

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (9. Hafta)

9. Haftada (24 Şubat - 2 Mart)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 115,11 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 75.845 MWh (saatlik ortalama 451 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 656.515 MWh (saatlik ortalama 3.908 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 366.992 MWh (saatlik ortalama 2.184 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 133.229 MWh (saatlik ortalama 793 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 225.705 MWh (saatlik ortalama 1.343 MWh) azalması,
- * GİP eşleşme miktarının 51.172 MWh (saatlik ortalama 305 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 418.445 MWh (saatlik ortalama 2.491 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	9. Hafta	% Değişim	8. Hafta
Ortalama PTF	2.528,69	↑ 4,77%	2.413,58
Maksimum PTF	3.000,00	→ 0,00%	3.000,00
Minimum PTF	500,01	↓ -50,00%	999,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.375,17	↓ 0,00%	2.375,27
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.924,02	↑ 5,43%	2.773,43
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.492,70	↑ 11,21%	2.241,35
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.427	↑ 0,51%	28.285
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.527	↓ -16,59%	15.018
Maksimum Takas Miktarı	35.322	↓ -0,89%	35.639
Minimum Takas Miktarı	21.913	↑ 0,83%	21.733
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.884	↓ -0,63%	29.068
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.955	↓ -0,45%	33.105
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.211	↓ -3,08%	43.554
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.801	↓ -6,38%	36.105
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	262.797	↓ -16,30%	313.969
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.828	↓ -1,07%	42.280

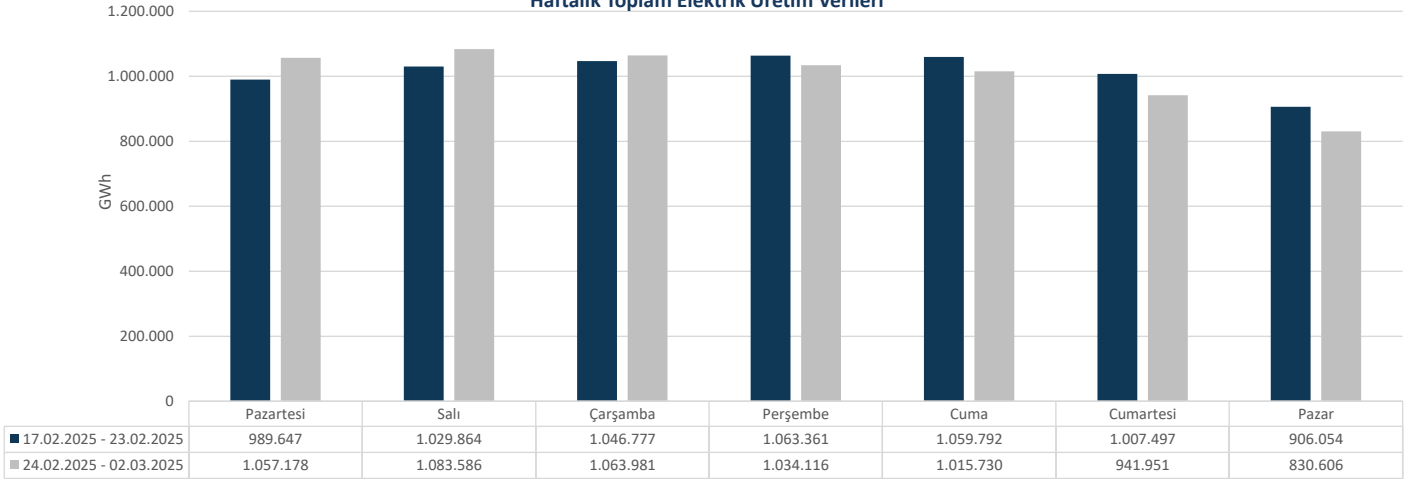
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

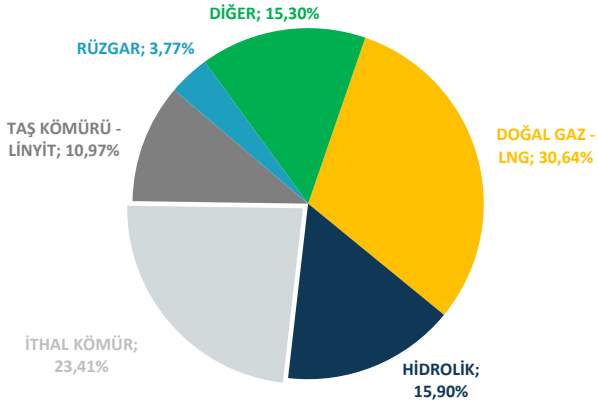


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 75.845 MWh azalarak 7.027.148 MWh olarak gerçekleşmiştir.

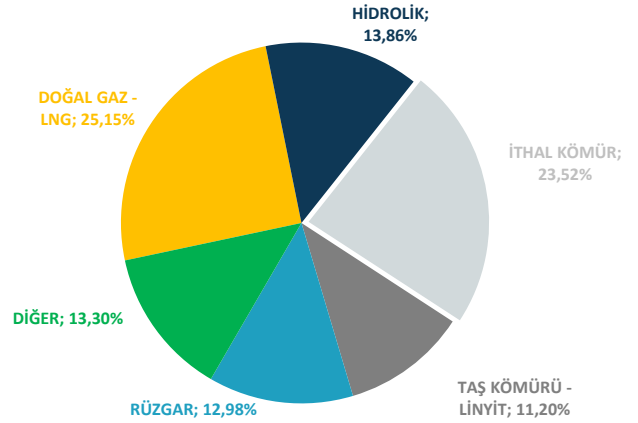
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (9. HAFTA)

