

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (8. Hafta)

8. Haftada (17 Şubat - 23 Şubat)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 101,28 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 10.376 MWh (saatlik ortalama 62 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 266.712 MWh (saatlik ortalama 1.588 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 233.428 MWh (saatlik ortalama 1.389 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 156.790 MWh (saatlik ortalama 933 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 420.830 MWh (saatlik ortalama 2.505 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 43.988 MWh (saatlik ortalama 262 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 360.839 MWh (saatlik ortalama 2.148 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	8. Hafta		% Değişim	7. Hafta
Ortalama PTF	2.413,58	↓	-4,03%	2.514,85
Maksimum PTF	3.000,00	→	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	999,99	↓	0,00%	1.000,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.375,27	↓	-5,39%	2.510,55
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.773,43	↓	-2,83%	2.854,19
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.241,35	↓	-2,92%	2.308,69
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.285	↑	1,05%	27.991
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.018	↑	16,69%	12.870
Maksimum Takas Miktarı	35.639	↓	-3,51%	36.934
Minimum Takas Miktarı	21.733	↑	2,40%	21.224
Saatlik Ort. Takas Miktarı	29.068	↑	0,91%	28.806
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	33.105	↑	1,21%	32.709
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.554	↑	6,10%	41.049
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.105	↑	3,03%	35.044
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	313.969	↑	1,88%	308.164
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.280	↓	-0,15%	42.341

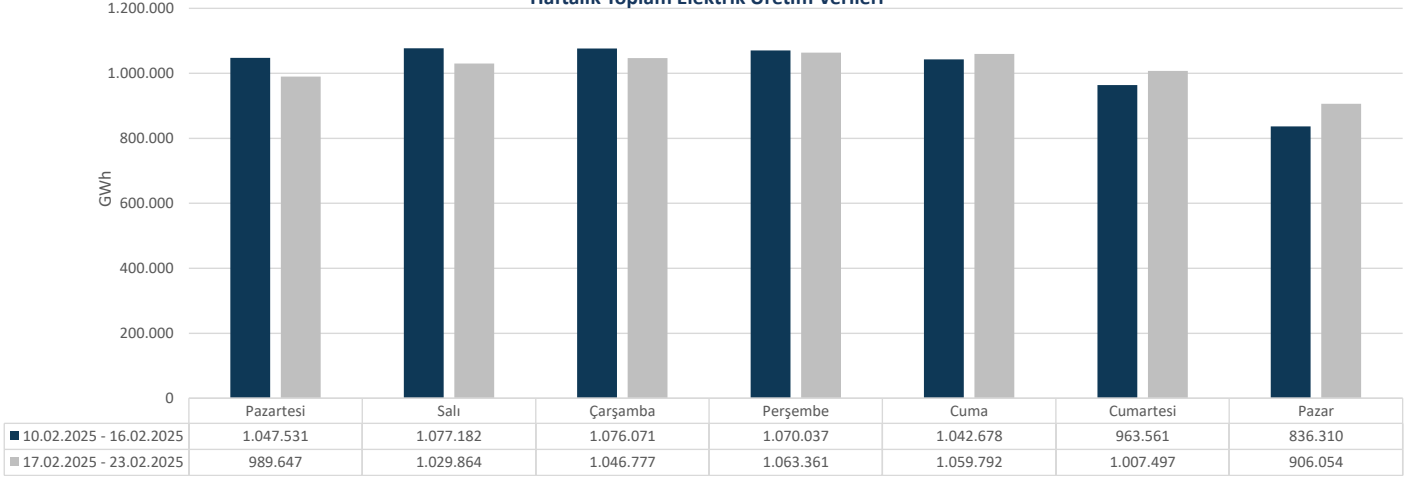
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

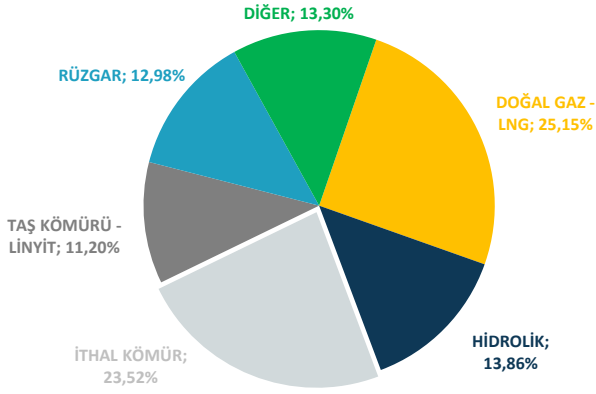


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 10.376 MWh azalarak 7.102.993 MWh olarak gerçekleşmiştir.

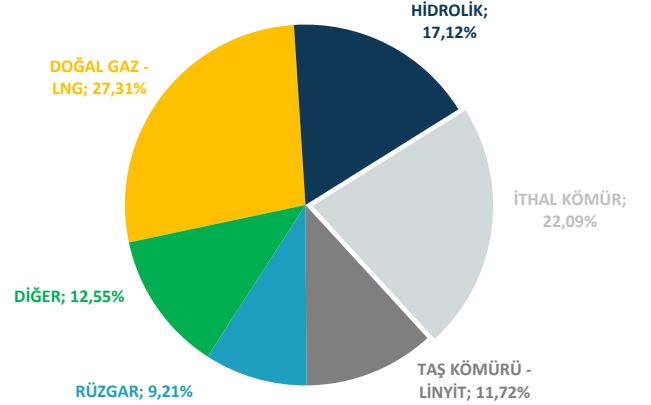
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (8. HAFTA)



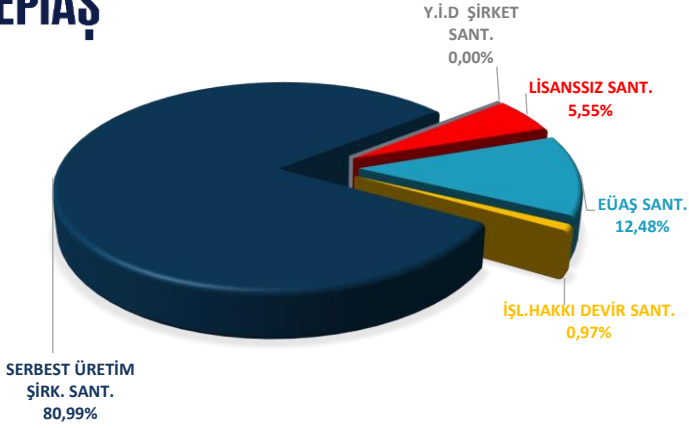
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (7. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.786.161 MWh (%25,15) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.670.483 MWh (%23,52) ile İthal Kömür, 984.435 MWh (%13,86) ile Hidrolik, 944.599 MWh (%13,30) ile Diğer, 921.769 MWh (%12,98) ile Rüzgar, 795.546 MWh (%11,2) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %13,3 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 485.339 MWh ile Güneş, 230.705 MWh ile Jeotermal, 167.444 MWh ile Biogaz, 33.871 MWh ile Asfaltit, 14.863 MWh ile Fuel Oil ve 12.376 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.305 MWh artarak 3.994 MWh, ihracatı 5.818 MWh azalarak 100.625 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



