

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (27. Hafta)

27. Haftada (30 Haziran - 6 Temmuz)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 61,19 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 11.680 MWh (saatlik ortalama 70 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 74.241 MWh (saatlik ortalama 442 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 57.883 MWh (saatlik ortalama 345 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 15.344 MWh (saatlik ortalama 91 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 786.950 MWh (saatlik ortalama 4.684 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 66.353 MWh (saatlik ortalama 395 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 117.568 MWh (saatlik ortalama 700 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	27. Hafta		% Değişim	26. Hafta
Ortalama PTF	2.649,35	↑	2,36%	2.588,17
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	151,01	↑	35854,76%	0,42
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.152,04	↑	2,54%	2.098,69
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.161,07	↓	-1,03%	3.194,07
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.013,34	↑	4,54%	2.882,51
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.973	↑	2,66%	26.273
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.155	↓	-0,90%	16.301
Maksimum Takas Miktarı	31.556	↓	-1,60%	32.068
Minimum Takas Miktarı	21.870	↑	6,55%	20.525
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.705	↑	1,45%	27.310
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.722	↑	2,32%	31.003
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	46.439	↓	-9,16%	51.123
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.795	↑	1,98%	35.099
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	330.640	↑	16,66%	283.434
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.766	↓	-0,16%	42.836

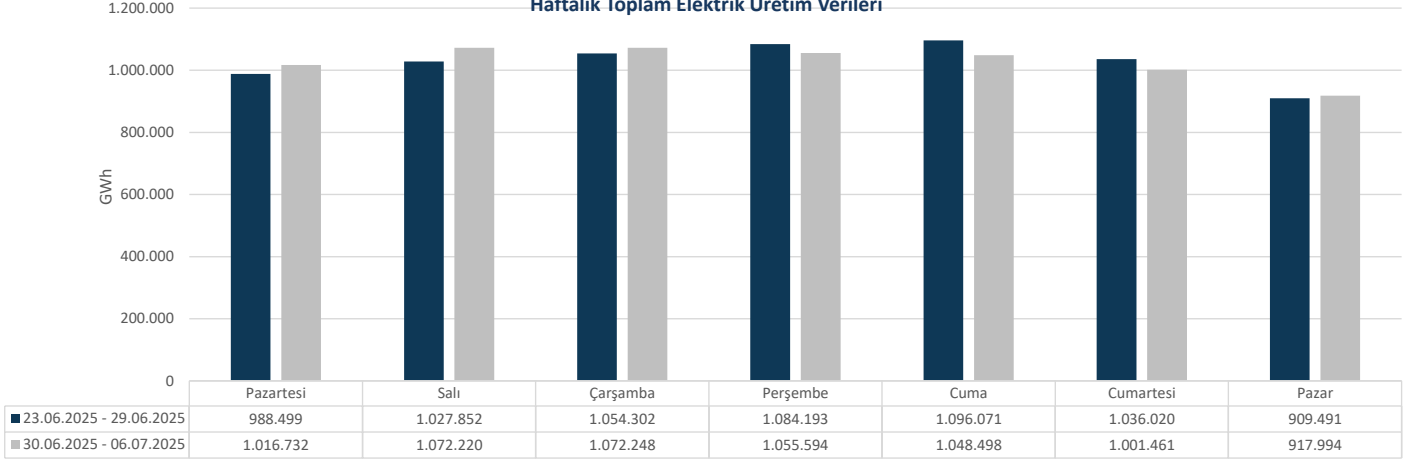
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

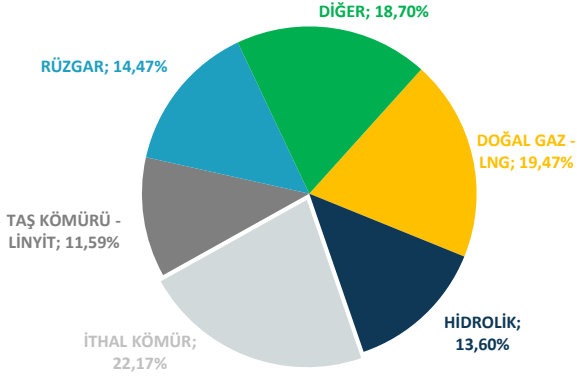


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 11.680 MWh azalarak 7.184.747 MWh olarak gerçekleşmiştir.

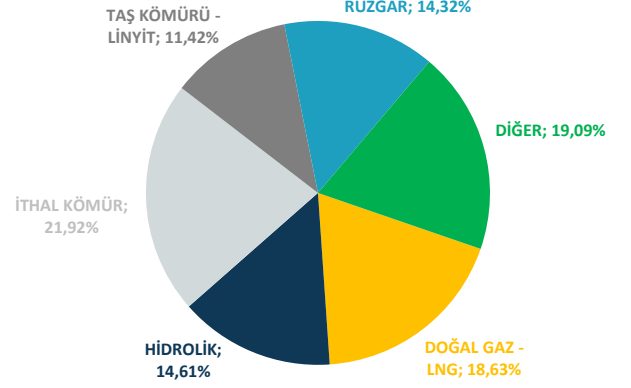
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)



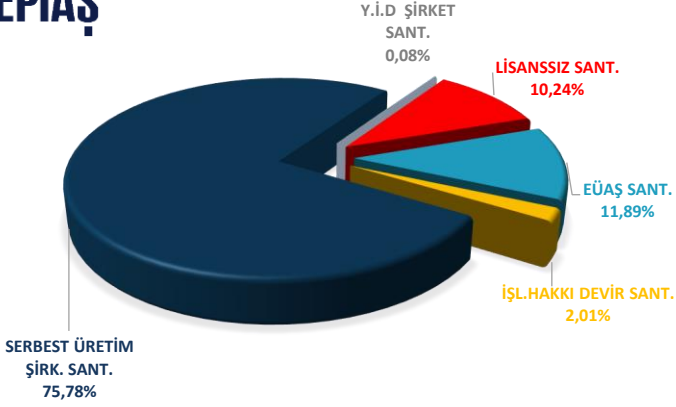
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (26. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.593.082 MWh (%22,17) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.398.809 MWh (%19,47) ile Doğalgaz-LNG, 1.343.219 MWh (%18,70) ile Diğer, 1.039.837 MWh (%14,47) ile Rüzgar, 976.826 MWh (%13,60) ile Hidrolik, 832.974 MWh (%11,59) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %18,7 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 959.520 MWh ile Güneş, 171.392 MWh ile Jeotermal, 155.240 MWh ile Biogaz, 30.705 MWh ile Asfaltit, 16.101 MWh ile Atık Isı ve 10.260 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 68.524 MWh azalarak 32.277 MWh, ihracatı 2.398 MWh artarak 100.018 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



