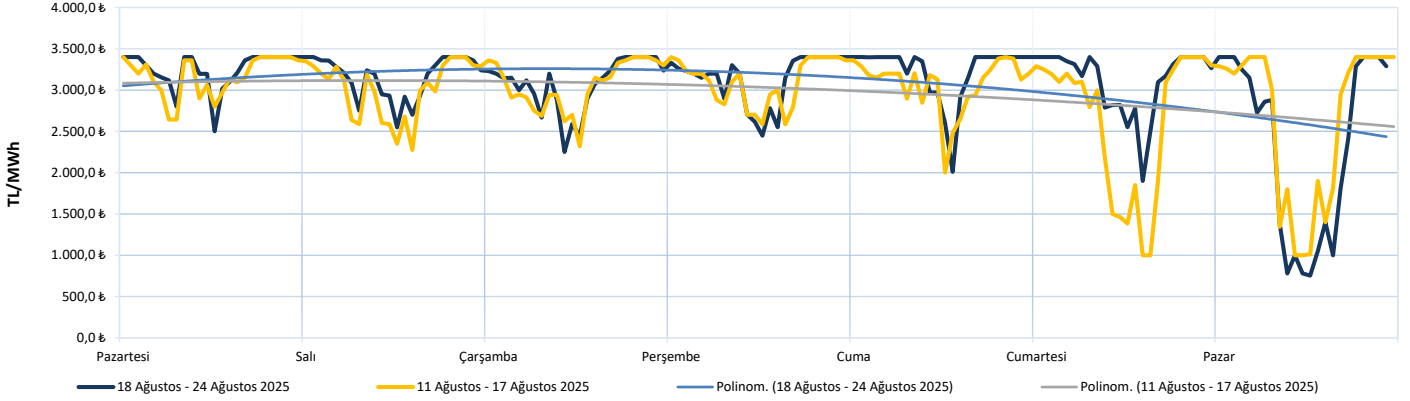
18 Ağustos - 24 Ağustos 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 34. Hafta Raporu | 5

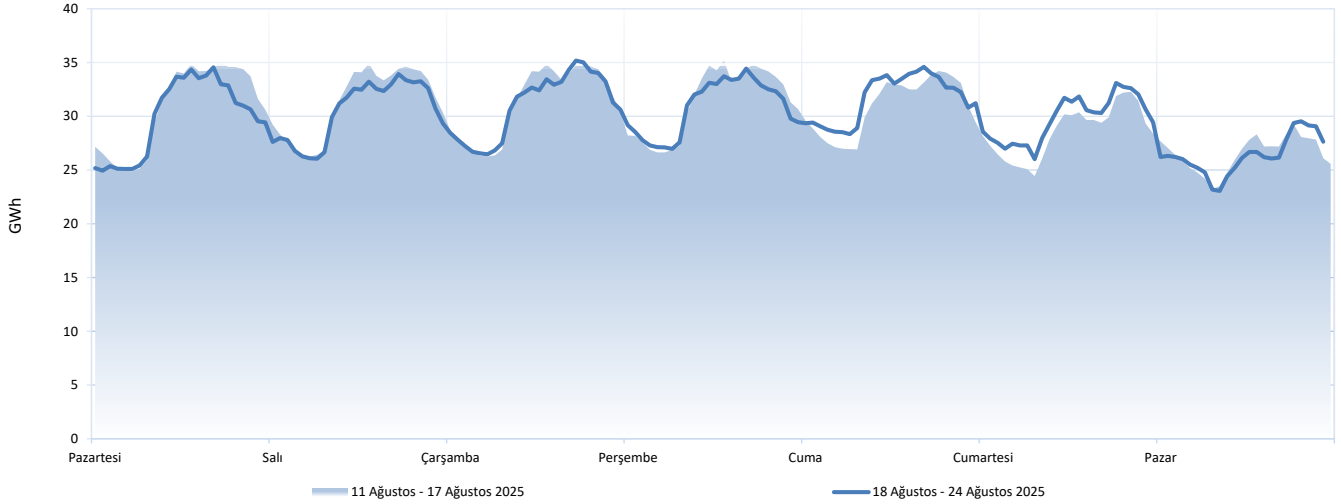
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



