EPİAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (44. Hafta)

44. Haftada (26 Ekim - 1 Kasım)

**** PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 96,16 TL/MWh artması,***

**** Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 168.325 MWh (saatlik ortalama 1.002 MWh) azalması,***

**** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 488.080 MWh (saatlik ortalama 2.905 MWh) artması,***

**** İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 340.140 MWh (saatlik ortalama 2.025 MWh) azalması,***

**** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 204.049 MWh (saatlik ortalama 1.215 MWh) artması,***

**** GÖP eşleşme miktarının 156.229 MWh (saatlik ortalama 930 MWh) azalması,***

**** DGP hacminin 95.927 MWh (saatlik ortalama 571 MWh) azalması,***

**** Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 150.260 MWh (saatlik ortalama 894 MWh) azalması,***

Göze çarpan önemli hususlardır.

	44. Hafta		% Değişim	43. Hafta
Ortalama PTF	3.303,47	↑	3,00%	3.207,31
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	324,99	↑	325,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.252,69	↑	21,81%	2.670,35
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.968,21	↓	-7,54%	4.291,95
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.957,82	↓	-9,48%	3.267,72
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.870	↓	-4,11%	21.764
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.647	↓	-7,77%	9.375
Maksimum Takas Miktarı	27.423	↓	-0,68%	27.610
Minimum Takas Miktarı	16.364	↓	-3,05%	16.879
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.078	↓	-4,23%	22.008
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.934	↓	-1,72%	24.351
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	44.844	↓	-0,72%	45.171
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.525	↓	-4,26%	30.837
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	384.478	↑	32,19%	290.843
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.673	↓	-2,59%	38.675

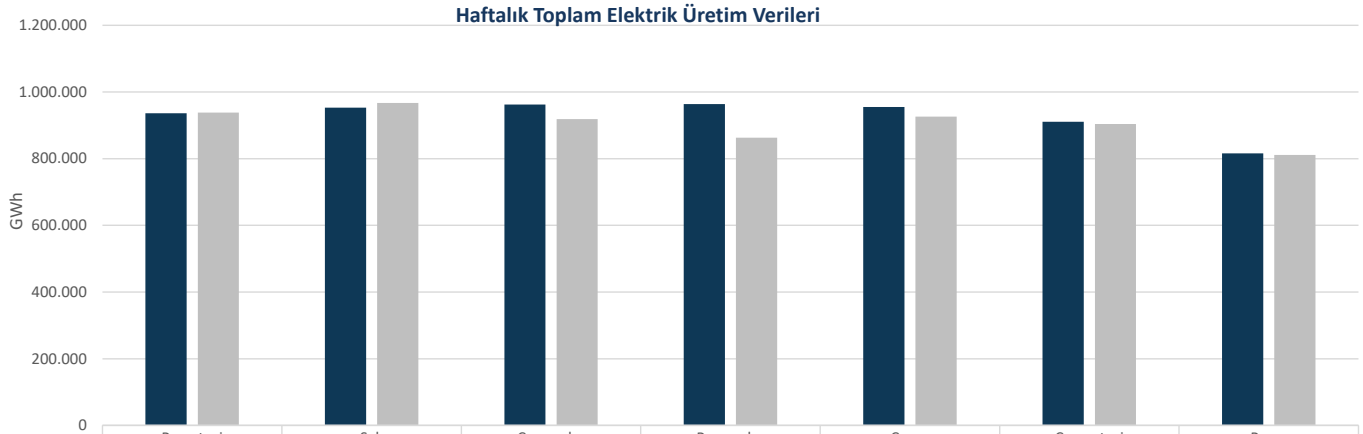
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

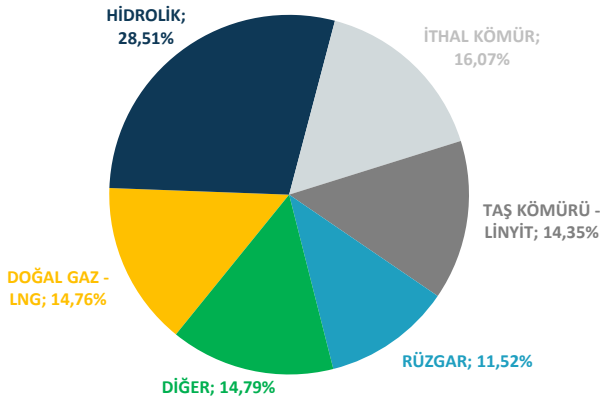
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 168.325 MWh azalarak 6.329.145 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

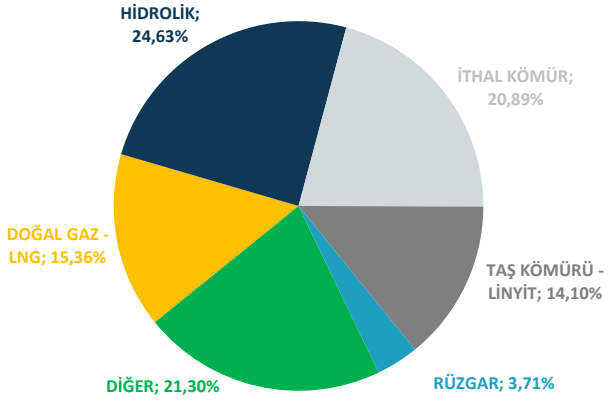


	Pazartesi	Salı	Çarşamba	Perşembe	Cuma	Cumartesi	Pazar
19.10.2026 - 25.10.2026	936.262	953.344	962.709	963.772	954.850	910.495	816.038
26.10.2026 - 01.11.2026	938.572	967.456	918.712	862.898	926.422	904.147	810.938

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (44. HAFTA)



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (43. HAFTA)

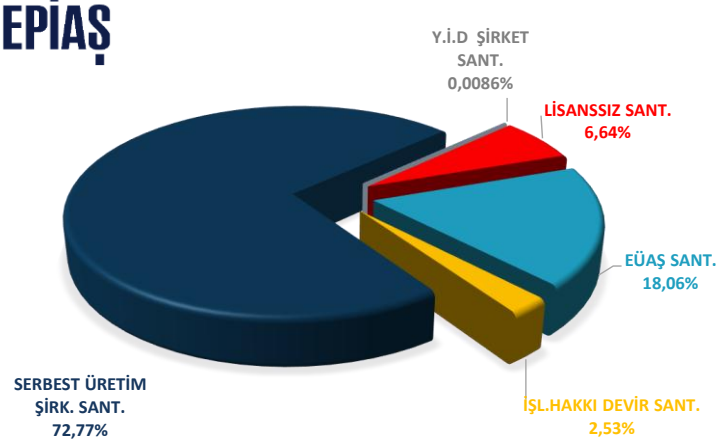


Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.804.402 MWh (%28,51) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.017.309 MWh (%16,07) ile İthal Kömür, 935.839 MWh (%14,79) ile Diğer, 933.985 MWh (%14,76) ile Doğalgaz-LNG, 908.455 MWh (%14,35) ile Taş Kömürü-Linyit, 729.155 MWh (%11,52) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %14,79 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 504.237 MWh ile Güneş, 206.701 MWh ile Jeotermal, 158.227 MWh ile Biogaz, 34.561 MWh ile Asfaltit, 19.336 MWh ile Atık Isı ve 12.776 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 9.526 MWh artarak 19.310 MWh, ihracatı 10.350 MWh artarak 90.245 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