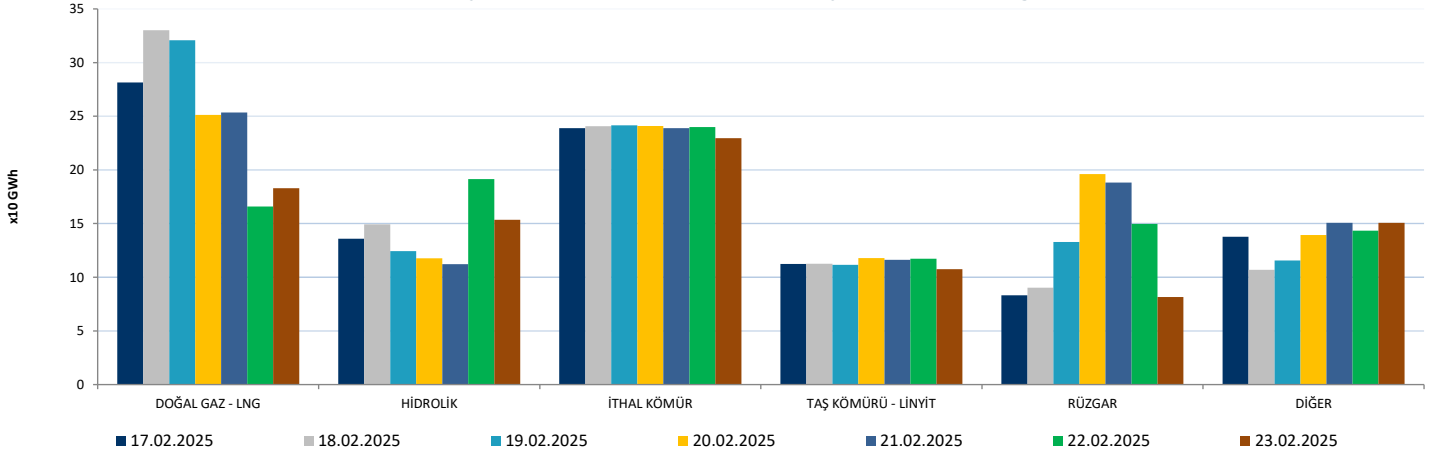


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 10.376 MWh azalarak 7.102.993 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.752.962 MWh (%80,99) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 394.132 MWh (%5,55), Y.İ.D Şirket santralleri 97 MWh (%0,001), İ.H.D Şirket santralleri 69.144 MWh (%0,97) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 886.658 MWh (%12,48) bandında olmuştur.

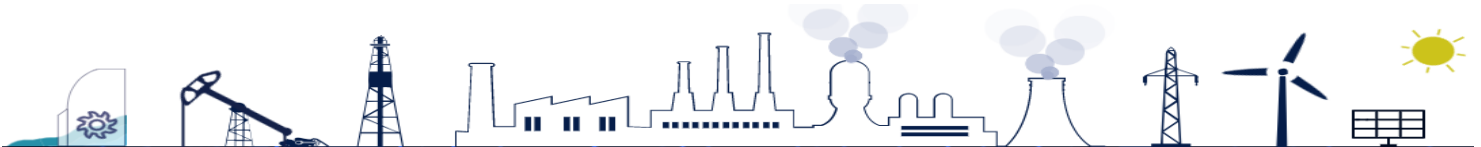
	17.02.2025	18.02.2025	19.02.2025	20.02.2025	21.02.2025	22.02.2025	23.02.2025
DOĞAL GAZ - LNG	281.482	330.217	320.761	251.267	253.576	165.829	183.029
HİDROLİK	135.824	149.287	124.416	117.745	112.080	191.509	153.575
İTHAL KÖMÜR	238.923	240.628	241.461	241.022	238.885	239.887	229.677
RÜZGAR	83.206	90.302	132.803	196.104	188.174	149.599	81.580
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	112.423	112.604	111.613	117.872	116.273	117.300	107.460
DİĞER	137.789	106.826	115.723	139.352	150.803	143.374	150.732

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

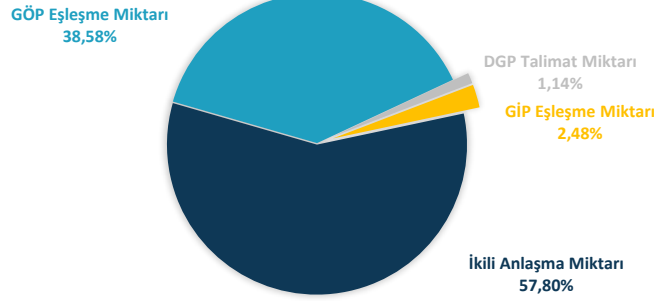


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 156.790 MWh azalarak 1.786.161 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 99.182 MWh artarak 1.670.483 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 52.072 MWh artarak 944.599 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 233.428 MWh azalarak 984.435 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 38.123 MWh azalarak 795.546 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 266.712 MWh artarak 921.769 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.317.145 MWh (%57,80), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.883.370 MWh (%38,58), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 313.969 MWh (%2,48) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 144.517 MWh (%1,14) olmuştur.

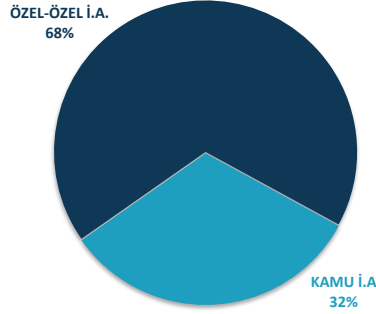
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.317.145 MWh (%57,80) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.883.370 MWh (%38,58), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 313.969 MWh (%2,48) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 144.517 MWh (%1,14) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 420.830 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 43.988 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 5.805 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 23.741 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



