

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (9. Hafta)

9. Haftada (26 Şubat - 3 Mart)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 112,60 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 164.926 MWh (saatlik ortalama 982 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 172.385 MWh (saatlik ortalama 1.026 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 116.322 MWh (saatlik ortalama 692 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 107.104 MWh (saatlik ortalama 638 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 160.140 MWh (saatlik ortalama 953 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 125.279 MWh (saatlik ortalama 746 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 166.267 MWh (saatlik ortalama 990 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	9. Hafta		% Değişim	8. Hafta
Ortalama PTF	2.107,44	↑	5,64%	1.994,84
Maksimum PTF	2.700,00	→	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	567,00	↑	208,72%	183,66
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.914,74	↑	7,52%	1.780,76
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.507,04	↑	0,47%	2.495,27
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.122,64	↑	7,40%	1.976,43
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.660	↓	-3,58%	27.649
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.818	↓	-1,21%	16.012
Maksimum Takas Miktarı	34.429	↓	-0,82%	34.714
Minimum Takas Miktarı	19.994	↓	-6,80%	21.453
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.406	↓	-3,36%	28.359
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.650	↓	-3,56%	31.781
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.132	↓	-1,97%	37.877
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	39.913	↓	-4,70%	41.880
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	242.868	↓	-9,87%	269.456
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.955	↓	-2,59%	37.936

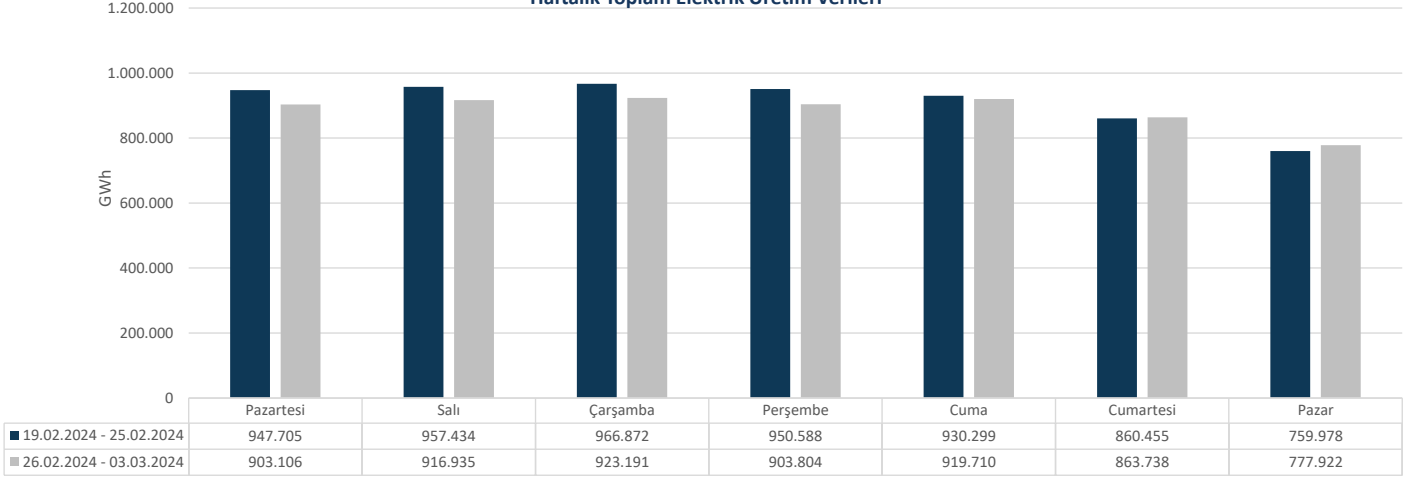
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

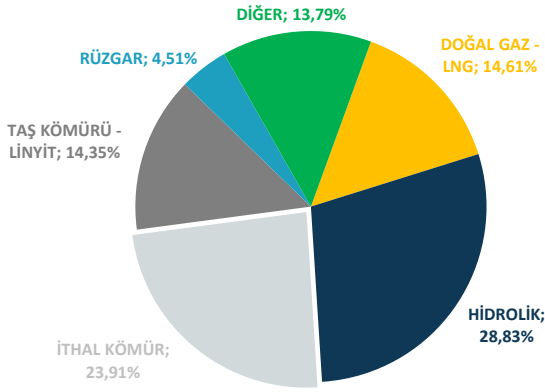


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 164.926 MWh azalarak 6.208.405 MWh olarak gerçekleşmiştir.

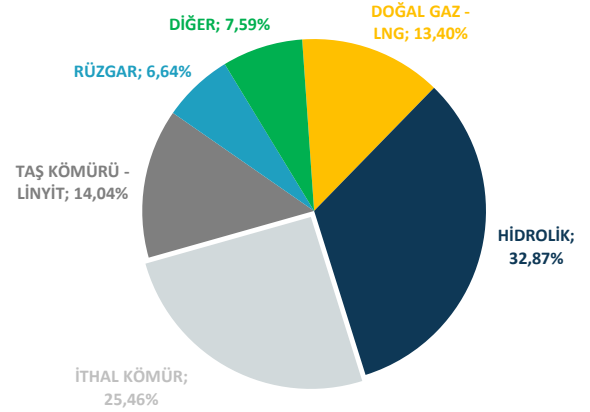
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (9. HAFTA)

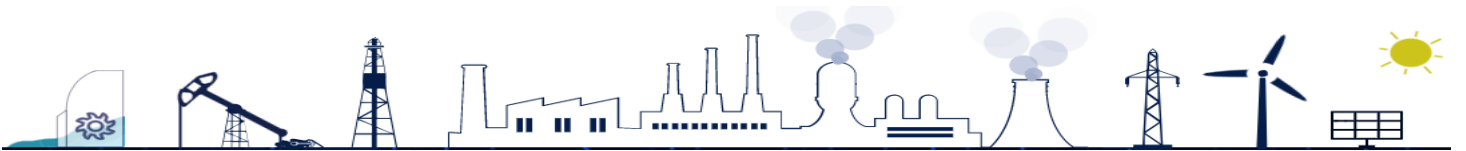


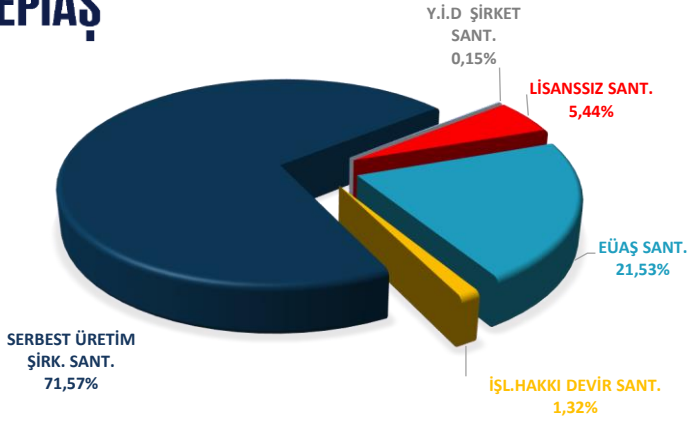
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (8. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.789.577 MWh (%28,83) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.484.709 MWh (%23,91) ile İthal Kömür, 906.975 MWh (%14,61) ile Doğalgaz-LNG, 891.148 MWh (%14,35) ile Taş Kömürü-Linyit, 856.134 MWh (%13,79) ile Diğer, 279.862 MWh (%4,51) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,79 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 426.089 MWh ile Güneş, 208.793 MWh ile Jeotermal, 165.311 MWh ile Biogaz, 30.072 MWh ile Asfaltit, 13.949 MWh ile Fuel Oil ve 11.920 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.355 MWh azalarak 39.855 MWh, ihracatı 5.966 MWh azalarak 37.173 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



