

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (28. Hafta)

28. Haftada (7 Temmuz - 13 Temmuz)

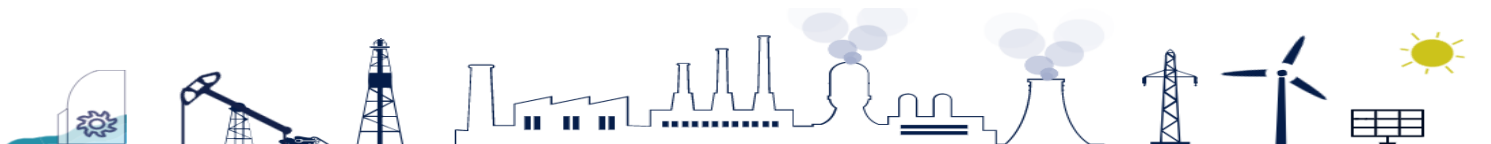
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 220,93 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 555.101 MWh (saatlik ortalama 3.304 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 475.261 MWh (saatlik ortalama 2.829 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 330.063 MWh (saatlik ortalama 1.965 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 322.431 MWh (saatlik ortalama 1.919 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 186.318 MWh (saatlik ortalama 1.109 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 128.383 MWh (saatlik ortalama 764 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 234.287 MWh (saatlik ortalama 1.395 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	28. Hafta		% Değişim	27. Hafta
Ortalama PTF	2.870,28	↑	8,34%	2.649,35
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	251,01	↑	66,22%	151,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.458,34	↑	14,23%	2.152,04
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.296,89	↑	4,30%	3.161,07
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.170,08	↑	5,20%	3.013,34
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.644	↑	2,49%	26.973
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.760	↓	-8,63%	16.155
Maksimum Takas Miktarı	33.353	↑	5,70%	31.556
Minimum Takas Miktarı	22.325	↑	2,08%	21.870
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.469	↑	2,76%	27.705
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	33.163	↑	4,54%	31.722
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	47.548	↑	2,39%	46.439
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.997	↓	-5,03%	35.795
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	311.808	↓	-5,70%	330.640
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.071	↑	7,73%	42.766

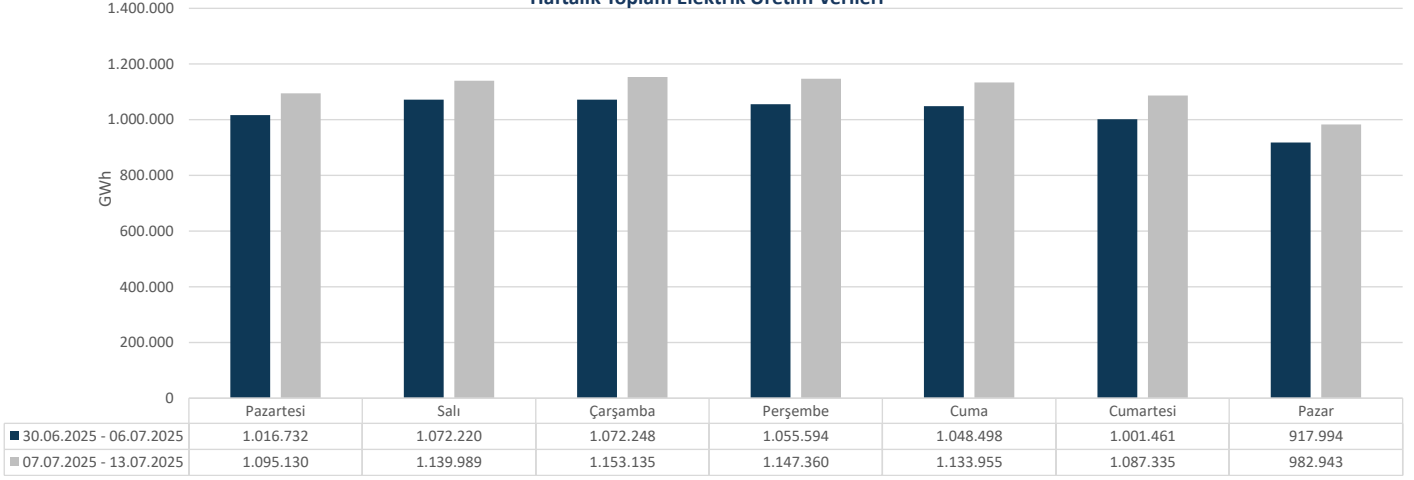
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

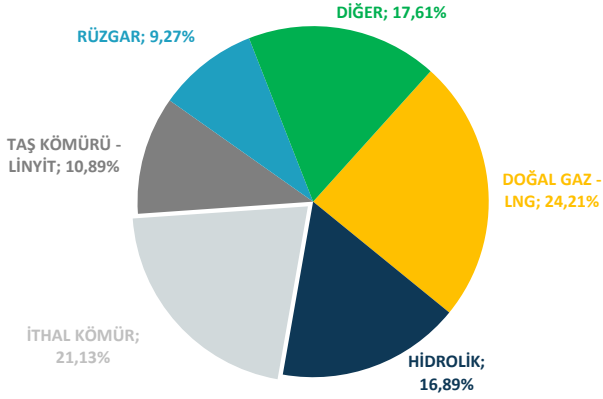


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 555.101 MWh artarak 7.739.848 MWh olarak gerçekleşmiştir.

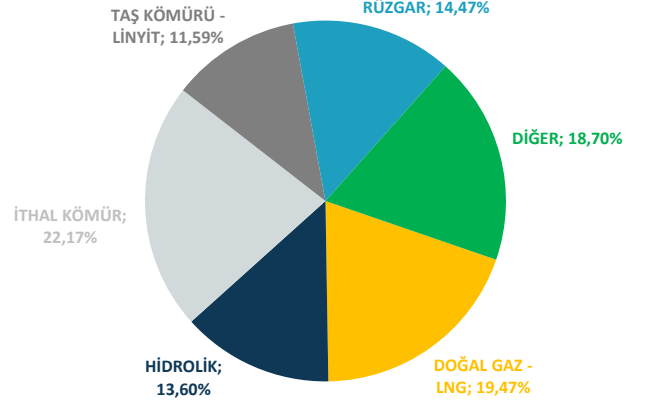
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (28. HAFTA)



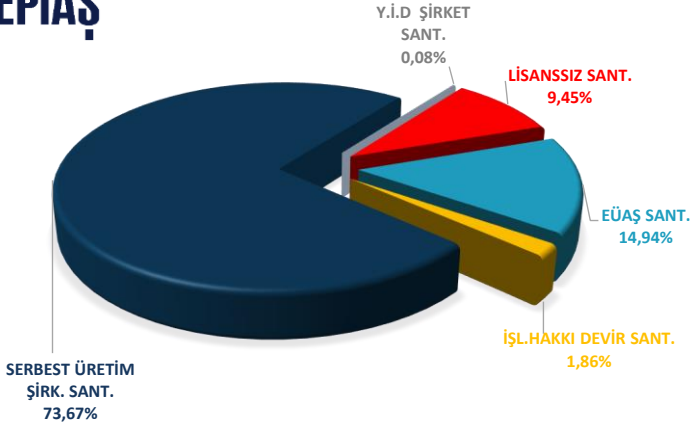
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.874.069 MWh (%24,21) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.635.634 MWh (%21,13) ile İthal Kömür, 1.363.264 MWh (%17,61) ile Diğer, 1.306.889 MWh (%16,89) ile Hidrolik, 842.585 MWh (%10,89) ile Taş Kömürü-Linyit, 717.406 MWh (%9,27) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %17,61 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 957.062 MWh ile Güneş, 175.157 MWh ile Jeotermal, 153.236 MWh ile Biogaz, 46.077 MWh ile Asfaltit, 16.773 MWh ile Atık Isı ve 14.958 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.775 MWh artarak 41.052 MWh, ihracatı 79 MWh azalarak 99.939 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