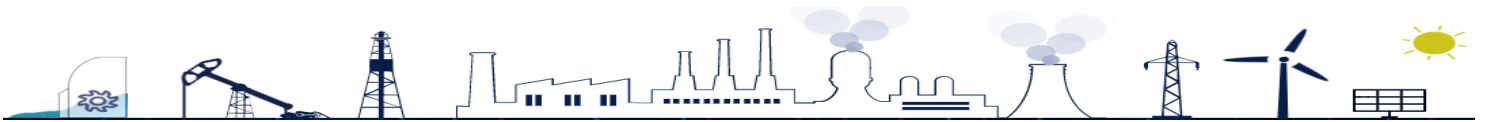
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 87,84 TL/MWh artarak 3.051,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 466,93 TL/MWh artış ile 23 Ağustos 2025 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.733,35 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.356,20 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.297,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

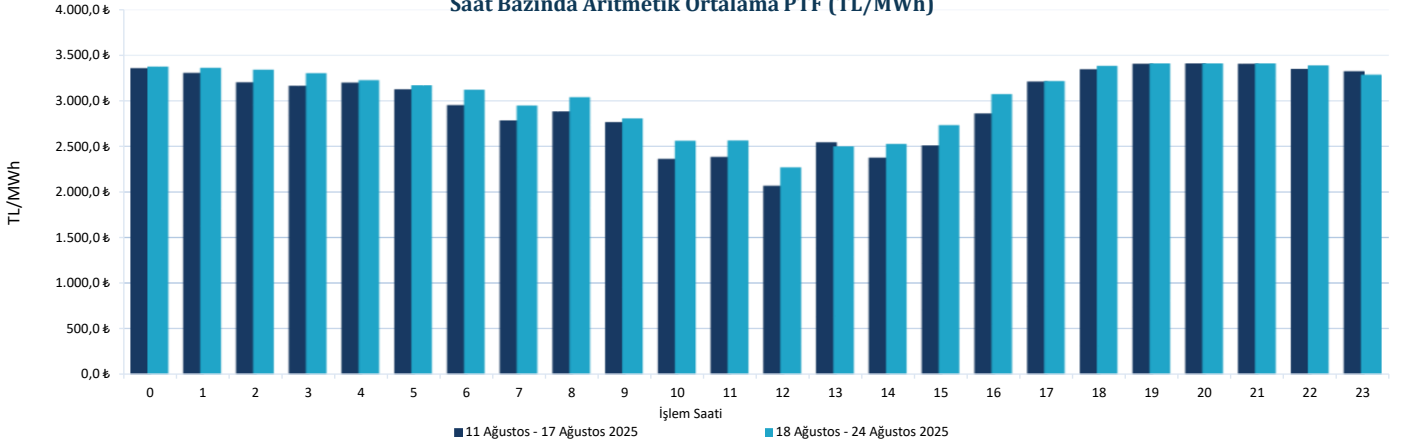
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



34. hafta genelinde maksimum eşleşme 20 Ağustos Çarşamba günü saat 17.00'de 35.177 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 24 Ağustos Pazar günü saat 08.00'de 23.057 MWh olarak gerçekleşmiştir.

