

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (29. Hafta)

29. Haftada (13 Temmuz - 19 Temmuz)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 68,90 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 195.338 MWh (saatlik ortalama 1.163 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 289.920 MWh (saatlik ortalama 1.726 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 63.493 MWh (saatlik ortalama 378 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 39.168 MWh (saatlik ortalama 233 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 315.987 MWh (saatlik ortalama 1.881 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 69.355 MWh (saatlik ortalama 413 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 118.747 MWh (saatlik ortalama 707 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	29. Hafta		% Değişim	28. Hafta
Ortalama PTF	2.621,17	↓	-2,56%	2.690,07
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	400,00	↑	135,29%	170,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.649,59	↓	-13,11%	1.898,39
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.621,09	↑	1,16%	3.579,58
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.332,13	↑	3,40%	3.222,68
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.906	↓	-2,87%	24.613
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.237	↑	2,83%	13.845
Maksimum Takas Miktarı	30.273	↓	-3,96%	31.522
Minimum Takas Miktarı	18.935	↑	1,48%	18.660
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.895	↓	-1,63%	25.308
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.084	↓	-1,78%	28.593
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	57.458	↑	3,38%	55.577
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.320	↓	-0,75%	36.593
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	345.366	↑	4,40%	330.802
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.627	↑	2,56%	45.465

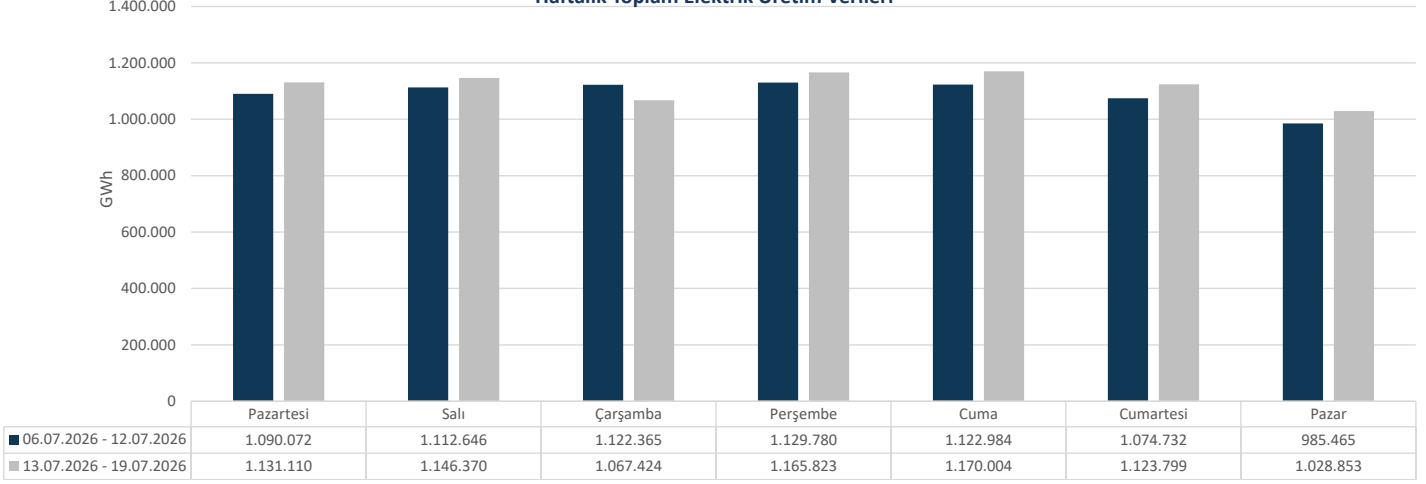
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

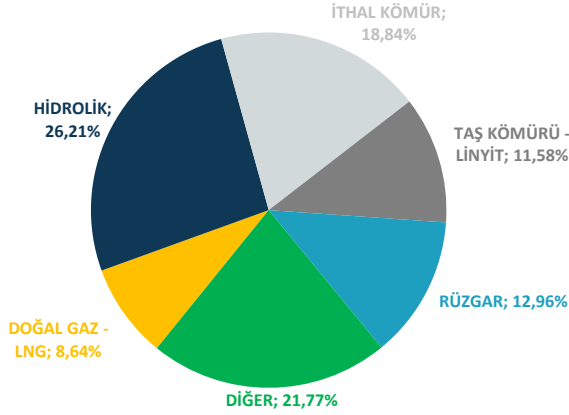


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 195.338 MWh artarak 7.833.383 MWh olarak gerçekleşmiştir.

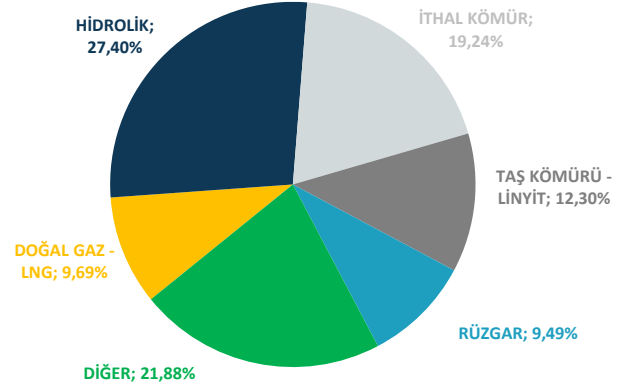
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)



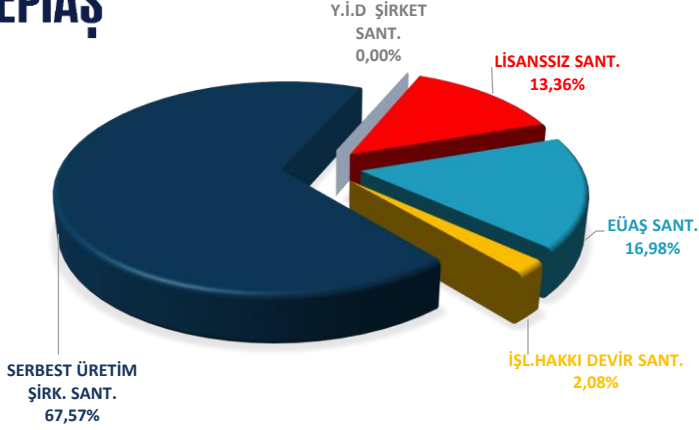
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (28. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.053.354 MWh (%26,21) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.705.170 MWh (%21,77) ile Diğer, 1.475.849 MWh (%18,84) ile İthal Kömür, 1.015.074 MWh (%12,96) ile Rüzgar, 906.923 MWh (%11,58) ile Taş Kömürü-Linyit, 677.013 MWh (%8,64) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %21,77 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.314.470 MWh ile Güneş, 174.127 MWh ile Jeotermal, 156.892 MWh ile Biogaz, 31.188 MWh ile Asfaltit, 14.406 MWh ile Atık Isı ve 14.087 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.256 MWh artarak 44.858 MWh, ihracatı 7.957 MWh artarak 65.396 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