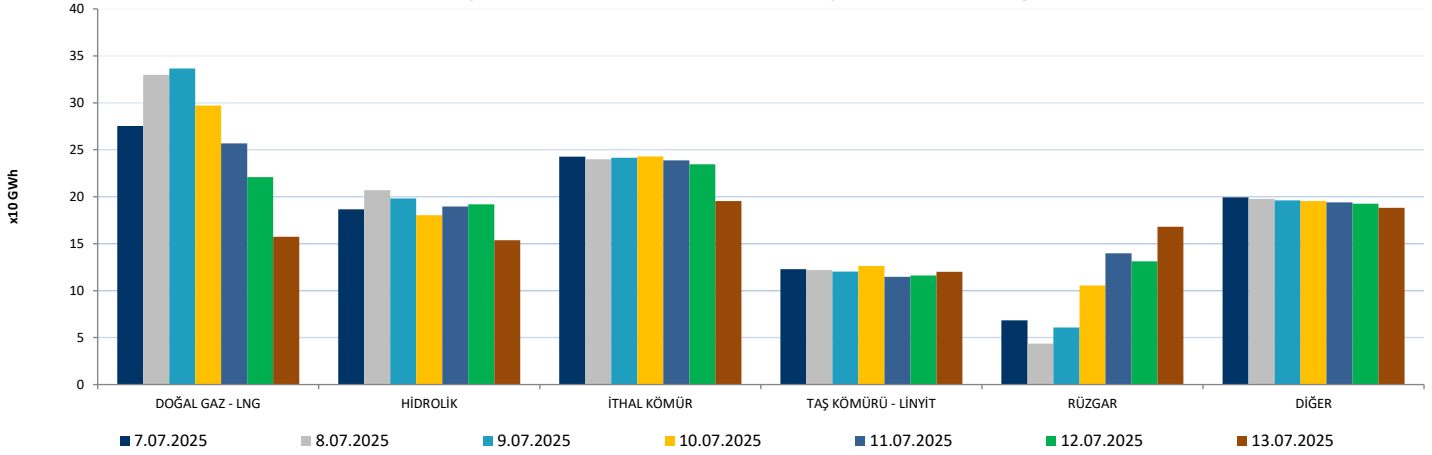


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 555.101 MWh artarak 7.739.848 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.702.063 MWh (%73,67) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 731.279 MWh (%9,45), Y.İ.D Şirket santralleri 5.917 MWh (%0,076), İ.H.D Şirket santralleri 144.027 MWh (%1,86) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.156.561 MWh (%14,94) bandında olmuştur.

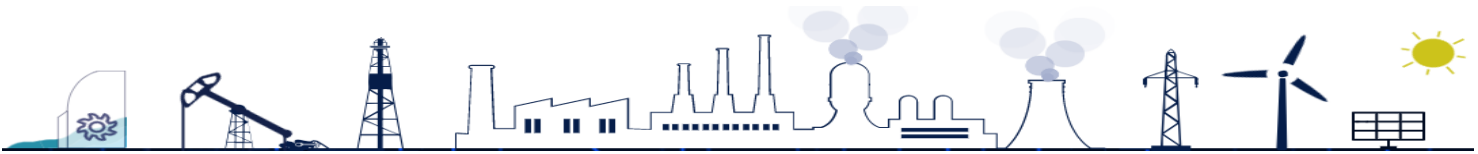
	7.07.2025	8.07.2025	9.07.2025	10.07.2025	11.07.2025	12.07.2025	13.07.2025
DOĞAL GAZ - LNG	275.345	329.856	336.574	297.034	256.856	221.000	157.404
HİDROLİK	186.522	207.014	198.080	180.244	189.537	191.915	153.578
İTHAL KÖMÜR	242.648	239.908	241.409	242.798	238.829	234.529	195.513
RÜZGAR	68.502	43.517	60.783	105.546	139.887	131.176	167.996
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.804	121.992	120.283	126.319	114.876	116.161	120.151
DİĞER	199.310	197.702	196.006	195.419	193.971	192.555	188.301

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

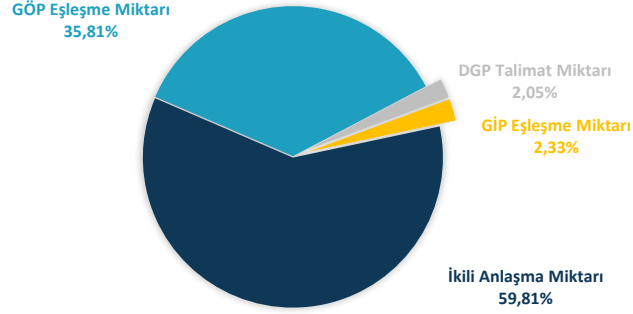


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 475.261 MWh artarak 1.874.069 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 42.552 MWh artarak 1.635.634 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 20.045 MWh artarak 1.363.264 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 330.063 MWh artarak 1.306.889 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 9.611 MWh artarak 842.585 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 322.431 MWh azalarak 717.406 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.988.038 MWh (%59,81), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.782.867 MWh (%35,81), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 311.808 MWh (%2,33) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 273.208 MWh (%2,05) olmuştur.

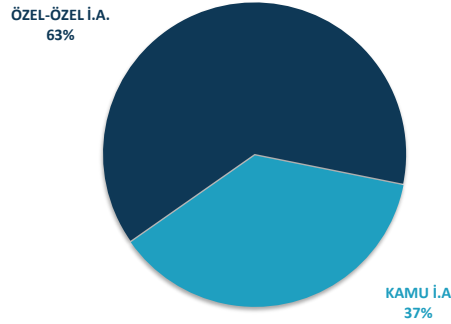
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.988.038 MWh (%59,81) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.782.867 MWh (%35,81), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 311.808 MWh (%2,33) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 273.208 MWh (%2,05) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 186.318 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 128.383 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 18.832 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 124.771 MWh artmıştır.