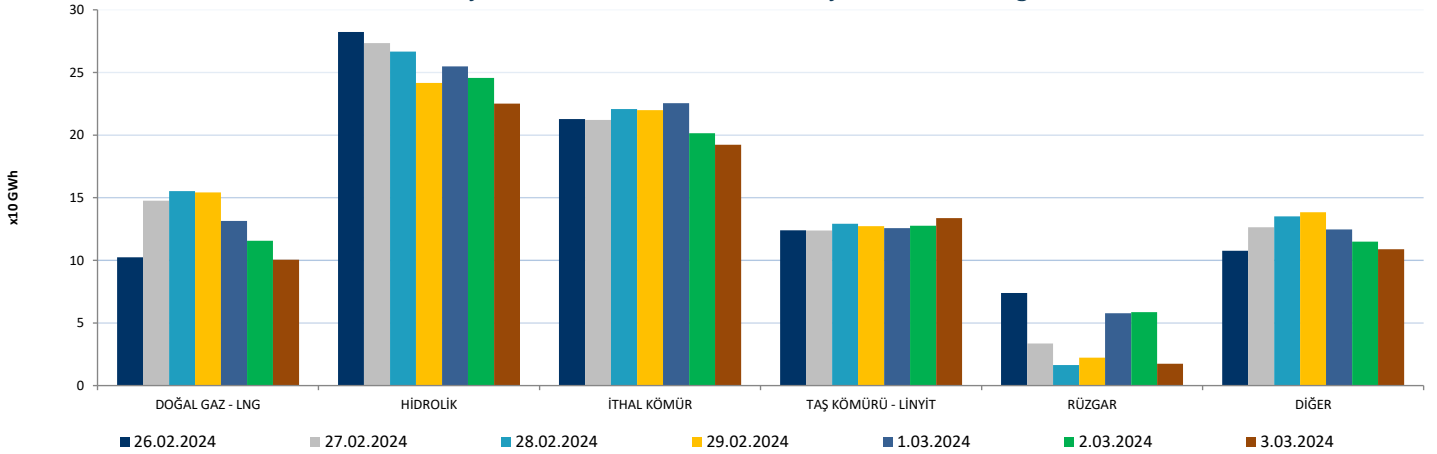


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 164.926 MWh azalarak 6.208.405 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.443.556 MWh (%71,57) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 337.503 MWh (%5,44), Y.İ.D Şirket santralleri 9.100 MWh (%0,147), İ.H.D Şirket santralleri 81.746 MWh (%1,32) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.336.500 MWh (%21,53) bandında olmuştur.

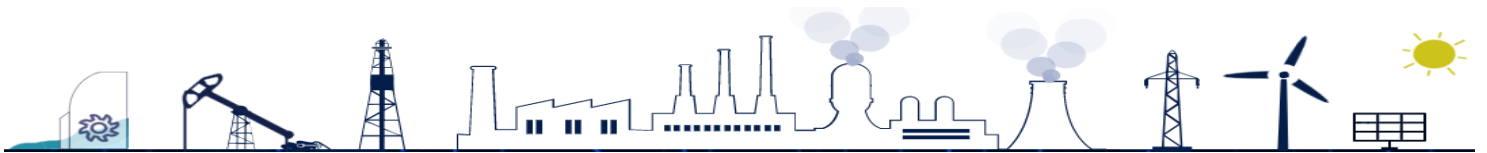
	26.02.2024	27.02.2024	28.02.2024	29.02.2024	1.03.2024	2.03.2024	3.03.2024
DOĞAL GAZ - LNG	102.472	147.593	155.207	154.253	131.395	115.574	100.481
HİDROLİK	282.282	273.437	266.583	241.672	254.824	245.667	225.113
İTHAL KÖMÜR	212.740	212.029	220.704	219.968	225.482	201.438	192.349
RÜZGAR	73.885	33.621	16.366	22.283	57.786	58.538	17.384
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	124.025	123.771	129.258	127.213	125.626	127.569	133.686
DİĞER	107.702	126.484	135.073	138.415	124.598	114.952	108.909

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

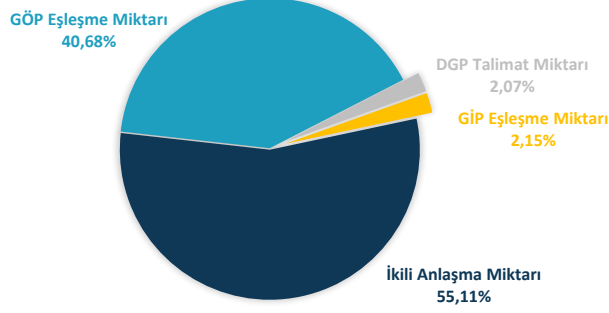


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 107.104 MWh artarak 906.975 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 34.692 MWh azalarak 1.484.709 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 402.860 MWh artarak 856.134 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 172.385 MWh azalarak 1.789.577 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 53.362 MWh artarak 891.148 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 116.322 MWh azalarak 279.862 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.238.107 MWh (%55,11), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.604.197 MWh (%40,68), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 242.868 MWh (%2,15) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 234.300 MWh (%2,07) olmuştur.

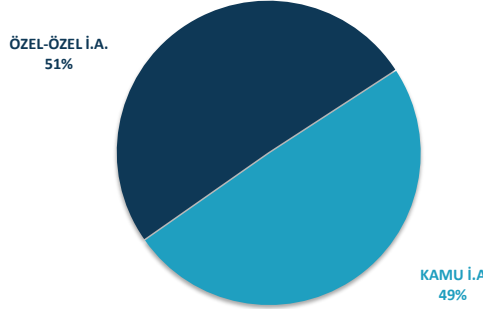
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.238.107 MWh (%55,11) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.604.197 MWh (%40,68), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 242.868 MWh (%2,15) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 234.300 MWh (%2,07) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 125.279 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 160.140 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 26.588 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 41.548 MWh artmıştır.

