

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (14. Hafta)

14. Haftada (31 Mart - 6 Nisan)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 131,35 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 565.729 MWh (saatlik ortalama 3.367 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 293.203 MWh (saatlik ortalama 1.745 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 243.354 MWh (saatlik ortalama 1.449 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 157.436 MWh (saatlik ortalama 937 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 890.311 MWh (saatlik ortalama 5.299 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 349.141 MWh (saatlik ortalama 2.078 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 397.307 MWh (saatlik ortalama 2.365 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	14. Hafta		% Değişim	13. Hafta
Ortalama PTF	2.099,33	↓	-5,89%	2.230,68
Maksimum PTF	3.399,54	↑	13,32%	3.000,00
Minimum PTF	56,00	↑	459,44%	10,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.717,39	↓	-6,78%	1.842,30
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.863,04	↓	-0,31%	2.871,95
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.147,17	↓	-9,17%	2.363,91
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.162	↓	-9,64%	24.527
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.582	↑	0,73%	14.476
Maksimum Takas Miktarı	27.396	↓	-9,96%	30.425
Minimum Takas Miktarı	17.721	↑	1,64%	17.435
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.894	↓	-8,32%	24.972
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.174	↓	-2,95%	29.031
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.942	↓	-10,99%	48.241
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.695	↓	-1,86%	34.334
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	405.801	↓	-3,03%	418.477
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.720	↓	-9,33%	36.087

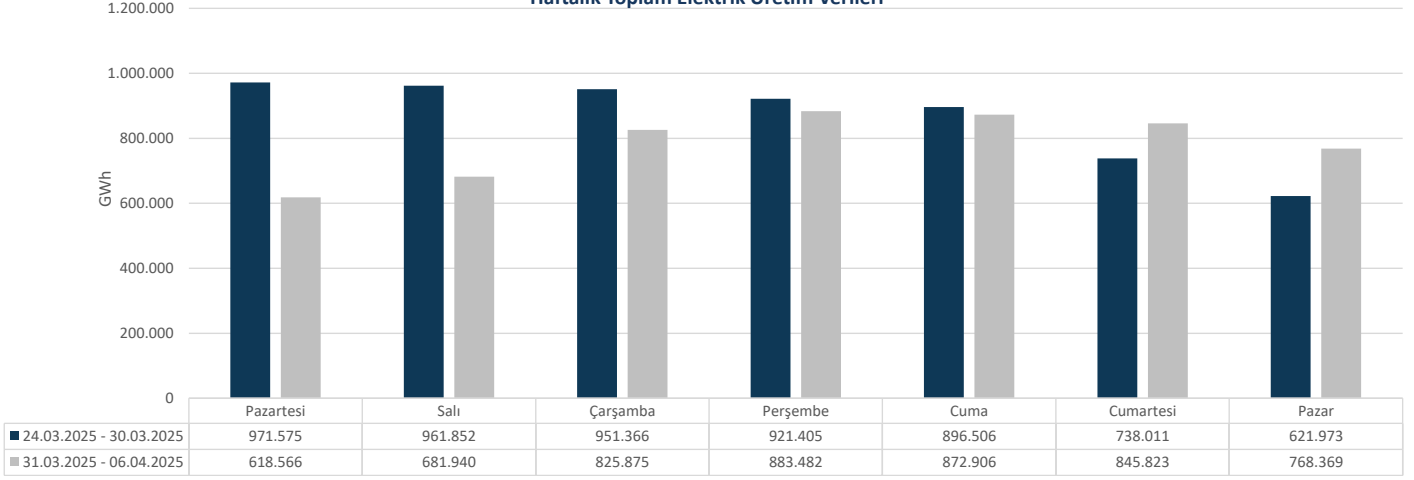
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

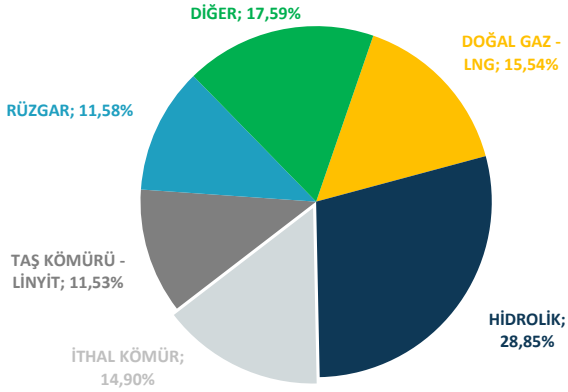


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 565.729 MWh azalarak 5.496.960 MWh olarak gerçekleşmiştir.

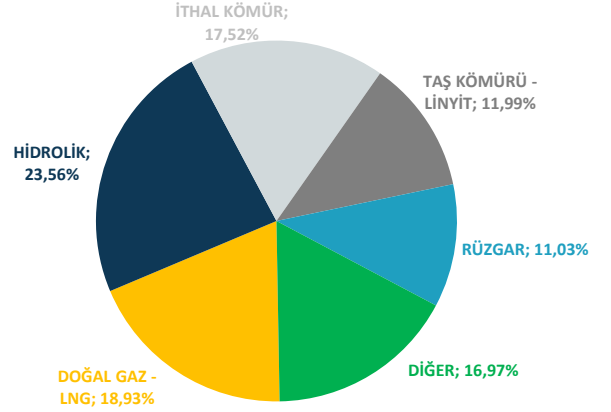
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (14. HAFTA)



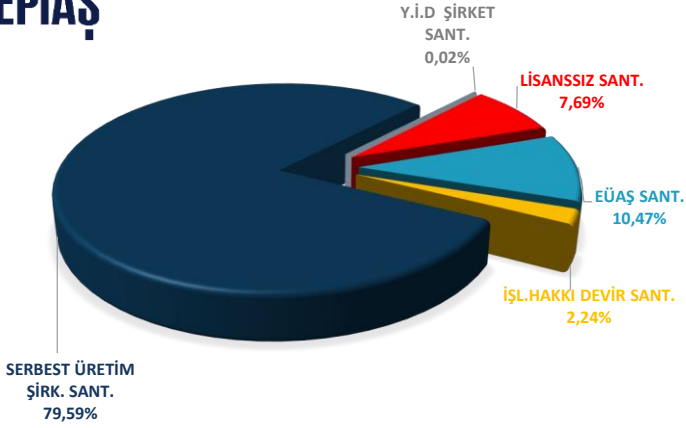
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (13. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.585.948 MWh (%28,85) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 966.832 MWh (%17,59) ile Diğer, 854.468 MWh (%15,54) ile Doğalgaz-LNG, 818.929 MWh (%14,90) ile İthal Kömür, 636.812 MWh (%11,58) ile Rüzgar, 633.971 MWh (%11,53) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %17,59 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 529.064 MWh ile Güneş, 221.551 MWh ile Jeotermal, 160.666 MWh ile Biogaz, 25.426 MWh ile Asfaltit, 15.208 MWh ile Fuel Oil ve 14.918 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.009 MWh artarak 32.100 MWh, ihracatı 5.481 MWh azalarak 80.123 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



