

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (7. Hafta)

7. Haftada (12 Şubat - 18 Şubat)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 55,72 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 72.668 MWh (saatlik ortalama 433 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 358.698 MWh (saatlik ortalama 2.135 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 183.655 MWh (saatlik ortalama 1.093 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 102.506 MWh (saatlik ortalama 610 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 82.232 MWh (saatlik ortalama 489 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 77.650 MWh (saatlik ortalama 462 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 109.869 MWh (saatlik ortalama 654 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	7. Hafta		% Değişim	6. Hafta
Ortalama PTF	1.769,34	↓	-3,05%	1.825,06
Maksimum PTF	2.700,00	↑	0,41%	2.689,00
Minimum PTF	500,00	↑	4895,00%	10,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.764,22	↓	-0,46%	1.772,30
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.312,68	↑	7,51%	2.151,21
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.436,78	↓	-15,17%	1.693,75
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.947	↑	2,49%	26.293
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.723	↓	-1,73%	18.036
Maksimum Takas Miktarı	34.032	↑	0,56%	33.842
Minimum Takas Miktarı	19.845	↓	-2,48%	20.350
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.698	↑	1,70%	27.236
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.767	↑	0,55%	30.599
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	38.427	↑	1,29%	37.938
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	42.969	↑	1,63%	42.281
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	293.542	↓	-6,86%	315.153
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.295	↑	1,14%	37.862

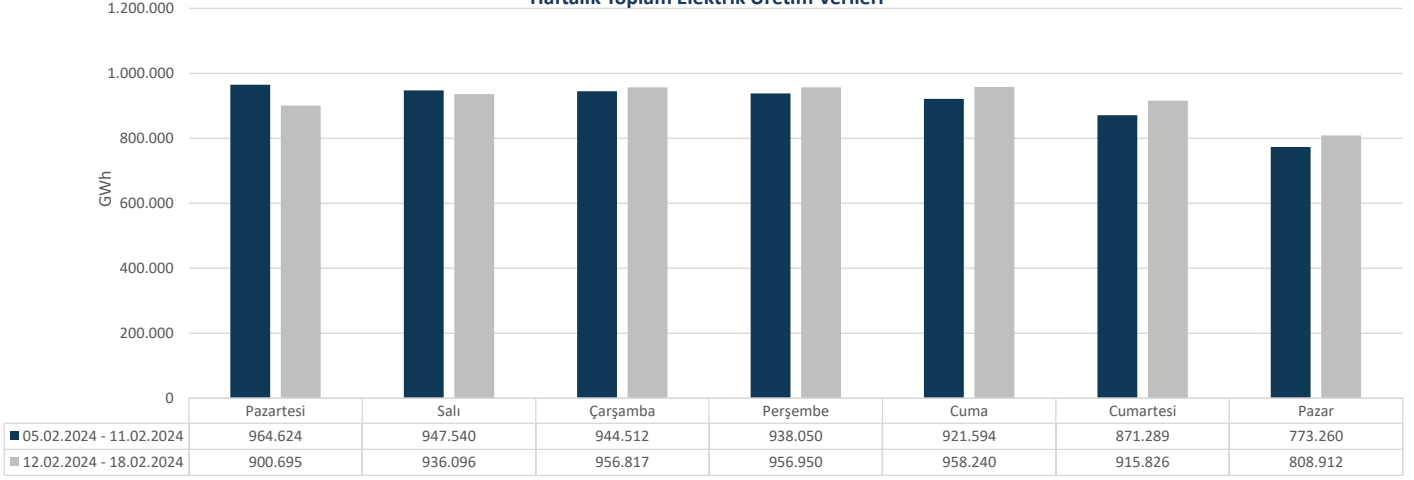
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

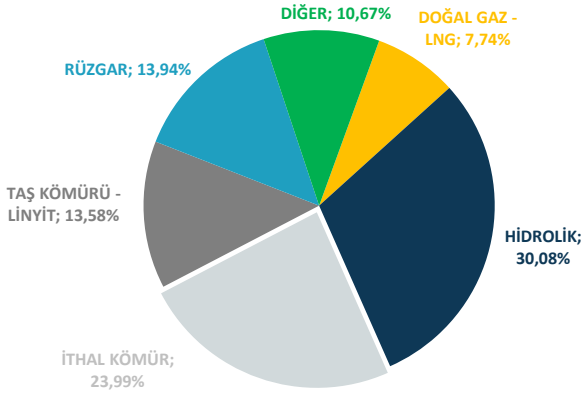


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 72.668 MWh artarak 6.433.537 MWh olarak gerçekleşmiştir.

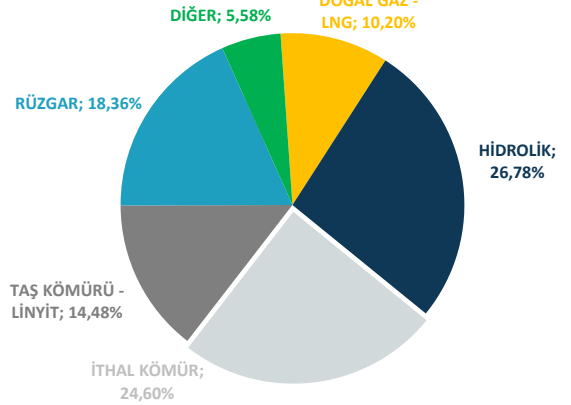
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (7. HAFTA)



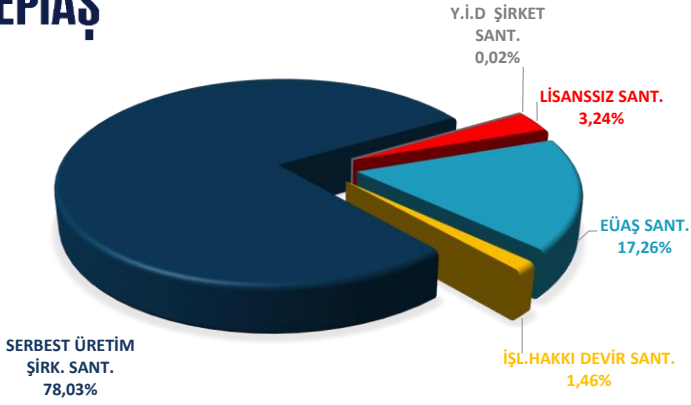
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (6. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.935.098 MWh (%30,08) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.543.154 MWh (%23,99) ile İthal Kömür, 896.742 MWh (%13,94) ile Rüzgar, 873.858 MWh (%13,58) ile Taş Kömürü-Linyit, 686.706 MWh (%10,67) ile Diğer, 497.979 MWh (%7,74) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %10,67 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 251.743 MWh ile Güneş, 213.610 MWh ile Jeotermal, 166.243 MWh ile Biogaz, 29.461 MWh ile Asfaltit, 13.236 MWh ile Atık Isı ve 12.414 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.309 MWh azalarak 30.903 MWh, ihracatı 5.714 MWh azalarak 38.585 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