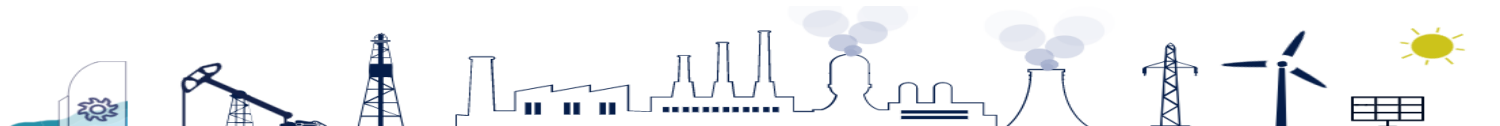
İkili Anlaşma Detayı



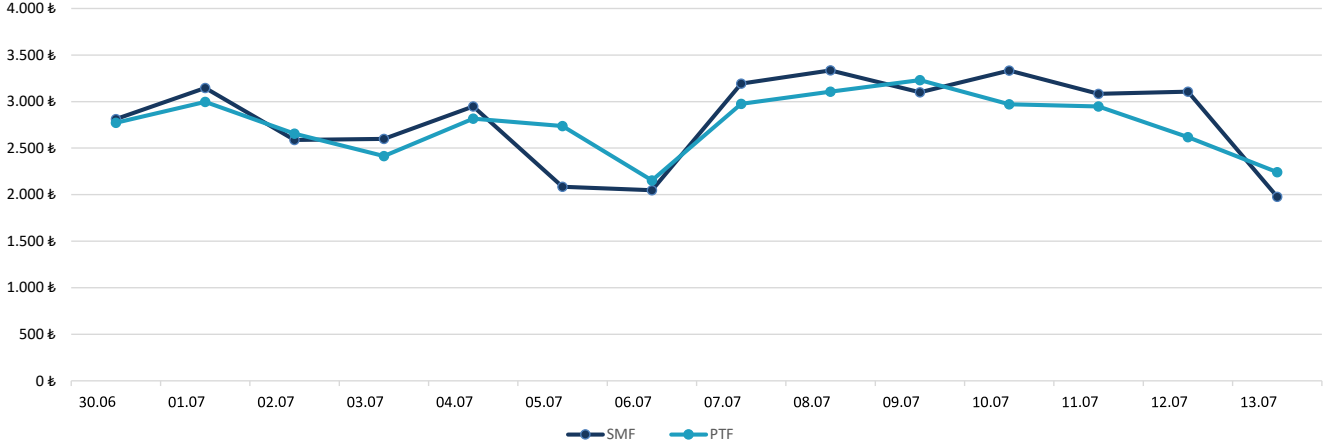
	7.07.2025	8.07.2025	9.07.2025	10.07.2025	11.07.2025	12.07.2025	13.07.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.081.522	1.093.599	1.096.990	1.134.318	1.259.141	1.189.467	1.133.002
GÖP	683.815	711.632	714.917	707.697	690.804	649.245	624.757
GİP	41.847	53.150	54.303	44.848	48.525	39.286	29.848
DGP	49.582	63.834	43.810	34.874	31.907	30.079	19.121
TOPLAM	1.856.766	1.922.214	1.910.020	1.921.737	2.030.378	1.908.078	1.806.728

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



30 Haziran - 13 Temmuz 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

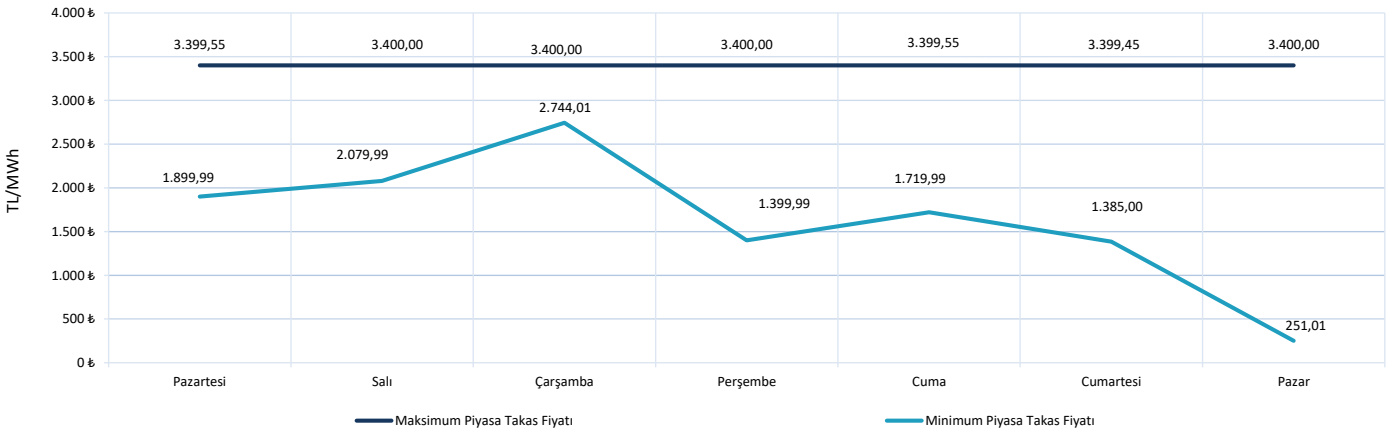


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.241,81 TL/MWh ile 13 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.230,56 TL/MWh ile 9 Temmuz Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.977,09 TL/MWh ile 13 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.334,81 TL/MWh ile 8 Temmuz Salı gününe aittir.

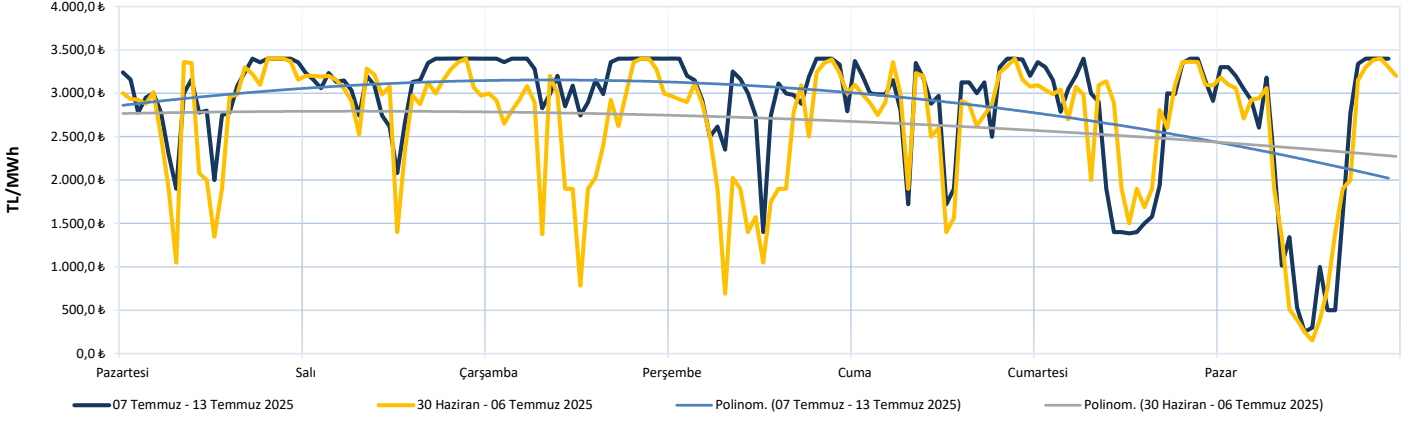
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.120,16 TL/MWh ile 13 Temmuz Pazar günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