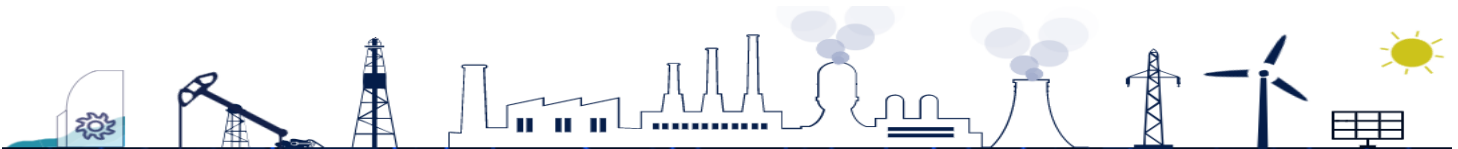


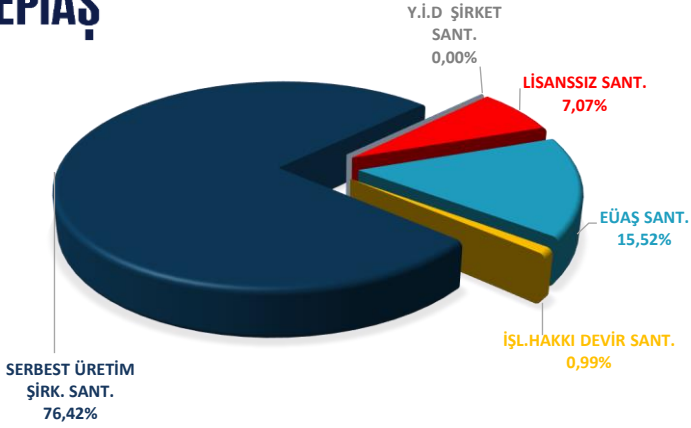
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (8. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.153.152 MWh (%30,64) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.644.973 MWh (%23,41) ile İthal Kömür, 1.117.664 MWh (%15,90) ile Hidrolik, 1.075.271 MWh (%15,30) ile Diğer, 770.835 MWh (%10,97) ile Taş Kömürü-Linyit, 265.254 MWh (%3,77) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %15,3 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 624.575 MWh ile Güneş, 229.426 MWh ile Jeotermal, 163.608 MWh ile Biogaz, 33.998 MWh ile Asfaltit, 12.111 MWh ile Atık Isı ve 11.553 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 278 MWh azalarak 3.716 MWh, ihracatı 556 MWh artarak 101.180 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



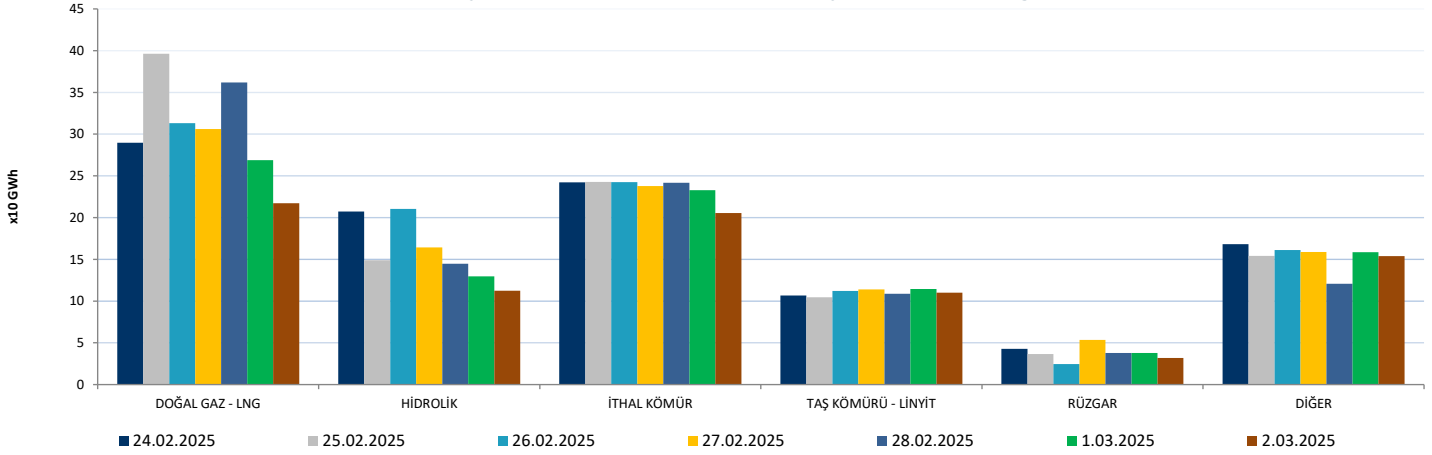


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 75.845 MWh azalarak 7.027.148 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.369.834 MWh (%76,42) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 497.088 MWh (%7,07), Y.İ.D Şirket santralleri 78 MWh (%0,001), İ.H.D Şirket santralleri 69.322 MWh (%0,99) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.090.826 MWh (%15,52) bandında olmuştur.

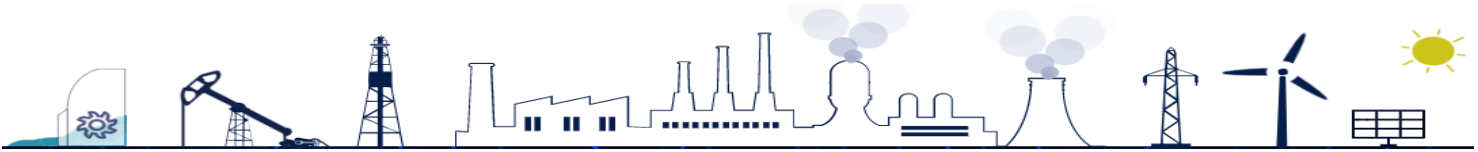
	24.02.2025	25.02.2025	26.02.2025	27.02.2025	28.02.2025	1.03.2025	2.03.2025
DOĞAL GAZ - LNG	289.679	396.439	313.128	305.997	361.997	268.776	217.137
HİDROLİK	207.411	148.942	210.516	164.229	144.672	129.590	112.303
İTHAL KÖMÜR	242.182	242.806	242.434	237.689	241.605	232.893	205.364
RÜZGAR	42.909	36.612	24.615	53.383	37.952	37.790	31.993
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	106.808	104.628	112.111	114.074	108.750	114.433	110.031
DİĞER	168.188	154.158	161.177	158.745	120.755	158.468	153.779

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

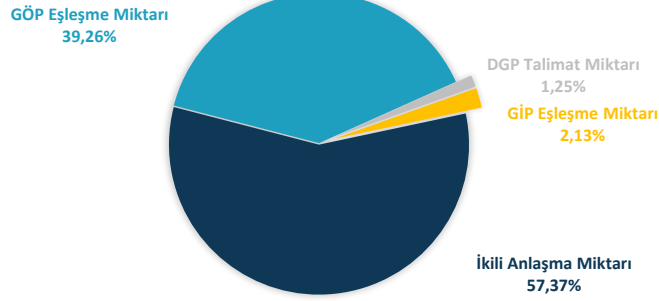


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 366.992 MWh artarak 2.153.152 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 25.509 MWh azalarak 1.644.973 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 130.671 MWh artarak 1.075.271 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 133.229 MWh artarak 1.117.664 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 24.711 MWh azalarak 770.835 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 656.515 MWh azalarak 265.254 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.091.440 MWh (%57,37), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.852.580 MWh (%39,26), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 262.797 MWh (%2,13) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 154.850 MWh (%1,25) olmuştur.