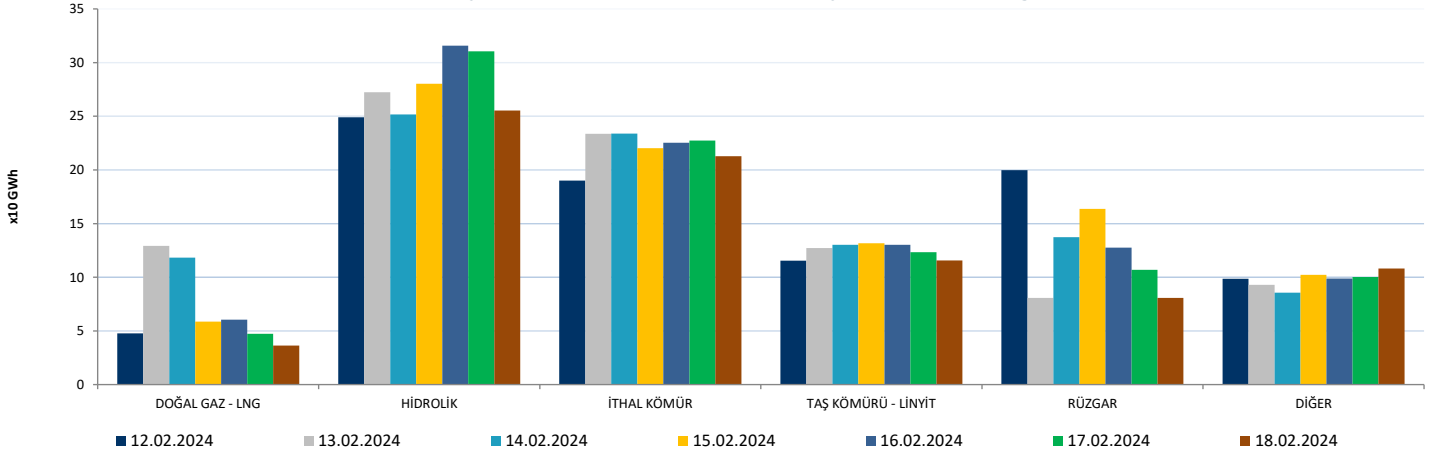


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 72.668 MWh artarak 6.433.537 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.020.189 MWh (%78,03) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 208.178 MWh (%3,24), Y.İ.D Şirket santralleri 1.009 MWh (%0,016), İ.H.D Şirket santralleri 93.852 MWh (%1,46) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.110.310 MWh (%17,26) bandında olmuştur.

	12.02.2024	13.02.2024	14.02.2024	15.02.2024	16.02.2024	17.02.2024	18.02.2024
DOĞAL GAZ - LNG	47.705	129.270	118.302	58.600	60.393	47.302	36.407
HİDROLİK	249.029	272.398	251.602	280.369	315.787	310.578	255.334
İTHAL KÖMÜR	190.105	233.592	233.776	220.198	225.397	227.307	212.780
RÜZGAR	199.805	80.767	137.239	163.716	127.553	106.966	80.697
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	115.442	127.162	130.232	131.741	130.248	123.432	115.602
DİĞER	98.609	92.908	85.666	102.326	98.864	100.242	108.091

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

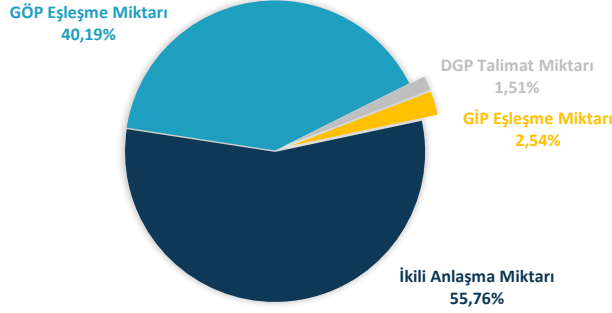


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 102.506 MWh azalarak 497.979 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 95.335 MWh artarak 1.543.154 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 358.191 MWh artarak 686.706 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 358.698 MWh artarak 1.935.098 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 21.736 MWh artarak 873.858 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 183.655 MWh azalarak 896.742 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.455.736 MWh (%55,76), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.653.221 MWh (%40,19), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 293.542 MWh (%2,54) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 175.033 MWh (%1,51) olmuştur.

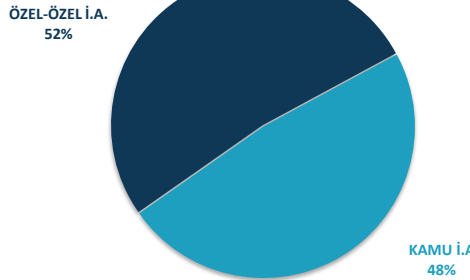
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.455.736 MWh (%55,76) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.653.221 MWh (%40,19), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 293.542 MWh (%2,54) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 175.033 MWh (%1,51) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 82.232 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 77.650 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 21.611 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 3.927 MWh azalmıştır.