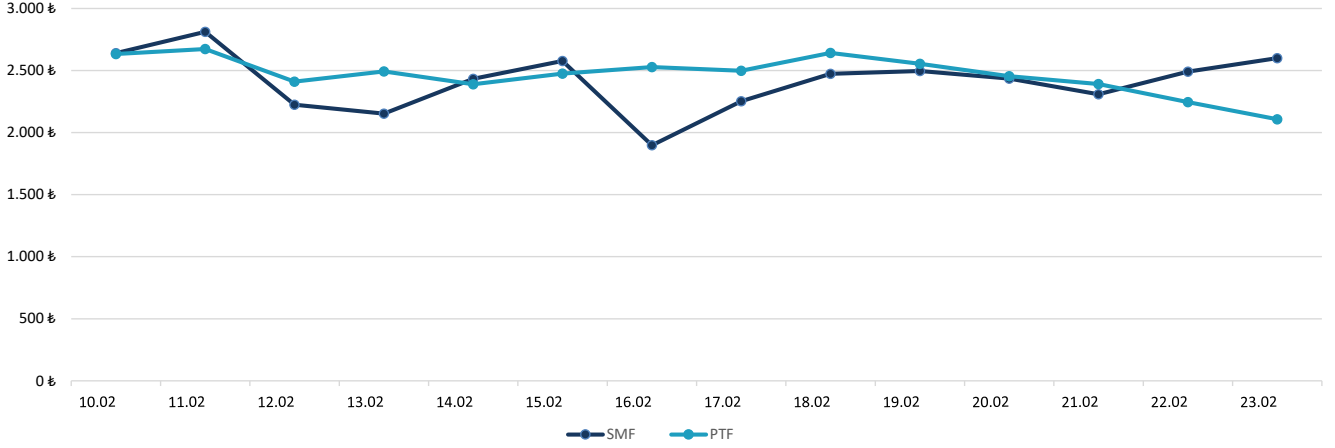
	17.02.2025	18.02.2025	19.02.2025	20.02.2025	21.02.2025	22.02.2025	23.02.2025
İKİLİ ANLAŞMA	961.564	947.130	1.040.633	1.127.135	1.090.017	1.116.627	1.034.039
GÖP	691.095	732.867	734.391	717.971	725.005	671.267	610.773
GİP	50.074	43.729	38.081	42.131	42.620	47.674	49.659
DGP	16.916	12.253	16.293	19.227	17.605	23.704	38.520
TOPLAM	1.719.649	1.735.978	1.829.398	1.906.464	1.875.248	1.859.272	1.732.992

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



10 Şubat - 23 Şubat 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

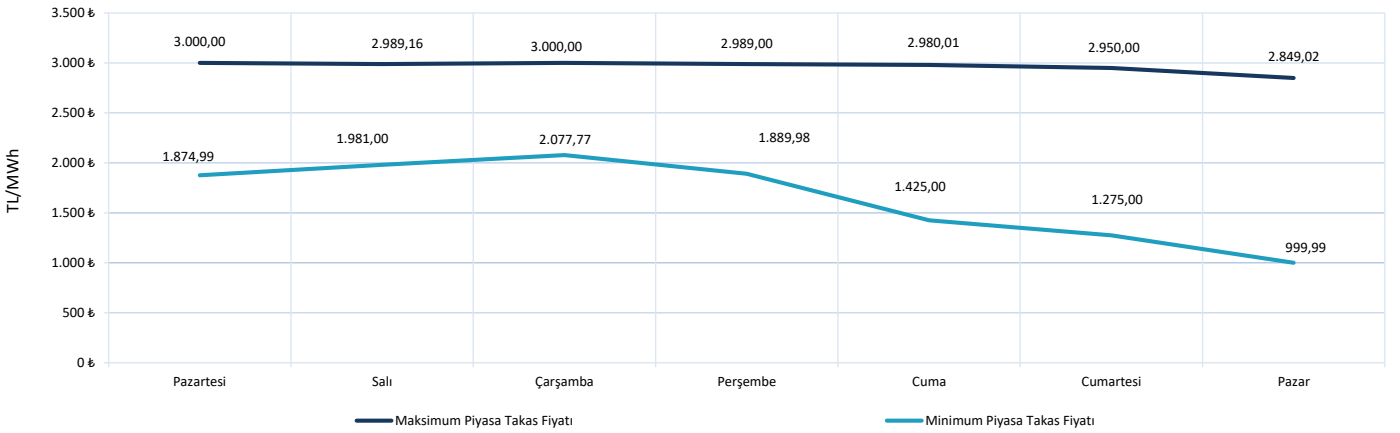


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

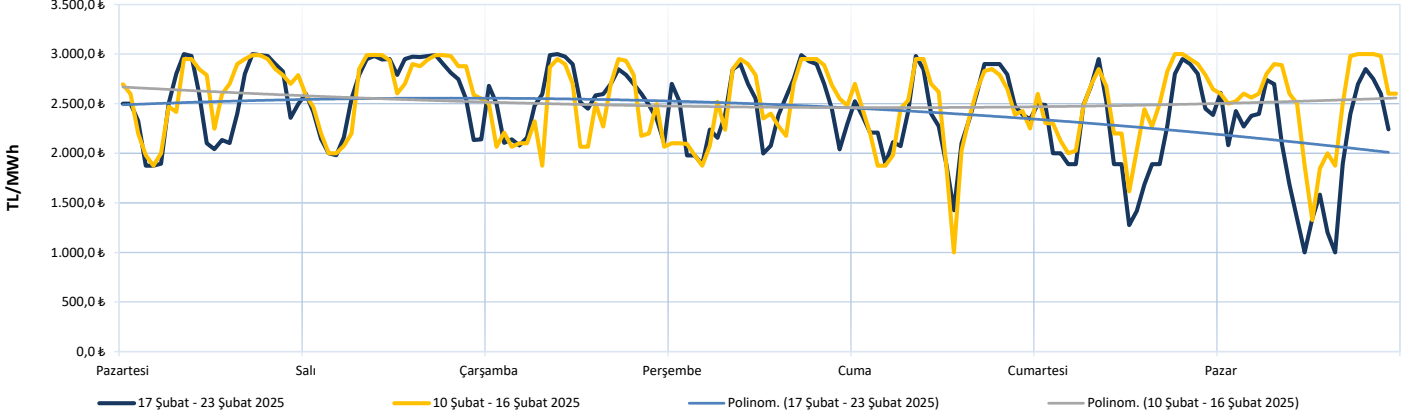
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.107,62 TL/MWh ile 23 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.641,63 TL/MWh ile 18 Şubat Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.253,06 TL/MWh ile 17 Şubat Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.600,73 TL/MWh ile 23 Şubat Pazar gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.483,33 TL/MWh ile 17 Şubat Pazartesi günü saat 13.00'te gerçekleşmiştir.

