

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (44. Hafta)

44. Haftada (27 Ekim - 2 Kasım)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 149,59 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 274.183 MWh (saatlik ortalama 1.632 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 363.416 MWh (saatlik ortalama 2.163 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 107.515 MWh (saatlik ortalama 640 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 96.951 MWh (saatlik ortalama 577 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 332.175 MWh (saatlik ortalama 1.977 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 29.619 MWh (saatlik ortalama 176 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 335.747 MWh (saatlik ortalama 1.998 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	44. Hafta	% Değişim	43. Hafta
Ortalama PTF	2.706,84	↓ -5,24%	2.856,44
Maksimum PTF	3.400,00	→ 0,00%	3.400,00
Minimum PTF	149,99	↑ 14899,00%	1,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.349,80	↓ -10,19%	2.616,48
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.399,92	↑ 0,12%	3.395,71
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.764,60	↓ -2,97%	2.849,33
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.980	↓ -8,33%	23.978
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.022	↓ -1,37%	11.175
Maksimum Takas Miktarı	26.068	↓ -11,25%	29.373
Minimum Takas Miktarı	16.791	↓ -6,28%	17.917
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.647	↓ -8,37%	23.624
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.461	↓ -6,63%	27.268
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	41.144	↑ 0,43%	40.967
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.378	↓ -4,19%	28.576
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	328.829	↓ -0,88%	331.746
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.597	↓ -4,38%	37.229

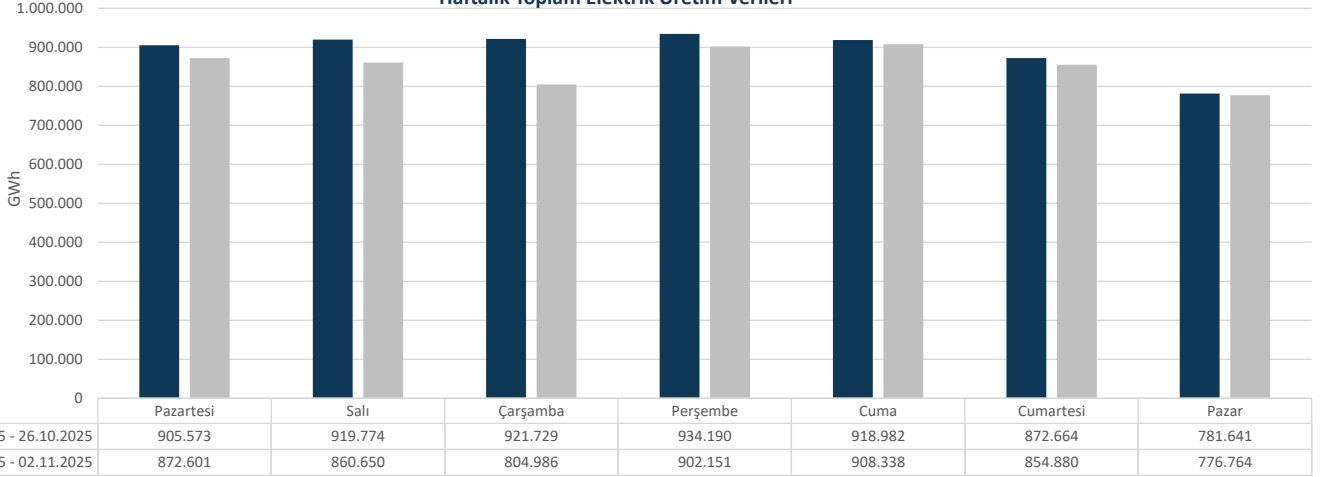
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

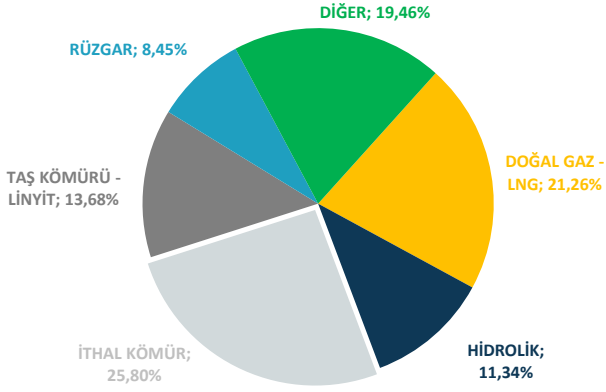


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 274.183 MWh azalarak 5.980.371 MWh olarak gerçekleşmiştir.

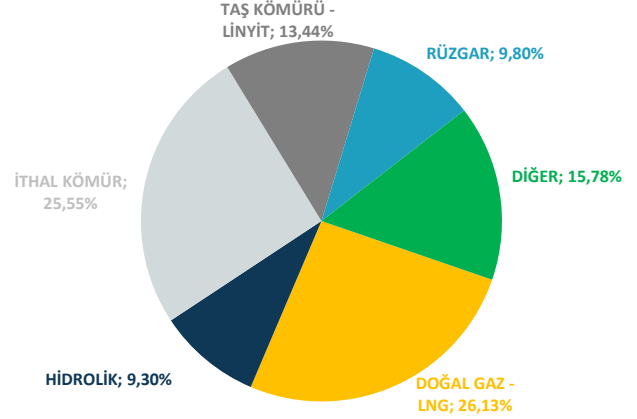
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (44. HAFTA)



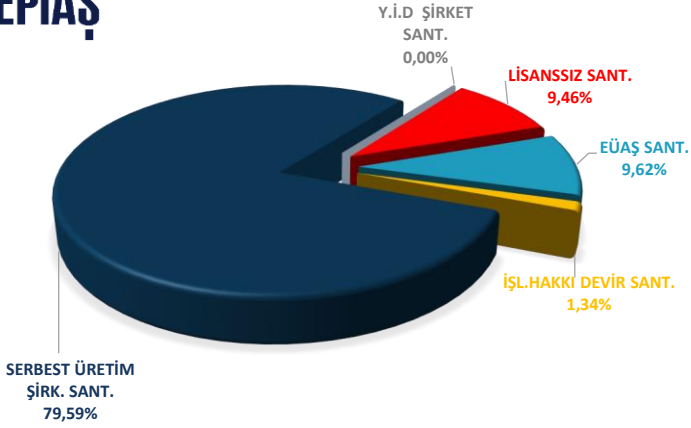
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (43. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.543.011 MWh (%25,80) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.271.181 MWh (%21,26) ile Doğalgaz-LNG, 1.164.003 MWh (%19,46) ile Diğer, 818.323 MWh (%13,68) ile Taş Kömürü-Linyit, 678.373 MWh (%11,34) ile Hidrolik, 505.480 MWh (%8,45) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %19,46 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 707.553 MWh ile Güneş, 209.260 MWh ile Jeotermal, 163.122 MWh ile Biogaz, 52.333 MWh ile Asfaltit, 17.062 MWh ile Atık Isı ve 14.673 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.202 MWh azalarak 25.377 MWh, ihracatı 479 MWh artarak 53.085 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



