

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (42. Hafta)

42. Haftada (12 Ekim - 18 Ekim)

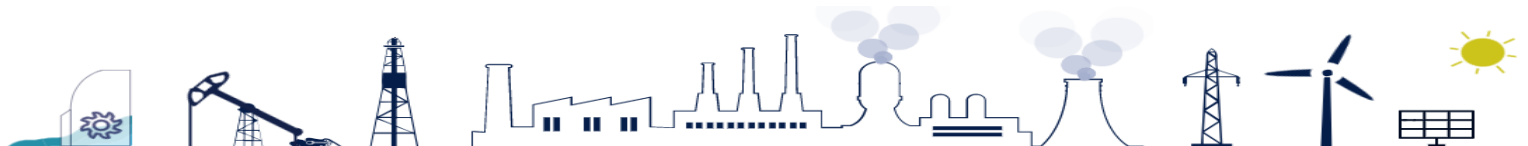
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 78,20 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 73.092 MWh (saatlik ortalama 435 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 522.131 MWh (saatlik ortalama 3.108 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 62.375 MWh (saatlik ortalama 371 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 32.755 MWh (saatlik ortalama 195 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 344.395 MWh (saatlik ortalama 2.050 MWh) azalması,
- * GİP eşleşme miktarının 103.983 MWh (saatlik ortalama 619 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 44.462 MWh (saatlik ortalama 265 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	42. Hafta		% Değişim	41. Hafta
Ortalama PTF	2.904,35	↑	2,77%	2.826,16
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.690,64	↑	23,53%	2.178,18
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.937,66	↓	-2,60%	4.042,81
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.552,39	↓	-13,68%	2.956,72
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.845	↓	-0,59%	21.974
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.933	↓	-2,60%	10.197
Maksimum Takas Miktarı	28.125	↓	-4,08%	29.321
Minimum Takas Miktarı	16.188	↓	-1,79%	16.483
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.174	↓	-0,59%	22.306
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.728	↑	0,42%	24.625
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.444	↓	-4,51%	45.494
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.784	↓	-0,14%	32.830
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	426.598	↑	32,23%	322.615
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.944	↑	1,13%	38.509

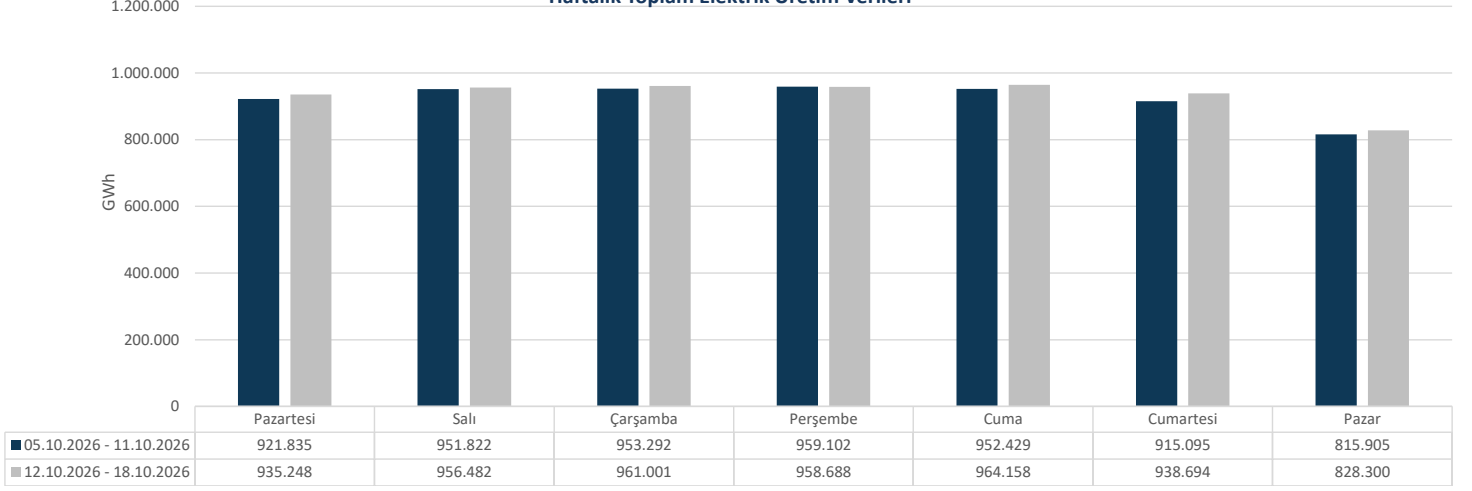
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

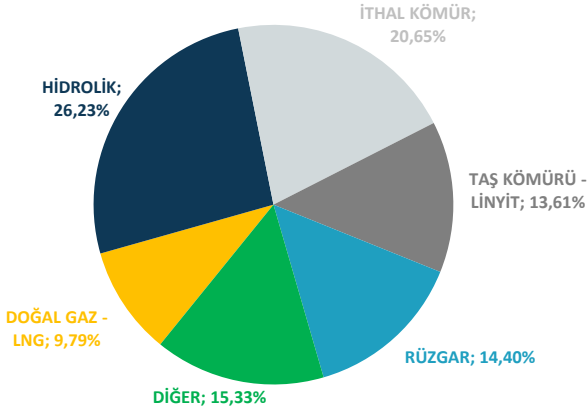


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 73.092 MWh artarak 6.542.570 MWh olarak gerçekleşmiştir.

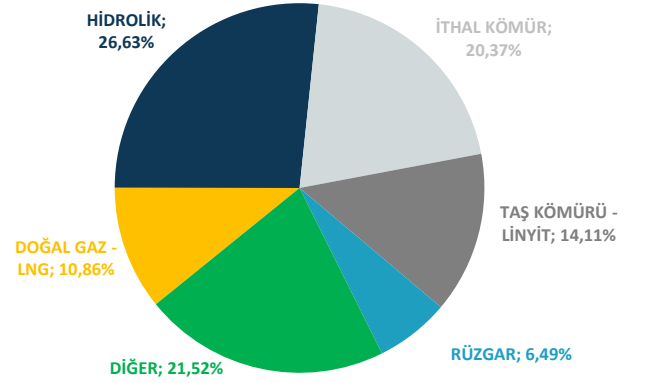
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)