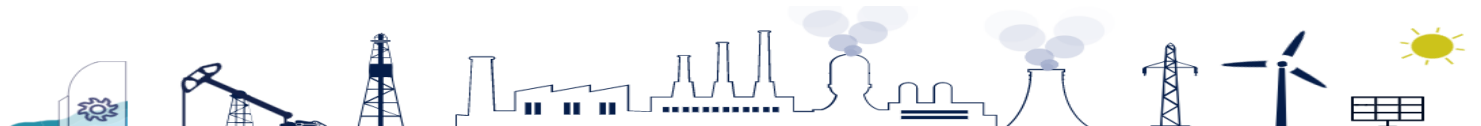
İkili Anlaşma Detayı



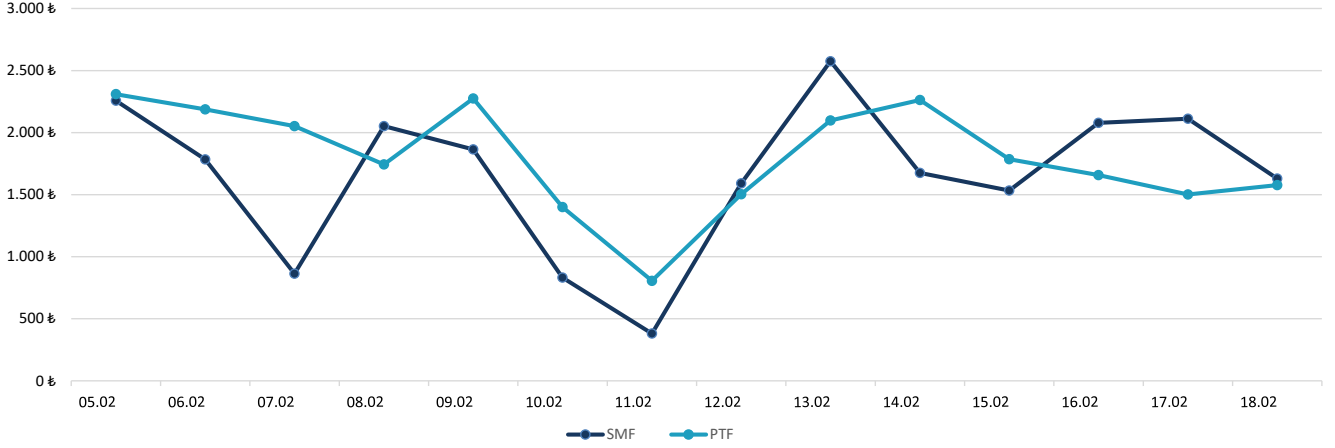
	12.02.2024	13.02.2024	14.02.2024	15.02.2024	16.02.2024	17.02.2024	18.02.2024
İKİLİ ANLAŞMA	972.767	905.428	927.920	943.225	928.054	913.181	865.162
GÖP	648.703	696.736	698.555	677.901	683.867	654.643	592.816
GİP	35.126	48.420	47.222	50.828	38.551	41.849	31.546
DGP	36.005	39.664	23.359	19.564	17.701	22.172	16.567
TOPLAM	1.692.601	1.690.247	1.697.056	1.691.518	1.668.173	1.631.844	1.506.091

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



05 Şubat - 18 Şubat 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

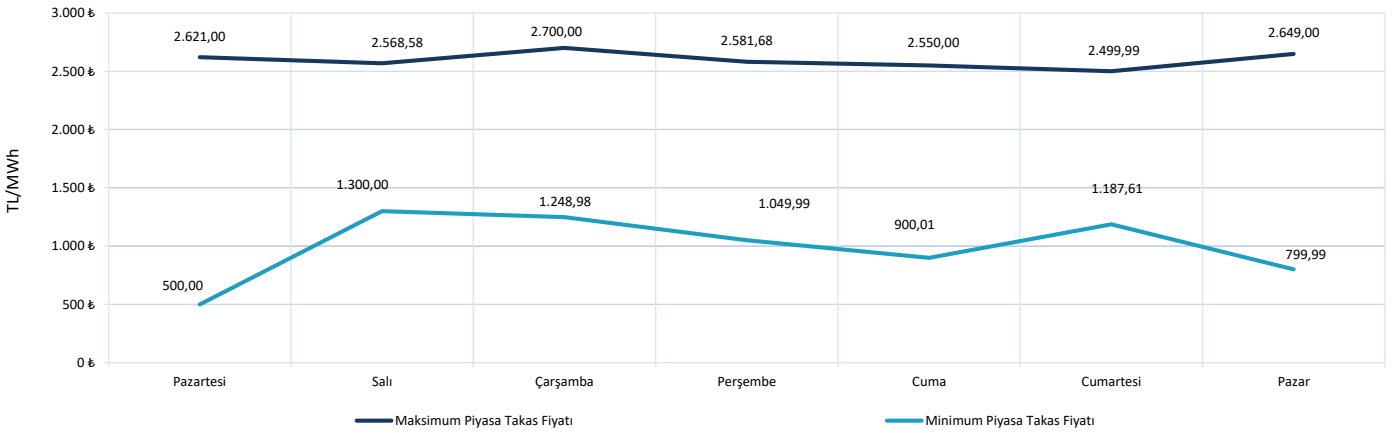


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

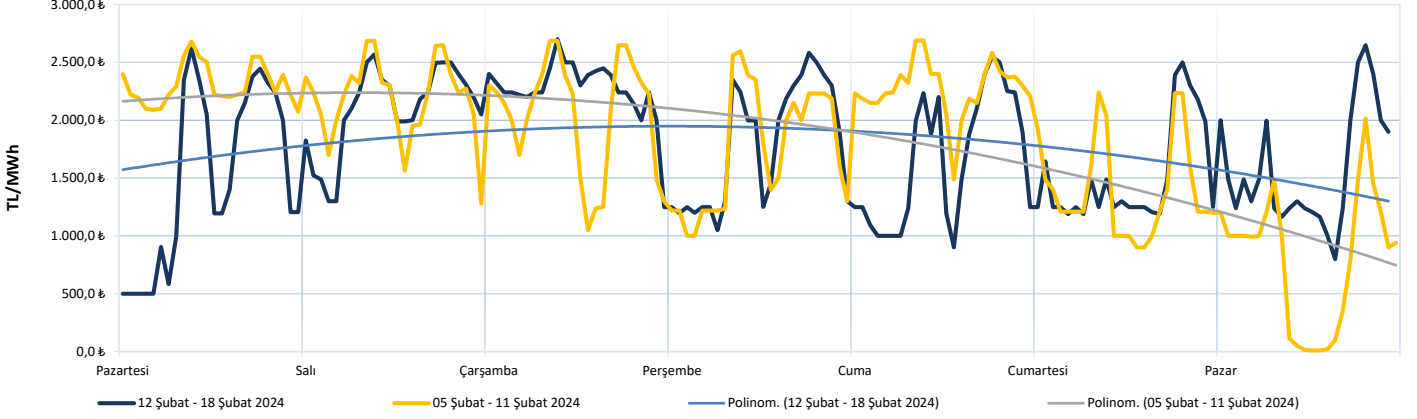
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.500,94 TL/MWh ile 17 Şubat Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.263,06 TL/MWh ile 14 Şubat Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.533,54 TL/MWh ile 15 Şubat Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.574,96 TL/MWh ile 13 Şubat Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.789,01 TL/MWh ile 12 Şubat Pazartesi günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

