

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (47. Hafta)

47. Haftada (17 Kasım - 23 Kasım)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 552,33 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 64.830 MWh (saatlik ortalama 386 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 697.732 MWh (saatlik ortalama 4.153 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 668.175 MWh (saatlik ortalama 3.977 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 101.534 MWh (saatlik ortalama 604 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 732.051 MWh (saatlik ortalama 4.357 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 143.166 MWh (saatlik ortalama 852 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 511.990 MWh (saatlik ortalama 3.048 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	47. Hafta		% Değişim	46. Hafta
Ortalama PTF	2.385,26	↓	-18,80%	2.937,59
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	35,00	↓	-95,12%	717,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.157,84	↓	-24,60%	2.861,90
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.301,83	↓	-2,42%	3.383,57
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.125,09	↓	-23,09%	2.762,91
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.524	↓	-7,45%	23.256
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.713	↑	28,57%	10.665
Maksimum Takas Miktarı	26.889	↓	-4,50%	28.156
Minimum Takas Miktarı	17.542	↓	-2,78%	18.043
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.304	↓	-3,68%	23.156
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.344	↓	-4,64%	26.578
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	44.463	↑	10,86%	40.106
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.763	↑	10,47%	27.849
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	313.753	↑	7,71%	291.289
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.584	↑	1,01%	38.198

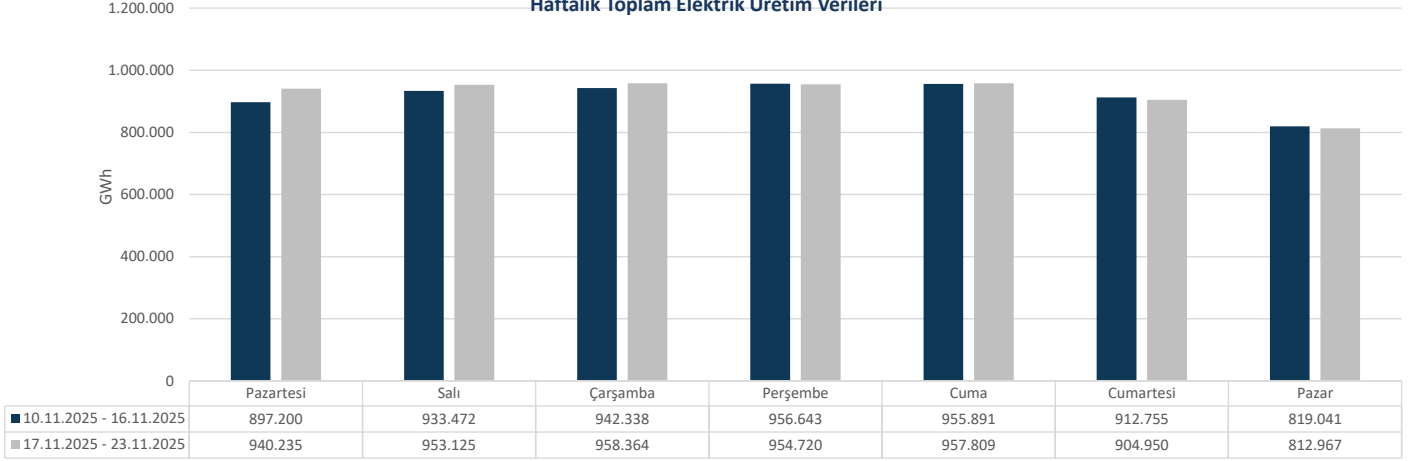
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

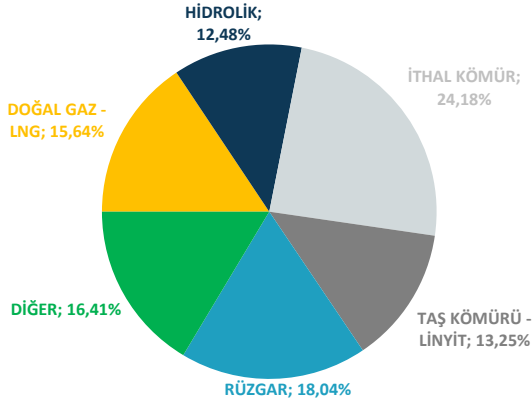


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 64.830 MWh artarak 6.482.169 MWh olarak gerçekleşmiştir.

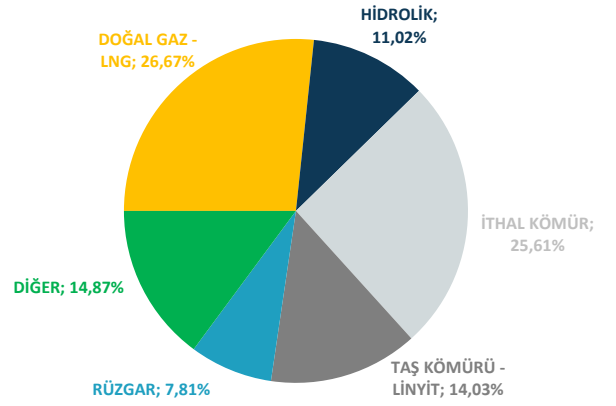
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (47. HAFTA)

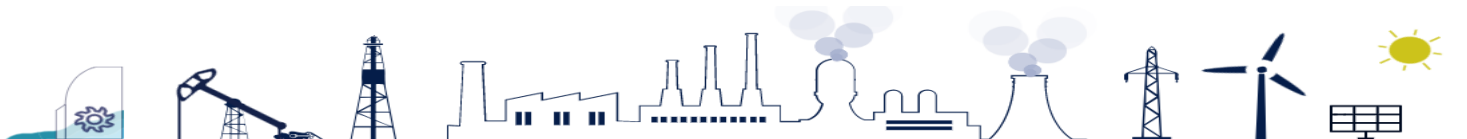


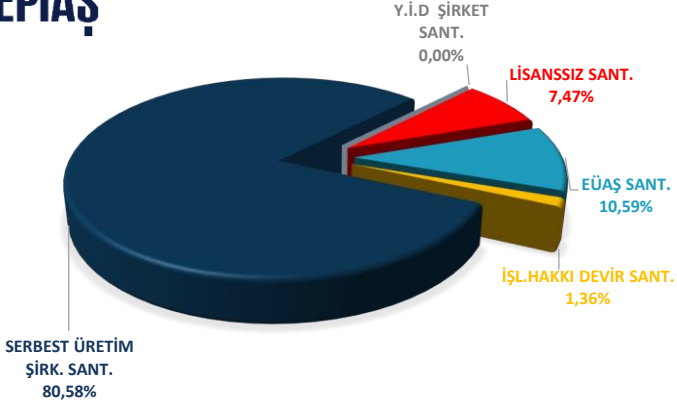
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (46. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.567.696 MWh (%24,18) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.169.150 MWh (%18,04) ile Rüzgar, 1.063.678 MWh (%16,41) ile Diğer, 1.013.788 MWh (%15,64) ile Doğalgaz-LNG, 859.194 MWh (%13,25) ile Taş Kömürü-Linyit, 808.664 MWh (%12,48) ile Hidrolik gelmektedir. Üretime %16,41 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 601.448 MWh ile Güneş, 216.360 MWh ile Jeotermal, 167.448 MWh ile Biogaz, 48.562 MWh ile Asfaltit, 15.672 MWh ile Atık Isı ve 14.187 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.474 MWh azalarak 12.322 MWh, ihracatı 4.447 MWh artarak 61.713 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