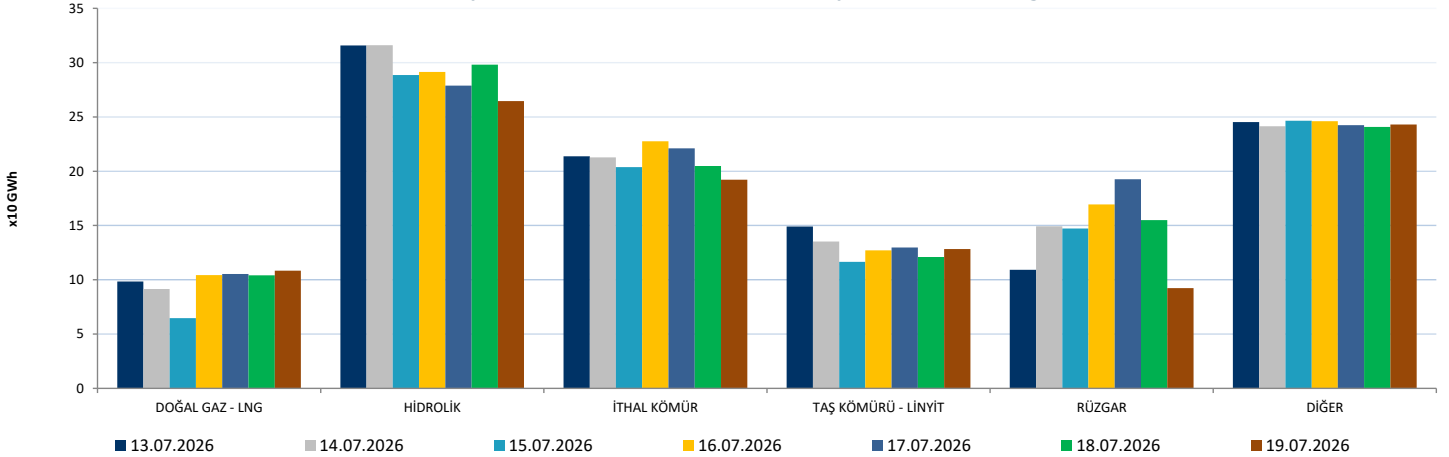


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 195.338 MWh artarak 7.833.383 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.293.271 MWh (%67,57) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.046.683 MWh (%13,36), Y.İ.D Şirket santralleri bu hafta üretim yapmamışlardır. İ.H.D Şirket santralleri 163.281 MWh (%2,08) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.330.149 MWh (%16,98) bandında olmuştur.

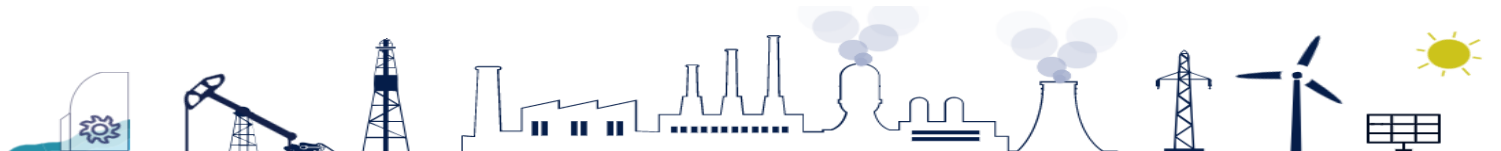
	13.07.2026	14.07.2026	15.07.2026	16.07.2026	17.07.2026	18.07.2026	19.07.2026
DOĞAL GAZ - LNG	98.350	91.518	64.750	104.350	105.402	104.210	108.434
HİDROLİK	315.739	316.127	288.634	291.456	278.803	298.063	264.533
İTHAL KÖMÜR	213.714	212.740	203.817	227.554	221.054	204.765	192.204
RÜZGAR	109.131	149.367	147.168	169.391	192.683	155.005	92.329
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	148.975	135.312	116.599	127.089	129.658	121.033	128.256
DİĞER	245.200	241.306	246.456	245.983	242.404	240.723	243.098

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

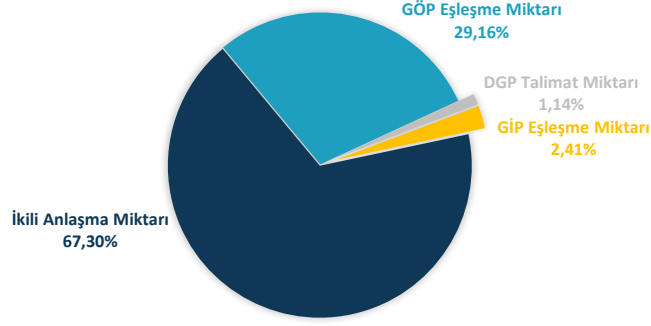


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 63.493 MWh azalarak 677.013 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 6.479 MWh artarak 1.475.849 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 34.107 MWh artarak 1.705.170 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 39.168 MWh azalarak 2.053.354 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 32.507 MWh azalarak 906.923 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 289.920 MWh artarak 1.015.074 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.652.897 MWh (%67,30), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.182.351 MWh (%29,16), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 345.366 MWh (%2,41) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 163.483 MWh (%1,14) olmuştur.

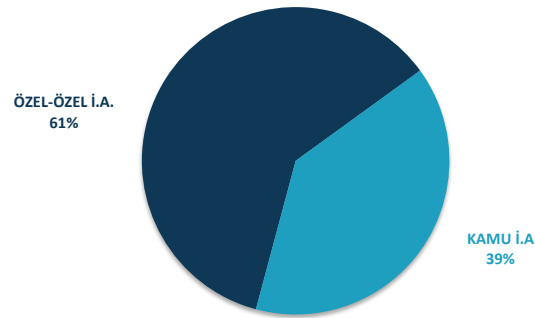
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.652.897 MWh (%67,30) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.182.351 MWh (%29,16), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 345.366 MWh (%2,41) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 163.483 MWh (%1,14) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 315.987 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 69.355 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 14.564 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 30.739 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



