

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (46. Hafta)

46. Haftada (10 Kasım - 16 Kasım)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 46,54 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 174.679 MWh (saatlik ortalama 1.040 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 110.134 MWh (saatlik ortalama 656 MWh) artması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 88.567 MWh (saatlik ortalama 527 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 32.868 MWh (saatlik ortalama 196 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 47.867 MWh (saatlik ortalama 285 MWh) artması,
- * DGP hacminin 43.319 MWh (saatlik ortalama 258 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 72.751 MWh (saatlik ortalama 433 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	46. Hafta	% Değişim	45. Hafta
Ortalama PTF	2.937,59	↑ 1,61%	2.891,04
Maksimum PTF	3.400,00	→ 0,00%	3.400,00
Minimum PTF	717,01	↑ 451,55%	130,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.861,90	↑ 6,48%	2.687,75
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.383,57	↓ -0,17%	3.389,27
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.762,91	↓ -3,37%	2.859,17
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.256	↑ 1,90%	22.823
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.665	↓ -2,09%	10.893
Maksimum Takas Miktarı	28.156	↑ 3,58%	27.183
Minimum Takas Miktarı	18.043	↑ 0,99%	17.866
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.156	↑ 1,25%	22.871
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.578	↓ -0,25%	26.645
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	40.106	↑ 0,25%	40.006
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.849	↑ 2,28%	27.227
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	291.289	↑ 0,51%	289.798
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.198	↑ 2,80%	37.159

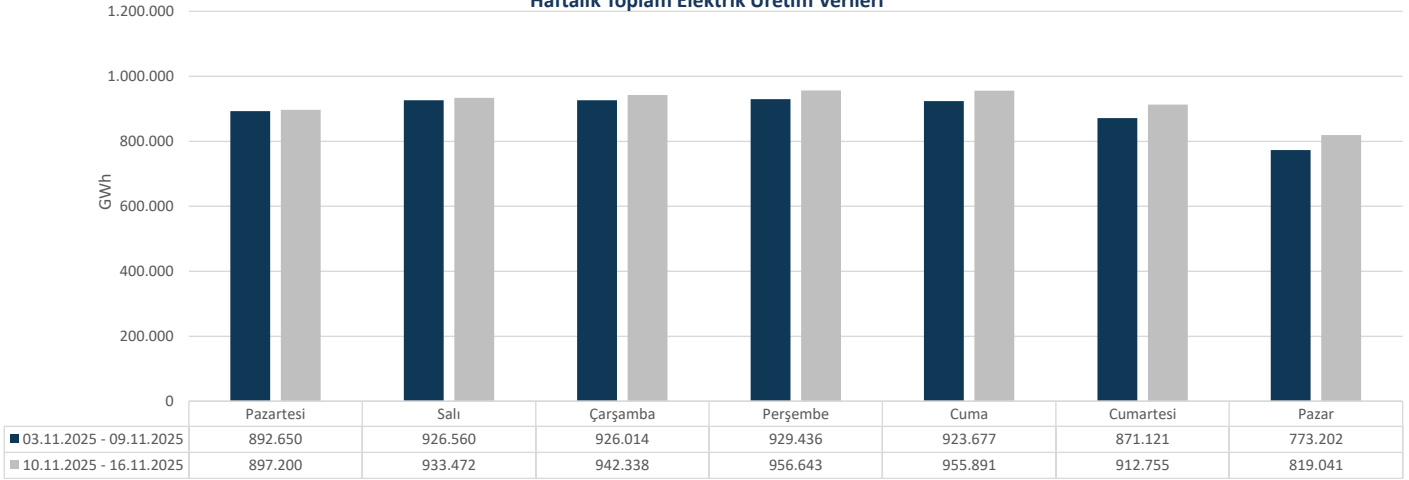
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

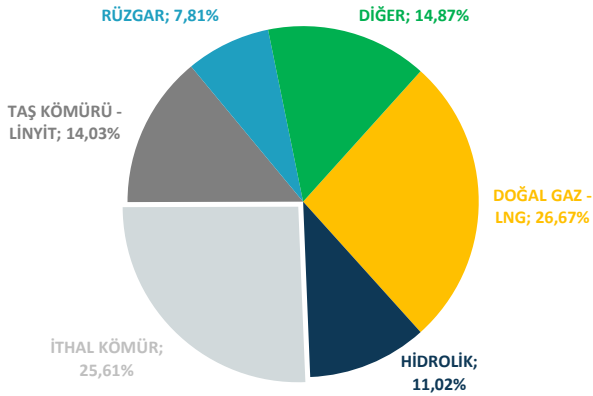


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 174.679 MWh artarak 6.417.339 MWh olarak gerçekleşmiştir.

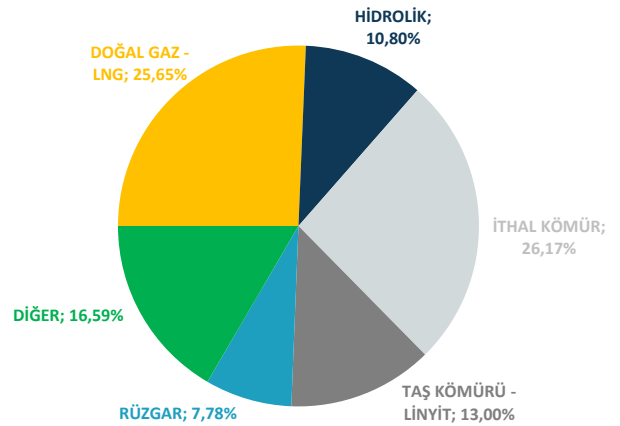
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (46. HAFTA)

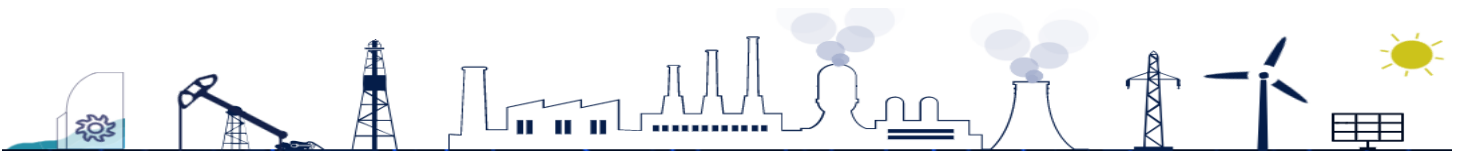


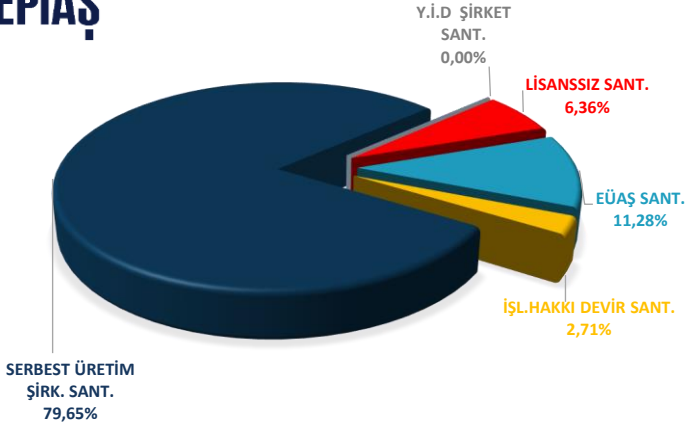
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (45. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.711.521 MWh (%26,67) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.643.201 MWh (%25,61) ile İthal Kömür, 954.202 MWh (%14,87) ile Diğer, 900.311 MWh (%14,03) ile Taş Kömürü-Linyit, 707.129 MWh (%11,02) ile Hidrolik, 500.975 MWh (%7,81) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %14,87 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 500.221 MWh ile Güneş, 223.235 MWh ile Jeotermal, 163.025 MWh ile Biogaz, 38.185 MWh ile Asfaltit, 14.936 MWh ile Atık Isı ve 14.600 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.849 MWh azalarak 20.796 MWh, ihracatı 30 MWh azalarak 57.266 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