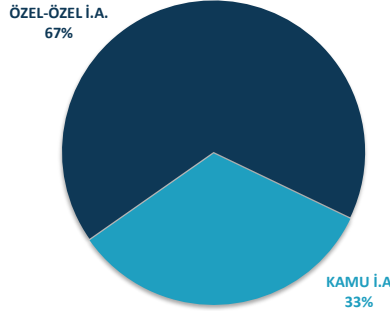
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.091.440 MWh (%57,37) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.852.580 MWh (%39,26), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 262.797 MWh (%2,13) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 154.850 MWh (%1,25) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 225.705 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 30.789 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 51.172 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 10.333 MWh artmıştır.

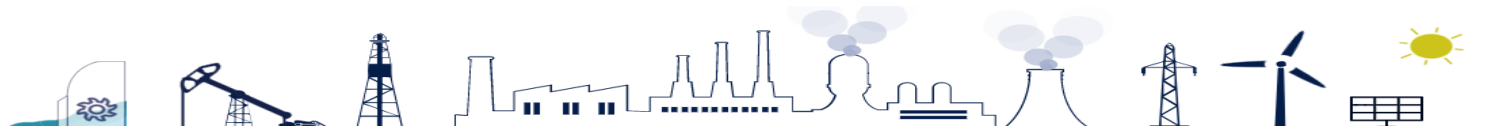
İkili Anlaşma Detayı



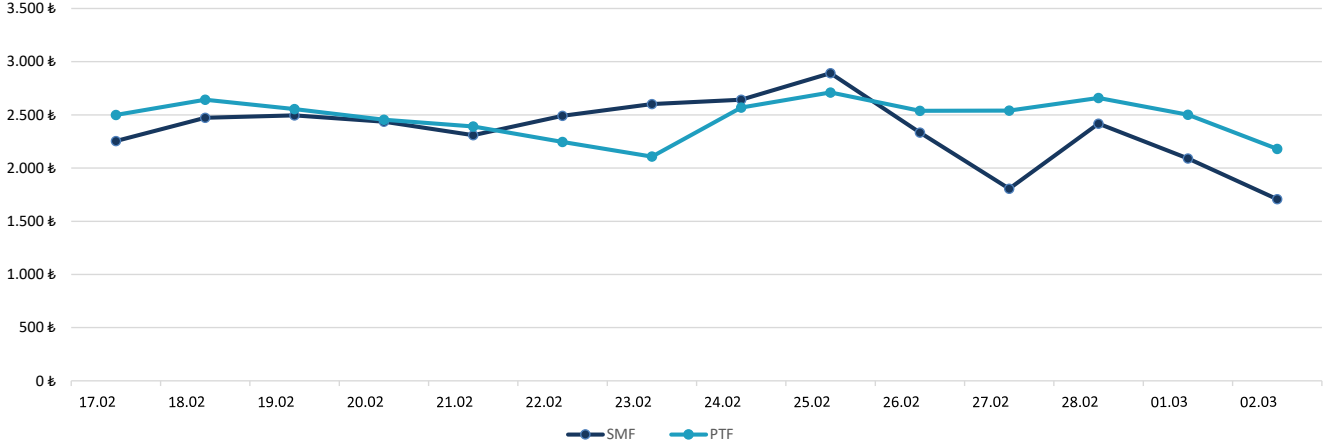
	24.02.2025	25.02.2025	26.02.2025	27.02.2025	28.02.2025	1.03.2025	2.03.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.045.725	1.057.644	1.076.459	1.103.866	1.061.160	882.769	863.817
GÖP	725.444	751.960	735.745	719.034	722.875	628.006	569.517
GİP	36.524	32.787	37.060	43.640	35.252	42.956	34.577
DGP	31.471	23.720	28.142	17.704	11.444	20.446	21.924
TOPLAM	1.839.164	1.866.111	1.877.406	1.884.243	1.830.731	1.574.177	1.489.835