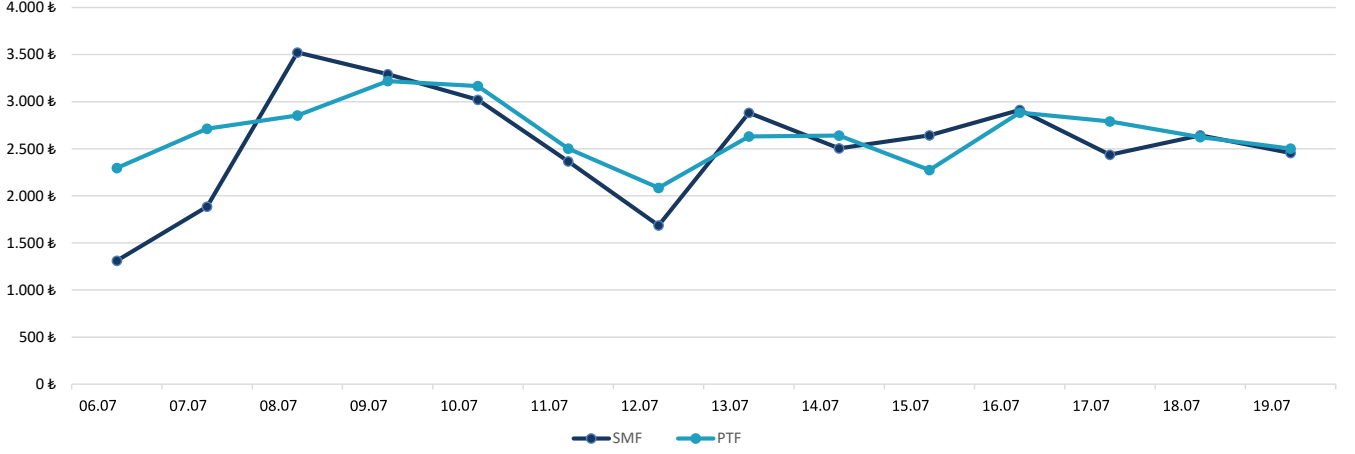
	13.07.2026	14.07.2026	15.07.2026	16.07.2026	17.07.2026	18.07.2026	19.07.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.368.732	1.377.603	1.333.934	1.417.821	1.379.812	1.369.469	1.405.527
GÖP	599.327	607.215	582.815	610.469	622.082	598.436	562.008
GİP	43.785	45.535	56.593	50.235	55.883	49.175	44.160
DGP	37.797	27.451	25.167	25.895	16.164	18.035	12.975
TOPLAM	2.049.640	2.057.803	1.998.509	2.104.420	2.073.941	2.035.114	2.024.669

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



06 Temmuz - 19 Temmuz 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

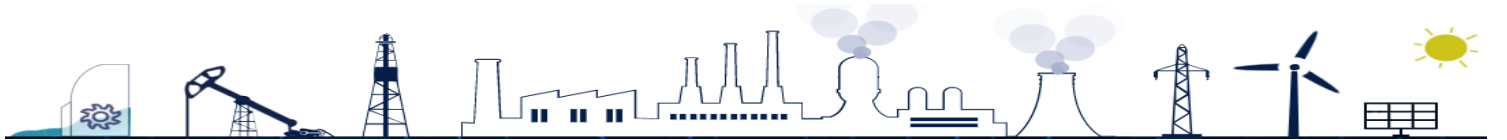
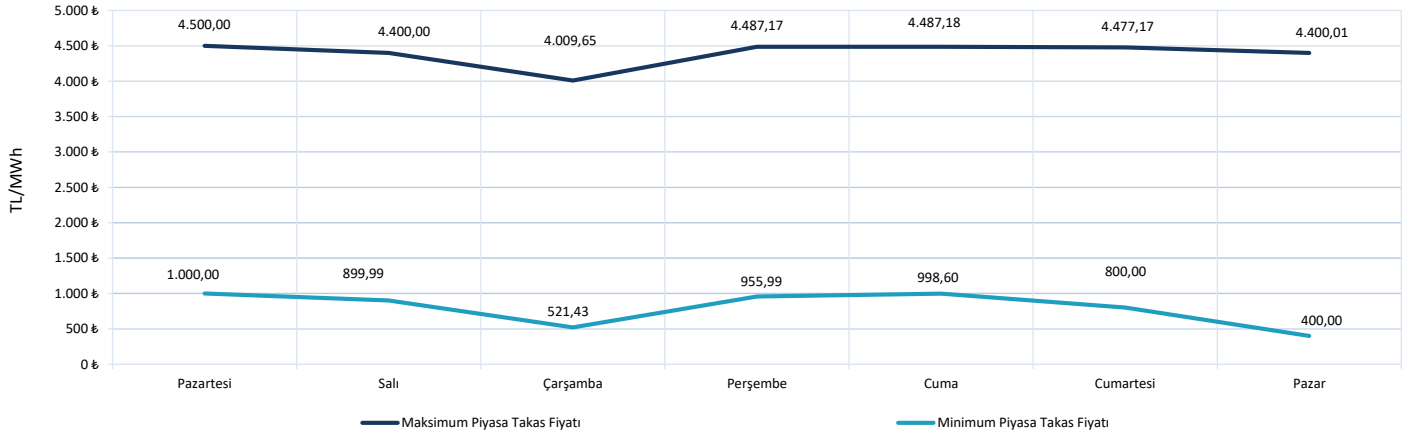


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.274,11 TL/MWh ile 15 Temmuz Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.885,23 TL/MWh ile 16 Temmuz Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.436,97 TL/MWh ile 17 Temmuz Cuma gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.912,18 TL/MWh ile 16 Temmuz Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.595,00 TL/MWh ile 17 Temmuz Cuma günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.

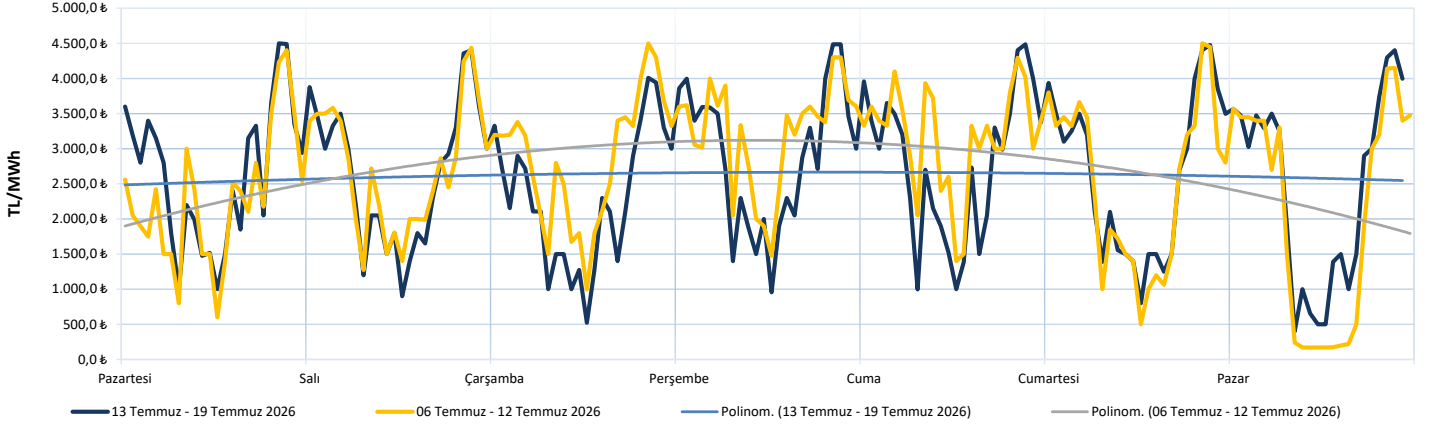
13 Temmuz - 19 Temmuz 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 29.Hafta Raporu | 5