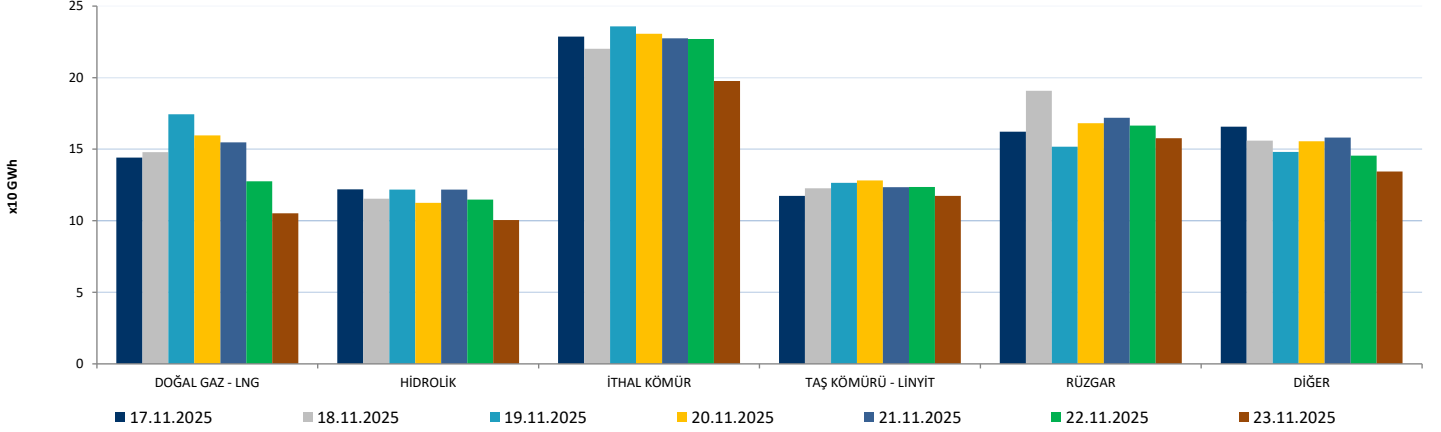


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 64.830 MWh artarak 6.482.169 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.223.381 MWh (%80,58) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 484.200 MWh (%7,47), Y.İ.D Şirket santralleri 24 MWh %0,0004, İ.H.D Şirket santralleri 88.011 MWh (%1,36) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 686.552 MWh (%10,59) bandında olmuştur.

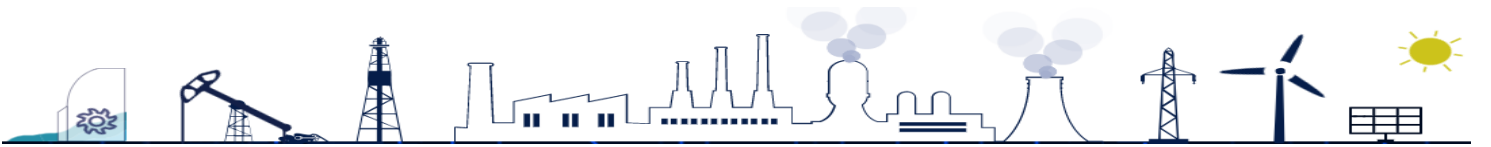
	17.11.2025	18.11.2025	19.11.2025	20.11.2025	21.11.2025	22.11.2025	23.11.2025
DOĞAL GAZ - LNG	144.168	147.922	174.352	159.708	154.790	127.560	105.290
HİDROLİK	121.974	115.358	121.751	112.527	121.820	114.790	100.444
İTHAL KÖMÜR	228.665	220.233	235.833	230.652	227.545	227.053	197.715
RÜZGAR	162.294	190.842	151.700	168.217	172.028	166.431	157.638
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	117.330	122.726	126.556	128.130	123.424	123.579	117.451
DİĞER	165.805	156.045	148.172	155.486	158.203	145.538	134.429

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

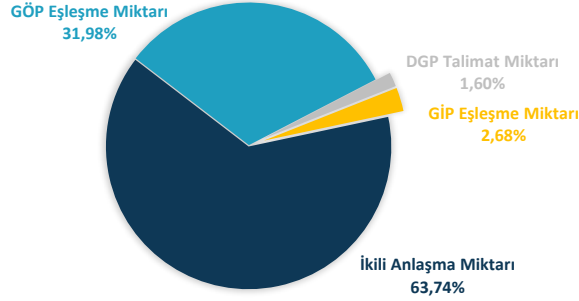


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 697.732 MWh azalarak 1.013.788 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 75.505 MWh azalarak 1.567.696 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 109.476 MWh artarak 1.063.678 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 101.534 MWh artarak 808.664 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 41.117 MWh azalarak 859.194 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 668.175 MWh artarak 1.169.150 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.469.849 MWh (%63,74), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.747.065 MWh (%31,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 313.753 MWh (%2,68) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 187.999 MWh (%1,60) olmuştur.