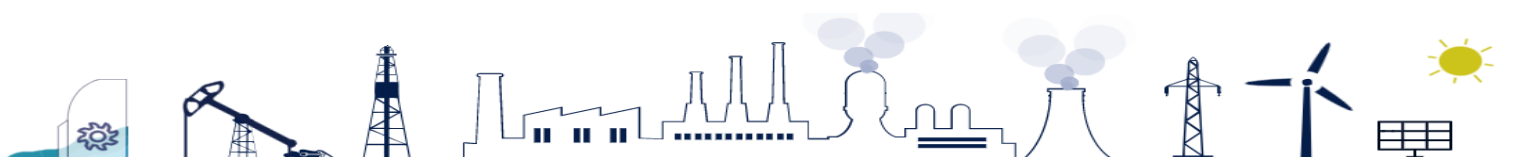


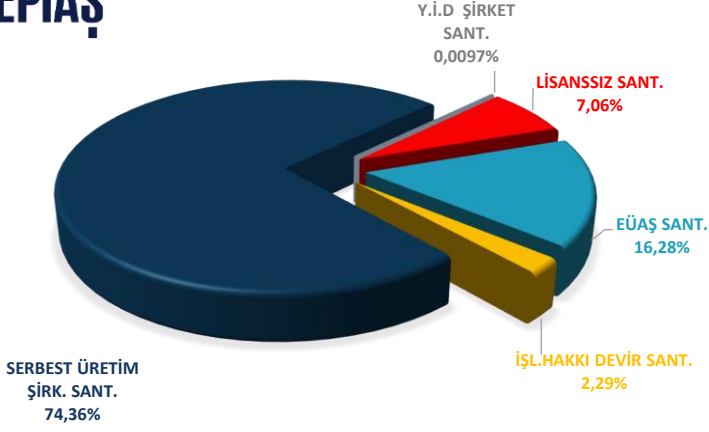
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.715.890 MWh (%26,23) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.350.758 MWh (%20,65) ile İthal Kömür, 1.002.970 MWh (%15,33) ile Diğer, 942.288 MWh (%14,40) ile Rüzgar, 890.112 MWh (%13,61) ile Taş Kömürü-Linyit, 640.488 MWh (%9,79) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %15,33 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 561.982 MWh ile Güneş, 211.779 MWh ile Jeotermal, 161.218 MWh ile Biogaz, 36.522 MWh ile Asfaltit, 19.077 MWh ile Atık Isı ve 12.392 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.044 MWh artarak 7.819 MWh, ihracatı 6.401 MWh artarak 74.549 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



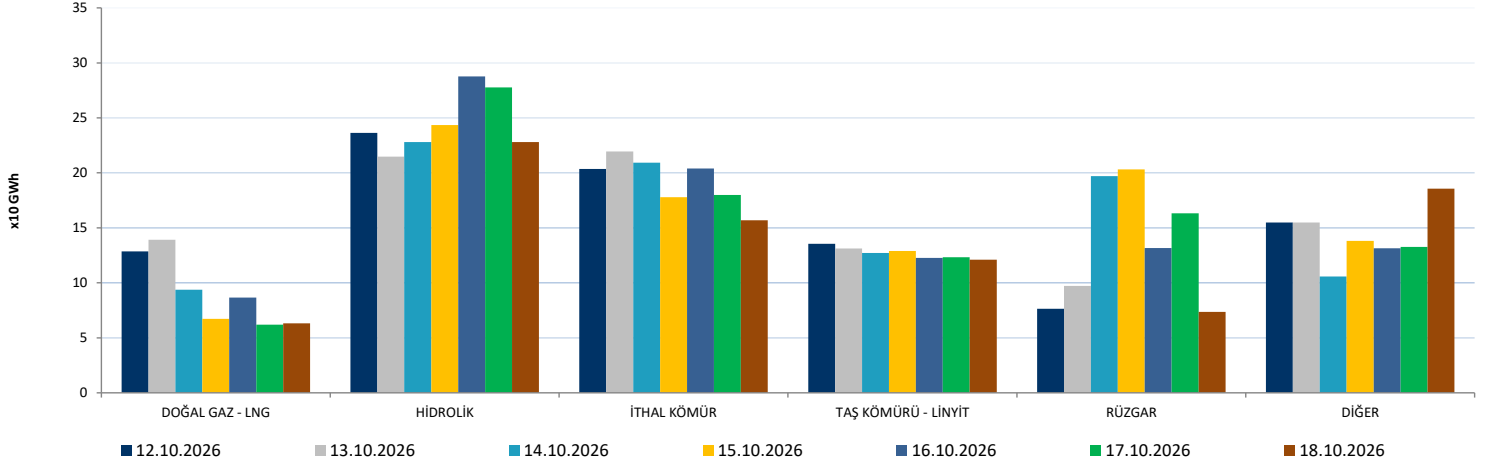


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 73.092 MWh artarak 6.542.570 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.865.248 MWh (%74,36) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 461.670 MWh (%7,06), Y.İ.D Şirket santralleri 636 MWh %0,0097, İ.H.D Şirket santralleri 149.929 MWh (%2,29) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.065.088 MWh (%16,28) bandında olmuştur.

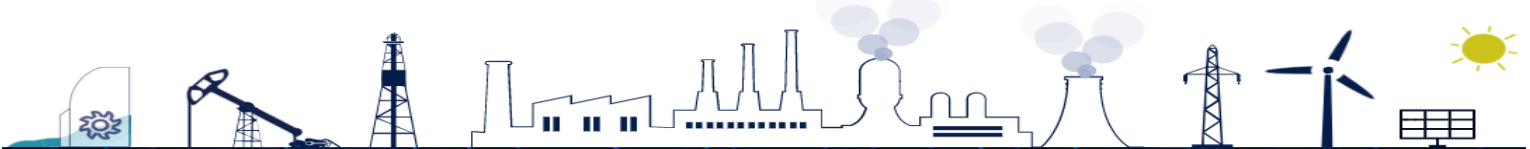
	12.10.2026	13.10.2026	14.10.2026	15.10.2026	16.10.2026	17.10.2026	18.10.2026
DOĞAL GAZ - LNG	128.553	139.226	93.785	67.179	86.678	61.880	63.187
HİDROLİK	236.327	214.714	227.970	243.374	287.734	277.687	228.085
İTHAL KÖMÜR	203.527	219.353	209.291	177.813	203.966	179.977	156.831
RÜZGAR	76.495	97.174	197.009	203.214	131.654	163.197	73.547
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	135.563	131.256	127.170	128.962	122.748	123.359	121.054
DİĞER	154.783	154.759	105.777	138.147	131.346	132.563	185.596

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

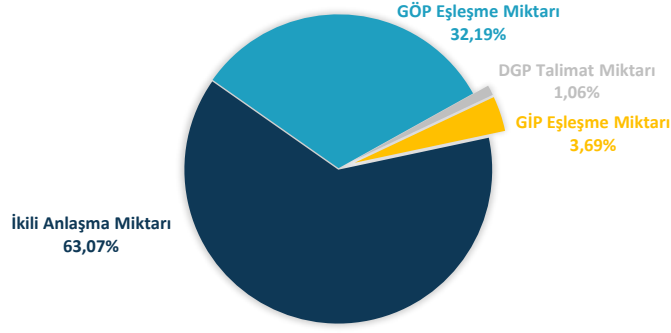


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 62.375 MWh azalarak 640.488 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 32.755 MWh artarak 1.350.758 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 389.545 MWh azalarak 1.002.970 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 7.031 MWh azalarak 1.715.890 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 22.908 MWh azalarak 890.112 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 522.131 MWh artarak 942.288 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.298.613 MWh (%63,07), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.725.259 MWh (%32,19), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 426.598 MWh (%3,69) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 122.361 MWh (%1,06) olmuştur.

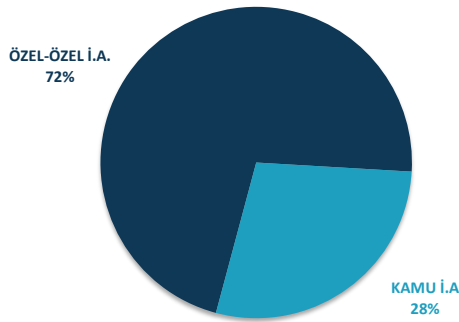
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.298.613 MWh (%63,07) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.725.259 MWh (%32,19), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 426.598 MWh (%3,69) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 122.361 MWh (%1,06) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 344.395 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 22.082 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 103.983 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 32.876 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