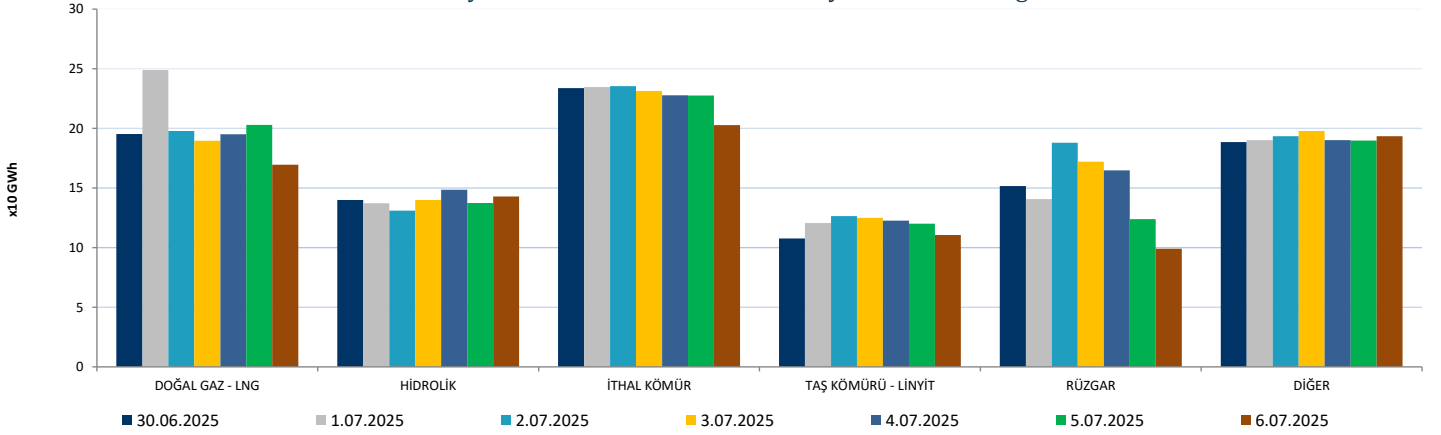


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 11.680 MWh azalarak 7.184.747 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.444.334 MWh (%75,78) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 735.500 MWh (%10,24), Y.İ.D Şirket santralleri 6.053 MWh (%0,084), İ.H.D Şirket santralleri 144.614 MWh (%2,01) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 854.245 MWh (%11,89) bandında olmuştur.

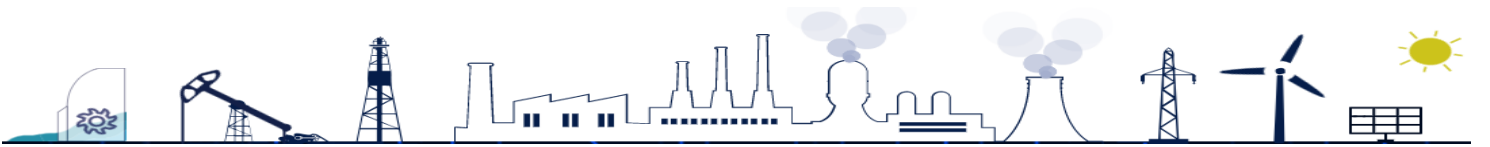
	30.06.2025	1.07.2025	2.07.2025	3.07.2025	4.07.2025	5.07.2025	6.07.2025
DOĞAL GAZ - LNG	195.199	248.822	197.880	189.532	194.997	202.882	169.496
HİDROLİK	139.940	137.256	131.050	139.995	148.434	137.325	142.825
İTHAL KÖMÜR	233.792	234.705	235.456	231.284	227.663	227.469	202.714
RÜZGAR	151.602	140.659	187.917	172.004	164.672	123.918	99.065
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	107.725	120.604	126.515	124.951	122.577	120.094	110.507
DİĞER	188.474	190.174	193.429	197.827	190.155	189.773	193.387

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

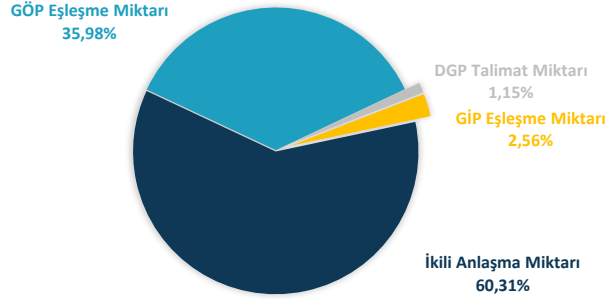


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 57.883 MWh artarak 1.398.809 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 15.344 MWh artarak 1.593.082 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 30.813 MWh azalarak 1.343.219 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 74.241 MWh azalarak 976.826 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 10.882 MWh artarak 832.974 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 9.266 MWh artarak 1.039.837 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.801.720 MWh (%60,31), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.654.484 MWh (%35,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 330.640 MWh (%2,56) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 148.437 MWh (%1,15) olmuştur.

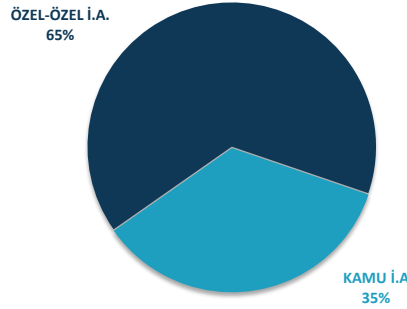
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.801.720 MWh (%60,31) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.654.484 MWh (%35,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 330.640 MWh (%2,56) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 148.437 MWh (%1,15) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 786.950 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 66.353 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 47.206 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 47.216 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