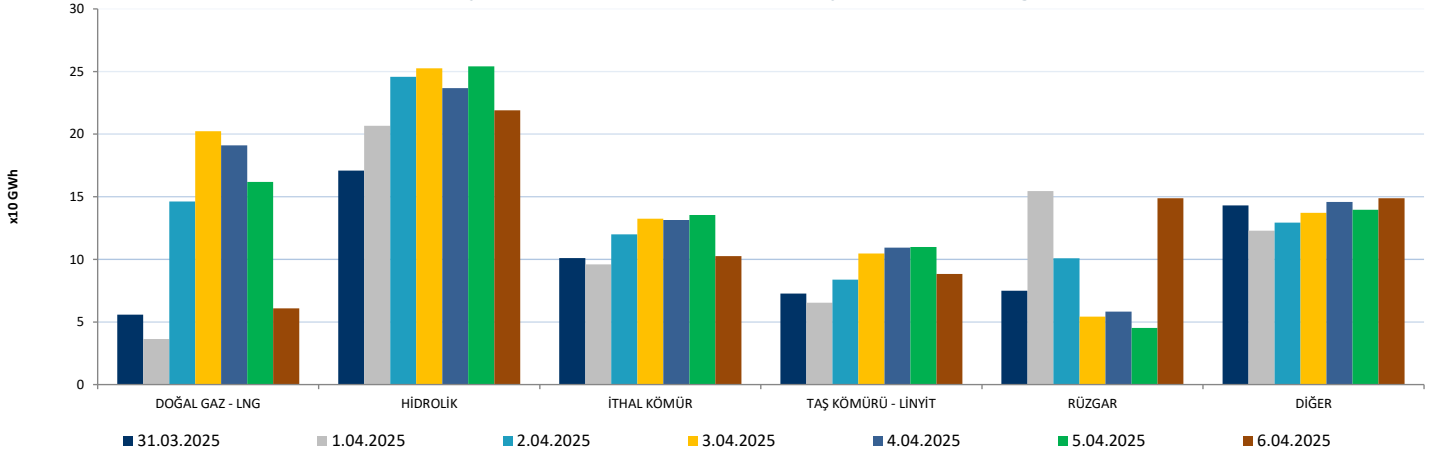


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 565.729 MWh azalarak 5.496.960 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.375.242 MWh (%79,59) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 422.462 MWh (%7,69), Y.İ.D Şirket santralleri 899 MWh (%0,016), İ.H.D Şirket santralleri 122.935 MWh (%2,24) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 575.421 MWh (%10,47) bandında olmuştur.

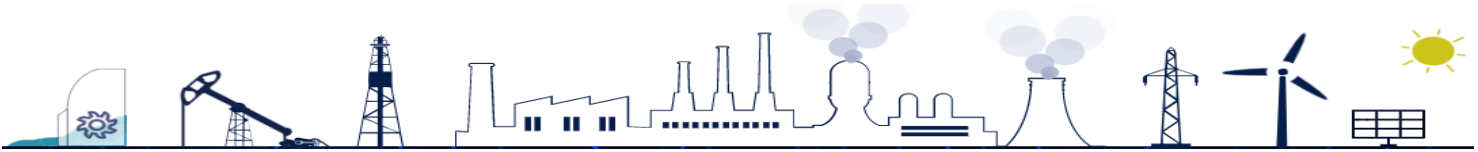
	31.03.2025	1.04.2025	2.04.2025	3.04.2025	4.04.2025	5.04.2025	6.04.2025
DOĞAL GAZ - LNG	55.861	36.410	146.140	202.299	191.111	161.784	60.862
HİDROLİK	170.955	206.732	245.789	252.586	236.796	254.053	219.037
İTHAL KÖMÜR	101.068	95.959	120.010	132.506	131.415	135.366	102.606
RÜZGAR	74.920	154.541	100.806	54.328	58.256	45.231	148.730
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	72.690	65.396	83.777	104.608	109.415	109.796	88.288
DİĞER	143.072	122.903	129.352	137.155	145.912	139.593	148.846

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

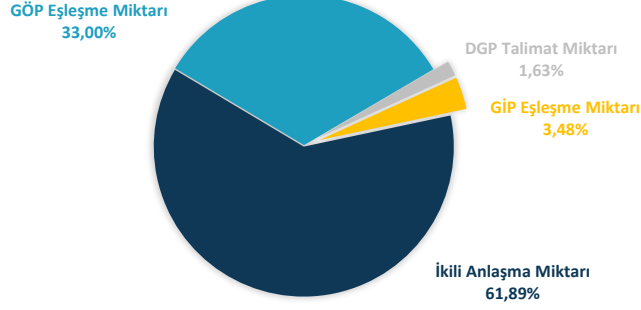


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 293.203 MWh azalarak 854.468 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 243.354 MWh azalarak 818.929 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 61.764 MWh azalarak 966.832 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 157.436 MWh artarak 1.585.948 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 92.984 MWh azalarak 633.971 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 31.858 MWh azalarak 636.812 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.214.226 MWh (%61,89), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.846.194 MWh (%33,00), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 405.801 MWh (%3,48) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 190.035 MWh (%1,63) olmuştur.

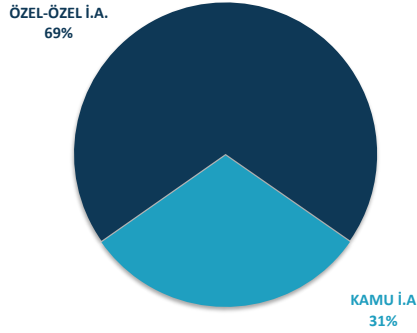
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.214.226 MWh (%61,89) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.846.194 MWh (%33,00), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 405.801 MWh (%3,48) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 190.035 MWh (%1,63) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 890.311 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 349.141 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 12.677 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 12.637 MWh artmıştır.