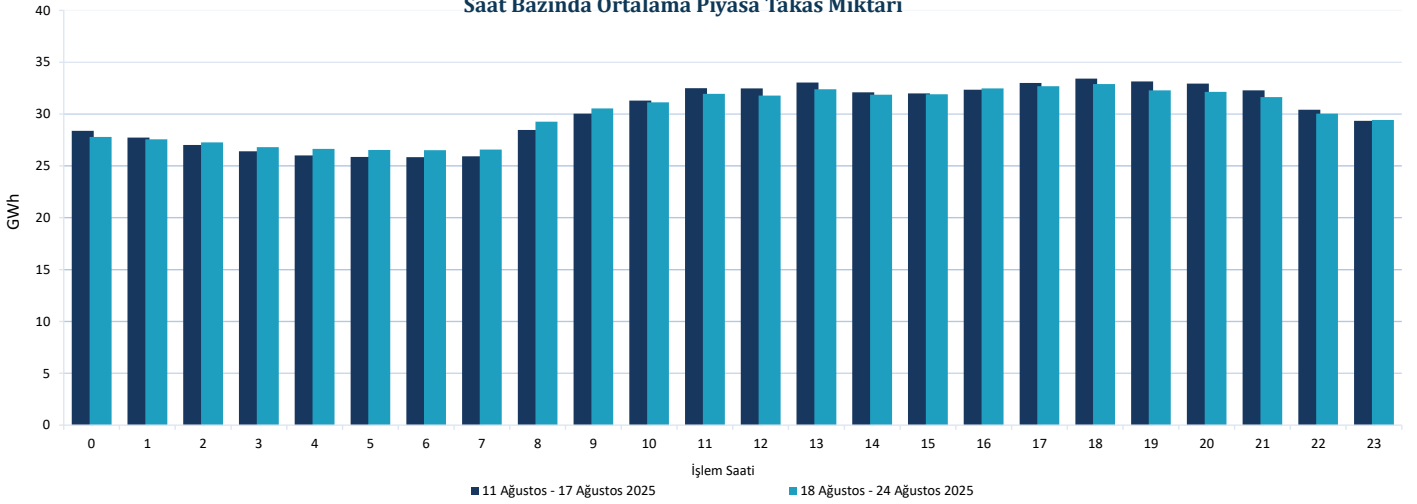


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

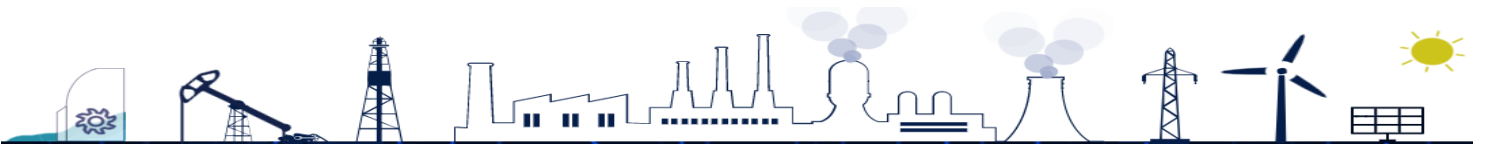


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 2 saatte azalış, 22 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 223,18 TL/MWh artarak 2.725,90 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 46,93 TL/MWh azalarak 2.492,89 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

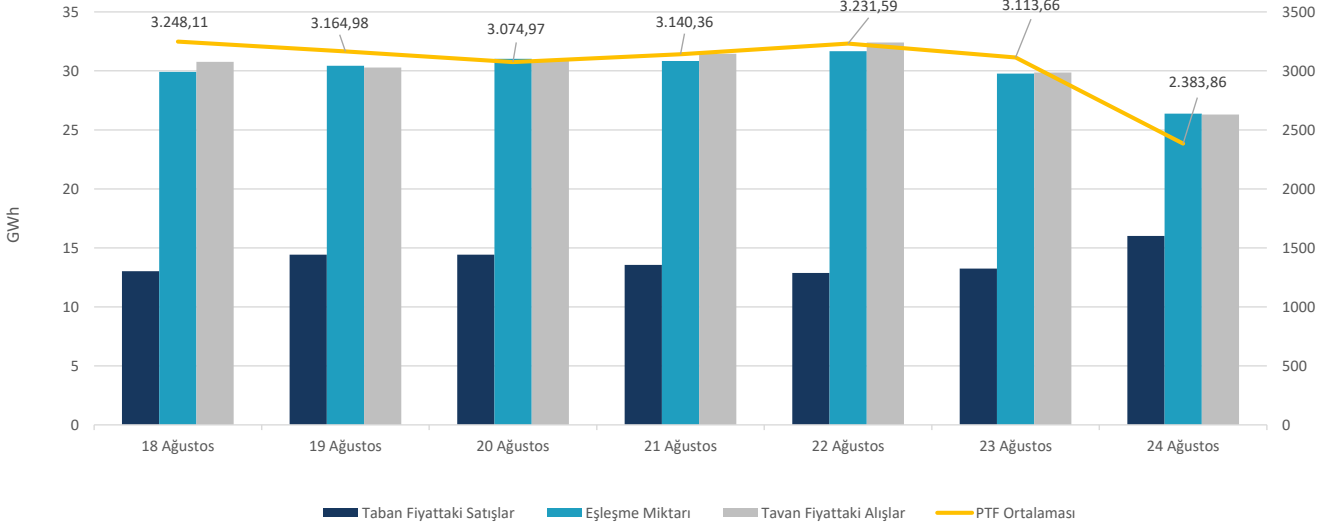
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 880 MWh azalarak 32.278 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