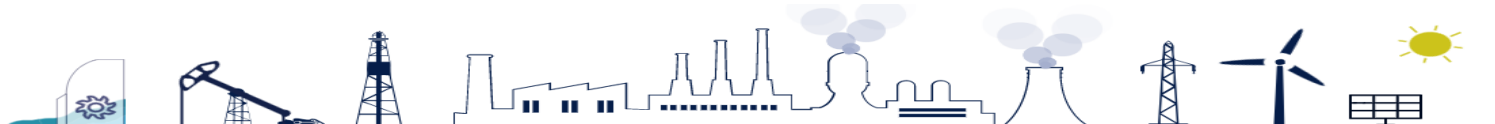
İkili Anlaşma Detayı



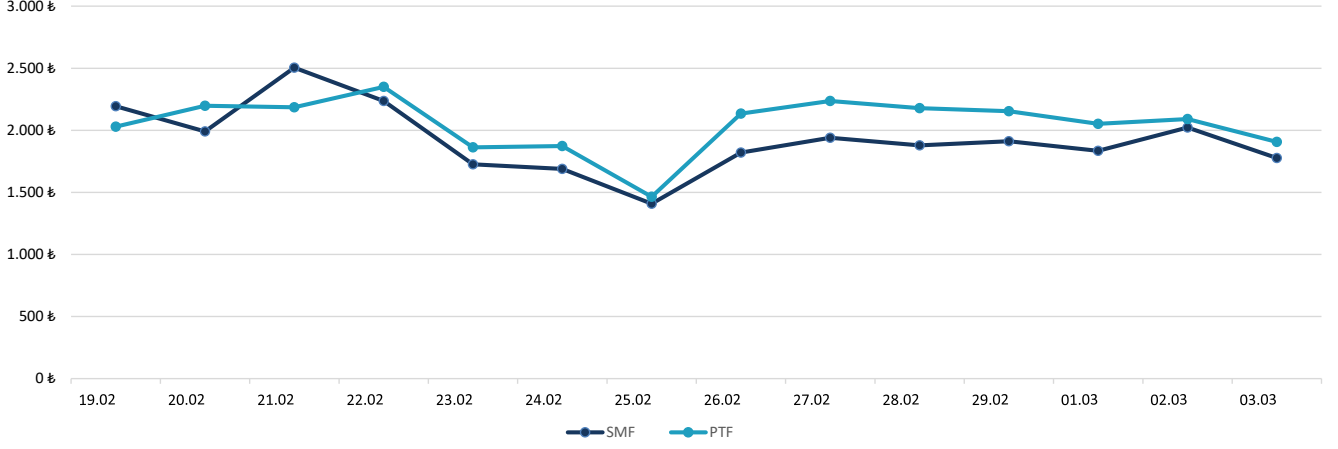
	26.02.2024	27.02.2024	28.02.2024	29.02.2024	1.03.2024	2.03.2024	3.03.2024
İKİLİ ANLAŞMA	923.818	925.639	933.536	929.904	862.280	859.445	803.485
GÖP	680.838	709.863	720.092	720.815	648.701	586.857	537.032
GİP	35.593	35.830	30.217	37.316	36.702	36.313	30.897
DGP	23.846	51.576	54.891	44.909	31.889	17.354	9.835
TOPLAM	1.664.095	1.722.908	1.738.736	1.732.944	1.579.572	1.499.969	1.381.249

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



19 Şubat - 03 Mart 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

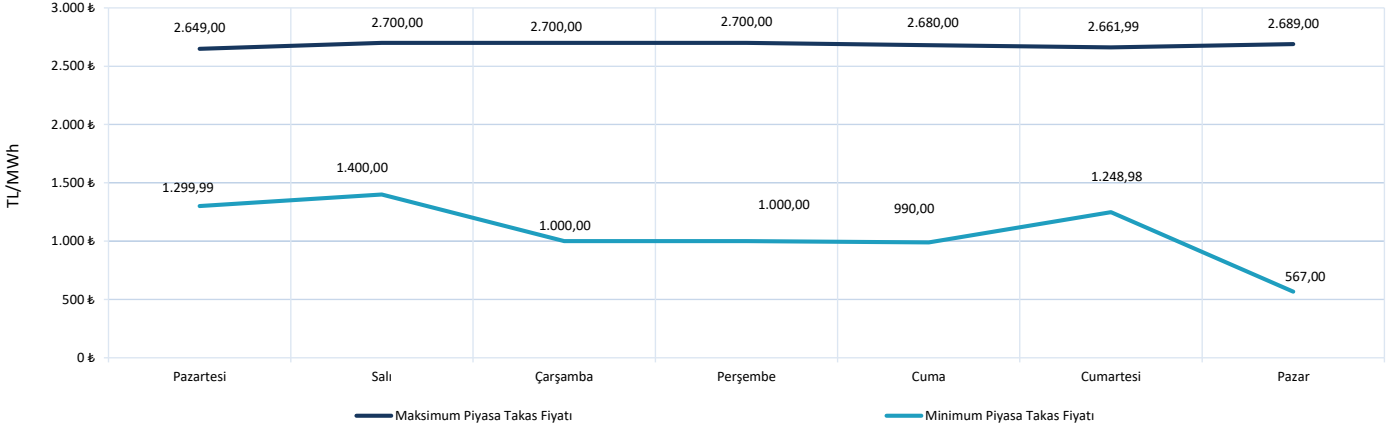


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

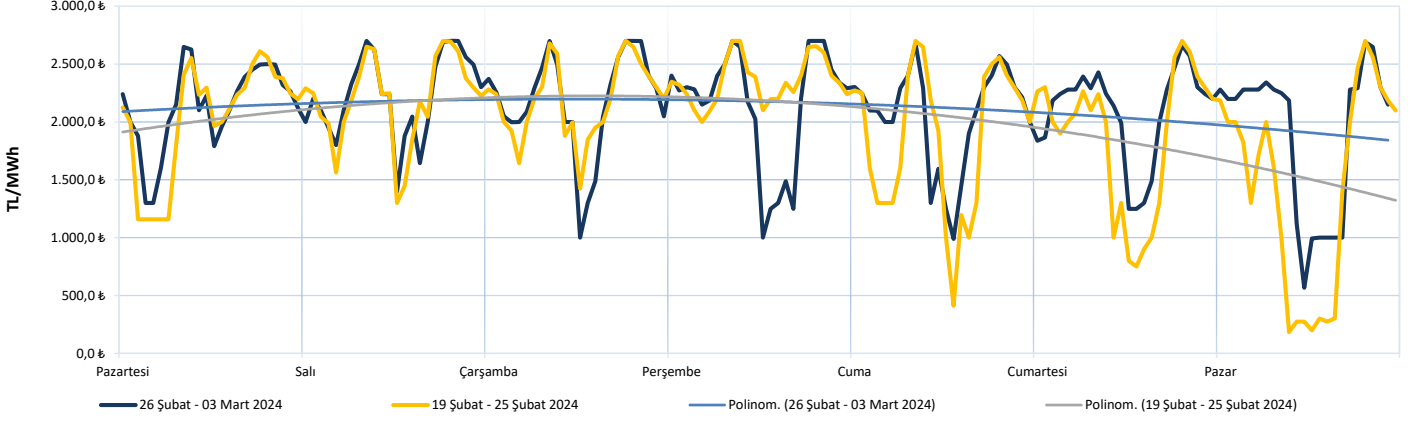
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.906,98 TL/MWh ile 3 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.236,11 TL/MWh ile 27 Şubat Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.776,07 TL/MWh ile 3 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.023,21 TL/MWh ile 2 Mart Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.875,00 TL/MWh ile 28 Şubat Çarşamba günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