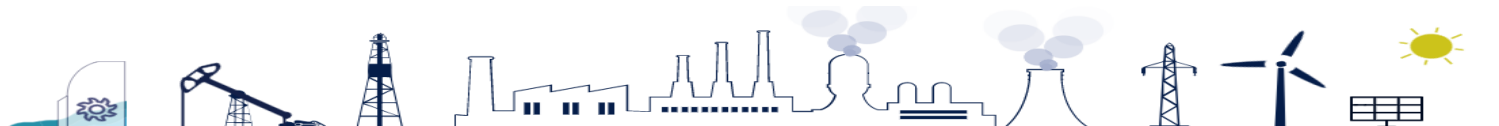
İkili Anlaşma Detayı



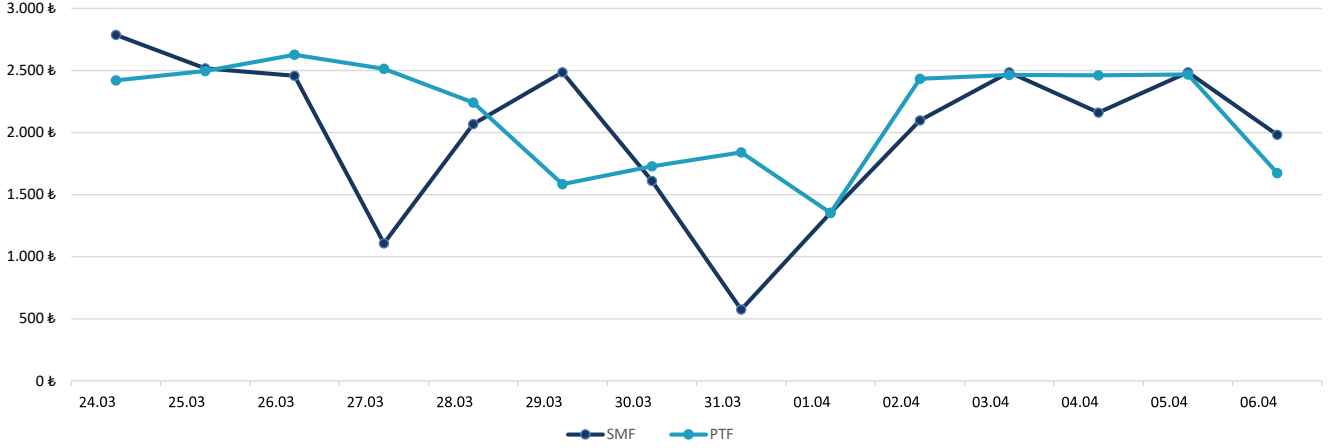
	31.03.2025	1.04.2025	2.04.2025	3.04.2025	4.04.2025	5.04.2025	6.04.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.221.347	850.215	917.761	964.663	1.064.754	1.067.539	1.127.948
GÖP	487.586	490.952	575.292	590.916	599.893	558.534	543.021
GİP	53.032	58.409	80.858	59.903	45.835	48.177	59.587
DGP	39.301	37.049	32.365	22.689	14.619	14.022	29.989
TOPLAM	1.801.265	1.436.625	1.606.276	1.638.171	1.725.102	1.688.273	1.760.545

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



24 Mart - 06 Nisan 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

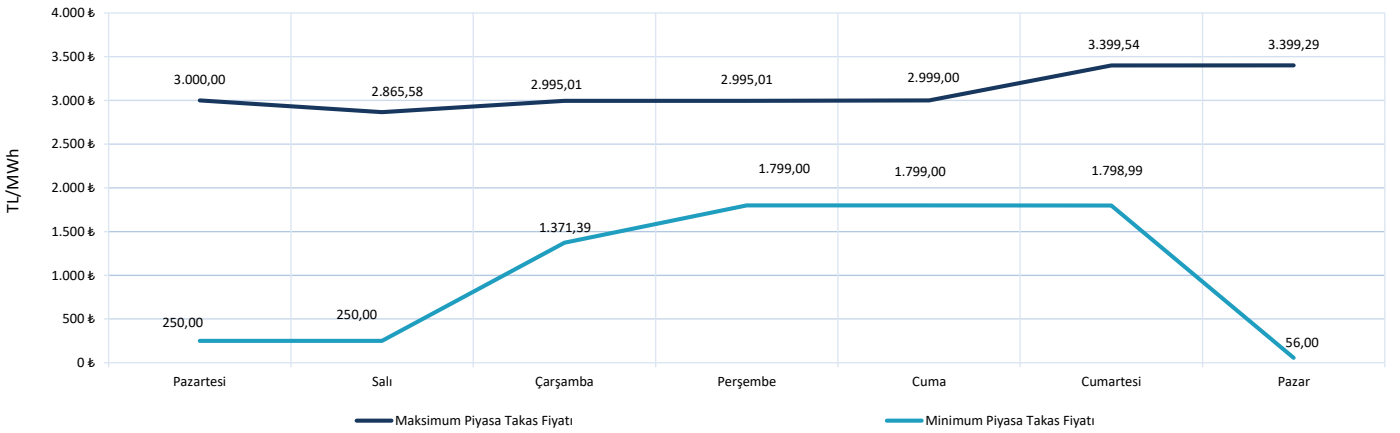


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

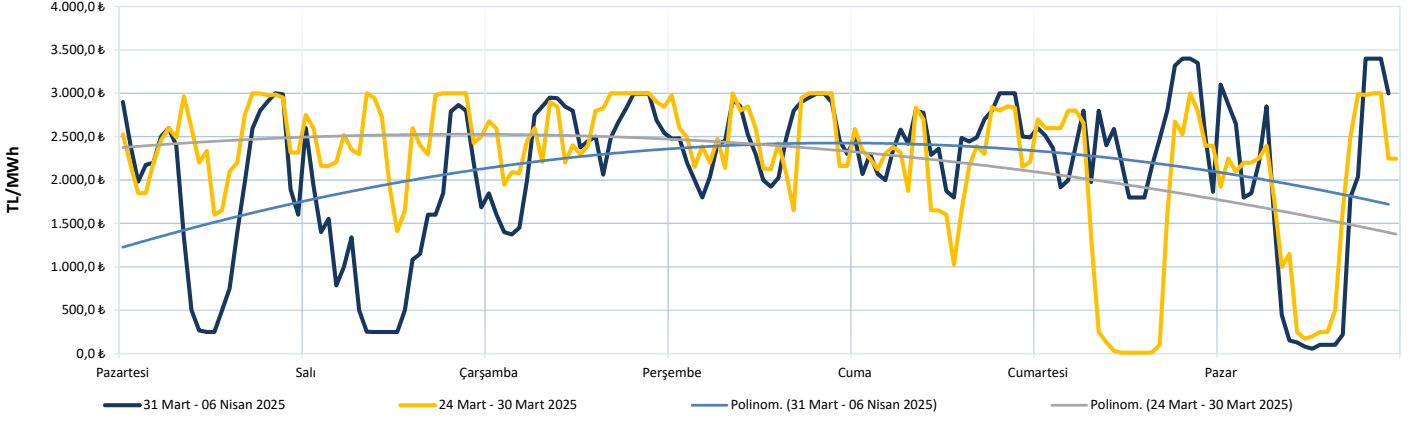
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.353,54 TL/MWh ile 1 Nisan Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.467,92 TL/MWh ile 5 Nisan Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 574,00 TL/MWh ile 31 Mart Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.486,03 TL/MWh ile 5 Nisan Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.591,00 TL/MWh ile 31 Mart Pazartesi günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

