

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (35. Hafta)

35. Haftada (25 Ağustos - 31 Ağustos)

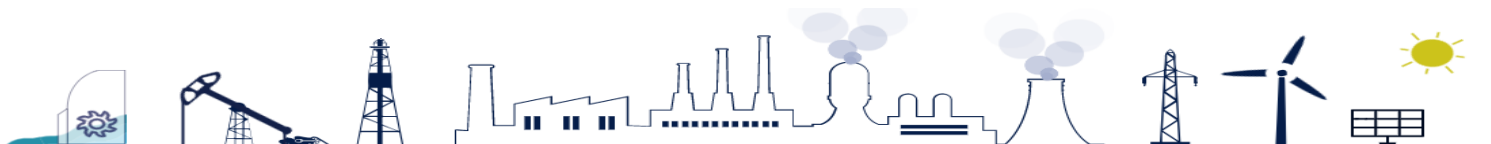
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 241,04 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 419.523 MWh (saatlik ortalama 2.497 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 602.987 MWh (saatlik ortalama 3.589 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 319.822 MWh (saatlik ortalama 1.904 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 158.388 MWh (saatlik ortalama 943 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 242.467 MWh (saatlik ortalama 1.443 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 228.484 MWh (saatlik ortalama 1.360 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 325.326 MWh (saatlik ortalama 1.936 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	35. Hafta	% Değişim	34. Hafta
Ortalama PTF	2.810,03	↓ -7,90%	3.051,07
Maksimum PTF	3.400,00	→ 0,00%	3.400,00
Minimum PTF	329,00	↓ -56,37%	754,10
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.406,77	↓ -11,95%	2.733,35
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.310,56	↓ -1,36%	3.356,20
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.051,69	↓ -7,45%	3.297,24
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.339	↓ -6,40%	30.276
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.014	↑ 7,72%	13.938
Maksimum Takas Miktarı	34.017	↓ -3,30%	35.177
Minimum Takas Miktarı	22.627	↓ -1,87%	23.057
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.564	↓ -4,81%	30.007
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.807	↓ -6,89%	34.162
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	48.732	↑ 2,87%	47.372
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.554	↑ 1,83%	33.933
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	263.484	↓ -5,70%	279.407
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	44.141	↓ -5,35%	46.638

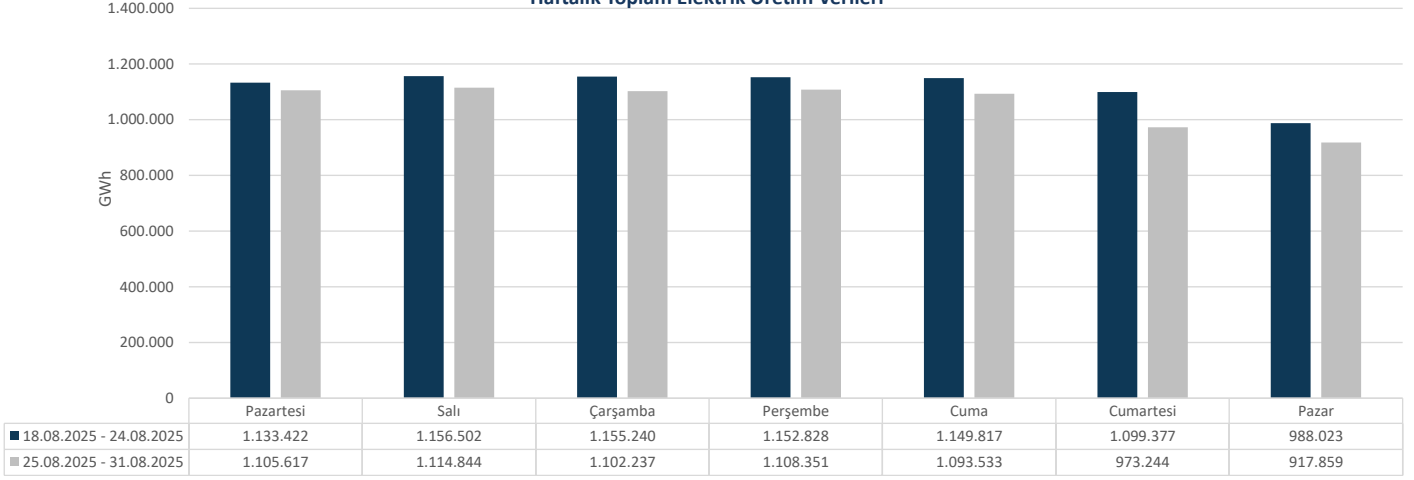
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

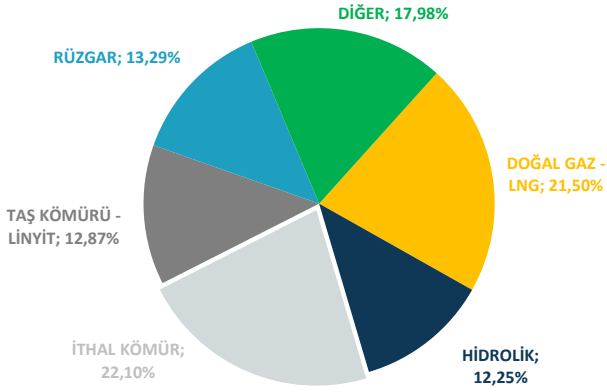


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 419.523 MWh azalarak 7.415.686 MWh olarak gerçekleşmiştir.

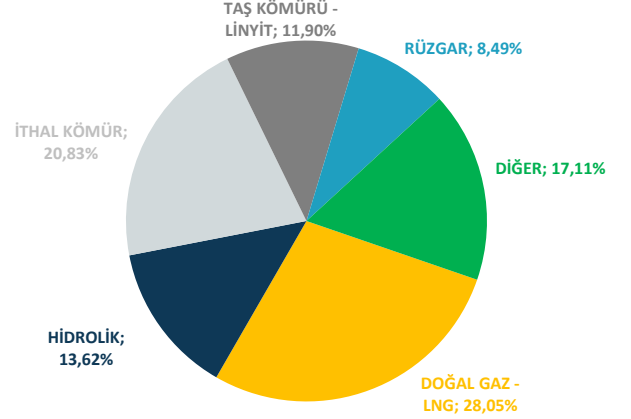
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (35. HAFTA)