12 Şubat - 18 Şubat 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



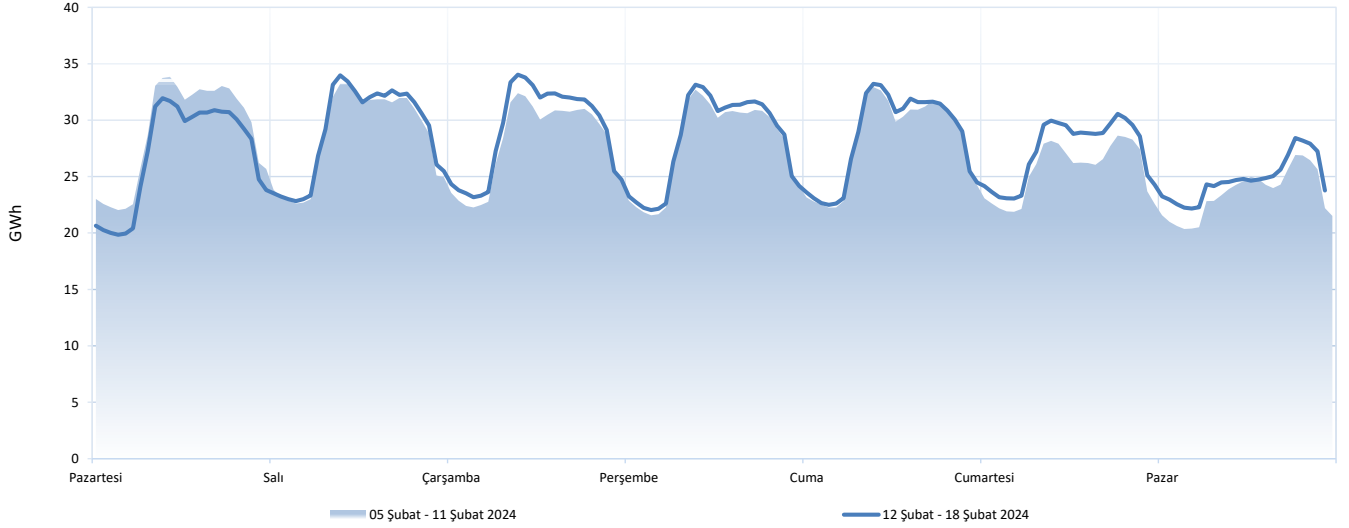
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



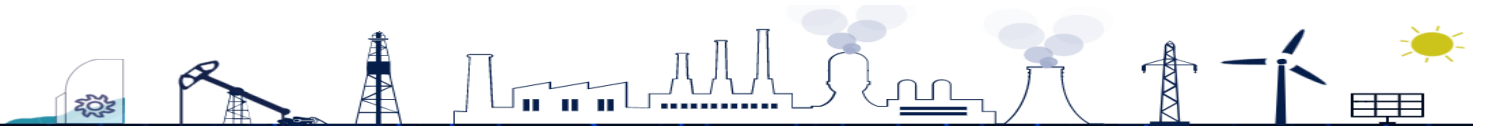
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 55,72 TL/MWh azalarak 1.769,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 805,48 TL/MWh azalış ile 12 Şubat 2024 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.764,22 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.312,68 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.436,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

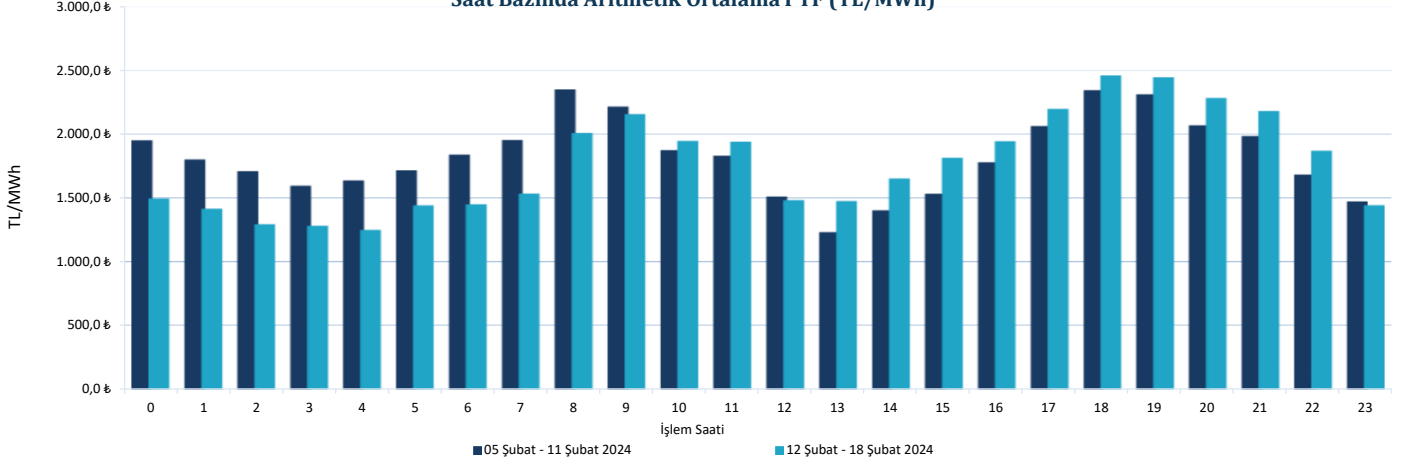
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



7. hafta genelinde maksimum eşleşme 14 Şubat Çarşamba günü saat 09.00'da 34.032 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 12 Şubat Pazartesi günü saat 03.00'te 19.845 MWh olarak gerçekleşmiştir.