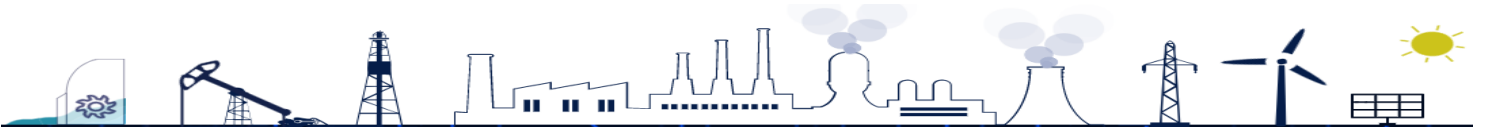


34. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,94 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 30,28 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 30,01 GWh seviyesindedir. Bu değerler 33. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.236 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 78 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 746 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

24 Ağustos 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 729,80 TL/MWh azalarak 2.383,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.764 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.563 MWh azalması etkili olmuştur. 23 Ağustos 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 117,92 TL/MWh azalarak 3.113,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 376 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.542 MWh azalması etkili olmuştur.

34. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,8 (46.010 MWh) artarak 5.739.203 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,2 (263.531 MWh) azalarak 2.932.534 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,1 (207.645 MWh) azalarak 2.341.602 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,5 (125.307 MWh) artarak 5.086.339 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,4 (197.650 MWh) azalarak 5.700.758 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %13,5 (250.651 MWh) artarak 2.108.663 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %22,5 (24.130 MWh) azalarak 83.131 MWh seviyesine gerilemiştir.



25.08.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1066'dır. Bu hafta günlük ortalama 816 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

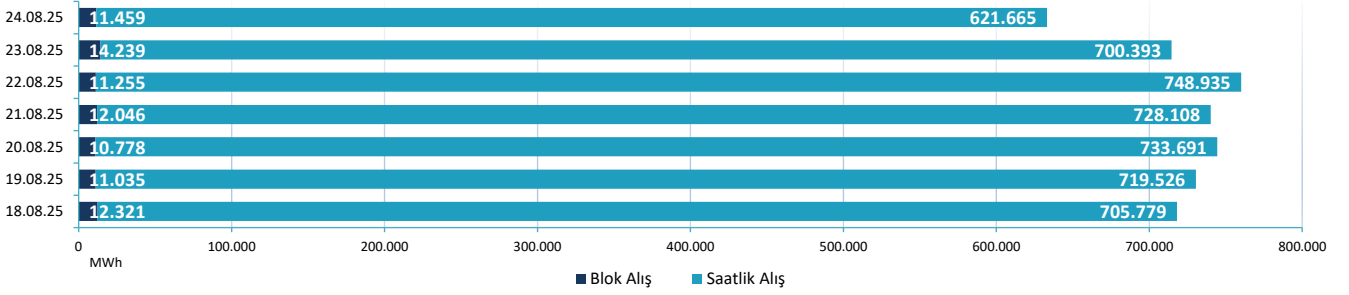
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 418.933 MWh,
- Blok satış miktarı 301.238 MWh,
- Saatlik alış miktarı 708.300 MWh,
- Blok alış miktarı 11.876 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.490.638 TL olarak gerçekleşmiştir.

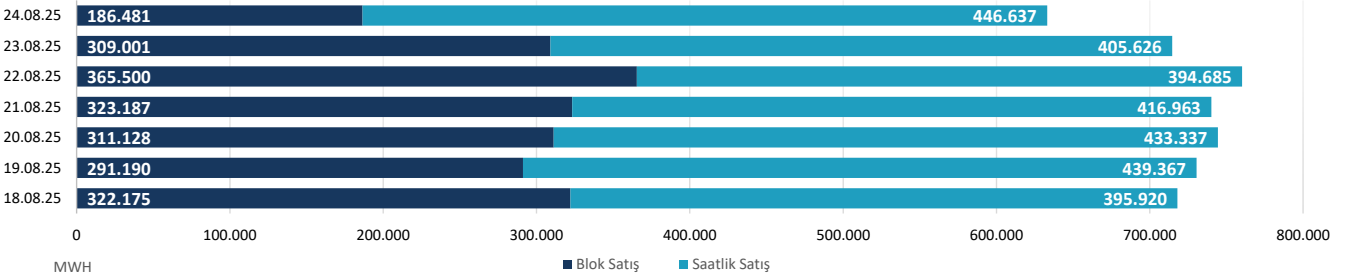
		18.08.25	19.08.2025	20.08.2025	21.08.2025	22.08.2025	23.08.2025	24.08.2025
ALİŞ	SAATLİK	705.779	719.526	733.691	728.108	748.935	700.393	621.665
	BLOK	12.321	11.035	10.778	12.046	11.255	14.239	11.459
SATIŞ	SAATLİK	395.920	439.367	433.337	416.963	394.685	405.626	446.637
	BLOK	322.175	291.190	311.128	323.187	365.500	309.001	186.481

* Değerleri MWh cinsindendir.