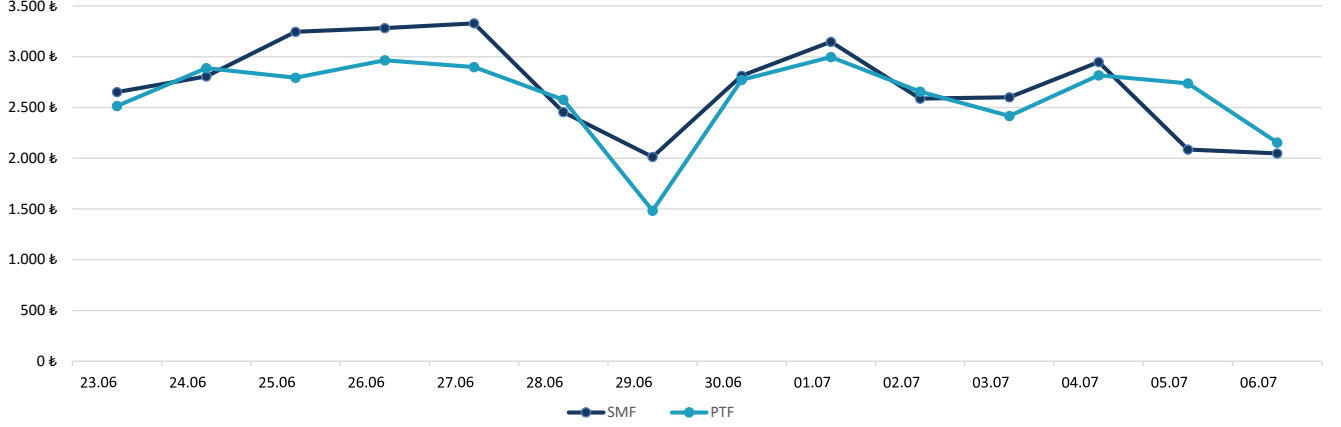
	30.06.2025	1.07.2025	2.07.2025	3.07.2025	4.07.2025	5.07.2025	6.07.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.165.204	1.059.951	1.090.702	1.111.082	1.152.811	1.138.391	1.083.580
GÖP	660.117	693.268	674.507	672.811	681.561	657.550	614.669
GİP	52.999	49.617	42.726	56.565	50.257	40.630	37.846
DGP	27.735	28.515	12.166	24.899	16.920	17.521	20.681
TOPLAM	1.906.055	1.831.351	1.820.101	1.865.357	1.901.548	1.854.091	1.756.776

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



23 Haziran - 06 Temmuz 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

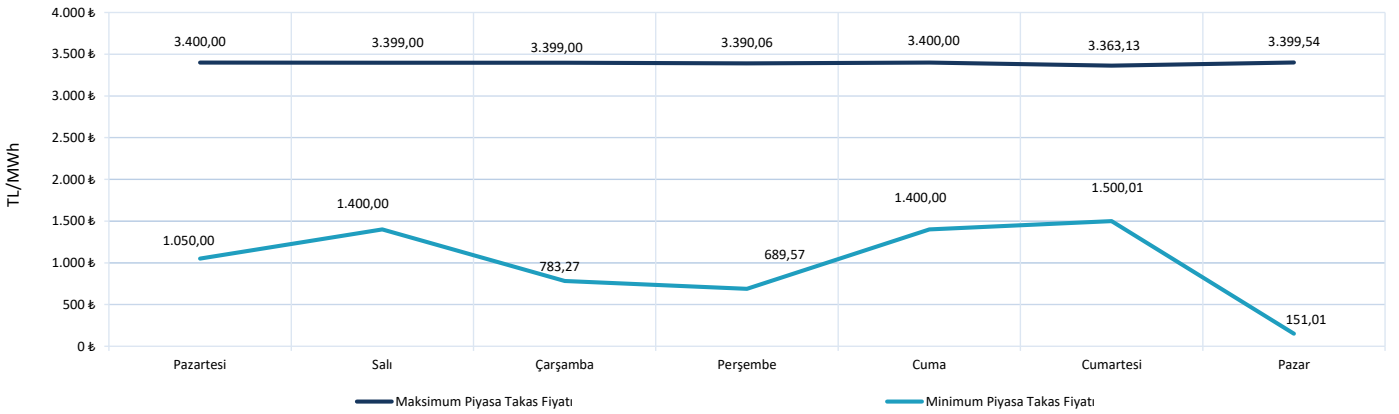


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

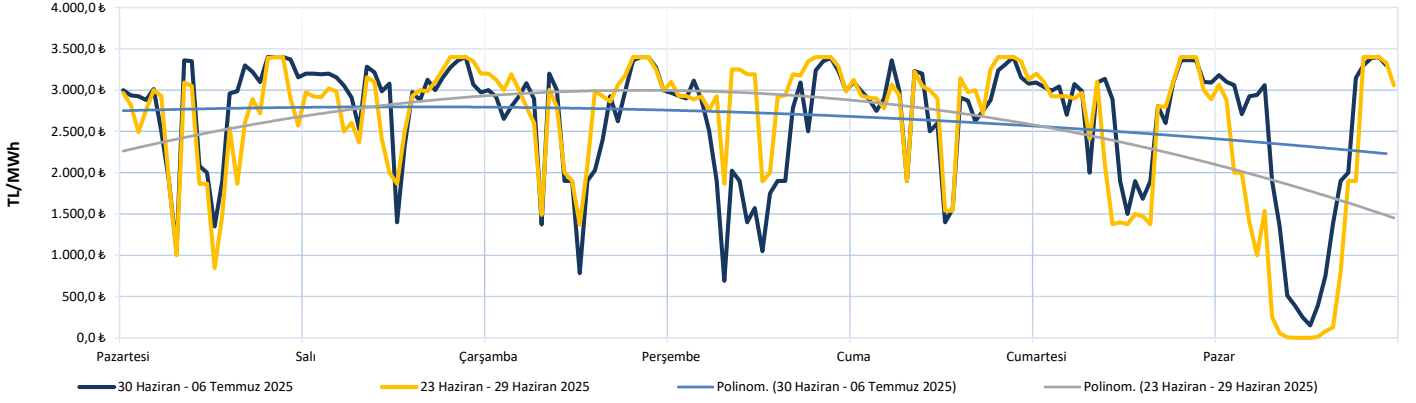
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.153,31 TL/MWh ile 6 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.996,77 TL/MWh ile 1 Temmuz Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.046,37 TL/MWh ile 6 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.146,83 TL/MWh ile 1 Temmuz Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.648,00 TL/MWh ile 30 Haziran Pazartesi günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