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



17 Şubat - 02 Mart 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

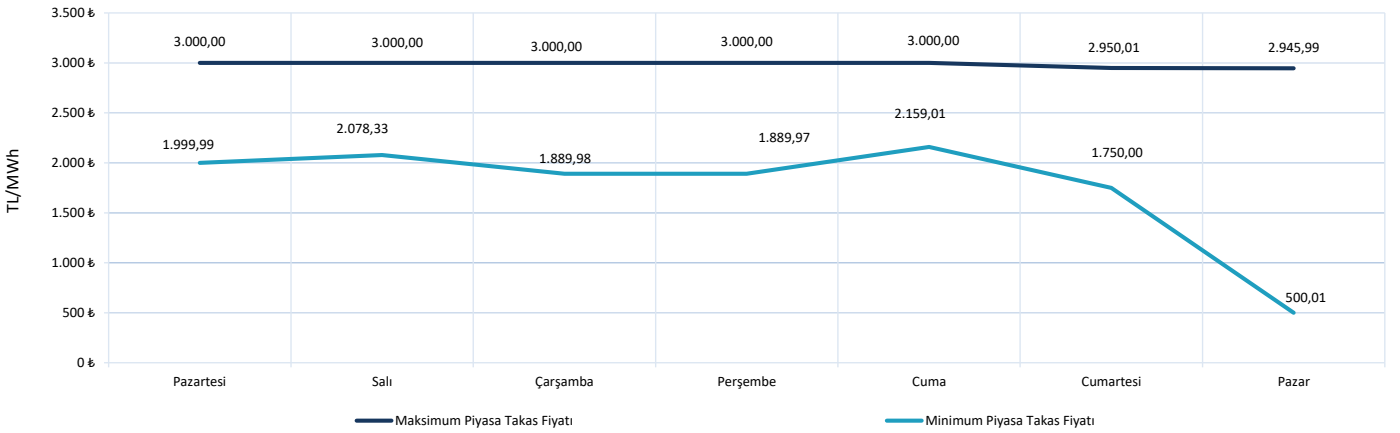


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

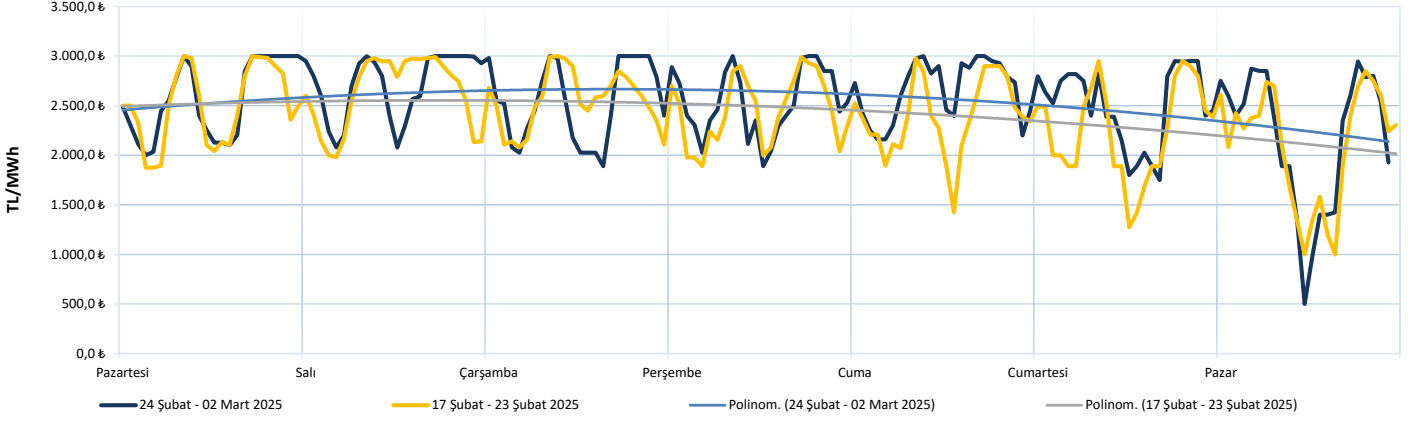
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.180,93 TL/MWh ile 2 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.710,97 TL/MWh ile 25 Şubat Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.707,28 TL/MWh ile 2 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.891,81 TL/MWh ile 25 Şubat Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.738,39 TL/MWh ile 1 Mart Cumartesi günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

24 Şubat - 02 Mart 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



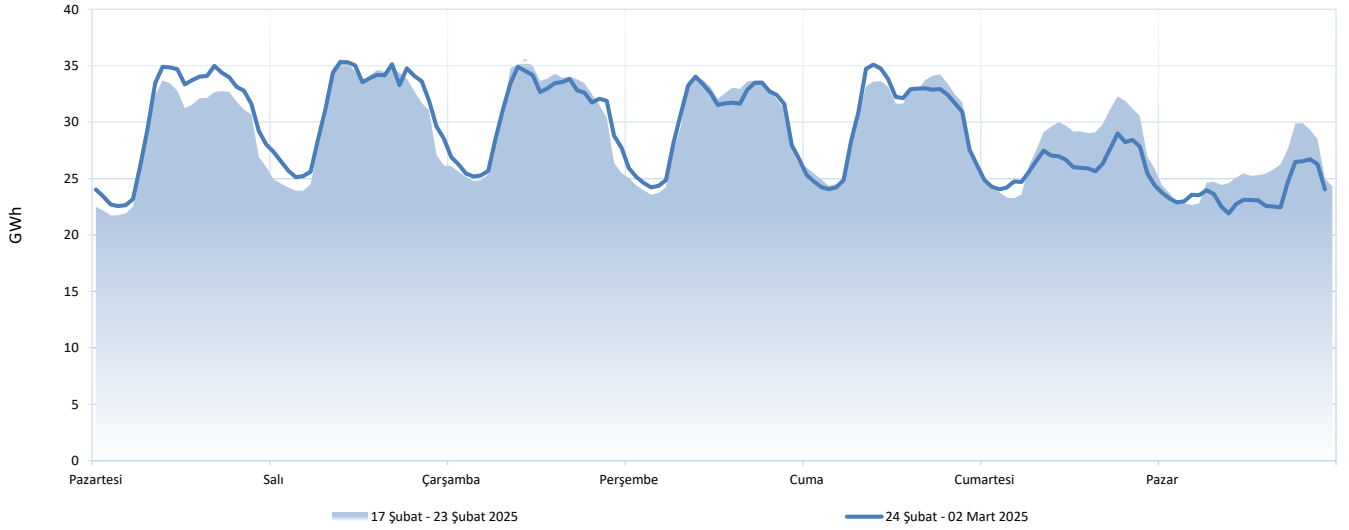
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



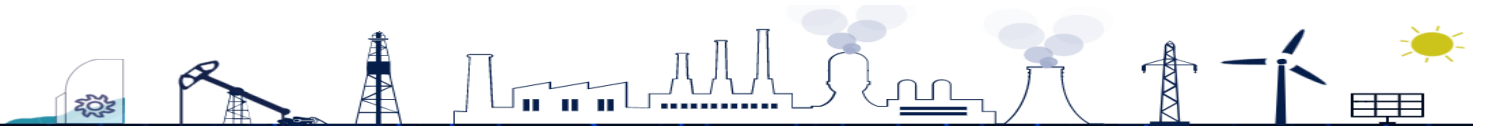
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 115,11 TL/MWh artarak 2.528,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 269,09 TL/MWh artış ile 28 Şubat 2025 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.375,17 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.924,02 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.492,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

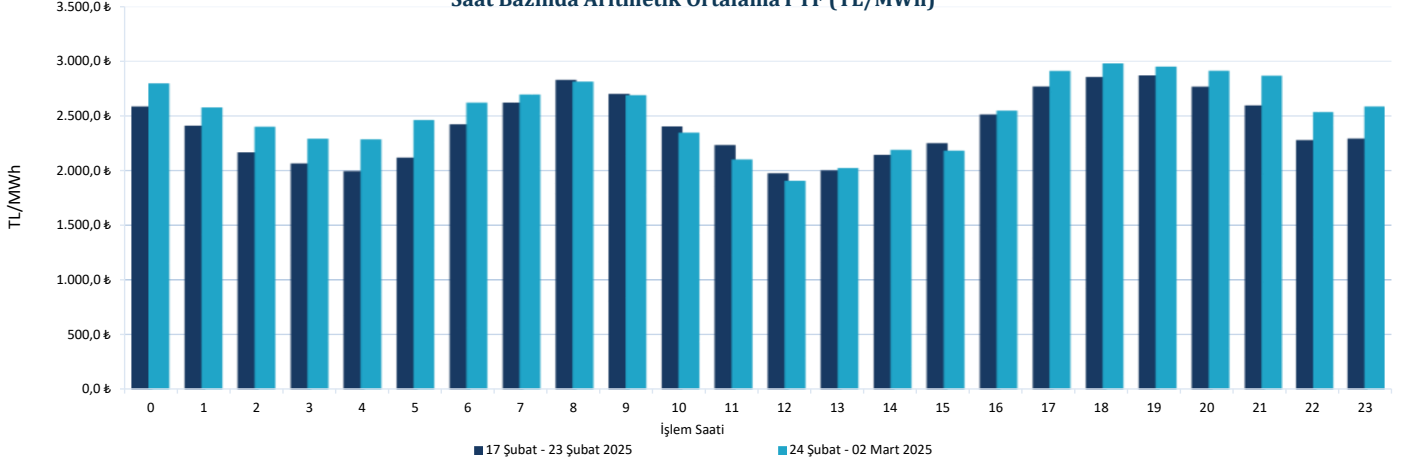
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



9. hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Şubat Salı günü saat 09.00'da 35.322 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 2 Mart Pazar günü saat 09.00'da 21.913 MWh olarak gerçekleşmiştir.