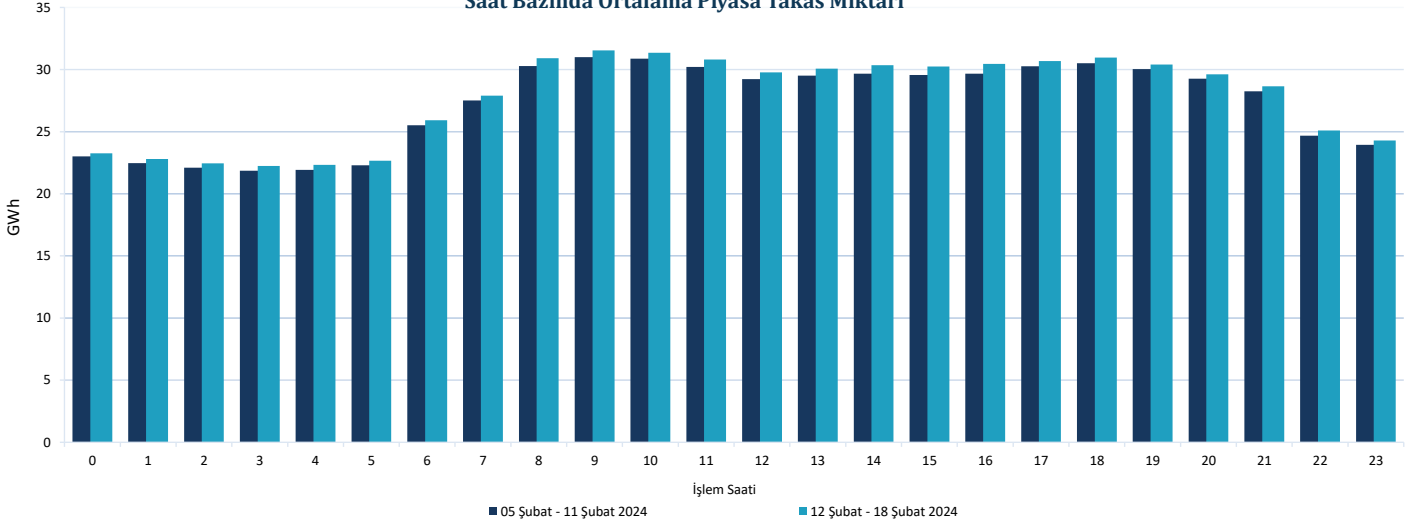


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

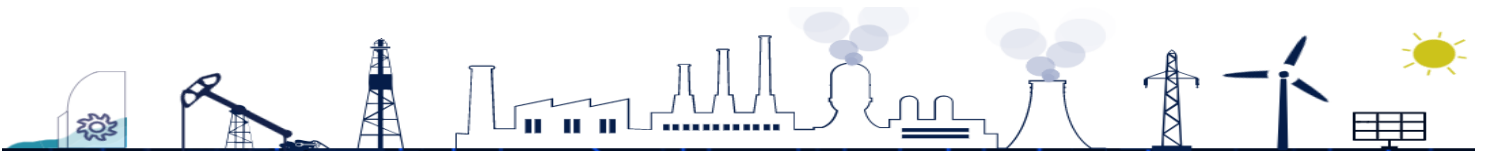


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 12 saatte azalış, 12 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 282,83 TL/MWh artarak 1.814,40 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 453,07 TL/MWh azalarak 1.495,87 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

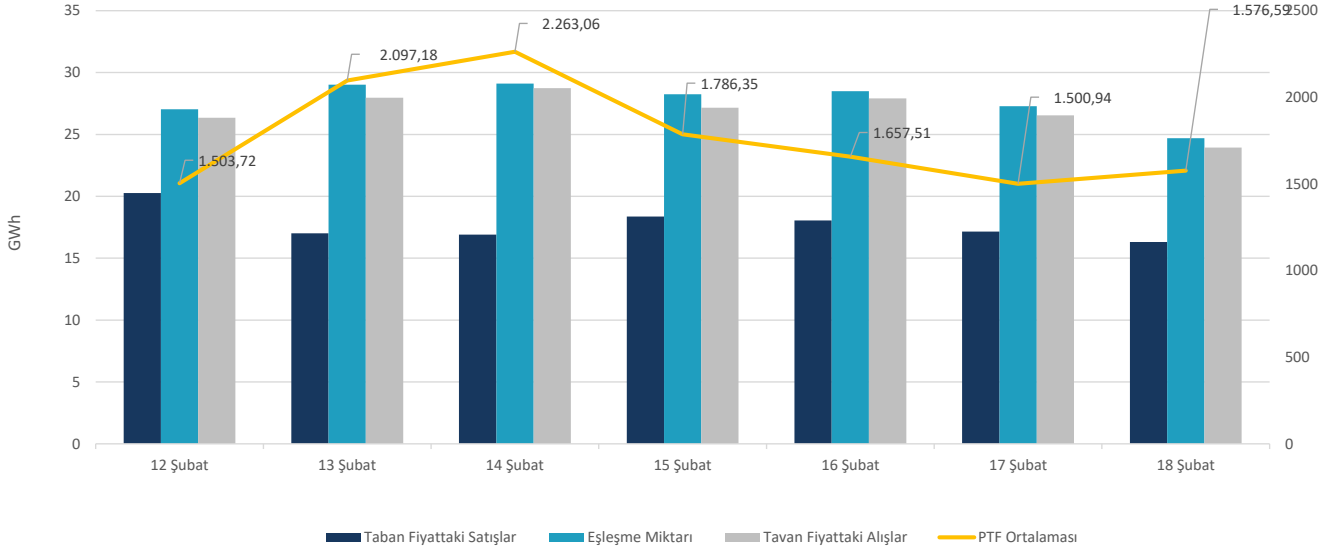
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 798 MWh artarak 30.459 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



7. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 17,72 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,95 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,70 GWh seviyesindedir. Bu değerler 6. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 313 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 462 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 654 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

13 Şubat 2024 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 593,46 TL/MWh artarak 2.097,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.247 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.614 MWh artması etkili olmuştur. 15 Şubat 2024 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 476,71 TL/MWh azalarak 1.786,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.467 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.587 MWh azalması etkili olmuştur.

7. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,6 (28.298 MWh) artarak 5.168.926 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1, (36.965 MWh) azalarak 3.484.317 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,7 (52.454 MWh) azalarak 2.977.528 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,5 (109.869 MWh) artarak 4.527.078 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,6 (115.636 MWh) artarak 7.218.792 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,9 (114.891 MWh) artarak 1.165.564 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %7,1 (5.551 MWh) azalarak 72.095 MWh seviyesine gerilemiştir.