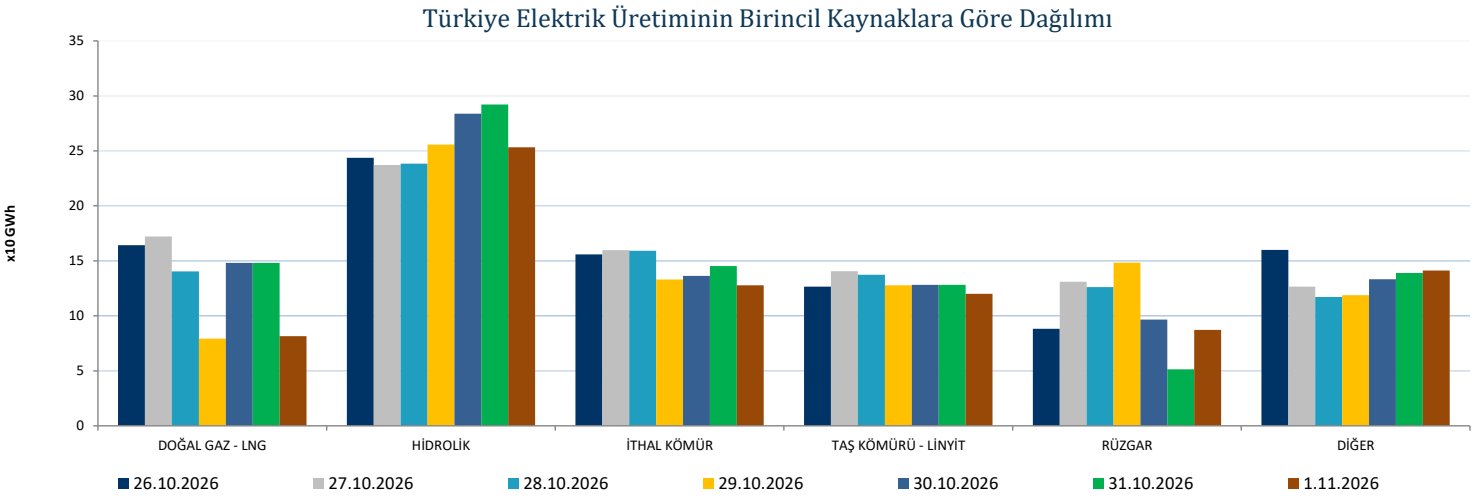
Elektrik Üretim Verileri



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 168.325 MWh azalarak 6.329.145 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.605.427 MWh (%72,77) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 420.006 MWh (%6,64), Y.İ.D Şirket santralleri 546 MWh %0,0086, İ.H.D Şirket santralleri 160.118 MWh (%2,53) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santralerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.143.048 MWh (%18,06) bandında olmuştur.

	26.10.2026	27.10.2026	28.10.2026	29.10.2026	30.10.2026	31.10.2026	1.11.2026
DOĞAL GAZ - LNG	164.247	172.270	140.458	79.253	148.230	148.088	81.438
HİDROLİK	243.699	237.205	238.452	255.670	283.851	292.260	253.265
İTHAL KÖMÜR	155.911	159.799	159.153	133.130	136.392	145.237	127.687
RÜZGAR	88.317	131.001	126.219	148.374	96.632	51.308	87.302
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	126.447	140.694	137.292	127.659	128.141	128.240	119.982
DİĞER	159.950	126.487	117.137	118.812	133.175	139.015	141.263

* Değerler MWh cinsindendir.

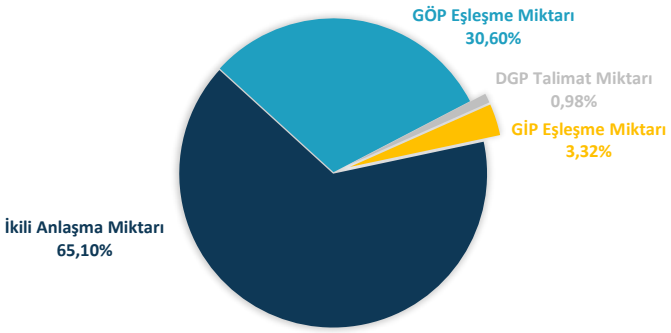


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 64.234 MWh azalarak 933.985 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 340.140 MWh azalarak 1.017.309 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 448.315 MWh azalarak 935.839 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 204.049 MWh artarak 1.804.402 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 7.766 MWh azalarak 908.455 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 488.080 MWh artarak 729.155 MWh seviyesine yükselmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.533.827 MWh (%65,10), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.541.166 MWh (%30,60), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 384.478 MWh (%3,32) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 113.626 MWh (%0,98) olmuştur.

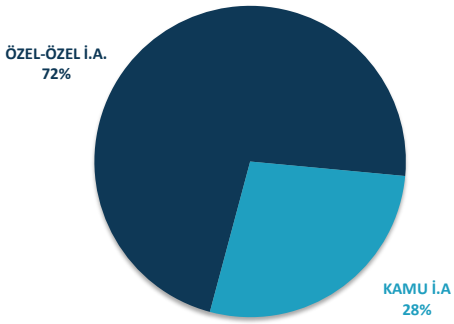
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.533.827 MWh (%65,10) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.541.166 MWh (%30,60), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 384.478 MWh (%3,32) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 113.626 MWh (%0,98) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 54.911 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 156.229 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 93.635 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 95.927 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