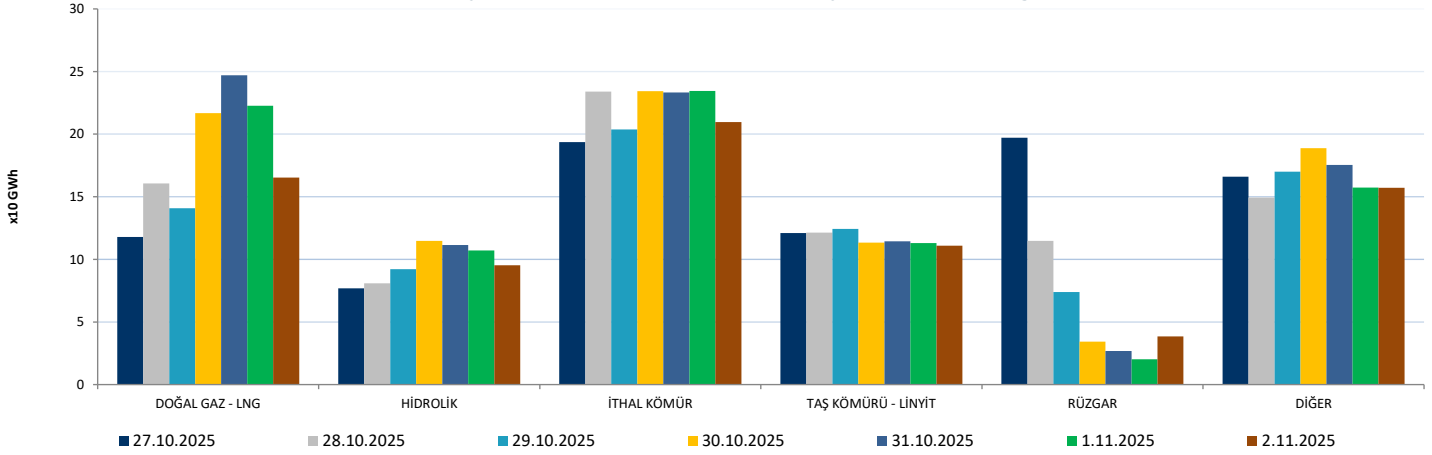


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 274.183 MWh azalarak 5.980.371 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.759.895 MWh (%79,59) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 565.550 MWh (%9,46), Y.İ.D Şirket santralleri 24 MWh %0,0, İ.H.D Şirket santralleri 79.873 MWh (%1,34) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 575.029 MWh (%9,62) bandında olmuştur.

	27.10.2025	28.10.2025	29.10.2025	30.10.2025	31.10.2025	1.11.2025	2.11.2025
DOĞAL GAZ - LNG	117.851	160.589	140.841	216.852	247.077	222.655	165.316
HİDROLİK	76.791	80.820	92.155	114.717	111.438	107.185	95.268
İTHAL KÖMÜR	193.711	233.900	203.722	234.284	233.225	234.446	209.722
RÜZGAR	197.198	114.719	73.823	34.210	26.800	20.222	38.507
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	120.991	121.337	124.370	113.320	114.454	113.006	110.845
DİĞER	166.059	149.285	170.075	188.769	175.345	157.366	157.106

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

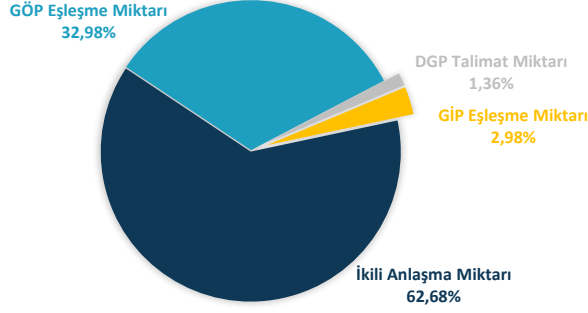


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 363.416 MWh azalarak 1.271.181 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 55.039 MWh azalarak 1.543.011 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 177.135 MWh artarak 1.164.003 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 96.951 MWh artarak 678.373 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 22.299 MWh azalarak 818.323 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 107.515 MWh azalarak 505.480 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.912.132 MWh (%62,68), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.636.678 MWh (%32,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 328.829 MWh (%2,98) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 149.832 MWh (%1,36) olmuştur.

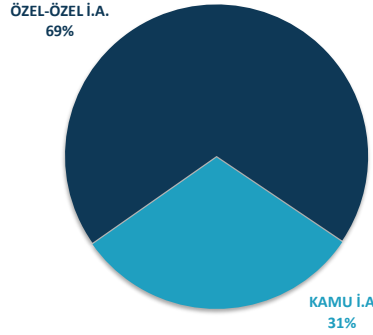
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.912.132 MWh (%62,68) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.636.678 MWh (%32,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 328.829 MWh (%2,98) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 149.832 MWh (%1,36) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 29.619 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 332.175 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 2.917 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 7.473 MWh artmıştır.