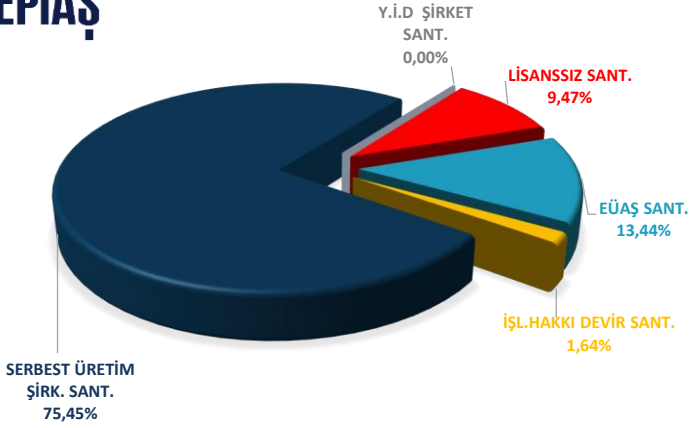
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.639.034 MWh (%22,10) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.594.466 MWh (%21,50) ile Doğalgaz-LNG, 1.333.456 MWh (%17,98) ile Diğer, 985.344 MWh (%13,29) ile Rüzgar, 954.693 MWh (%12,87) ile Taş Kömürü-Linyit, 908.692 MWh (%12,25) ile Hidrolik gelmektedir. Üretime %17,98 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 904.937 MWh ile Güneş, 180.072 MWh ile Jeotermal, 161.549 MWh ile Biogaz, 53.036 MWh ile Asfaltit, 18.741 MWh ile Atık Isı ve 15.121 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.586 MWh artarak 30.569 MWh, ihracatı 80.103 MWh azalarak 66.501 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



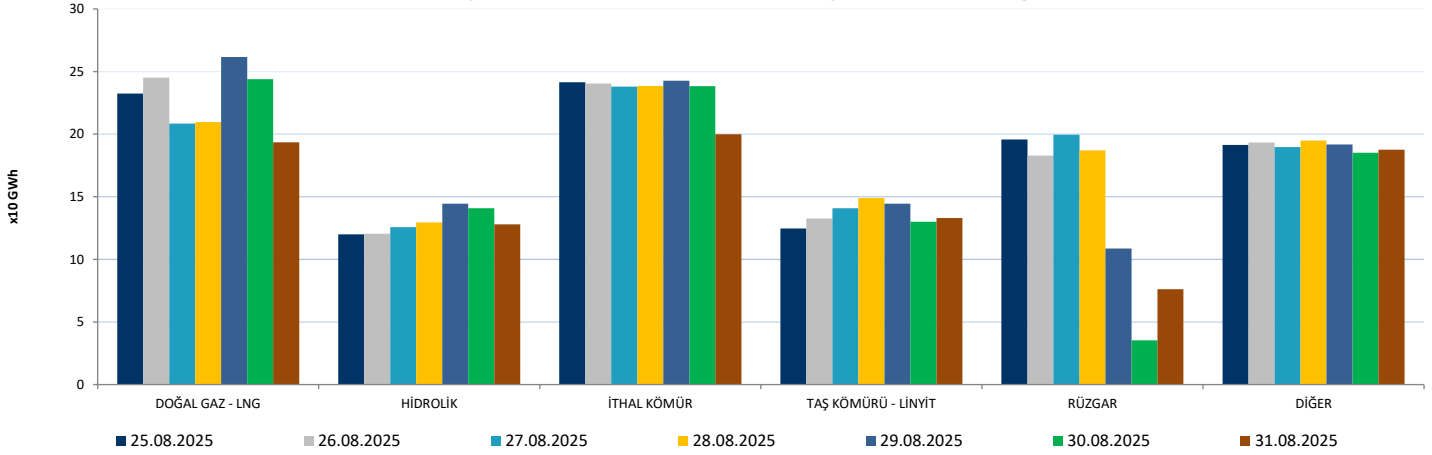


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 419.523 MWh azalarak 7.415.686 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.595.087 MWh (%75,45) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 702.256 MWh (%9,47), Y.İ.D Şirket santralleri MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 121.495 MWh (%1,64) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 996.847 MWh (%13,44) bandında olmuştur.

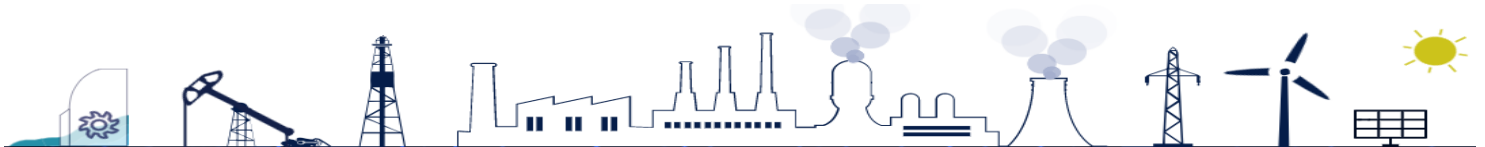
	25.08.2025	26.08.2025	27.08.2025	28.08.2025	29.08.2025	30.08.2025	31.08.2025
DOĞAL GAZ - LNG	232.362	245.013	208.453	209.662	261.560	243.927	193.489
HİDROLİK	119.935	120.473	125.647	129.487	144.524	140.740	127.887
İTHAL KÖMÜR	241.450	240.489	237.954	238.425	242.588	238.269	199.860
RÜZGAR	195.785	182.900	199.635	186.989	108.655	35.248	76.131
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	124.734	132.641	140.883	148.935	144.549	130.005	132.946
DİĞER	191.352	193.328	189.665	194.853	191.656	185.055	187.546

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

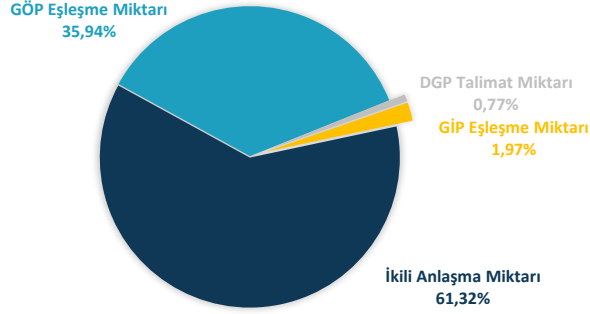


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 602.987 MWh azalarak 1.594.466 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 6.912 MWh artarak 1.639.034 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 7.030 MWh azalarak 1.333.456 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 158.388 MWh azalarak 908.692 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 22.147 MWh artarak 954.693 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 319.822 MWh artarak 985.344 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 8.186.952 MWh (%61,32), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.798.761 MWh (%35,94), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 263.484 MWh (%1,97) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 102.391 MWh (%0,77) olmuştur.

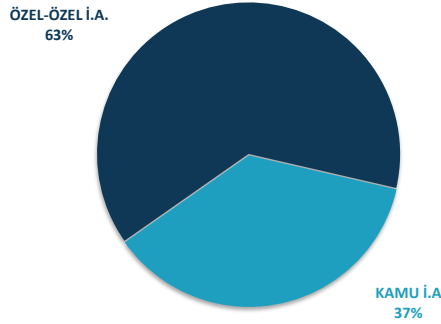
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 8.186.952 MWh (%61,32) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.798.761 MWh (%35,94), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 263.484 MWh (%1,97) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 102.391 MWh (%0,77) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 228.484 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 242.467 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 15.924 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 38.497 MWh azalmıştır.

