

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (45. Hafta)

45. Haftada (3 Kasım - 9 Kasım)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 184,20 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 262.289 MWh (saatlik ortalama 1.561 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 330.205 MWh (saatlik ortalama 1.966 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 90.993 MWh (saatlik ortalama 542 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 19.709 MWh (saatlik ortalama 117 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 205.686 MWh (saatlik ortalama 1.224 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 191.168 MWh (saatlik ortalama 1.138 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 141.723 MWh (saatlik ortalama 844 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	45. Hafta	% Değişim	44. Hafta
Ortalama PTF	2.891,04	↑ 6,80%	2.706,84
Maksimum PTF	3.400,00	→ 0,00%	3.400,00
Minimum PTF	130,00	↓ -13,33%	149,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.687,75	↑ 14,38%	2.349,80
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.389,27	↓ -0,31%	3.399,92
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.859,17	↑ 3,42%	2.764,60
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.823	↑ 3,84%	21.980
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.893	↓ -1,17%	11.022
Maksimum Takas Miktarı	27.183	↑ 4,28%	26.068
Minimum Takas Miktarı	17.866	↑ 6,40%	16.791
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.871	↑ 5,66%	21.647
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.645	↑ 4,65%	25.461
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	40.006	↓ -2,77%	41.144
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.227	↓ -0,55%	27.378
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	289.798	↓ -11,87%	328.829
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.159	↑ 4,39%	35.597

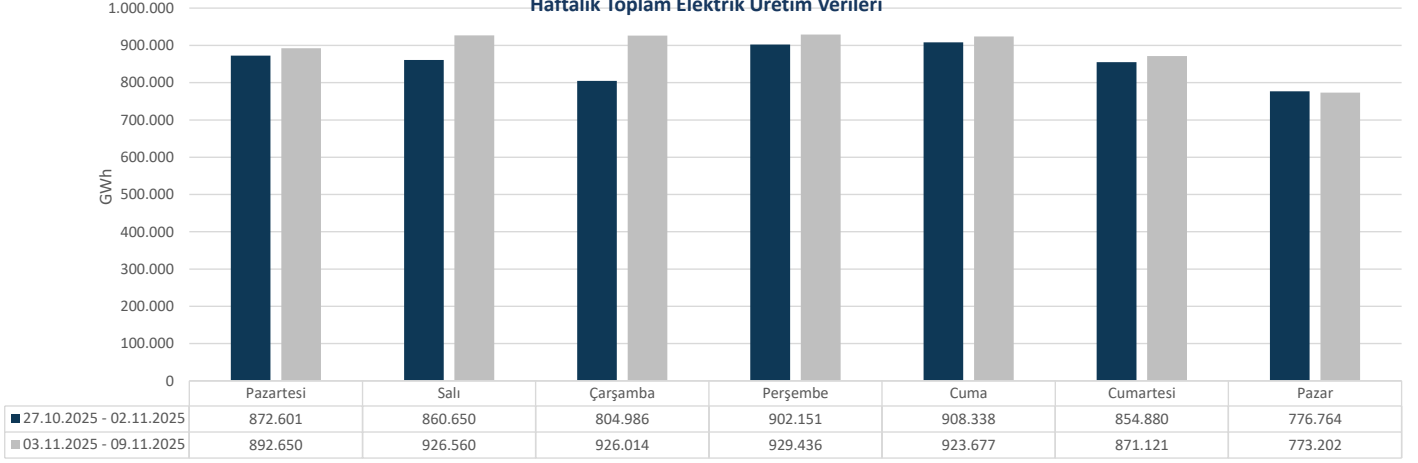
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

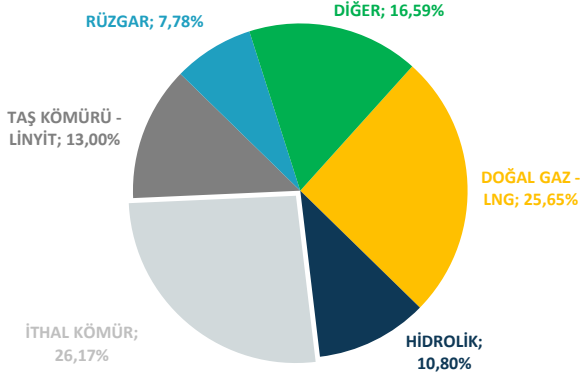


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 262.289 MWh artarak 6.242.660 MWh olarak gerçekleşmiştir.

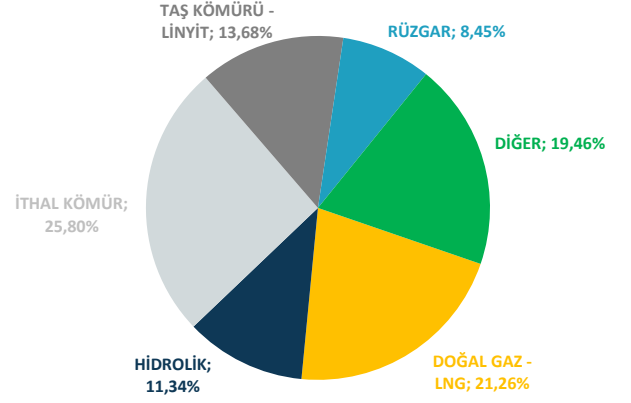
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (45. HAFTA)



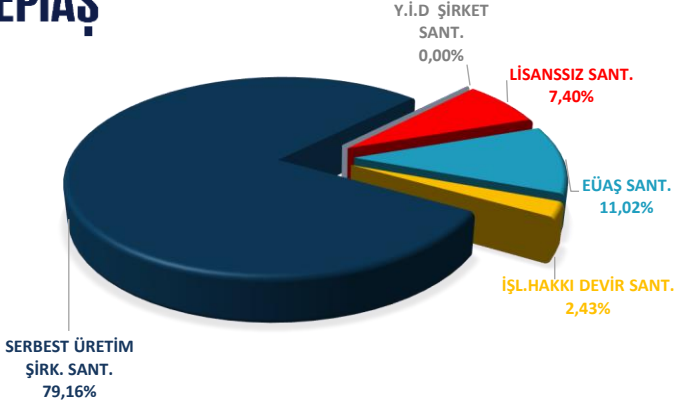
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (44. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.634.004 MWh (%26,17) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.601.386 MWh (%25,65) ile Doğalgaz-LNG, 1.035.495 MWh (%16,59) ile Diğer, 811.744 MWh (%13,00) ile Taş Kömürü-Linyit, 674.261 MWh (%10,80) ile Hidrolik, 485.770 MWh (%7,78) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %16,59 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 581.017 MWh ile Güneş, 212.272 MWh ile Jeotermal, 160.223 MWh ile Biogaz, 50.084 MWh ile Asfaltit, 17.378 MWh ile Atık Isı ve 14.521 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 269 MWh artarak 25.646 MWh, ihracatı 4.211 MWh artarak 57.296 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