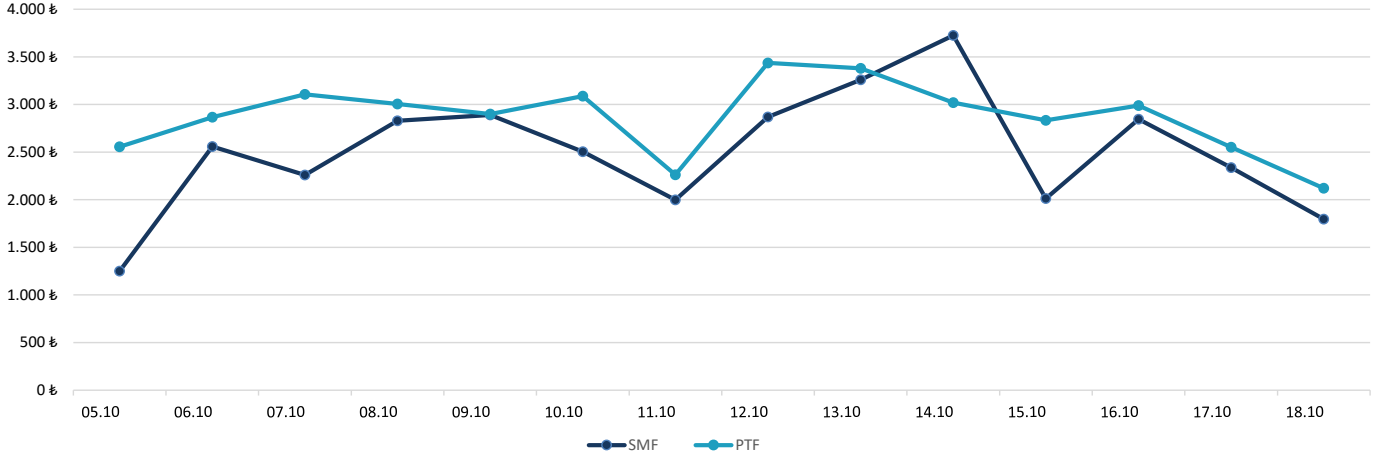
	12.10.2026	13.10.2026	14.10.2026	15.10.2026	16.10.2026	17.10.2026	18.10.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.058.341	1.014.600	1.036.364	1.030.288	1.046.882	1.086.885	1.025.253
GÖP	544.608	560.006	554.663	546.485	551.003	515.022	453.471
GİP	50.484	59.788	72.798	68.543	69.643	58.741	46.602
DGP	13.455	12.062	20.484	13.696	26.319	20.715	15.631
TOPLAM	1.666.888	1.646.457	1.684.308	1.659.013	1.693.847	1.681.362	1.540.956

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



05 Ekim - 18 Ekim 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

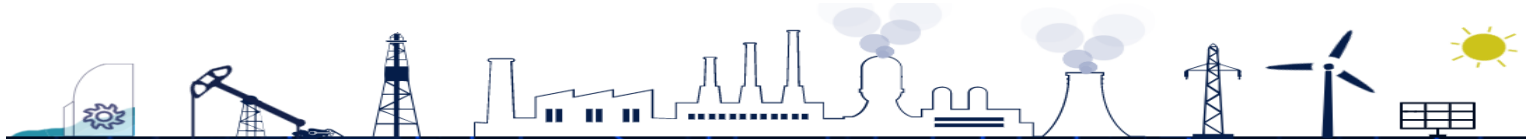
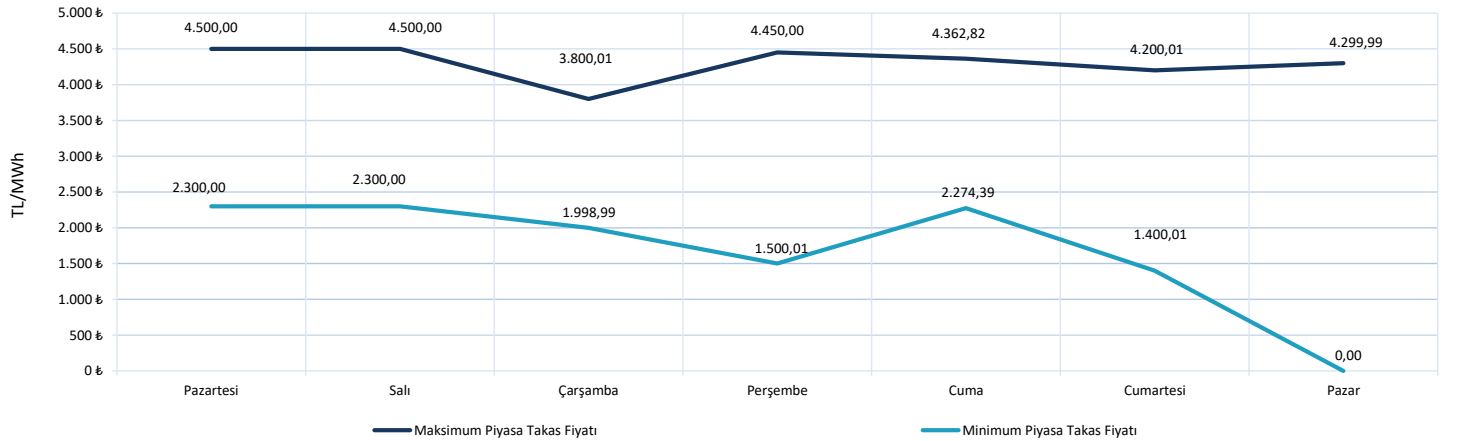


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.119,97 TL/MWh ile 18 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.436,91 TL/MWh ile 12 Ekim Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.796,39 TL/MWh ile 18 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.725,05 TL/MWh ile 14 Ekim Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.760,00 TL/MWh ile 15 Ekim Perşembe günü saat 22.00'de gerçekleşmiştir.

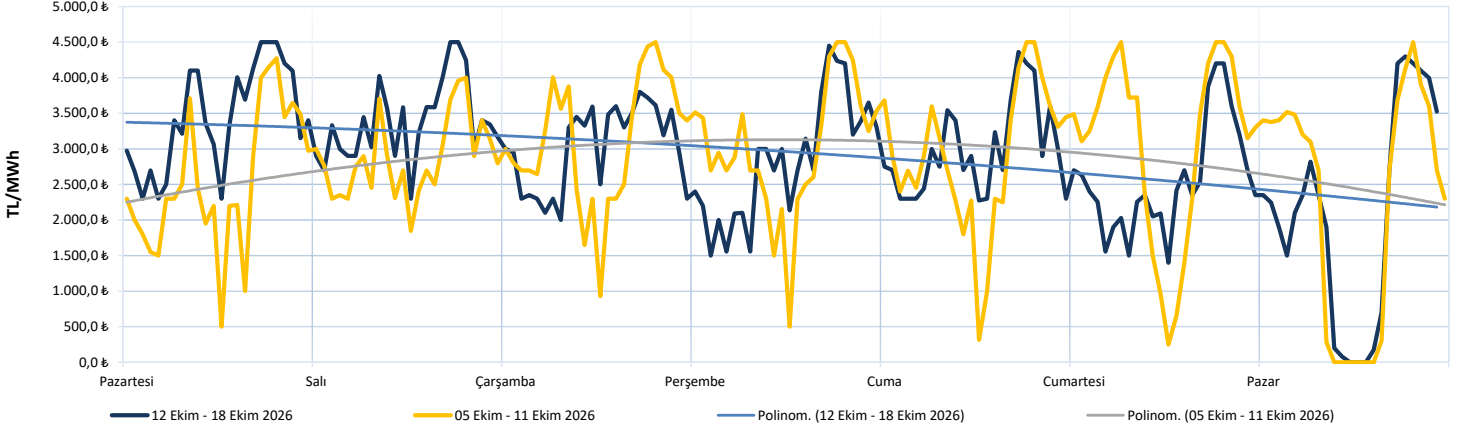
12 Ekim - 18 Ekim 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 42.Hafta Raporu | 5