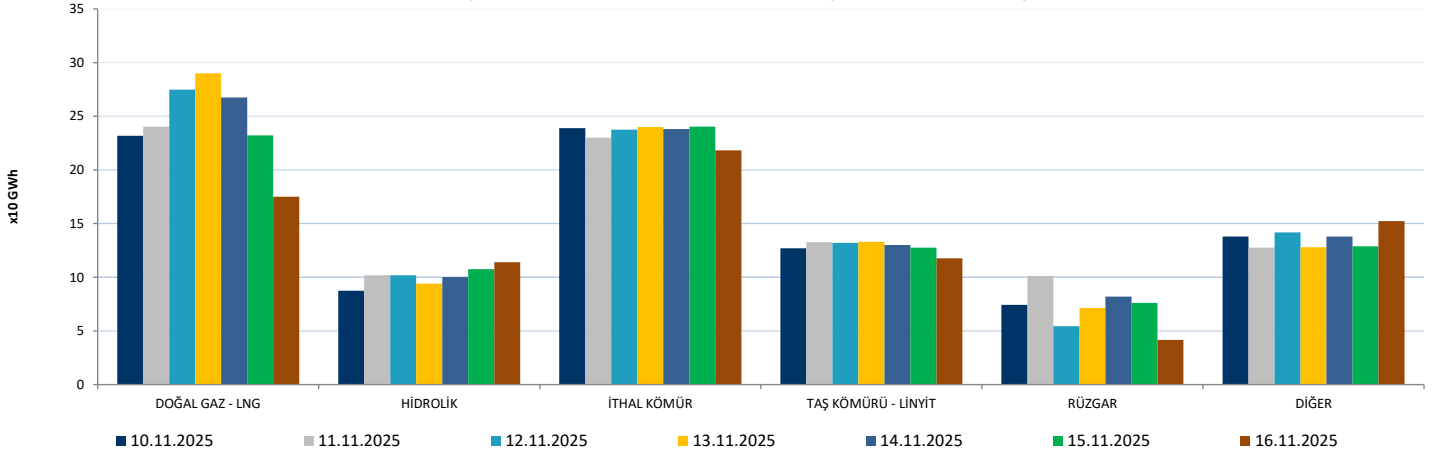


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 174.679 MWh artarak 6.417.339 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.111.410 MWh (%79,65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 407.846 MWh (%6,36), Y.İ.D Şirket santralleri 25 MWh %0,0004, İ.H.D Şirket santralleri 174.092 MWh (%2,71) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 723.967 MWh (%11,28) bandında olmuştur.

	10.11.2025	11.11.2025	12.11.2025	13.11.2025	14.11.2025	15.11.2025	16.11.2025
DOĞAL GAZ - LNG	231.754	240.225	274.804	290.012	267.410	232.202	175.113
HİDROLİK	87.348	101.802	101.858	94.216	100.315	107.566	114.023
İTHAL KÖMÜR	238.989	229.955	237.483	239.994	238.096	240.401	218.283
RÜZGAR	74.269	101.178	54.409	71.468	81.999	76.102	41.551
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	126.980	132.755	132.063	133.015	130.078	127.684	117.736
DİĞER	137.861	127.557	141.720	127.937	137.992	128.800	152.335

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

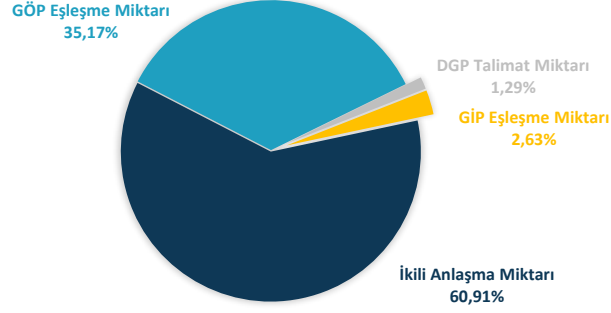


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 110.134 MWh artarak 1.711.521 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 9.197 MWh artarak 1.643.201 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 81.293 MWh azalarak 954.202 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 32.868 MWh artarak 707.129 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 88.567 MWh artarak 900.311 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 15.205 MWh artarak 500.975 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.737.799 MWh (%60,91), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.890.231 MWh (%35,17), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 291.289 MWh (%2,63) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 142.624 MWh (%1,29) olmuştur.

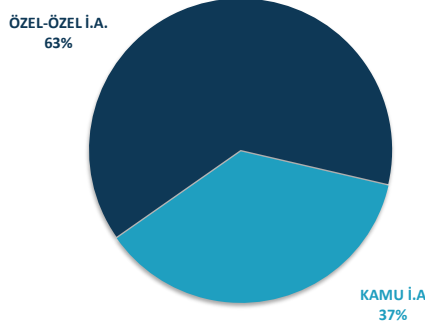
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.737.799 MWh (%60,91) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.890.231 MWh (%35,17), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 291.289 MWh (%2,63) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 142.624 MWh (%1,29) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 16.835 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 47.867 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 1.491 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 43.319 MWh azalmıştır.