30 Haziran - 06 Temmuz 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



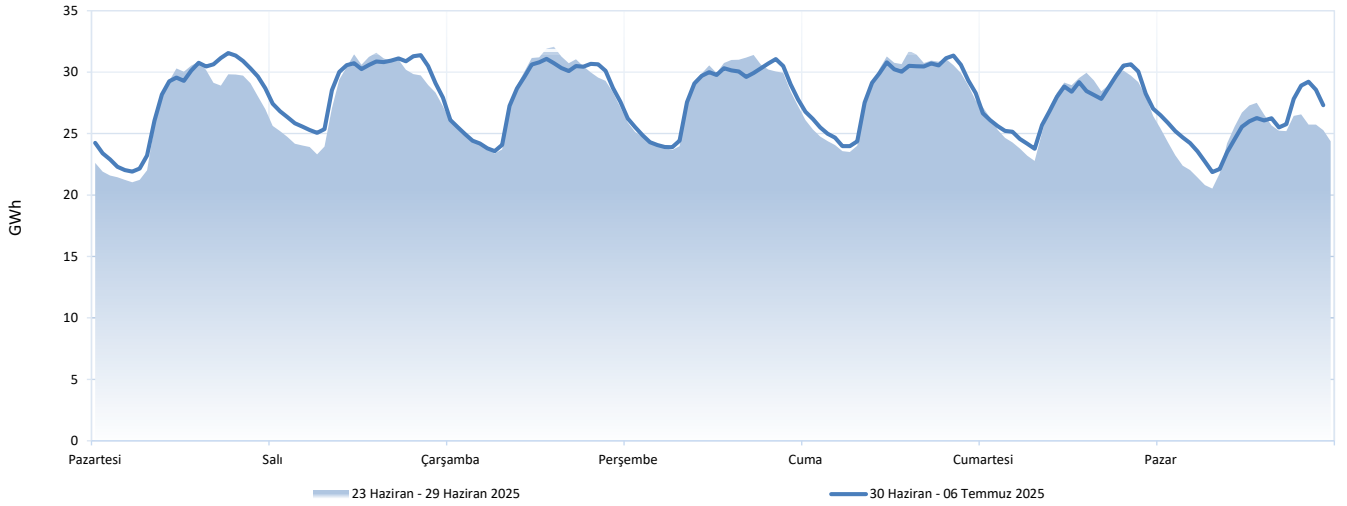
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



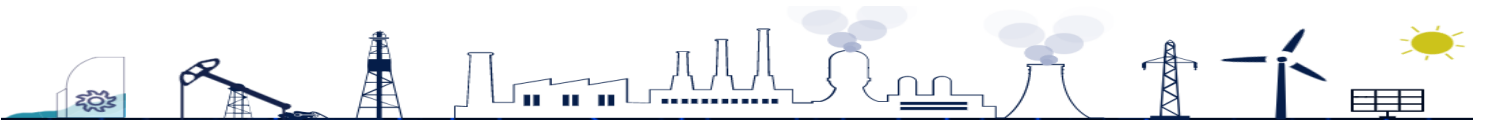
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 61,19 TL/MWh artarak 2.649,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 670,05 TL/MWh artış ile 6 Temmuz 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.152,04 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.161,07 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.013,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

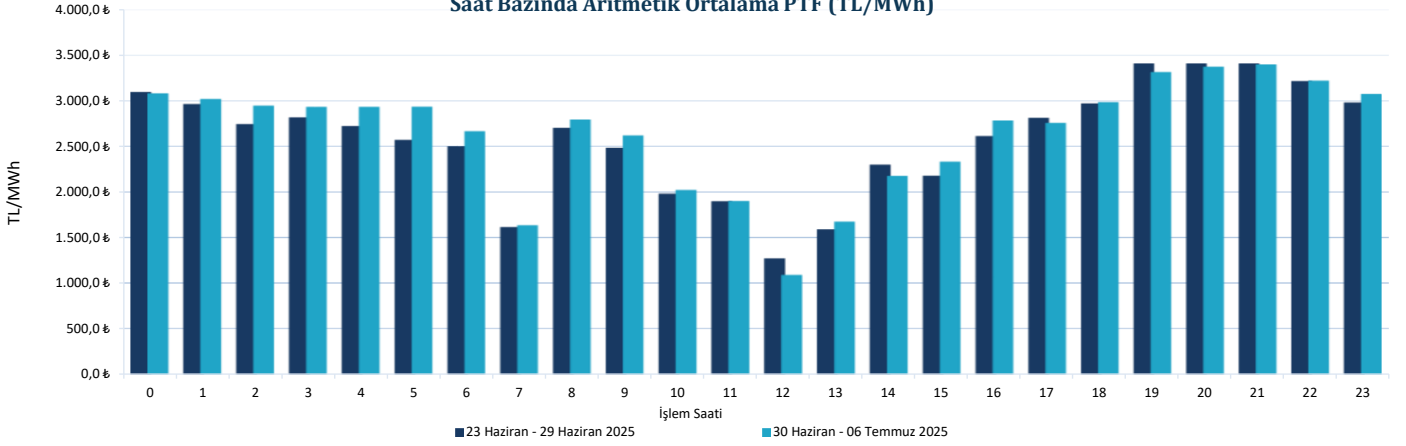
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



27. hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Haziran Pazartesi günü saat 18.00'de 31.556 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 6 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de 21.870 MWh olarak gerçekleşmiştir.