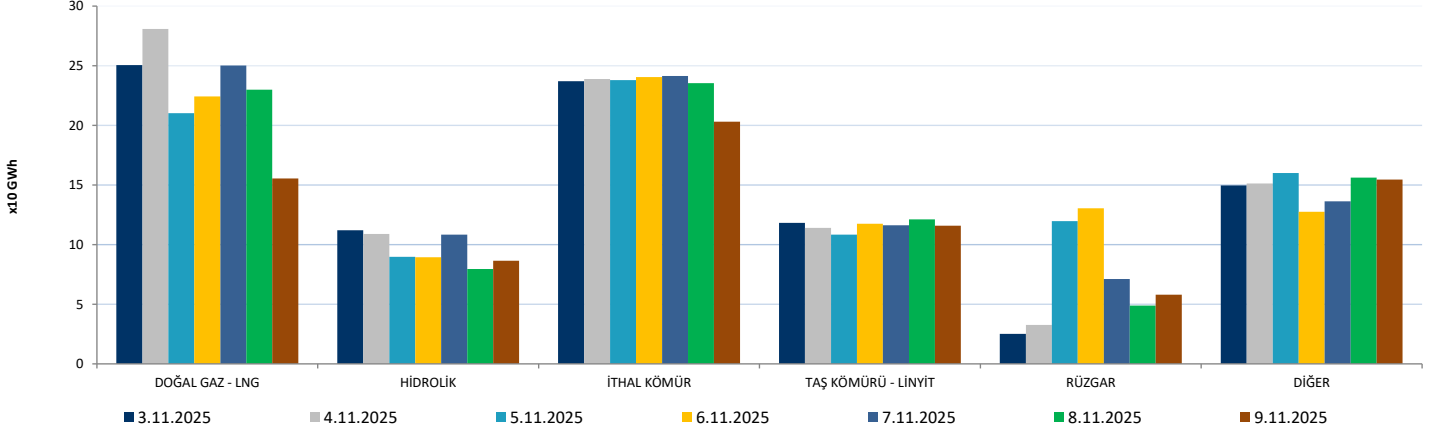


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 262.289 MWh artarak 6.242.660 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.941.574 MWh (%79,16) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 461.730 MWh (%7,40), Y.İ.D Şirket santralleri 19 MWh %0,0, İ.H.D Şirket santralleri 151.537 MWh (%2,43) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 687.800 MWh (%11,02) bandında olmuştur.

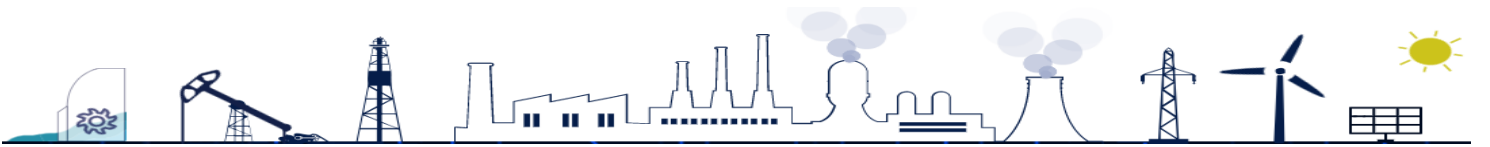
	3.11.2025	4.11.2025	5.11.2025	6.11.2025	7.11.2025	8.11.2025	9.11.2025
DOĞAL GAZ - LNG	250.587	280.773	210.141	224.225	250.223	229.975	155.462
HİDROLİK	111.937	108.874	89.763	89.311	108.381	79.595	86.401
İTHAL KÖMÜR	237.019	238.782	237.985	240.420	241.415	235.368	203.014
RÜZGAR	25.118	32.681	119.607	130.432	71.176	48.820	57.937
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	118.314	114.112	108.445	117.576	116.259	121.109	115.929
DİĞER	149.675	151.338	160.072	127.472	136.223	156.255	154.459

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

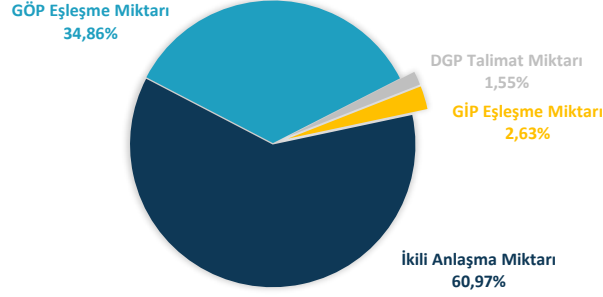


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 330.205 MWh artarak 1.601.386 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 90.993 MWh artarak 1.634.004 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 128.509 MWh azalarak 1.035.495 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 4.112 MWh azalarak 674.261 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 6.579 MWh azalarak 811.744 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 19.709 MWh azalarak 485.770 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.720.964 MWh (%60,97), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.842.363 MWh (%34,86), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 289.798 MWh (%2,63) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 170.424 MWh (%1,55) olmuştur.

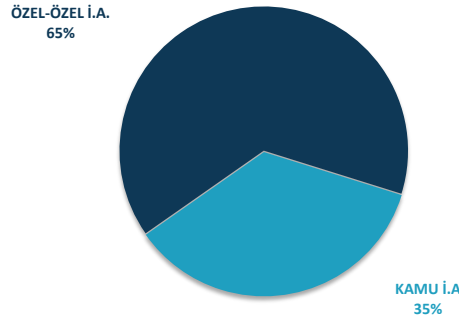
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.720.964 MWh (%60,97) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.842.363 MWh (%34,86), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 289.798 MWh (%2,63) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 170.424 MWh (%1,55) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 191.168 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 205.686 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 39.031 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 7.901 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