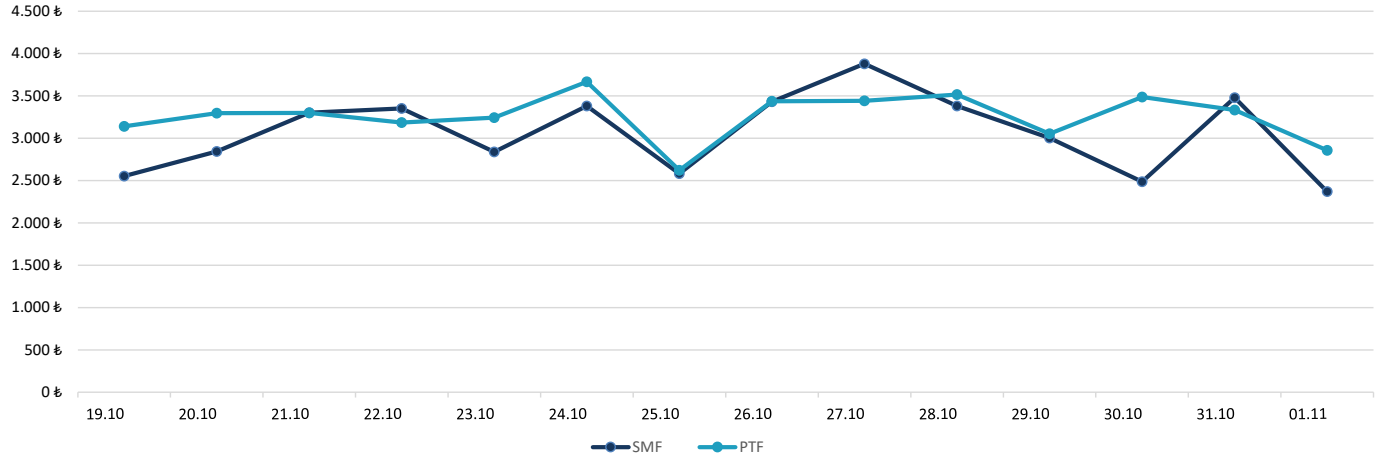
	26.10.2026	27.10.2026	28.10.2026	29.10.2026	30.10.2026	31.10.2026	1.11.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.148.854	1.101.651	1.071.286	1.073.519	1.146.701	1.098.758	893.058
GÖP	519.007	539.178	527.913	463.427	531.694	506.846	453.101
GİP	47.204	54.023	53.701	61.541	71.091	45.558	51.361
DGP	26.606	23.045	7.004	13.755	18.031	11.714	13.471
TOPLAM	1.741.670	1.717.897	1.659.904	1.612.242	1.767.517	1.662.876	1.410.990

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

19 Ekim - 01 Kasım 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği



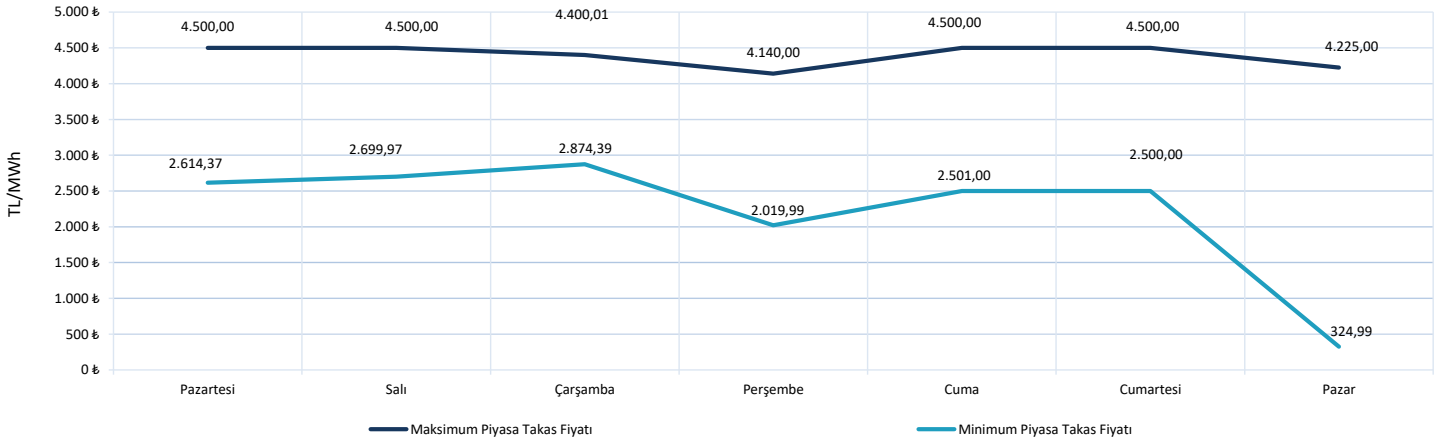
	19.10.26	20.10.26	21.10.26	22.10.26	23.10.26	24.10.26	25.10.26	26.10.26	27.10.26	28.10.26	29.10.26	30.10.26	31.10.26	01.11.26
PTF	3.139,55	3.296,58	3.298,92	3.186,06	3.242,01	3.666,44	2.621,59	3.435,74	3.442,26	3.516,63	3.052,72	3.487,32	3.332,64	2.856,96
SMF	2.552,94	2.843,91	3.300,74	3.352,23	2.839,13	3.380,74	2.580,38	3.429,86	3.879,53	3.379,57	3.001,12	2.485,47	3.479,22	2.368,67

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.856,96 TL/MWh ile 1 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.516,63 TL/MWh ile 28 Ekim Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.368,67 TL/MWh ile 1 Kasım Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.879,53 TL/MWh ile 27 Ekim Salı gününe aittir.

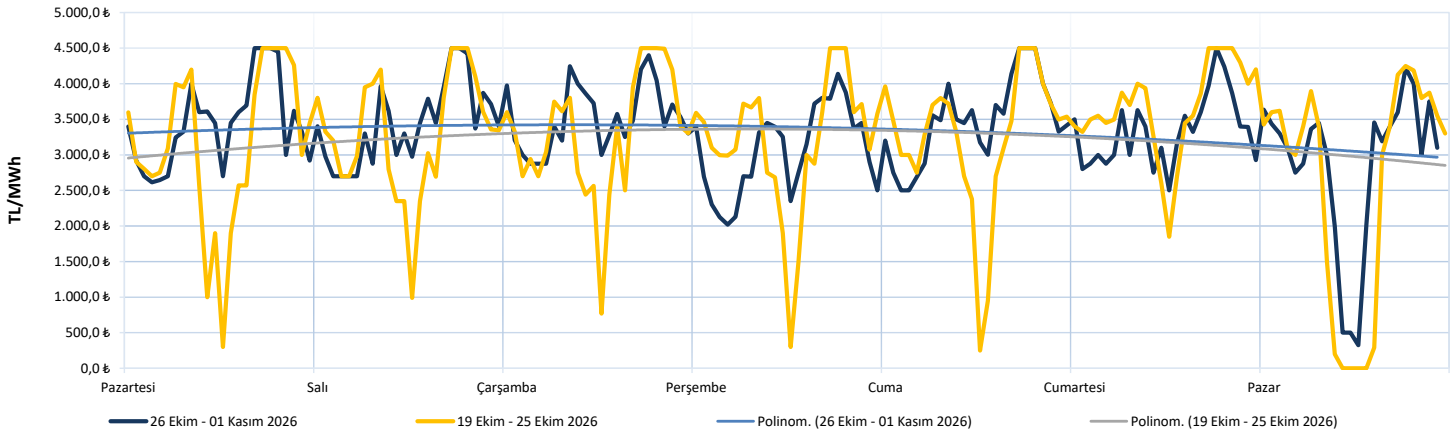
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.667,00 TL/MWh ile 30 Ekim Cuma günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