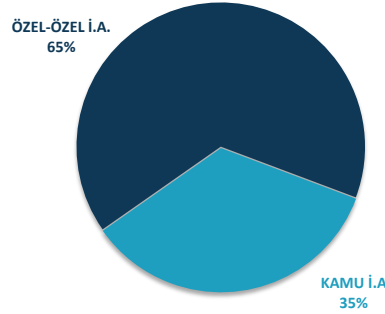
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.469.849 MWh (%63,74) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.747.065 MWh (%31,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 313.753 MWh (%2,68) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 187.999 MWh (%1,60) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 732.051 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 143.166 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 22.464 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 45.375 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



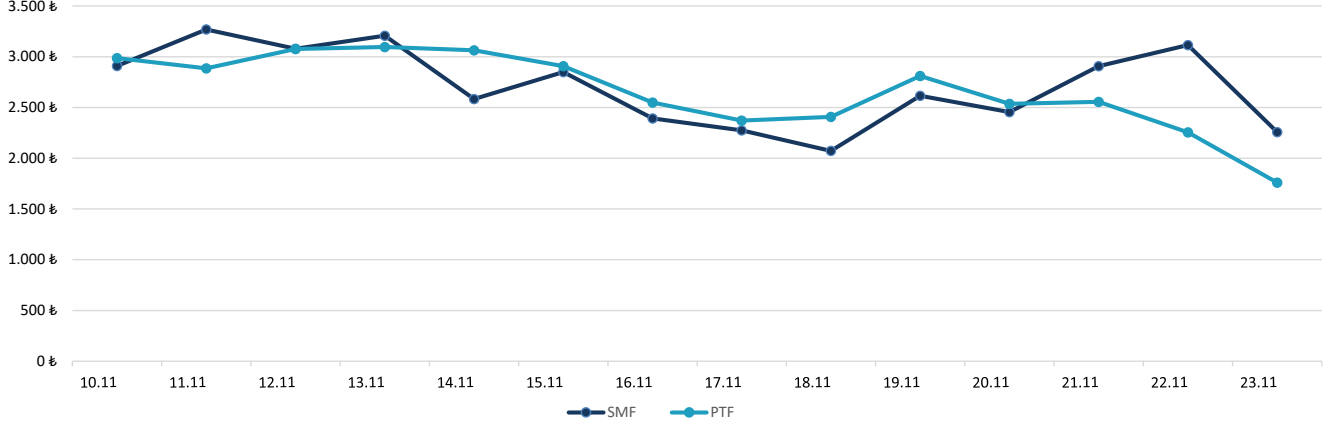
	17.11.2025	18.11.2025	19.11.2025	20.11.2025	21.11.2025	22.11.2025	23.11.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.047.702	1.024.461	1.030.975	1.080.089	1.064.563	1.165.632	1.056.427
GÖP	546.377	554.035	554.307	554.990	538.001	522.984	476.371
GİP	42.326	46.949	49.051	47.009	43.976	36.342	48.099
DGP	30.330	18.193	30.769	22.819	29.892	28.632	27.364
TOPLAM	1.666.734	1.643.639	1.665.102	1.704.908	1.676.432	1.753.590	1.608.261

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



10 Kasım - 23 Kasım 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

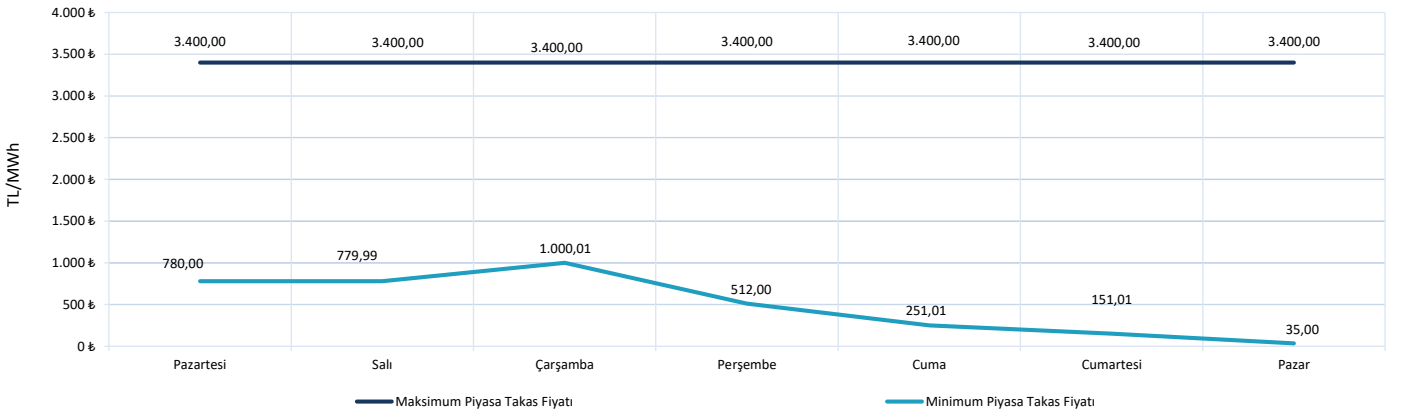


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

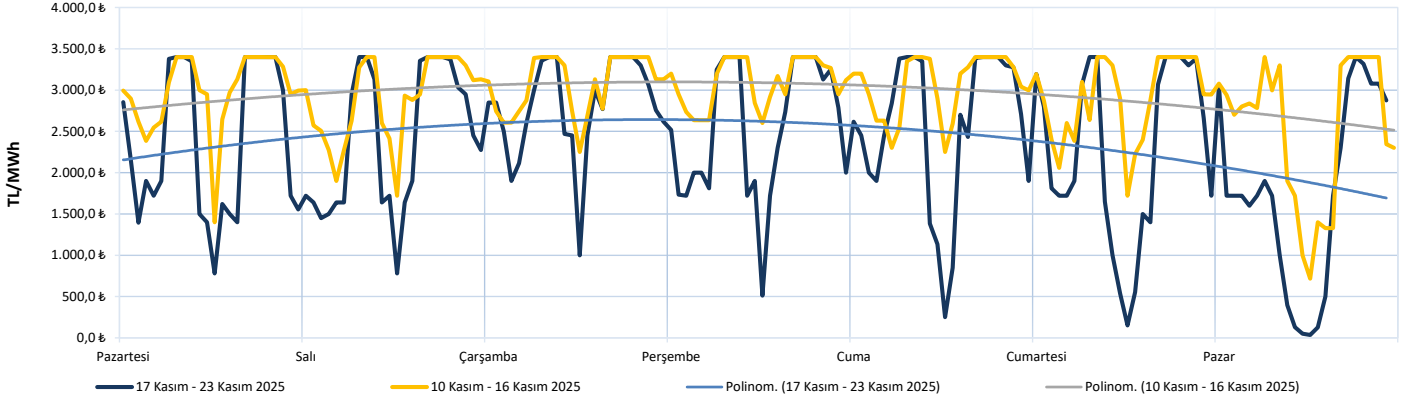
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.759,84 TL/MWh ile 23 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.810,55 TL/MWh ile 19 Kasım Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.072,00 TL/MWh ile 18 Kasım Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.114,22 TL/MWh ile 22 Kasım Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.450,01 TL/MWh ile 19 Kasım Çarşamba günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