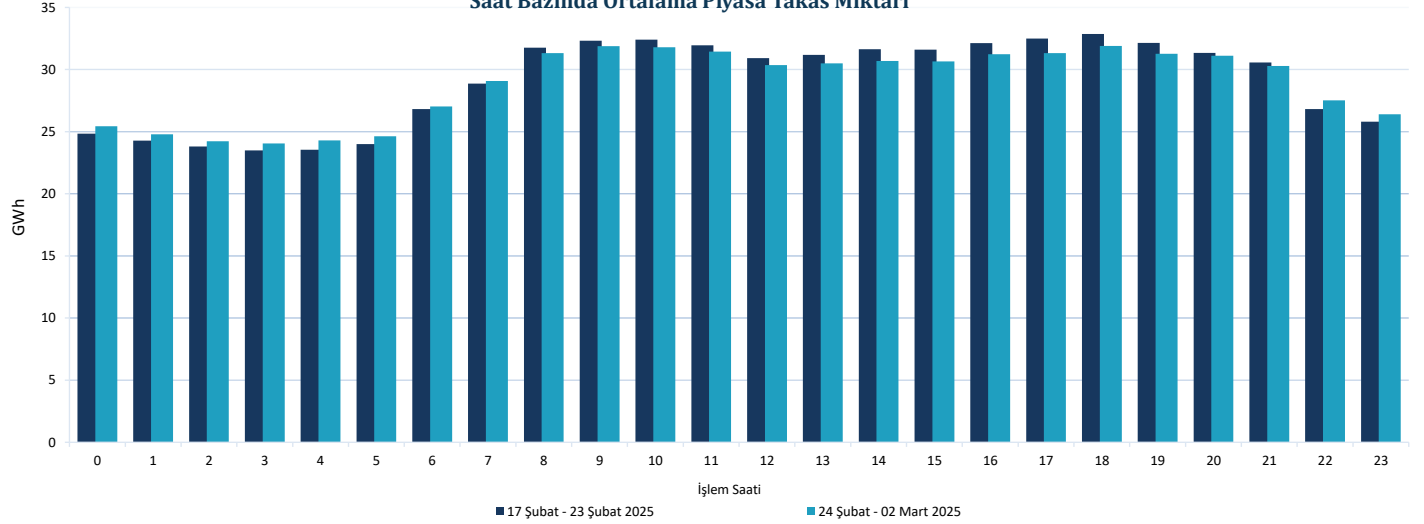


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

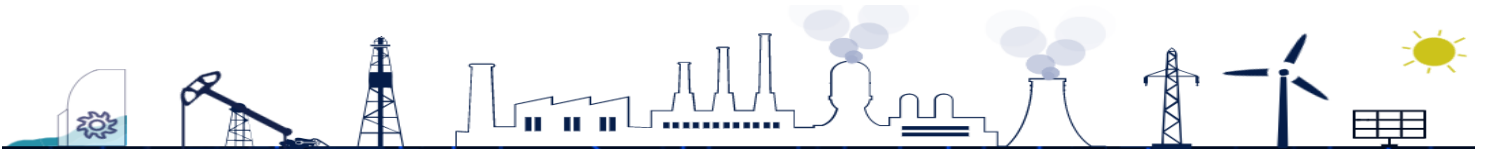


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 6 saatte azalış, 18 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 340,37 TL/MWh artarak 2.462,33 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 134,69 TL/MWh azalarak 2.102,89 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



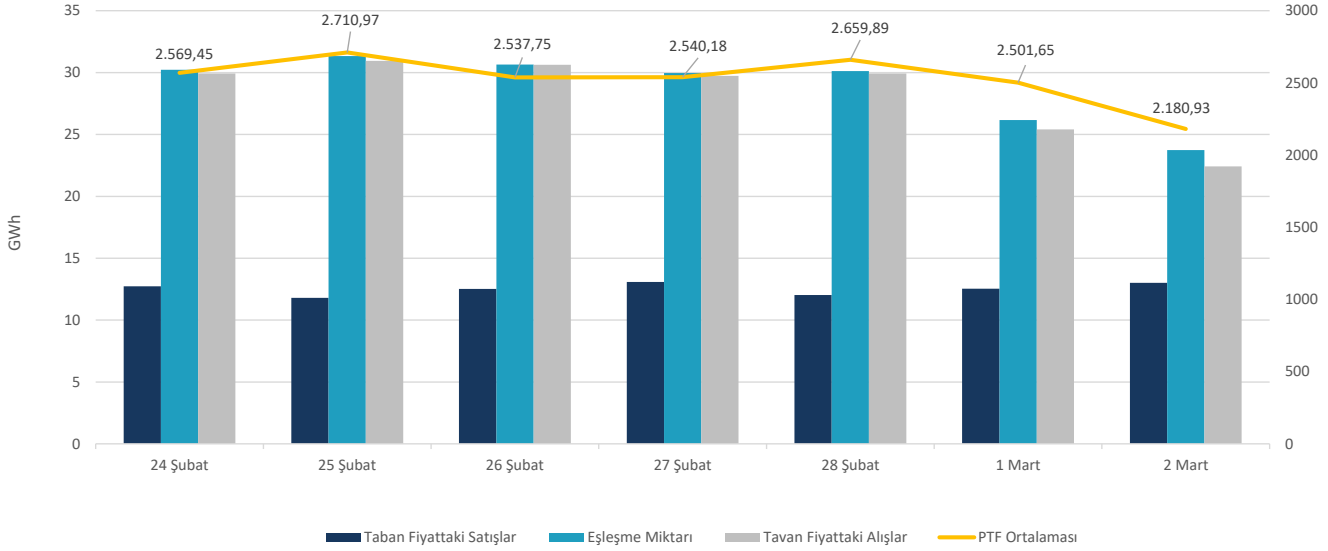
Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.184 MWh azalarak 31.319 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 9.Hafta Raporu | 7

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



9. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,53 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 28,43 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,88 GWh seviyesindedir. Bu değerler 8. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.491 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 184 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 142 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

2 Mart 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 320,72 TL/MWh azalarak 2.180,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 471 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.990 MWh azalması etkili olmuştur. 26 Şubat 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 173,21 TL/MWh azalarak 2.537,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 708 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 315 MWh azalması etkili olmuştur.

9. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,5 (25.197 MWh) azalarak 5.536.401 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %12,3 (373.814 MWh) azalarak 2.665.257 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %16,6 (418.445 MWh) azalarak 2.104.506 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,5 (24.003 MWh) artarak 4.775.804 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,4 (386.986 MWh) azalarak 5.678.652 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %18,7 (343.821 MWh) artarak 2.186.852 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %11,2 (11.838 MWh) azalarak 94.043 MWh seviyesine gerilemiştir.



03.03.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1200'dür. Bu hafta günlük ortalama 986 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

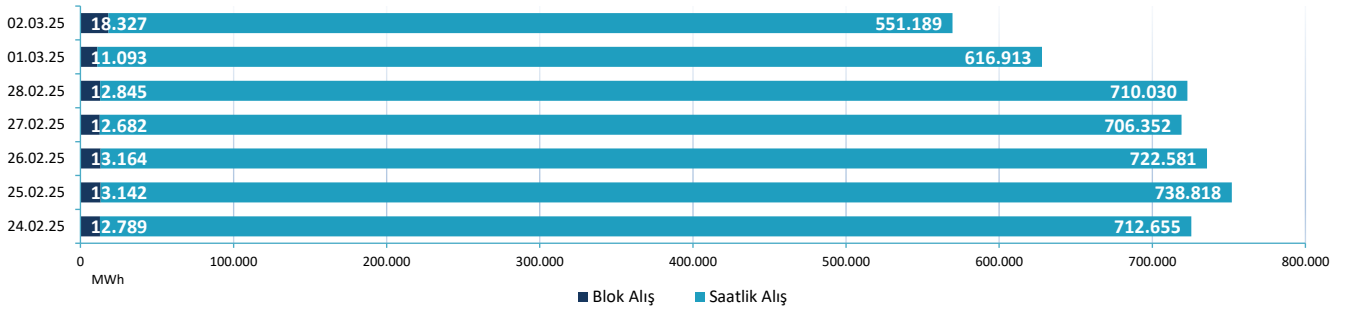
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 380.751 MWh,
- Blok satış miktarı 312.407 MWh,
- Saatlik alış miktarı 679.791 MWh,
- Blok alış miktarı 13.435 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.427.972 TL olarak gerçekleşmiştir.

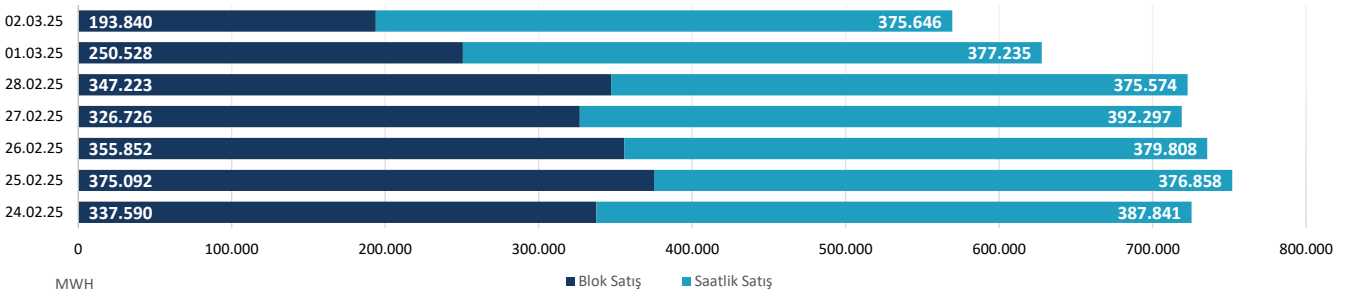
		24.02.25	25.02.2025	26.02.2025	27.02.2025	28.02.2025	1.03.2025	2.03.2025
ALİŞ	SAATLİK	712.655	738.818	722.581	706.352	710.030	616.913	551.189
	BLOK	12.789	13.142	13.164	12.682	12.845	11.093	18.327
SATIŞ	SAATLİK	387.841	376.858	379.808	392.297	375.574	377.235	375.646
	BLOK	337.590	375.092	355.852	326.726	347.223	250.528	193.840

* Değerleri MWh cinsindendir.

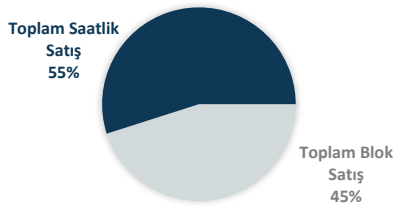
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

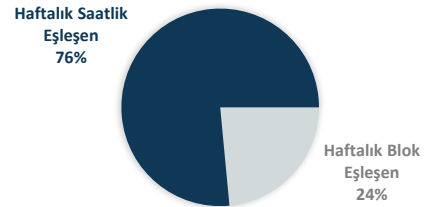


24 Şubat - 02 Mart 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %55'i saatlik, %45'i blok tekliftir.

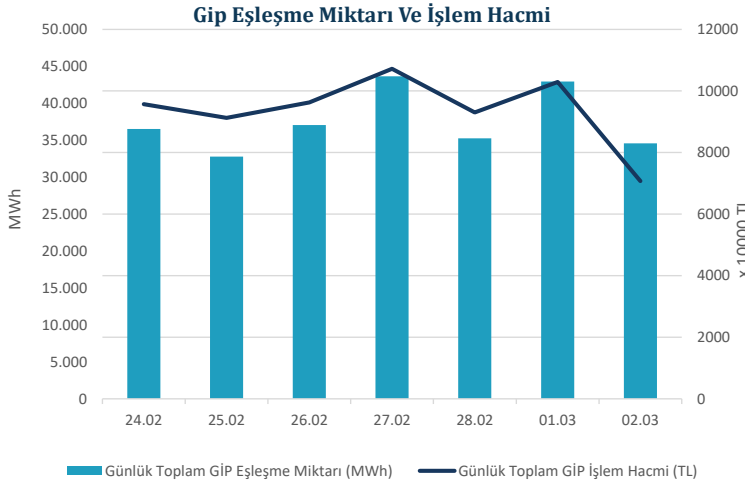
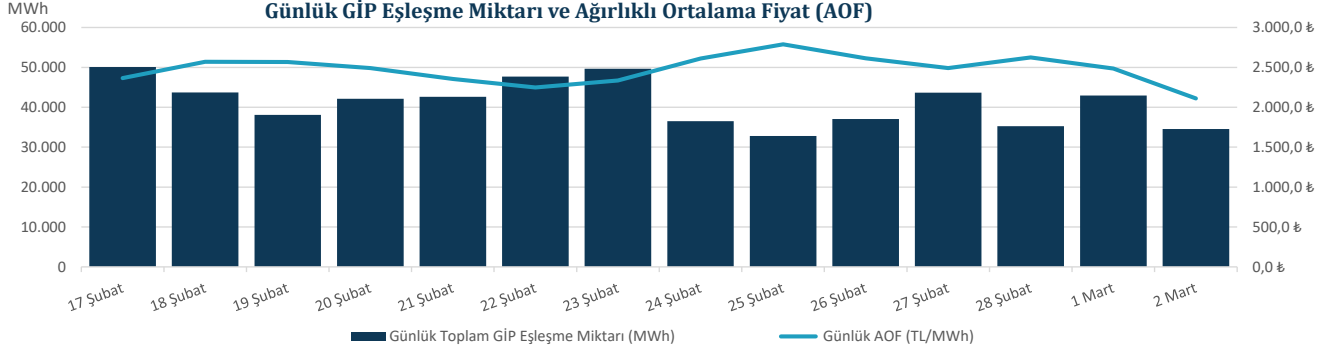
24 Şubat - 02 Mart 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76, blok alış ve satış toplamı ise %24 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Şubat 2025 Çarşamba günü saat 08.00'de 3.046,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