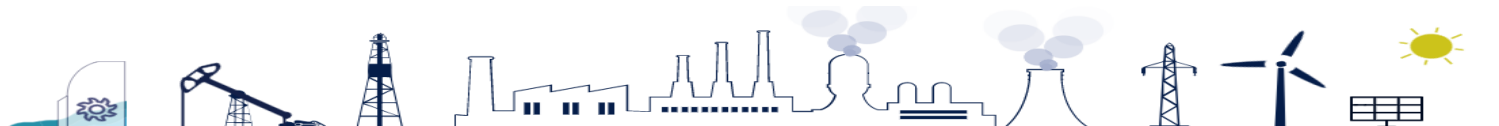
İkili Anlaşma Detayı



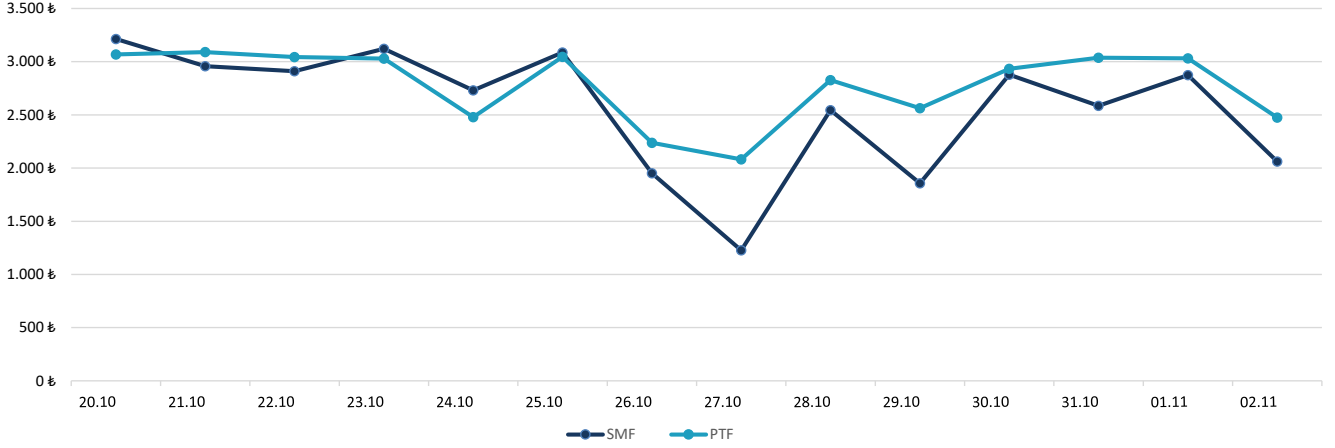
	27.10.2025	28.10.2025	29.10.2025	30.10.2025	31.10.2025	1.11.2025	2.11.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.089.973	998.231	991.336	1.005.010	969.173	894.142	964.267
GÖP	514.344	507.137	478.763	533.855	560.590	548.115	493.873
GİP	51.816	60.202	44.607	48.347	48.335	40.491	35.031
DGP	25.595	9.270	19.337	32.851	21.791	26.173	14.814
TOPLAM	1.681.727	1.574.840	1.534.043	1.620.063	1.599.889	1.508.922	1.507.986

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



20 Ekim - 02 Kasım 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

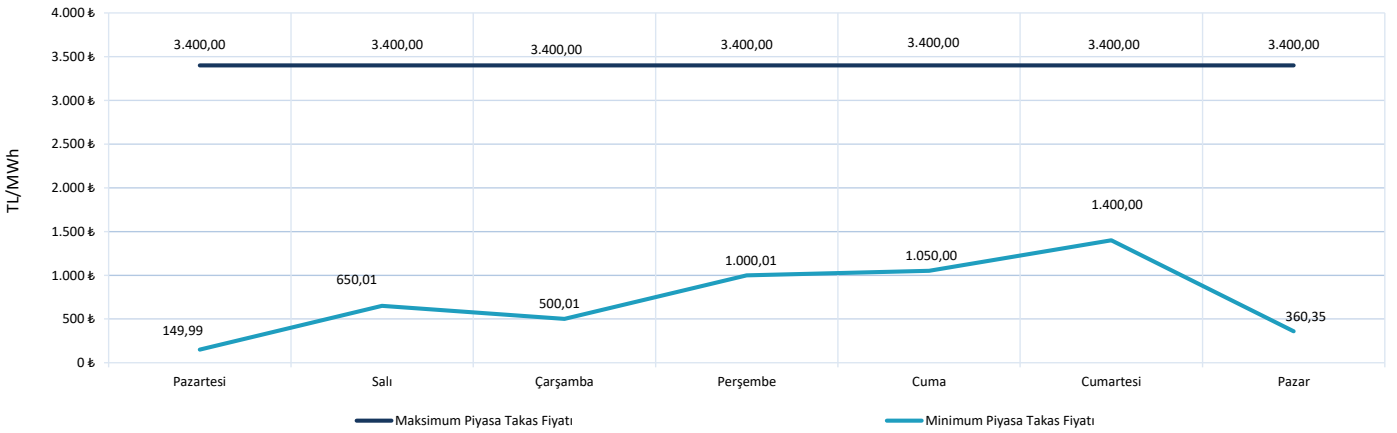


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

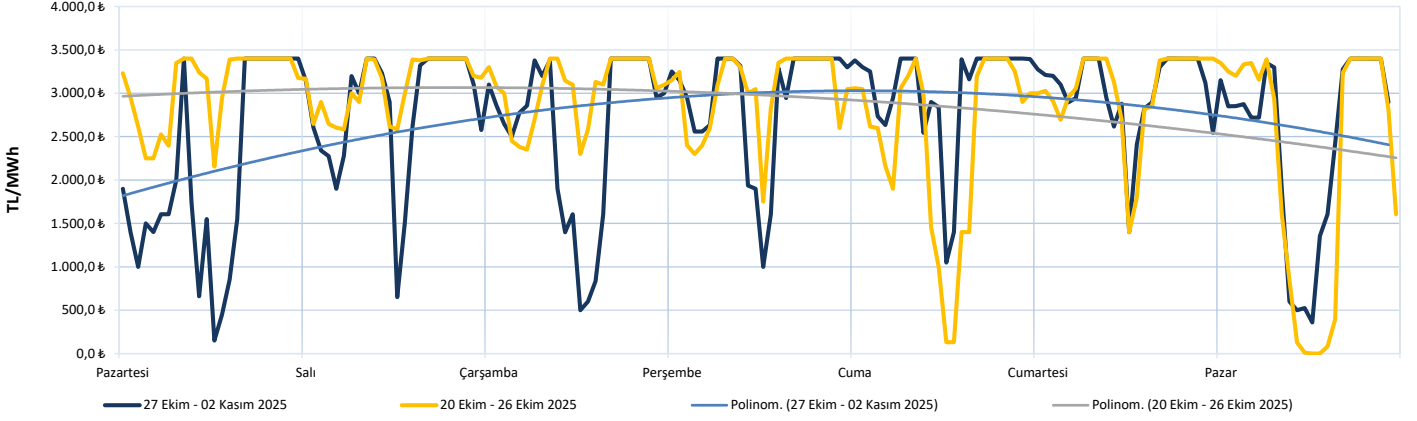
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.081,65 TL/MWh ile 27 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.038,26 TL/MWh ile 31 Ekim Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.226,91 TL/MWh ile 27 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.876,80 TL/MWh ile 30 Ekim Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.880,00 TL/MWh ile 27 Ekim Pazartesi günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