26 Şubat - 03 Mart 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



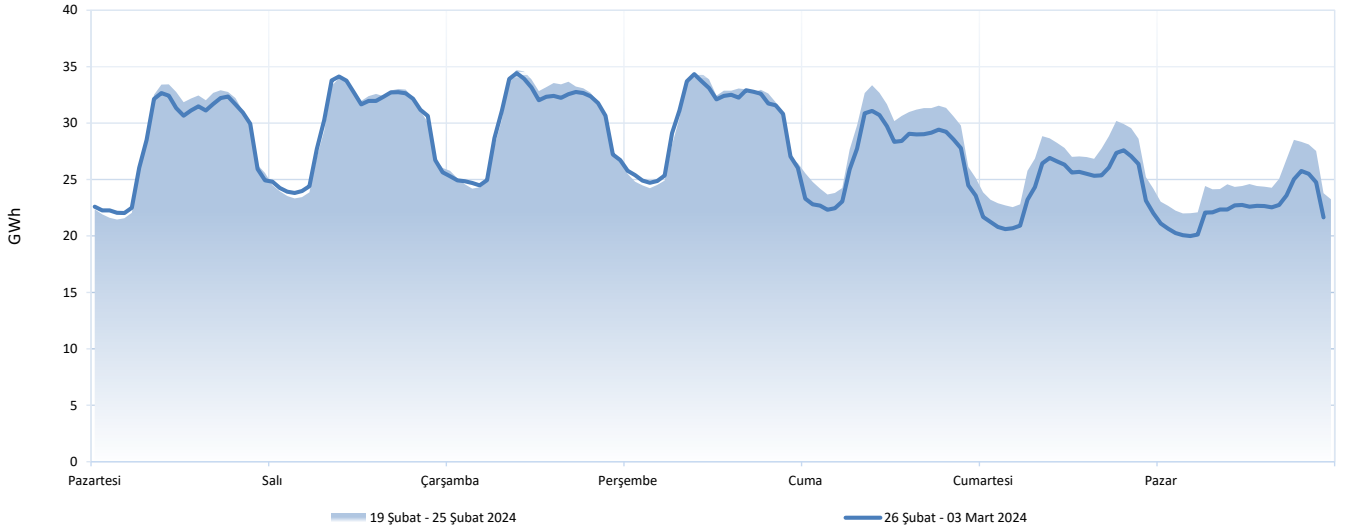
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



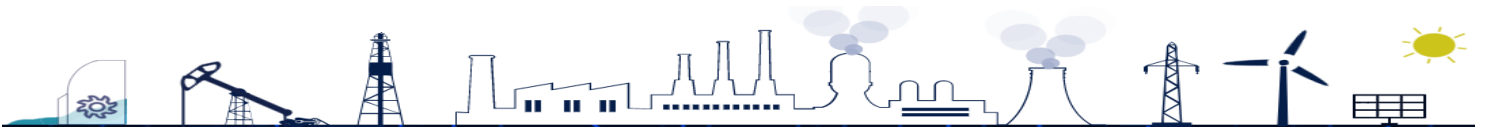
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 112,60 TL/MWh artarak 2.107,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 442,37 TL/MWh artış ile 3 Mart 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

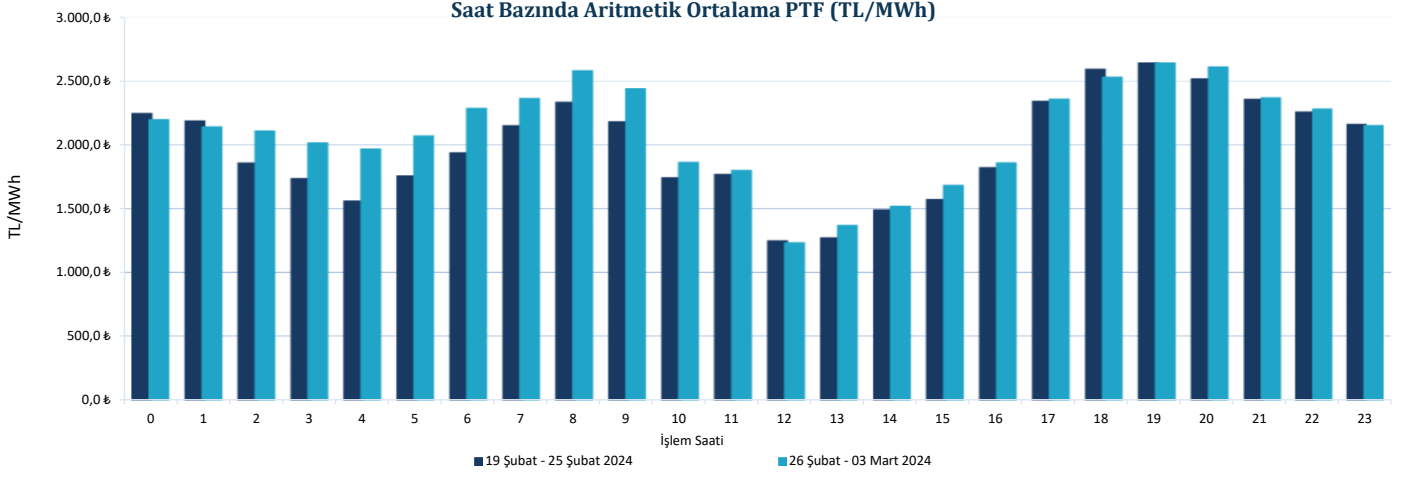
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.914,74 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.507,04 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.122,64 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