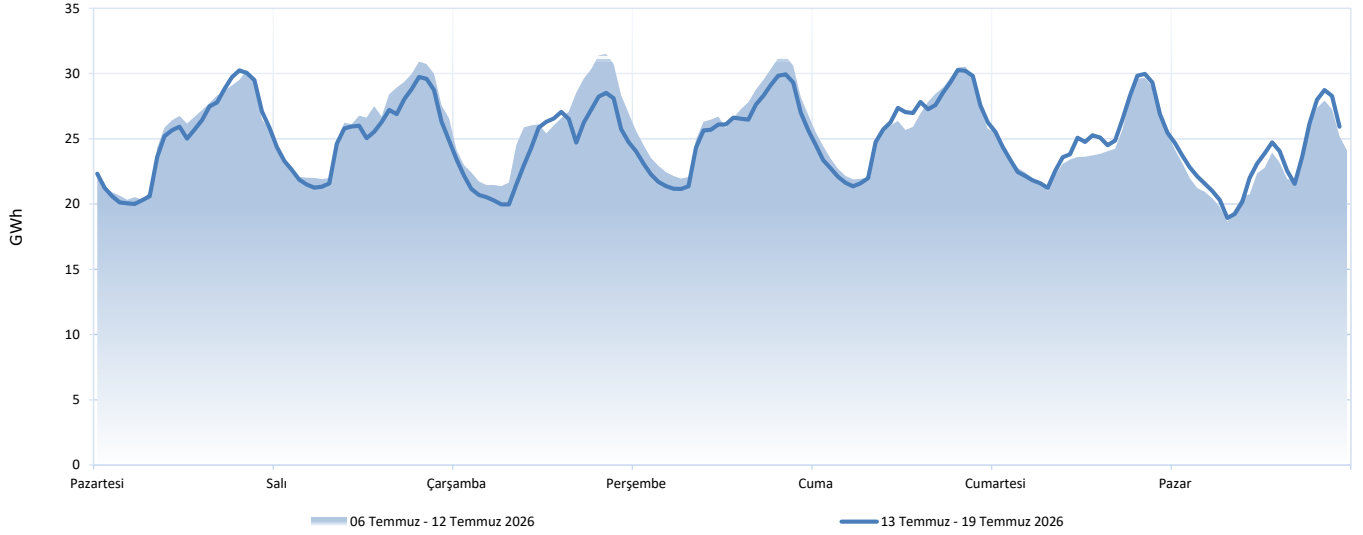
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



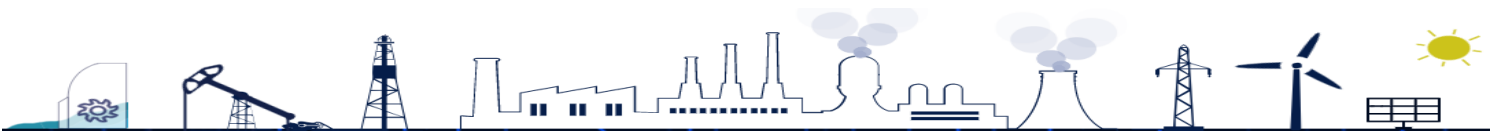
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 68,90 TL/MWh azalarak 2.621,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 578,65 TL/MWh azalış ile 15 Temmuz 2026 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

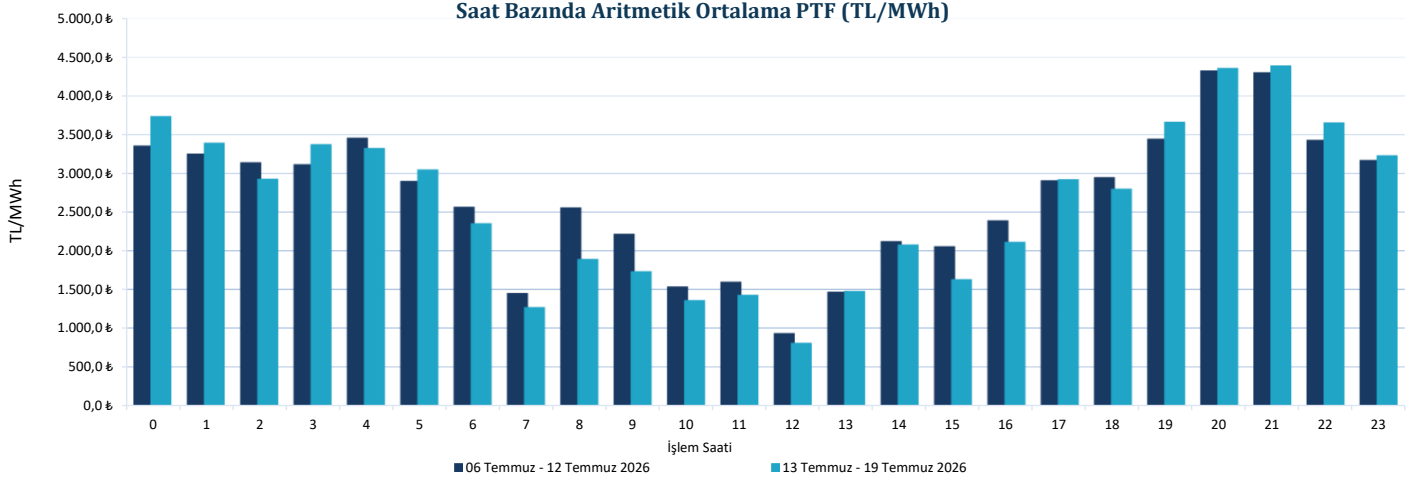
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.649,59 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.621,09 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.332,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