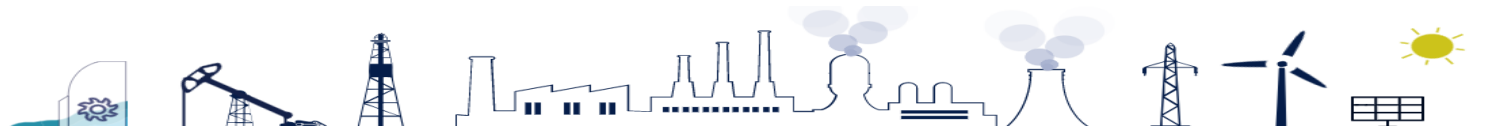
İkili Anlaşma Detayı



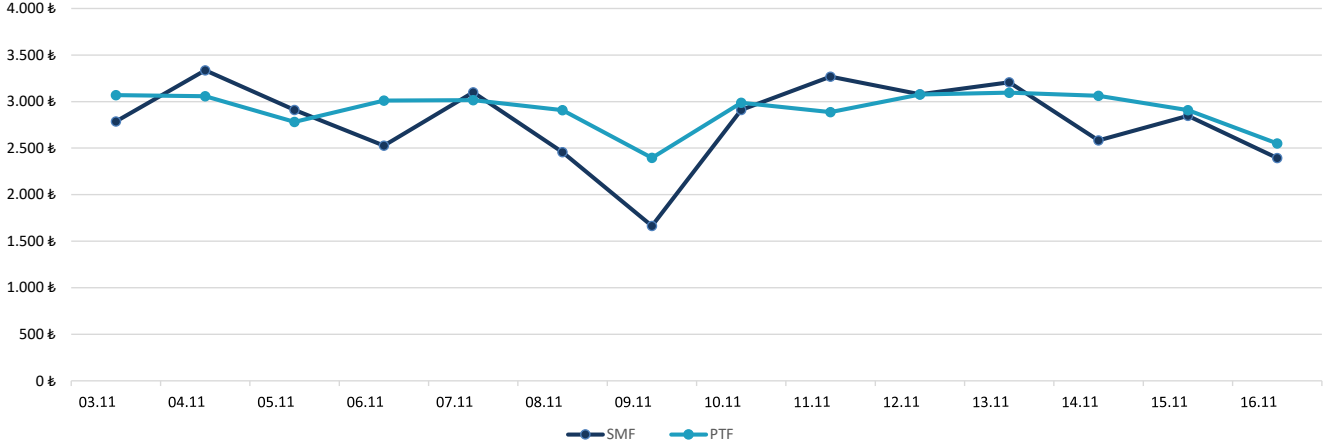
	10.11.2025	11.11.2025	12.11.2025	13.11.2025	14.11.2025	15.11.2025	16.11.2025
İKİLİ ANLAŞMA	965.324	950.298	931.697	946.263	916.638	1.030.510	997.069
GÖP	563.371	582.597	582.801	584.924	574.506	519.174	482.858
GİP	38.849	46.185	33.091	40.979	42.661	38.980	50.543
DGP	17.212	34.039	21.662	15.995	16.360	15.338	22.018
TOPLAM	1.584.756	1.613.120	1.569.252	1.588.160	1.550.165	1.604.001	1.552.488

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



03 Kasım - 16 Kasım 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

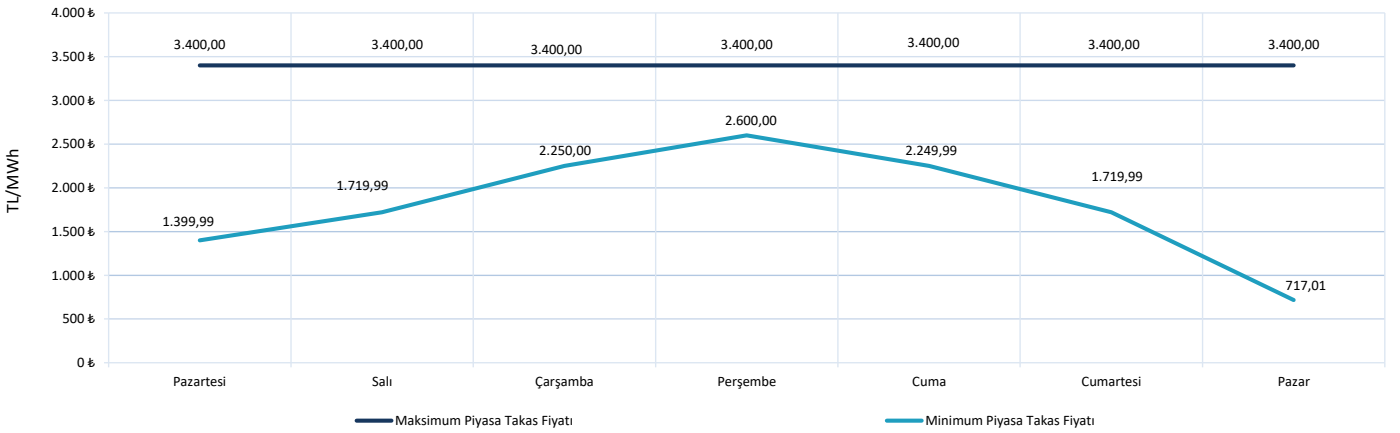


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.548,99 TL/MWh ile 16 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.095,81 TL/MWh ile 13 Kasım Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.392,82 TL/MWh ile 16 Kasım Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.268,17 TL/MWh ile 11 Kasım Salı gününe aittir.

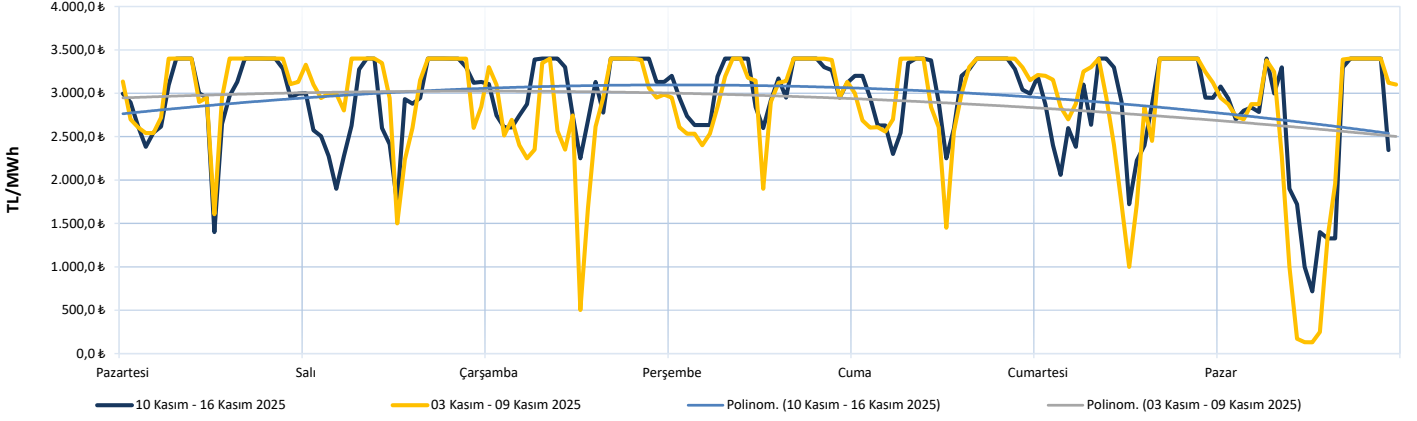
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.029,25 TL/MWh ile 14 Kasım Cuma günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.