17 Kasım - 23 Kasım 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



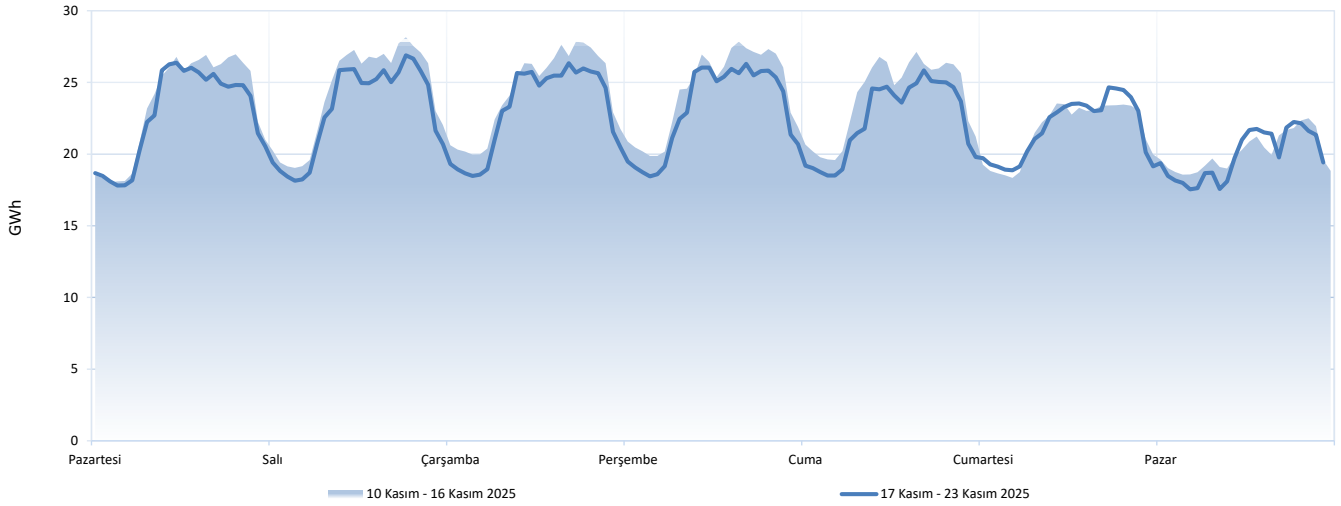
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



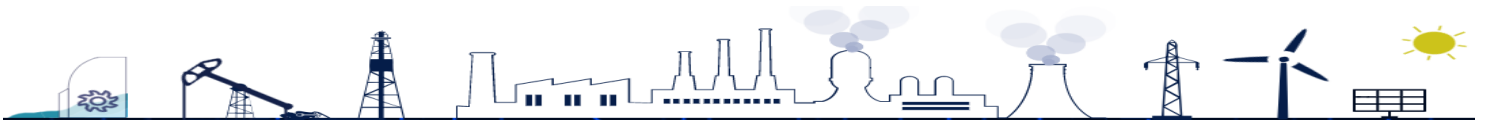
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 552,33 TL/MWh azalarak 2.385,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 789,15 TL/MWh azalış ile 23 Kasım 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.157,84 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.301,83 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.125,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

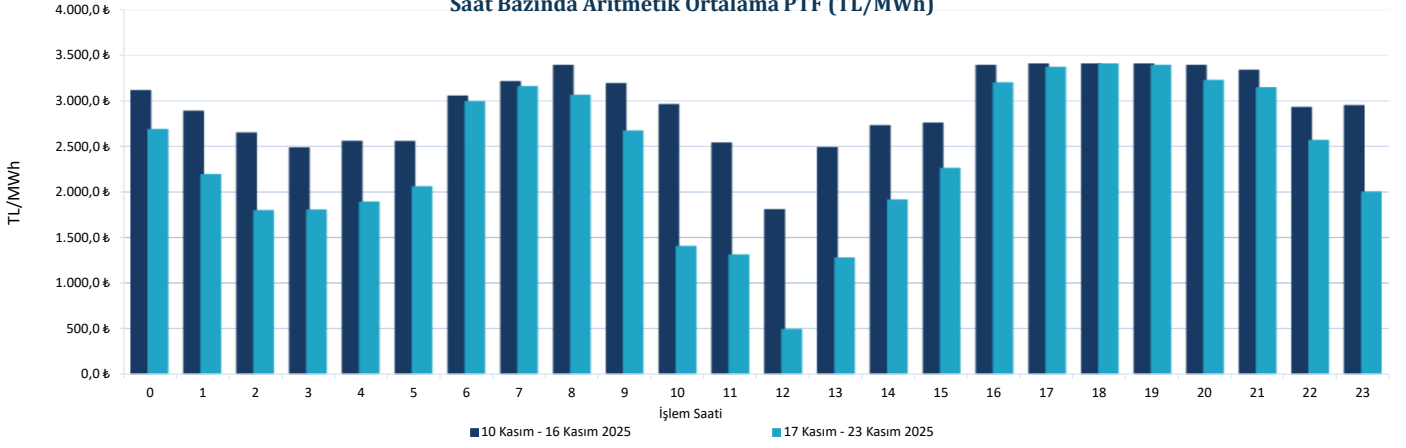
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



47. hafta genelinde maksimum eşleşme 18 Kasım Salı günü saat 18.00'de 26.889 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 23 Kasım Pazar günü saat 04.00'te 17.542 MWh olarak gerçekleşmiştir.