07 Temmuz - 13 Temmuz 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

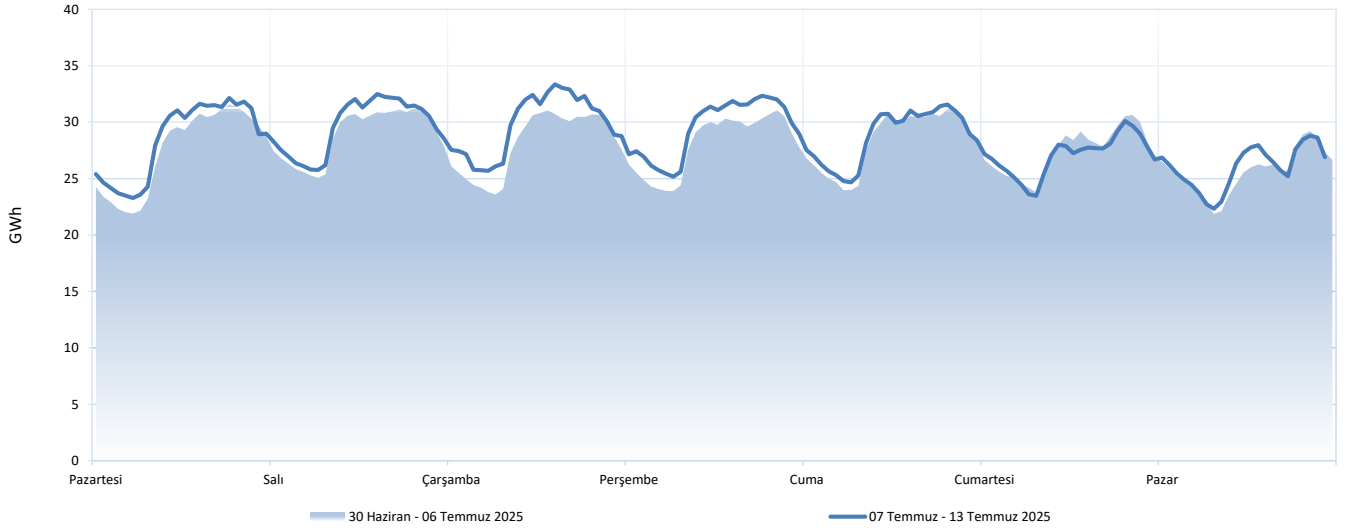
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



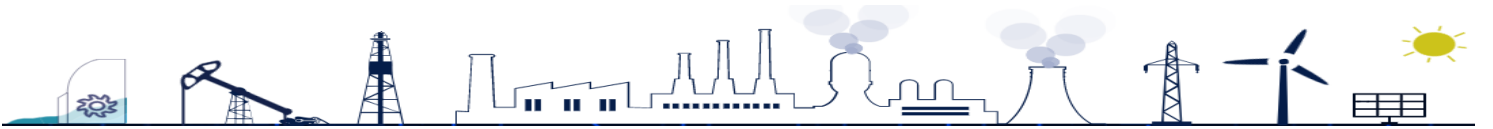
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 220,93 TL/MWh artarak 2.870,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 575,47 TL/MWh artış ile 9 Temmuz 2025 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

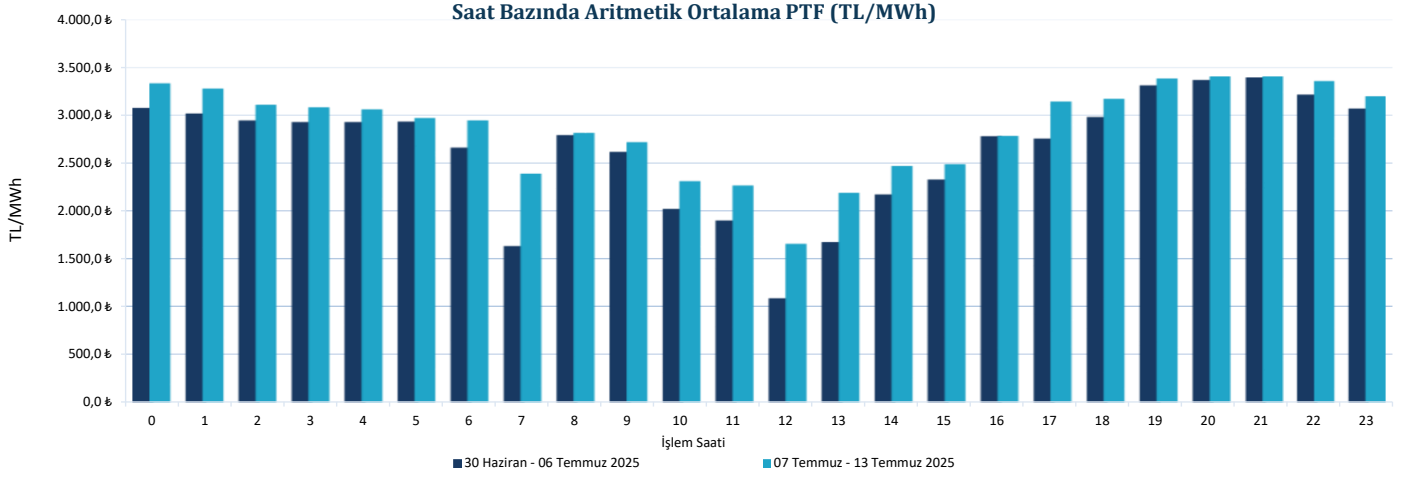
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.458,34 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.296,89 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.170,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