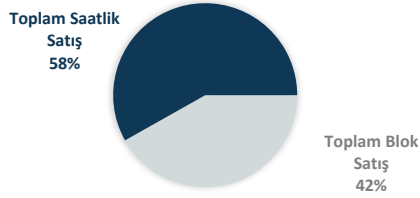
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

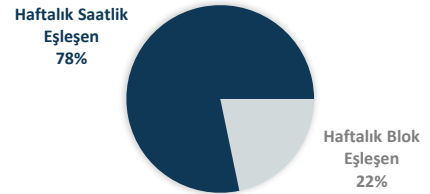


18 Ağustos - 24 Ağustos 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %58'i saatlik, %42'si blok tekliftir.

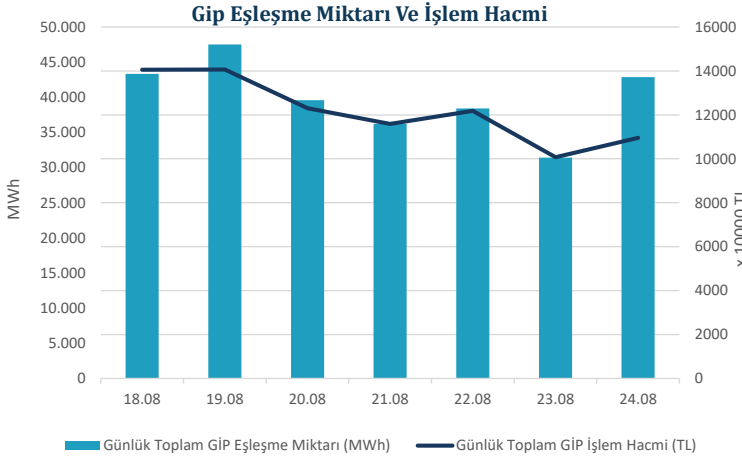
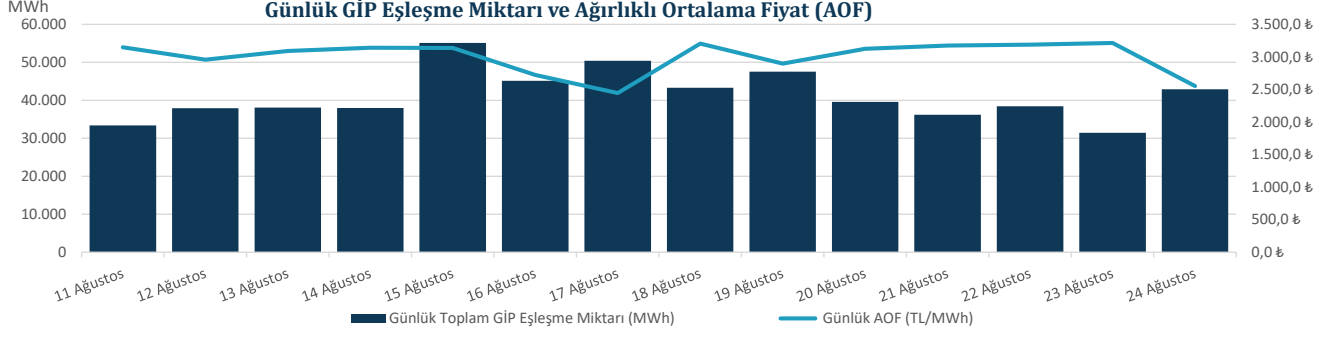
18 Ağustos - 24 Ağustos 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos 2025 Cuma günü saat 19.00'da 3.457,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