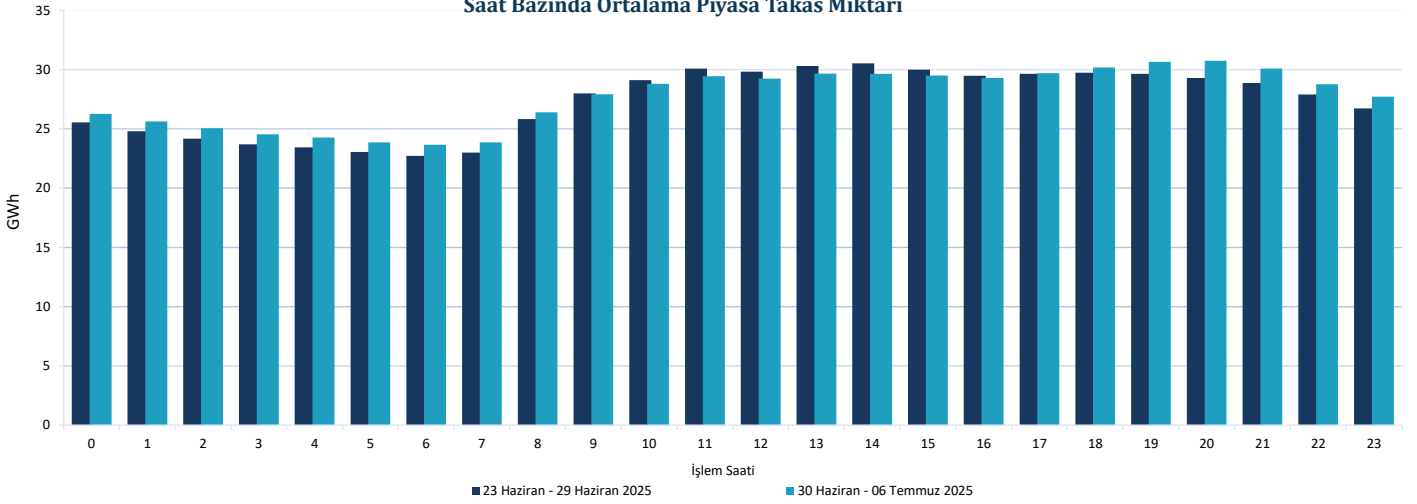


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

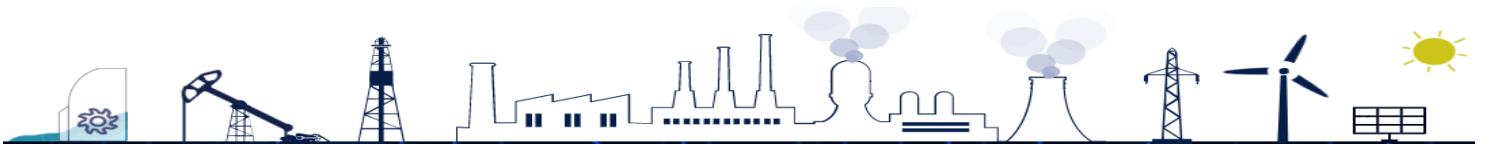


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 366,85 TL/MWh artarak 2.931,56 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 179,64 TL/MWh azalarak 1.090,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

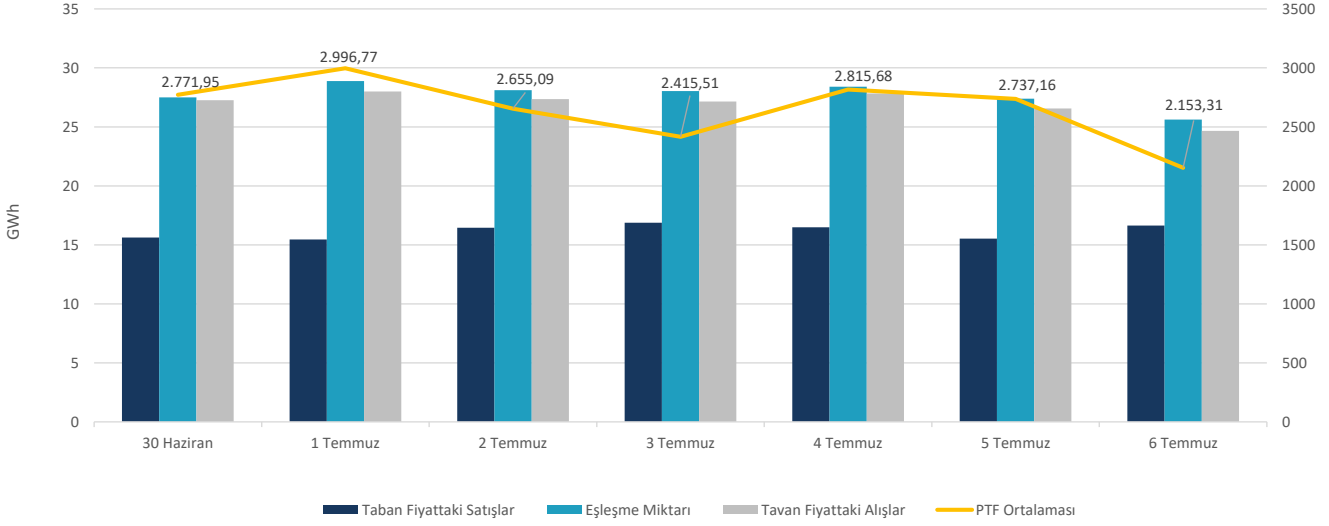
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.448 MWh artarak 30.744 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

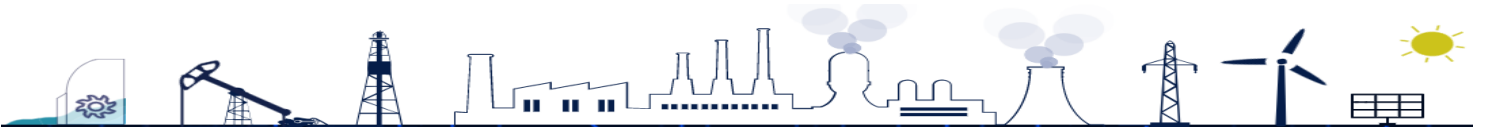


27. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 16,16 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,97 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,71 GWh seviyesindedir. Bu değerler 26. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 146 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 395 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 700 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

6 Temmuz 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 583,85 TL/MWh azalarak 2.153,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.094 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.895 MWh azalması etkili olmuştur. 4 Temmuz 2025 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 400,18 TL/MWh artarak 2.815,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 382 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 674 MWh artması etkili olmuştur.

27. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,3 (120.765 MWh) artarak 5.329.339 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,1 (36.531 MWh) azalarak 3.276.178 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,9 (24.553 MWh) azalarak 2.714.024 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,7 (117.568 MWh) artarak 4.531.501 MWh, teklif edilen satış miktarı %2, (117.025 MWh) artarak 6.013.624 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,0 (102.494 MWh) artarak 1.377.484 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %38,3 (74.382 MWh) azalarak 119.684 MWh seviyesine gerilemiştir.