27 Ekim - 02 Kasım 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



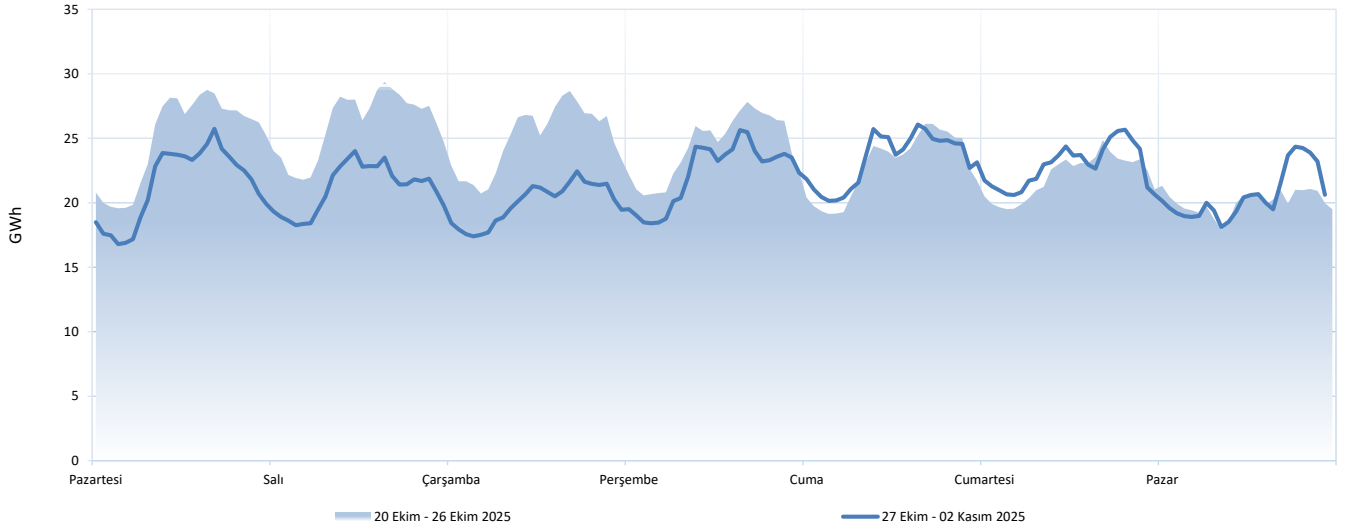
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



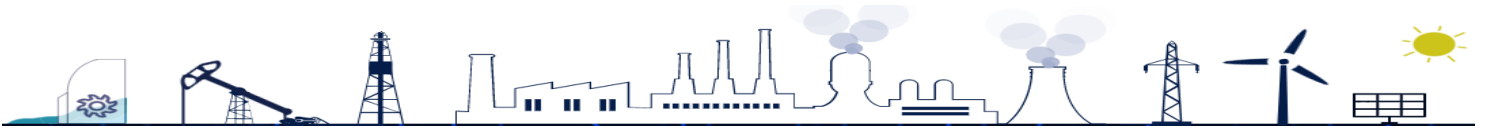
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 149,59 TL/MWh azalarak 2.706,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 986,78 TL/MWh azalış ile 27 Ekim 2025 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

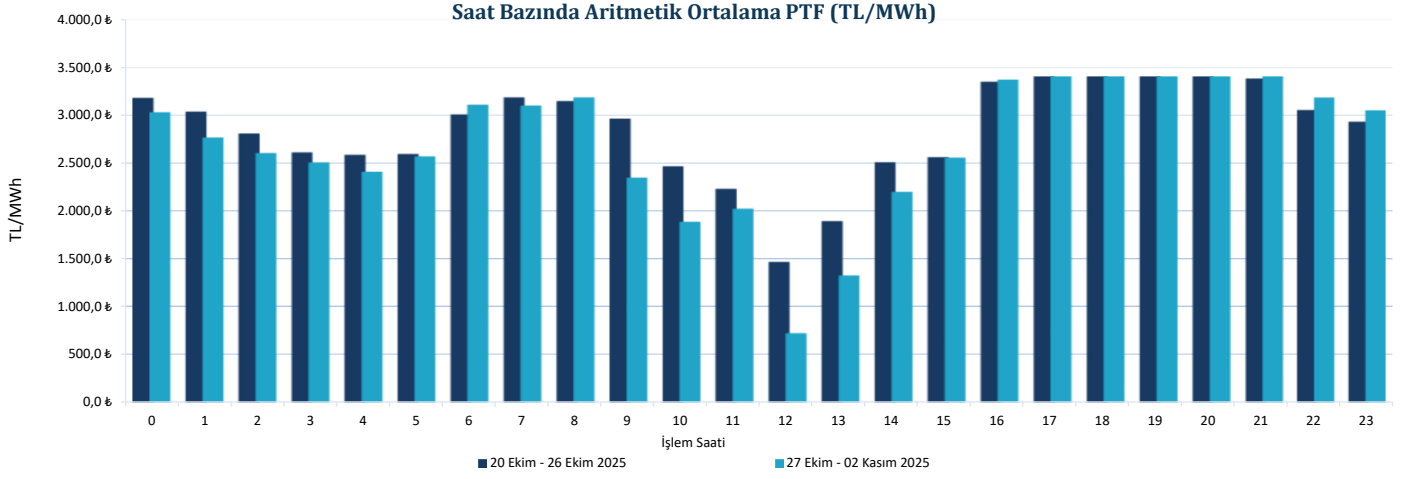
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.349,80 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.399,92 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.764,60 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

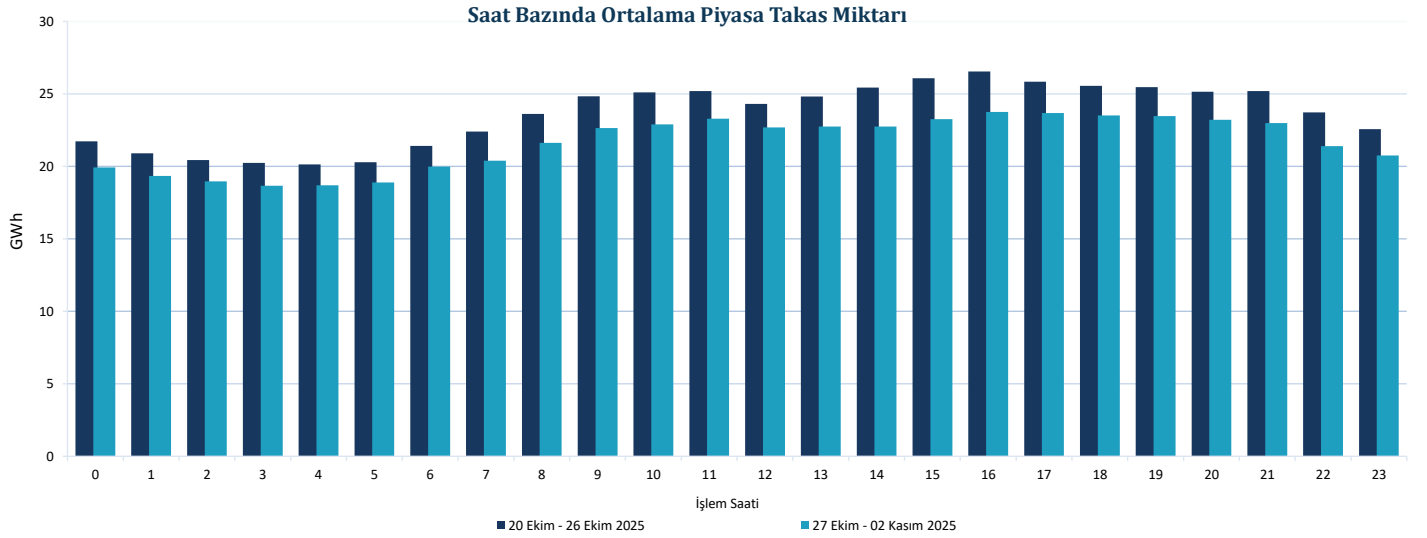


44. hafta genelinde maksimum eşleşme 31 Ekim Cuma günü saat 15.00'te 26.068 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 27 Ekim Pazartesi günü saat 03.00'te 16.791 MWh olarak gerçekleşmiştir.