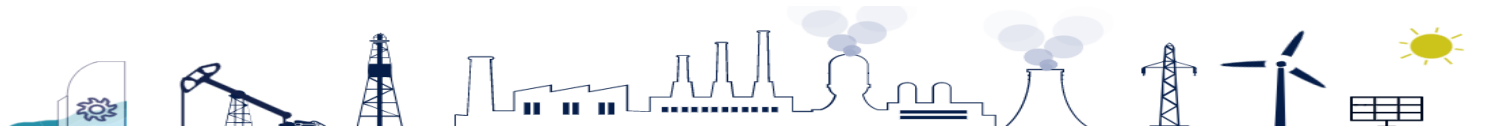
İkili Anlaşma Detayı



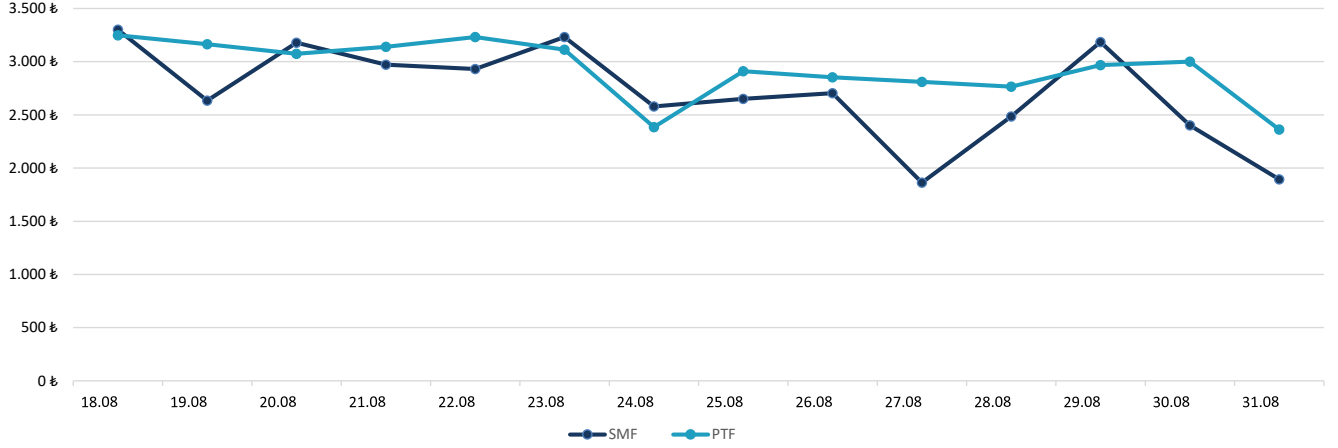
	25.08.2025	26.08.2025	27.08.2025	28.08.2025	29.08.2025	30.08.2025	31.08.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.124.995	1.172.446	1.197.687	1.202.486	1.219.404	1.118.314	1.151.622
GÖP	700.112	705.910	696.852	694.867	713.446	654.994	632.580
GİP	43.950	37.536	33.824	28.642	29.328	44.916	45.288
DGP	10.519	11.804	12.166	10.168	20.983	14.128	22.623
TOPLAM	1.879.575	1.927.695	1.940.529	1.936.163	1.983.161	1.832.352	1.852.114

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



18 Ağustos - 31 Ağustos 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

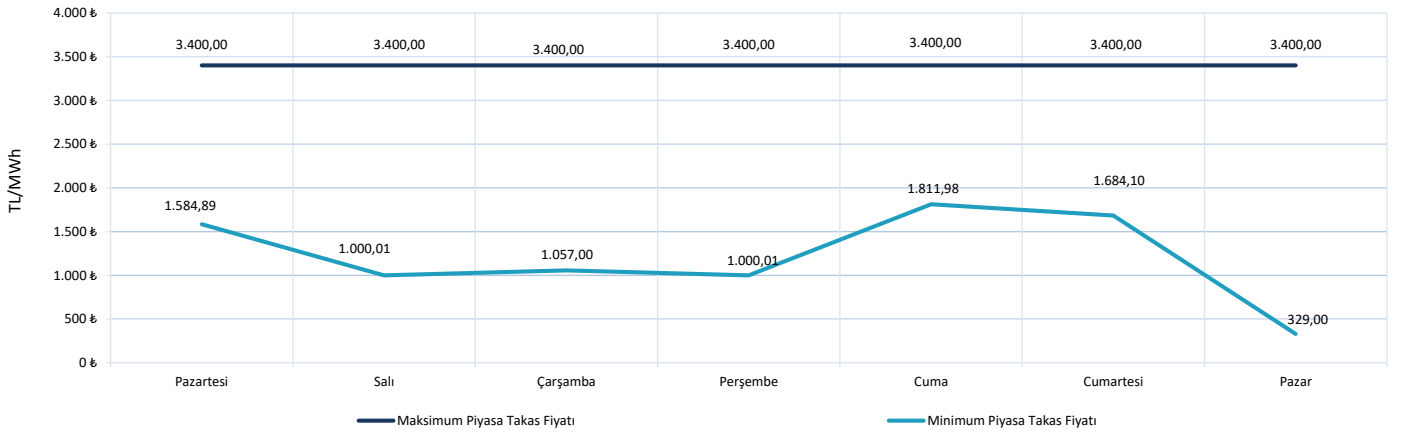


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.362,30 TL/MWh ile 31 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.999,51 TL/MWh ile 30 Ağustos Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.863,21 TL/MWh ile 27 Ağustos Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.184,32 TL/MWh ile 29 Ağustos Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.680,01 TL/MWh ile 30 Ağustos Cumartesi günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

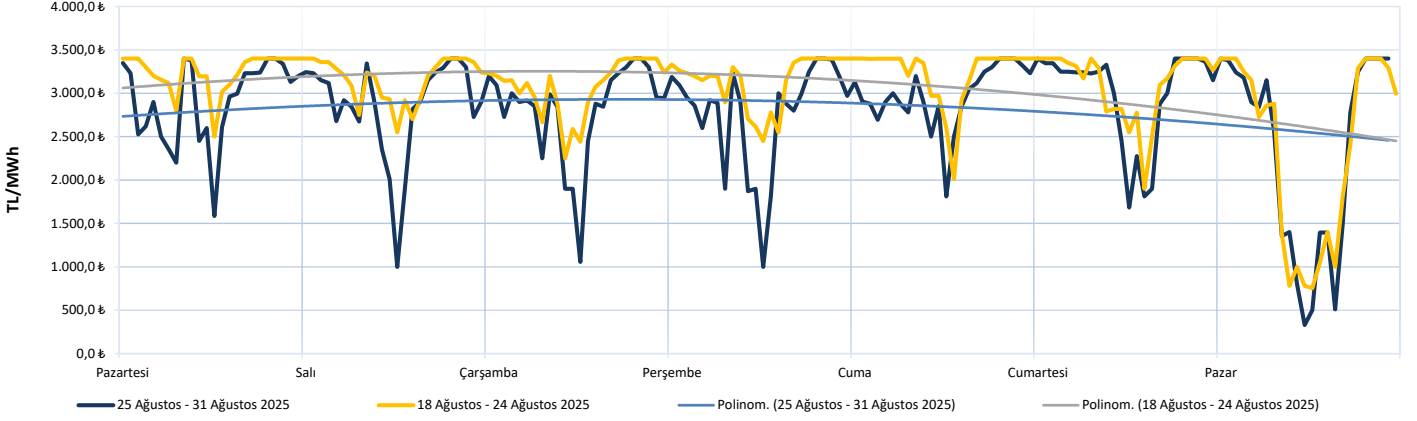
25 Ağustos - 31 Ağustos 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35.Hafta Raporu | 5