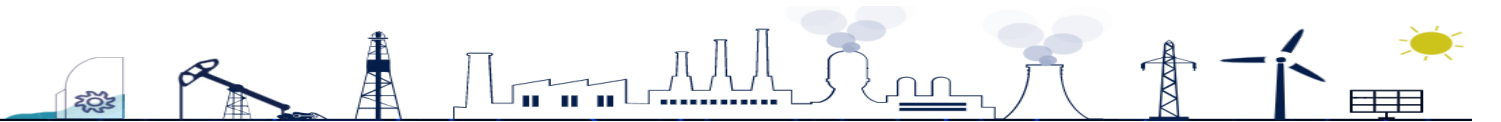
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 279.407 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos 2025 Cuma günü saat 19.00'da 3.457,95 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 19 Ağustos 2025 Salı saat 17.00'de 3.102 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Ağustos 2025 Salı günü, minimum ticaret 23 Ağustos 2025 Cumartesi günü olmuştur.

25.08.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1160 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 634 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
18.08.2025	3.244,69	43.332	140.597.419	3.499,00	2.400,00
19.08.2025	2.959,86	47.526	140.668.887	3.455,00	1.363,90
20.08.2025	3.108,31	39.587	123.049.855	3.495,70	2.087,00
21.08.2025	3.199,19	36.228	115.898.663	3.502,00	2.124,60
22.08.2025	3.171,15	38.414	121.815.858	3.502,00	1.850,00
23.08.2025	3.205,06	31.434	100.746.857	3.490,00	1.900,00
24.08.2025	2.554,53	42.888	109.557.965	3.502,00	500,10

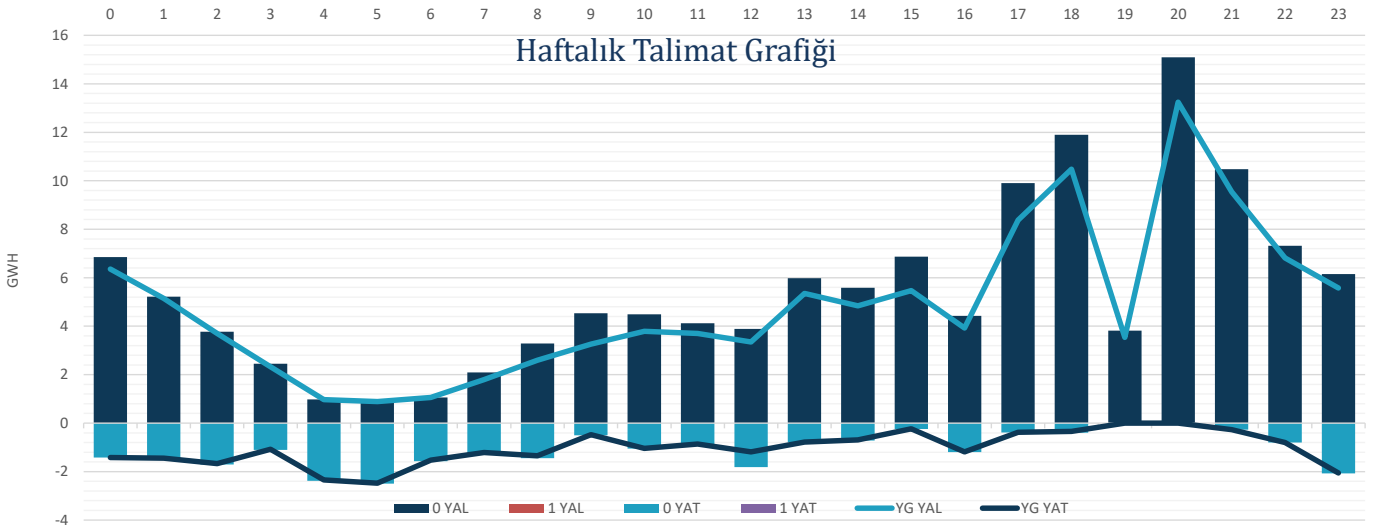
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 19.855 MWh azalarak 140.888 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 34. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 15.477 MWh azalarak 24.844 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 4.377 MWh azalarak 116.044 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Ağustos 2025 Pazartesi günü 26.972 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Ağustos 2025 Salı günü 7.555 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 19 Ağustos 2025 Salı günü 8.564 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Ağustos 2025 Çarşamba günü 964 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
18.08.2025	28.457	0	28.457	1.325	0	1.325
19.08.2025	8.898	0	8.898	8.723	0	8.723
20.08.2025	15.524	0	15.524	980	0	980
21.08.2025	16.122	0	16.122	3.933	0	3.933
22.08.2025	19.131	0	19.131	4.480	0	4.480
23.08.2025	27.331	0	27.331	2.892	0	2.892
24.08.2025	15.686	0	15.686	3.647	0	3.647