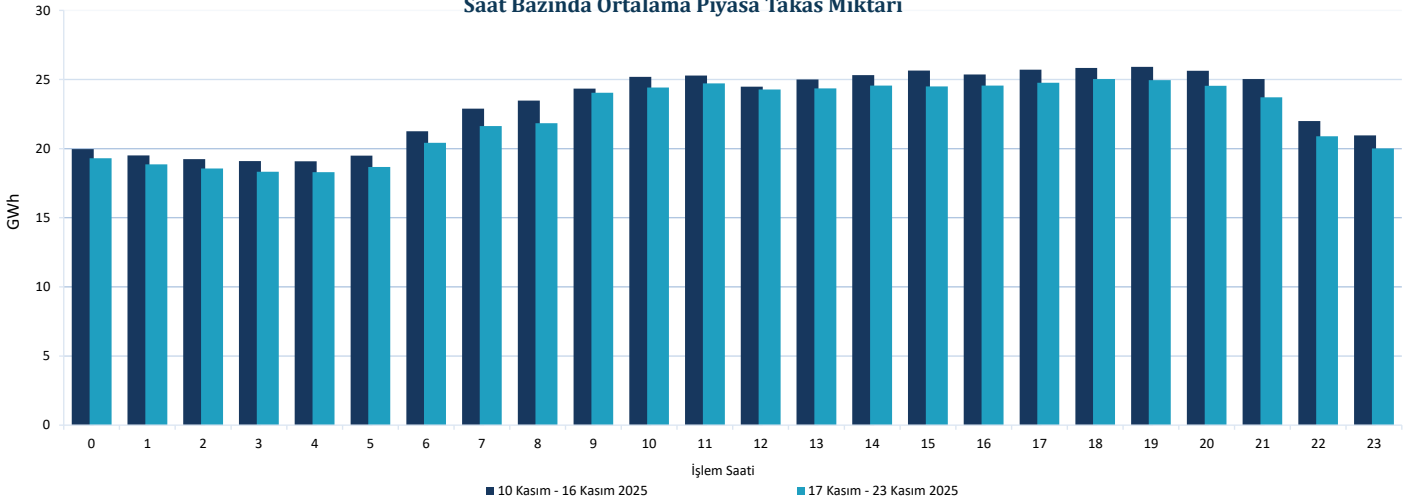


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

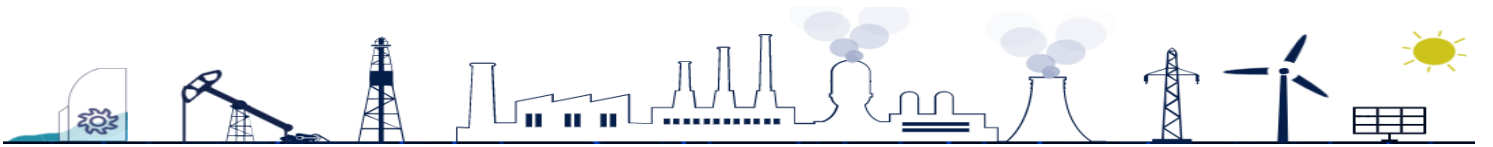


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.550,56 TL/MWh azalarak 1.406,09 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

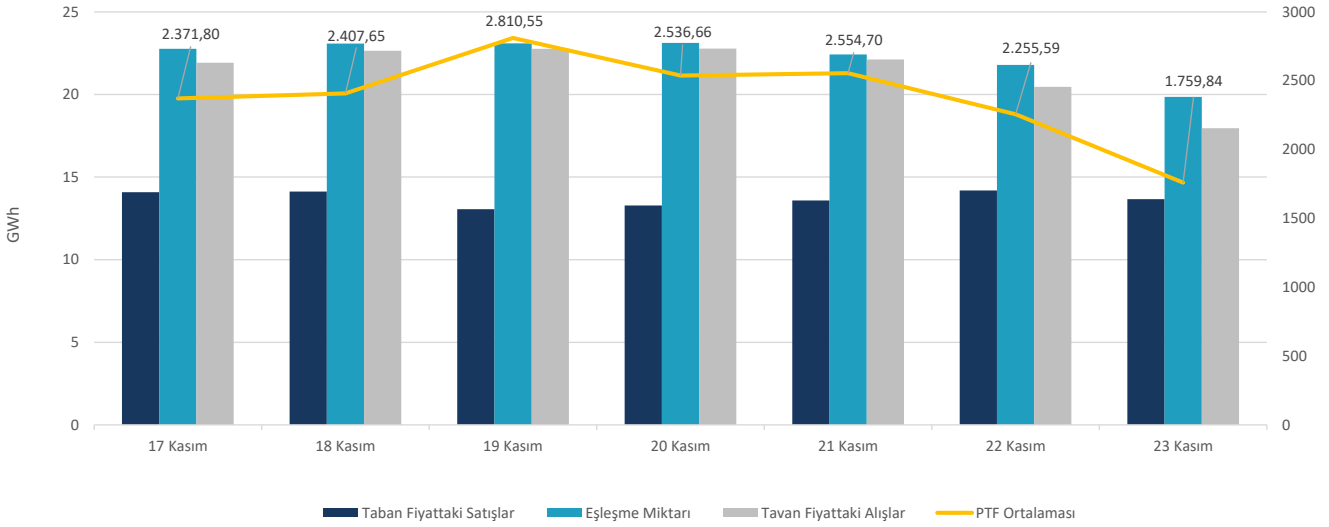
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.640 MWh azalarak 21.833 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

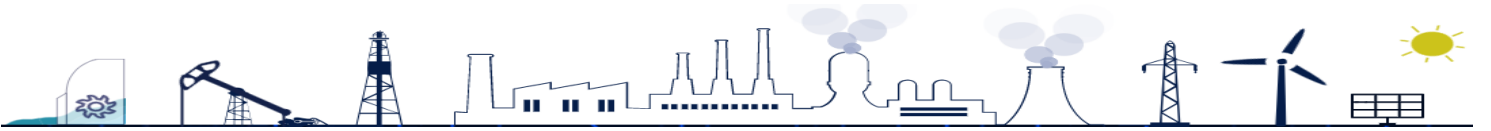


47. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,71 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,52 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,30 GWh seviyesindedir. Bu değerler 46. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 3.048 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 852 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.732 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

23 Kasım 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 495,75 TL/MWh azalarak 1.759,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.502 MWh azalması etkili olmuştur. 19 Kasım 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 402,90 TL/MWh artarak 2.810,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.071 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 127 MWh artması etkili olmuştur.

47. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,6 (207.370 MWh) azalarak 4.257.717 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %22,1 (495.949 MWh) artarak 2.742.928 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %28,6 (511.990 MWh) artarak 2.303.792 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %7,4 (290.967 MWh) azalarak 3.616.103 MWh, teklif edilen satış miktarı %10,5 (489.697 MWh) artarak 5.168.255 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %39,0 (639.805 MWh) azalarak 1.002.263 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %221,3 (106.344 MWh) artarak 154.390 MWh seviyesine yükselmiştir.