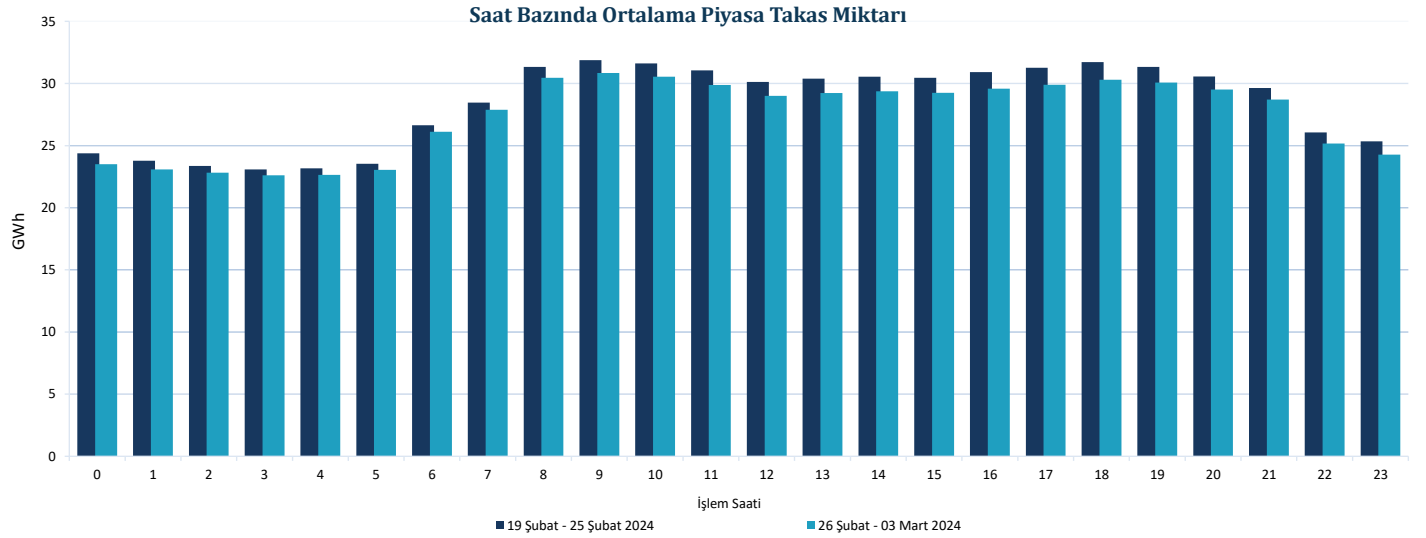


9. hafta genelinde maksimum eşleşme 28 Şubat Çarşamba günü saat 09.00'da 34.429 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Mart Pazar günü saat 04.00'te 19.994 MWh olarak gerçekleşmiştir.

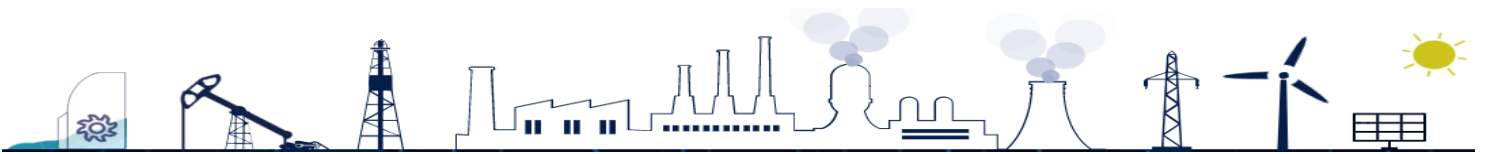




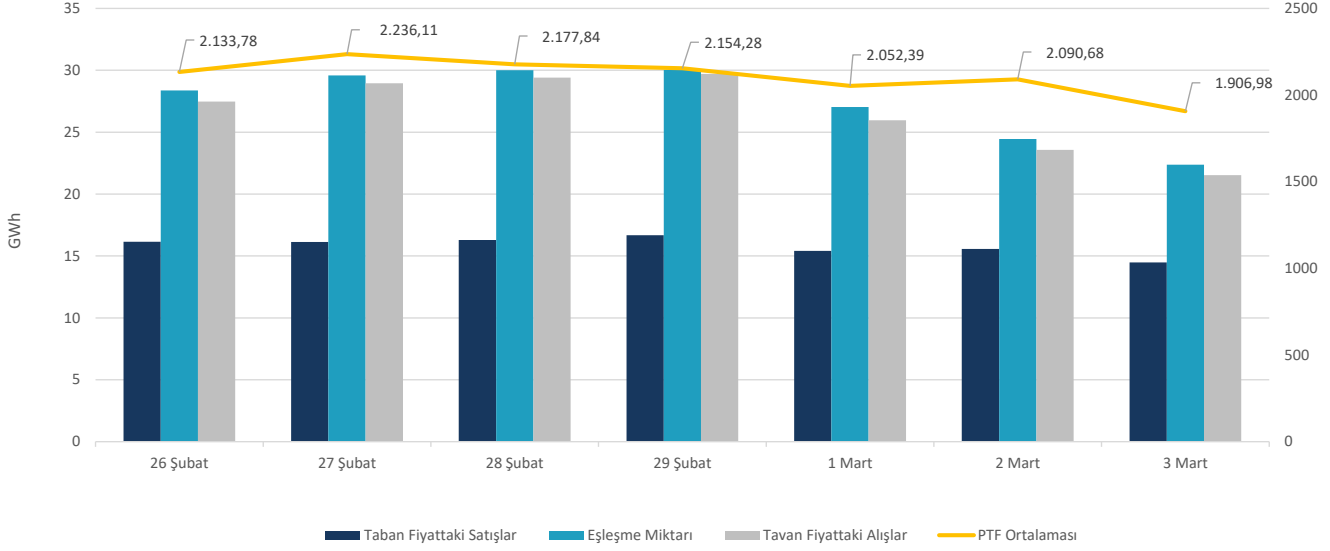
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 5 saatte azalış, 19 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 406,36 TL/MWh artarak 1.972,57 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 62,77 TL/MWh azalarak 2.535,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 1.428 MWh azalarak 30.293 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

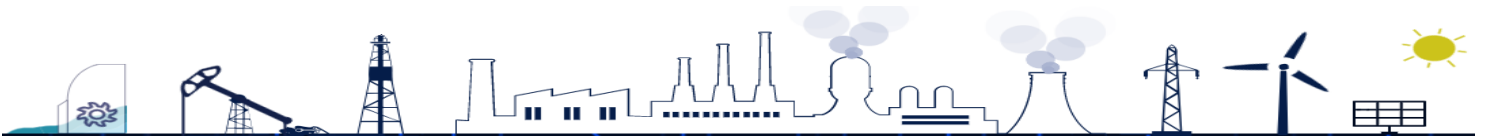


9. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,82 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,66 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,41 GWh seviyesindedir. Bu değerler 8. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 194 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 953 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 989 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

3 Mart 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 183,71 TL/MWh azalarak 1.906,98 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.039 MWh azalması etkili olmuştur. 27 Şubat 2024 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 102,34 TL/MWh artarak 2.236,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 08 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.469 MWh artması etkili olmuştur.

9. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,6 (190.167 MWh) azalarak 5.149.118 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,6 (49.770 MWh) azalarak 3.134.383 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,2 (32.493 MWh) azalarak 2.657.481 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,6 (166.267 MWh) azalarak 4.478.819 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,7 (330.382 MWh) azalarak 6.705.442 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %7,1 (111.230 MWh) azalarak 1.464.690 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %14,4 (13.333 MWh) azalarak 78.965 MWh seviyesine gerilemiştir.



04.03.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1319'dur. Bu hafta günlük ortalama 1016 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

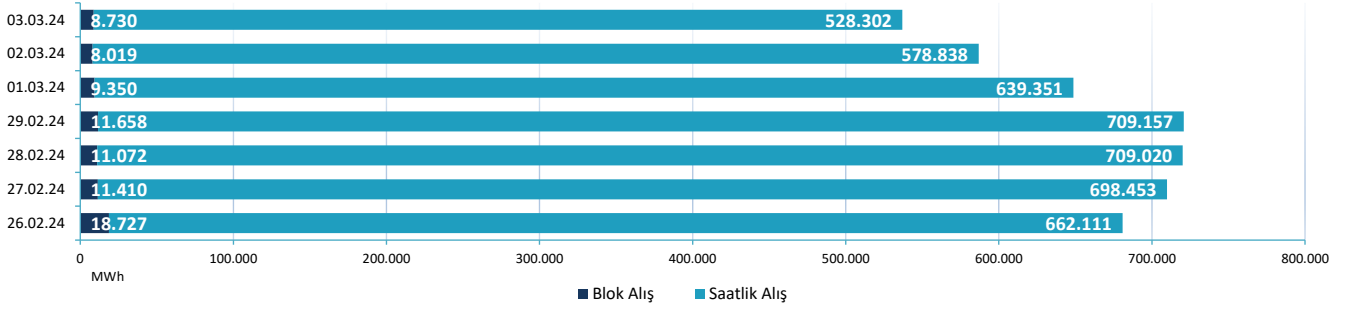
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 447.769 MWh,
- Blok satış miktarı 209.241 MWh,
- Saatlik alış miktarı 646.462 MWh,
- Blok alış miktarı 11.281 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.890.723 TL olarak gerçekleşmiştir.