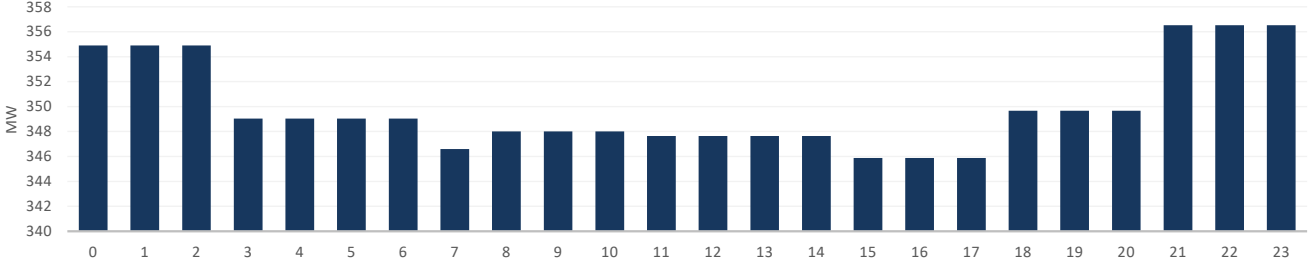
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



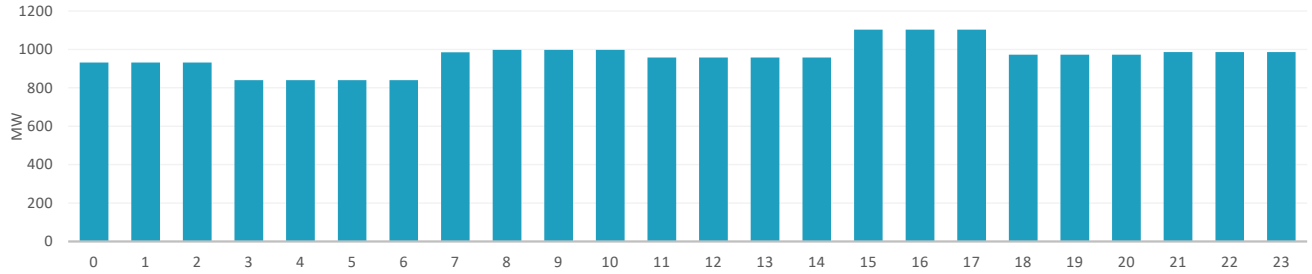
34. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.788 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 18,88 TL/MW artarak 847,29 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

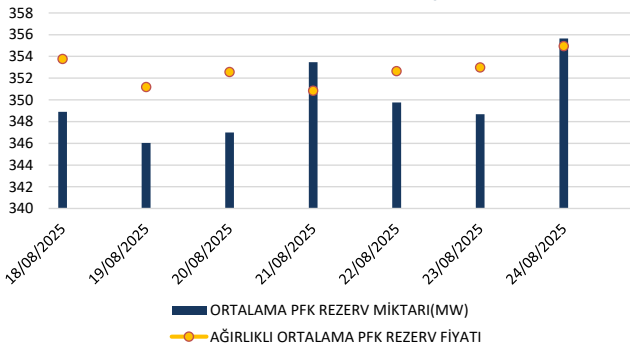


34. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.080 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 305,17 TL/MW azalarak 875,11 TL/MW olmuştur.

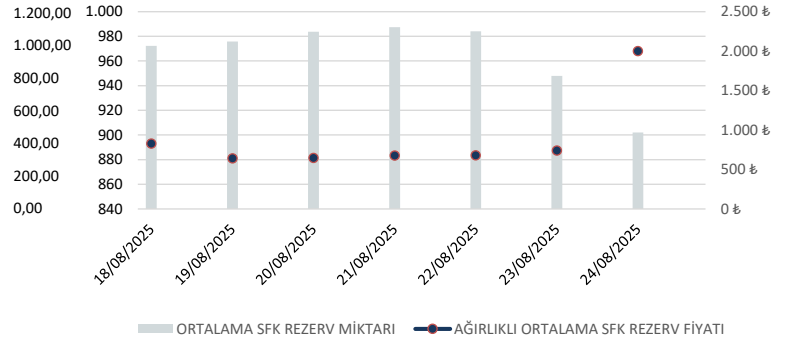
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