07.07.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1102'dir. Bu hafta günlük ortalama 890 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

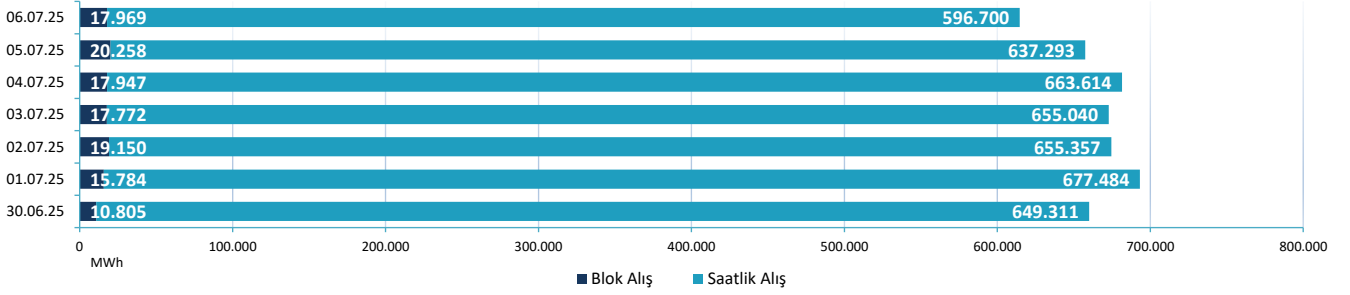
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 468.025 MWh,
- Blok satış miktarı 196.783 MWh,
- Saatlik alış miktarı 647.829 MWh,
- Blok alış miktarı 17.098 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.254.972 TL olarak gerçekleşmiştir.

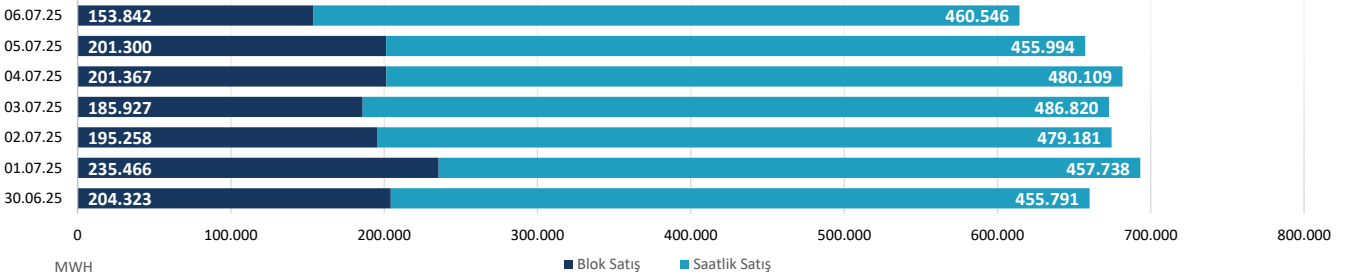
		30.06.25	1.07.2025	2.07.2025	3.07.2025	4.07.2025	5.07.2025	6.07.2025
ALİŞ	SAATLİK	649.311	677.484	655.357	655.040	663.614	637.293	596.700
	BLOK	10.805	15.784	19.150	17.772	17.947	20.258	17.969
SATIŞ	SAATLİK	455.791	457.738	479.181	486.820	480.109	455.994	460.546
	BLOK	204.323	235.466	195.258	185.927	201.367	201.300	153.842

* Değerleri MWh cinsindendir.

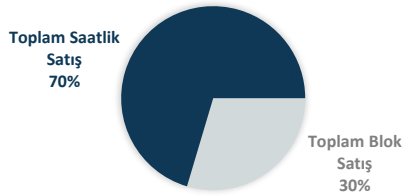
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

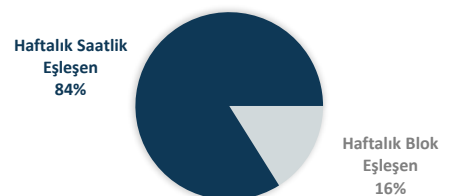


30 Haziran - 06 Temmuz 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

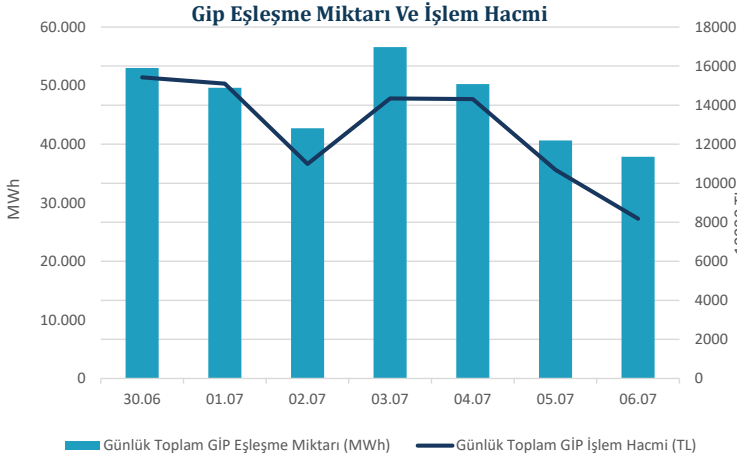
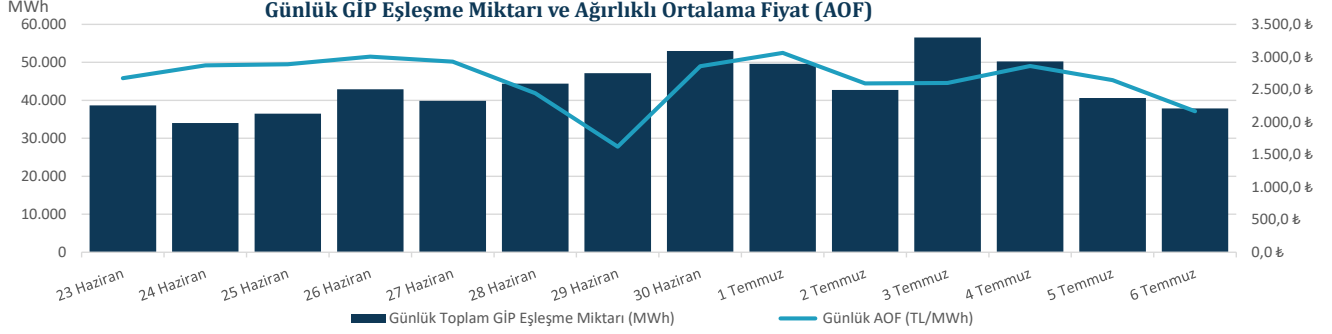
30 Haziran - 06 Temmuz 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Haziran 2025 Pazartesi günü saat 21.00'de 3.462,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



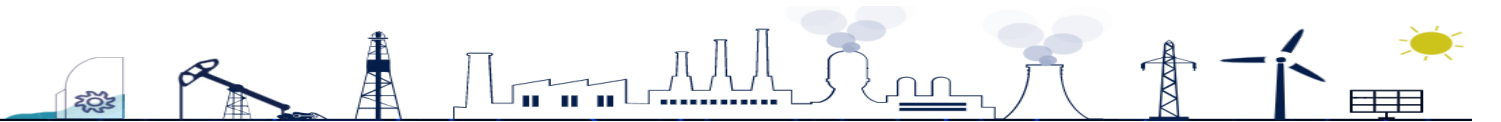
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 330.640 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Haziran 2025 Pazartesi günü saat 21.00'de 3.462,85 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 30 Haziran 2025 Pazartesi saat 16.00'da 3.669 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Temmuz 2025 Perşembe günü, minimum ticaret 6 Temmuz 2025 Pazar günü olmuştur.