24.11.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1033'tür. Bu hafta günlük ortalama 806 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

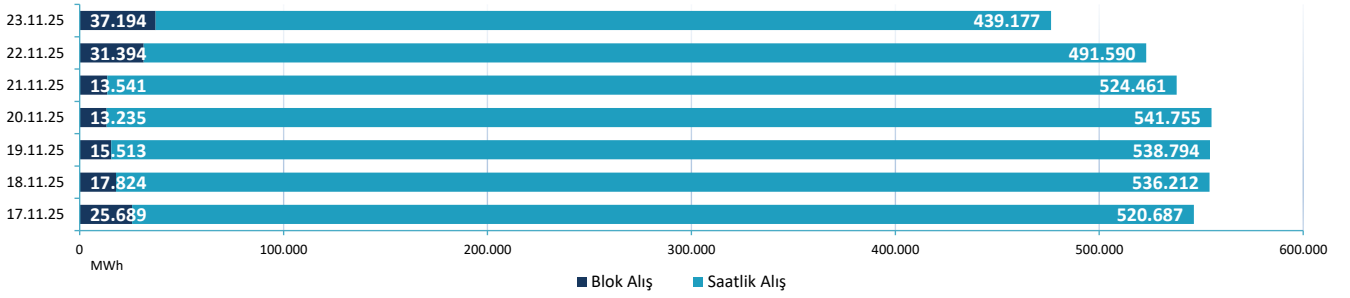
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 391.847 MWh,
- Blok satış miktarı 143.180 MWh,
- Saatlik alış miktarı 513.239 MWh,
- Blok alış miktarı 22.056 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.568.657 TL olarak gerçekleşmiştir.

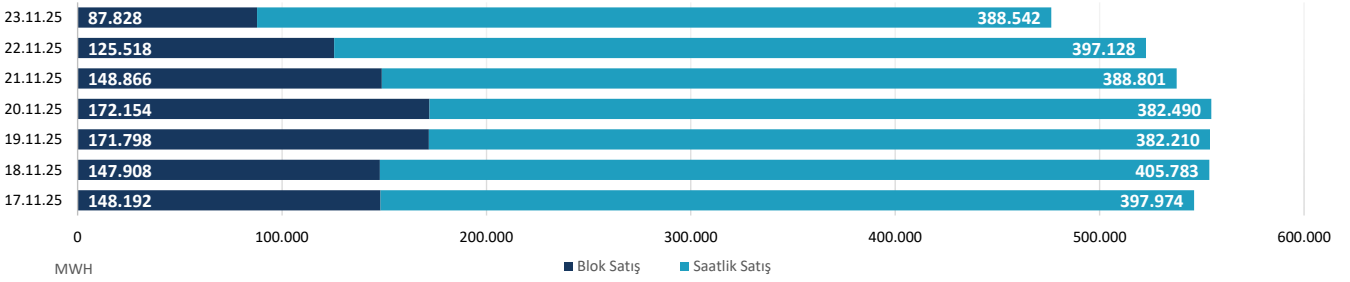
		17.11.25	18.11.2025	19.11.2025	20.11.2025	21.11.2025	22.11.2025	23.11.2025
ALİŞ	SAATLİK	520.687	536.212	538.794	541.755	524.461	491.590	439.177
	BLOK	25.689	17.824	15.513	13.235	13.541	31.394	37.194
SATIŞ	SAATLİK	397.974	405.783	382.210	382.490	388.801	397.128	388.542
	BLOK	148.192	147.908	171.798	172.154	148.866	125.518	87.828

* Değerleri MWh cinsindendir.

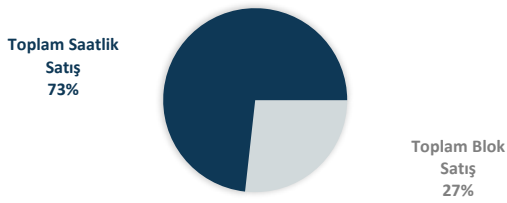
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

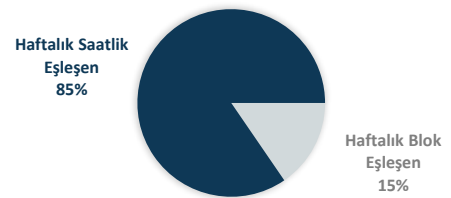


17 Kasım - 23 Kasım 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

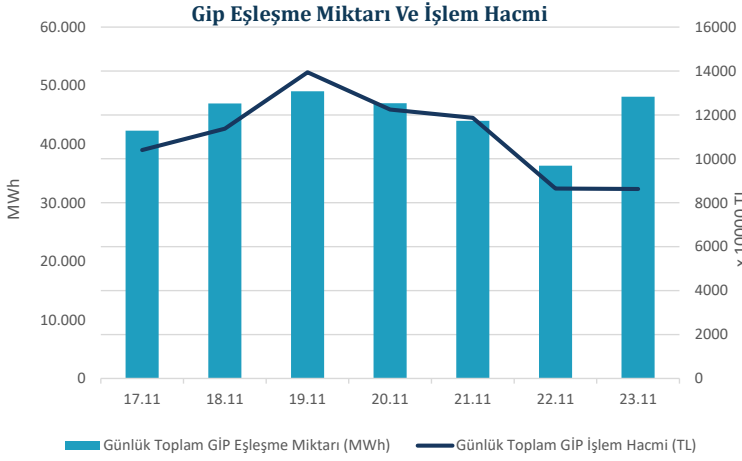
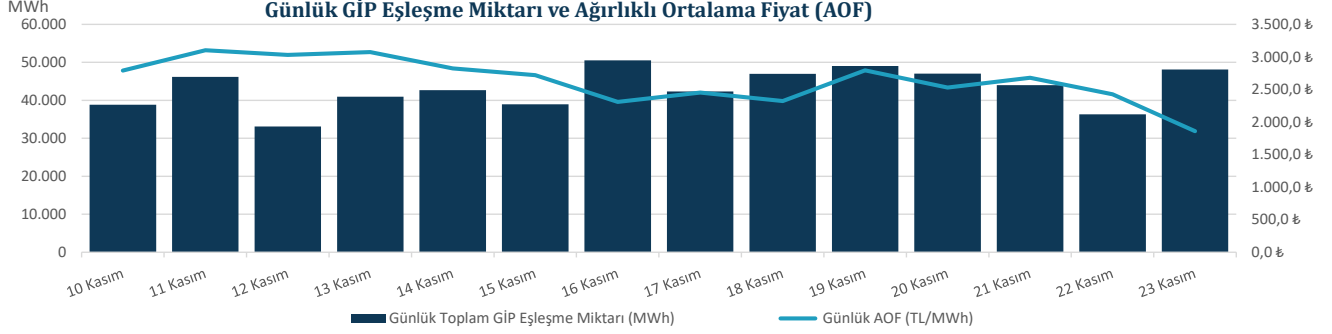
17 Kasım - 23 Kasım 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 17 Kasım 2025 Pazartesi günü saat 17.00'de 3.464,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



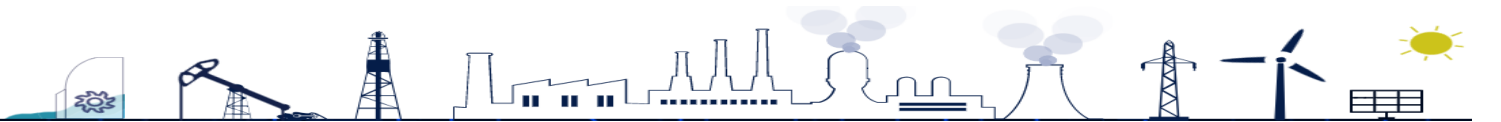
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 313.753 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Kasım 2025 Pazartesi günü saat 17.00'de 3.464,75 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 23 Kasım 2025 Pazar saat 16.00'da 3.439 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Kasım 2025 Çarşamba günü, minimum ticaret 22 Kasım 2025 Cumartesi günü olmuştur.