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



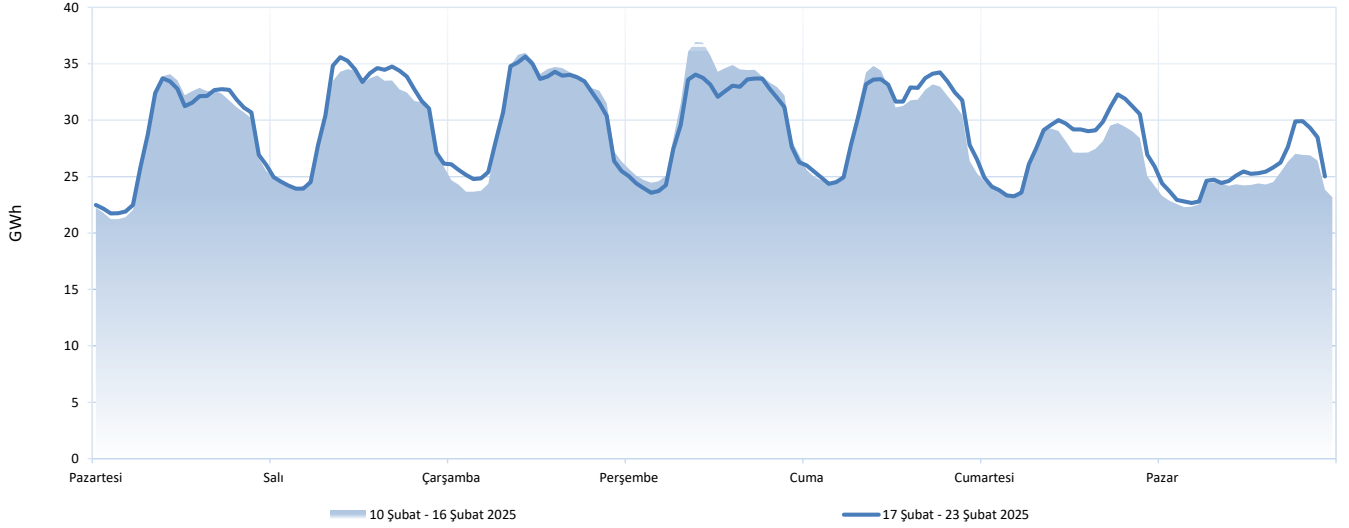
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



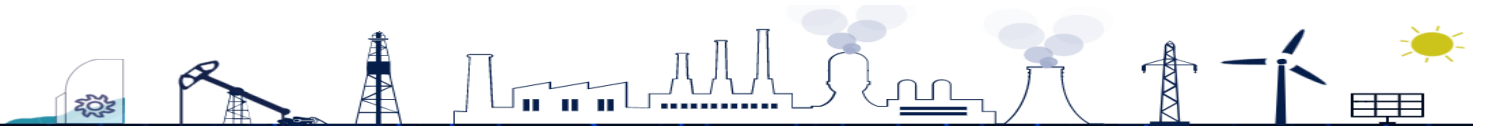
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 101,28 TL/MWh azalarak 2.413,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 419,76 TL/MWh azalış ile 23 Şubat 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.375,27 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.773,43 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.241,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

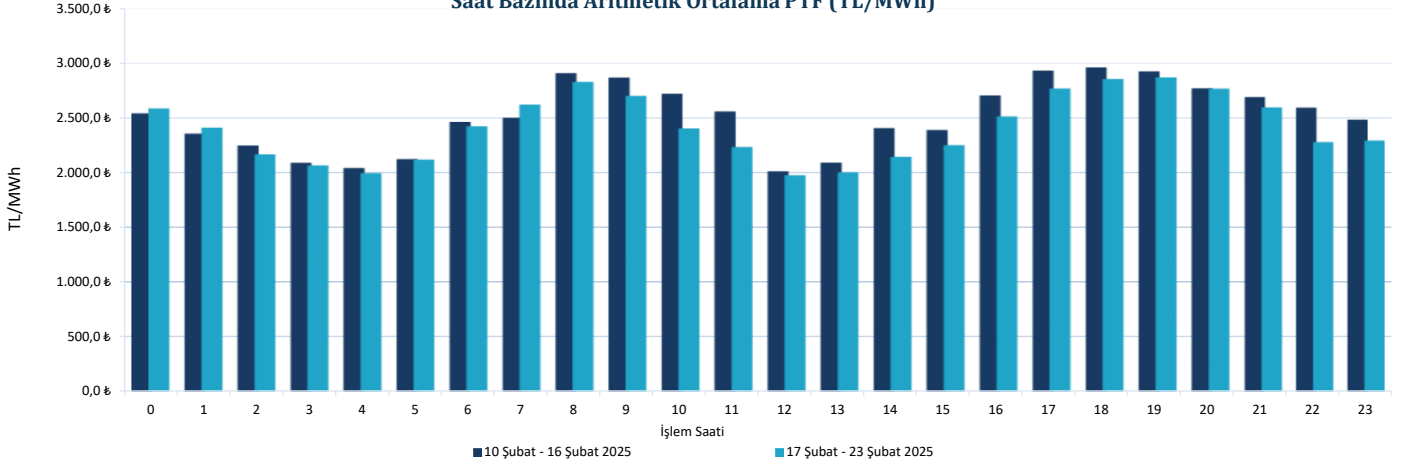
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



8. hafta genelinde maksimum eşleşme 19 Şubat Çarşamba günü saat 10.00'da 35.639 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 17 Şubat Pazartesi günü saat 02.00'de 21.733 MWh olarak gerçekleşmiştir.