07.07.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1212 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 731 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.06.2025	2.678,34	38.654	103.528.206	3.502,00	573,00
24.06.2025	2.881,58	34.003	97.981.190	3.502,00	1.001,00
25.06.2025	2.868,48	36.512	104.732.557	3.489,90	1.188,60
26.06.2025	3.013,64	42.897	129.277.462	3.499,90	1.520,70
27.06.2025	2.947,66	39.843	117.444.632	3.502,00	1.400,00
28.06.2025	2.257,84	44.387	100.217.589	3.499,10	550,00
29.06.2025	1.702,13	47.139	80.235.994	3.502,00	0,00
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

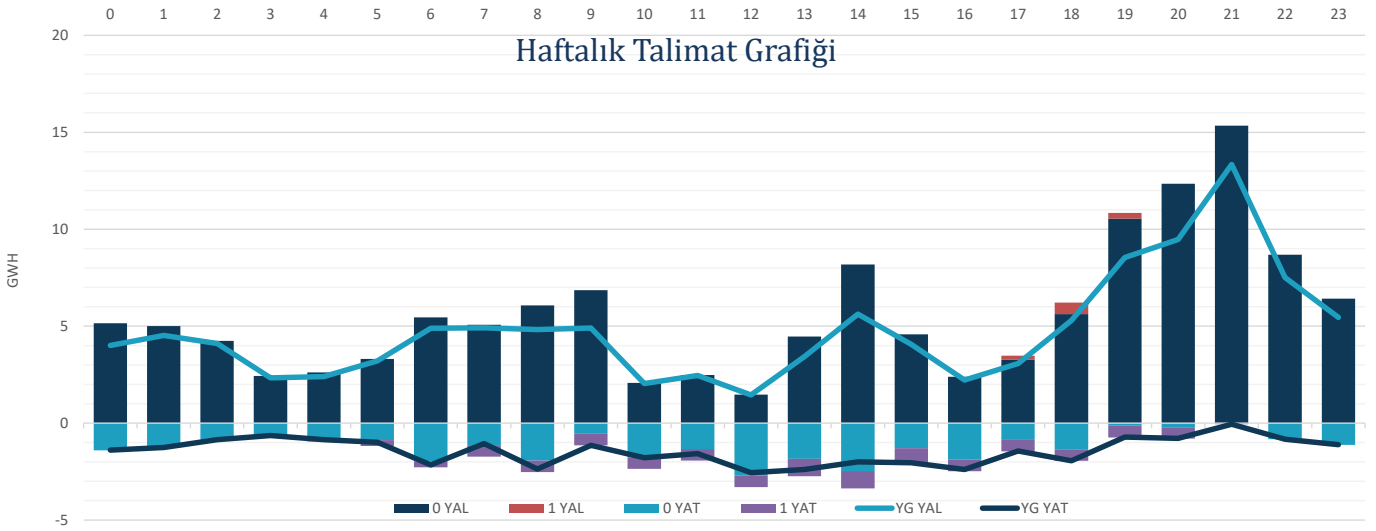
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 47.216 MWh azalarak 148.437 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %94'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 27. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 12.160 MWh artarak 34.298 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 59.376 MWh azalarak 114.138 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Haziran 2025 Pazartesi günü 22.888 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Temmuz 2025 Cumartesi günü 9.096 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Temmuz 2025 Cumartesi günü 8.425 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Temmuz 2025 Çarşamba günü 1.648 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
30.06.2025	30.108	0	30.108	2.545	2.534	5.078
01.07.2025	26.240	0	26.240	1.723	4.825	6.548
02.07.2025	10.925	0	10.925	1.981	0	1.981
03.07.2025	21.318	1.095	22.413	7.262	0	7.262
04.07.2025	14.755	0	14.755	2.956	0	2.956
05.07.2025	9.749	0	9.749	6.164	2.632	8.795
06.07.2025	21.012	0	21.012	6.512	0	6.512

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

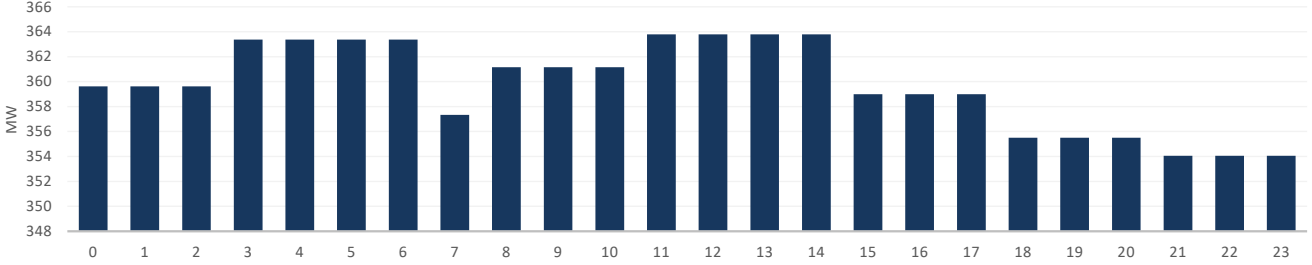


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 11

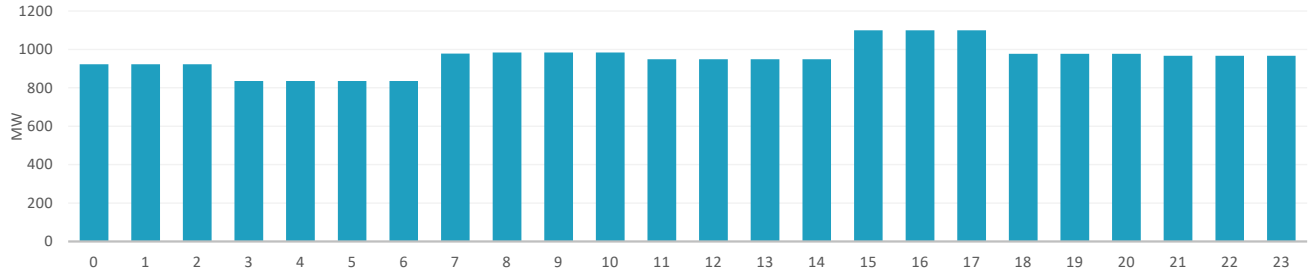
27. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.438 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 121,28 TL/MW azalarak 595,80 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