31 Mart - 06 Nisan 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



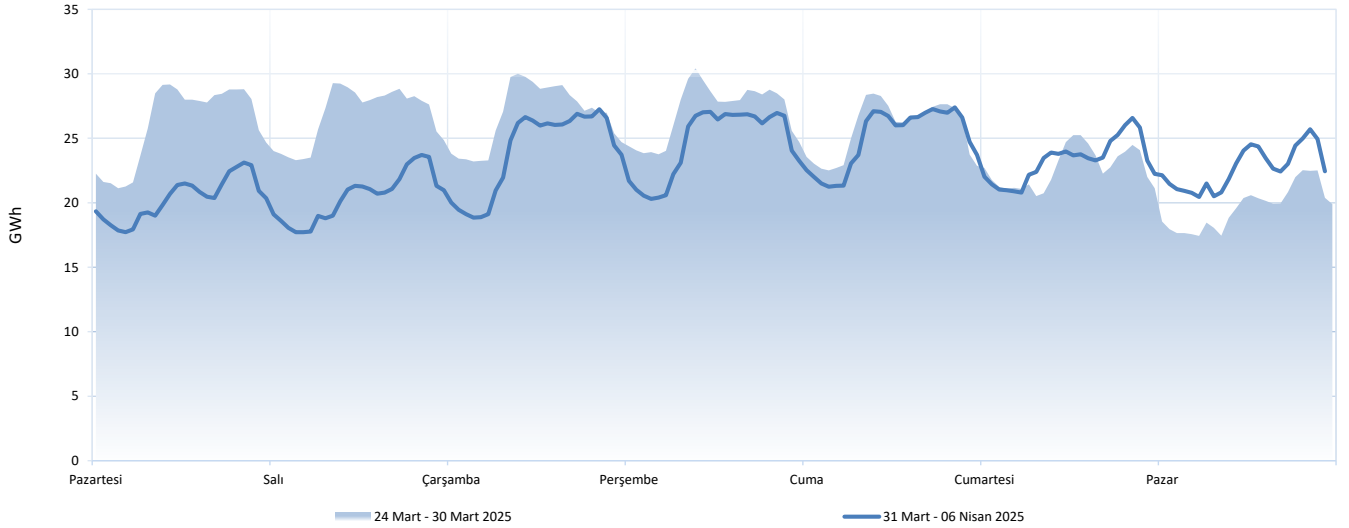
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



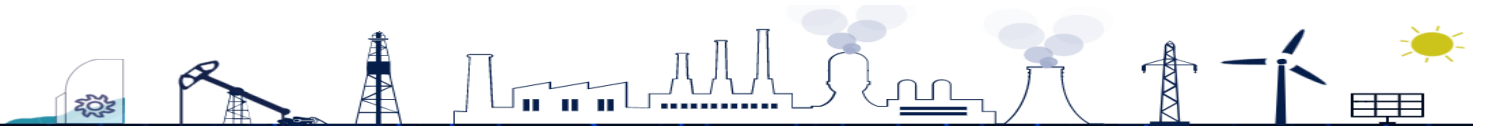
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 131,35 TL/MWh azalarak 2.099,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.142,51 TL/MWh azalış ile 1 Nisan 2025 Salı günü gerçekleşmiştir.

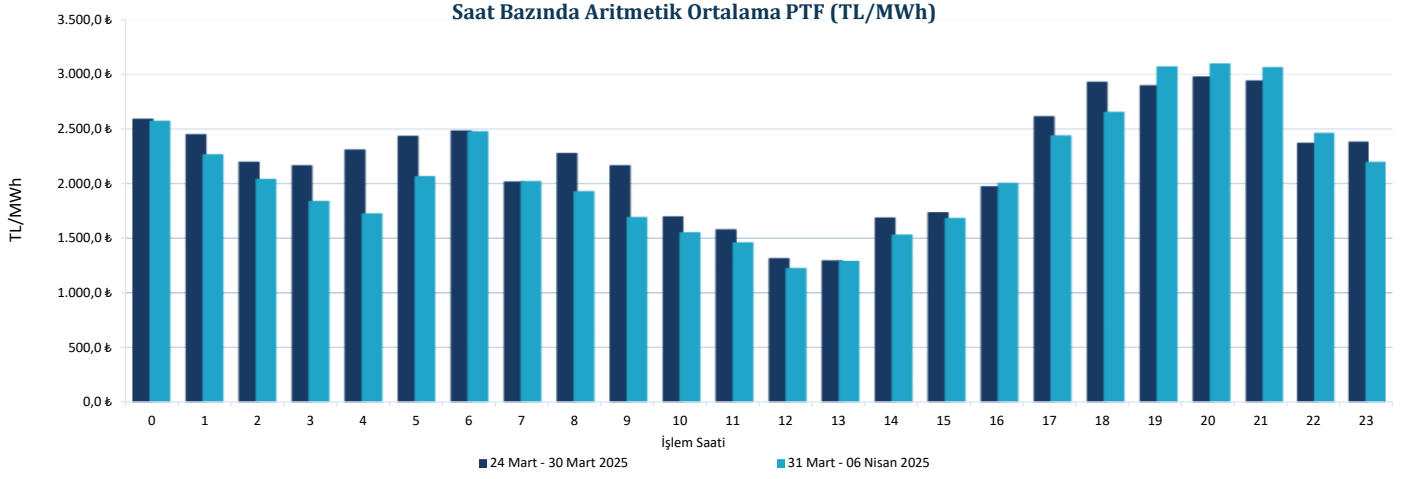
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.717,39 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.863,04 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.147,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

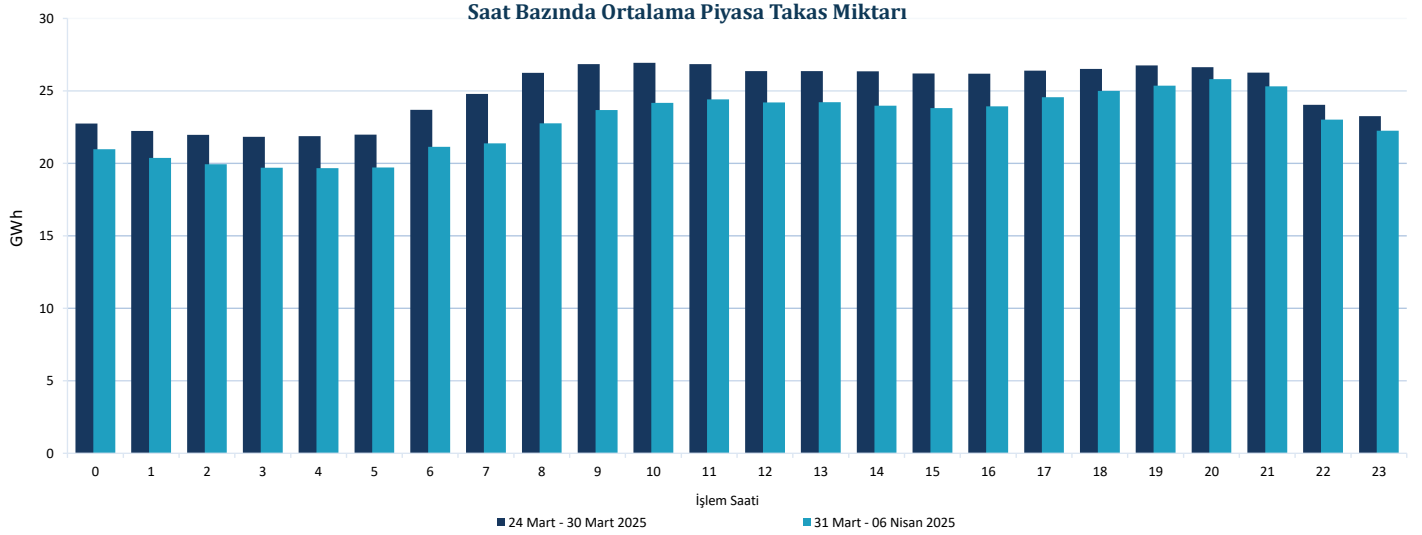


14. hafta genelinde maksimum eşleşme 4 Nisan Cuma günü saat 20.00'de 27.396 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 31 Mart Pazartesi günü saat 04.00'te 17.721 MWh olarak gerçekleşmiştir.