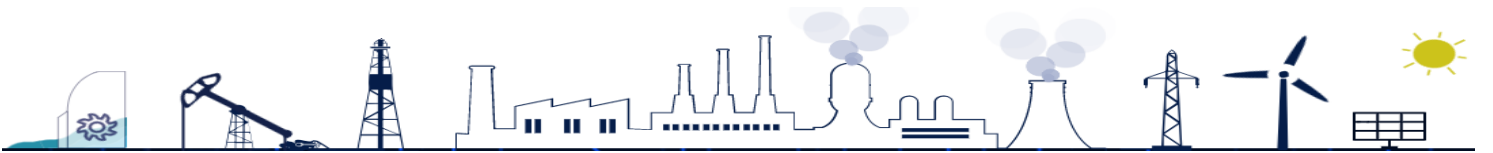




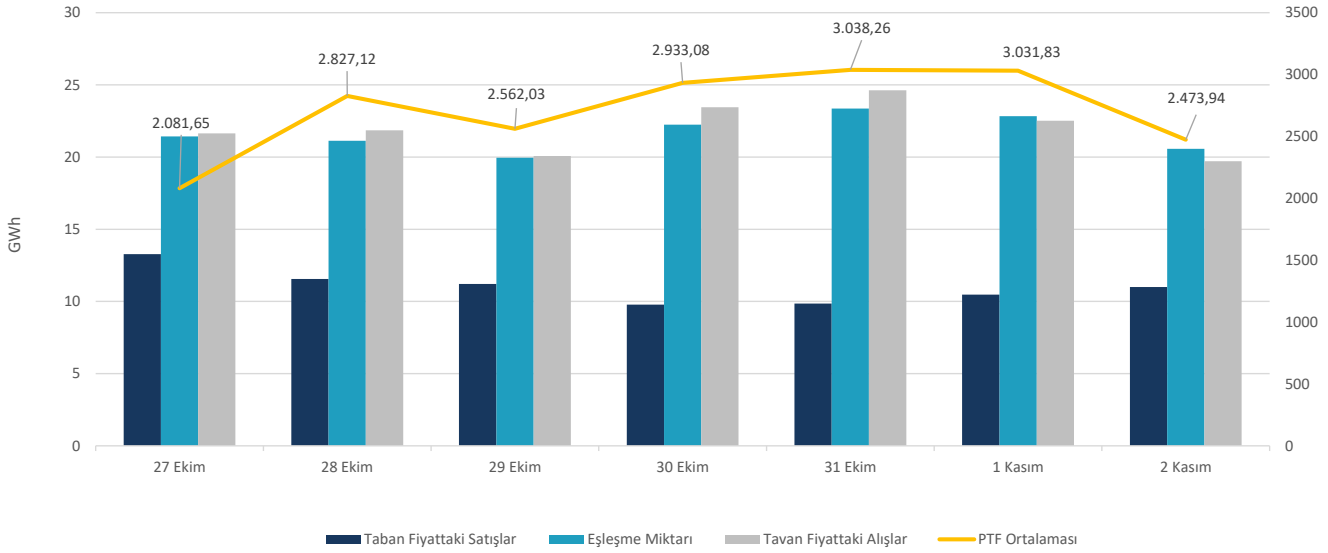
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 18 saatte azalış, 6 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 129,30 TL/MWh artarak 3.181,18 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 744,08 TL/MWh azalarak 730,05 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.833 MWh azalarak 23.255 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



44. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,02 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,98 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,65 GWh seviyesindedir. Bu değerler 43. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 153 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.977 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.998 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

28 Ekim 2025 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 745,47 TL/MWh artarak 2.827,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.720 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 211 MWh artması etkili olmuştur. 2 Kasım 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 557,89 TL/MWh azalarak 2.473,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 523 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.805 MWh azalması etkili olmuştur.

44. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,6 (303.642 MWh) azalarak 4.277.382 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,1 (73.589 MWh) azalarak 2.288.536 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,4 (25.763 MWh) azalarak 1.851.711 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %8,3 (335.747 MWh) azalarak 3.692.596 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,2 (201.189 MWh) azalarak 4.599.570 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %16,1 (259.021 MWh) azalarak 1.346.668 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %87,2 (29.556 MWh) artarak 63.459 MWh seviyesine yükselmiştir.



03.11.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1035'tir. Bu hafta günlük ortalama 814 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

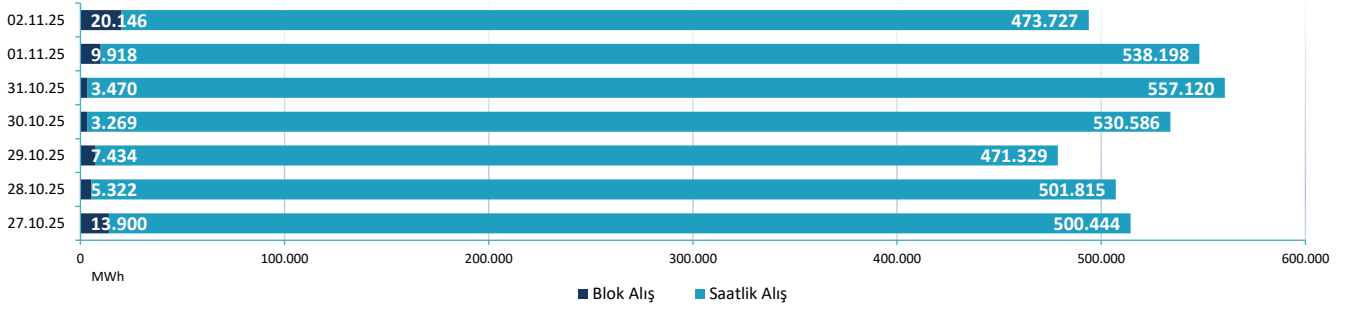
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 326.934 MWh,
- Blok satış miktarı 192.381 MWh,
- Saatlik alış miktarı 510.460 MWh,
- Blok alış miktarı 9.066 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.456.368 TL olarak gerçekleşmiştir.