10 Kasım - 16 Kasım 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

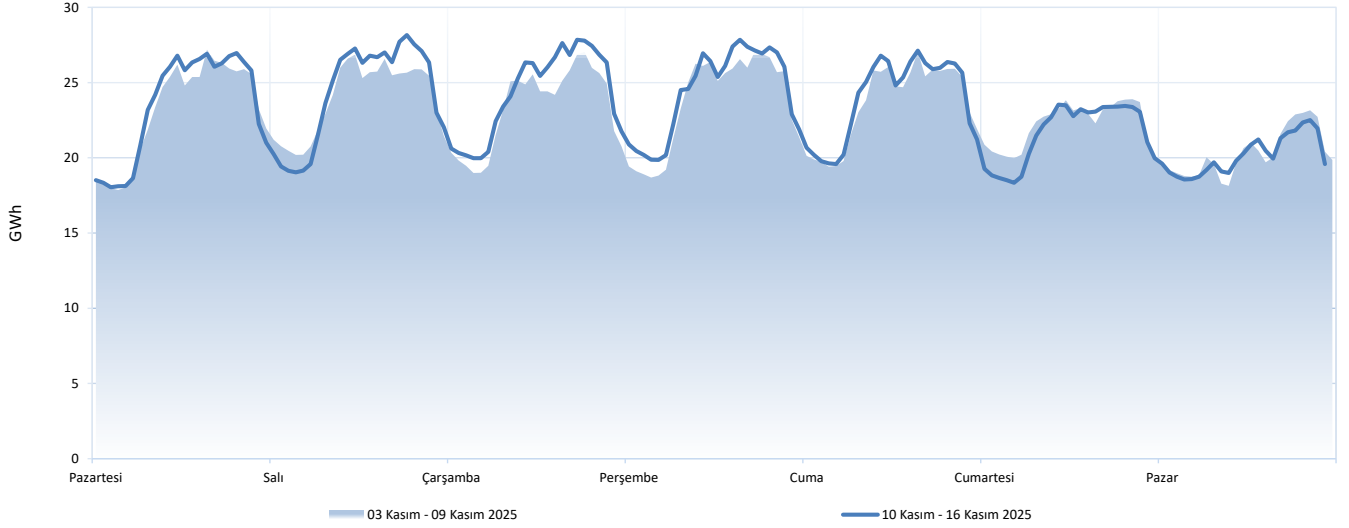
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



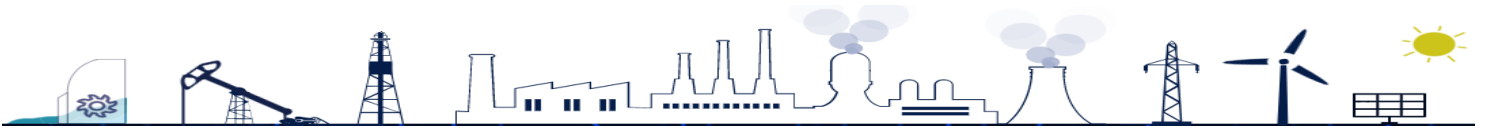
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 46,54 TL/MWh artarak 2.937,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 294,98 TL/MWh artış ile 12 Kasım 2025 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

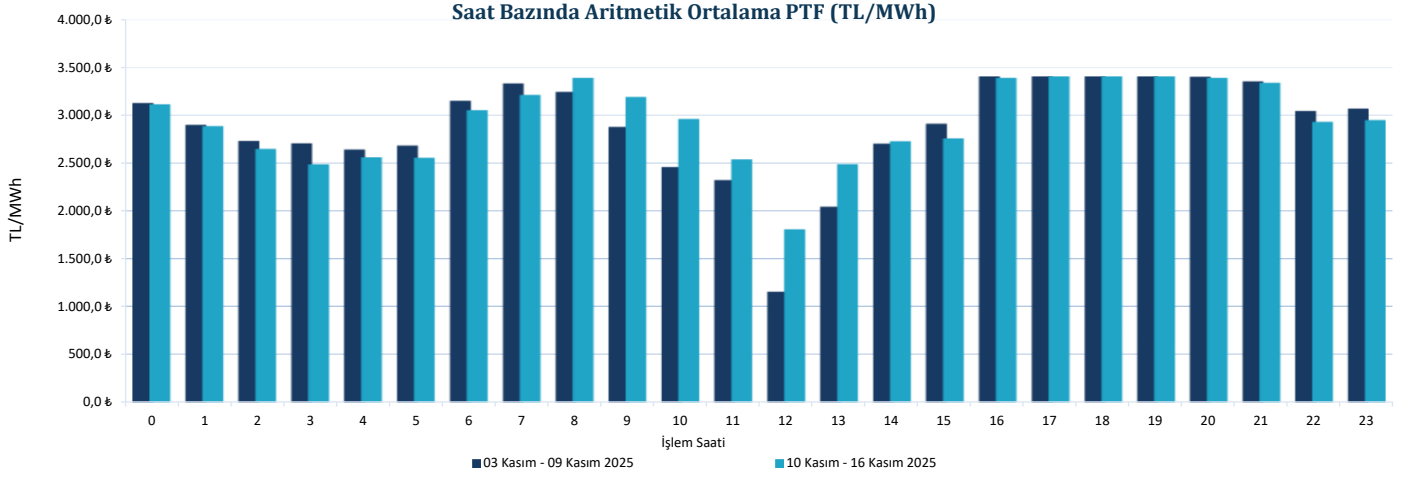
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.861,90 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.383,57 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.762,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

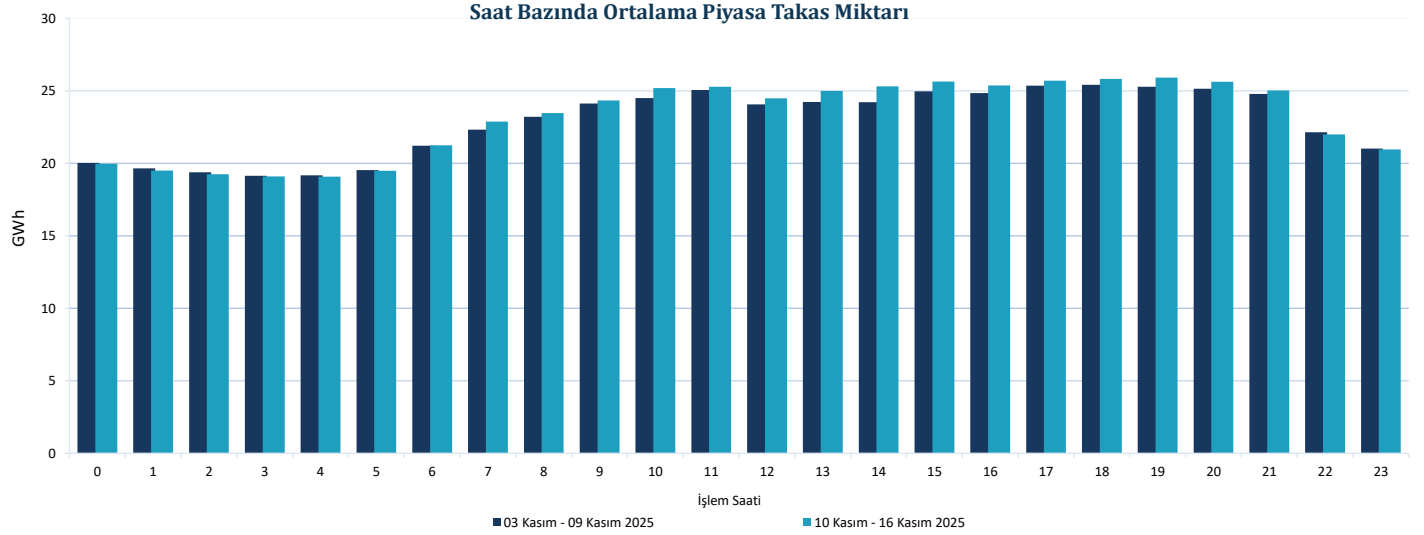


46. hafta genelinde maksimum eşleşme 11 Kasım Salı günü saat 18.00'de 28.156 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 10 Kasım Pazartesi günü saat 02.00'de 18.043 MWh olarak gerçekleşmiştir.