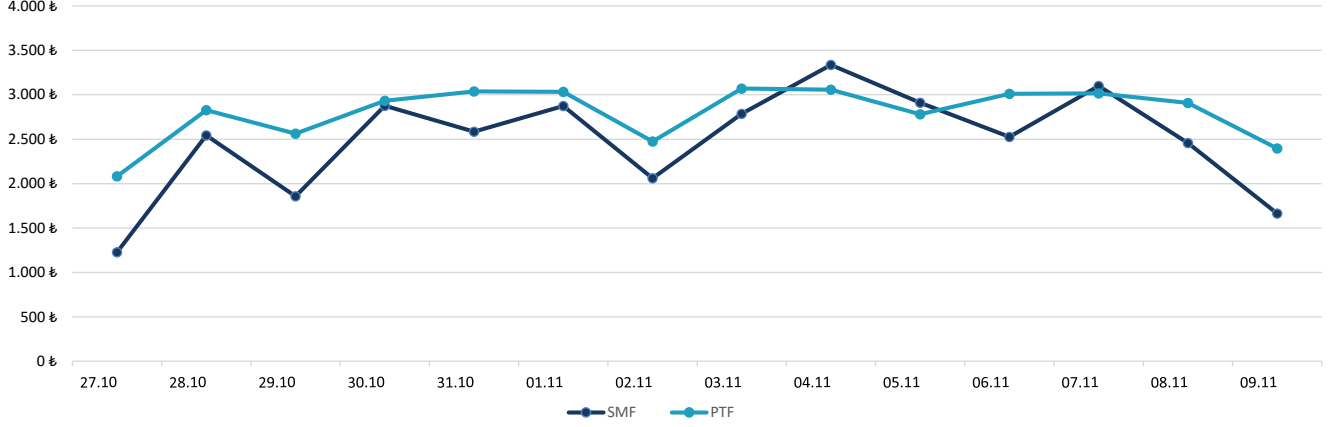
	3.11.2025	4.11.2025	5.11.2025	6.11.2025	7.11.2025	8.11.2025	9.11.2025
İKİLİ ANLAŞMA	943.920	950.728	948.339	965.327	977.987	968.850	965.813
GÖP	555.240	573.824	559.321	567.658	565.730	532.839	487.752
GİP	32.715	44.880	42.434	48.520	47.830	36.950	36.470
DGP	29.115	33.136	9.385	19.689	33.318	19.806	25.975
TOPLAM	1.560.990	1.602.567	1.559.479	1.601.195	1.624.865	1.558.445	1.516.009

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



27 Ekim - 09 Kasım 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

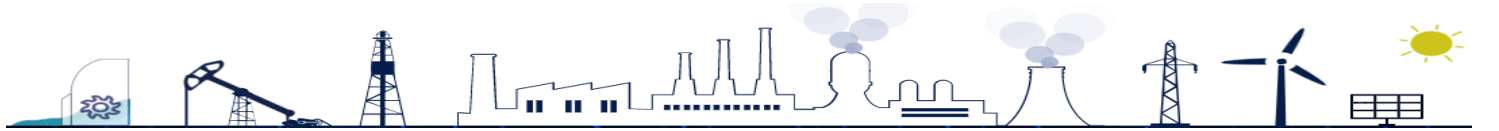
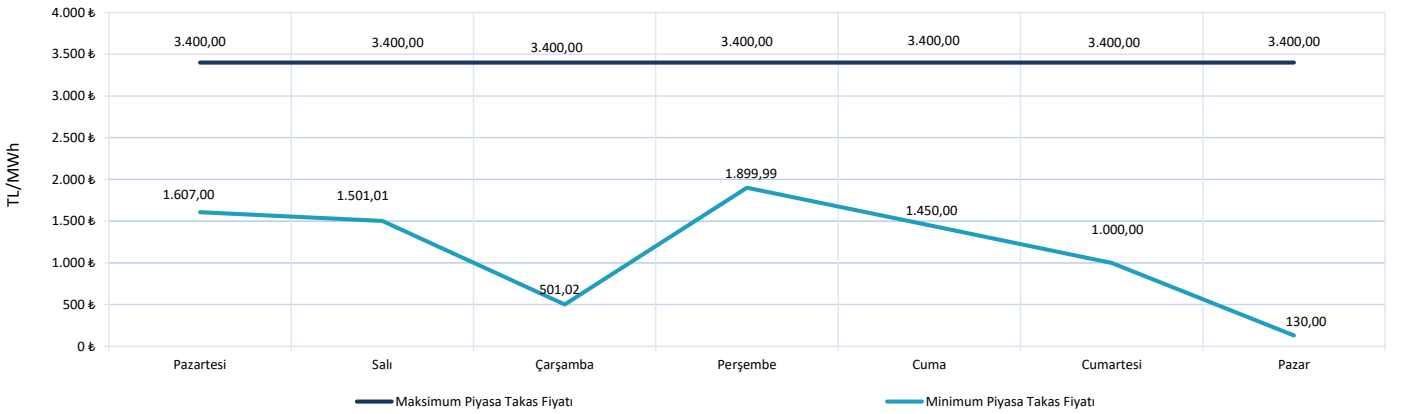


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.395,21 TL/MWh ile 9 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.070,23 TL/MWh ile 3 Kasım Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.664,04 TL/MWh ile 9 Kasım Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.336,19 TL/MWh ile 4 Kasım Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.730,00 TL/MWh ile 9 Kasım Pazar günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

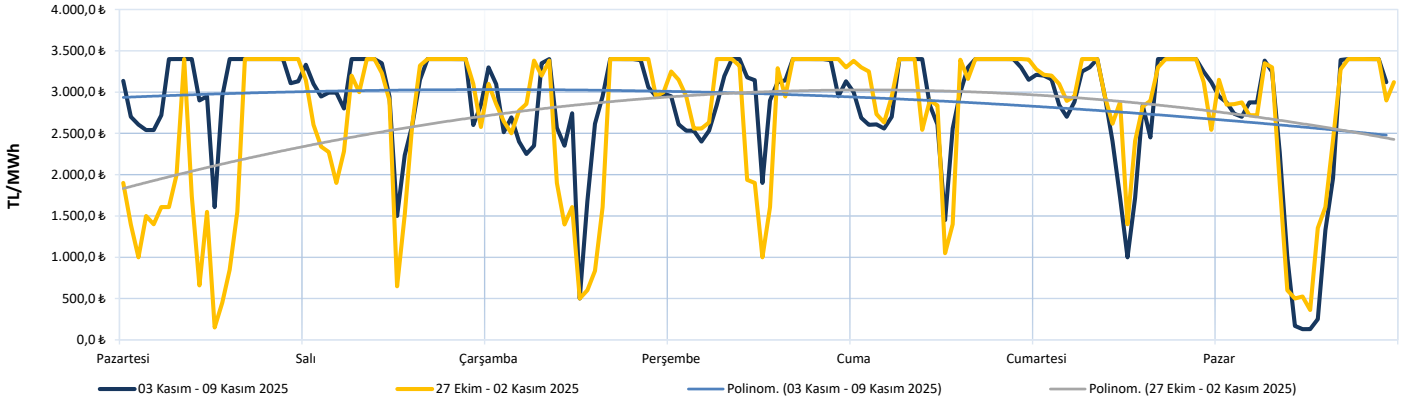
03 Kasım - 09 Kasım 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 45.Hafta Raporu | 5