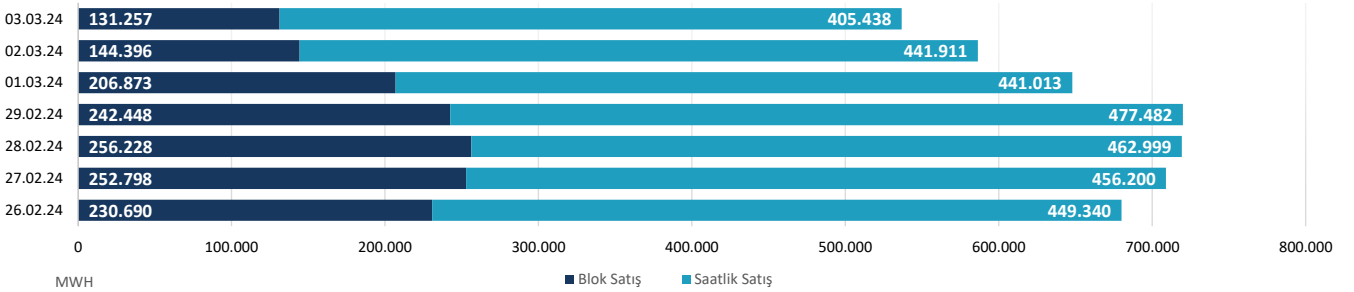
		26.02.24	27.02.2024	28.02.2024	29.02.2024	1.03.2024	2.03.2024	3.03.2024
ALİŞ	SAATLİK	662.111	698.453	709.020	709.157	639.351	578.838	528.302
	BLOK	18.727	11.410	11.072	11.658	9.350	8.019	8.730
SATIŞ	SAATLİK	449.340	456.200	462.999	477.482	441.013	441.911	405.438
	BLOK	230.690	252.798	256.228	242.448	206.873	144.396	131.257

* Değerleri MWh cinsindendir.

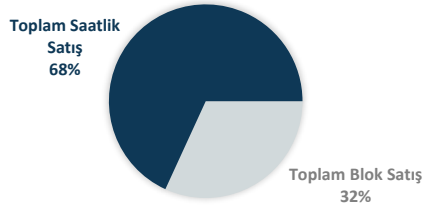
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

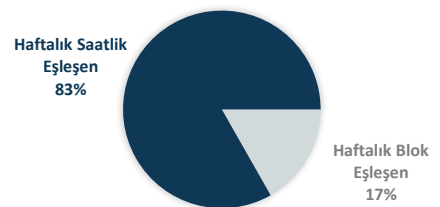


26 Şubat - 03 Mart 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

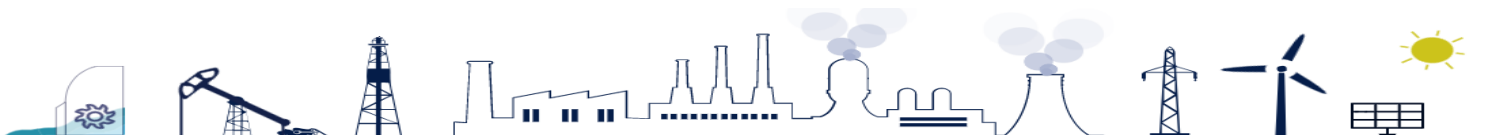


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %68'i saatlik, %32'si blok tekliftir.

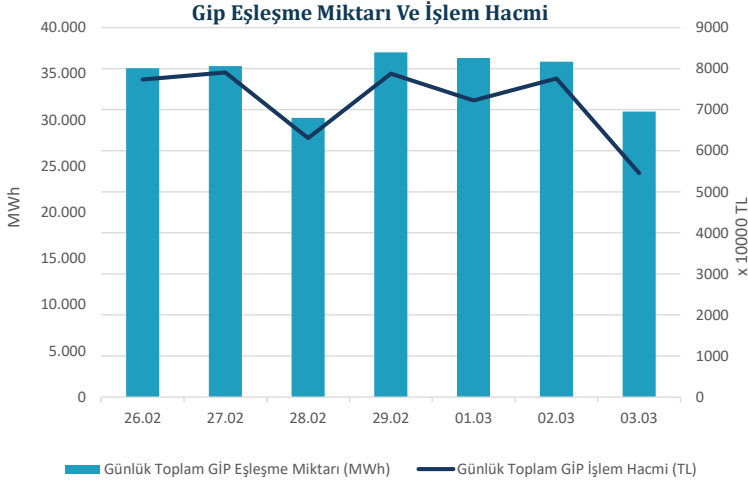
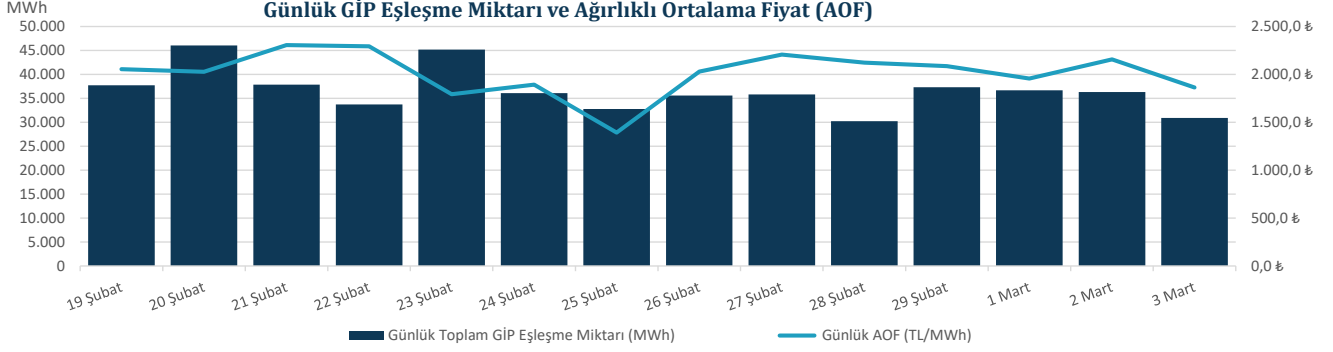
26 Şubat - 03 Mart 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Şubat 2024 Çarşamba günü saat 08.00'de 2.730,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 242.868 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Şubat 2024 Çarşamba günü saat 08.00'de 2.730,61 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 26 Şubat 2024 Pazartesi saat 16.00'da 3.319 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Şubat 2024 Perşembe günü, minimum ticaret 28 Şubat 2024 Çarşamba günü olmuştur.