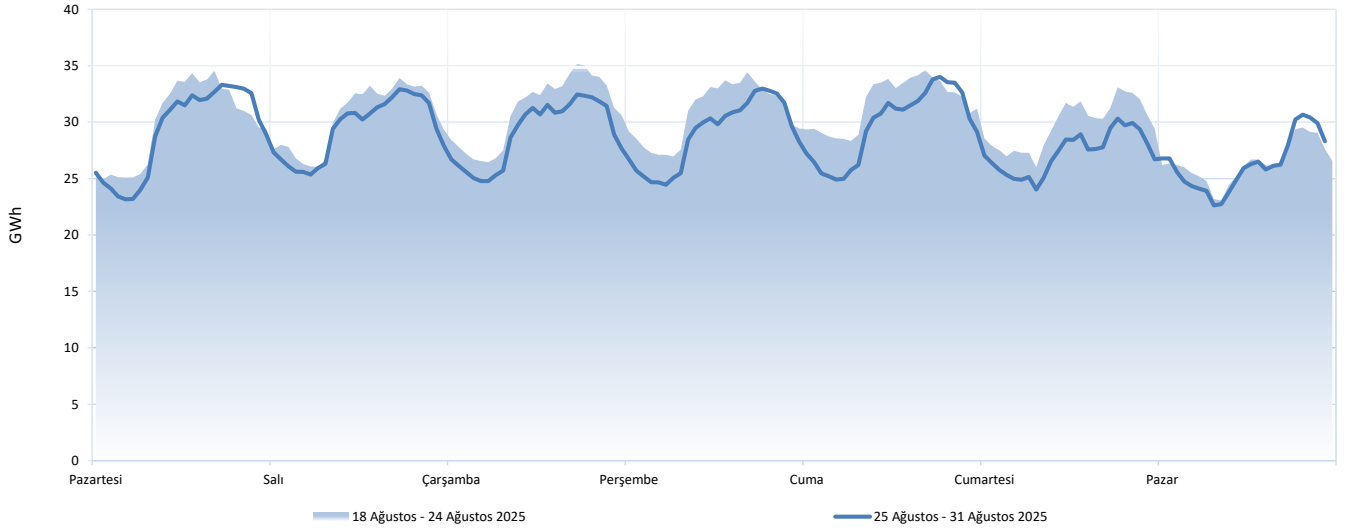
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



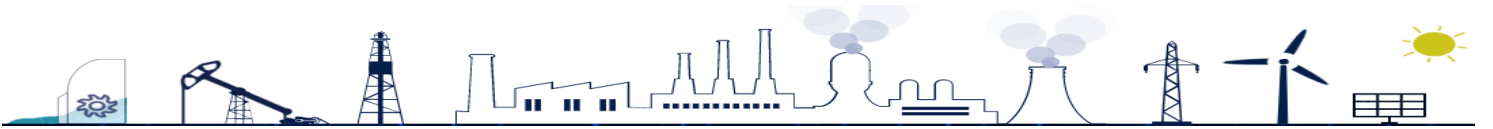
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 241,04 TL/MWh azalarak 2.810,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 374,28 TL/MWh azalış ile 28 Ağustos 2025 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.406,77 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.310,56 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.051,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

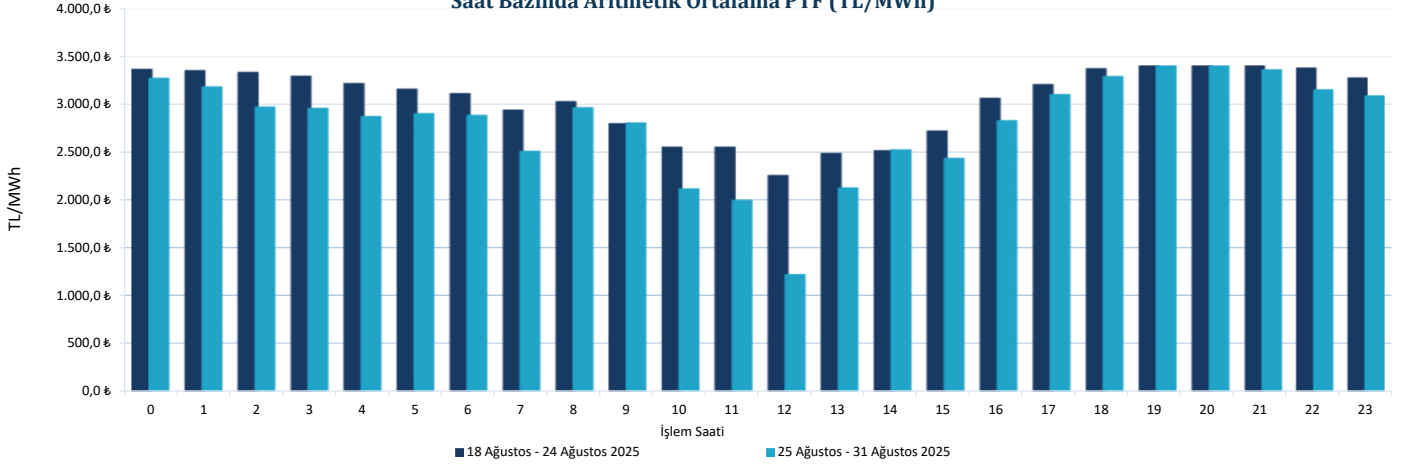
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



35. hafta genelinde maksimum eşleşme 29 Ağustos Cuma günü saat 18.00'de 34.017 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 31 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 22.627 MWh olarak gerçekleşmiştir.