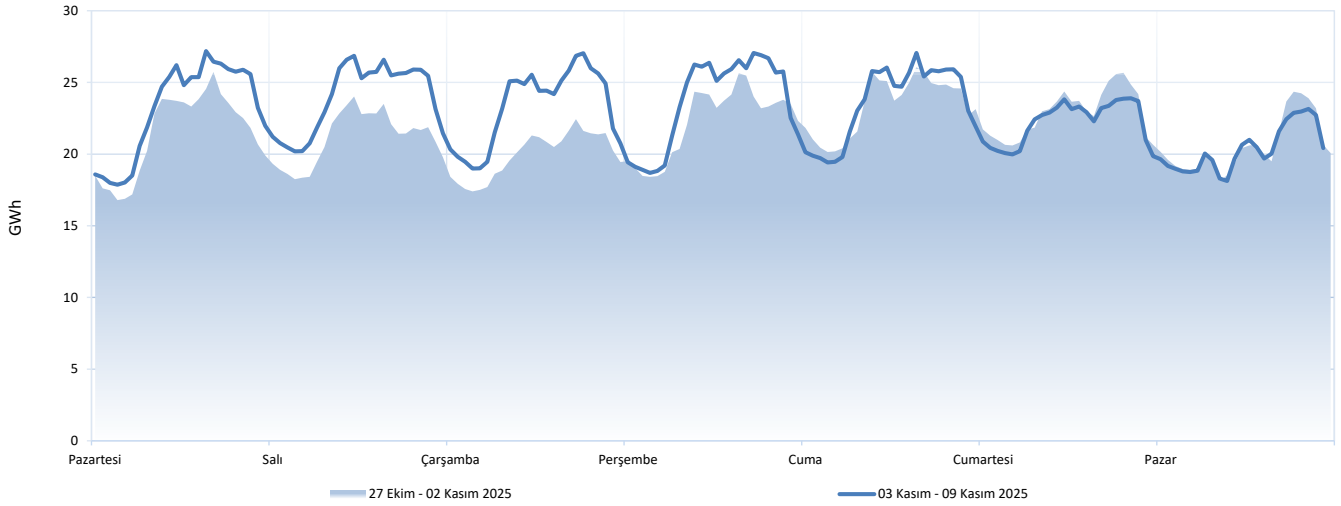
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



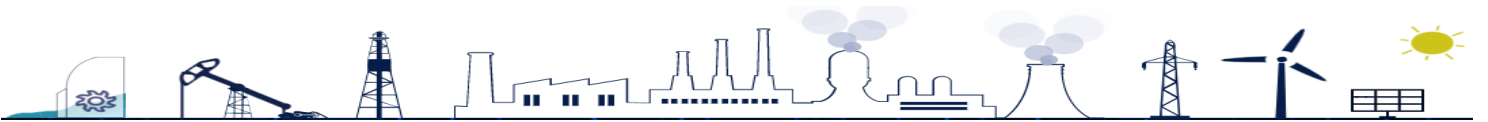
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 184,20 TL/MWh artarak 2.891,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 988,58 TL/MWh artış ile 3 Kasım 2025 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.687,75 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.389,27 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.859,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

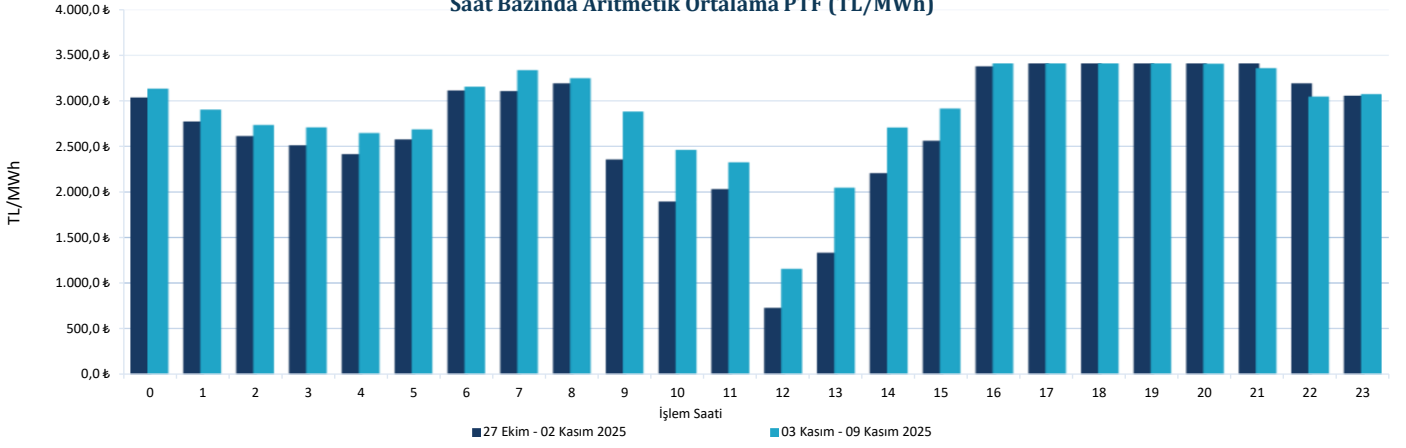
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



45. hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Kasım Pazartesi günü saat 15.00'te 27.183 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Kasım Pazartesi günü saat 03.00'te 17.866 MWh olarak gerçekleşmiştir.