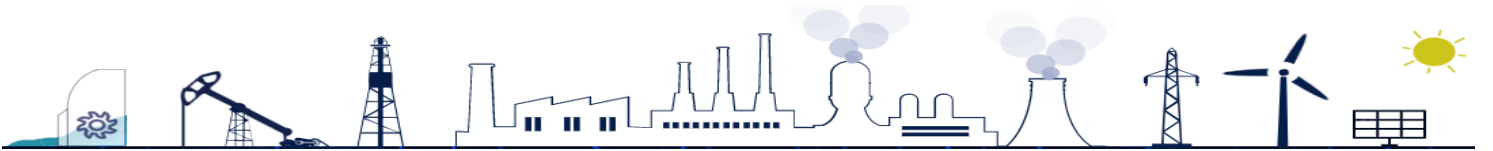




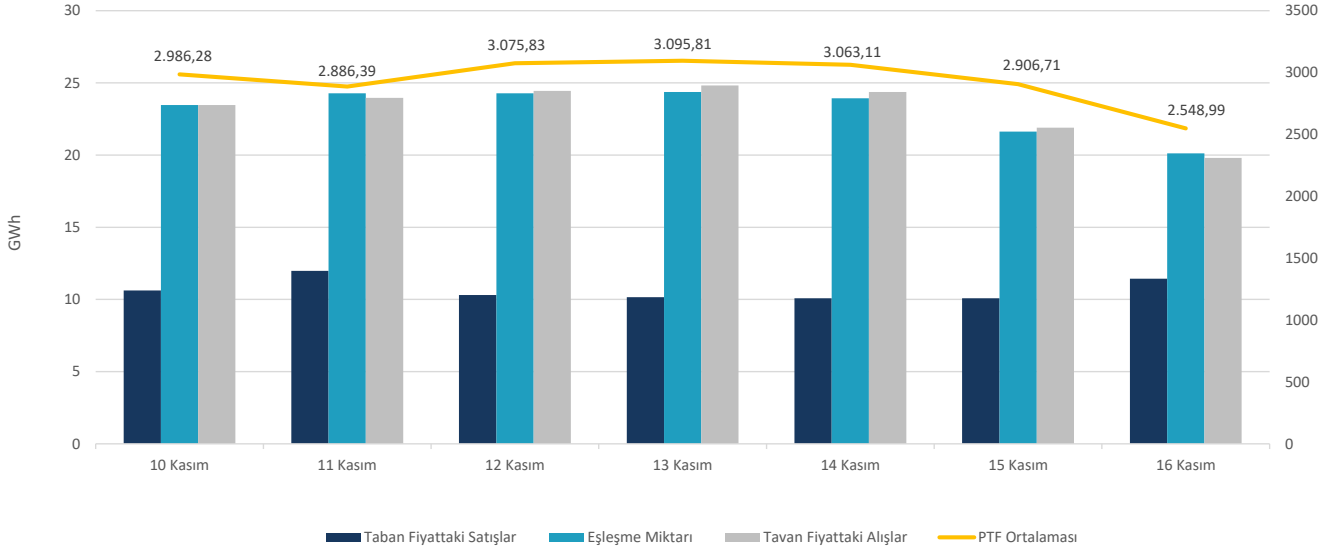
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 16 saatte azalış, 8 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 652,56 TL/MWh artarak 1.808,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 217,74 TL/MWh azalarak 2.484,13 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 1.101 MWh artarak 25.316 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



46. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,67 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,26 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,16 GWh seviyesindedir. Bu değerler 45. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 228 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 285 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 433 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

16 Kasım 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 357,72 TL/MWh azalarak 2.548,99 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.352 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.090 MWh azalması etkili olmuştur. 12 Kasım 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 189,44 TL/MWh artarak 3.075,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.678 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 473 MWh artması etkili olmuştur.

46. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,3 (11.284 MWh) azalarak 4.465.087 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,1 (47.305 MWh) azalarak 2.246.979 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,1 (38.278 MWh) azalarak 1.791.803 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,9 (72.751 MWh) artarak 3.907.070 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,3 (104.371 MWh) artarak 4.678.557 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,2 (95.789 MWh) artarak 1.642.068 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %19,0 (11.297 MWh) azalarak 48.045 MWh seviyesine gerilemiştir.



17.11.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1035'tür. Bu hafta günlük ortalama 804 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

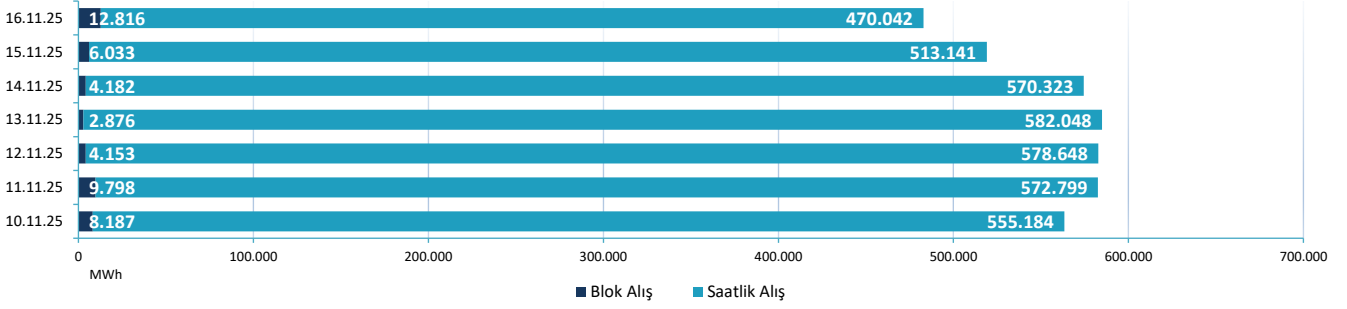
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 320.997 MWh,
- Blok satış miktarı 234.581 MWh,
- Saatlik alış miktarı 548.884 MWh,
- Blok alış miktarı 6.864 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.697.370 TL olarak gerçekleşmiştir.