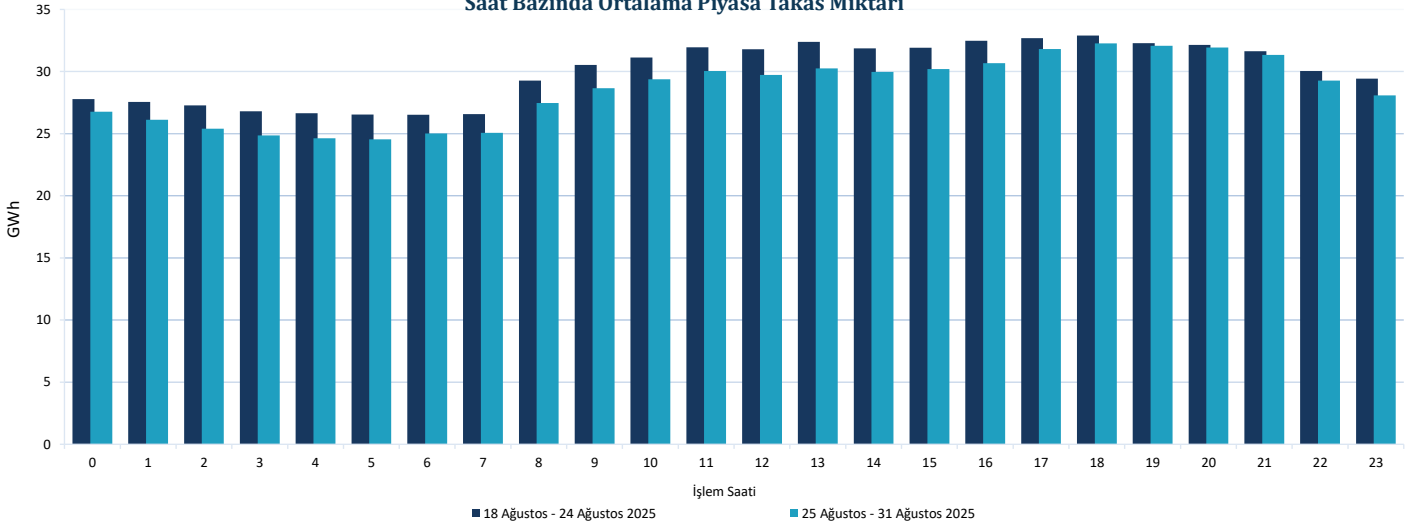


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

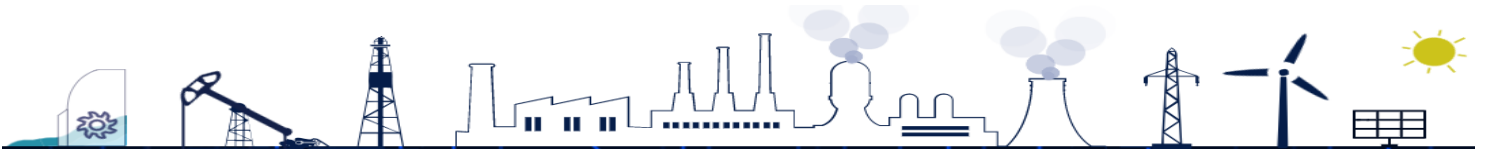


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 22 saatte azalış, 2 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 09,59 TL/MWh artarak 2.530,44 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.029,33 TL/MWh azalarak 1.234,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

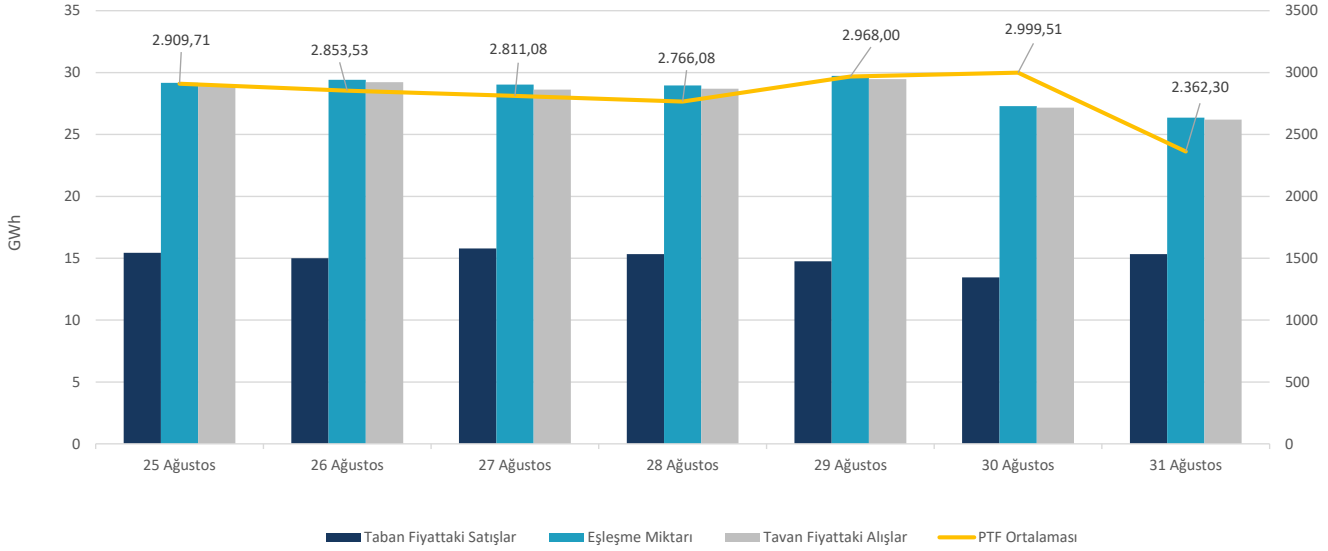
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 13.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.143 MWh azalarak 30.247 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

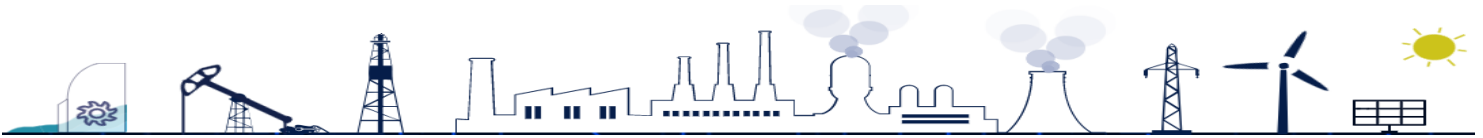


35. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,01 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 28,34 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,56 GWh seviyesindedir. Bu değerler 34. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.076 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.443 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.937 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

31 Ağustos 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 637,21 TL/MWh azalarak 2.362,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.883 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 962 MWh azalması etkili olmuştur. 29 Ağustos 2025 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 201,92 TL/MWh artarak 2.968,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 589 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 780 MWh artması etkili olmuştur.

35. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,9 (395.651 MWh) azalarak 5.343.552 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,3 (156.020 MWh) artarak 3.088.554 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,7 (180.730 MWh) artarak 2.522.332 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,4 (325.326 MWh) azalarak 4.761.013 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,8 (104.362 MWh) artarak 5.805.120 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %18,9 (398.760 MWh) azalarak 1.709.902 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %12,7 (10.547 MWh) azalarak 72.584 MWh seviyesine gerilemiştir.



01.09.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1042'dir. Bu hafta günlük ortalama 813 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

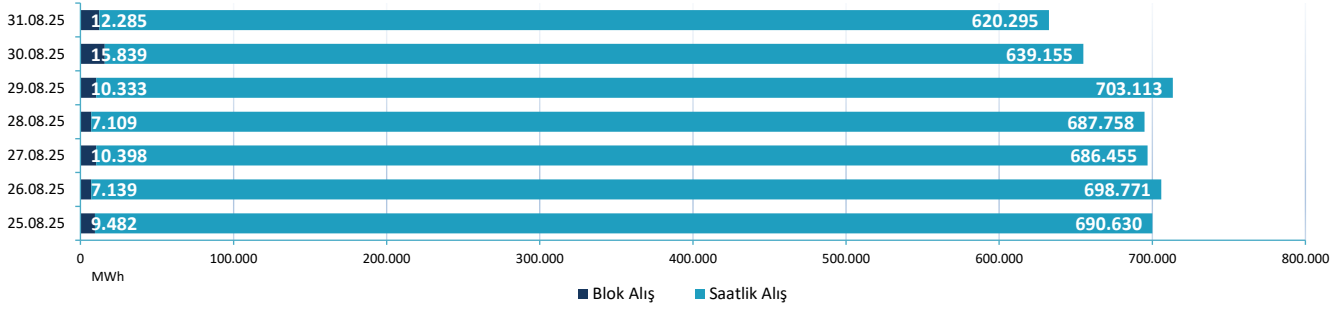
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 441.222 MWh,
- Blok satış miktarı 244.272 MWh,
- Saatlik alış miktarı 675.168 MWh,
- Blok alış miktarı 10.369 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.774.418 TL olarak gerçekleşmiştir.