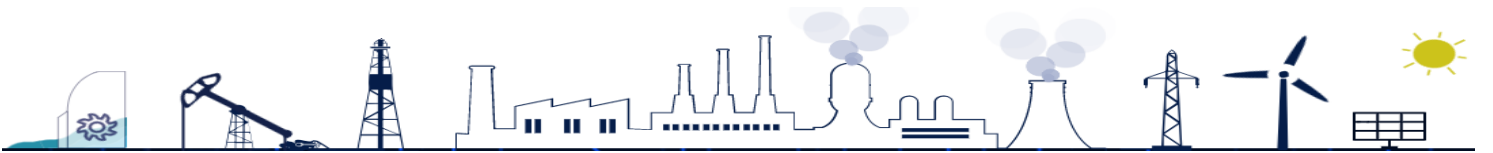




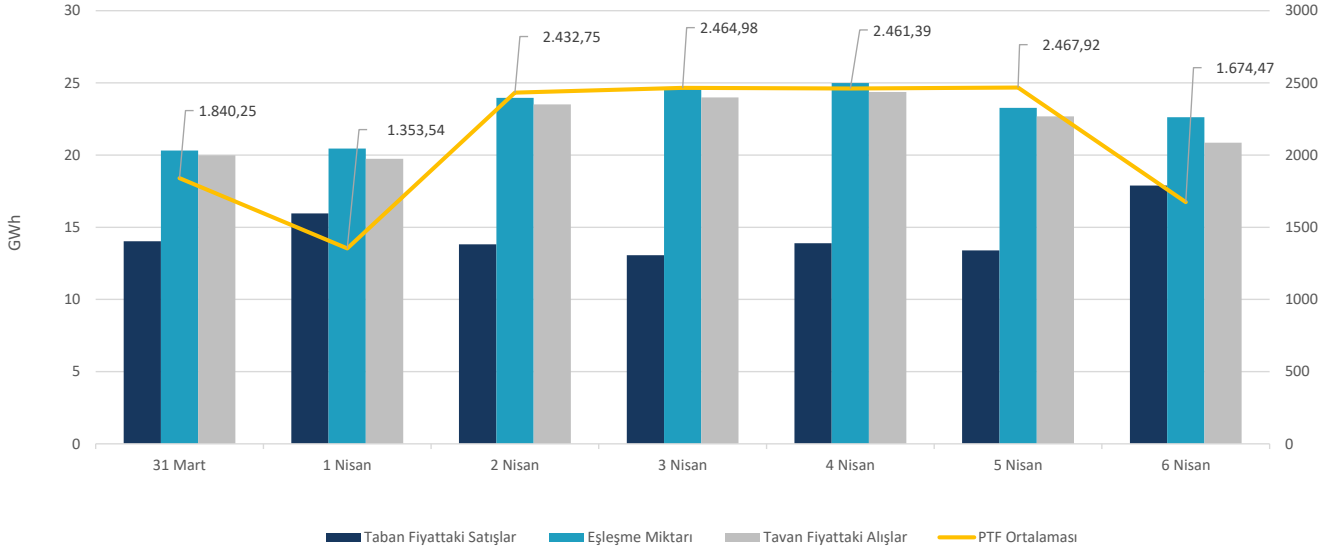
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 18 saatte azalış, 6 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 171,31 TL/MWh artarak 3.068,89 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 585,42 TL/MWh azalarak 1.726,35 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 3.477 MWh azalarak 22.763 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



14. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,58 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,16 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,89 GWh seviyesindedir. Bu değerler 13. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 106 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 2.078 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.365 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Nisan 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.079,21 TL/MWh artarak 2.432,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.147 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.768 MWh artması etkili olmuştur. 6 Nisan 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 793,45 TL/MWh azalarak 1.674,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 4.499 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.818 MWh azalması etkili olmuştur.

14. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,0 (143.880 MWh) azalarak 4.733.294 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,3 (9.805 MWh) artarak 2.973.054 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,7 (17.741 MWh) artarak 2.449.698 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,6 (397.307 MWh) azalarak 3.723.285 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,9 (107.378 MWh) azalarak 5.660.765 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %29,1 (359.006 MWh) azalarak 872.852 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %47,5 (44.348 MWh) azalarak 49.046 MWh seviyesine gerilemiştir.



07.04.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1180'dir. Bu hafta günlük ortalama 981 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

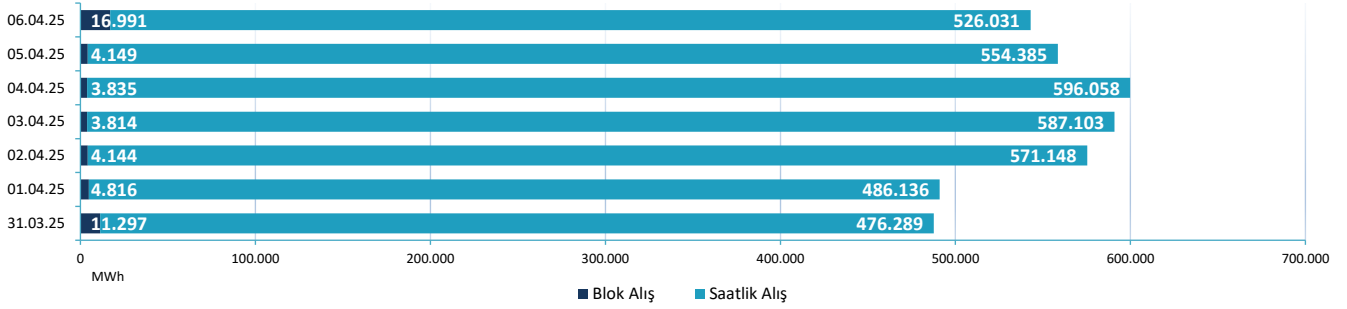
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 424.722 MWh,
- Blok satış miktarı 124.693 MWh,
- Saatlik alış miktarı 542.450 MWh,
- Blok alış miktarı 7.007 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.450.671 TL olarak gerçekleşmiştir.