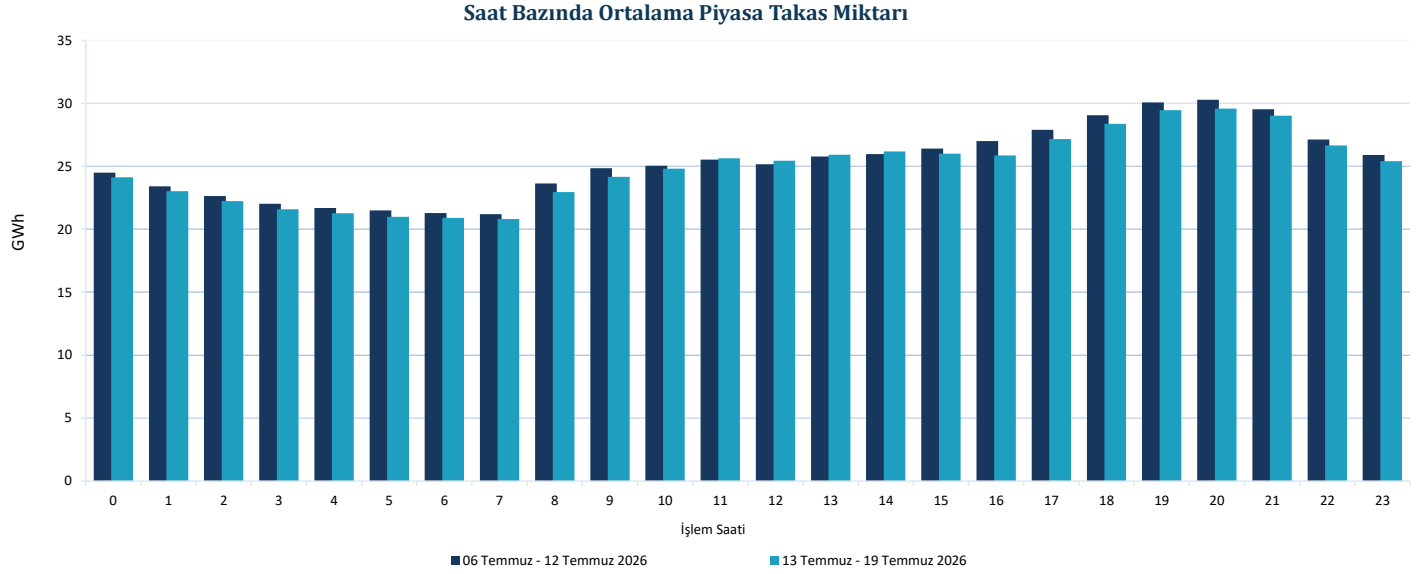


29. hafta genelinde maksimum eşleşme 17 Temmuz Cuma günü saat 19.00'da 30.273 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 19 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de 18.935 MWh olarak gerçekleşmiştir.

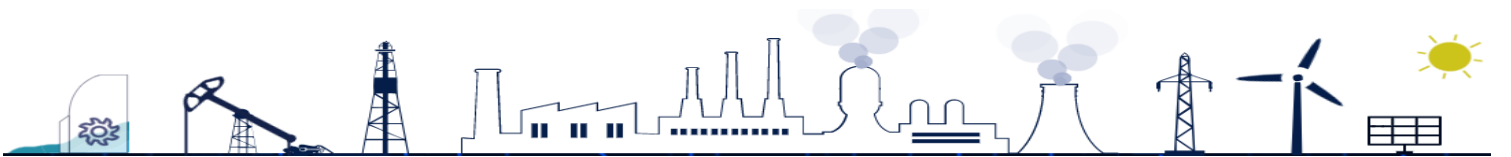




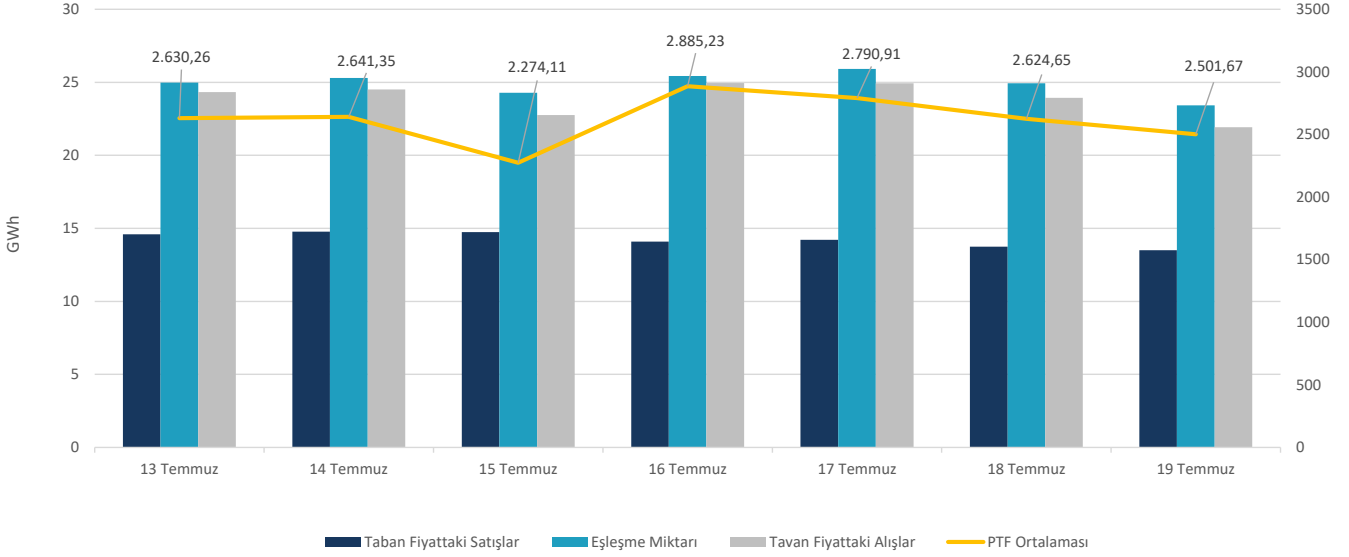
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 13 saatte azalış, 11 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 381,07 TL/MWh artarak 3.731,73 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 660,78 TL/MWh azalarak 1.892,71 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.149 MWh azalarak 25.859 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

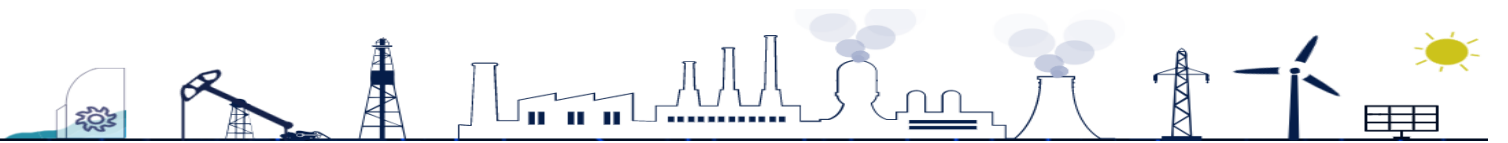


29. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,24 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,91 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,90 GWh seviyesindedir. Bu değerler 28. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 392 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 413 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 707 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

16 Temmuz 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 611,12 TL/MWh artarak 2.885,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 654 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.195 MWh artması etkili olmuştur. 15 Temmuz 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 367,24 TL/MWh azalarak 2.274,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.745 MWh azalması etkili olmuştur.

29. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,8 (85.652 MWh) azalarak 4.718.043 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3, (90.214 MWh) artarak 3.064.110 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,8 (65.866 MWh) artarak 2.391.896 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,9 (118.747 MWh) azalarak 4.016.255 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,7 (45.830 MWh) azalarak 6.101.755 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %12,5 (159.612 MWh) azalarak 1.118.197 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %66,4 (56.016 MWh) artarak 140.431 MWh seviyesine yükselmiştir.