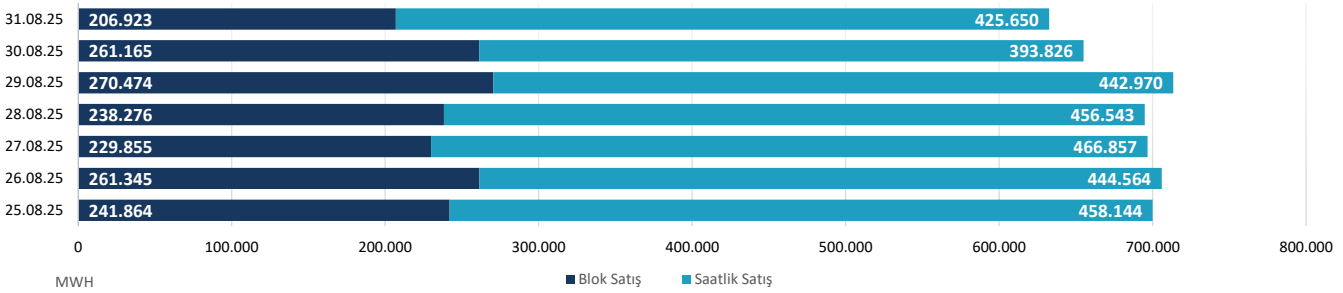
		25.08.25	26.08.2025	27.08.2025	28.08.2025	29.08.2025	30.08.2025	31.08.2025
ALİŞ	SAATLİK	690.630	698.771	686.455	687.758	703.113	639.155	620.295
	BLOK	9.482	7.139	10.398	7.109	10.333	15.839	12.285
SATIŞ	SAATLİK	458.144	444.564	466.857	456.543	442.970	393.826	425.650
	BLOK	241.864	261.345	229.855	238.276	270.474	261.165	206.923

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

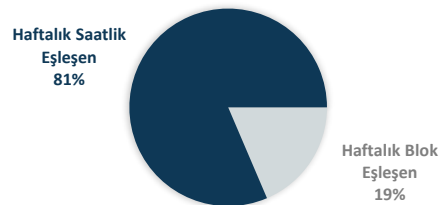


25 Ağustos - 31 Ağustos 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

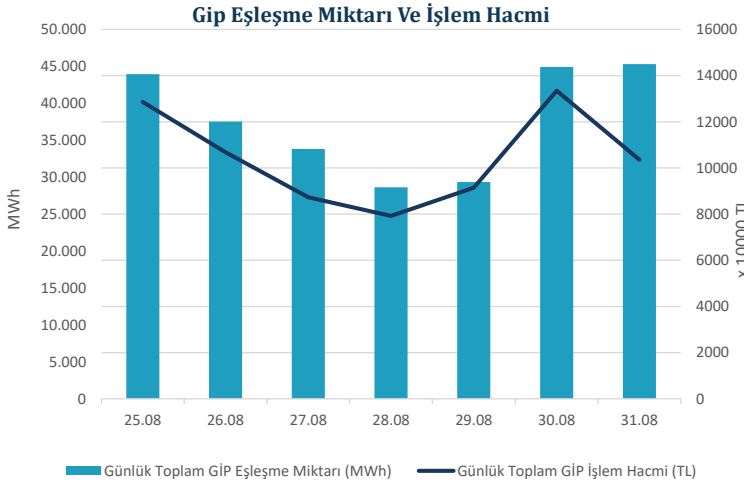
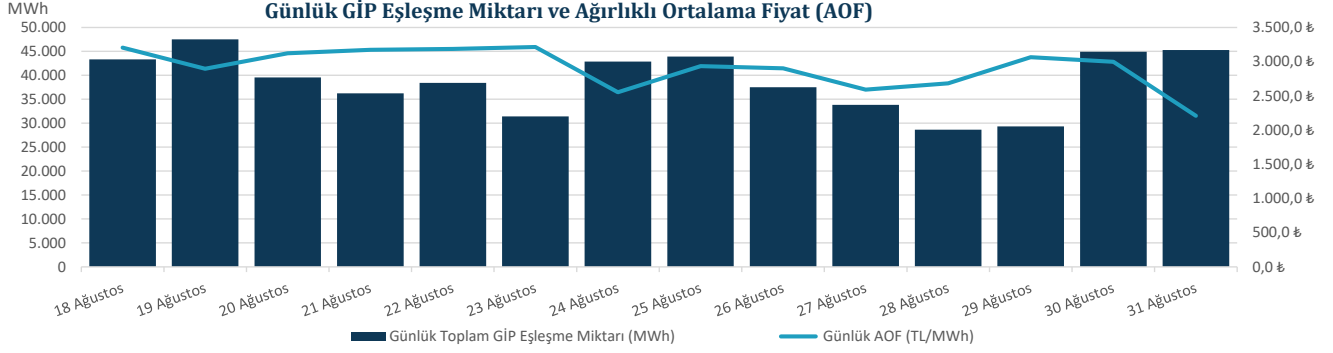
25 Ağustos - 31 Ağustos 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 29 Ağustos 2025 Cuma günü saat 19.00'da 3.452,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



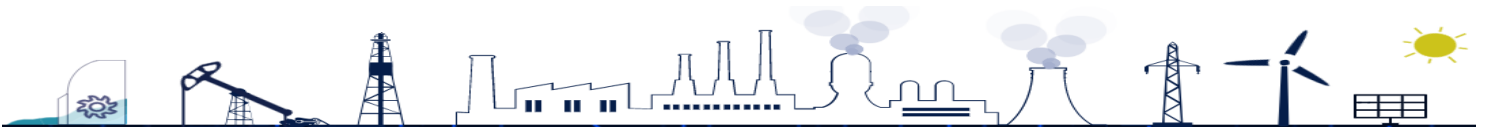
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 263.484 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Ağustos 2025 Cuma günü saat 19.00'da 3.452,20 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 31 Ağustos 2025 Pazar saat 16.00'da 3.384 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 31 Ağustos 2025 Pazar günü, minimum ticaret 28 Ağustos 2025 Perşembe günü olmuştur.