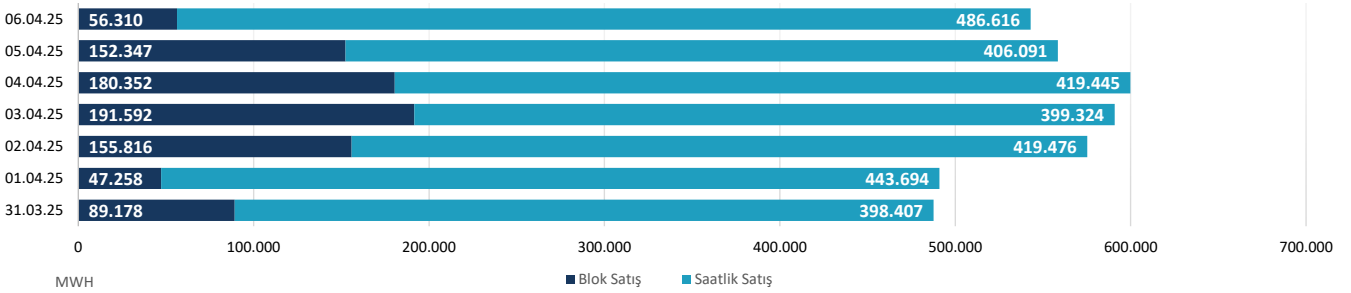
		31.03.25	1.04.2025	2.04.2025	3.04.2025	4.04.2025	5.04.2025	6.04.2025
ALİŞ	SAATLİK	476.289	486.136	571.148	587.103	596.058	554.385	526.031
	BLOK	11.297	4.816	4.144	3.814	3.835	4.149	16.991
SATIŞ	SAATLİK	398.407	443.694	419.476	399.324	419.445	406.091	486.616
	BLOK	89.178	47.258	155.816	191.592	180.352	152.347	56.310

* Değerleri MWh cinsindendir.

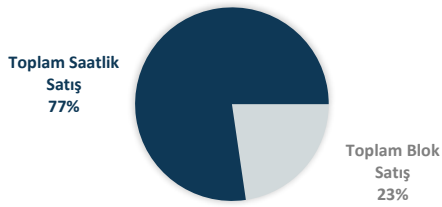
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



31 Mart - 06 Nisan 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %77'si saatlik, %23'ü blok tekliftir.

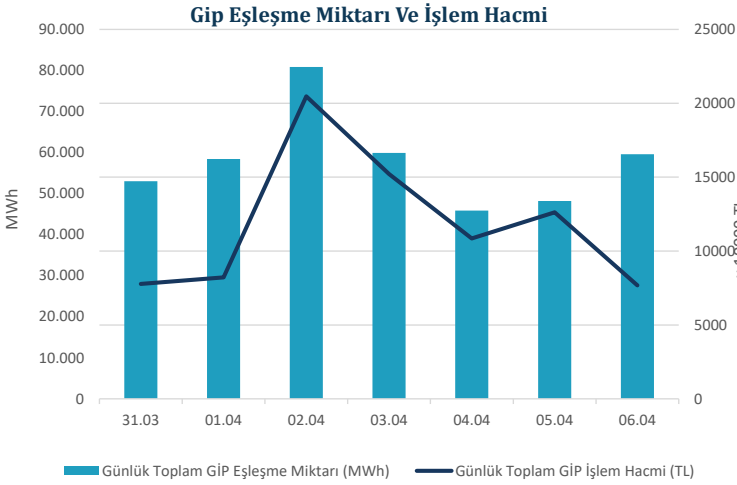
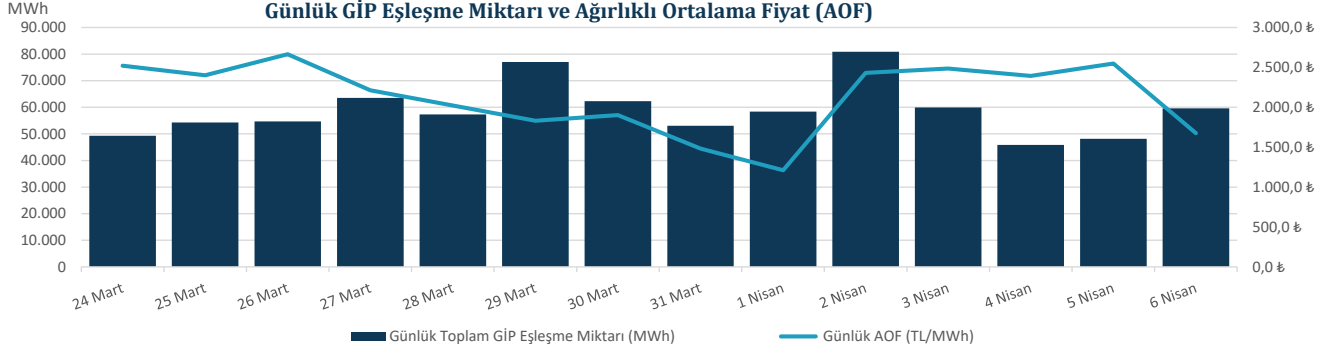
31 Mart - 06 Nisan 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88, blok alış ve satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Nisan 2025 Pazar günü saat 20.00'de 3.372,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



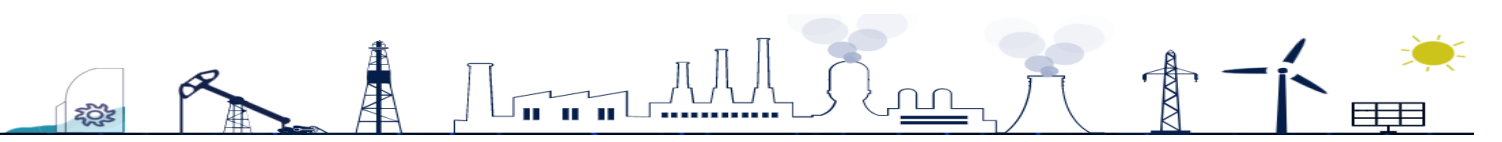
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 405.801 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Nisan 2025 Pazar günü saat 20.00'de 3.372,36 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 2 Nisan 2025 Çarşamba saat 14.00'te 5.305 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 2 Nisan 2025 Çarşamba günü, minimum ticaret 4 Nisan 2025 Cuma günü olmuştur.

07.04.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1287 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 827 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
24.03.2025	2.535,27	49.318	125.034.164	3.088,00	1.404,00
25.03.2025	2.366,30	54.315	128.525.187	3.087,90	994,00
26.03.2025	2.696,88	54.708	147.541.726	3.090,00	1.815,50
27.03.2025	2.151,54	63.549	136.728.418	3.089,90	711,80
28.03.2025	1.975,02	57.331	113.229.553	3.090,00	250,70
29.03.2025	1.667,51	76.993	128.386.107	3.090,00	20,00
30.03.2025	1.828,81	62.264	113.868.505	3.090,00	35,40
31.03.2025	1.466,13	53.032	77.751.480	3.029,60	16,00
1.04.2025	1.408,19	58.409	82.250.922	3.090,00	10,00
2.04.2025	2.531,51	80.858	204.693.527	3.084,80	678,60
3.04.2025	2.539,90	59.903	152.146.611	3.090,00	1.413,90
4.04.2025	2.369,07	45.835	108.587.287	3.081,60	700,00
5.04.2025	2.618,69	48.177	126.160.783	3.457,80	1.404,80
6.04.2025	1.288,68	59.587	76.788.621	3.457,50	5,00