26 Ekim - 01 Kasım 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

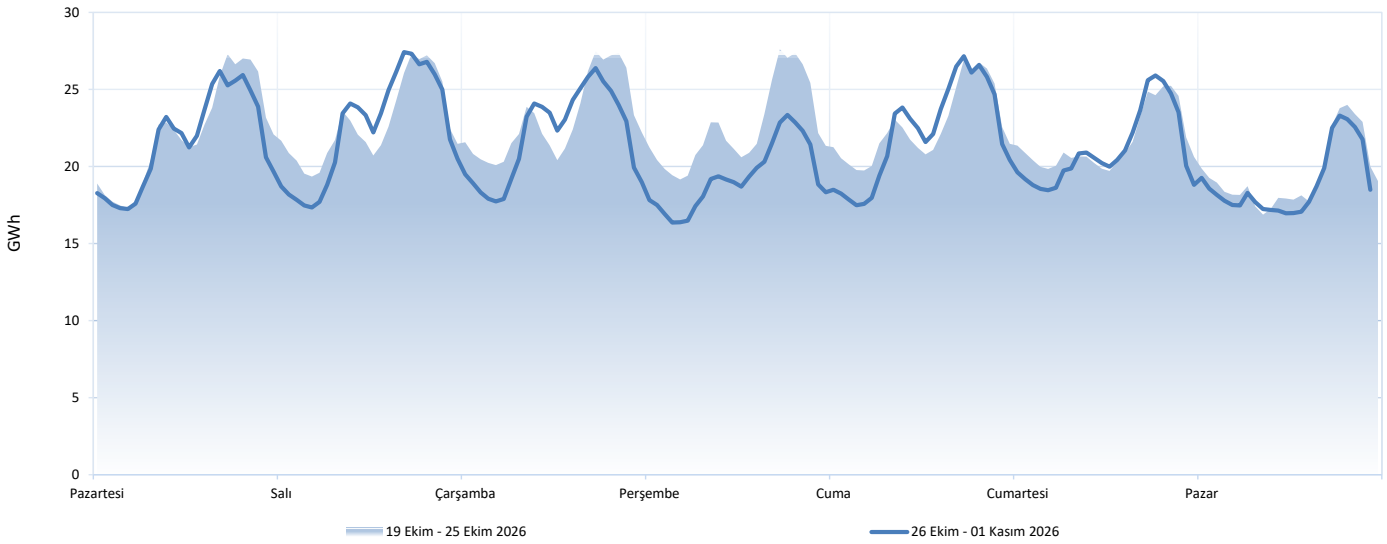
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 96,16 TL/MWh artarak 3.303,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 333,81 TL/MWh azalış ile 31 Ekim 2026 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

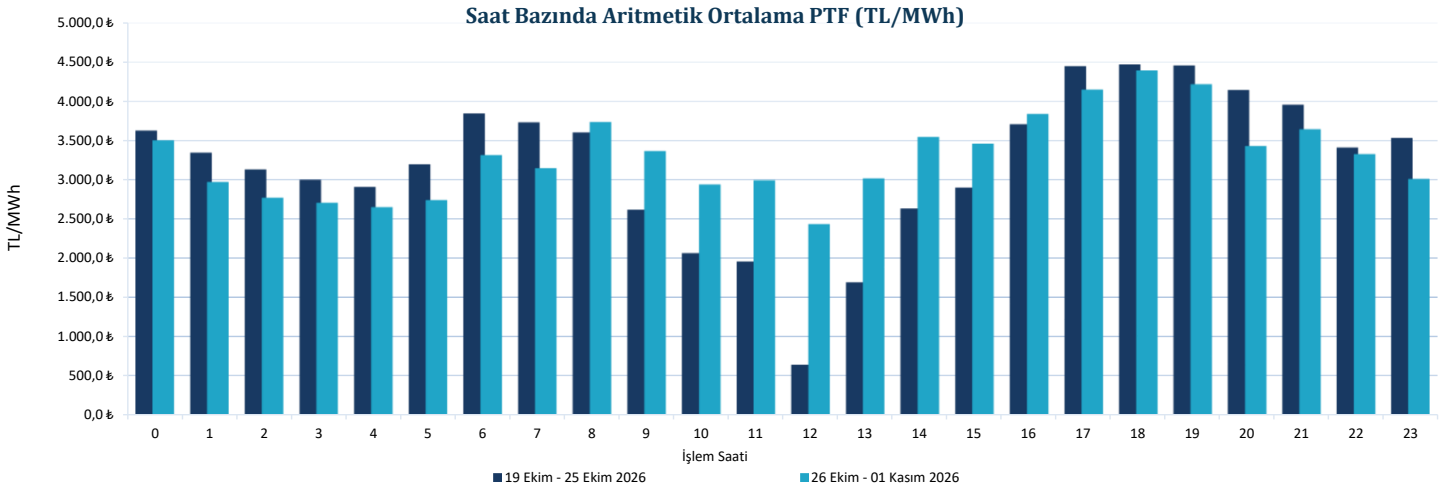
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.252,69 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.968,21 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.957,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

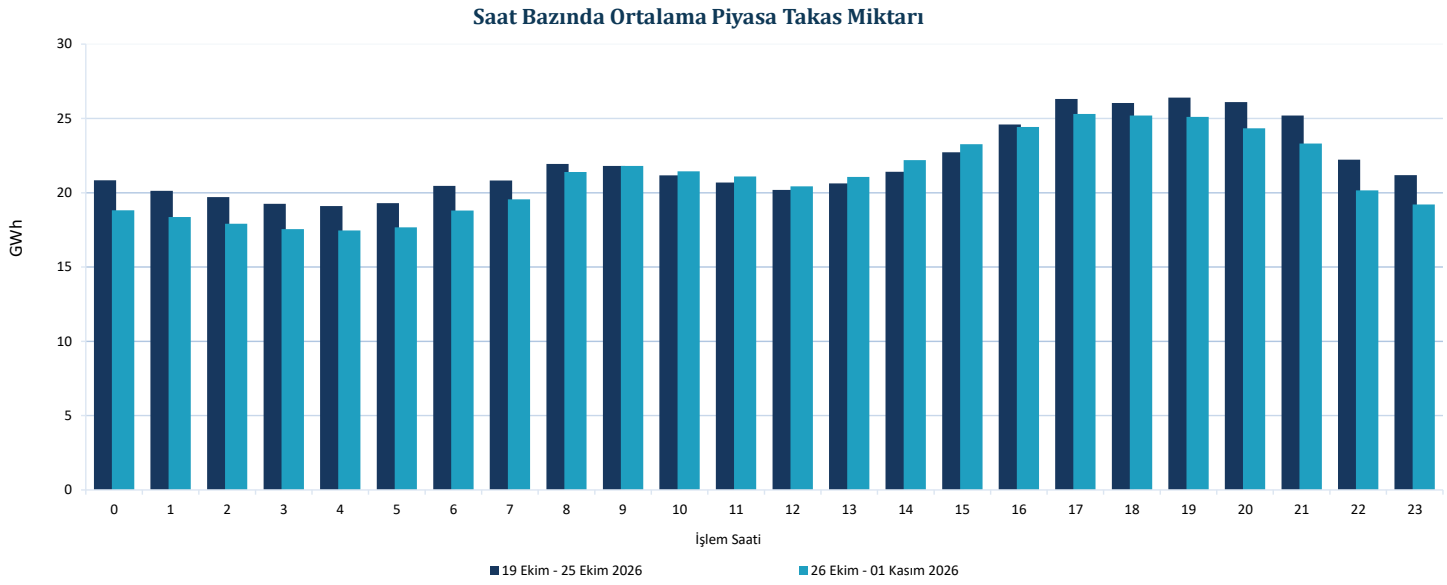


44. hafta genelinde maksimum eşleşme 27 Ekim Salı günü saat 16.00'da 27.423 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Ekim Perşembe günü saat 03.00'te 16.364 MWh olarak gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.