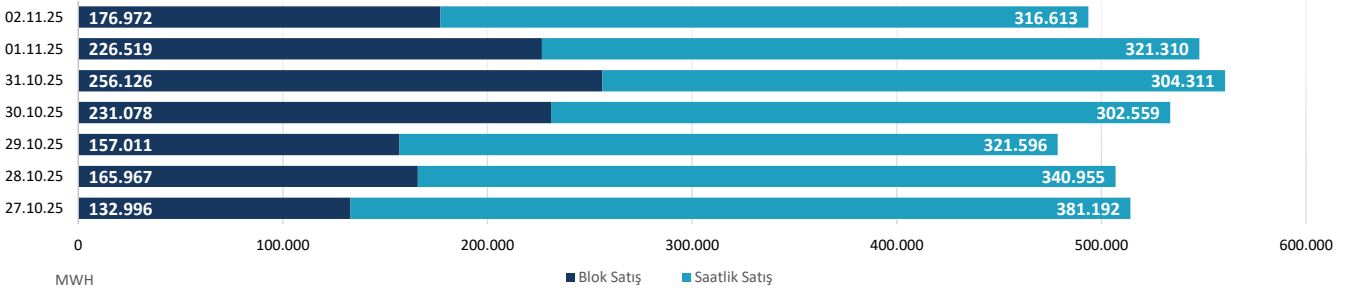
		27.10.25	28.10.2025	29.10.2025	30.10.2025	31.10.2025	1.11.2025	2.11.2025
ALİŞ	SAATLİK	500.444	501.815	471.329	530.586	557.120	538.198	473.727
	BLOK	13.900	5.322	7.434	3.269	3.470	9.918	20.146
SATIŞ	SAATLİK	381.192	340.955	321.596	302.559	304.311	321.310	316.613
	BLOK	132.996	165.967	157.011	231.078	256.126	226.519	176.972

* Değerleri MWh cinsindendir.

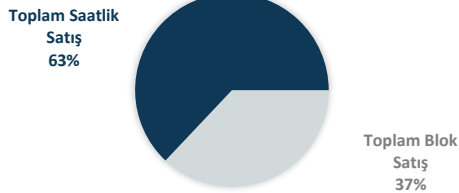
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



27 Ekim - 02 Kasım 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

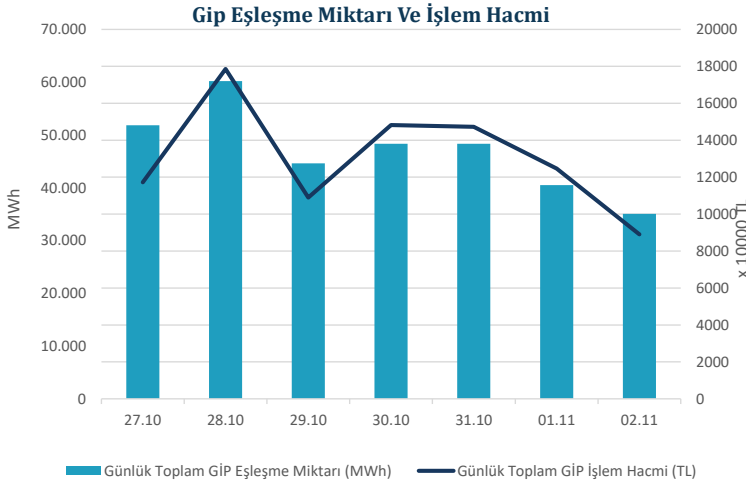
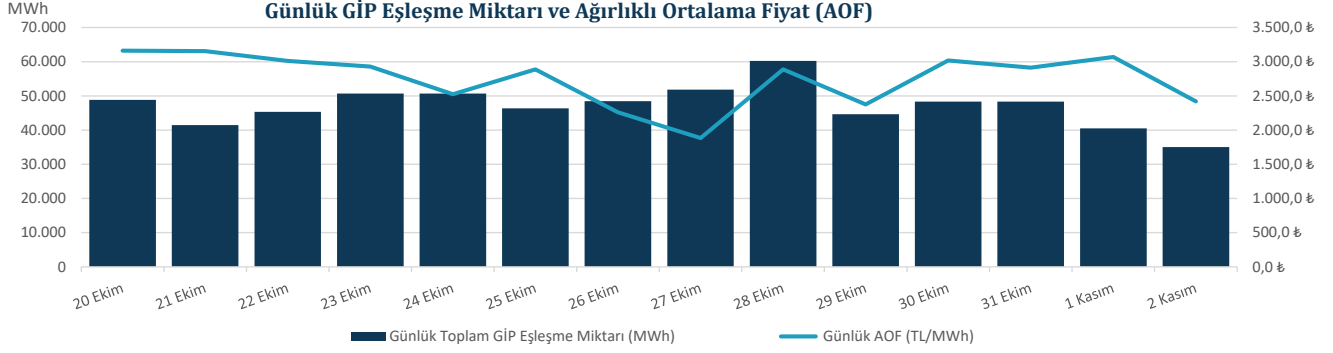
27 Ekim - 02 Kasım 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Ekim 2025 Cuma günü saat 17.00'de 3.490,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



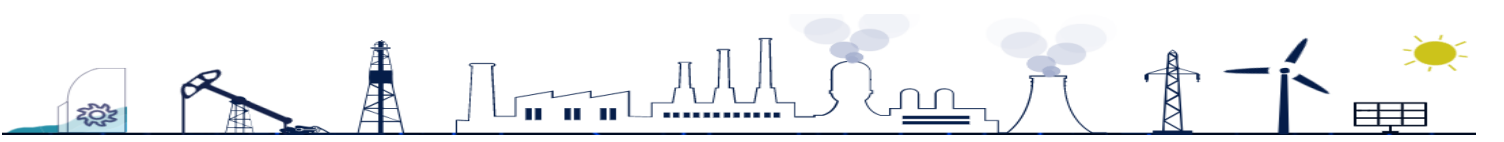
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 328.829 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Ekim 2025 Cuma günü saat 17.00'de 3.490,44 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Ekim 2025 Salı saat 17.00'de 4.055 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Ekim 2025 Salı günü, minimum ticaret 2 Kasım 2025 Pazar günü olmuştur.