20.07.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 796'dır. Bu hafta günlük ortalama 654 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

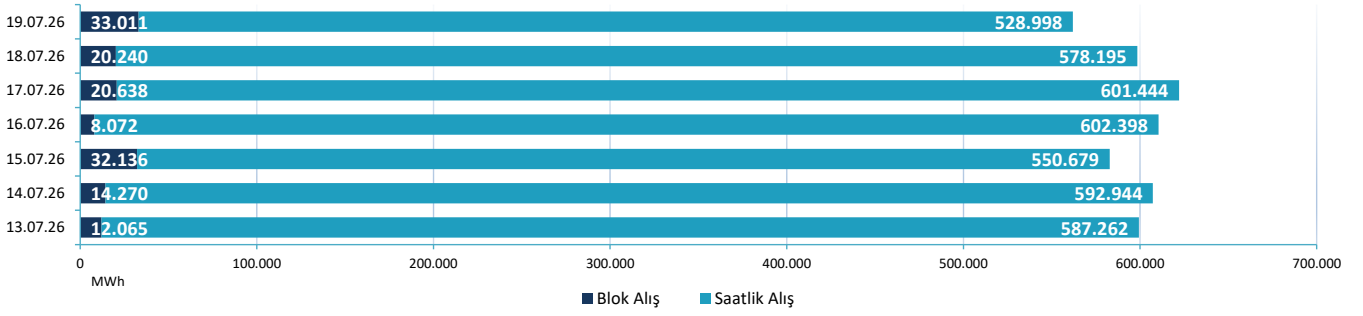
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 437.730 MWh,
- Blok satış miktarı 159.742 MWh,
- Saatlik alış miktarı 577.417 MWh,
- Blok alış miktarı 20.062 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.939.347 TL olarak gerçekleşmiştir.

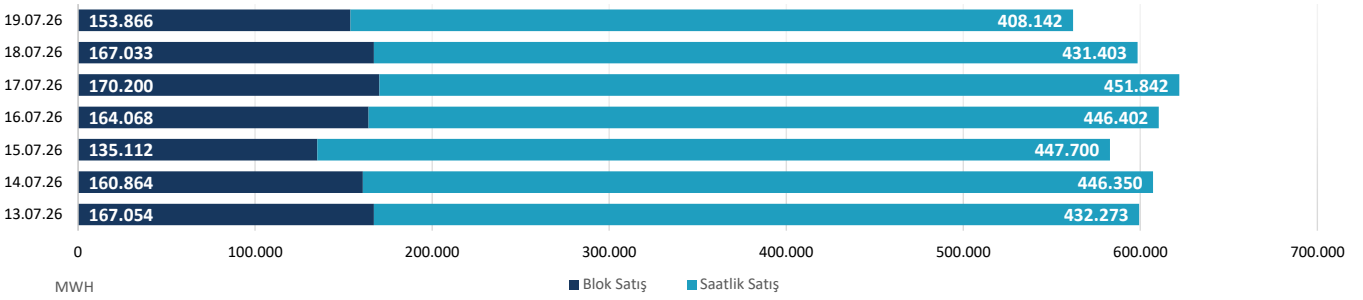
		13.07.26	14.07.2026	15.07.2026	16.07.2026	17.07.2026	18.07.2026	19.07.2026
ALİŞ	SAATLİK	587.262	592.944	550.679	602.398	601.444	578.195	528.998
	BLOK	12.065	14.270	32.136	8.072	20.638	20.240	33.011
SATIŞ	SAATLİK	432.273	446.350	447.700	446.402	451.842	431.403	408.142
	BLOK	167.054	160.864	135.112	164.068	170.200	167.033	153.866

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

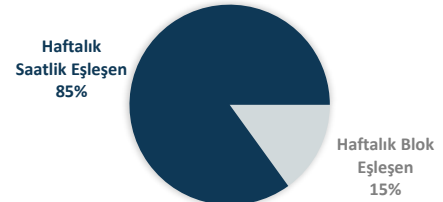


13 Temmuz - 19 Temmuz 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %73'ü saatlik, %27'si blok tekliftir.

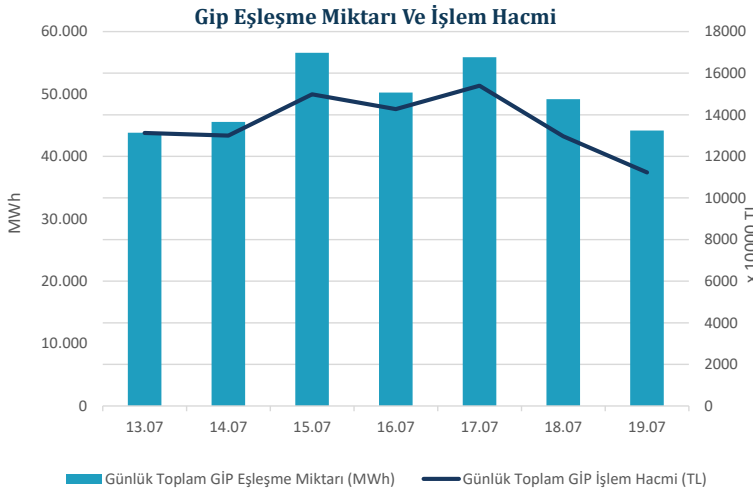
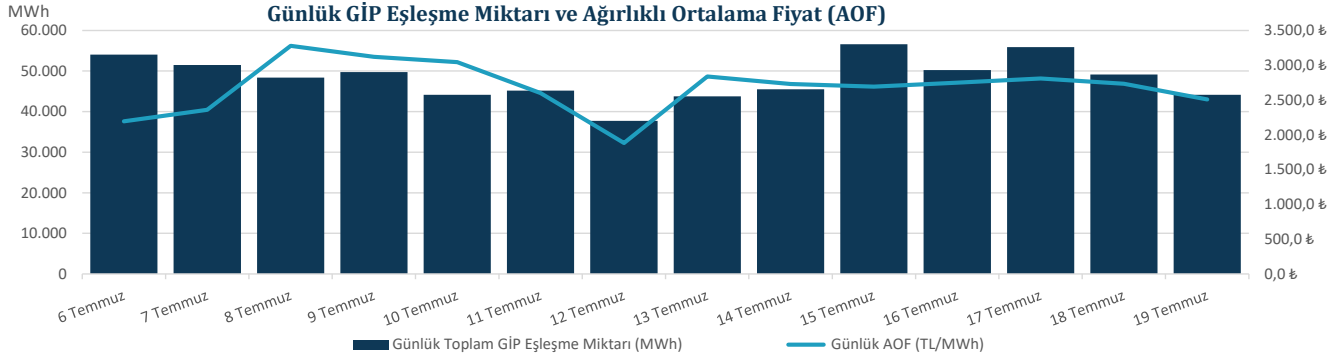
13 Temmuz - 19 Temmuz 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %85, blok alış ve satış toplamı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Temmuz 2026 Cumartesi günü saat 21.00'de 4.569,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



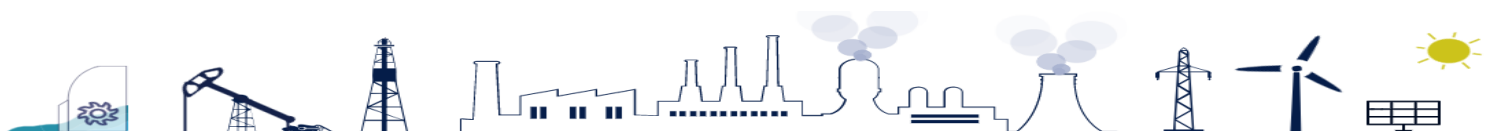
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 345.366 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Temmuz 2026 Cumartesi günü saat 21.00'de 4.569,18 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Temmuz 2026 Çarşamba saat 16.00'da 3.618 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Temmuz 2026 Çarşamba günü, minimum ticaret 13 Temmuz 2026 Pazartesi günü olmuştur.