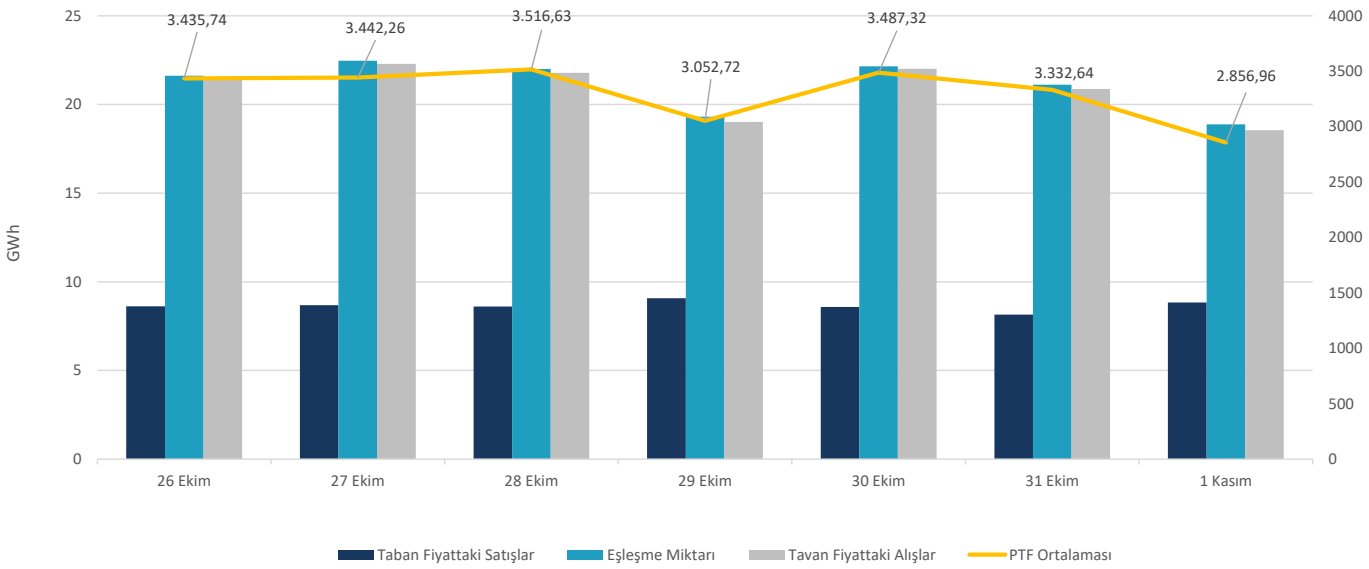
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 15 saatte azalış, 9 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.794,88 TL/MWh artarak 2.431,98 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 711,72 TL/MWh azalarak 3.429,64 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 22.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.060 MWh azalarak 20.162 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



44. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,65 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,87 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,08 GWh seviyesindedir. Bu değerler 43. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 728 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 930 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 894 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

1 Kasım 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 475,67 TL/MWh azalarak 2.856,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 676 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.325 MWh azalması etkili olmuştur. 29 Ekim 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 463,91 TL/MWh azalarak 3.052,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 464 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.774 MWh azalması etkili olmuştur.

44. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,7 (70.170 MWh) azalarak 4.020.873 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,1 (42.791 MWh) azalarak 2.023.366 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,8 (122.389 MWh) azalarak 1.452.689 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,1 (150.260 MWh) azalarak 3.506.152 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,3 (220.446 MWh) azalarak 4.960.168 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,9 (112.599 MWh) azalarak 1.517.139 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %51,9 (65.279 MWh) azalarak 60.422 MWh seviyesine gerilemiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

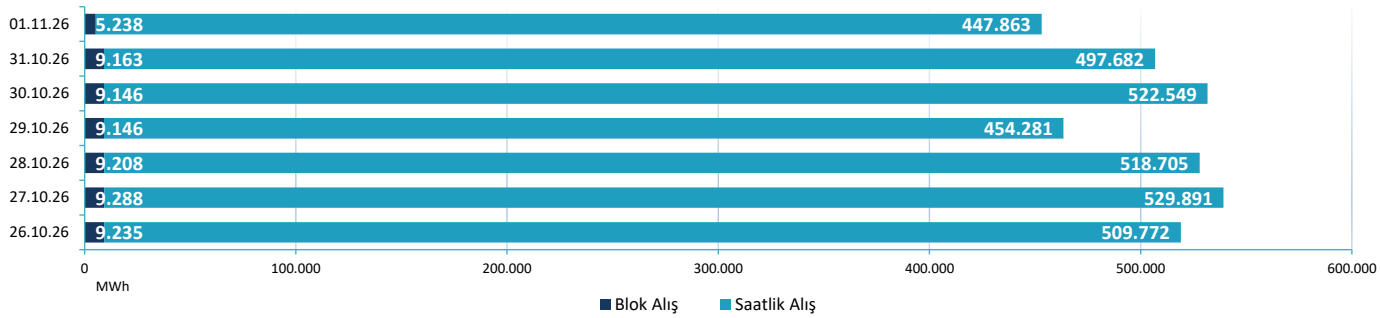
02.11.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 768'dur. Bu hafta günlük ortalama 634 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;
-Saatlik satış miktarı 289.052 MWh,
-Blok satış miktarı 216.734 MWh,
-Saatlik alış miktarı 497.249 MWh,
-Blok alış miktarı 8.632 MWh olmuştur.
-Haftalık toplam fark fonu -7.043.232 TL olarak gerçekleşmiştir.