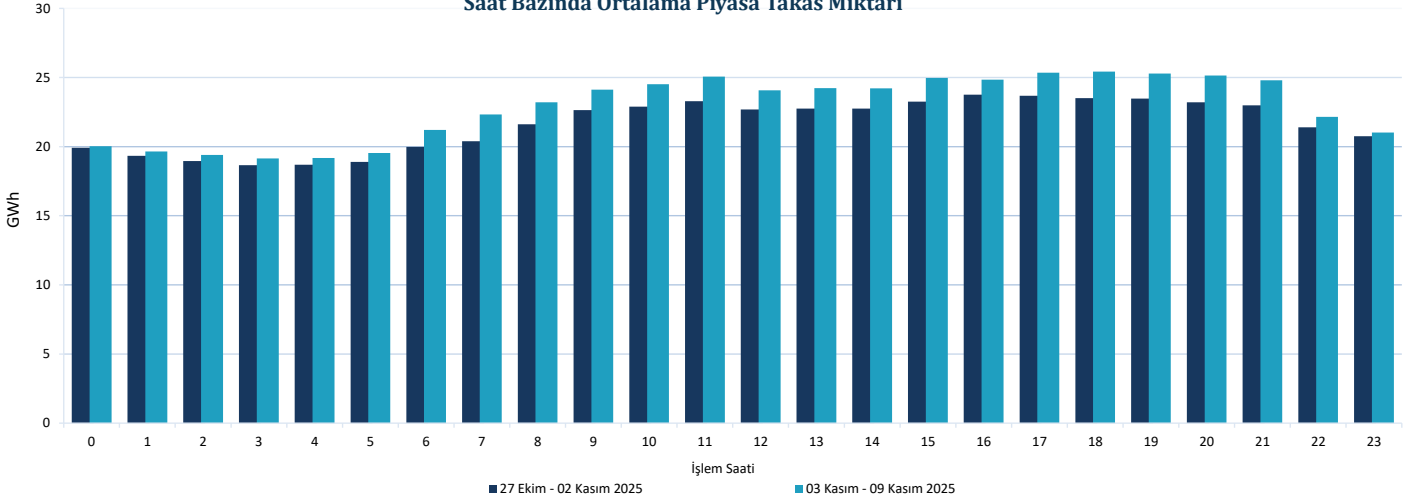


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

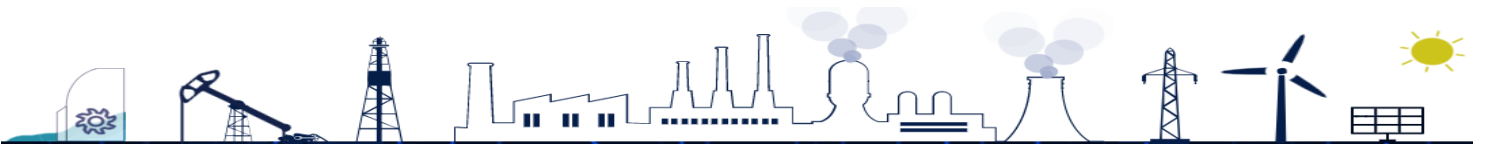


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 6 saatte azalış, 18 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 708,33 TL/MWh artarak 2.041,85 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 142,18 TL/MWh azalarak 3.039,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

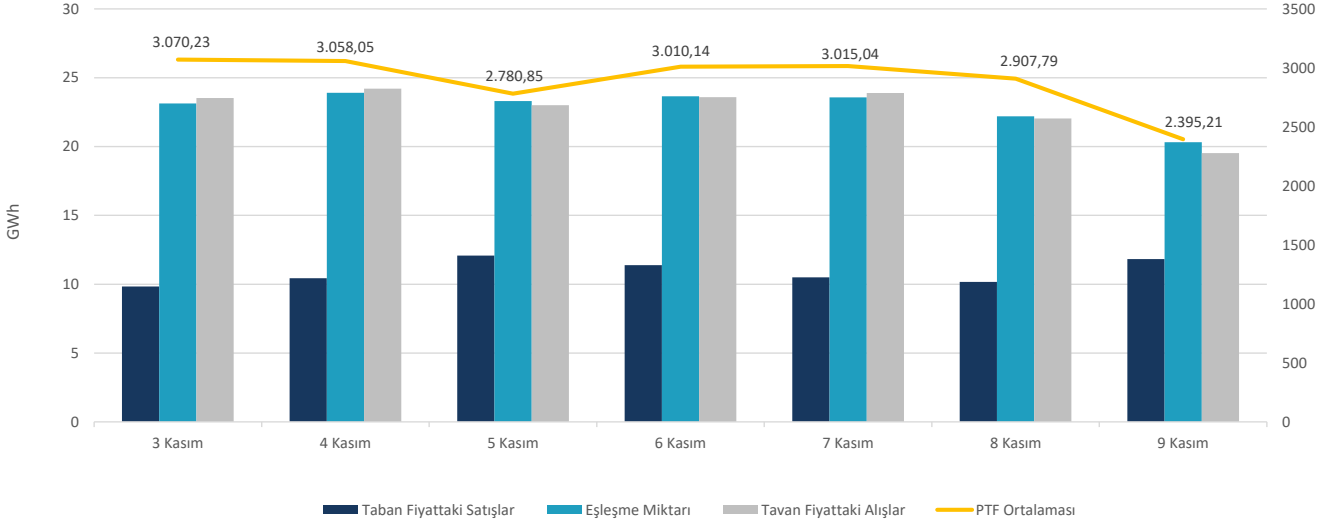
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.936 MWh artarak 25.149 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



45. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,89 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,82 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,87 GWh seviyesindedir. Bu değerler 44. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 129 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.224 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 843 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

9 Kasım 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 512,59 TL/MWh azalarak 2.395,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.669 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.506 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Kasım 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 277,20 TL/MWh azalarak 2.780,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.644 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.204 MWh azalması etkili olmuştur.

45. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,7 (198.989 MWh) artarak 4.476.371 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,3 (5.748 MWh) artarak 2.294.284 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,2 (21.630 MWh) azalarak 1.830.081 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,8 (141.723 MWh) artarak 3.834.319 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,6 (25.384 MWh) azalarak 4.574.186 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %14,8 (199.612 MWh) artarak 1.546.280 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %6,5 (4.117 MWh) azalarak 59.342 MWh seviyesine gerilemiştir.