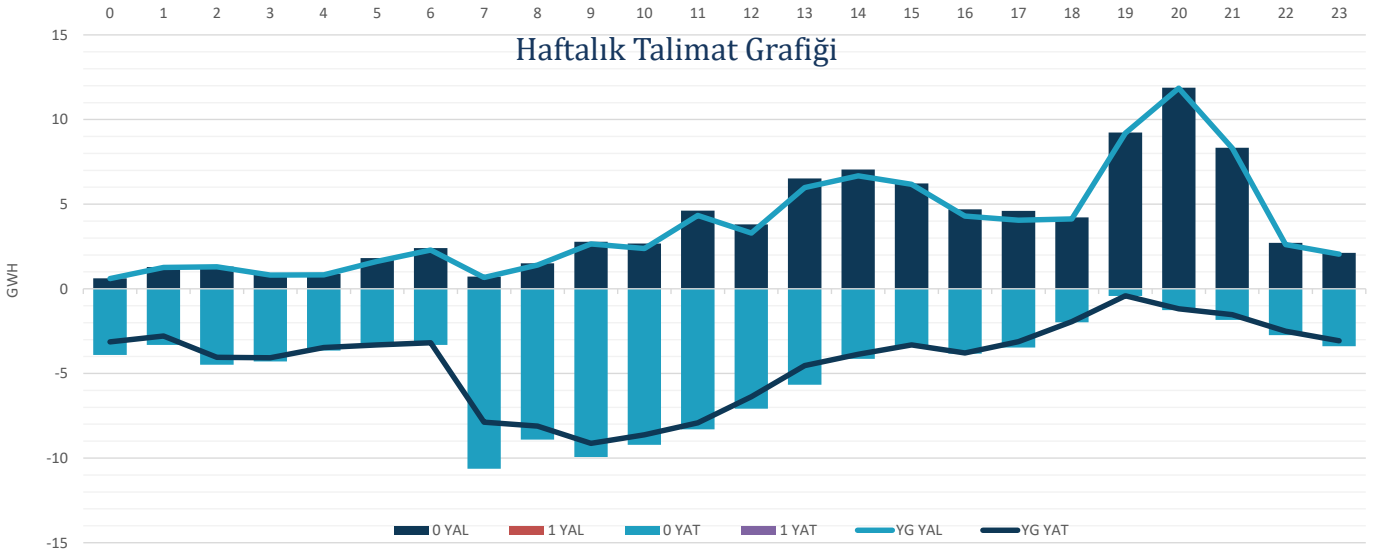
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

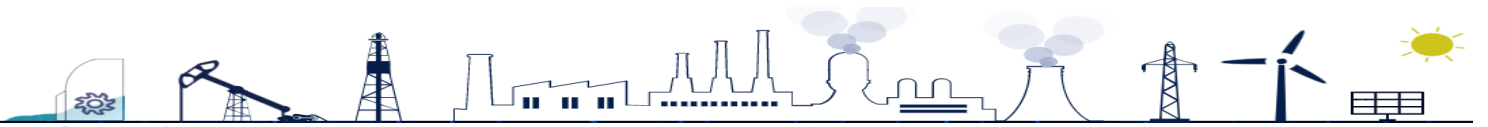
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 12.637 MWh artarak 190.035 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 14. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 28.088 MWh artarak 101.270 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 15.451 MWh azalarak 88.765 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Nisan 2025 Çarşamba günü 19.499 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Mart 2025 Pazartesi günü 675 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Mart 2025 Pazartesi günü 38.626 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Nisan 2025 Cumartesi günü 3.276 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
31.03.2025	688	0	688	42.495	0	42.495
01.04.2025	19.179	0	19.179	20.512	0	20.512
02.04.2025	20.901	0	20.901	14.448	0	14.448
03.04.2025	17.105	0	17.105	6.211	0	6.211
04.04.2025	8.264	0	8.264	7.968	0	7.968
05.04.2025	11.394	0	11.394	3.500	0	3.500
06.04.2025	15.375	0	15.375	17.409	0	17.409

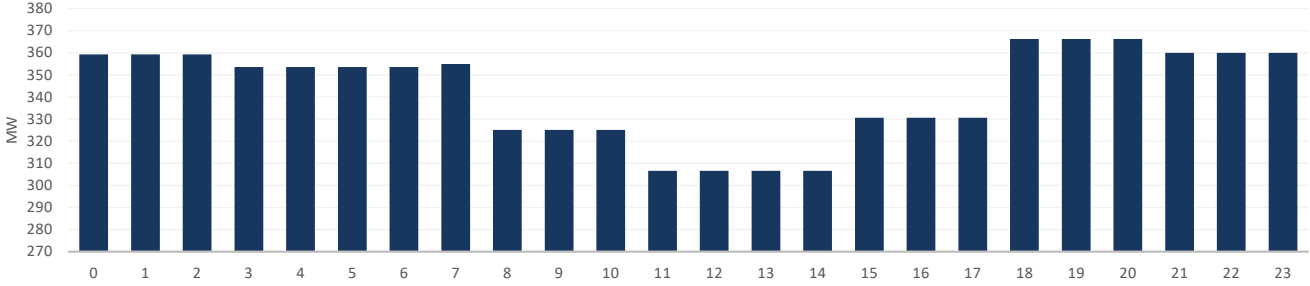
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



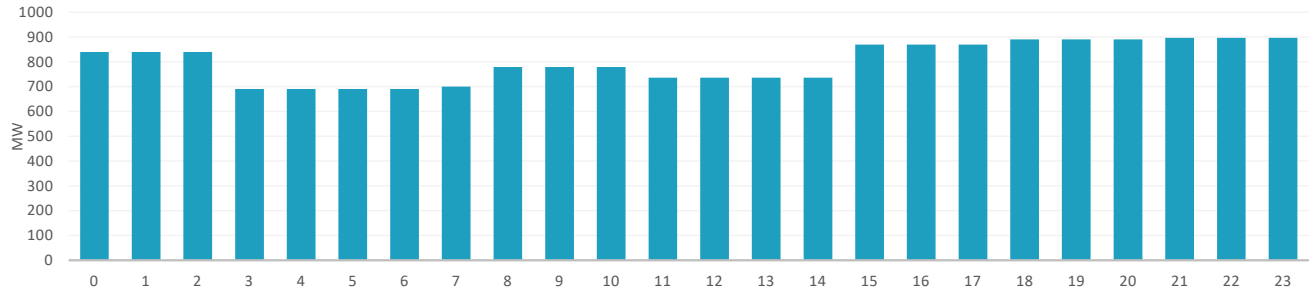
14. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 57.532 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.146,37 TL/MW artarak 2.133,36 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

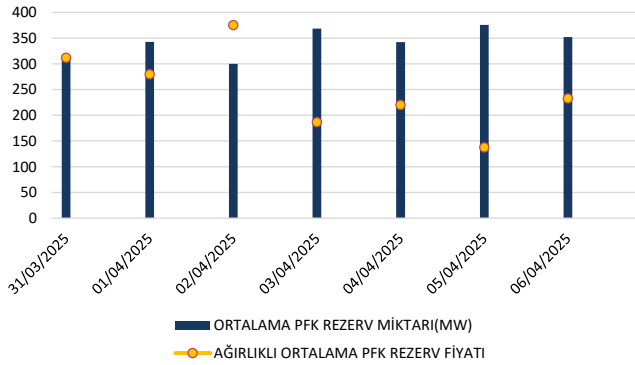


14. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 134.662 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 256,5 TL/MW artarak 1.591,35 TL/MW olmuştur.