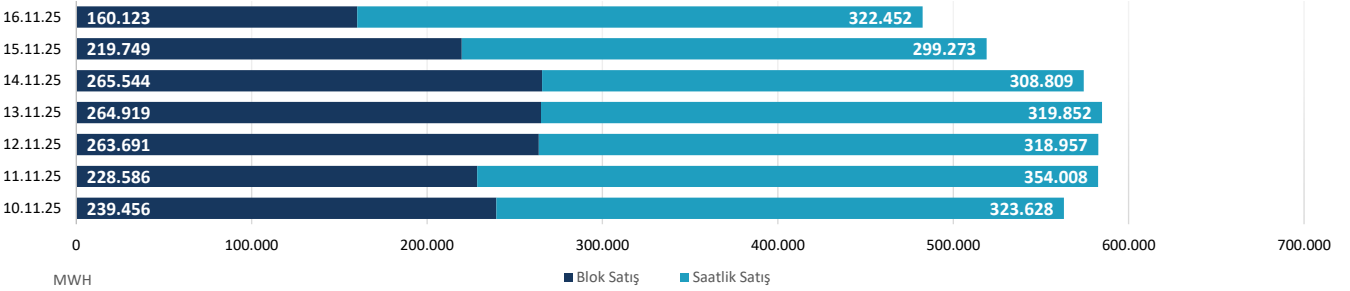
		10.11.25	11.11.2025	12.11.2025	13.11.2025	14.11.2025	15.11.2025	16.11.2025
ALİŞ	SAATLİK	555.184	572.799	578.648	582.048	570.323	513.141	470.042
	BLOK	8.187	9.798	4.153	2.876	4.182	6.033	12.816
SATIŞ	SAATLİK	323.628	354.008	318.957	319.852	308.809	299.273	322.452
	BLOK	239.456	228.586	263.691	264.919	265.544	219.749	160.123

* Değerleri MWh cinsindendir.

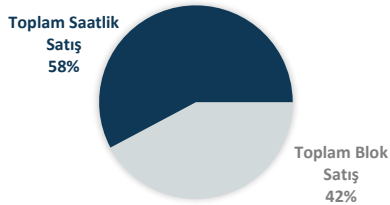
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

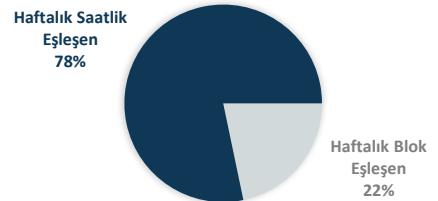


10 Kasım - 16 Kasım 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %58'i saatlik, %42'si blok tekliftir.

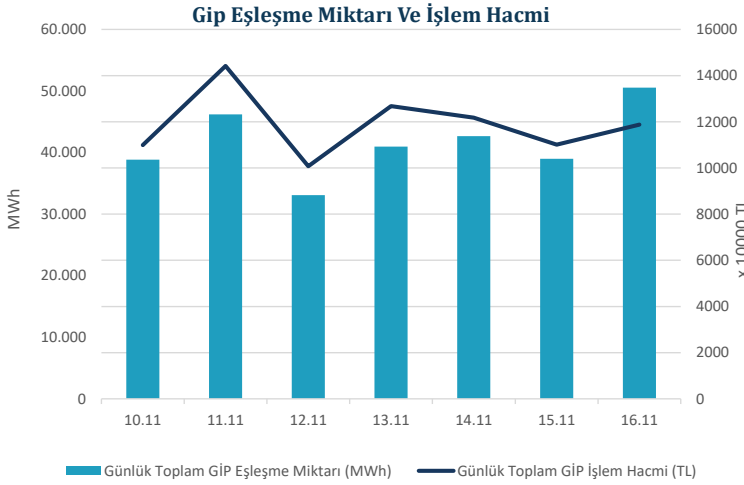
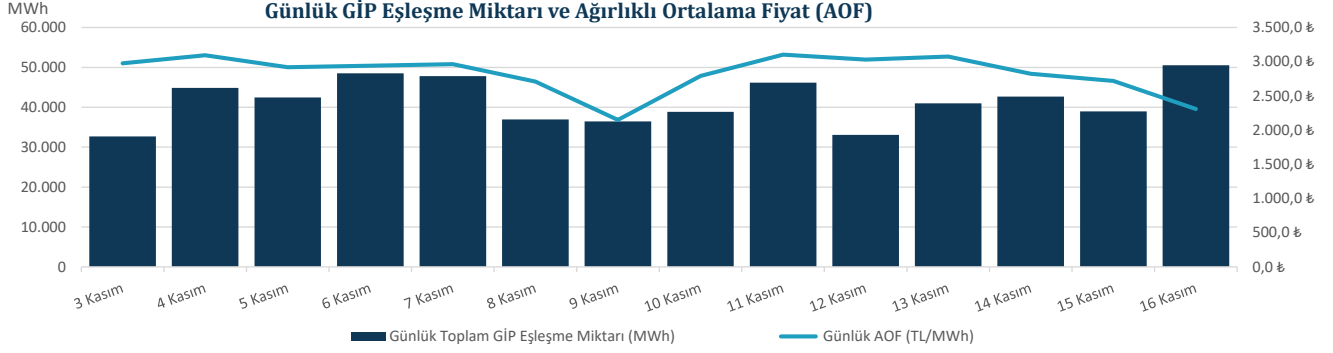
10 Kasım - 16 Kasım 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Kasım 2025 Salı günü saat 08.00'de 3.448,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



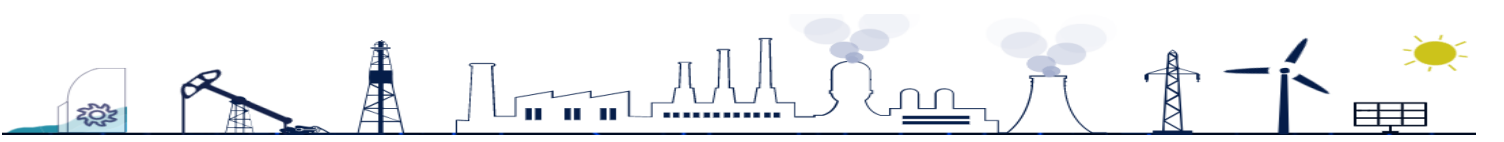
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 291.289 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Kasım 2025 Salı günü saat 08.00'de 3.448,14 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 11 Kasım 2025 Salı saat 15.00'te 3.912 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 16 Kasım 2025 Pazar günü, minimum ticaret 12 Kasım 2025 Çarşamba günü olmuştur.

17.11.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1122 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 648 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
3.11.2025	3.057,81	32.715	100.035.015	3.502,00	500,90
4.11.2025	3.062,20	44.880	137.430.222	3.502,00	1.499,90
5.11.2025	2.844,61	42.434	120.707.936	3.502,00	501,00
6.11.2025	2.960,72	48.520	143.654.960	3.501,90	1.105,20
7.11.2025	3.014,44	47.830	144.180.256	3.502,00	1.100,30
8.11.2025	2.721,45	36.950	100.558.661	3.500,00	350,10
9.11.2025	2.259,03	36.470	82.385.792	3.502,00	30,90
10.11.2025	2.828,79	38.849	109.896.084	3.502,00	403,50
11.11.2025	3.121,58	46.185	144.170.638	3.502,00	1.557,00
12.11.2025	3.044,25	33.091	100.738.197	3.502,00	1.308,30
13.11.2025	3.092,76	40.979	126.737.316	3.501,90	2.178,90
14.11.2025	2.855,24	42.661	121.807.937	3.502,00	1.170,00
15.11.2025	2.824,58	38.980	110.102.823	3.502,00	1.057,10
16.11.2025	2.349,54	50.543	118.753.282	3.501,60	175,00