19.02.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1328'dir. Bu hafta günlük ortalama 1009 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

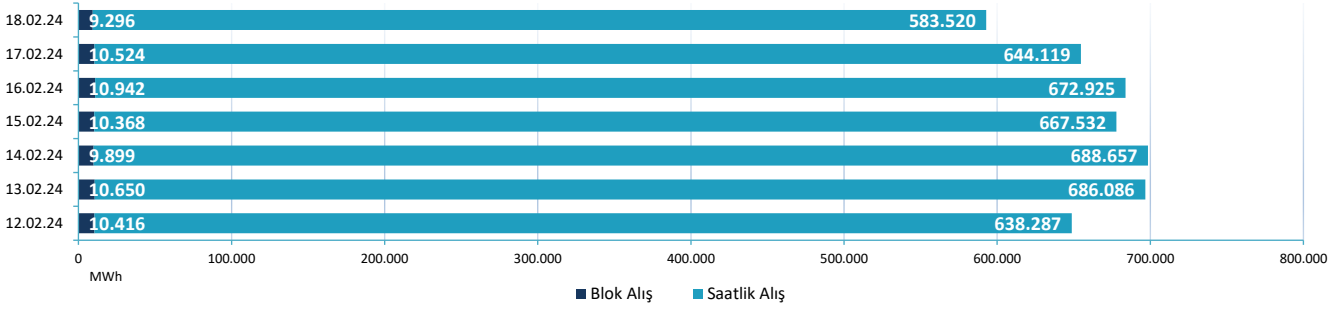
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 497.760 MWh,
- Blok satış miktarı 166.509 MWh,
- Saatlik alış miktarı 654.447 MWh,
- Blok alış miktarı 10.299 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.475.992 TL olarak gerçekleşmiştir.

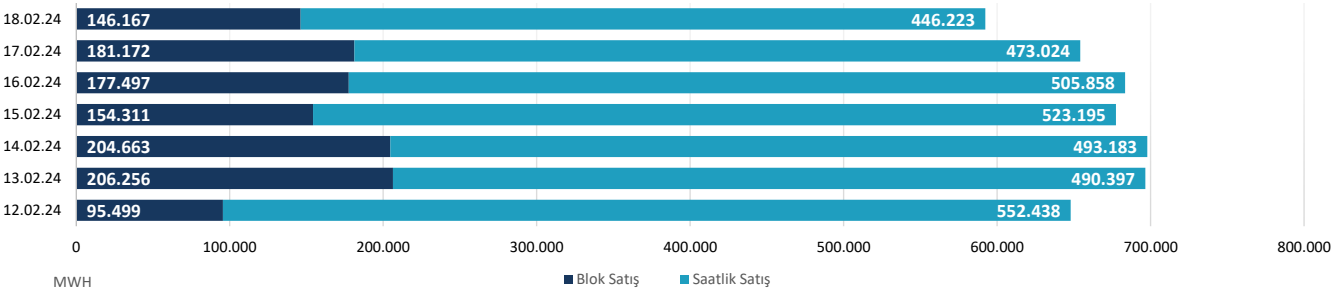
		12.02.24	13.02.2024	14.02.2024	15.02.2024	16.02.2024	17.02.2024	18.02.2024
ALİŞ	SAATLİK	638.287	686.086	688.657	667.532	672.925	644.119	583.520
	BLOK	10.416	10.650	9.899	10.368	10.942	10.524	9.296
SATIŞ	SAATLİK	552.438	490.397	493.183	523.195	505.858	473.024	446.223
	BLOK	95.499	206.256	204.663	154.311	177.497	181.172	146.167

* Değerleri MWh cinsindendir.

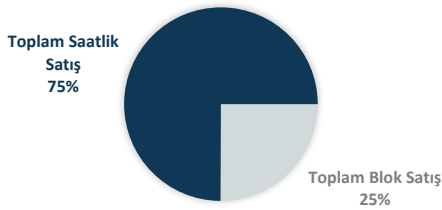
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

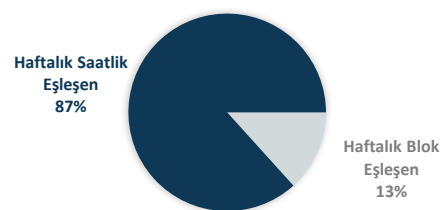


12 Şubat - 18 Şubat 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %75'i saatlik, %25'i blok tekliftir.

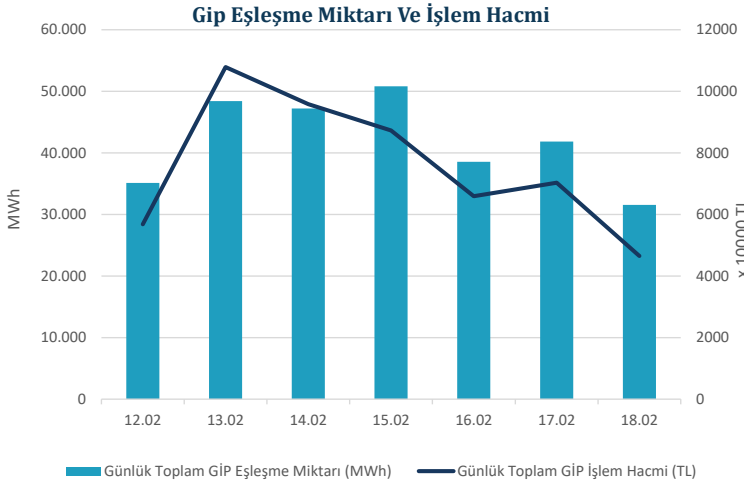
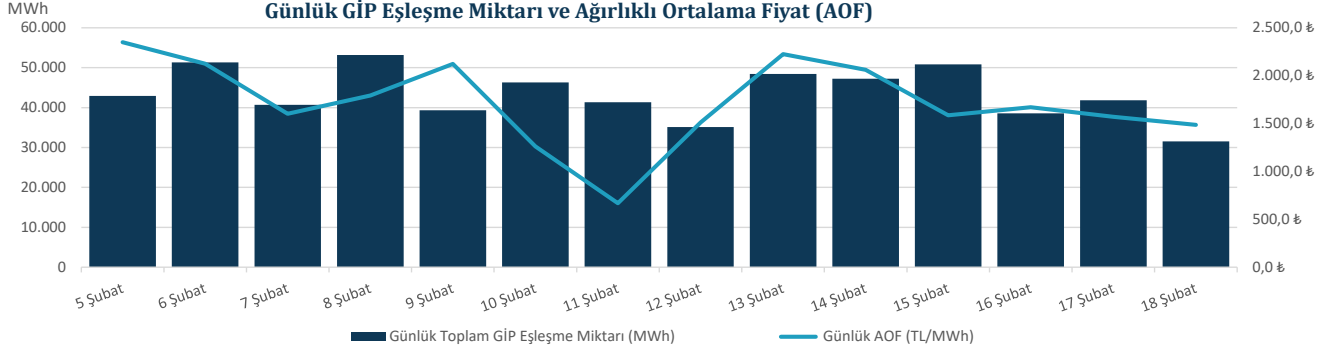
12 Şubat - 18 Şubat 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %87, blok alış ve satış toplamı ise %13 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Şubat 2024 Pazartesi günü saat 09.00'da 2.672,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