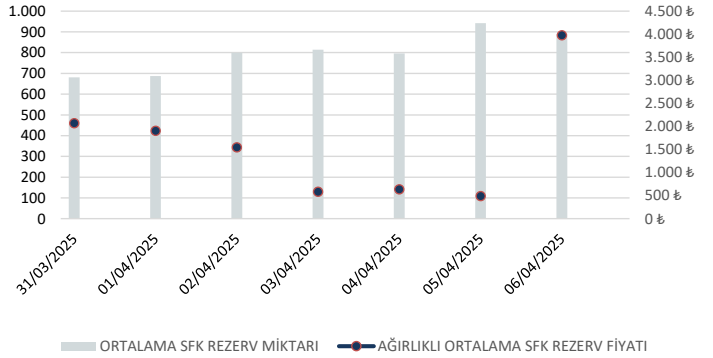
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



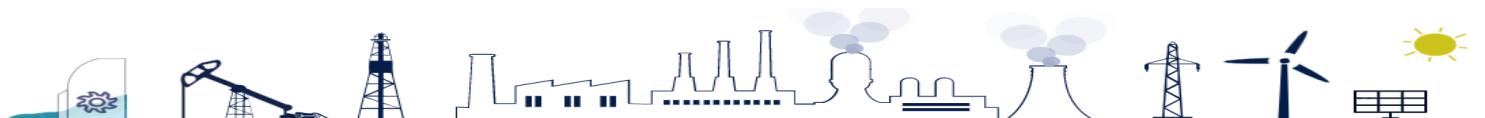
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



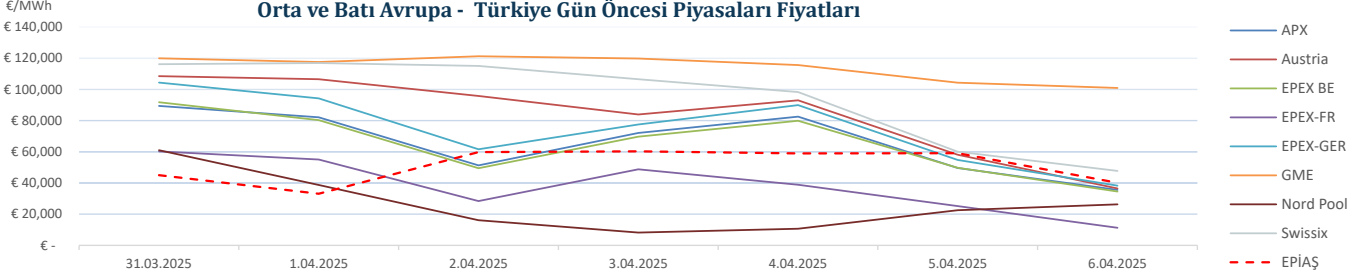
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	31/03/2025	01/04/2025	02/04/2025	03/04/2025	04/04/2025	05/04/2025	06/04/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	316,10	342,80	299,98	368,53	342,23	375,53	351,99
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.726,57	2.446,39	3.282,55	1.631,11	1.925,75	1.201,96	2.037,74
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	680,58	686,96	799,63	814,33	796,13	942,54	890,75
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.070,10	1.902,41	1.543,29	582,20	634,09	489,17	3.973,20



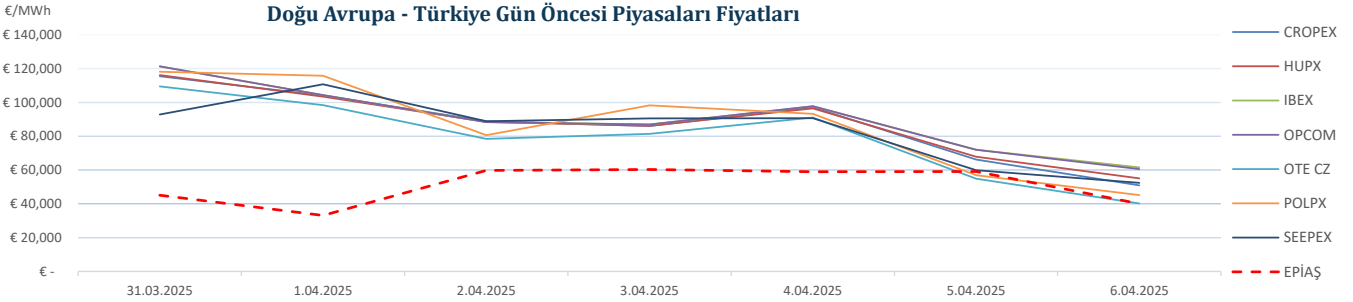
"14. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,25 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,40 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 50,92 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 31 Mart 2025 Pazartesi günü 121,33 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 3 Nisan 2025 Perşembe Günü 8,22 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
31.03.2025	89,44 €	108,53 €	91,80 €	60,25 €	104,40 €	119,98 €	61,02 €	116,26 €	45,02 €
1.04.2025	82,19 €	106,63 €	80,28 €	55,06 €	94,22 €	117,63 €	38,76 €	116,93 €	33,11 €
2.04.2025	51,27 €	95,87 €	49,44 €	28,43 €	61,62 €	121,28 €	16,18 €	115,11 €	59,77 €
3.04.2025	72,08 €	83,94 €	69,77 €	48,73 €	77,50 €	119,85 €	8,22 €	106,52 €	60,31 €
4.04.2025	82,60 €	93,08 €	79,97 €	38,88 €	89,91 €	115,63 €	10,73 €	98,34 €	58,97 €
5.04.2025	49,59 €	58,17 €	49,71 €	25,22 €	54,83 €	104,31 €	22,61 €	60,02 €	59,13 €
6.04.2025	35,58 €	36,48 €	34,53 €	11,27 €	38,29 €	100,95 €	26,37 €	47,75 €	40,12 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
31.03.2025	115,49 €	116,17 €	121,33 €	121,33 €	109,48 €	118,15 €	92,87 €	45,02 €
1.04.2025	104,06 €	103,45 €	104,26 €	104,26 €	98,44 €	115,80 €	110,73 €	33,11 €
2.04.2025	88,92 €	88,43 €	88,33 €	88,33 €	78,45 €	80,67 €	88,84 €	59,77 €
3.04.2025	85,97 €	86,15 €	86,95 €	86,95 €	81,37 €	98,29 €	90,56 €	60,31 €
4.04.2025	97,11 €	96,48 €	97,75 €	97,75 €	91,06 €	93,20 €	90,70 €	58,97 €
5.04.2025	66,17 €	67,86 €	72,01 €	72,01 €	54,88 €	56,93 €	59,85 €	59,13 €
6.04.2025	50,92 €	55,05 €	61,56 €	60,55 €	40,21 €	45,16 €	52,41 €	40,12 €