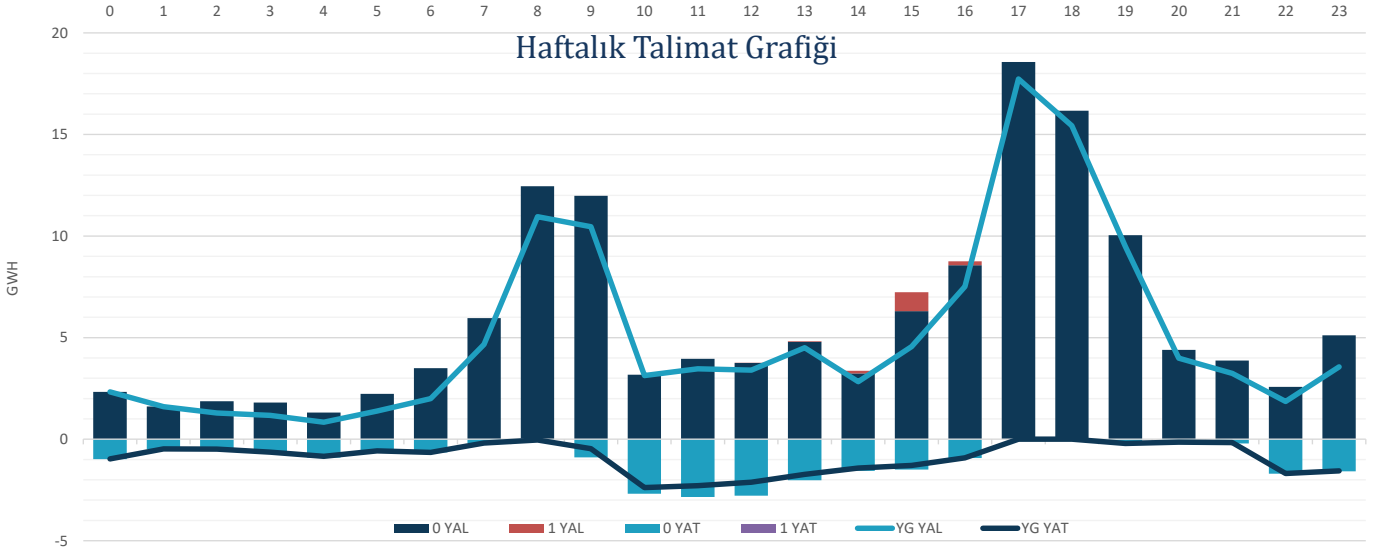
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

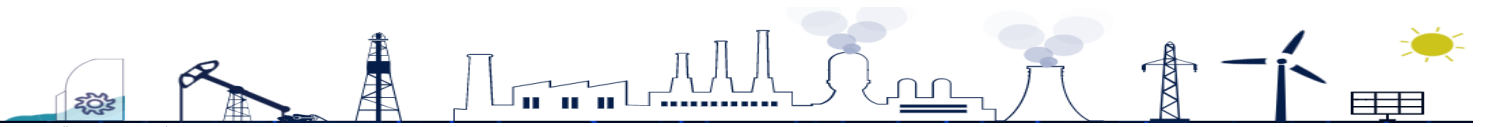
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 43.319 MWh azalarak 142.624 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 46. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.868 MWh azalarak 21.294 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 34.451 MWh azalarak 121.329 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Kasım 2025 Salı günü 32.980 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Kasım 2025 Cuma günü 12.584 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Kasım 2025 Pazar günü 8.004 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 12 Kasım 2025 Çarşamba günü 1.042 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
10.11.2025	13.977	1.159	15.136	3.892	0	3.892
11.11.2025	38.626	0	38.626	1.083	0	1.083
12.11.2025	22.176	0	22.176	1.061	0	1.061
13.11.2025	15.264	131	15.395	1.498	0	1.498
14.11.2025	13.470	0	13.470	4.173	0	4.173
15.11.2025	15.912	0	15.912	2.145	0	2.145
16.11.2025	20.116	0	20.116	10.211	0	10.211

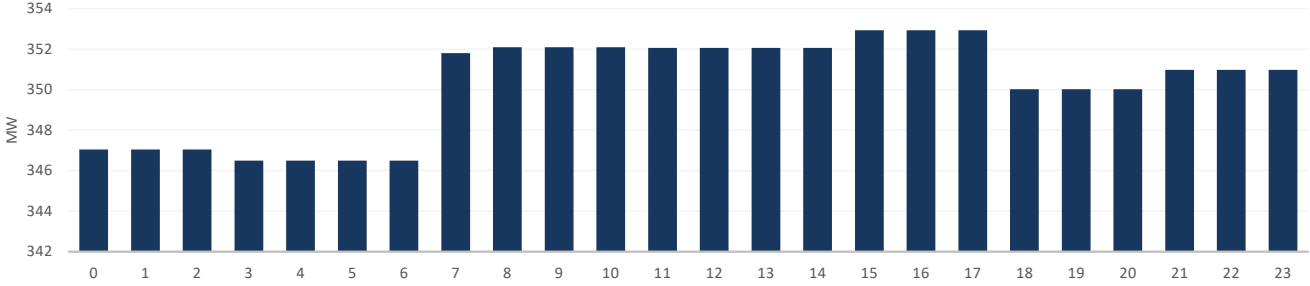
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



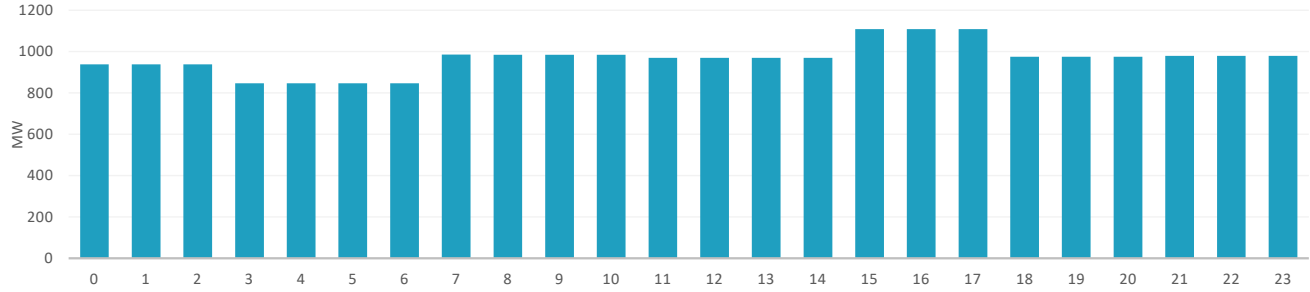
46. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.837 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 109,89 TL/MW azalarak 853,88 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

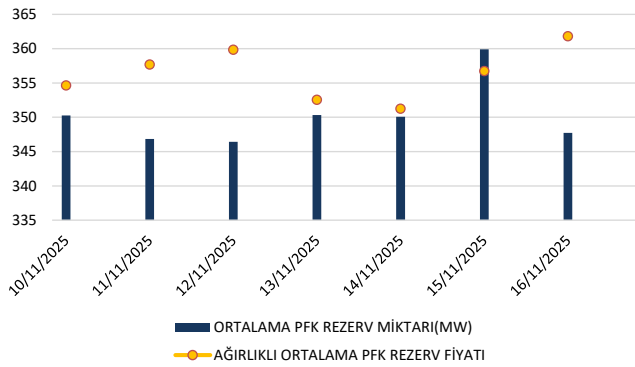


46. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.450 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 181,22 TL/MW azalarak 959,03 TL/MW olmuştur.