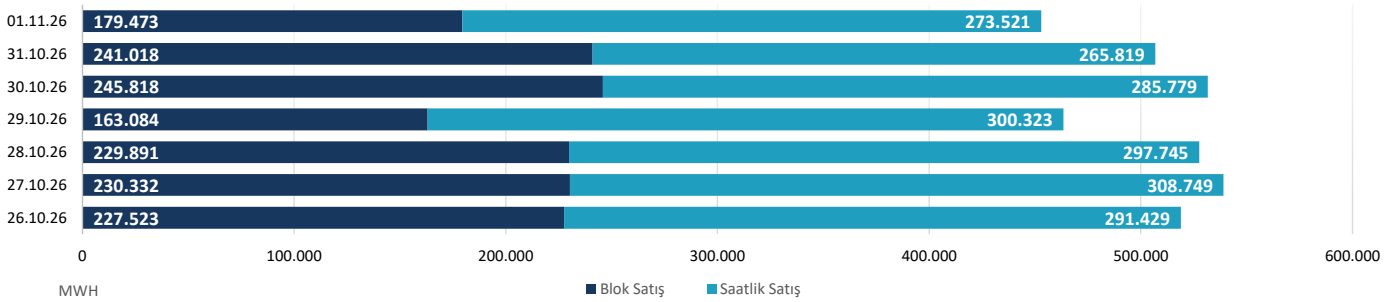
		26.10.26	27.10.2026	28.10.2026	29.10.2026	30.10.2026	31.10.2026	1.11.2026
ALIŞ	SAATLİK	509.772	529.891	518.705	454.281	522.549	497.682	447.863
	BLOK	9.235	9.288	9.208	9.146	9.146	9.163	5.238
SATIŞ	SAATLİK	291.429	308.749	297.745	300.323	285.779	265.819	273.521
	BLOK	227.523	230.332	229.891	163.084	245.818	241.018	179.473

* Değerleri MWh cinsindendir.

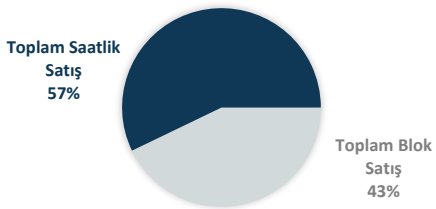
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

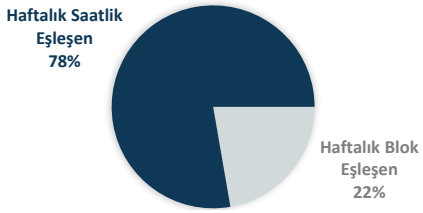


26 Ekim - 01 Kasım 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %57'si saatlik, %43'ü blok tekliftir.

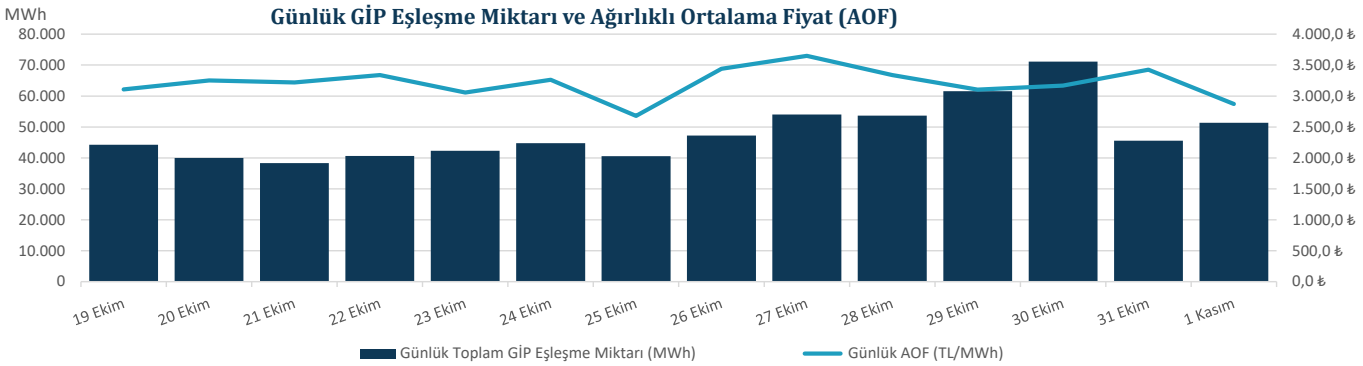
26 Ekim - 01 Kasım 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

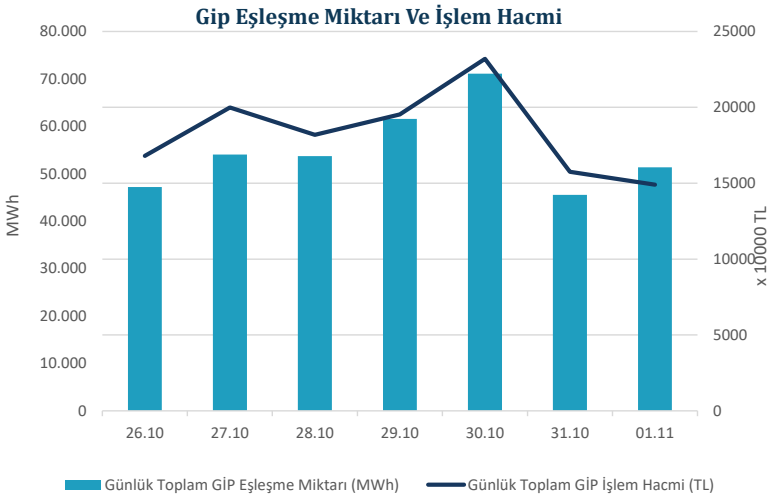


Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

'' Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Ekim 2026 Pazartesi günü saat 17.00'de 4.609,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."





Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 384.478 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Ekim 2026 Pazartesi günü saat 17.00'de 4.609,25 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 30 Ekim 2026 Cuma saat 16.00'da 4.115 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Ekim 2026 Cuma günü, minimum ticaret 31 Ekim 2026 Cumartesi günü olmuştur.

02.11.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 781 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 493 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
19.10.2026	3.201,09	44.273	141.722.149	4.635,00	0,00
20.10.2026	3.312,32	39.945	132.311.676	4.635,00	101,00
21.10.2026	3.232,43	38.328	123.892.394	4.635,00	76,30
22.10.2026	3.395,66	40.665	138.084.630	4.635,00	15,00
23.10.2026	3.165,72	42.309	133.937.125	4.635,00	20,00
24.10.2026	3.313,47	44.770	148.342.262	4.635,00	701,10
25.10.2026	2.774,31	40.554	112.508.577	4.630,00	0,00
26.10.2026	3.560,58	47.204	168.073.841	4.635,00	1.827,40
27.10.2026	3.699,37	54.023	199.849.752	4.635,00	2.100,30
28.10.2026	3.386,20	53.701	181.842.857	4.634,80	1.800,00
29.10.2026	3.174,88	61.541	195.385.732	4.635,00	1.001,30
30.10.2026	3.262,80	71.091	231.954.082	4.635,00	550,10
31.10.2026	3.458,25	45.558	157.549.723	4.635,00	1.700,00
1.11.2026	2.901,84	51.361	149.040.048	4.629,90	0,00