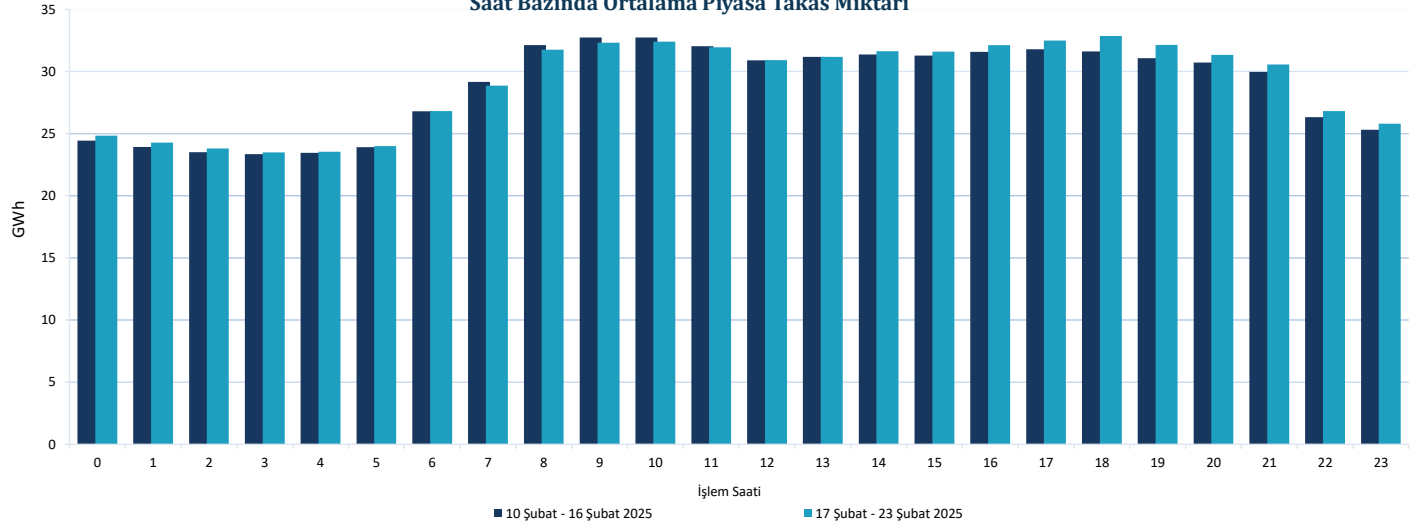


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

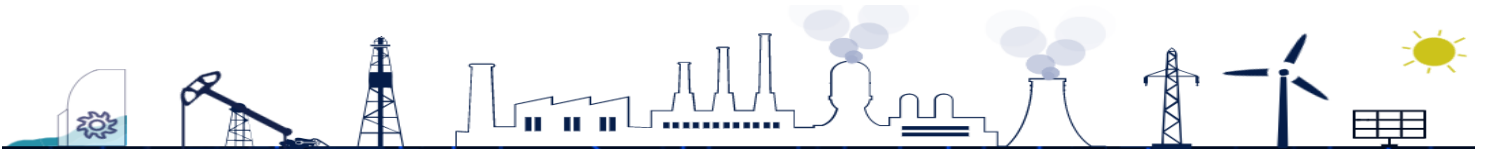


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 20 saatte azalış, 4 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 124,19 TL/MWh artarak 2.624,25 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 320,12 TL/MWh azalarak 2.237,58 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



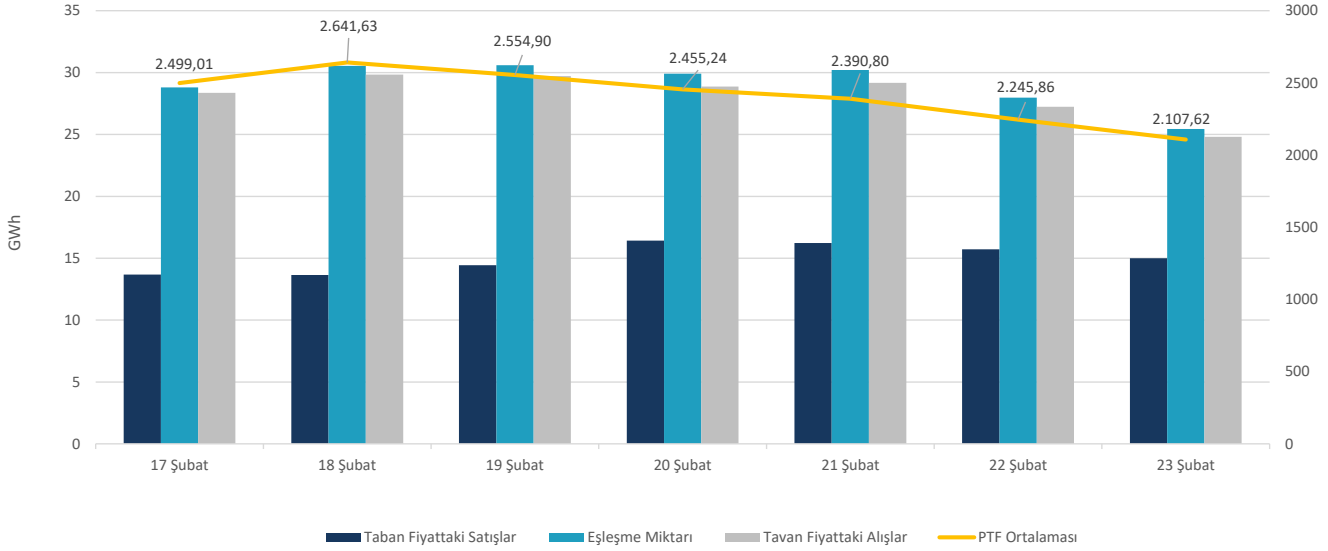
Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.256 MWh artarak 32.870 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8.Hafta Raporu | 7

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



8. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,02 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 28,29 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 29,07 GWh seviyesindedir. Bu değerler 7. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.148 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 262 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 294 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

22 Şubat 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 144,94 TL/MWh azalarak 2.245,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.930 MWh azalması etkili olmuştur. 18 Şubat 2025 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 142,61 TL/MWh artarak 2.641,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 38 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.482 MWh artması etkili olmuştur.

8. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,2 (66.562 MWh) artarak 5.561.598 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %13,1 (352.406 MWh) artarak 3.039.071 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %16,7 (360.839 MWh) artarak 2.522.951 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,1 (49.381 MWh) artarak 4.751.801 MWh, teklif edilen satış miktarı %3, (178.264 MWh) artarak 6.065.637 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %14,3 (307.828 MWh) azalarak 1.843.031 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %11,8 (11.154 MWh) artarak 105.881 MWh seviyesine yükselmiştir.



24.02.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1239'dur. Bu hafta günlük ortalama 985 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

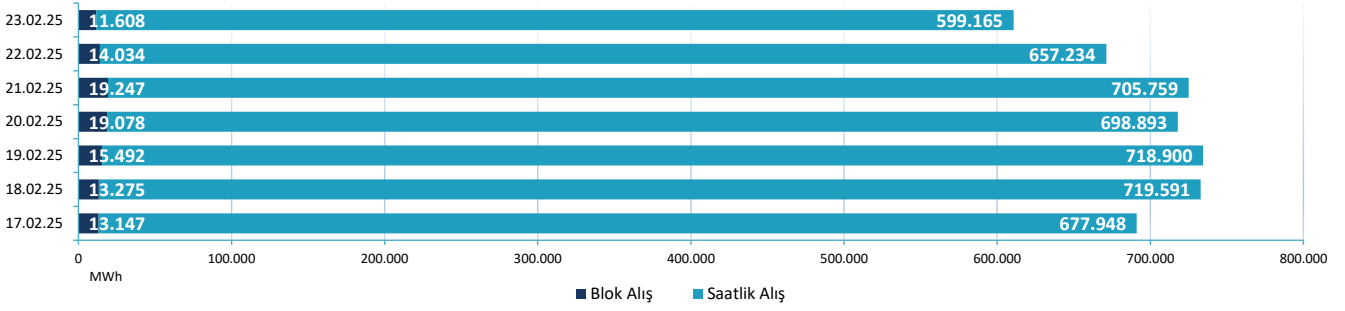
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 434.153 MWh,
- Blok satış miktarı 263.290 MWh,
- Saatlik alış miktarı 682.498 MWh,
- Blok alış miktarı 15.126 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.906.543 TL olarak gerçekleşmiştir.