04.03.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1331 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 758 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
19.02.2024	2.109,48	37.745	79.621.462	2.737,90	900,00
20.02.2024	2.015,22	46.047	92.795.480	2.724,50	561,00
21.02.2024	2.351,93	37.871	89.070.019	2.779,90	1.332,50
22.02.2024	2.291,27	33.747	77.323.323	2.760,00	959,70
23.02.2024	1.768,33	45.204	79.935.734	2.780,90	223,60
24.02.2024	1.864,05	36.079	67.252.873	2.759,90	201,10
25.02.2024	1.274,13	32.763	41.744.180	2.735,00	11,00
26.02.2024	2.172,00	35.593	77.307.176	2.737,00	55,80
27.02.2024	2.206,58	35.830	79.061.853	2.758,90	900,00
28.02.2024	2.087,17	30.217	63.068.420	2.780,00	365,00
29.02.2024	2.110,78	37.316	78.766.798	2.767,90	500,00
1.03.2024	1.967,68	36.702	72.216.812	2.760,00	525,50
2.03.2024	2.136,18	36.313	77.571.058	2.766,10	751,10
3.03.2024	1.765,54	30.897	54.550.405	2.696,00	300,00

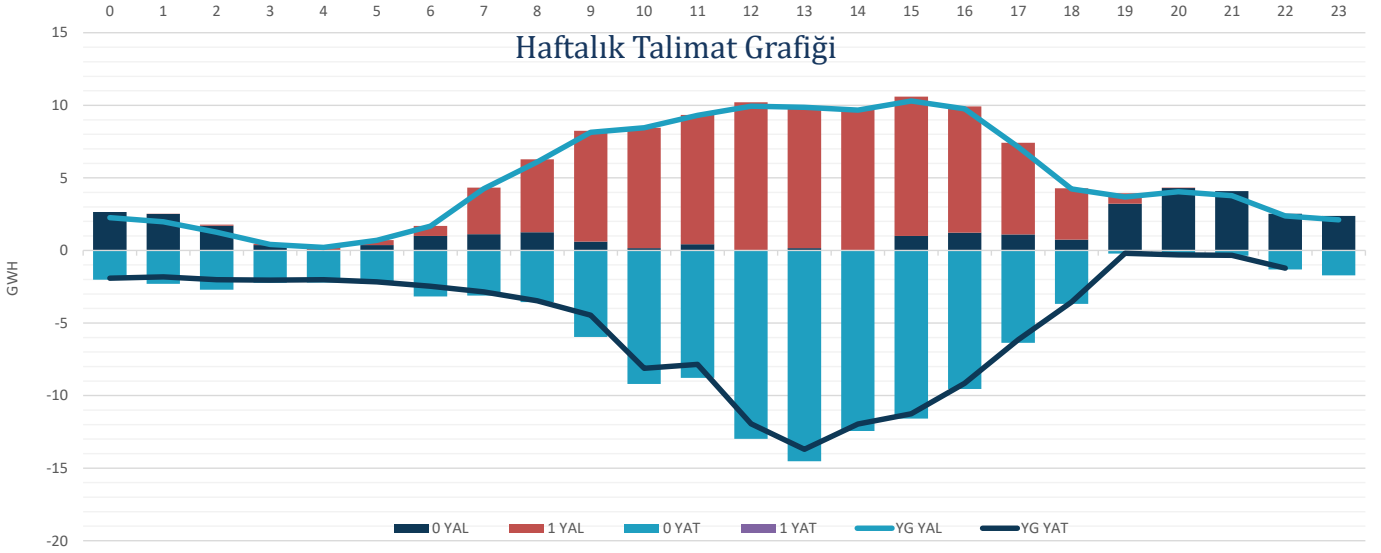
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %63'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

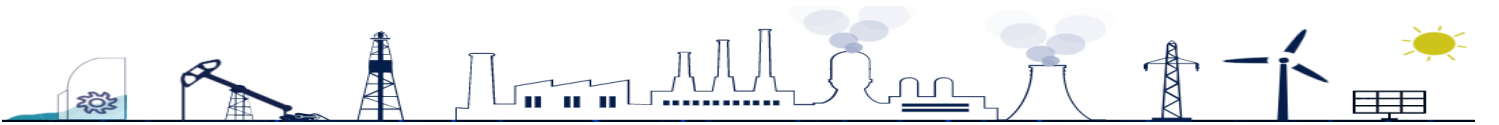
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 41.548 MWh artarak 234.300 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %63'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 9. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 34.213 MWh artarak 112.664 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 7.334 MWh artarak 121.636 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Şubat 2024 Çarşamba günü 27.285 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Mart 2024 Pazar günü 5.621 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Şubat 2024 Çarşamba günü 27.606 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 3 Mart 2024 Pazar günü 4.214 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
26.02.2024	2.178	10.177	12.355	14.172	0	14.172
27.02.2024	8.168	19.517	27.684	26.142	0	26.142
28.02.2024	5.771	22.221	27.992	29.940	0	29.940
29.02.2024	2.351	19.447	21.798	24.533	0	24.533
01.03.2024	1.416	17.899	19.315	13.667	0	13.667
02.03.2024	6.566	3.797	10.363	9.571	0	9.571
03.03.2024	6.443	0	6.443	4.517	0	4.517

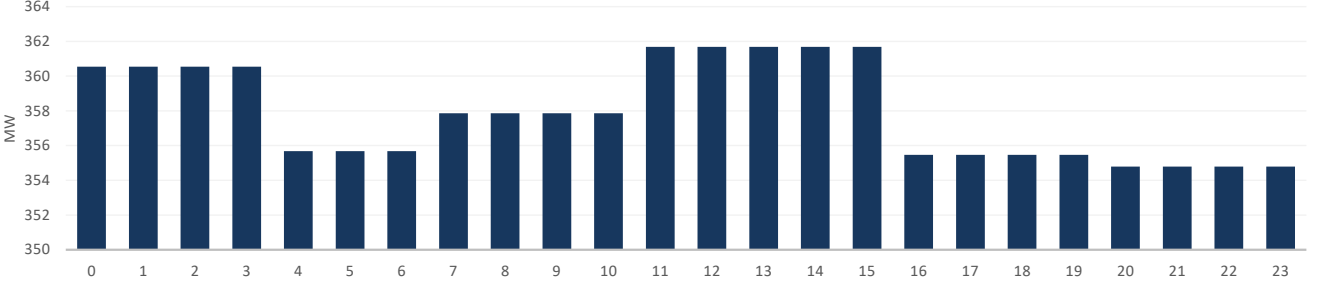
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