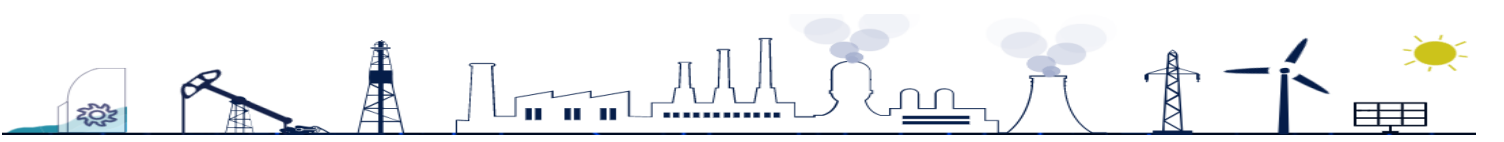
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 293.542 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Şubat 2024 Pazartesi günü saat 09.00'da 2.672,90 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Şubat 2024 Perşembe saat 18.00'de 3.538 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Şubat 2024 Perşembe günü, minimum ticaret 18 Şubat 2024 Pazar günü olmuştur.

19.02.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1338 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 781 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
5.02.2024	2.338,18	42.924	100.364.867	2.759,90	1.744,00
6.02.2024	2.076,41	51.333	106.587.525	2.775,40	651,00
7.02.2024	1.632,19	40.703	66.434.725	2.700,00	100,00
8.02.2024	1.847,47	53.203	98.290.520	2.764,30	285,10
9.02.2024	2.104,58	39.341	82.795.417	2.718,90	501,00
10.02.2024	1.257,61	46.301	58.228.085	2.248,50	331,10
11.02.2024	530,49	41.349	21.935.041	2.050,00	5,10
12.02.2024	1.618,14	35.126	56.838.777	2.748,60	416,40
13.02.2024	2.227,76	48.420	107.867.666	2.744,90	1.101,90
14.02.2024	2.028,91	47.222	95.809.474	2.760,70	600,60
15.02.2024	1.717,27	50.828	87.285.878	2.700,00	400,00
16.02.2024	1.709,90	38.551	65.918.393	2.707,60	98,60
17.02.2024	1.680,45	41.849	70.324.204	2.750,00	687,70
18.02.2024	1.474,34	31.546	46.509.856	2.684,80	396,80

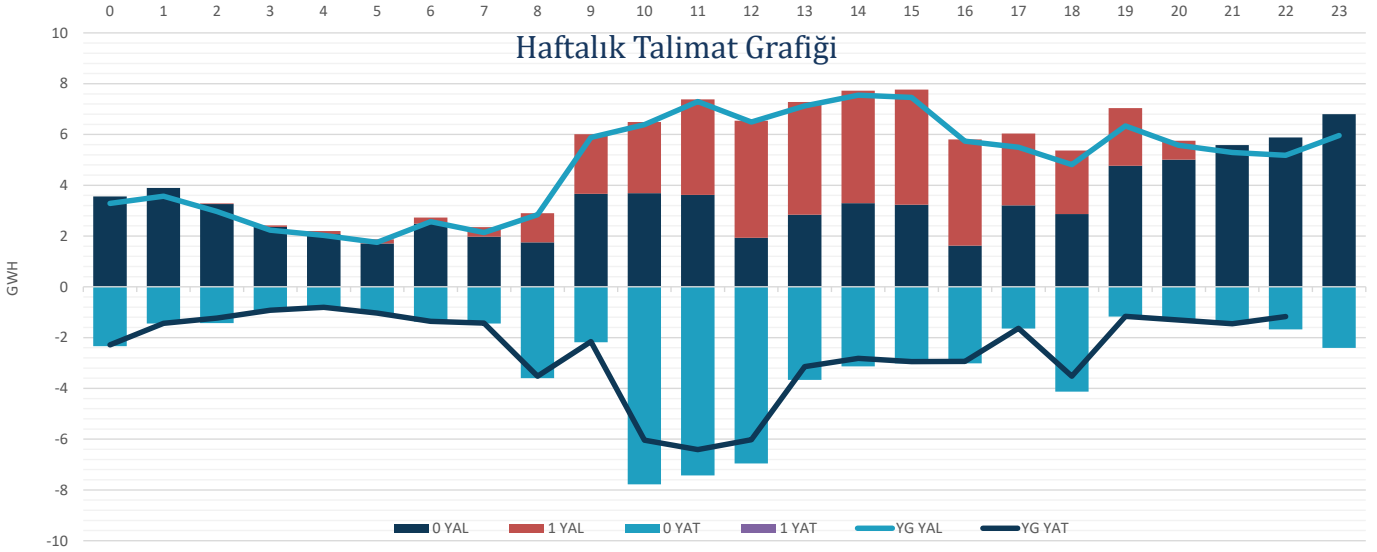
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 3.927 MWh azalarak 175.033 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 7. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 69.411 MWh azalarak 59.114 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 65.484 MWh artarak 115.919 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Şubat 2024 Salı günü 33.093 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Şubat 2024 Çarşamba günü 5.888 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Şubat 2024 Çarşamba günü 17.471 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Şubat 2024 Cumartesi günü 893 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
12.02.2024	15.205	8.129	23.334	15.655	0	15.655
13.02.2024	12.742	21.389	34.130	6.760	0	6.760
14.02.2024	617	5.557	6.174	18.794	0	18.794
15.02.2024	8.926	1.344	10.270	11.877	0	11.877
16.02.2024	12.078	4.788	16.866	1.656	0	1.656
17.02.2024	22.004	411	22.415	902	0	902
18.02.2024	9.481	0	9.481	9.886	0	9.886