10.11.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1033'tür. Bu hafta günlük ortalama 800 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

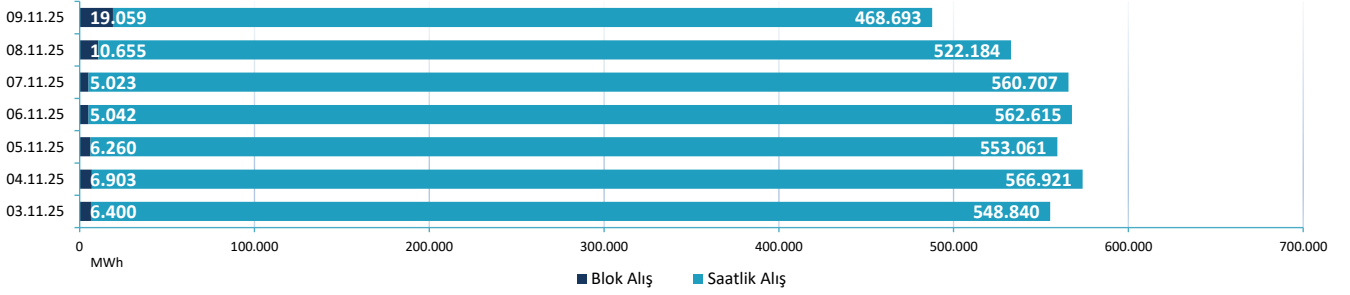
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 327.755 MWh,
- Blok satış miktarı 220.897 MWh,
- Saatlik alış miktarı 540.432 MWh,
- Blok alış miktarı 8.477 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.730.191 TL olarak gerçekleşmiştir.

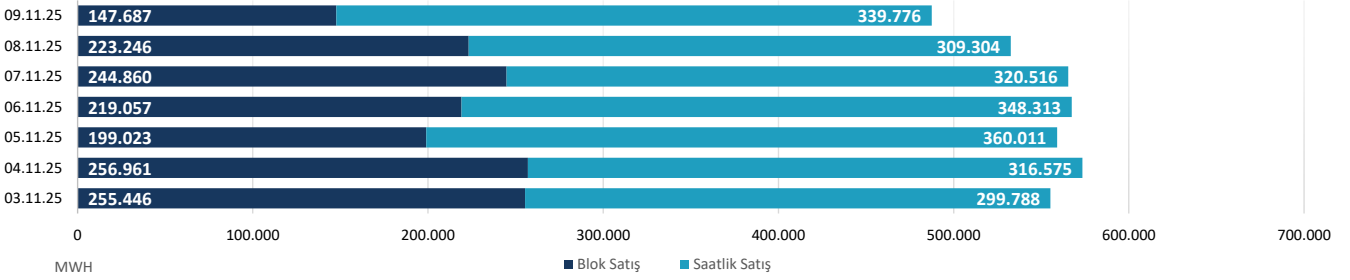
		3.11.25	4.11.2025	5.11.2025	6.11.2025	7.11.2025	8.11.2025	9.11.2025
ALİŞ	SAATLİK	548.840	566.921	553.061	562.615	560.707	522.184	468.693
	BLOK	6.400	6.903	6.260	5.042	5.023	10.655	19.059
SATIŞ	SAATLİK	299.788	316.575	360.011	348.313	320.516	309.304	339.776
	BLOK	255.446	256.961	199.023	219.057	244.860	223.246	147.687

* Değerleri MWh cinsindendir.

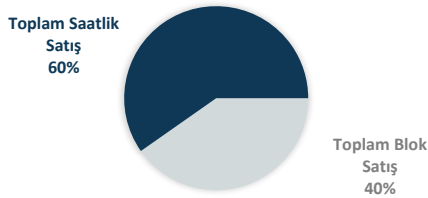
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

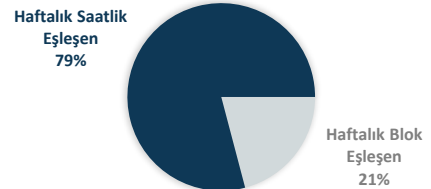


03 Kasım - 09 Kasım 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %60'ı saatlik, %40'ı blok tekliftir.

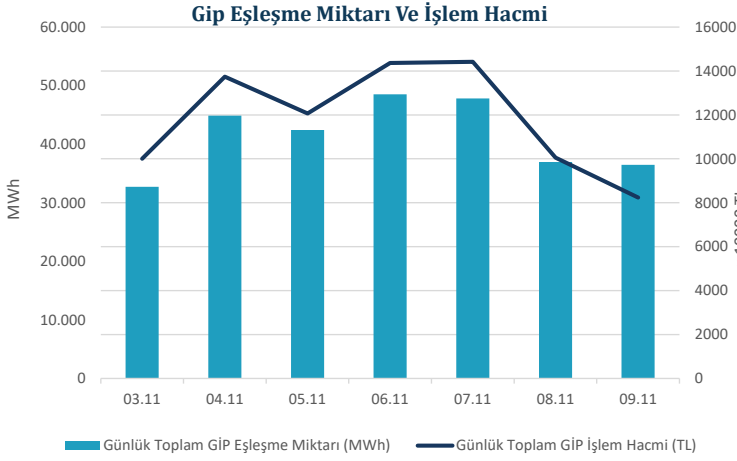
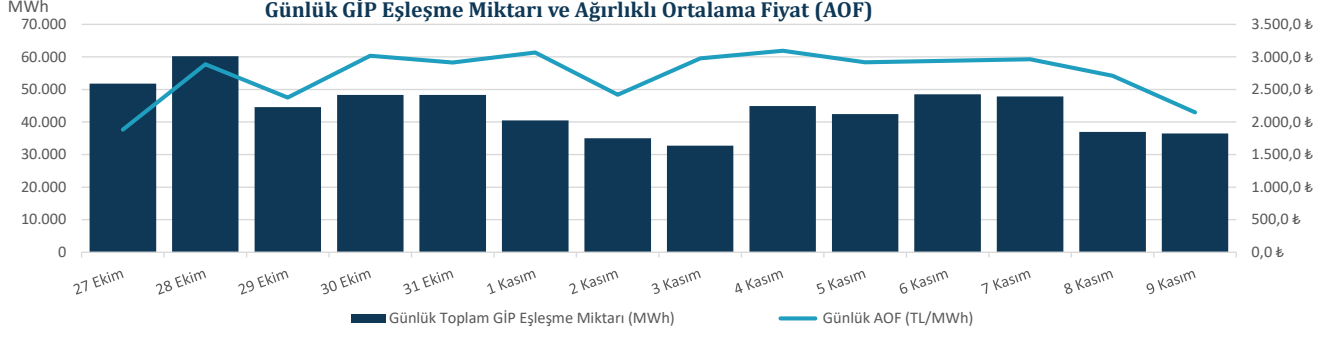
03 Kasım - 09 Kasım 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 7 Kasım 2025 Cuma günü saat 17.00'de 3.469,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



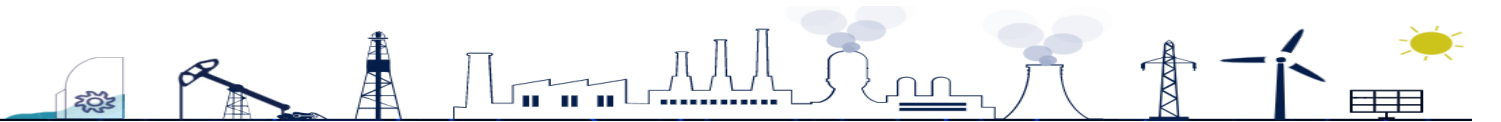
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 289.798 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Kasım 2025 Cuma günü saat 17.00'de 3.469,40 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Kasım 2025 Perşembe saat 23.00'te 3.668 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Kasım 2025 Perşembe günü, minimum ticaret 3 Kasım 2025 Pazartesi günü olmuştur.