20.07.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 803 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 457 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
6.07.2026	2.328,52	54.044	125.841.426	4.635,00	101,10
7.07.2026	2.498,74	51.507	128.702.067	4.635,00	225,00
8.07.2026	3.279,38	48.374	158.636.966	4.635,00	780,60
9.07.2026	3.125,71	49.762	155.542.370	4.635,00	270,10
10.07.2026	3.090,80	44.171	136.524.617	4.490,00	0,00
11.07.2026	2.530,31	45.192	114.350.062	4.635,00	10,00
12.07.2026	2.227,85	37.752	84.106.107	4.500,00	0,00
13.07.2026	2.997,00	43.785	131.224.363	4.635,00	10,00
14.07.2026	2.855,19	45.535	130.011.035	4.635,00	62,00
15.07.2026	2.647,83	56.593	149.849.980	4.635,00	470,10
16.07.2026	2.840,45	50.235	142.688.658	4.634,00	100,00
17.07.2026	2.755,47	55.883	153.984.138	4.635,00	100,00
18.07.2026	2.636,91	49.175	129.668.836	4.635,00	11,10
19.07.2026	2.542,60	44.160	112.281.828	4.598,90	115,00

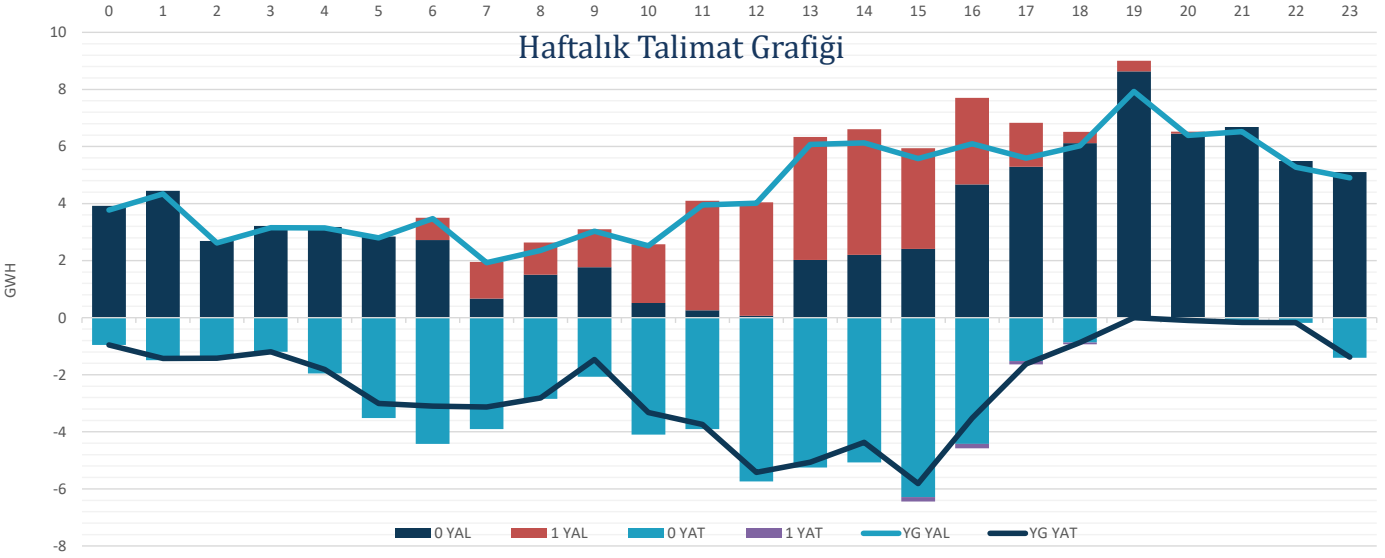
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %82'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

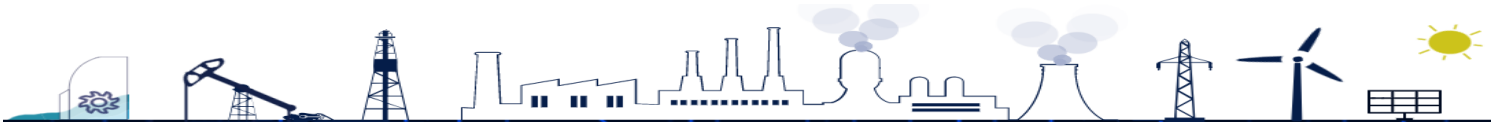
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 30.739 MWh azalarak 163.483 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %82'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 29. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 41.930 MWh azalarak 55.892 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 11.191 MWh artarak 107.591 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Temmuz 2026 Pazartesi günü 23.186 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Temmuz 2026 Pazar günü 8.987 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 13 Temmuz 2026 Pazartesi günü 14.611 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 19 Temmuz 2026 Pazar günü 3.988 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
13.07.2026	9.040	15.407	24.447	17.218	0	17.218
14.07.2026	5.886	10.011	15.897	13.437	0	13.437
15.07.2026	21.746	0	21.746	4.883	0	4.883
16.07.2026	11.507	5.958	17.465	10.556	0	10.556
17.07.2026	11.951	0	11.951	5.809	0	5.809
18.07.2026	12.843	0	12.843	6.343	486	6.829
19.07.2026	9.898	688	10.587	4.561	0	4.561