01.09.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1161 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 637 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
25.08.2025	2.924,74	43.950	128.543.293	3.494,00	1.189,30
26.08.2025	2.845,74	37.536	106.816.431	3.493,30	998,00
27.08.2025	2.579,25	33.824	87.239.425	3.499,10	281,00
28.08.2025	2.766,17	28.642	79.228.319	3.493,80	11,10
29.08.2025	3.115,85	29.328	91.381.249	3.502,00	1.692,00
30.08.2025	2.971,27	44.916	133.457.515	3.502,00	407,90
31.08.2025	2.287,85	45.288	103.612.993	3.494,00	10,60

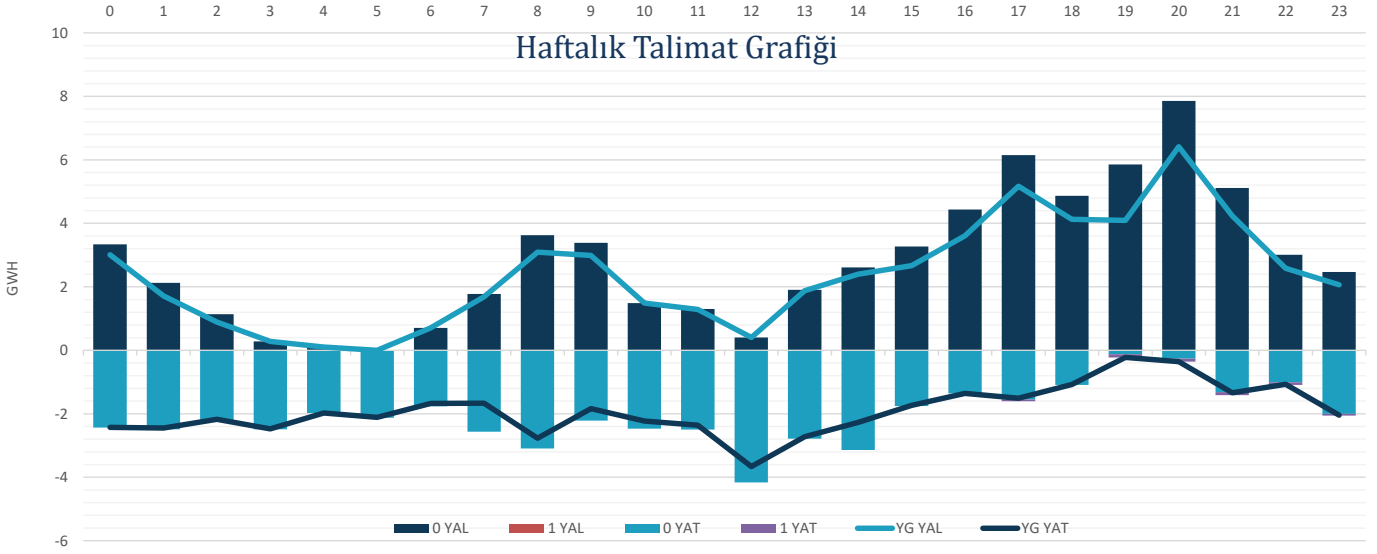
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

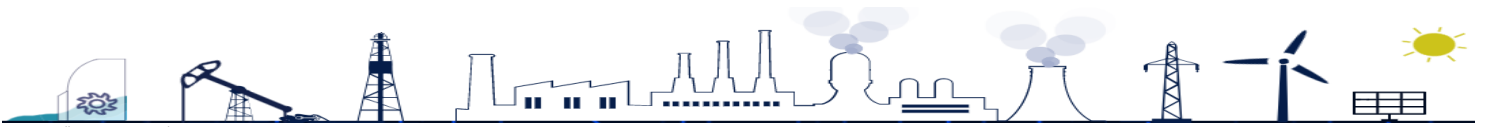
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 38.497 MWh azalarak 102.391 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 35. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 20.690 MWh artarak 45.534 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 59.187 MWh azalarak 56.857 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Ağustos 2025 Cuma günü 19.240 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Ağustos 2025 Çarşamba günü 1.719 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Ağustos 2025 Pazar günü 12.964 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Ağustos 2025 Cuma günü 1.743 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
25.08.2025	7.878	0	7.878	3.889	0	3.889
26.08.2025	8.987	0	8.987	3.139	0	3.139
27.08.2025	1.731	0	1.731	10.839	0	10.839
28.08.2025	5.137	0	5.137	4.941	485	5.426
29.08.2025	21.401	0	21.401	1.788	0	1.788
30.08.2025	9.055	0	9.055	9.322	0	9.322
31.08.2025	13.012	0	13.012	14.955	0	14.955

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

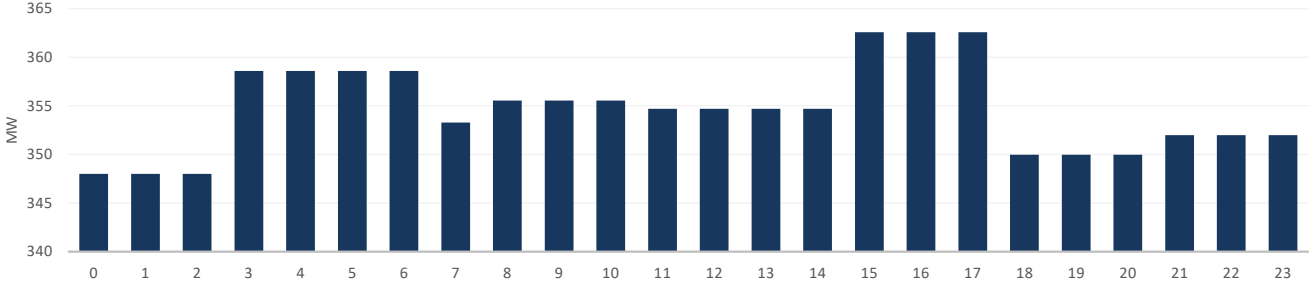


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35. Hafta Raporu | 11

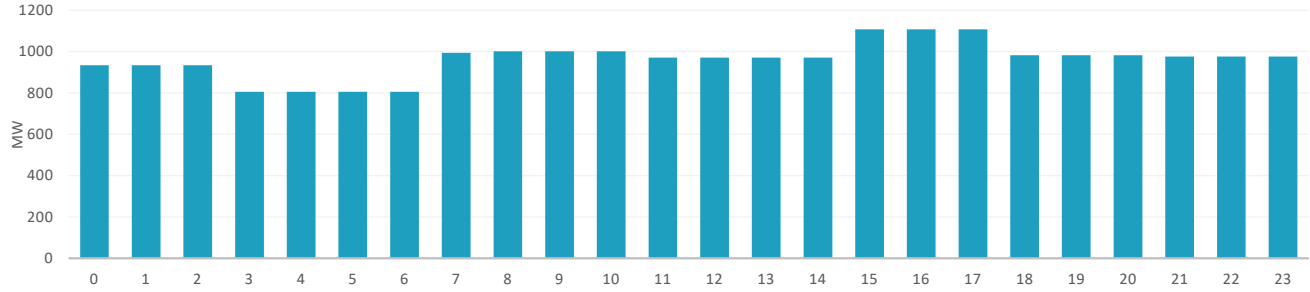
35. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.574 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 143,39 TL/MW azalarak 703,90 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

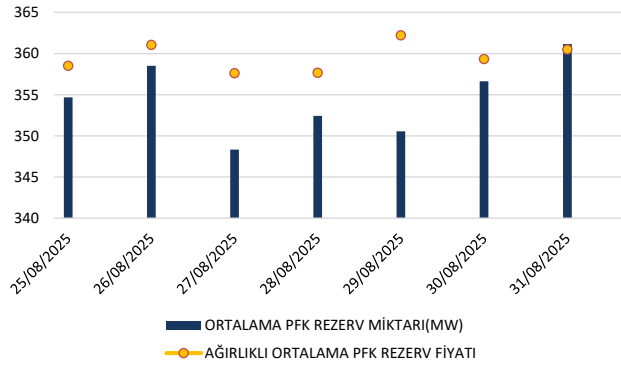


35. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.717 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 298,05 TL/MW artarak 1.173,17 TL/MW olmuştur.