03.11.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1123 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 688 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
20.10.2025	3.216,65	48.828	157.061.655	3.502,00	2.140,70
21.10.2025	3.193,19	41.433	132.302.427	3.502,00	2.119,90
22.10.2025	3.030,14	45.309	137.291.792	3.502,00	1.900,00
23.10.2025	2.913,08	50.713	147.732.138	3.502,00	579,70
24.10.2025	2.455,03	50.661	124.374.590	3.502,00	130,00
25.10.2025	2.916,51	46.337	135.141.546	3.502,00	1,00
26.10.2025	2.069,28	48.466	100.288.899	3.502,00	1,10
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

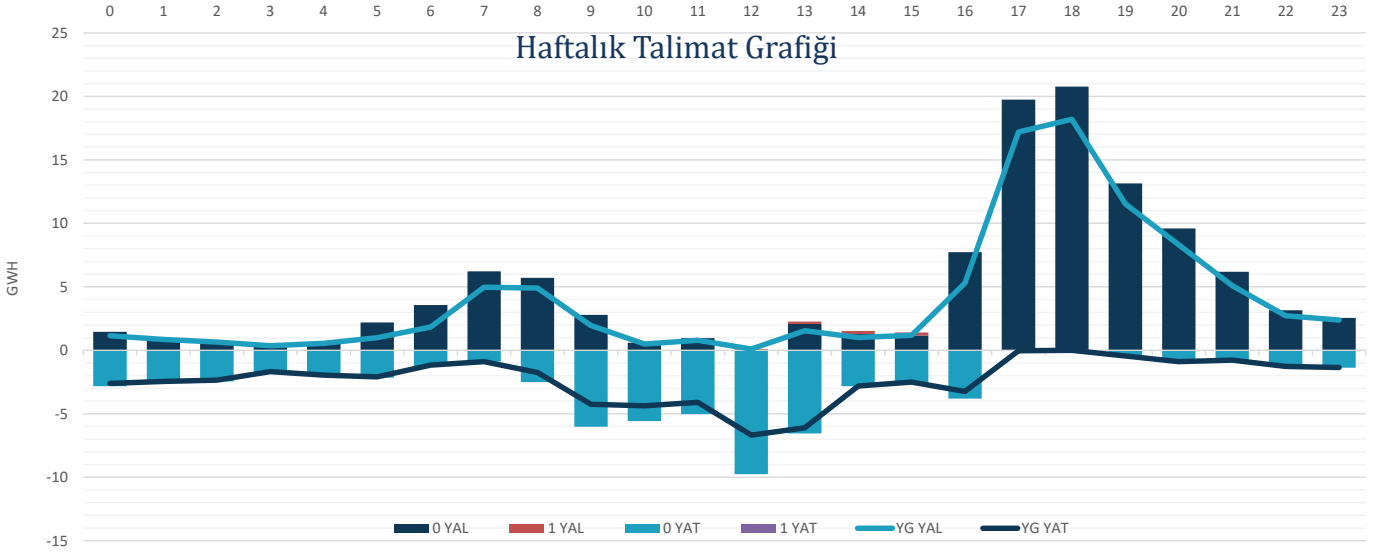
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

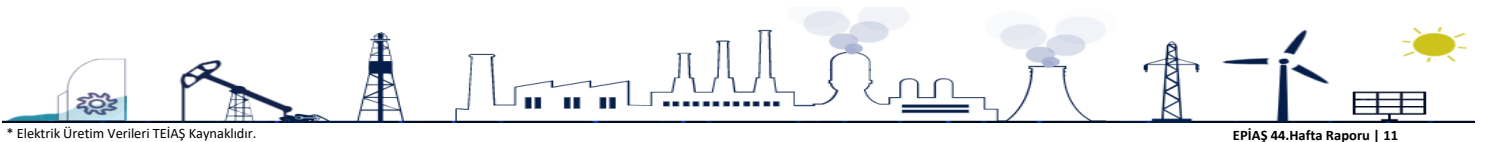
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 7.473 MWh artarak 149.832 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 44. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 31.692 MWh artarak 55.807 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 24.219 MWh azalarak 94.025 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Ekim 2025 Perşembe günü 27.907 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Ekim 2025 Çarşamba günü 5.486 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Ekim 2025 Pazartesi günü 16.910 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 28 Ekim 2025 Salı günü 3.471 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
27.10.2025	9.898	0	9.898	20.816	0	20.816
28.10.2025	6.789	0	6.789	3.569	0	3.569
29.10.2025	7.642	0	7.642	15.410	0	15.410
30.10.2025	30.773	740	31.513	6.251	0	6.251
31.10.2025	16.330	0	16.330	7.659	0	7.659
01.11.2025	27.975	0	27.975	4.740	0	4.740
02.11.2025	13.935	0	13.935	6.748	0	6.748

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

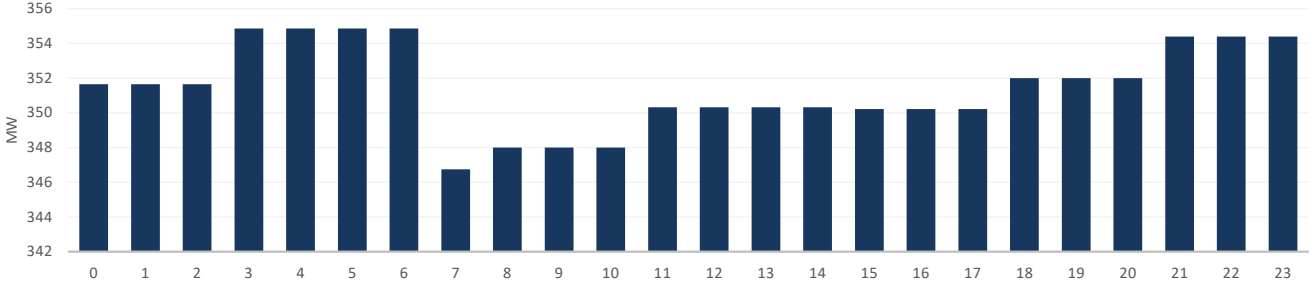


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 44. Hafta Raporu | 11

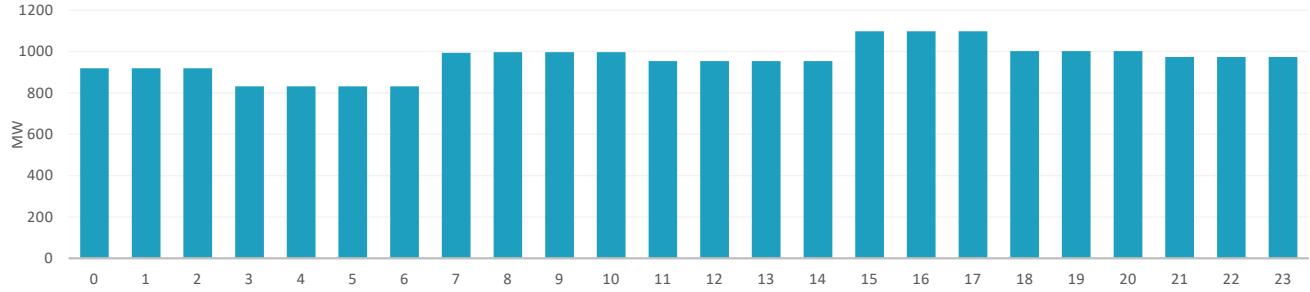
44. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.053 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 137,86 TL/MW artarak 1.152,17 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

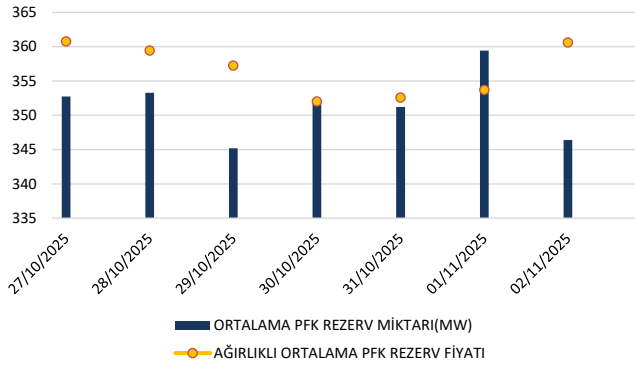


44. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.791 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 512,41 TL/MW artarak 2.099,52 TL/MW olmuştur.