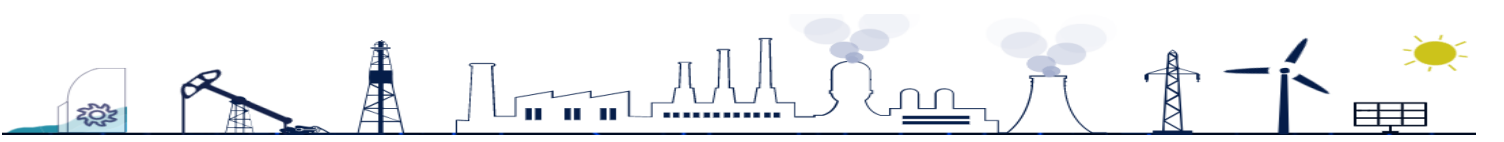
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 262.797 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Şubat 2025 Çarşamba günü saat 08.00'de 3.046,55 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Mart 2025 Cumartesi saat 16.00'da 4.301 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 27 Şubat 2025 Perşembe günü, minimum ticaret 25 Şubat 2025 Salı günü olmuştur.

03.03.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1300 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 803 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
24.02.2025	2.620,40	36.524	95.708.448	3.069,50	1.777,60
25.02.2025	2.784,00	32.787	91.278.625	3.089,50	2.000,00
26.02.2025	2.598,41	37.060	96.297.744	3.090,00	1.705,30
27.02.2025	2.456,60	43.640	107.204.950	3.052,90	955,00
28.02.2025	2.639,51	35.252	93.048.489	3.087,40	300,00
1.03.2025	2.395,85	42.956	102.916.220	3.058,30	675,00
2.03.2025	2.045,87	34.577	70.740.707	3.044,90	350,10

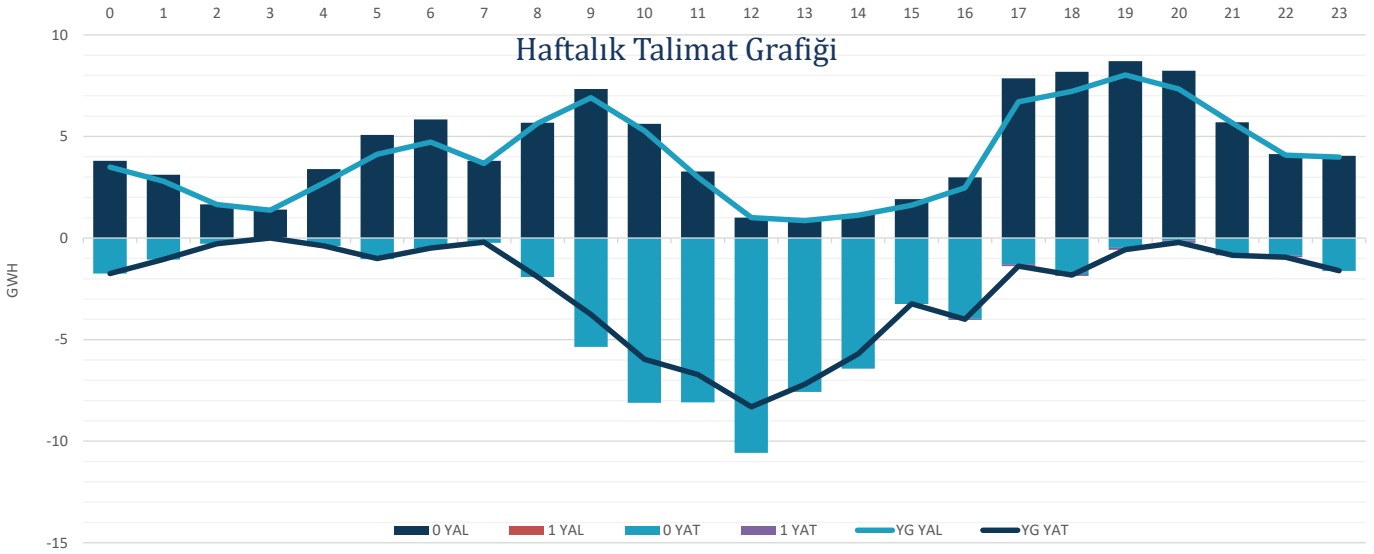
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

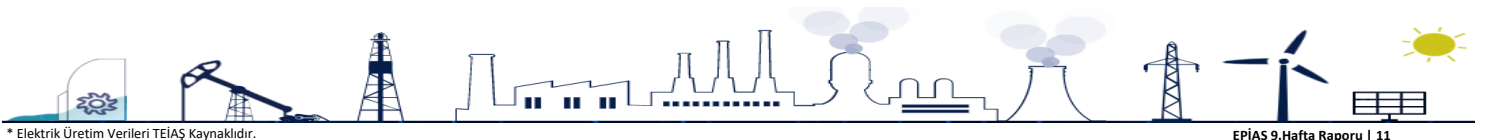
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 10.333 MWh artarak 154.850 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 9. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 29.643 MWh artarak 59.373 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 19.310 MWh azalarak 95.478 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Şubat 2025 Pazartesi günü 29.467 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Şubat 2025 Cuma günü 2.789 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Şubat 2025 Perşembe günü 14.647 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Şubat 2025 Salı günü 899 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
24.02.2025	30.588	0	30.588	2.012	0	2.012
25.02.2025	23.700	0	23.700	912	0	912
26.02.2025	20.968	0	20.968	7.770	648	8.418
27.02.2025	3.083	0	3.083	17.001	0	17.001
28.02.2025	2.817	0	2.817	8.743	0	8.743
01.03.2025	10.075	0	10.075	15.191	0	15.191
02.03.2025	13.538	0	13.538	15.819	0	15.819