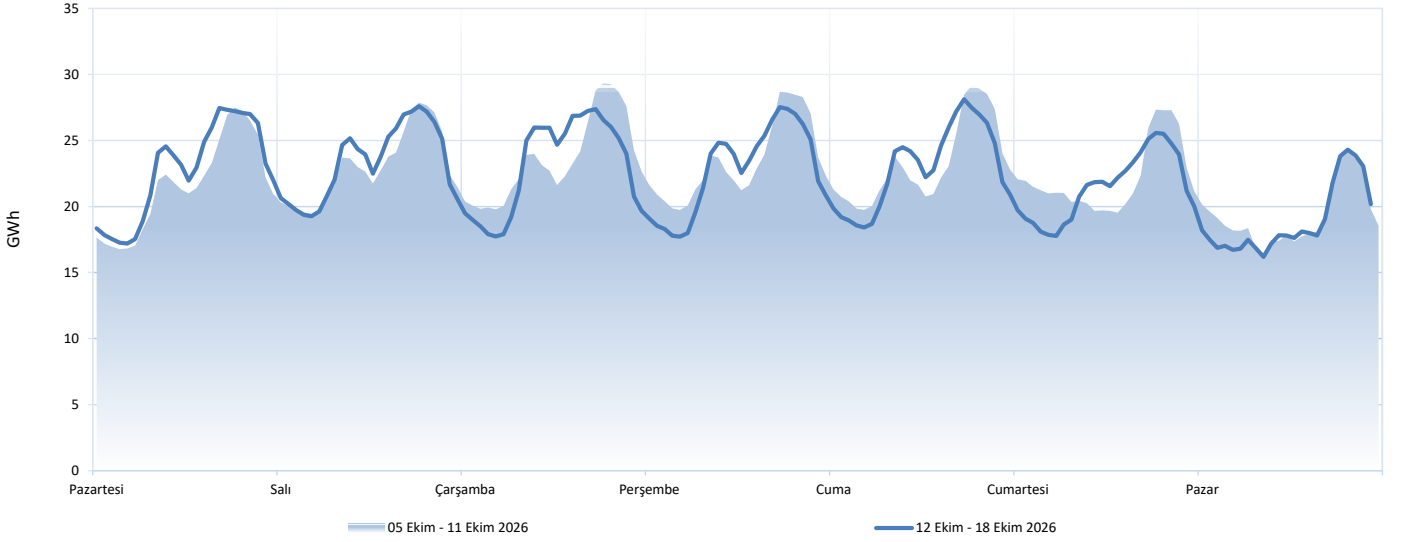
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



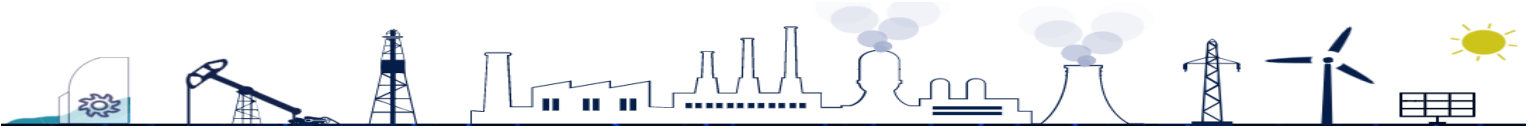
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 78,20 TL/MWh artarak 2.904,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 880,84 TL/MWh artış ile 12 Ekim 2026 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.690,64 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.937,66 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.552,39 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

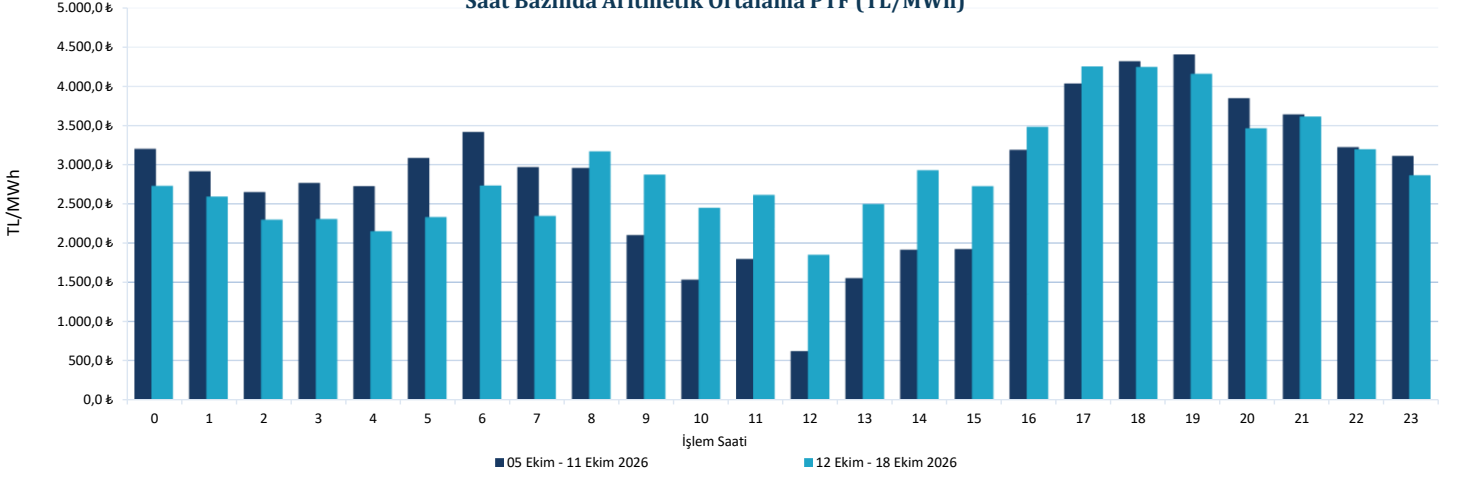
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



42. hafta genelinde maksimum eşleşme 16 Ekim Cuma günü saat 17.00'de 28.125 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 18 Ekim Pazar günü saat 08.00'de 16.188 MWh olarak gerçekleşmiştir.