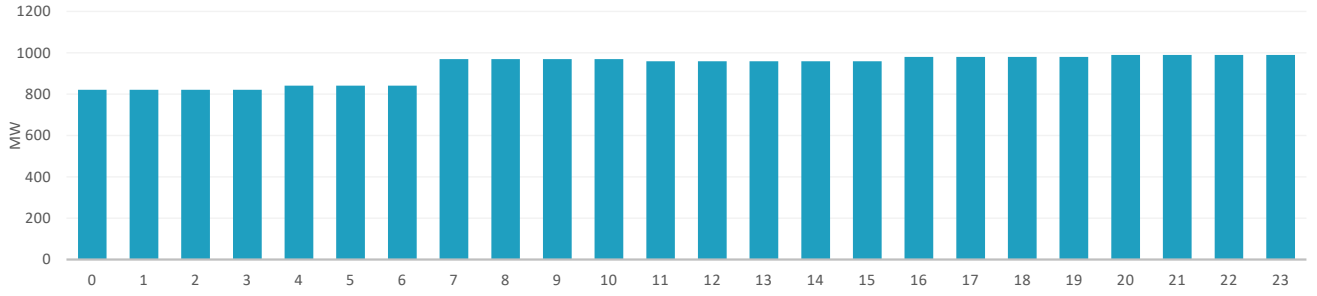
9. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.131 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 168,12 TL/MW azalarak 737,49 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

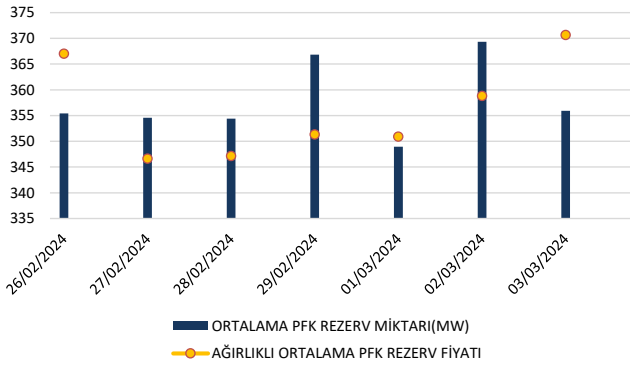


9. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.472 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 693,45 TL/MW azalarak 1.205,64 TL/MW olmuştur.

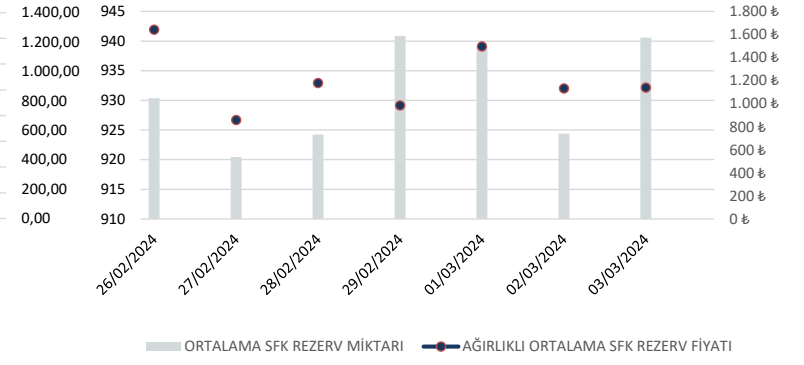
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



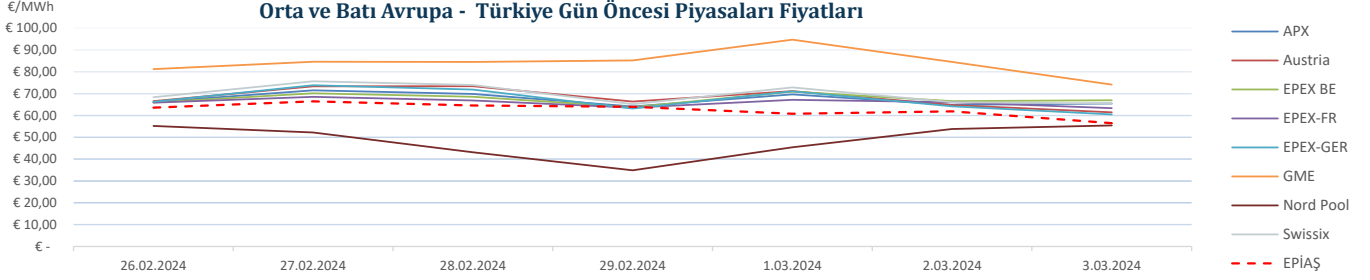
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	26/02/2024	27/02/2024	28/02/2024	29/02/2024	01/03/2024	02/03/2024	03/03/2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	355,41	354,58	354,42	366,83	348,95	369,34	355,93
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.119,95	406,79	424,21	570,52	556,71	833,01	1.247,19
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	930,38	920,46	924,25	940,88	938,75	924,38	940,58
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.642,24	859,16	1.180,30	985,92	1.497,21	1.131,74	1.139,17

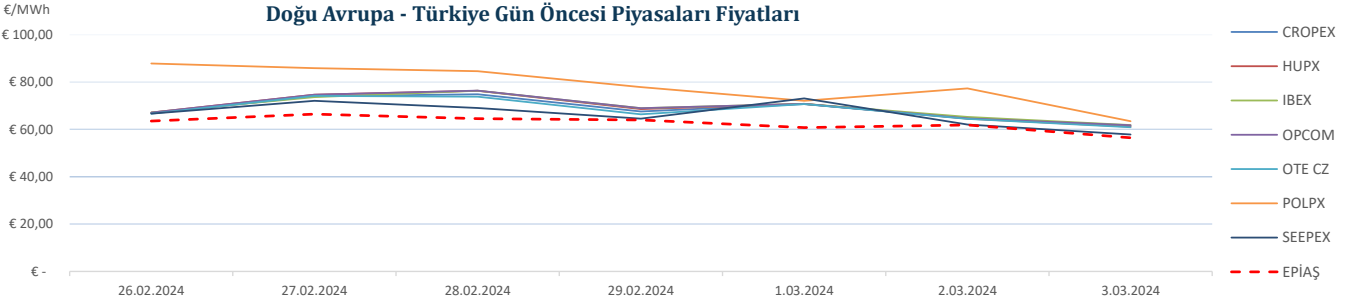


"9. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 67,32 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,87 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 62,54 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Mart 2024 Cuma günü 94,70 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 29 Şubat 2024 Perşembe Günü 34,88 €/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
26.02.2024	66,87 €	67,10 €	67,13 €	67,13 €	66,64 €	87,86 €	66,69 €	63,58 €
27.02.2024	73,98 €	74,66 €	73,69 €	74,64 €	74,17 €	85,91 €	72,05 €	66,46 €
28.02.2024	74,85 €	76,33 €	76,34 €	76,40 €	73,86 €	84,57 €	69,06 €	64,57 €
29.02.2024	67,54 €	68,58 €	68,99 €	68,99 €	66,39 €	77,93 €	64,52 €	64,01 €
1.03.2024	70,69 €	70,84 €	70,82 €	70,82 €	70,71 €	72,05 €	73,10 €	60,78 €
2.03.2024	64,70 €	64,58 €	65,31 €	64,66 €	64,46 €	77,35 €	62,11 €	61,91 €
3.03.2024	61,46 €	61,13 €	61,85 €	61,77 €	60,93 €	63,47 €	57,86 €	56,47 €