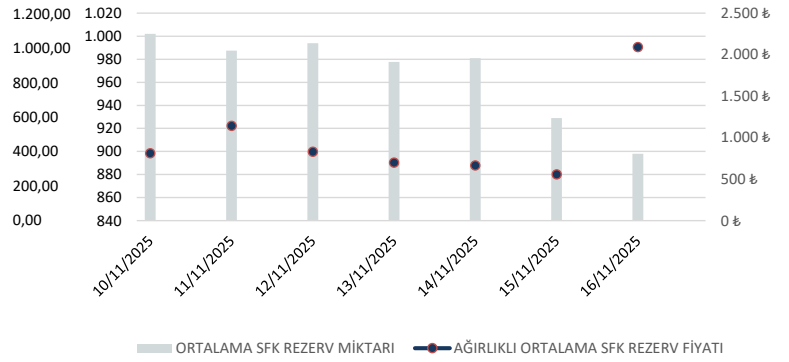
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



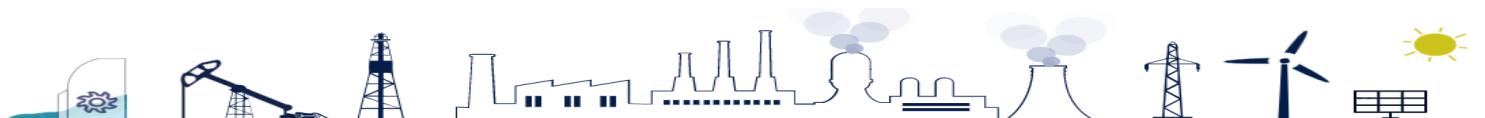
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



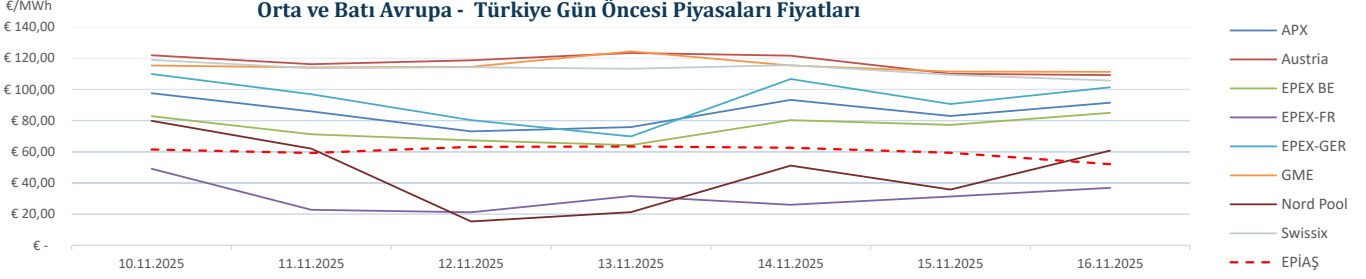
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	10/11/2025	11/11/2025	12/11/2025	13/11/2025	14/11/2025	15/11/2025	16/11/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	350,25	346,83	346,42	350,33	350,08	359,92	347,71
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	785,32	907,83	993,44	701,84	650,23	869,08	1.072,59
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.001,96	987,46	993,88	977,58	980,83	929,00	898,04
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	811,14	1.142,28	830,20	697,37	663,61	556,22	2.089,32



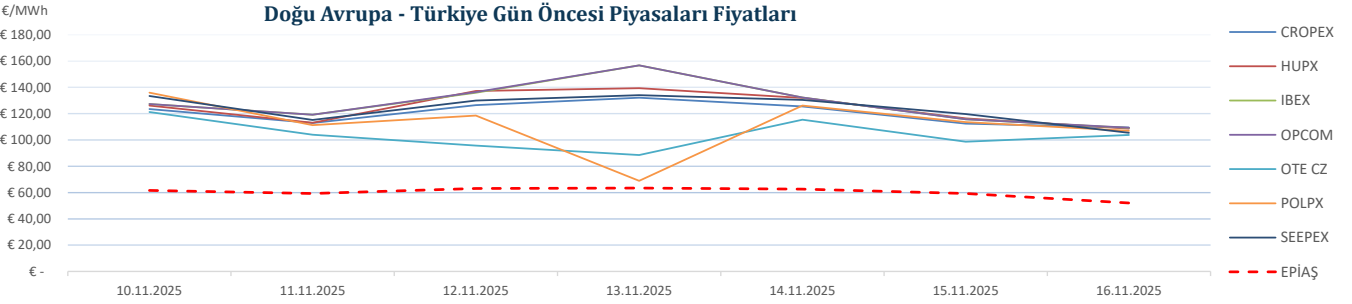
"46. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 84,77 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 120,13 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 60,19 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Kasım 2025 Perşembe günü 156,75 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 12 Kasım 2025 Çarşamba Günü 15,32 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
10.11.2025	97,57 €	121,85 €	82,78 €	49,13 €	109,89 €	115,34 €	79,85 €	118,94 €	61,54 €
11.11.2025	85,93 €	116,22 €	71,19 €	22,82 €	96,89 €	114,06 €	62,09 €	113,70 €	59,27 €
12.11.2025	73,10 €	118,75 €	67,28 €	21,23 €	80,32 €	114,47 €	15,32 €	114,29 €	63,11 €
13.11.2025	75,79 €	123,38 €	64,28 €	31,59 €	69,85 €	124,41 €	21,25 €	113,29 €	63,42 €
14.11.2025	93,34 €	121,59 €	80,31 €	26,00 €	106,73 €	115,36 €	51,12 €	115,69 €	62,56 €
15.11.2025	83,00 €	109,99 €	77,19 €	31,28 €	90,70 €	111,40 €	35,74 €	109,29 €	59,36 €
16.11.2025	91,49 €	109,20 €	85,00 €	36,92 €	101,44 €	111,30 €	60,76 €	105,68 €	52,06 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
10.11.2025	123,59 €	126,13 €	127,37 €	127,37 €	121,26 €	135,99 €	133,42 €	61,54 €
11.11.2025	112,90 €	113,15 €	119,16 €	119,16 €	104,04 €	111,20 €	115,23 €	59,27 €
12.11.2025	126,46 €	137,21 €	135,94 €	136,41 €	95,63 €	118,50 €	130,01 €	63,11 €
13.11.2025	132,15 €	139,40 €	156,75 €	156,75 €	88,54 €	68,92 €	134,09 €	63,42 €
14.11.2025	125,53 €	132,01 €	132,28 €	132,28 €	115,47 €	126,21 €	130,50 €	62,56 €
15.11.2025	112,49 €	116,48 €	115,74 €	115,74 €	98,63 €	113,66 €	119,75 €	59,36 €
16.11.2025	109,45 €	108,63 €	109,16 €	109,34 €	103,78 €	106,97 €	105,45 €	52,06 €