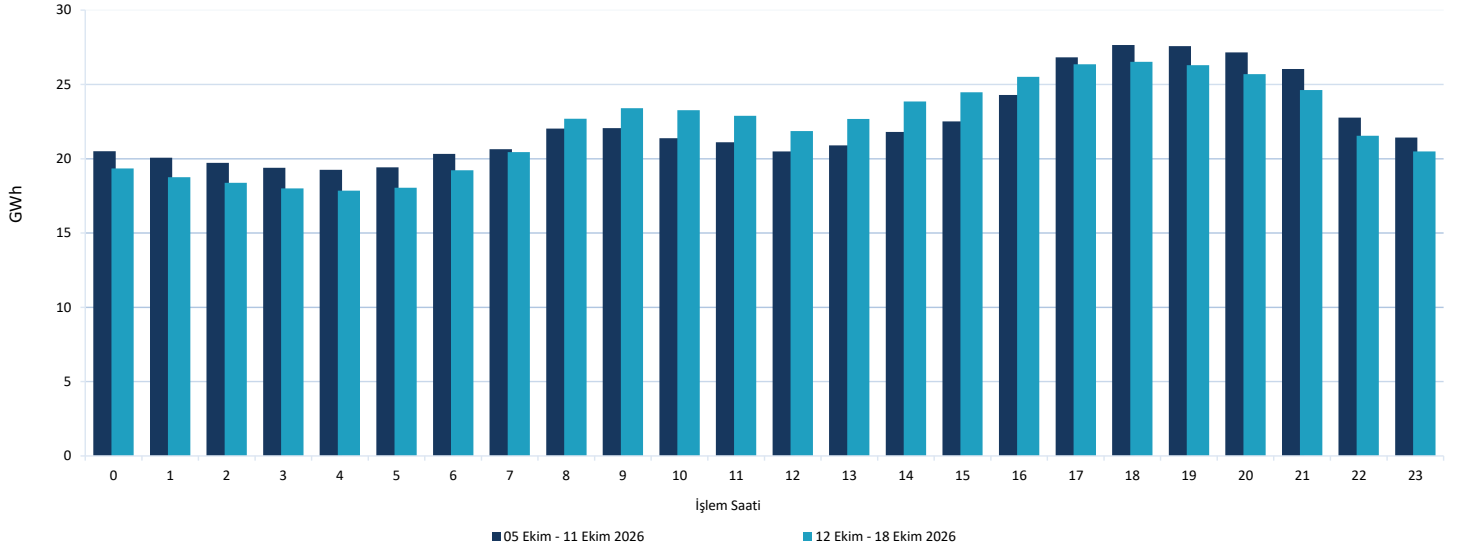


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 14 saatte azalış, 10 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.224,48 TL/MWh artarak 1.844,29 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 756,33 TL/MWh azalarak 2.325,71 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

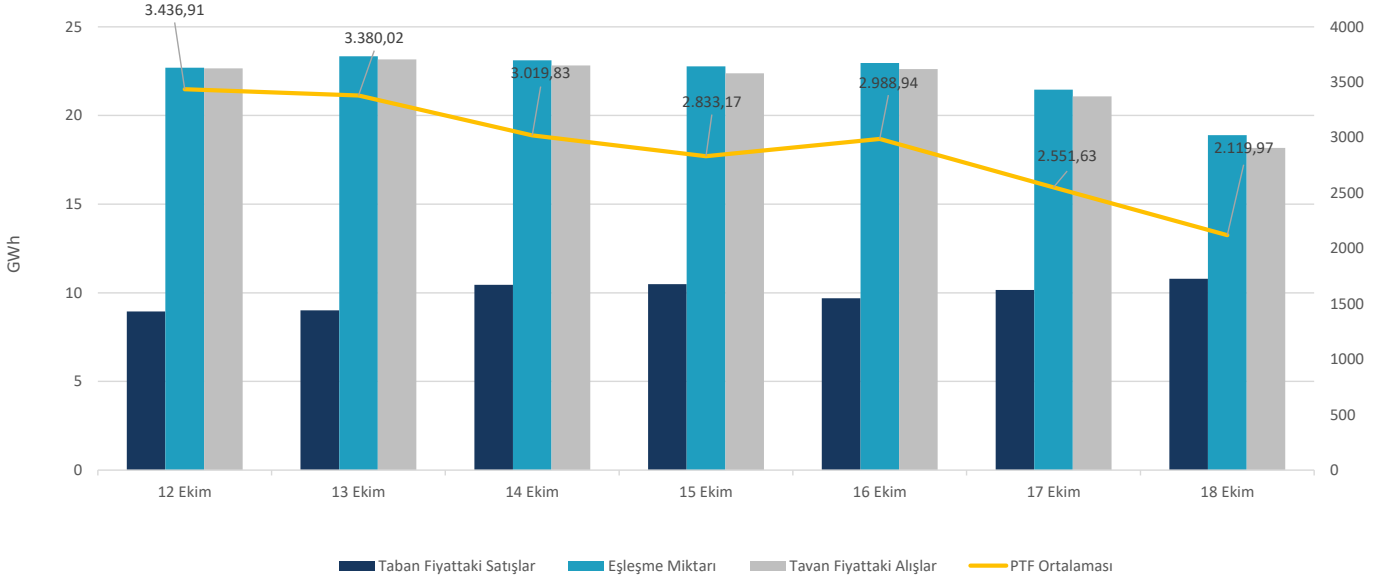
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.048 MWh artarak 23.848 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

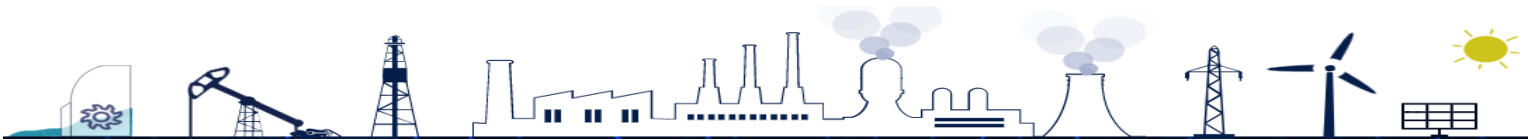


42. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,93 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,85 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,17 GWh seviyesindedir. Bu değerler 41. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 264 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 132 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 129 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

17 Ekim 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 437,30 TL/MWh azalarak 2.551,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 467 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.546 MWh azalması etkili olmuştur. 18 Ekim 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 431,67 TL/MWh azalarak 2.119,97 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 633 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.904 MWh azalması etkili olmuştur.

42. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,4 (17.204 MWh) artarak 4.154.228 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,1 (111.917 MWh) artarak 2.304.539 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,6 (44.462 MWh) azalarak 1.668.696 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,6 (21.711 MWh) azalarak 3.669.891 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,1 (7.651 MWh) azalarak 5.507.793 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,6 (133.650 MWh) azalarak 1.420.045 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %8,9 (11.401 MWh) artarak 139.167 MWh seviyesine yükselmiştir.



19.10.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 771'dir. Bu hafta günlük ortalama 637 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

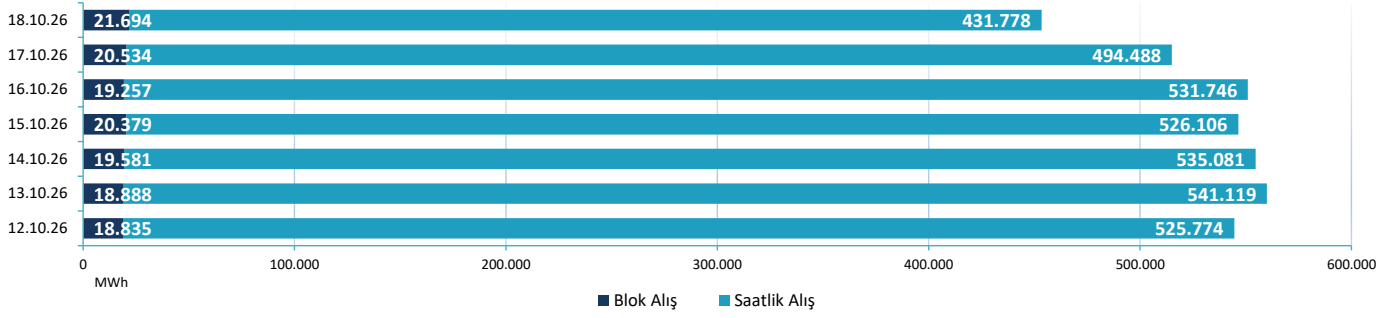
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 329.220 MWh,
- Blok satış miktarı 202.864 MWh,
- Saatlik alış miktarı 512.299 MWh,
- Blok alış miktarı 19.881 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -14.752.597 TL olarak gerçekleşmiştir.