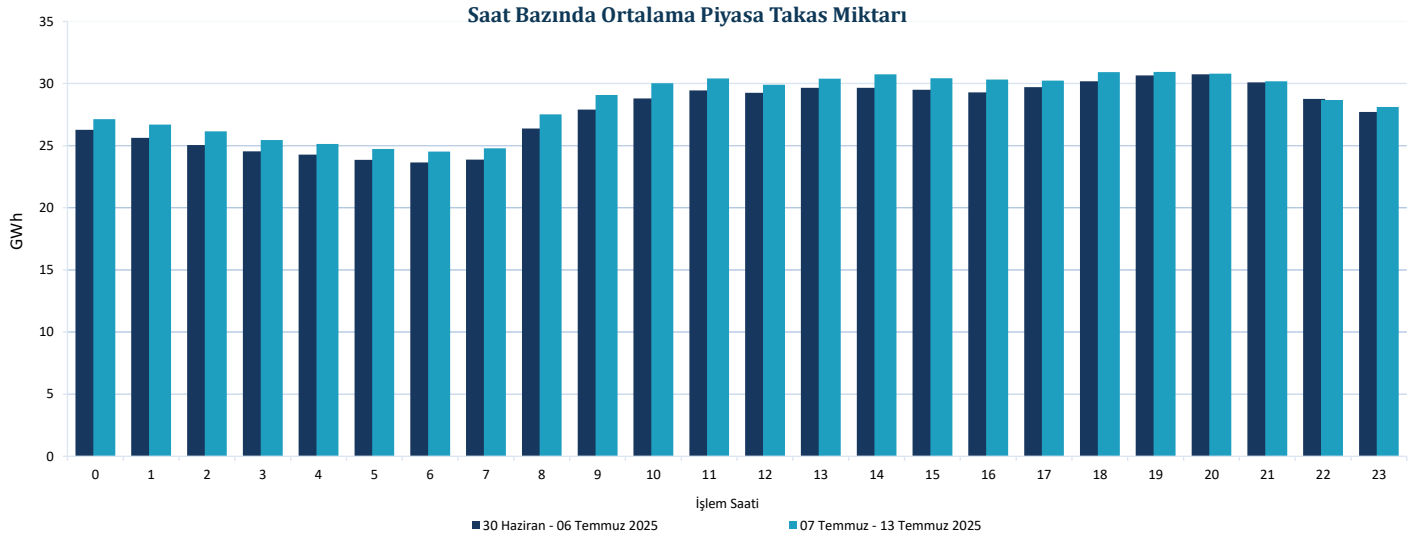


28. hafta genelinde maksimum eşleşme 9 Temmuz Çarşamba günü saat 14.00'te 33.353 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de 22.325 MWh olarak gerçekleşmiştir.

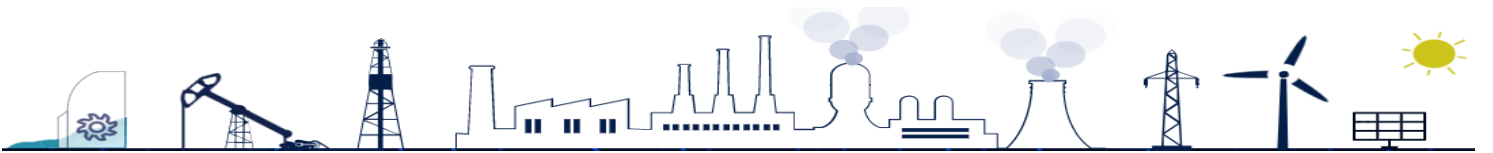




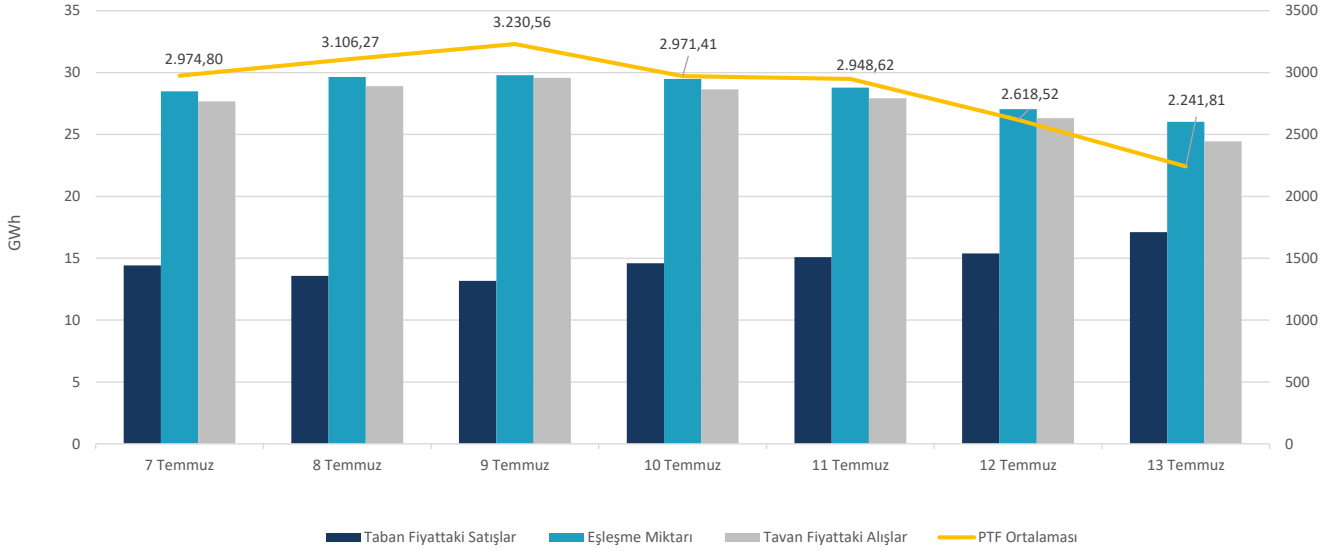
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 756,86 TL/MWh artarak 2.391,28 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.229 MWh artarak 30.024 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



28. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,76 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,64 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,47 GWh seviyesindedir. Bu değerler 27. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.395 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 764 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 671 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

13 Temmuz 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 376,71 TL/MWh azalarak 2.241,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.724 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.876 MWh azalması etkili olmuştur. 12 Temmuz 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 330,10 TL/MWh azalarak 2.618,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 293 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.606 MWh azalması etkili olmuştur.

28. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,5 (241.962 MWh) artarak 5.571.301 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,1 (200.177 MWh) azalarak 3.076.001 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,6 (234.287 MWh) azalarak 2.479.736 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,5 (112.616 MWh) artarak 4.644.117 MWh, teklif edilen satış miktarı %5, (302.194 MWh) azalarak 5.711.430 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %23,9 (328.815 MWh) artarak 1.706.299 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %0,9 (1.086 MWh) azalarak 118.598 MWh seviyesine gerilemiştir.



14.07.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1088'dir. Bu hafta günlük ortalama 863 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

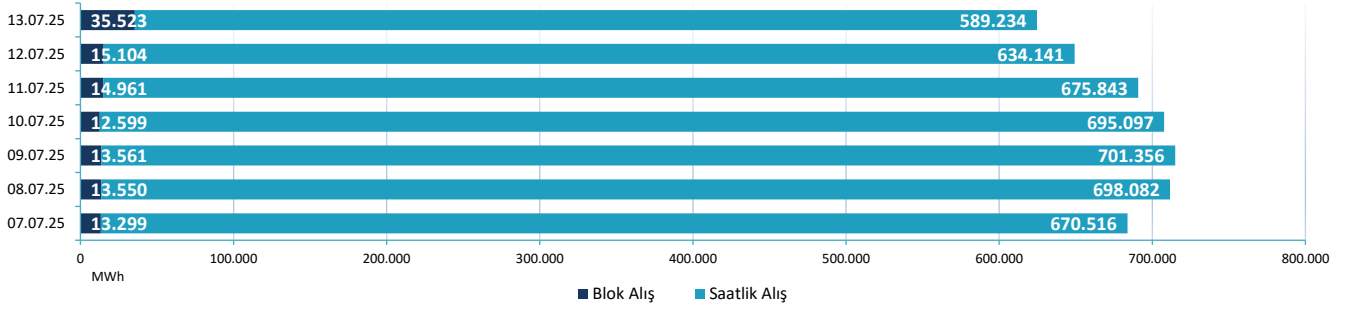
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 439.429 MWh,
- Blok satış miktarı 243.757 MWh,
- Saatlik alış miktarı 666.324 MWh,
- Blok alış miktarı 16.943 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.727.101 TL olarak gerçekleşmiştir.