24.11.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1124 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 655 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
17.11.2025	2.456,93	42.326	103.991.756	3.502,00	780,00
18.11.2025	2.423,04	46.949	113.760.206	3.502,00	400,00
19.11.2025	2.842,10	49.051	139.407.143	3.501,60	499,80
20.11.2025	2.604,20	47.009	122.422.067	3.501,80	500,10
21.11.2025	2.699,21	43.976	118.699.426	3.501,90	250,00
22.11.2025	2.378,84	36.342	86.452.824	3.501,90	155,00
23.11.2025	1.793,58	48.099	86.269.888	3.494,10	10,00

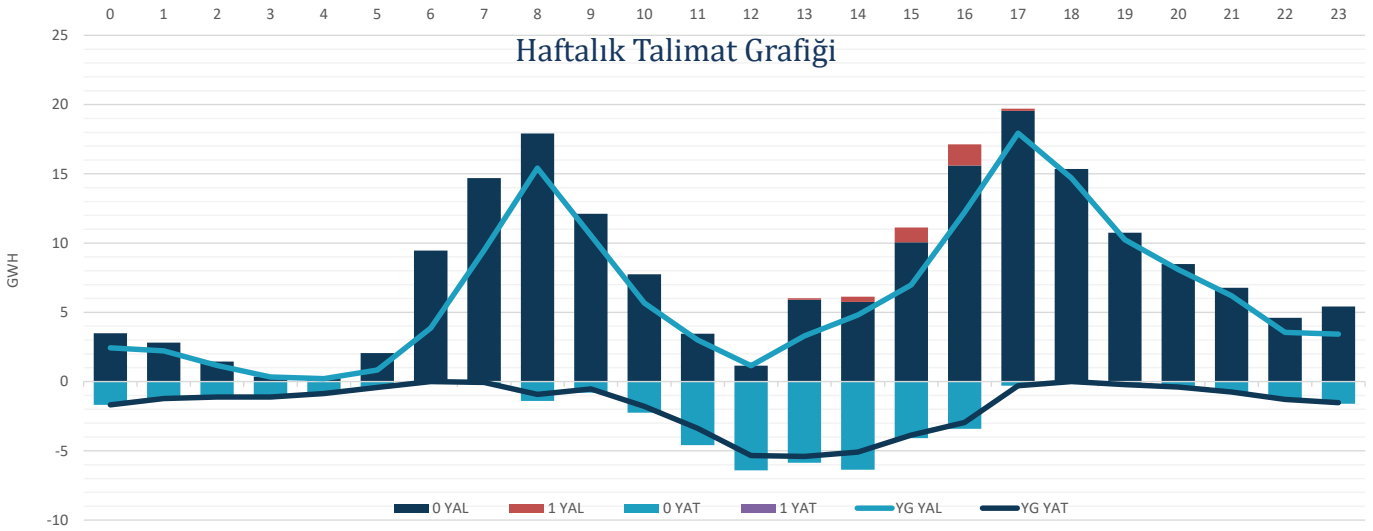
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 45.375 MWh artarak 187.999 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 47. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 18.933 MWh artarak 40.227 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 26.442 MWh artarak 147.772 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Kasım 2025 Cumartesi günü 28.104 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Kasım 2025 Salı günü 11.129 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 23 Kasım 2025 Pazar günü 12.966 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Kasım 2025 Cumartesi günü 528 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
17.11.2025	28.048	2.270	30.318	7.694	0	7.694
18.11.2025	13.635	960	14.595	8.928	0	8.928
19.11.2025	32.188	0	32.188	4.780	0	4.780
20.11.2025	19.659	0	19.659	7.082	0	7.082
21.11.2025	34.034	0	34.034	2.861	0	2.861
22.11.2025	34.996	0	34.996	552	0	552
23.11.2025	22.643	0	22.643	14.540	0	14.540

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

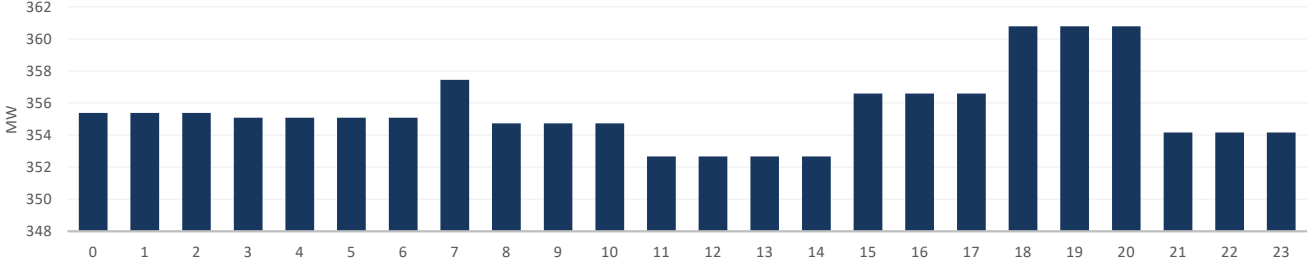


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 47.Hafta Raporu | 11

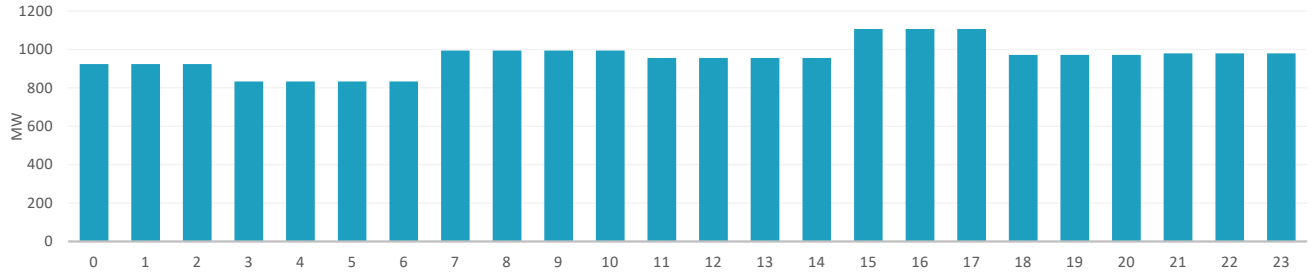
47. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.734 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 209,80 TL/MW artarak 1.063,68 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