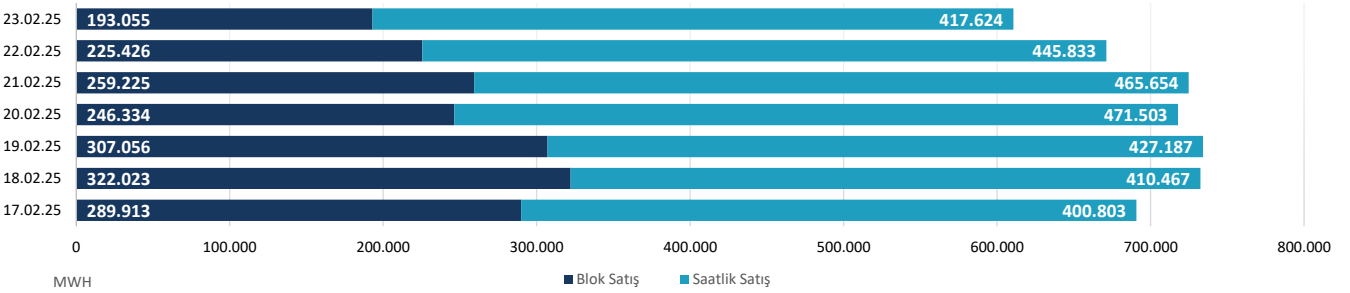
		17.02.25	18.02.2025	19.02.2025	20.02.2025	21.02.2025	22.02.2025	23.02.2025
ALİŞ	SAATLİK	677.948	719.591	718.900	698.893	705.759	657.234	599.165
	BLOK	13.147	13.275	15.492	19.078	19.247	14.034	11.608
SATIŞ	SAATLİK	400.803	410.467	427.187	471.503	465.654	445.833	417.624
	BLOK	289.913	322.023	307.056	246.334	259.225	225.426	193.055

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



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

Toplam Saatlik Satış
62%

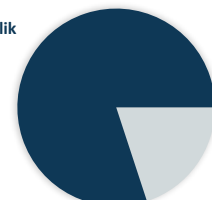


Toplam Blok Satış
38%

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %62'si saatlik, %38'i blok tekliftir.

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

Haftalık Saatlik Eşleşen
80%

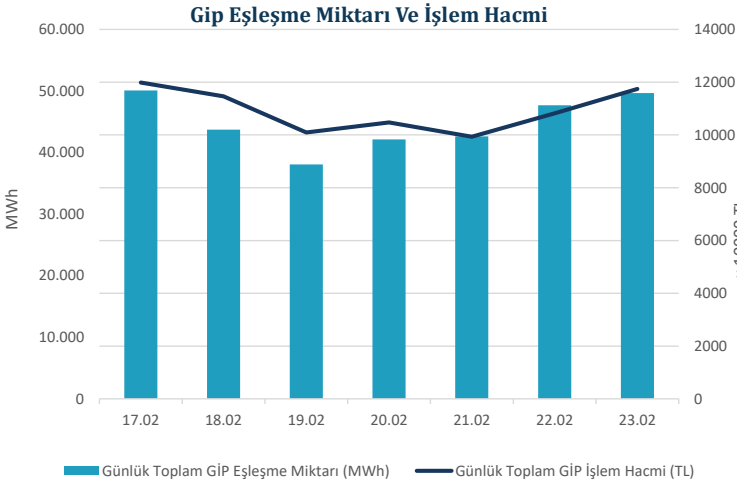
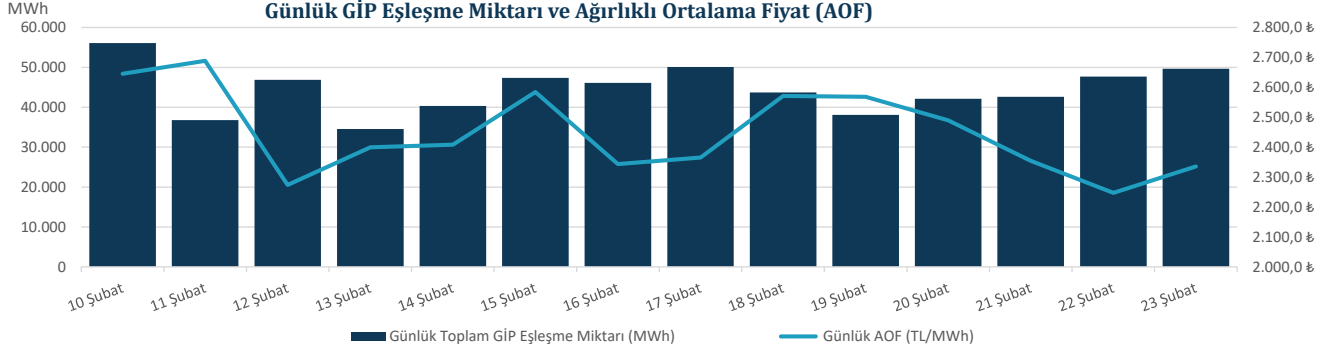


Haftalık Blok Eşleşen
20%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Şubat 2025 Cuma günü saat 08.00'de 3.002,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



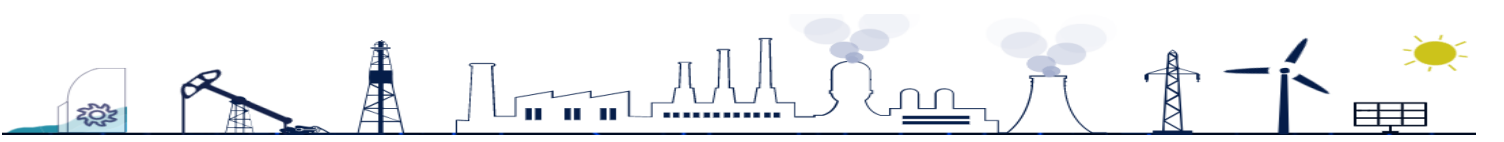
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 313.969 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Şubat 2025 Cuma günü saat 08.00'de 3.002,80 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Şubat 2025 Pazartesi saat 14.00'te 3.468 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Şubat 2025 Pazartesi günü, minimum ticaret 19 Şubat 2025 Çarşamba günü olmuştur.