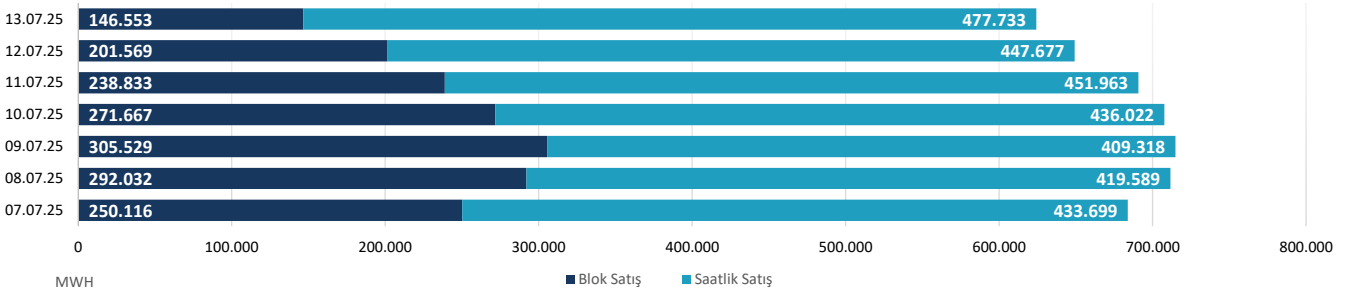
		7.07.25	8.07.2025	9.07.2025	10.07.2025	11.07.2025	12.07.2025	13.07.2025
ALİŞ	SAATLİK	670.516	698.082	701.356	695.097	675.843	634.141	589.234
	BLOK	13.299	13.550	13.561	12.599	14.961	15.104	35.523
SATIŞ	SAATLİK	433.699	419.589	409.318	436.022	451.963	447.677	477.733
	BLOK	250.116	292.032	305.529	271.667	238.833	201.569	146.553

* Değerleri MWh cinsindendir.

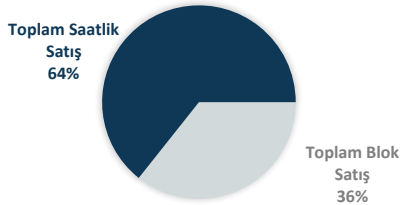
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

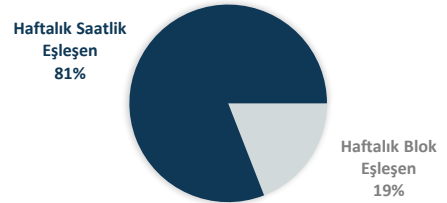


07 Temmuz - 13 Temmuz 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

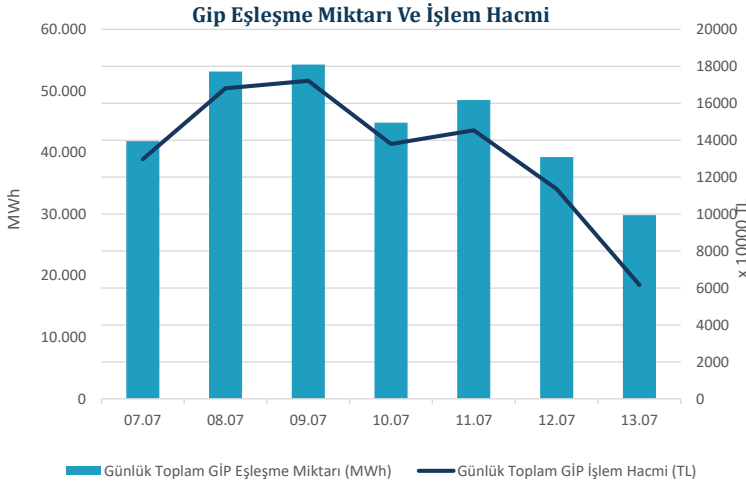
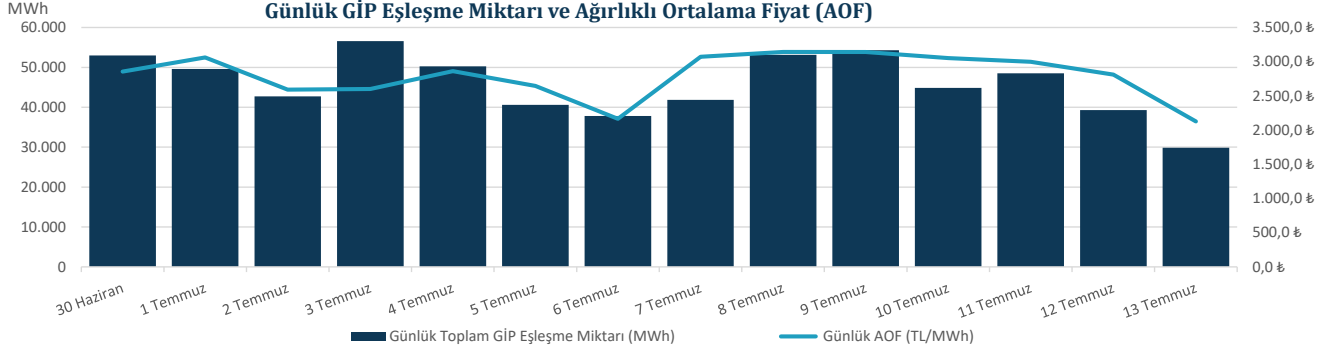
07 Temmuz - 13 Temmuz 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 8 Temmuz 2025 Salı günü saat 23.00'te 3.452,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



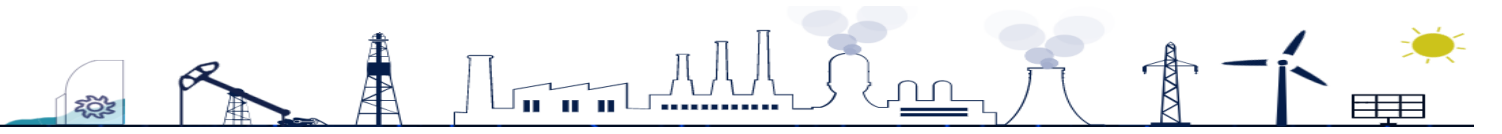
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 311.808 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Temmuz 2025 Salı günü saat 23.00'te 3.452,81 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 11 Temmuz 2025 Cuma saat 16.00'da 3.886 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Temmuz 2025 Çarşamba günü, minimum ticaret 13 Temmuz 2025 Pazar günü olmuştur.