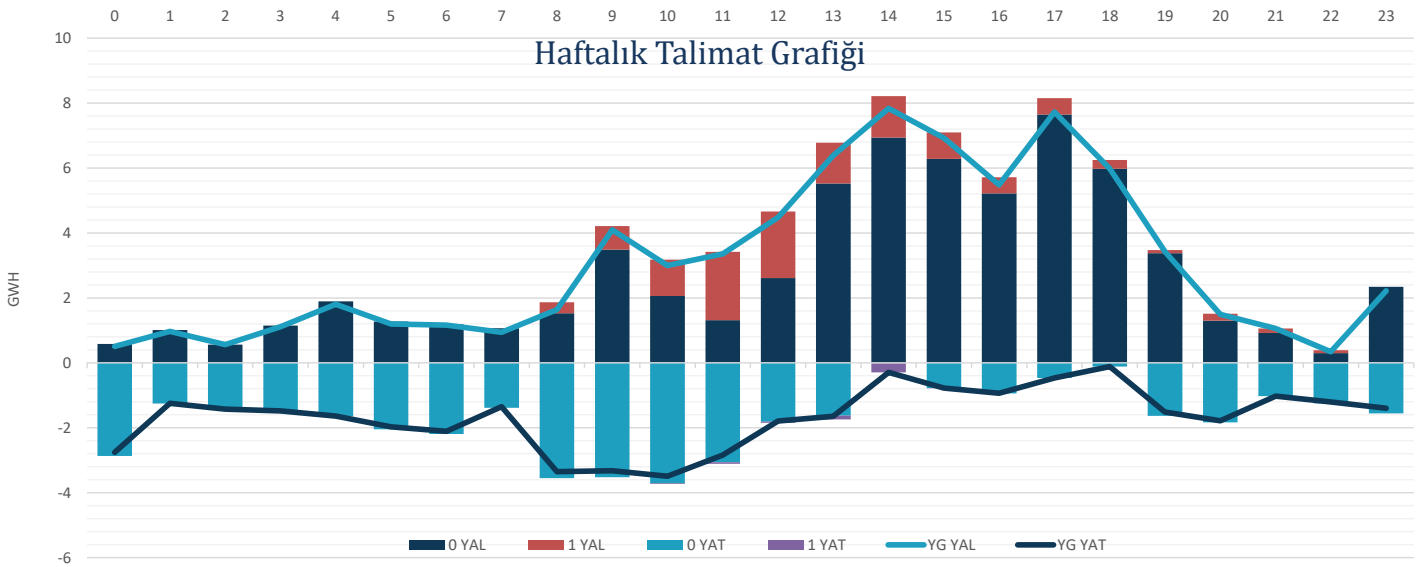
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 95.927 MWh azalarak 113.626 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 44. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 60.099 MWh azalarak 39.943 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 35.829 MWh azalarak 73.683 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Ekim 2026 Salı günü 21.017 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Kasım 2026 Pazar günü 4.287 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 30 Ekim 2026 Cuma günü 12.148 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 27 Ekim 2026 Salı günü 2.028 MWh olarak gerçekleşmiştir.

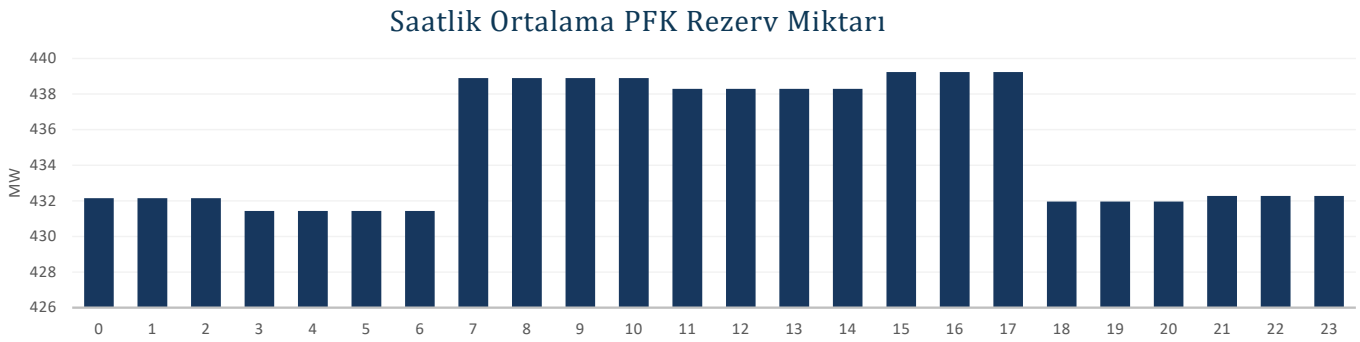


Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
26.10.2026	14.257	7.320	21.577	6.057	0	6.057
27.10.2026	18.746	2.661	21.407	1.646	524	2.170
28.10.2026	4.539	0	4.539	2.833	0	2.833
29.10.2026	9.056	530	9.586	4.771	0	4.771
30.10.2026	6.391	0	6.391	12.546	0	12.546
31.10.2026	7.833	988	8.821	3.669	0	3.669
01.11.2026	4.722	0	4.722	9.754	0	9.754

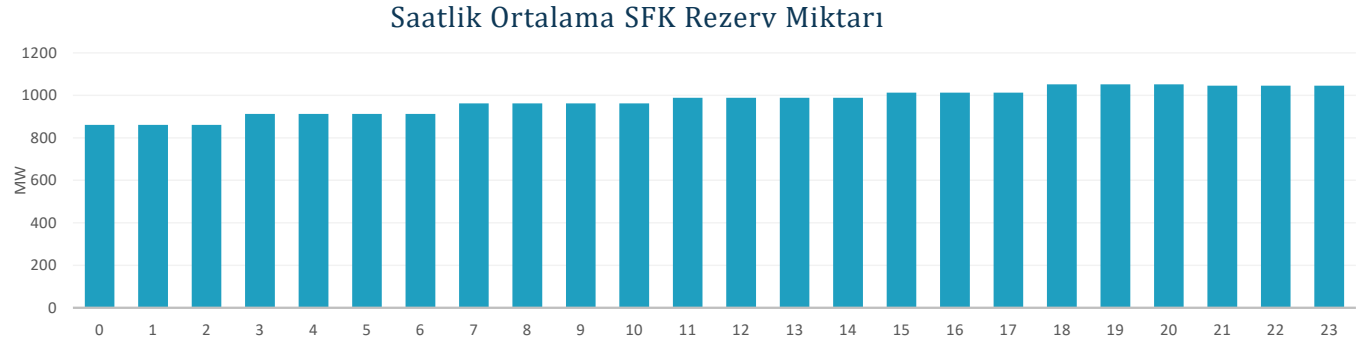
*Değerler MWh cinsindendir.
*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