24.02.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1332 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 796 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
10.02.2025	2.718,62	56.121	152.571.800	3.065,00	1.650,00
11.02.2025	2.717,47	36.786	99.965.670	3.058,50	1.808,70
12.02.2025	2.264,59	46.885	106.175.218	2.975,00	1.291,20
13.02.2025	2.418,01	34.534	83.503.949	2.950,00	1.386,20
14.02.2025	2.366,53	40.339	95.462.320	3.040,00	1.000,00
15.02.2025	2.620,06	47.361	124.087.195	3.050,00	1.596,40
16.02.2025	2.399,85	46.138	110.725.076	3.028,90	600,00
17.02.2025	2.393,82	50.074	119.868.251	3.060,00	811,00
18.02.2025	2.622,27	43.729	114.669.702	3.000,00	1.770,90
19.02.2025	2.649,84	38.081	100.908.879	3.068,40	1.800,00
20.02.2025	2.485,89	42.131	104.732.873	3.035,70	1.314,20
21.02.2025	2.330,54	42.620	99.328.142	3.069,40	1.002,00
22.02.2025	2.269,57	47.674	108.200.195	3.077,90	998,50
23.02.2025	2.364,12	49.659	117.400.109	3.089,90	1.000,00

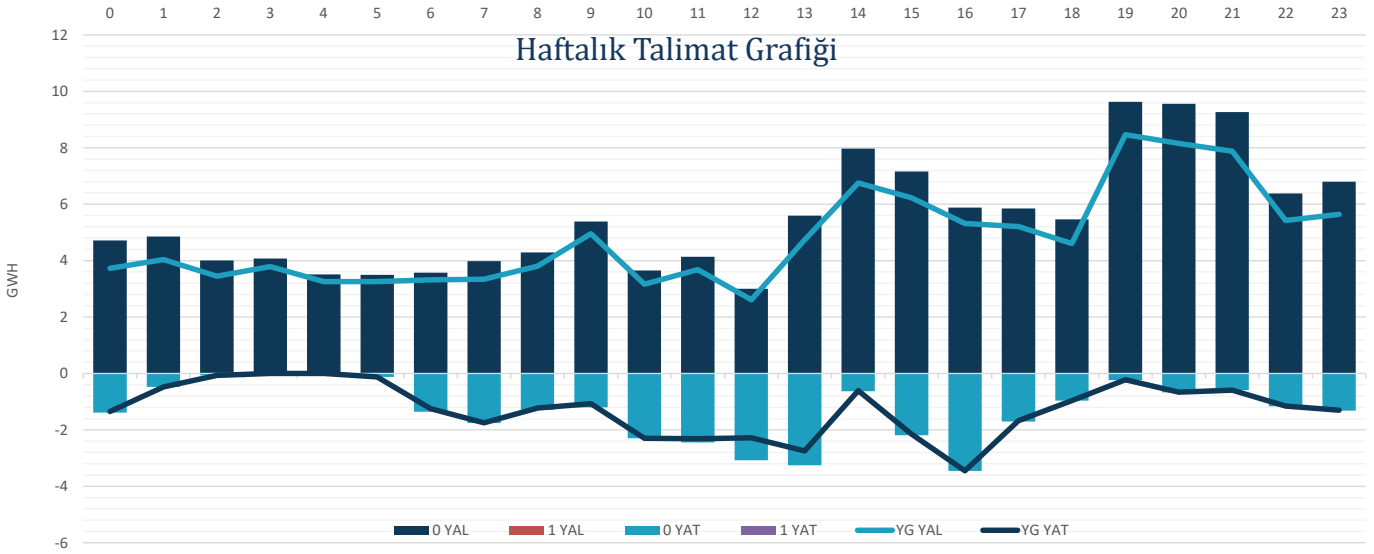
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

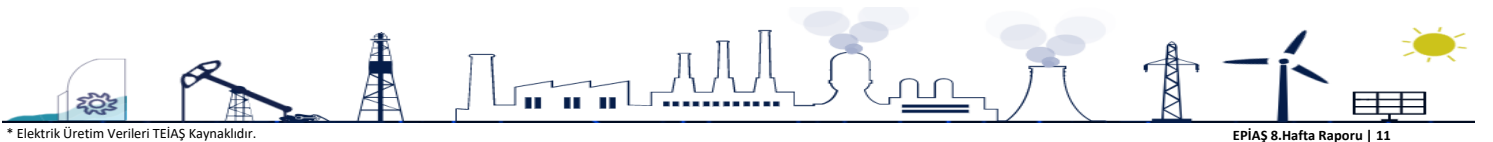
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 23.741 MWh artarak 144.517 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 8. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.221 MWh azalarak 29.730 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 26.962 MWh artarak 114.787 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Şubat 2025 Pazar günü 37.937 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Şubat 2025 Salı günü 8.679 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Şubat 2025 Pazartesi günü 7.583 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Şubat 2025 Pazar günü 583 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
17.02.2025	11.130	0	11.130	8.694	0	8.694
18.02.2025	10.394	0	10.394	3.613	0	3.613
19.02.2025	15.173	0	15.173	3.585	0	3.585
20.02.2025	15.126	0	15.126	6.530	0	6.530
21.02.2025	12.273	0	12.273	7.510	0	7.510
22.02.2025	25.565	0	25.565	1.116	0	1.116
23.02.2025	42.537	0	42.537	614	0	614

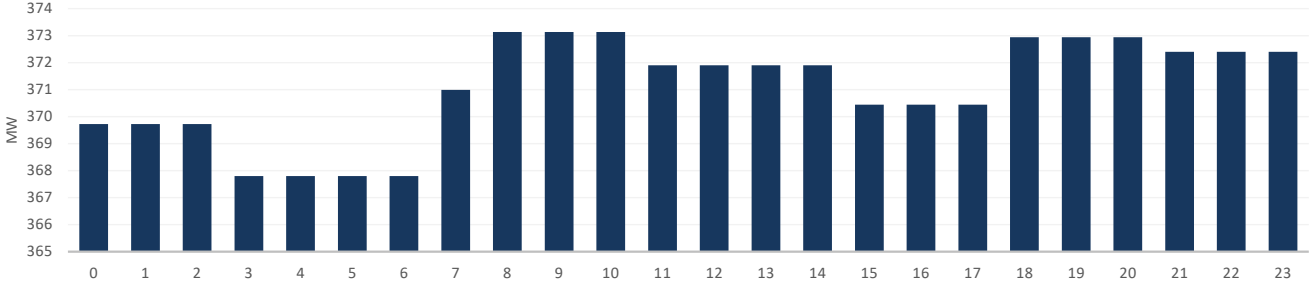
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