14.07.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1190 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 722 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
30.06.2025	2.910,30	52.999	154.243.747	3.502,00	532,60
1.07.2025	3.043,75	49.617	151.021.570	3.479,60	1.061,00
2.07.2025	2.570,83	42.726	109.841.737	3.464,90	605,00
3.07.2025	2.534,78	56.565	143.379.984	3.489,00	691,40
4.07.2025	2.847,67	50.257	143.114.072	3.478,20	1.017,80
5.07.2025	2.629,05	40.630	106.817.078	3.433,90	446,80
6.07.2025	2.161,96	37.846	81.822.118	3.446,90	13,80
7.07.2025	3.099,09	41.847	129.688.049	3.502,00	1.439,20
8.07.2025	3.162,64	53.150	168.093.173	3.499,70	1.964,00
9.07.2025	3.170,64	54.303	172.175.334	3.499,70	1.886,50
10.07.2025	3.076,03	44.848	137.954.896	3.494,00	1.411,00
11.07.2025	2.996,24	48.525	145.393.860	3.500,00	1.300,00
12.07.2025	2.890,76	39.286	113.567.424	3.479,90	1.270,10
13.07.2025	2.067,01	29.848	61.695.534	3.469,60	31,00

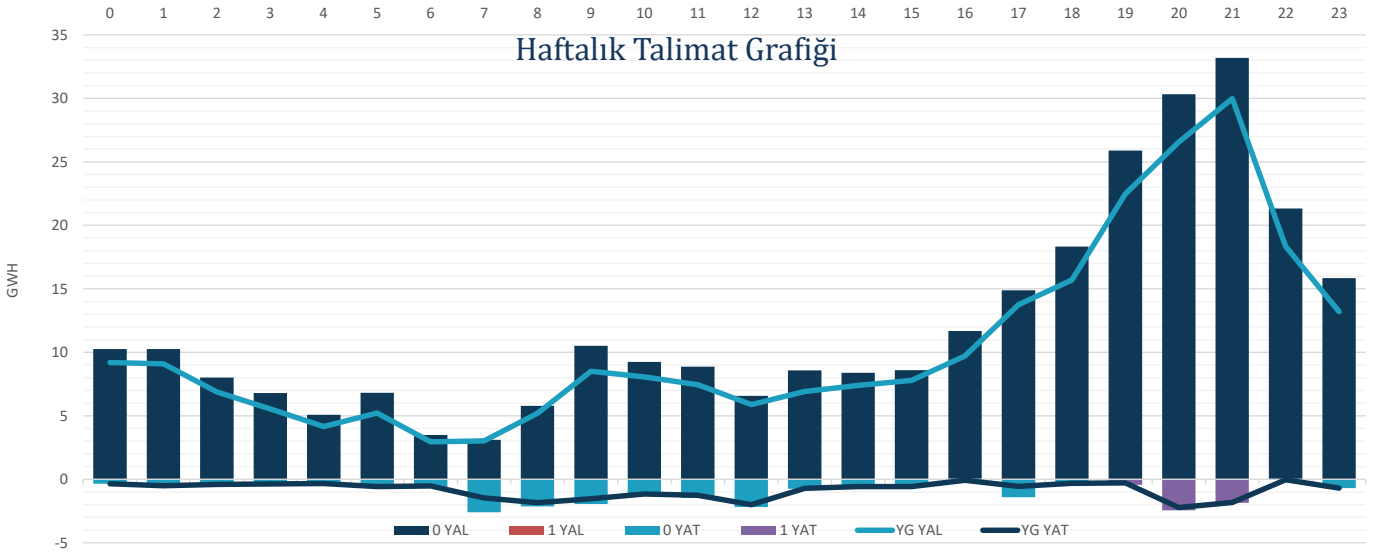
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

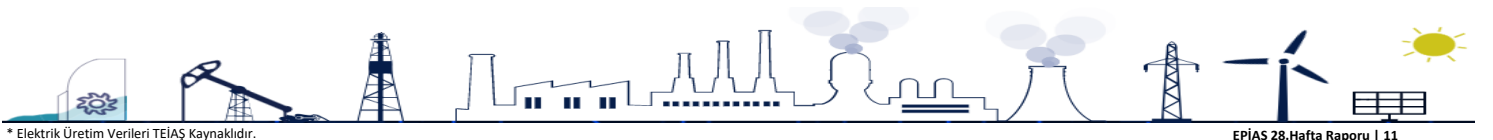
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 124.771 MWh artarak 273.208 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 28. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 13.997 MWh azalarak 20.301 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 138.768 MWh artarak 252.906 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Temmuz 2025 Salı günü 63.372 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Temmuz 2025 Pazar günü 10.057 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 13 Temmuz 2025 Pazar günü 9.064 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Temmuz 2025 Salı günü 463 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
07.07.2025	54.731	0	54.731	798	0	798
08.07.2025	72.283	0	72.283	466	0	466
09.07.2025	45.902	0	45.902	2.792	0	2.792
10.07.2025	39.055	0	39.055	653	0	653
11.07.2025	29.515	0	29.515	1.232	4.747	5.980
12.07.2025	37.218	0	37.218	1.136	0	1.136
13.07.2025	13.100	0	13.100	12.293	0	12.293

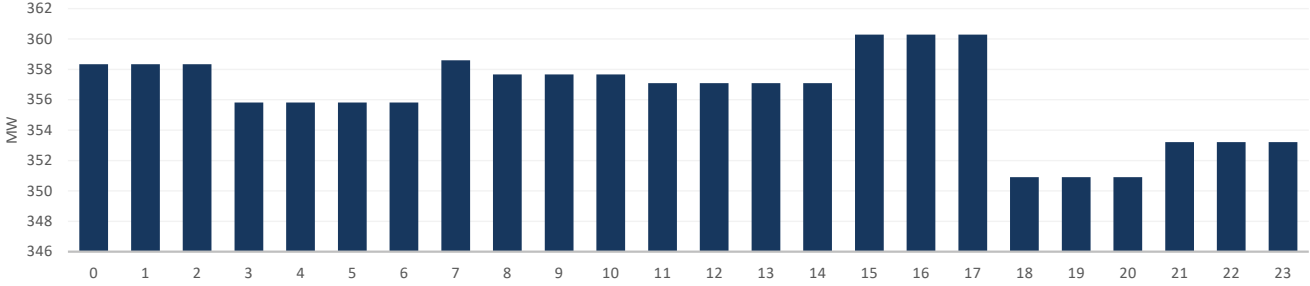
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



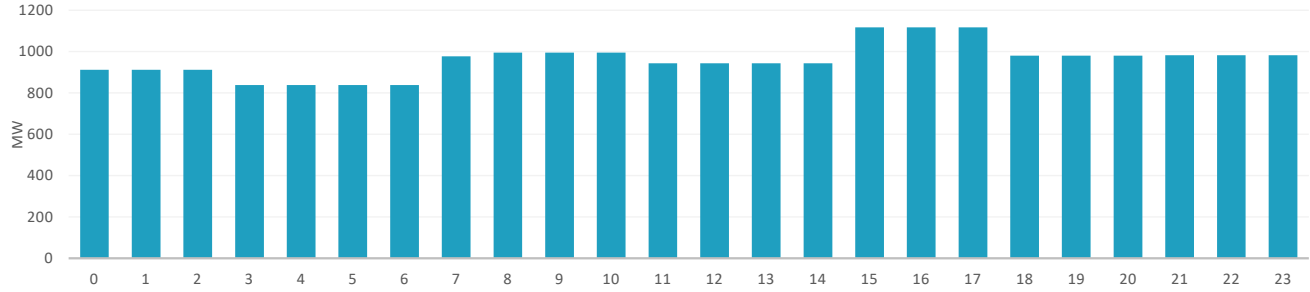
28. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.860 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 199,94 TL/MW artarak 795,74 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

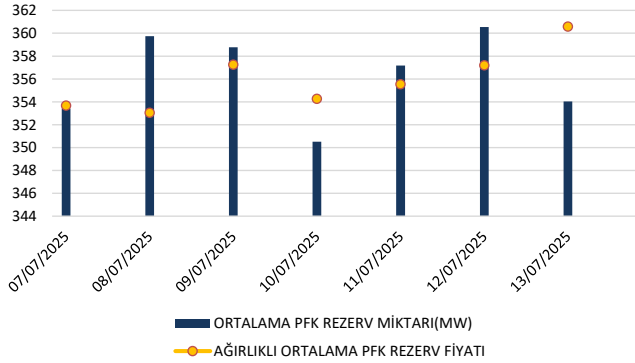


28. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.470 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 500,63 TL/MW azalarak 1.264,23 TL/MW olmuştur.