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

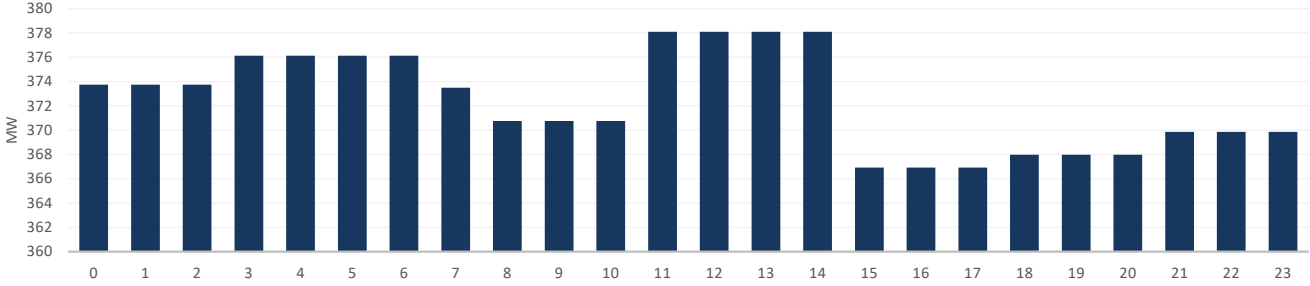


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 9.Hafta Raporu | 11

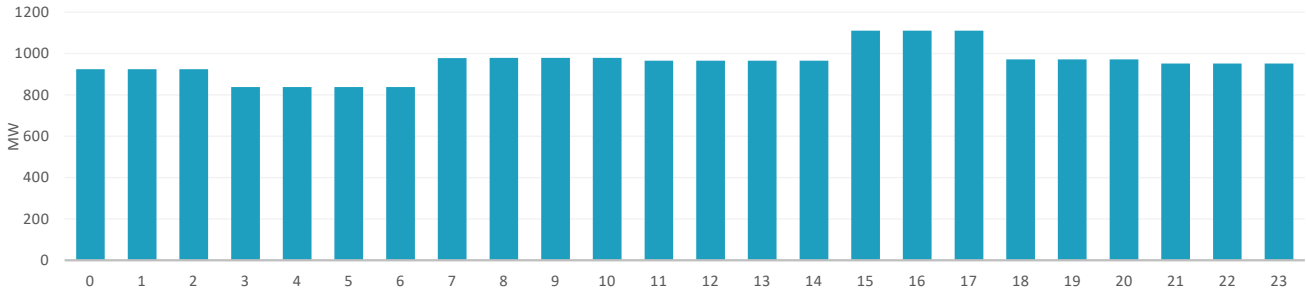
9. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 62.567 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 134,29 TL/MW artarak 758,07 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

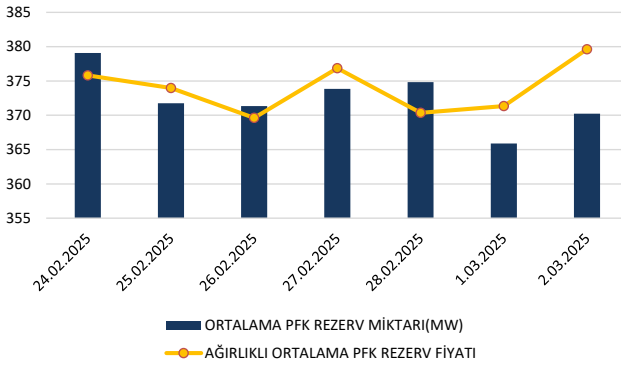


9. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.067 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 117,87 TL/MW azalarak 426,45 TL/MW olmuştur.

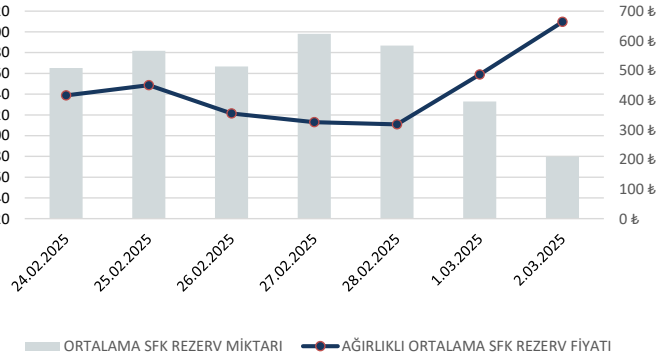
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



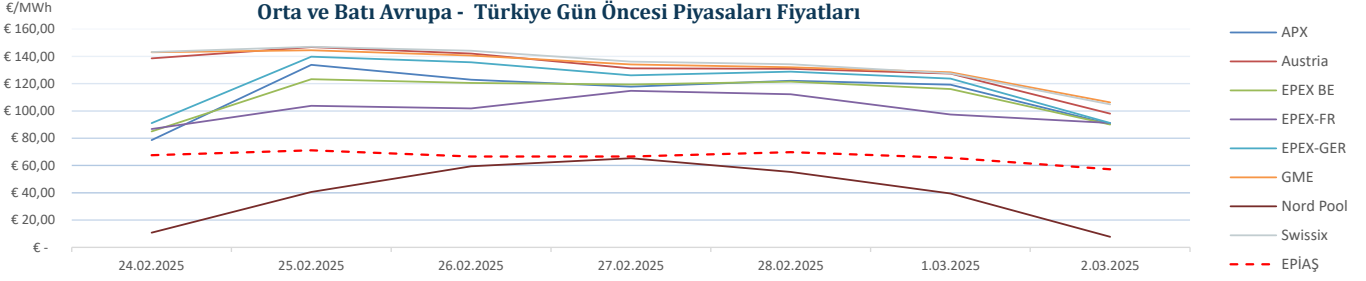
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	24.02.2025	25.02.2025	26.02.2025	27.02.2025	28.02.2025	1.03.2025	2.03.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	379,10	371,76	371,36	373,83	374,82	365,87	370,22
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	833,03	759,03	584,69	874,05	614,49	653,92	985,44
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	965,13	981,67	966,67	998,08	986,83	932,83	879,92
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	415,51	450,37	355,03	325,25	318,02	485,96	663,55



"9. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 110,07 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 146,03 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 66,36 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Şubat 2025 Pazartesi günü 210,42 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 2 Mart 2025 Pazar Günü 7,74 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