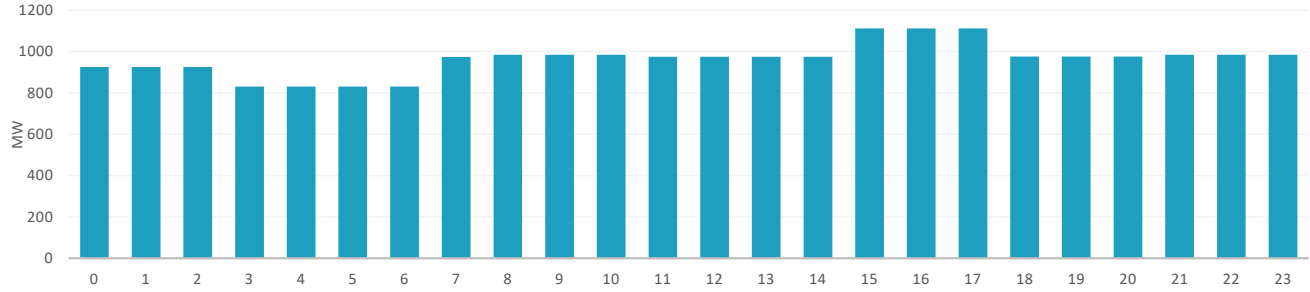
8. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 62.340 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 104,47 TL/MW artarak 623,78 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

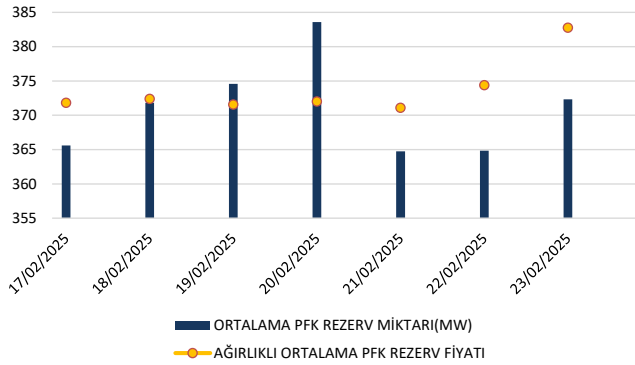


8. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.021 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 37,46 TL/MW azalarak 544,32 TL/MW olmuştur.

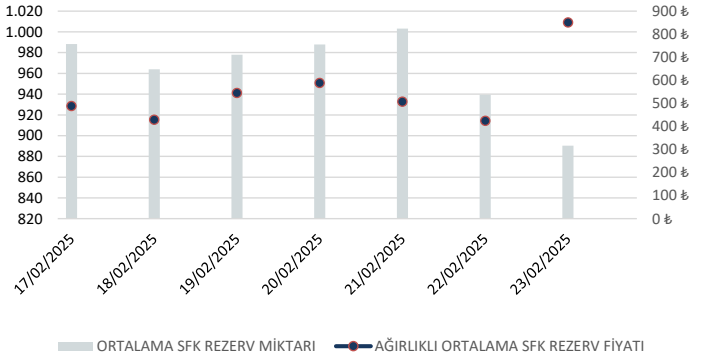
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



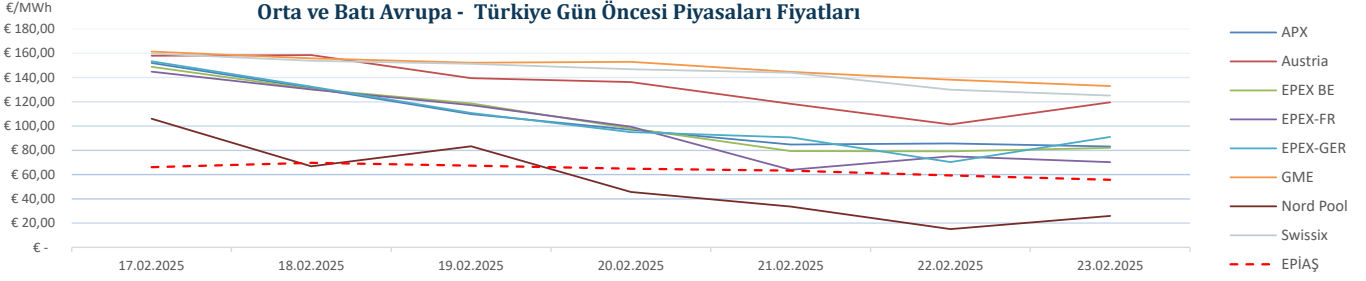
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	17/02/2025	18/02/2025	19/02/2025	20/02/2025	21/02/2025	22/02/2025	23/02/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	365,61	371,82	374,58	383,58	364,74	364,83	372,34
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	560,24	579,08	552,04	566,41	536,11	646,62	925,55
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	988,17	963,88	978,00	987,88	1.003,08	939,50	890,38
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	488,65	428,68	544,55	588,21	507,34	424,09	850,88

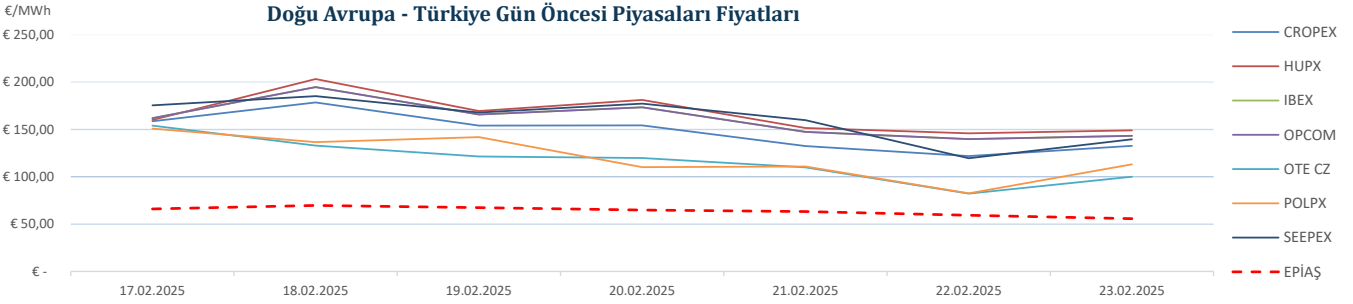


"8. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 112,22 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 147,72 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 63,79 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Şubat 2025 Salı günü 203,28 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 22 Şubat 2025 Cumartesi Günü 15,07 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
17.02.2025	158,75 €	160,14 €	161,85 €	161,85 €	154,04 €	150,91 €	175,58 €	66,11 €
18.02.2025	178,53 €	203,28 €	194,74 €	194,74 €	132,98 €	136,67 €	185,21 €	69,71 €
19.02.2025	154,01 €	169,59 €	165,83 €	165,83 €	121,42 €	141,98 €	167,96 €	67,47 €
20.02.2025	154,42 €	181,31 €	173,51 €	173,51 €	119,89 €	110,18 €	177,21 €	64,93 €
21.02.2025	132,49 €	151,51 €	147,44 €	147,44 €	110,00 €	110,76 €	159,88 €	63,21 €
22.02.2025	121,87 €	145,91 €	139,78 €	139,78 €	82,23 €	82,52 €	119,59 €	59,38 €
23.02.2025	132,77 €	149,05 €	143,33 €	143,33 €	100,06 €	113,11 €	139,52 €	55,73 €