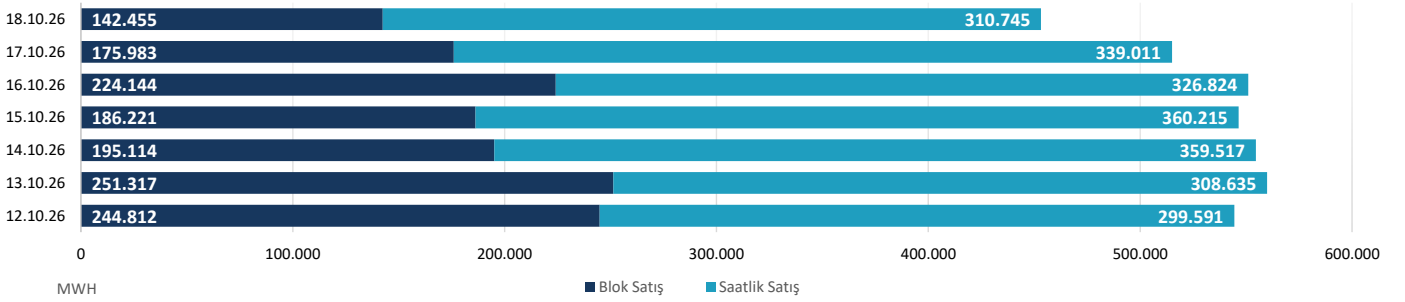
	12.10.26	13.10.2026	14.10.2026	15.10.2026	16.10.2026	17.10.2026	18.10.2026
ALİŞ							
SAATLİK	525.774	541.119	535.081	526.106	531.746	494.488	431.778
BLOK	18.835	18.888	19.581	20.379	19.257	20.534	21.694
SATIŞ							
SAATLİK	299.591	308.635	359.517	360.215	326.824	339.011	310.745
BLOK	244.812	251.317	195.114	186.221	224.144	175.983	142.455

* Değerleri MWh cinsindendir.

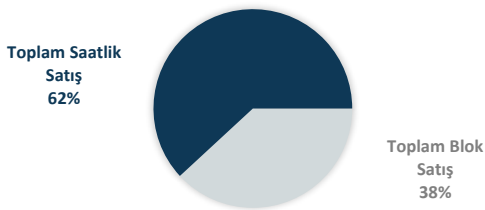
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

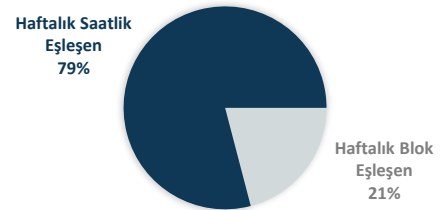


12 Ekim - 18 Ekim 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

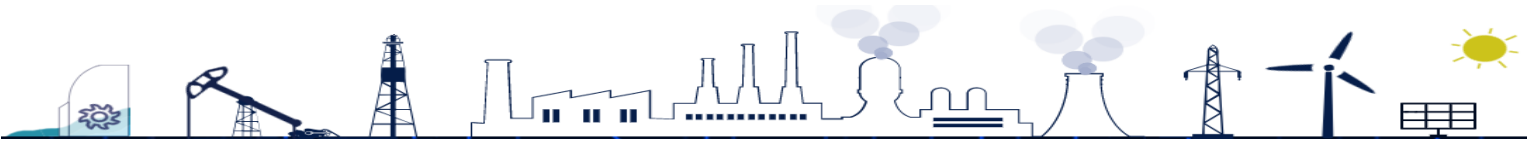


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %62'si saatlik, %38'i blok tekliftir.

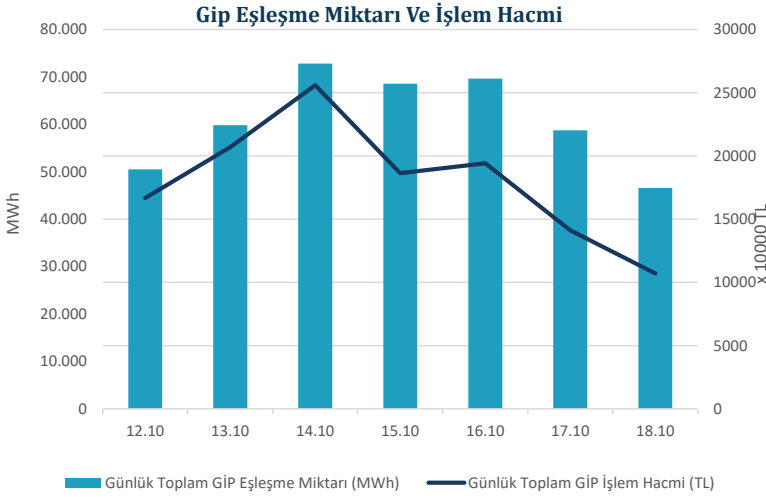
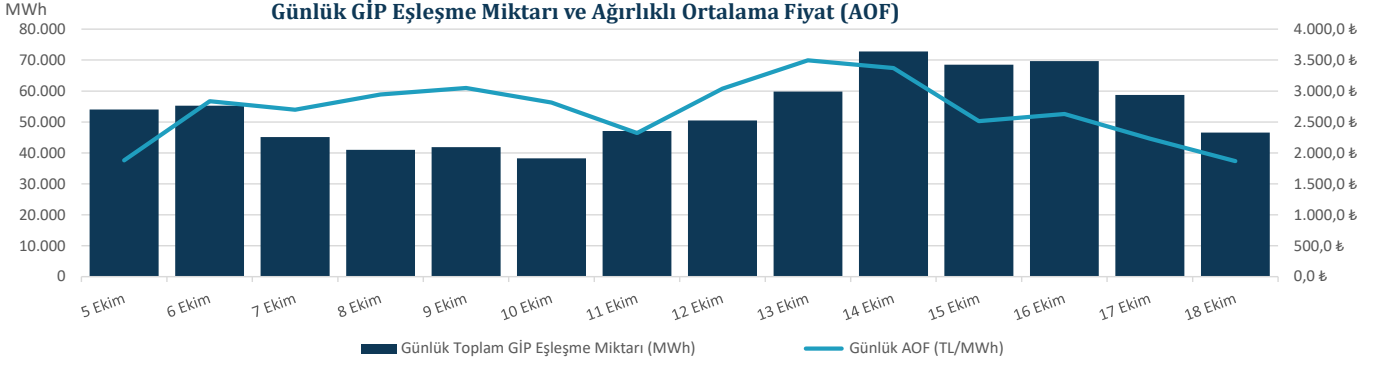
12 Ekim - 18 Ekim 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Ekim 2026 Pazartesi günü saat 18.00'de 4.531,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 426.598 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Ekim 2026 Pazartesi günü saat 18.00'de 4.531,40 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Ekim 2026 Perşembe saat 17.00'de 5.130 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 14 Ekim 2026 Çarşamba günü, minimum ticaret 18 Ekim 2026 Pazar günü olmuştur.