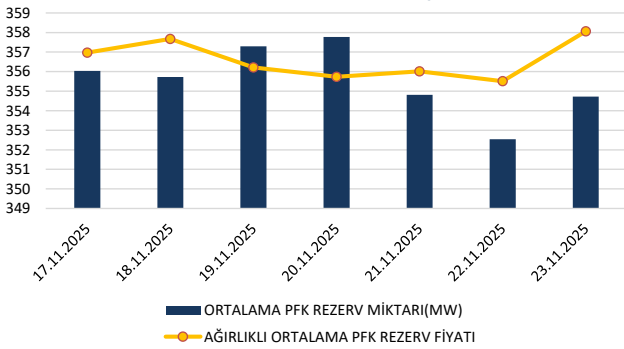


47. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.545 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.121,5 TL/MW artarak 2.080,53 TL/MW olmuştur.

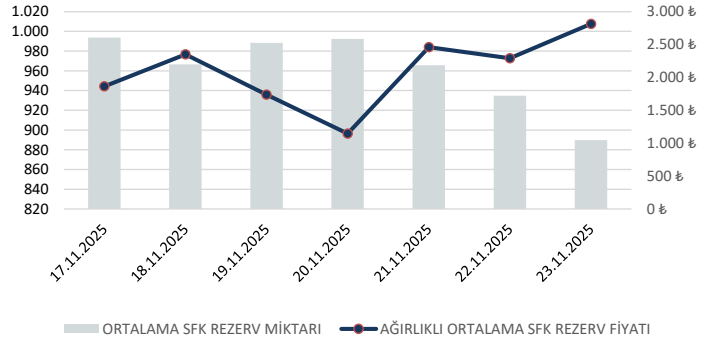
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



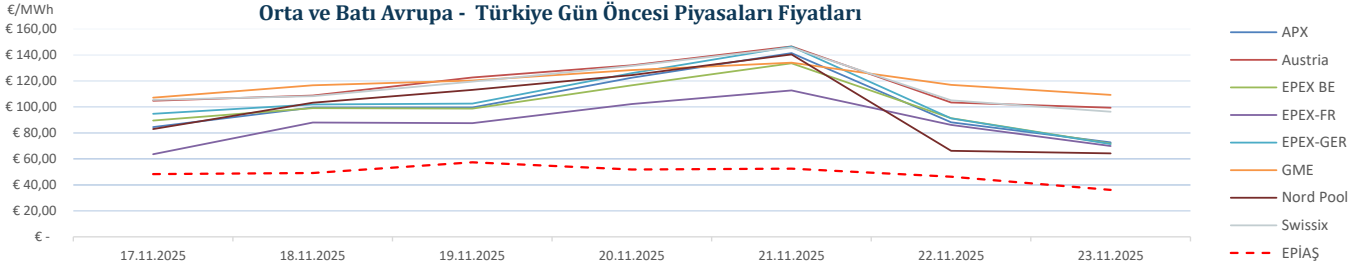
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	17.11.2025	18.11.2025	19.11.2025	20.11.2025	21.11.2025	22.11.2025	23.11.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	356,04	355,73	357,29	357,77	354,81	352,54	354,72
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.116,73	1.213,94	1.009,98	943,24	981,94	911,34	1.268,47
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	993,67	966,46	988,42	992,46	965,58	934,71	889,75
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.865,28	2.352,04	1.739,54	1.146,00	2.458,34	2.292,60	2.814,41

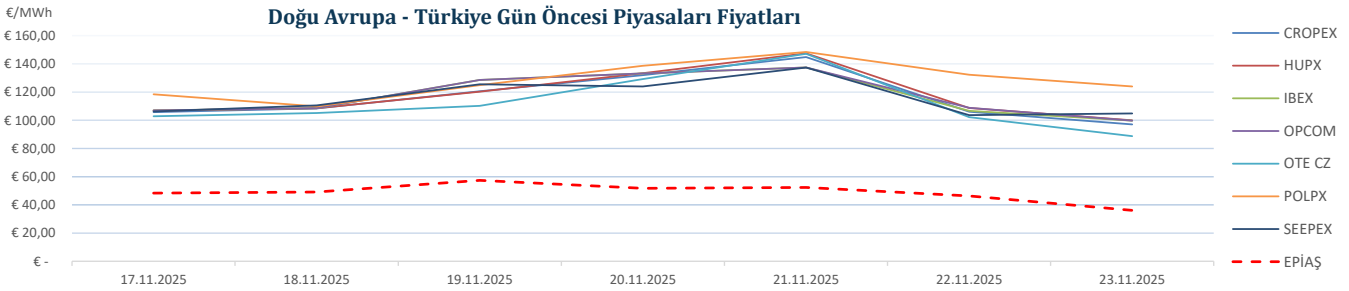


"47. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 105,57 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 117,92 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 48,79 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 21 Kasım 2025 Cuma günü 148,43 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 17 Kasım 2025 Pazartesi Günü 63,59 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
17.11.2025	105,82 €	106,79 €	106,95 €	106,95 €	102,83 €	118,44 €	106,20 €	48,38 €
18.11.2025	108,32 €	108,53 €	108,47 €	108,47 €	105,22 €	109,85 €	110,48 €	49,10 €
19.11.2025	120,60 €	120,27 €	128,59 €	128,59 €	110,30 €	124,87 €	125,48 €	57,38 €
20.11.2025	132,07 €	133,32 €	133,18 €	133,18 €	129,19 €	138,59 €	123,91 €	51,82 €
21.11.2025	144,82 €	147,47 €	137,45 €	137,45 €	147,15 €	148,43 €	137,39 €	52,43 €
22.11.2025	106,15 €	108,66 €	106,75 €	108,82 €	102,23 €	132,27 €	103,65 €	46,29 €
23.11.2025	97,07 €	99,96 €	99,74 €	99,74 €	88,74 €	123,97 €	104,78 €	36,12 €