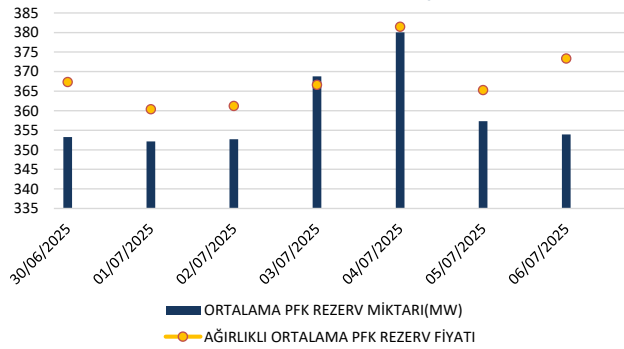


27. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.806 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 112,18 TL/MW azalarak 1.764,86 TL/MW olmuştur.

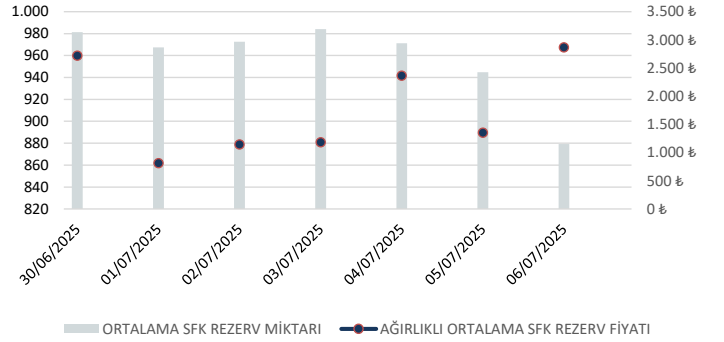
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



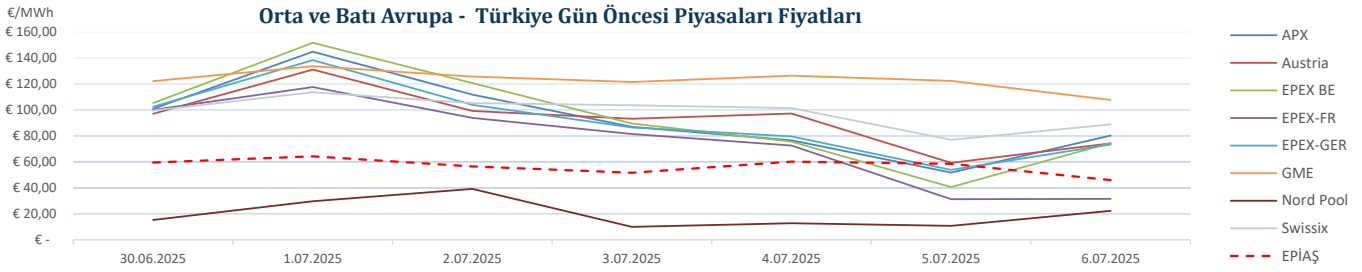
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	30/06/2025	01/07/2025	02/07/2025	03/07/2025	04/07/2025	05/07/2025	06/07/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	353,26	352,14	352,70	368,81	380,05	357,35	353,95
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	582,56	457,41	472,20	568,93	836,81	545,03	690,35
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	981,25	967,38	972,50	984,04	971,13	944,79	879,17
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.721,13	813,86	1.143,14	1.182,10	2.362,97	1.351,44	2.867,56

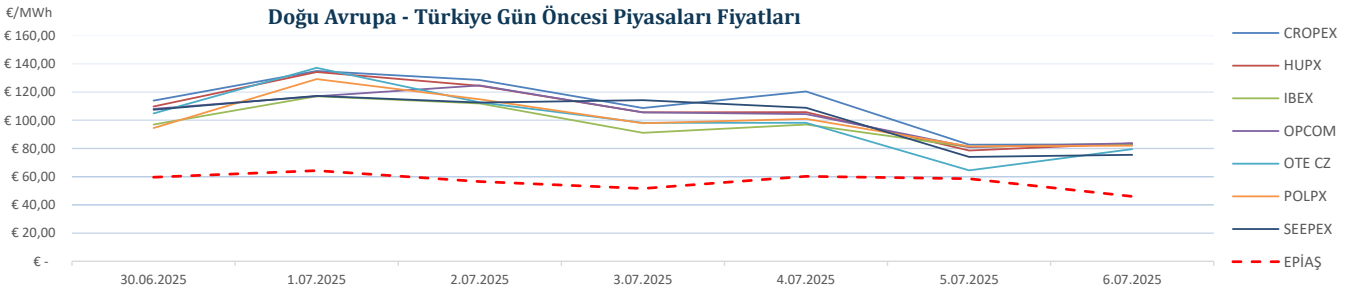


"27. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,05 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,51 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,68 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Temmuz 2025 Salı günü 151,71 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX BE'de, en düşük gün ortalaması ise 3 Temmuz 2025 Perşembe Günü 9,98 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
30.06.2025	113,99 €	109,80 €	96,98 €	108,06 €	104,86 €	94,51 €	107,51 €	59,54 €
1.07.2025	134,98 €	134,22 €	117,02 €	117,02 €	137,19 €	129,23 €	117,28 €	64,30 €
2.07.2025	128,61 €	124,39 €	111,94 €	124,72 €	112,68 €	114,86 €	112,48 €	56,57 €
3.07.2025	108,66 €	105,54 €	91,11 €	105,59 €	98,13 €	97,93 €	114,23 €	51,66 €
4.07.2025	120,39 €	105,75 €	96,91 €	104,38 €	98,22 €	101,00 €	108,80 €	60,16 €
5.07.2025	82,67 €	78,56 €	81,03 €	81,03 €	64,47 €	81,51 €	74,02 €	58,49 €
6.07.2025	82,90 €	83,61 €	83,38 €	83,75 €	79,54 €	81,93 €	75,53 €	46,01 €