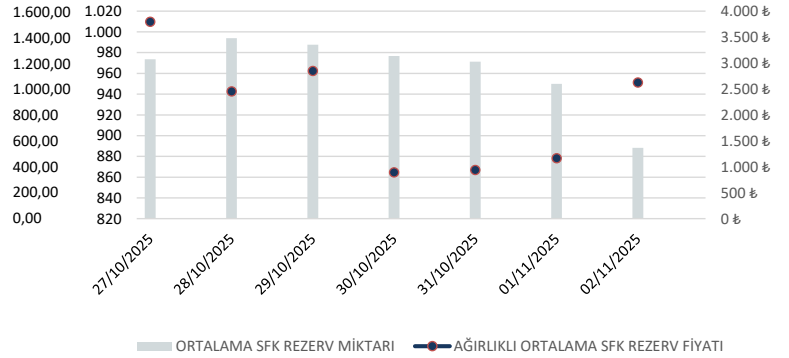
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

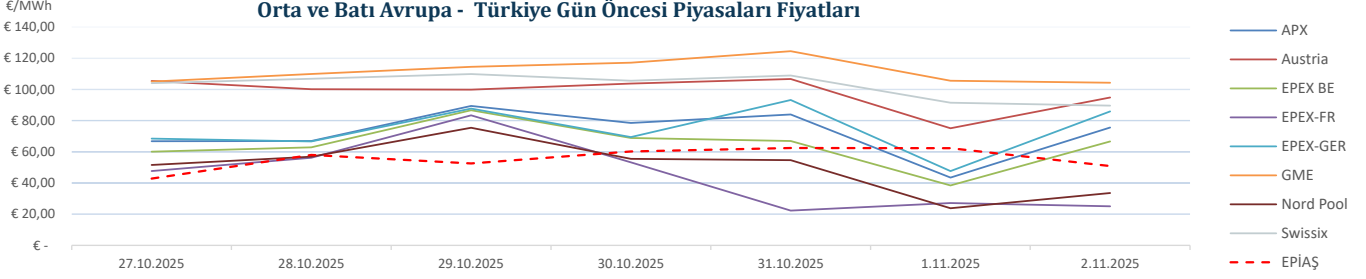


SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	27/10/2025	28/10/2025	29/10/2025	30/10/2025	31/10/2025	01/11/2025	02/11/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	352,75	353,29	345,19	352,28	351,21	359,44	346,39
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.374,09	1.302,64	1.186,93	906,88	937,85	996,97	1.365,86
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	973,50	993,92	987,58	976,83	971,38	949,88	888,21
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.792,18	2.450,86	2.843,55	890,60	936,68	1.164,56	2.625,01

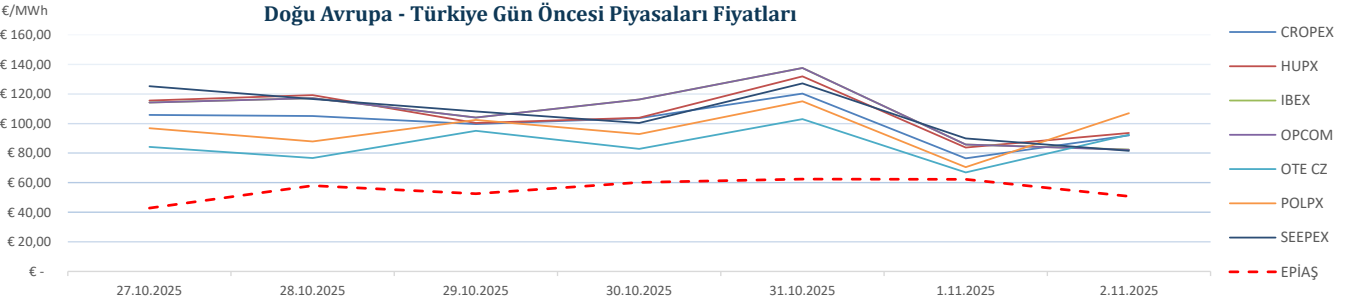
"44. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 77,21 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 101,81 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 55,61 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 31 Ekim 2025 Cuma günü 137,56 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 31 Ekim 2025 Cuma Günü 22,31 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
27.10.2025	66,77 €	105,42 €	60,11 €	47,66 €	68,40 €	104,99 €	51,51 €	104,05 €	42,84 €
28.10.2025	66,96 €	100,20 €	62,91 €	56,17 €	66,67 €	109,95 €	56,87 €	106,90 €	58,04 €
29.10.2025	89,42 €	99,91 €	86,66 €	83,40 €	87,72 €	114,50 €	75,43 €	109,87 €	52,60 €
30.10.2025	78,57 €	103,74 €	68,91 €	53,26 €	69,41 €	117,17 €	55,51 €	105,52 €	60,22 €
31.10.2025	83,91 €	106,69 €	66,94 €	22,31 €	93,24 €	124,53 €	54,62 €	108,93 €	62,44 €
1.11.2025	43,48 €	75,10 €	38,43 €	27,12 €	47,63 €	105,55 €	23,82 €	91,45 €	62,31 €
2.11.2025	75,54 €	94,81 €	66,66 €	25,10 €	85,91 €	104,29 €	33,64 €	89,63 €	50,84 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
27.10.2025	105,88 €	115,51 €	114,28 €	114,28 €	84,20 €	96,78 €	125,18 €	42,84 €
28.10.2025	105,03 €	119,16 €	117,15 €	117,15 €	76,67 €	87,90 €	116,60 €	58,04 €
29.10.2025	99,67 €	100,41 €	104,05 €	104,05 €	95,06 €	102,39 €	108,23 €	52,60 €
30.10.2025	103,64 €	103,92 €	116,33 €	116,33 €	82,86 €	92,82 €	100,42 €	60,22 €
31.10.2025	120,25 €	131,90 €	137,56 €	137,56 €	103,00 €	115,04 €	127,14 €	62,44 €
1.11.2025	76,47 €	83,77 €	85,75 €	85,75 €	66,95 €	70,51 €	90,00 €	62,31 €
2.11.2025	91,94 €	93,54 €	82,41 €	82,21 €	92,40 €	107,06 €	81,55 €	50,84 €