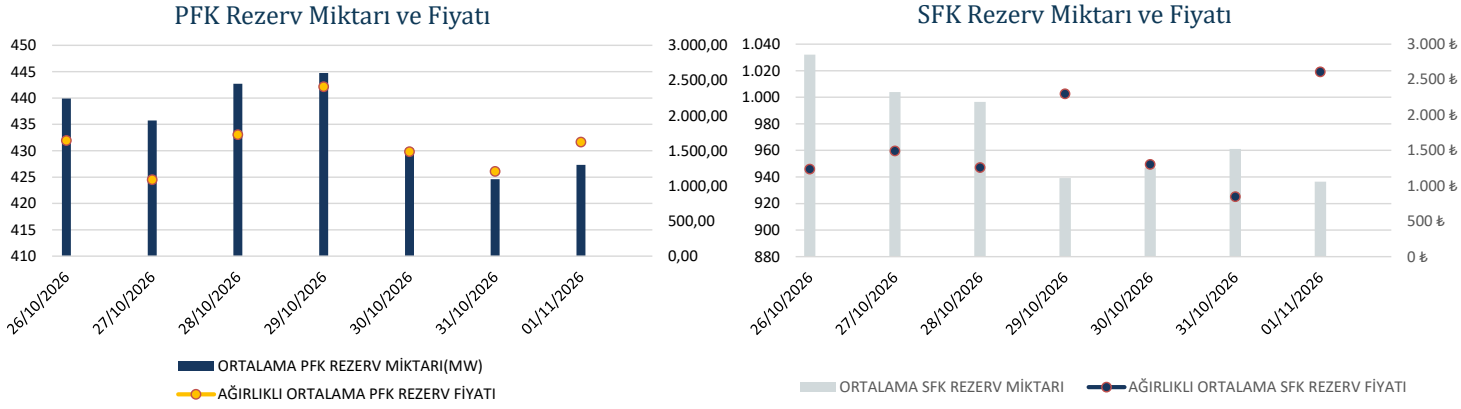
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

44. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 73.090 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 565,88 TL/MW artarak 1.604,05 TL/MW olmuştur.



44. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 163.591 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 663,84 TL/MW azalarak 1.566,59 TL/MW olmuştur.

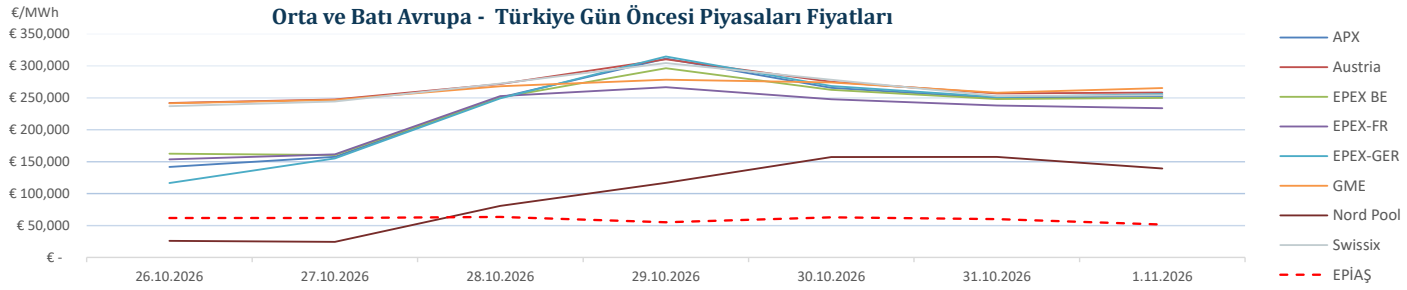




	26/10/2026	27/10/2026	28/10/2026	29/10/2026	30/10/2026	31/10/2026	01/11/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	439,91	435,76	442,69	444,74	430,40	424,60	427,30
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.646,41	1.090,01	1.731,09	2.412,21	1.486,91	1.207,93	1.623,52
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.032,13	1.003,88	996,58	939,21	946,96	961,04	936,50
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.235,15	1.492,99	1.258,96	2.300,06	1.303,84	846,53	2.607,19

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

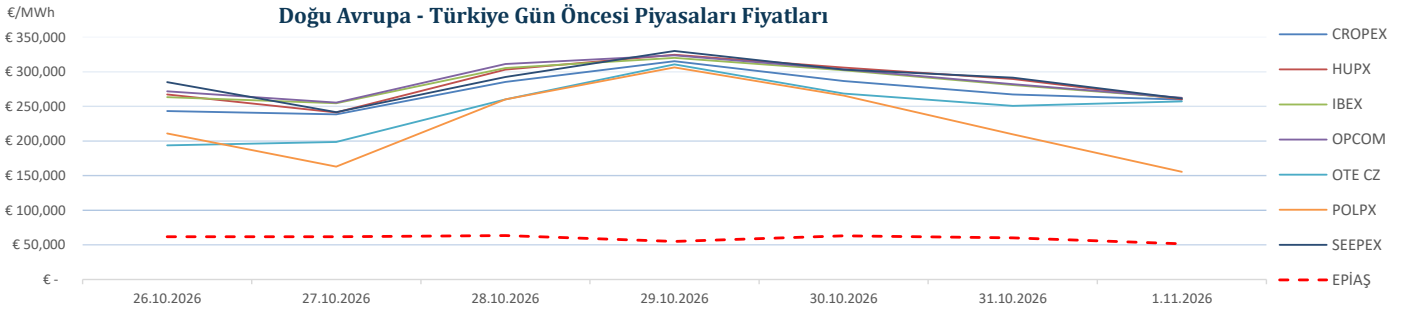
"44. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 226,19 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 269,50 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,55 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Ekim 2026 Perşembe günü 330,04 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 27 Ekim 2026 Salı Günü 24,36 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPİAŞ
26.10.2026	141,79 €	241,97 €	162,59 €	153,63 €	116,57 €	241,54 €	25,99 €	237,00 €	61,91 €
27.10.2026	157,63 €	247,66 €	160,45 €	161,53 €	155,11 €	246,67 €	24,36 €	244,26 €	61,85 €
28.10.2026	250,74 €	271,62 €	250,65 €	252,65 €	249,21 €	268,38 €	80,66 €	272,40 €	63,45 €
29.10.2026	311,53 €	310,42 €	296,46 €	266,72 €	314,85 €	278,47 €	116,93 €	304,55 €	55,08 €
30.10.2026	265,72 €	275,23 €	262,54 €	247,71 €	268,62 €	274,04 €	157,33 €	278,29 €	62,92 €
31.10.2026	249,71 €	256,99 €	248,14 €	238,00 €	251,42 €	258,00 €	157,50 €	252,84 €	60,13 €
1.11.2026	252,78 €	258,52 €	250,09 €	233,74 €	255,91 €	265,24 €	139,31 €	254,15 €	51,55 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPİAŞ
26.10.2026	243,38 €	267,40 €	263,39 €	271,92 €	193,75 €	211,05 €	285,08 €	61,91 €
27.10.2026	238,50 €	241,30 €	254,58 €	255,49 €	198,60 €	162,99 €	241,69 €	61,85 €
28.10.2026	285,51 €	303,34 €	305,56 €	311,38 €	260,01 €	260,24 €	292,65 €	63,45 €
29.10.2026	315,31 €	324,58 €	320,13 €	323,76 €	310,71 €	306,34 €	330,04 €	55,08 €
30.10.2026	286,63 €	306,05 €	302,20 €	303,56 €	268,67 €	265,51 €	303,29 €	62,92 €
31.10.2026	267,24 €	289,74 €	280,88 €	282,28 €	250,85 €	209,80 €	291,58 €	60,13 €
1.11.2026	259,90 €	260,03 €	261,98 €	262,41 €	257,07 €	155,52 €	261,47 €	51,55 €