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

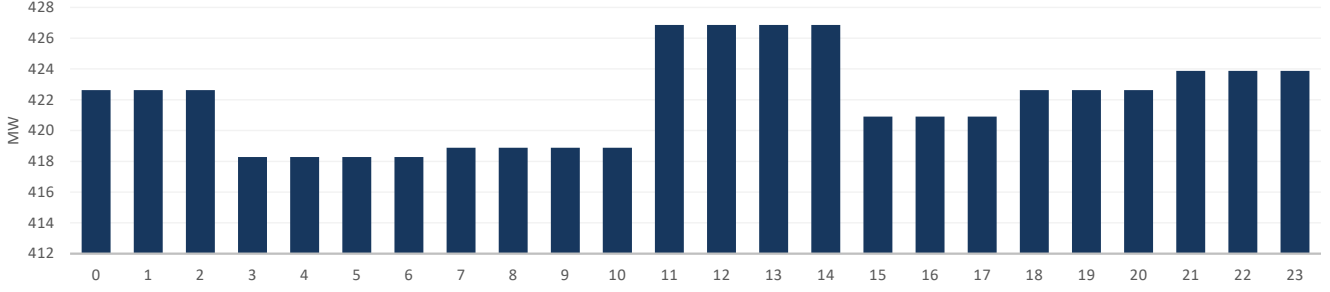


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 29.Hafta Raporu | 11

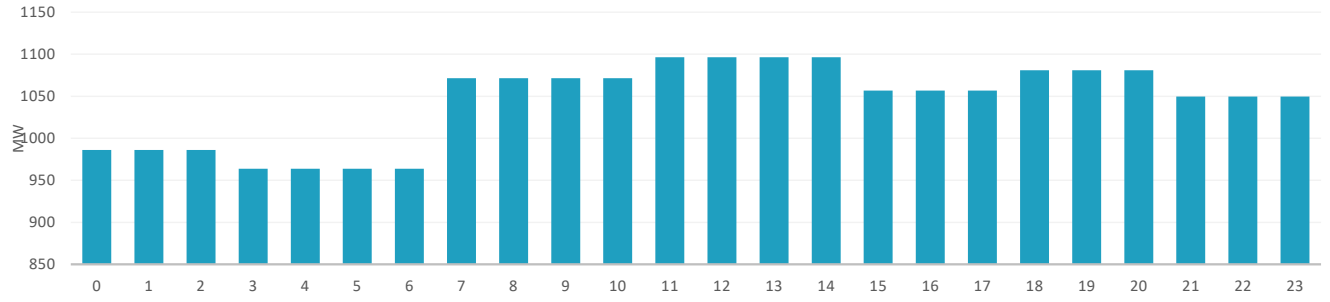
29. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 70.883 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 199,02 TL/MW azalarak 847,88 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

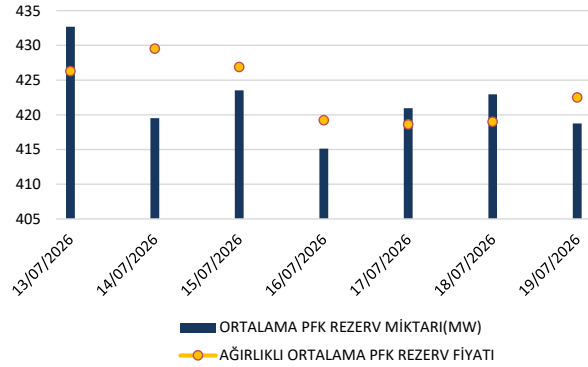


29. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 175.329 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 464,61 TL/MW azalarak 2.889,95 TL/MW olmuştur.

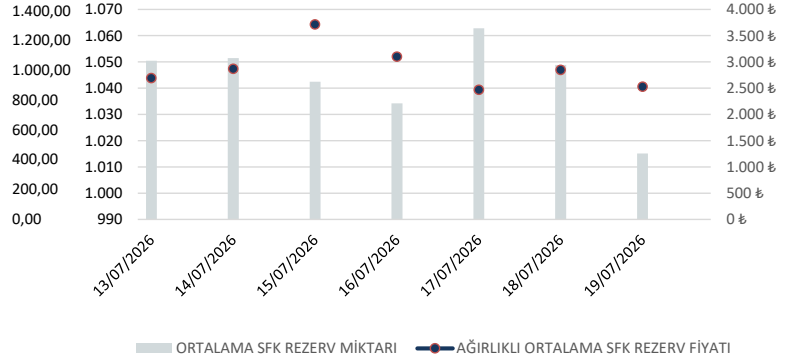
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

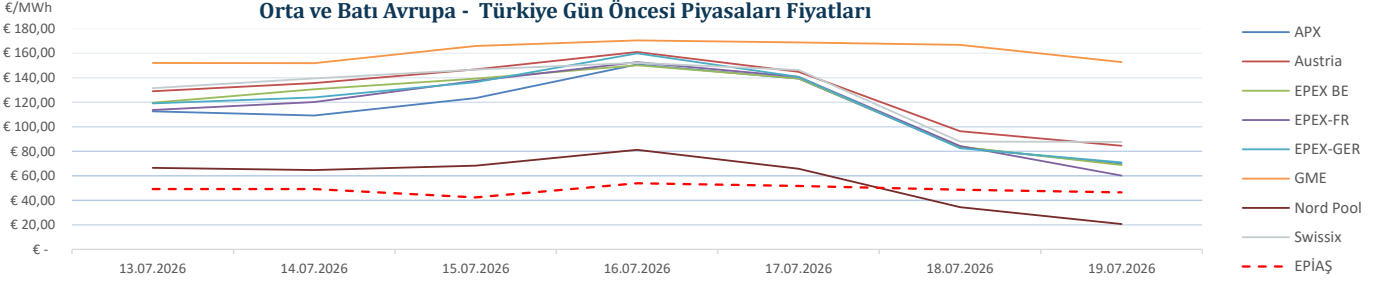


	13/07/2026	14/07/2026	15/07/2026	16/07/2026	17/07/2026	18/07/2026	19/07/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	432,68	419,50	423,51	415,14	420,95	422,95	418,74
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	993,25	1.144,69	1.021,60	663,73	635,86	653,92	816,24
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.050,46	1.051,42	1.042,46	1.034,21	1.062,83	1.048,88	1.015,13
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.692,82	2.869,88	3.717,08	3.100,30	2.472,28	2.850,28	2.529,34



"29. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 117,56 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 126,08 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 48,83 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Temmuz 2026 Perşembe günü 170,47 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 19 Temmuz 2026 Pazar Günü 20,69 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

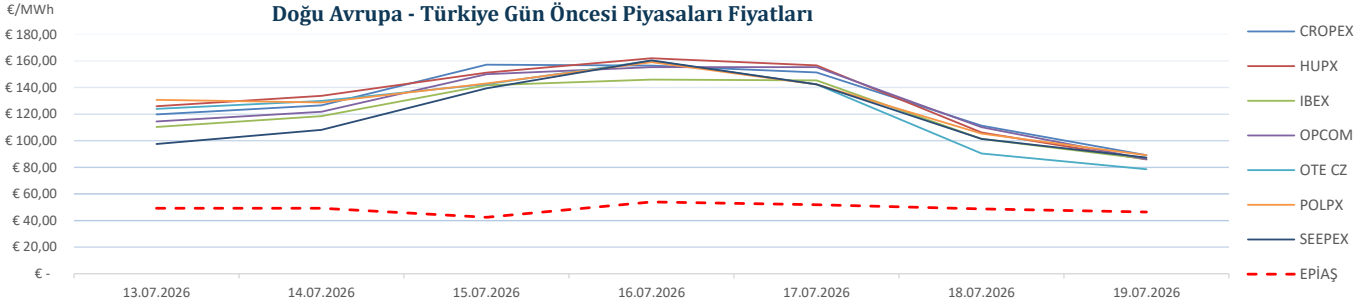
Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 29.Hafta Raporu | 13