10.11.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1121 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 657 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
27.10.2025	2.262,32	51.816	117.223.675	3.502,00	22,00
28.10.2025	2.966,20	60.202	178.570.155	3.502,00	649,70
29.10.2025	2.443,10	44.607	108.979.684	3.502,00	26,20
30.10.2025	3.064,59	48.347	148.165.007	3.502,00	250,40
31.10.2025	3.046,98	48.335	147.275.135	3.502,00	161,50
1.11.2025	3.079,39	40.491	124.687.745	3.500,00	722,00
2.11.2025	2.541,91	35.031	89.046.499	3.469,90	60,20
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

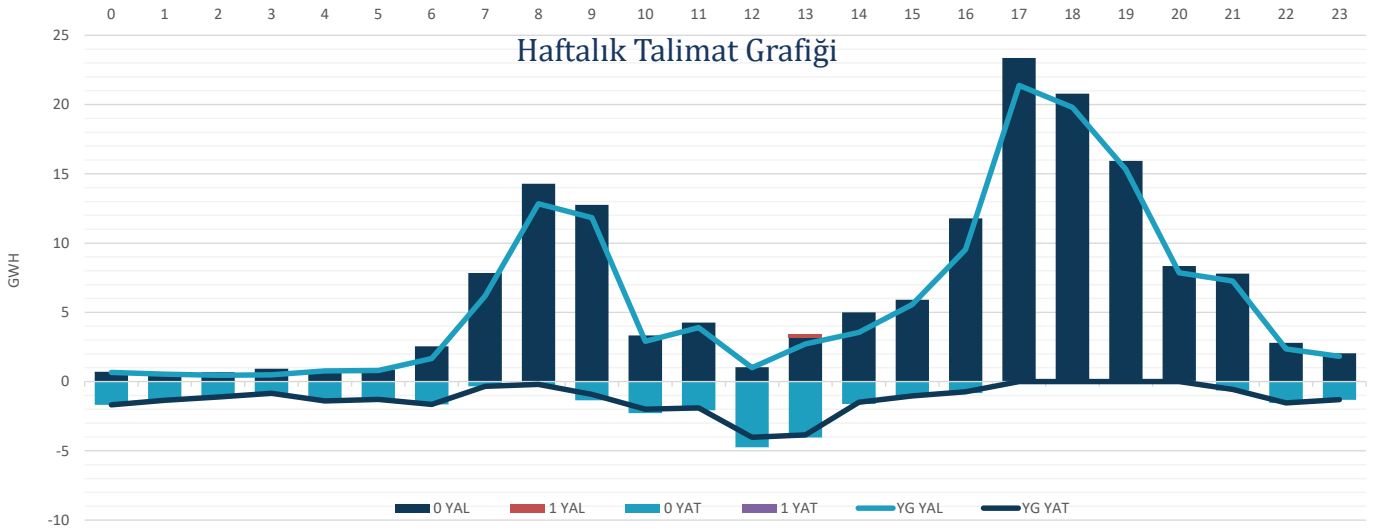
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 7.901 MWh artarak 170.424 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 45. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 30.254 MWh azalarak 29.225 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 38.155 MWh artarak 141.199 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Kasım 2025 Salı günü 32.211 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Kasım 2025 Çarşamba günü 7.810 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Kasım 2025 Pazar günü 13.023 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Kasım 2025 Salı günü 925 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
03.11.2025	27.298	0	27.298	4.423	0	4.423
04.11.2025	34.724	0	34.724	937	0	937
05.11.2025	9.935	0	9.935	2.071	0	2.071
06.11.2025	19.596	0	19.596	2.770	0	2.770
07.11.2025	34.035	207	34.242	1.300	0	1.300
08.11.2025	15.276	0	15.276	5.770	0	5.770
09.11.2025	16.641	0	16.641	14.259	0	14.259

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

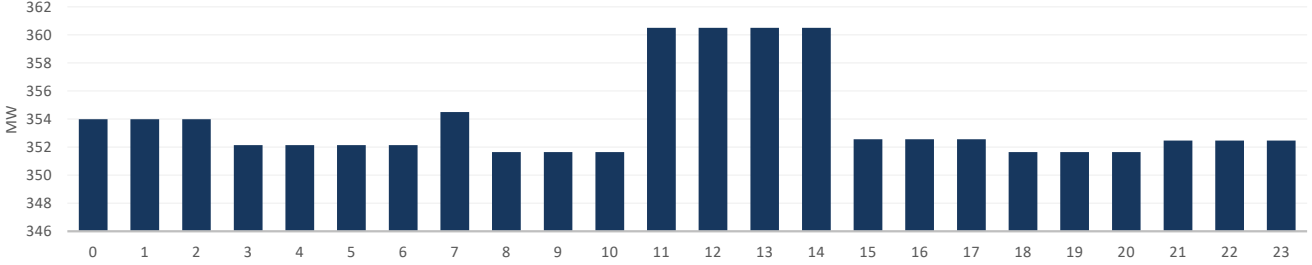


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 45.Hafta Raporu | 11

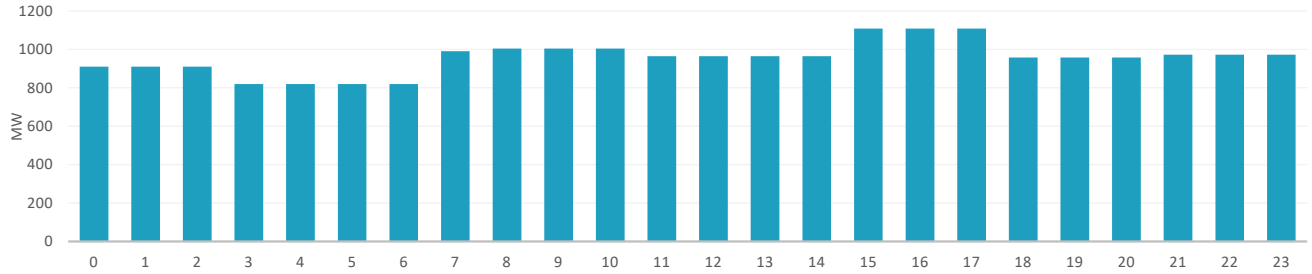
45. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.443 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 188,40 TL/MW azalarak 963,77 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