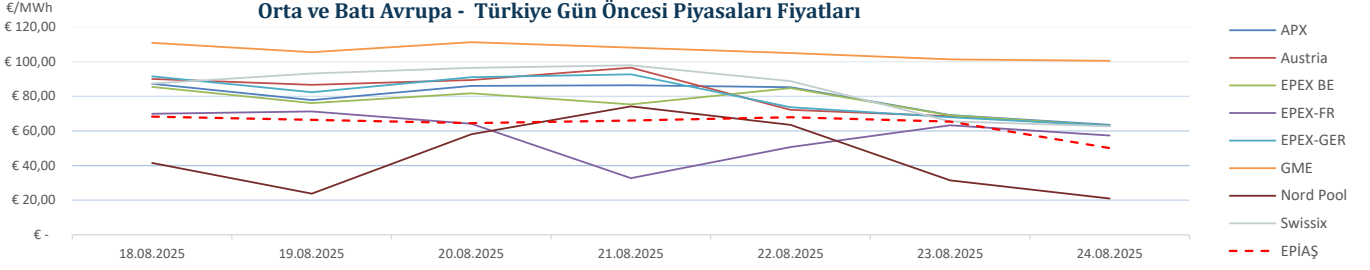
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	18/08/2025	19/08/2025	20/08/2025	21/08/2025	22/08/2025	23/08/2025	24/08/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	348,91	346,03	347,01	353,46	349,77	348,67	355,64
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	917,88	746,14	837,08	722,39	842,78	865,41	997,22
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	972,33	975,83	983,75	987,50	984,00	947,88	902,04
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	829,38	640,90	644,83	676,99	678,46	741,10	2.001,17

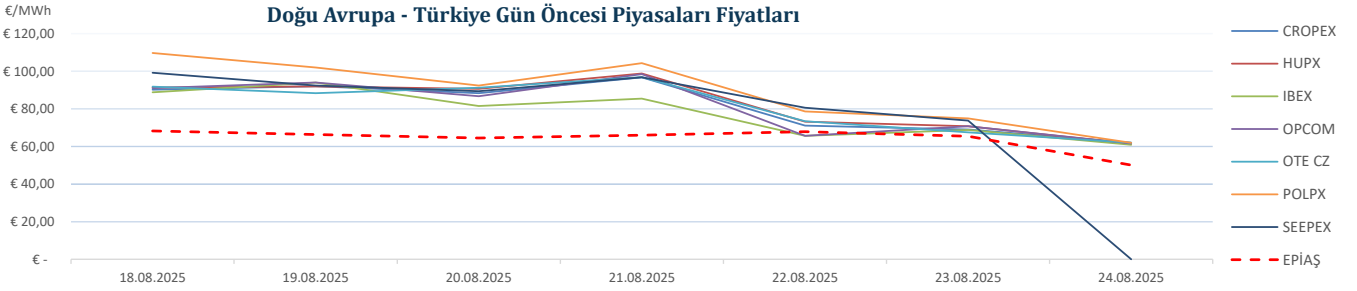


"34. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 76,37 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 81,39 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 64,09 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Ağustos 2025 Çarşamba günü 111,24 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 24 Ağustos 2025 Pazar Günü 0 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından SEEPEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
18.08.2025	90,16 €	91,34 €	88,76 €	91,04 €	91,77 €	109,73 €	99,21 €	68,26 €
19.08.2025	92,10 €	91,94 €	94,00 €	94,00 €	88,32 €	102,04 €	92,41 €	66,39 €
20.08.2025	88,31 €	90,68 €	81,51 €	86,72 €	91,23 €	92,39 €	89,41 €	64,50 €
21.08.2025	96,76 €	98,82 €	85,44 €	98,49 €	96,89 €	104,34 €	96,85 €	66,05 €
22.08.2025	71,05 €	73,24 €	65,67 €	65,67 €	73,39 €	78,63 €	80,64 €	67,90 €
23.08.2025	69,06 €	70,74 €	68,74 €	70,71 €	67,46 €	74,92 €	73,79 €	65,43 €
24.08.2025	61,99 €	61,41 €	60,90 €	61,58 €	62,02 €	61,95 €	,00 €	50,09 €