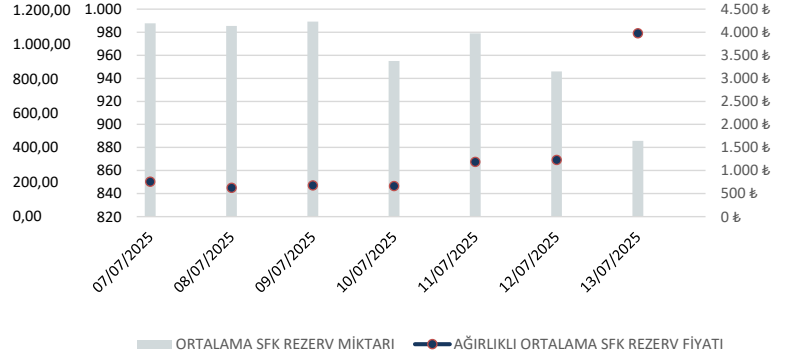
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



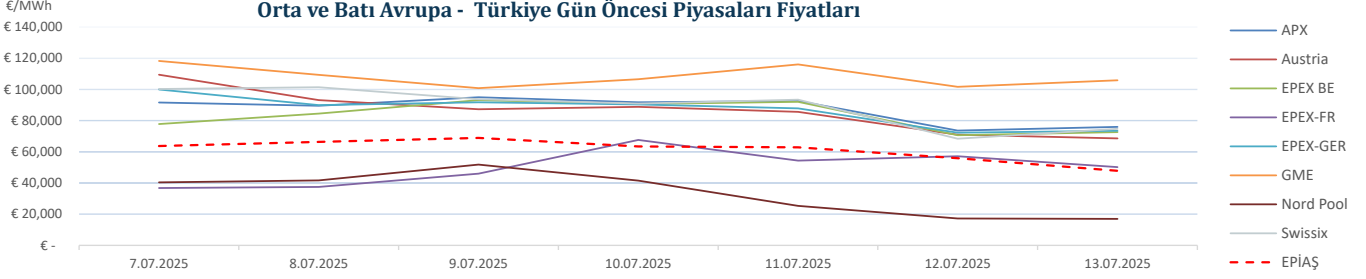
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	07/07/2025	08/07/2025	09/07/2025	10/07/2025	11/07/2025	12/07/2025	13/07/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	353,41	359,74	358,78	350,50	357,17	360,55	354,03
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	644,67	603,10	882,88	683,92	769,22	879,87	1.105,78
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	987,71	985,50	989,13	955,00	978,92	946,00	885,67
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	756,63	622,55	678,21	660,83	1.188,12	1.227,81	3.972,47



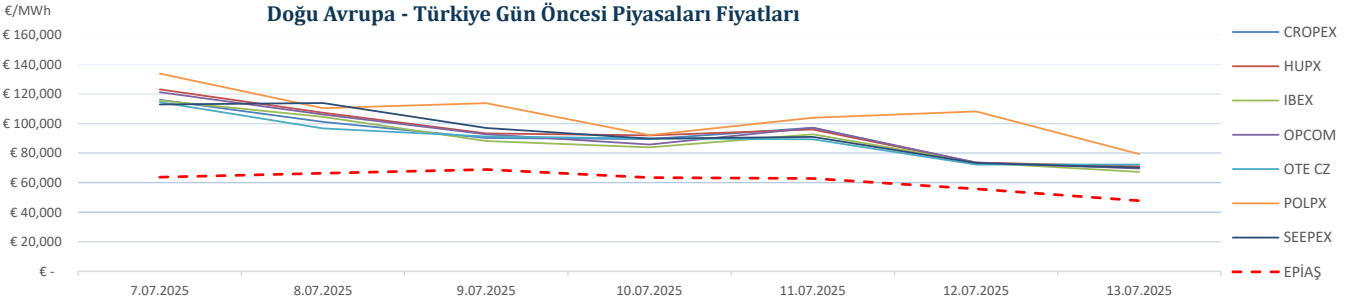
"28. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 77,99 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 93,49 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 61,28 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Temmuz 2025 Pazartesi günü 133,80 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 13 Temmuz 2025 Pazar Günü 16,99 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
7.07.2025	91,68 €	109,45 €	77,83 €	36,78 €	99,97 €	118,27 €	40,39 €	100,34 €	63,67 €
8.07.2025	89,49 €	93,23 €	84,55 €	37,50 €	90,01 €	109,39 €	41,66 €	101,43 €	66,33 €
9.07.2025	94,99 €	87,24 €	93,13 €	46,06 €	91,80 €	100,83 €	51,81 €	93,79 €	68,91 €
10.07.2025	91,72 €	88,80 €	90,64 €	67,62 €	90,41 €	106,62 €	41,47 €	90,95 €	63,50 €
11.07.2025	92,54 €	85,65 €	92,01 €	54,43 €	87,88 €	116,07 €	25,30 €	93,38 €	62,89 €
12.07.2025	73,62 €	70,93 €	70,64 €	57,11 €	72,26 €	101,64 €	17,18 €	68,40 €	55,85 €
13.07.2025	75,98 €	68,61 €	72,65 €	50,24 €	73,49 €	105,83 €	16,99 €	74,79 €	47,82 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
7.07.2025	116,03 €	123,10 €	115,64 €	121,18 €	114,45 €	133,80 €	112,82 €	63,67 €
8.07.2025	101,08 €	107,23 €	104,46 €	106,05 €	96,77 €	110,43 €	113,86 €	66,33 €
9.07.2025	90,20 €	93,33 €	88,10 €	92,71 €	91,33 €	113,84 €	97,06 €	68,91 €
10.07.2025	89,53 €	91,97 €	83,91 €	85,81 €	90,00 €	92,15 €	89,79 €	63,50 €
11.07.2025	97,10 €	95,91 €	92,79 €	97,07 €	89,41 €	103,85 €	90,91 €	62,89 €
12.07.2025	73,09 €	73,57 €	73,67 €	73,67 €	72,24 €	108,11 €	73,27 €	55,85 €
13.07.2025	70,01 €	71,06 €	67,28 €	69,61 €	72,27 €	79,35 €	70,14 €	47,82 €