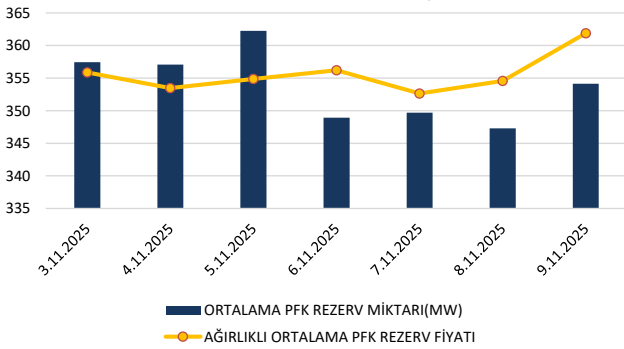


45. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.972 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 959,27 TL/MW azalarak 1.140,25 TL/MW olmuştur.

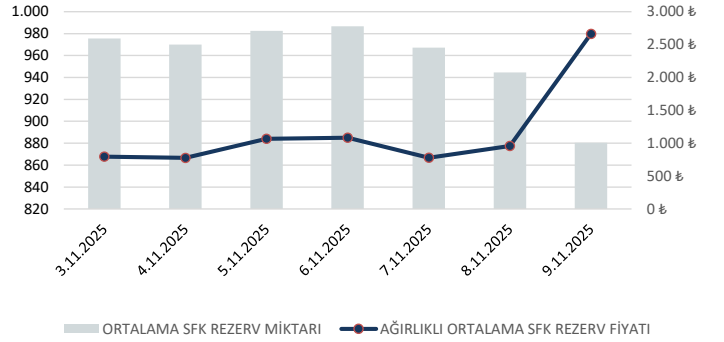
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



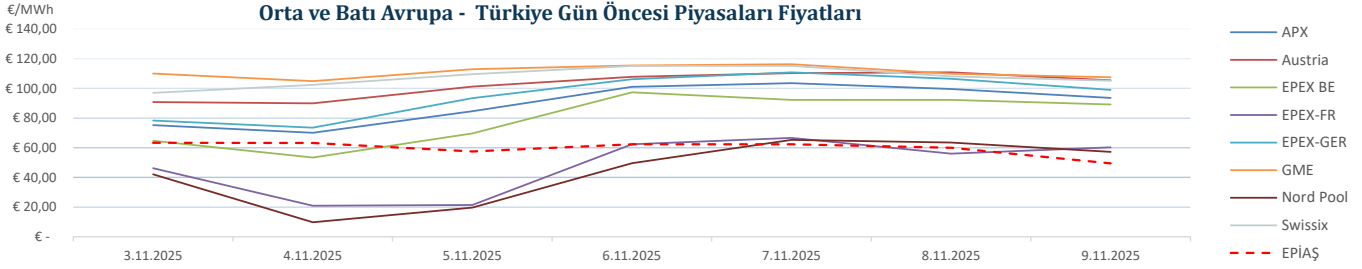
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	3.11.2025	4.11.2025	5.11.2025	6.11.2025	7.11.2025	8.11.2025	9.11.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	357,44	357,07	362,25	348,94	349,70	347,29	354,13
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	973,68	861,54	927,83	990,40	823,44	913,94	1.254,81
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	975,58	970,00	982,58	986,71	967,29	944,50	880,50
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	793,80	777,01	1.066,31	1.082,04	780,20	958,07	2.662,98

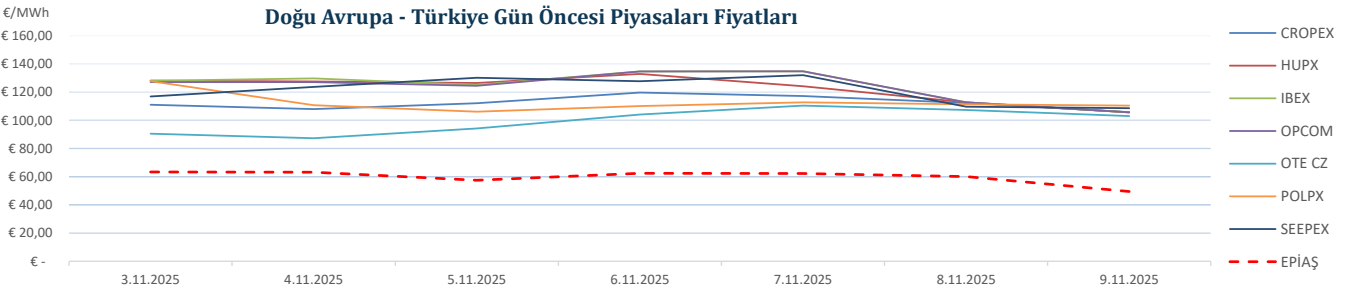


"45. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 84,66 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 116,62 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,75 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Kasım 2025 Cuma günü 134,73 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 4 Kasım 2025 Salı Günü 9,81 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
3.11.2025	110,95 €	128,17 €	127,98 €	127,12 €	90,48 €	127,72 €	116,90 €	63,35 €
4.11.2025	107,86 €	127,57 €	129,75 €	127,10 €	87,28 €	110,77 €	123,70 €	63,23 €
5.11.2025	112,02 €	126,44 €	125,03 €	124,47 €	94,22 €	106,10 €	130,18 €	57,52 €
6.11.2025	119,65 €	132,87 €	134,68 €	134,68 €	104,03 €	110,12 €	127,68 €	62,34 €
7.11.2025	117,18 €	124,14 €	134,73 €	134,73 €	110,40 €	112,64 €	132,00 €	62,29 €
8.11.2025	112,25 €	112,66 €	112,69 €	112,69 €	107,33 €	111,25 €	109,68 €	60,07 €
9.11.2025	105,77 €	105,58 €	105,63 €	105,63 €	102,93 €	110,38 €	108,57 €	49,48 €