19.10.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 782 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 491 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
5.10.2026	2.015,69	54.003	108.852.257	4.300,00	0,10
6.10.2026	2.891,37	55.278	159.828.006	4.450,10	1.001,30
7.10.2026	2.823,66	45.124	127.415.568	4.635,00	55,00
8.10.2026	3.056,75	41.026	125.406.247	4.635,00	0,00
9.10.2026	3.064,11	41.872	128.301.207	4.635,00	218,20
10.10.2026	3.094,51	38.211	118.242.726	4.635,00	0,00
11.10.2026	2.429,24	47.102	114.421.429	4.635,00	0,00
12.10.2026	3.303,06	50.484	166.751.607	4.635,00	427,40
13.10.2026	3.459,78	59.788	206.853.128	4.634,70	161,20
14.10.2026	3.515,22	72.798	255.900.921	4.635,00	1.401,30
15.10.2026	2.719,21	68.543	186.382.443	4.635,00	124,10
16.10.2026	2.787,00	69.643	194.095.333	4.635,00	470,00
17.10.2026	2.402,64	58.741	141.133.426	4.619,90	206,80
18.10.2026	2.297,68	46.602	107.075.568	4.325,80	0,00

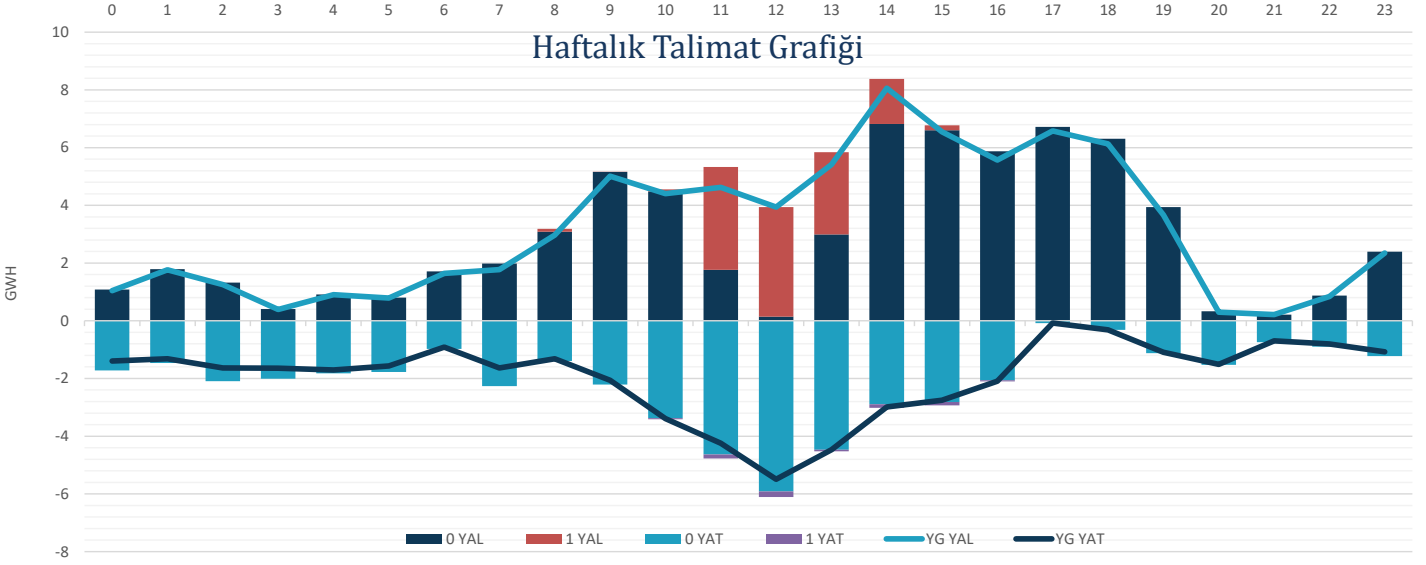
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

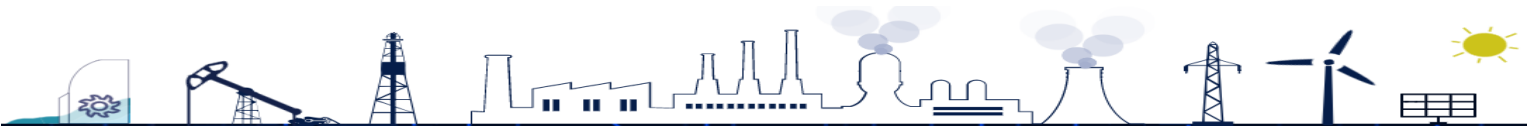
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 32.876 MWh azalarak 122.361 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 42. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 48.007 MWh azalarak 46.185 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 15.131 MWh artarak 76.175 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Ekim 2026 Cuma günü 20.342 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Ekim 2026 Pazar günü 3.582 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Ekim 2026 Pazar günü 12.049 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Ekim 2026 Çarşamba günü 782 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
12.10.2026	9.148	0	9.148	5.329	0	5.329
13.10.2026	6.912	0	6.912	5.221	248	5.468
14.10.2026	20.575	0	20.575	788	0	788
15.10.2026	4.966	0	4.966	10.396	0	10.396
16.10.2026	14.686	6.062	20.748	6.464	0	6.464
17.10.2026	7.503	6.071	13.574	9.040	461	9.501
18.10.2026	3.895	0	3.895	12.554	0	12.554

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

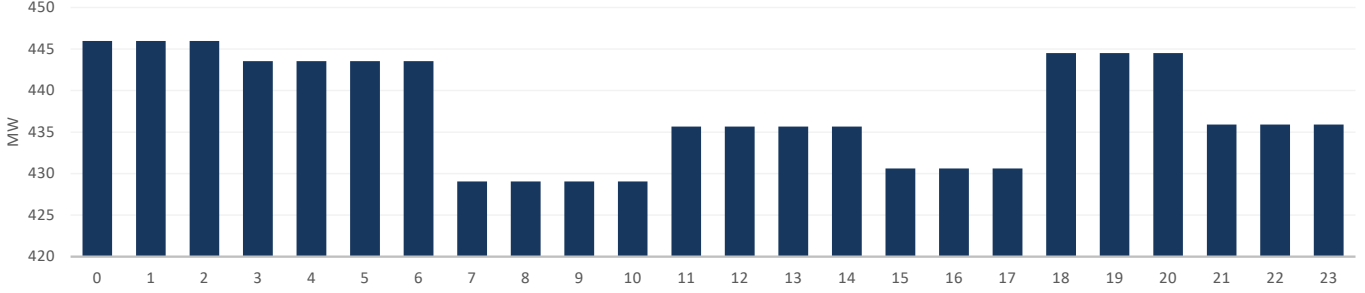


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 42.Hafta Raporu | 11

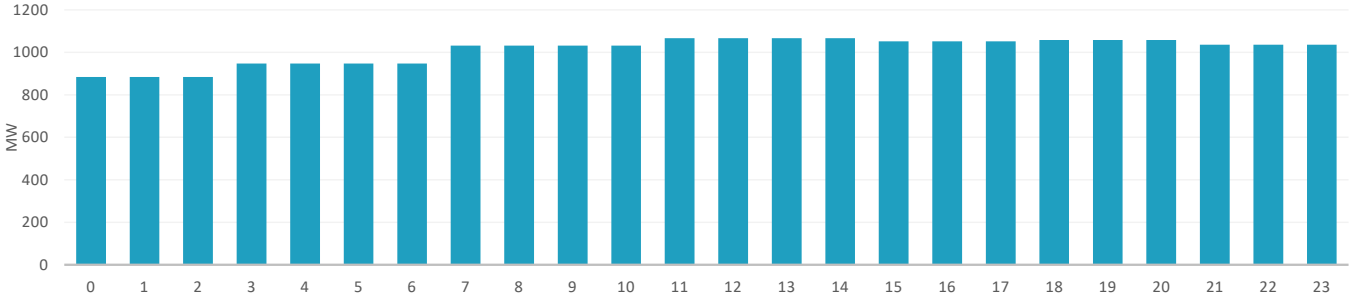
42. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 73.528 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 168,89 TL/MW azalarak 825,54 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

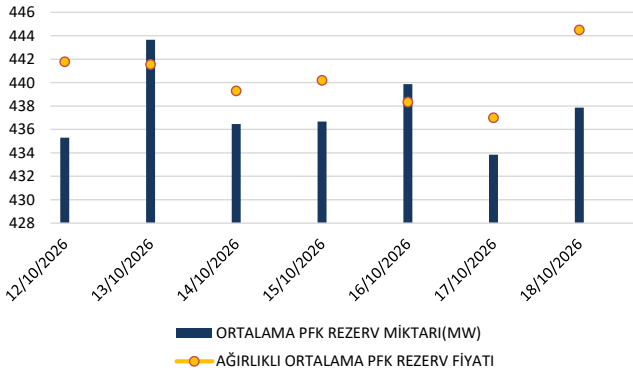


42. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 169.904 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 172,43 TL/MW azalarak 2.871,35 TL/MW olmuştur.