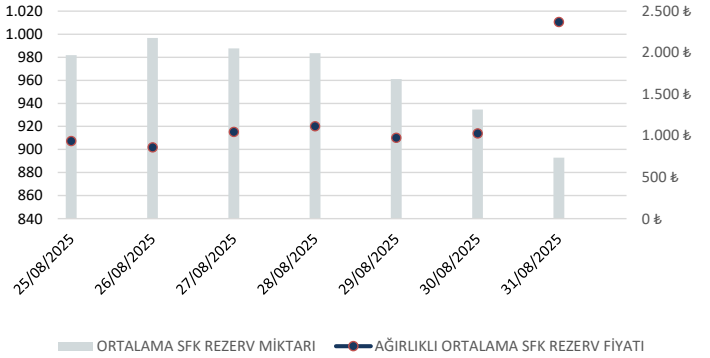
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



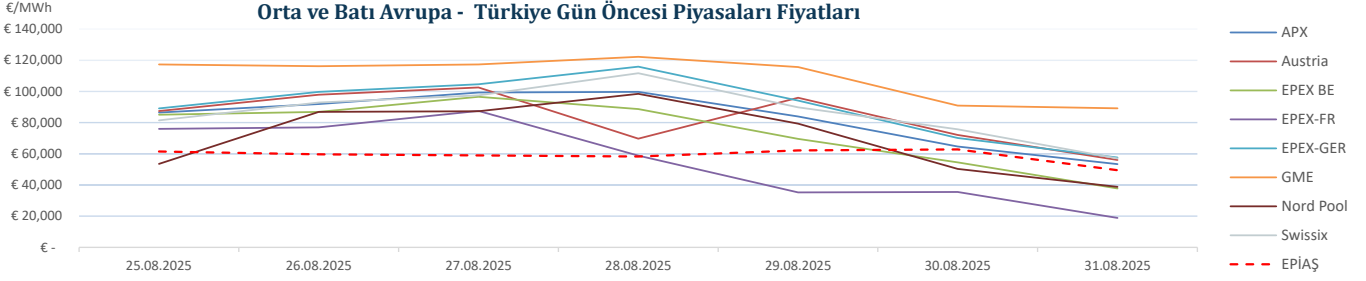
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	25/08/2025	26/08/2025	27/08/2025	28/08/2025	29/08/2025	30/08/2025	31/08/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	354,67	358,51	348,33	352,42	350,55	356,63	361,16
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	665,85	757,43	633,61	635,69	799,29	696,16	737,53
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	981,75	996,71	987,71	983,54	961,00	934,58	892,92
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	934,00	856,97	1.044,17	1.112,51	973,01	1.025,09	2.368,98



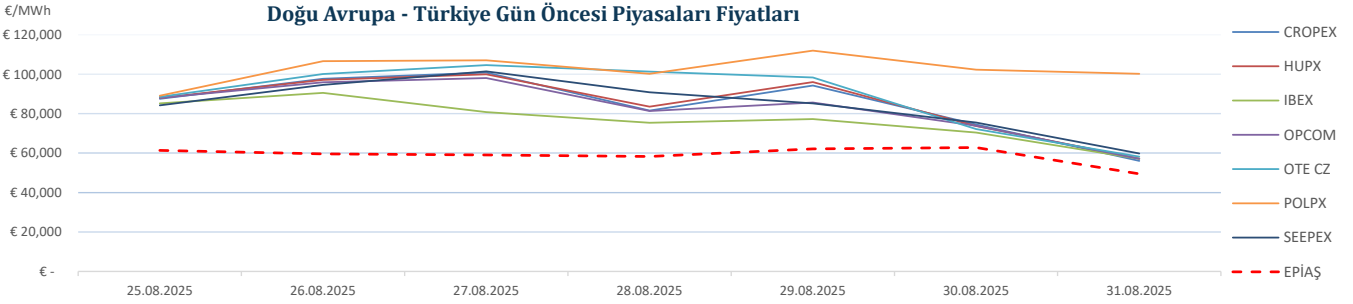
"35. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 81,60 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,49 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 58,96 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 28 Ağustos 2025 Perşembe günü 122,21 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 31 Ağustos 2025 Pazar Günü 18,88 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
25.08.2025	86,44 €	87,39 €	85,00 €	75,93 €	89,09 €	117,24 €	53,53 €	81,50 €	61,42 €
26.08.2025	91,85 €	97,96 €	86,92 €	76,94 €	99,79 €	116,20 €	86,88 €	92,83 €	59,60 €
27.08.2025	99,35 €	102,56 €	96,57 €	87,50 €	104,62 €	117,36 €	87,28 €	97,46 €	59,02 €
28.08.2025	99,73 €	69,67 €	88,76 €	58,88 €	115,89 €	122,21 €	98,47 €	111,68 €	58,24 €
29.08.2025	84,02 €	96,02 €	69,53 €	35,26 €	94,12 €	115,63 €	79,34 €	89,77 €	62,16 €
30.08.2025	64,63 €	72,06 €	54,45 €	35,57 €	70,20 €	90,96 €	50,34 €	75,65 €	62,82 €
31.08.2025	53,38 €	56,05 €	37,78 €	18,88 €	57,62 €	89,18 €	38,81 €	57,04 €	49,48 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
25.08.2025	87,58 €	88,03 €	85,25 €	87,99 €	88,53 €	89,11 €	84,27 €	61,42 €
26.08.2025	97,73 €	97,17 €	90,55 €	95,89 €	100,13 €	106,67 €	94,60 €	59,60 €
27.08.2025	100,85 €	99,97 €	80,78 €	98,07 €	104,63 €	107,11 €	101,45 €	59,02 €
28.08.2025	81,55 €	83,60 €	75,43 €	81,39 €	101,32 €	100,25 €	90,87 €	58,24 €
29.08.2025	94,29 €	96,03 €	77,23 €	85,65 €	98,37 €	111,98 €	85,19 €	62,16 €
30.08.2025	74,46 €	73,75 €	70,43 €	73,90 €	72,25 €	102,32 €	75,46 €	62,82 €
31.08.2025	56,06 €	57,28 €	57,09 €	57,09 €	58,20 €	100,20 €	59,81 €	49,48 €