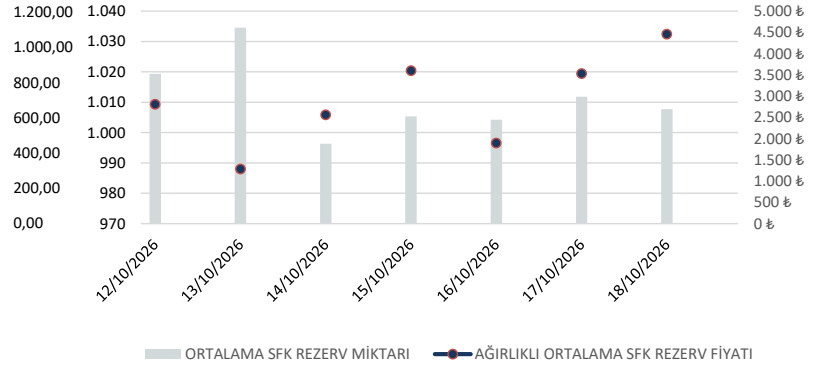
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



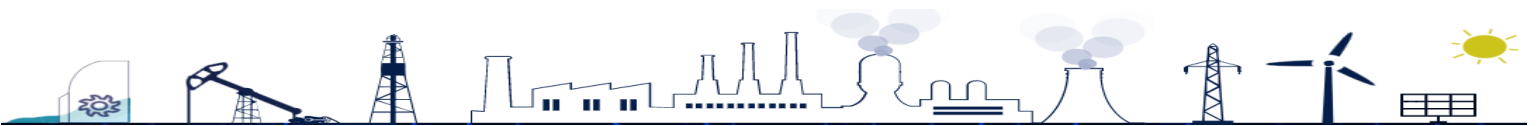
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

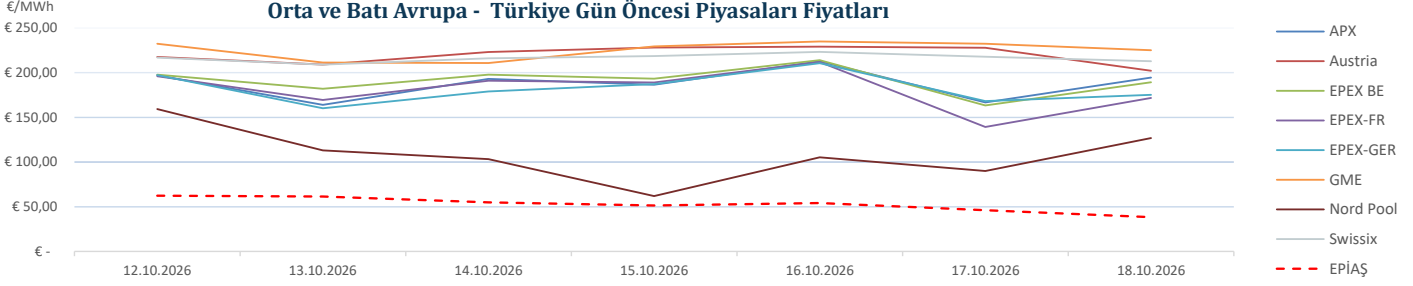


	12/10/2026	13/10/2026	14/10/2026	15/10/2026	16/10/2026	17/10/2026	18/10/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	435,30	443,65	436,46	436,68	439,86	433,85	437,86
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	918,89	903,44	753,02	812,53	688,85	600,31	1.099,51
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.019,38	1.034,54	996,33	1.005,33	1.004,21	1.011,83	1.007,71
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.808,94	1.285,39	2.558,98	3.599,39	1.894,17	3.528,04	4.459,57



"42. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 189,08 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 220,97 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 52,62 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Ekim 2026 Cuma günü 277,57 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 15 Ekim 2026 Perşembe Günü 61,94 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

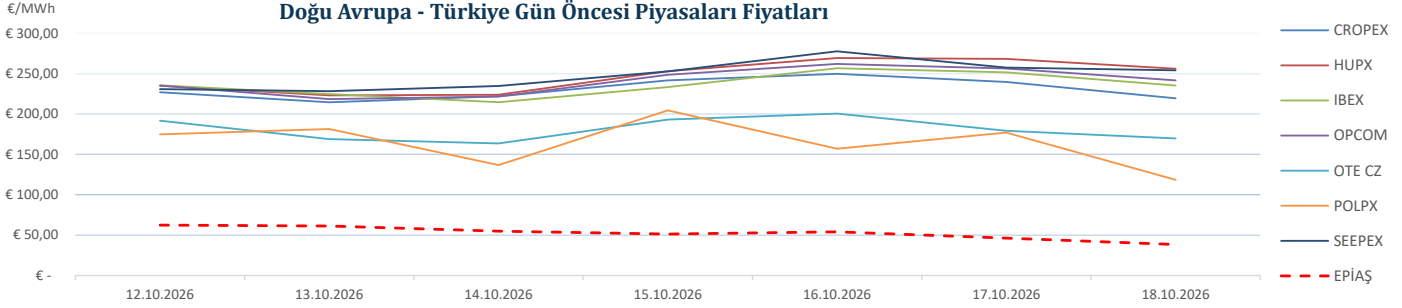


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
12.10.2026	197,06 €	217,70 €	197,86 €	195,97 €	197,23 €	232,34 €	159,34 €	217,03 €	62,36 €
13.10.2026	164,05 €	209,22 €	182,01 €	169,44 €	160,23 €	211,44 €	113,13 €	209,07 €	61,34 €
14.10.2026	193,10 €	223,28 €	197,82 €	191,12 €	178,99 €	210,85 €	103,24 €	216,25 €	54,79 €
15.10.2026	186,66 €	228,25 €	193,22 €	189,02 €	187,30 €	229,40 €	61,94 €	218,78 €	51,32 €
16.10.2026	212,76 €	229,20 €	214,06 €	212,00 €	210,67 €	234,98 €	105,28 €	223,33 €	54,04 €
17.10.2026	166,72 €	227,98 €	163,38 €	139,30 €	168,27 €	232,40 €	89,99 €	217,94 €	46,13 €
18.10.2026	194,70 €	202,21 €	189,37 €	171,88 €	175,21 €	225,07 €	126,81 €	212,84 €	38,33 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
12.10.2026	226,98 €	234,89 €	235,50 €	235,29 €	191,71 €	174,79 €	230,76 €	62,36 €
13.10.2026	214,46 €	223,00 €	224,60 €	218,37 €	169,00 €	181,46 €	228,17 €	61,34 €
14.10.2026	221,87 €	223,94 €	214,50 €	221,67 €	163,49 €	136,67 €	234,67 €	54,79 €
15.10.2026	241,54 €	252,81 €	233,29 €	248,44 €	192,93 €	204,41 €	252,74 €	51,32 €
16.10.2026	249,68 €	269,23 €	256,58 €	261,92 €	200,43 €	156,89 €	277,57 €	54,04 €
17.10.2026	239,54 €	268,23 €	251,63 €	256,33 €	179,22 €	176,95 €	257,33 €	46,13 €
18.10.2026	219,41 €	255,98 €	235,11 €	241,54 €	169,65 €	118,40 €	253,96 €	38,33 €