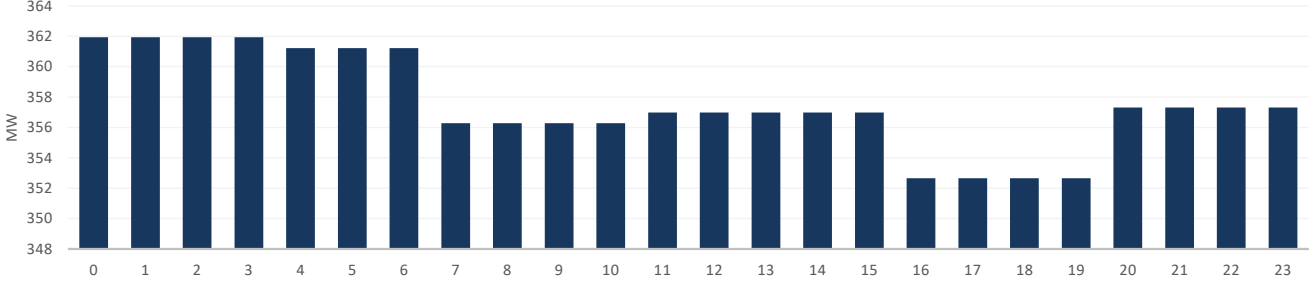
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



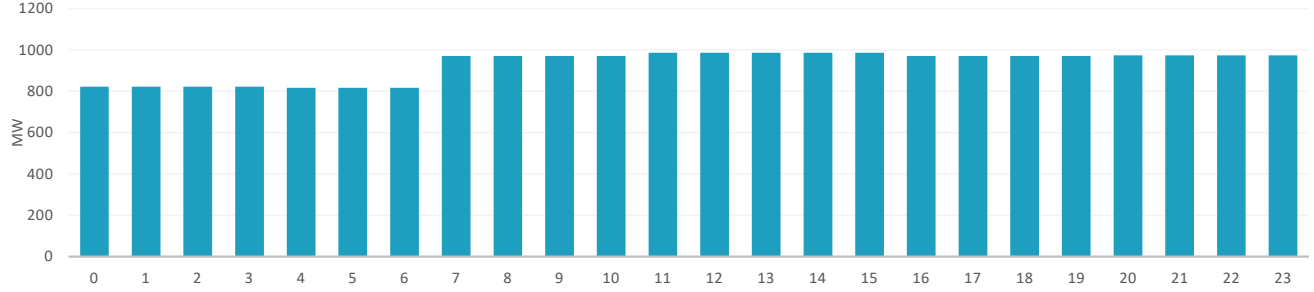
7. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.069 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 101,39 TL/MW azalarak 786,25 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

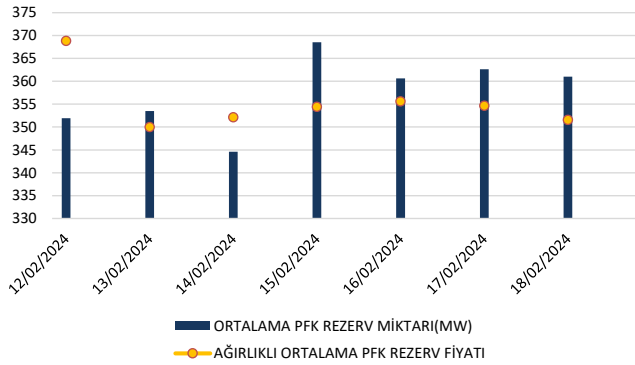


7. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.301 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 154,62 TL/MW artarak 2.398,77 TL/MW olmuştur.

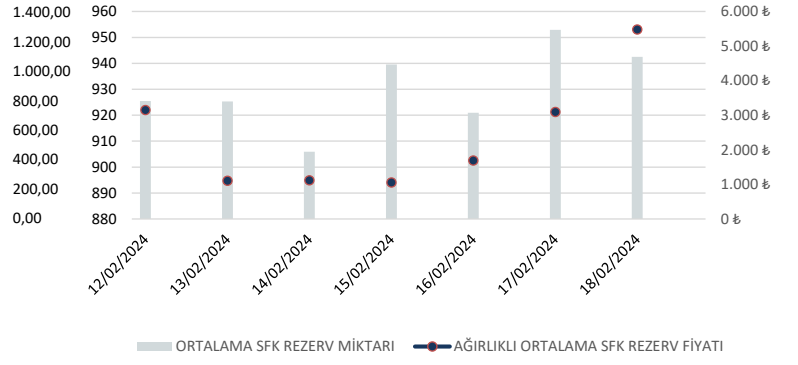
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



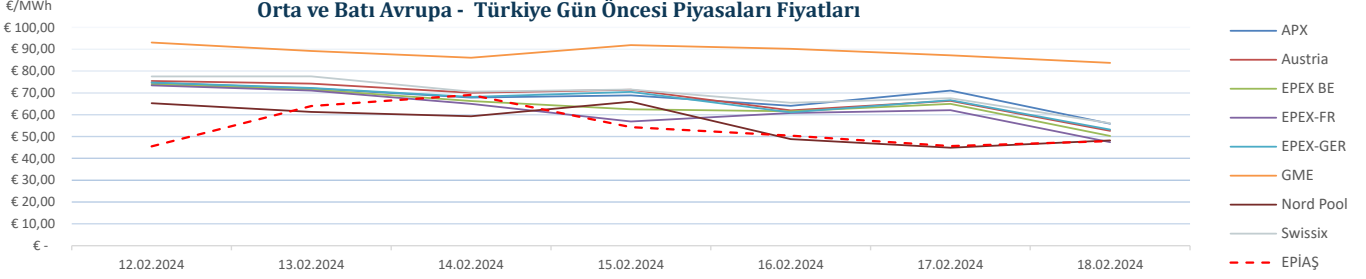
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	12/02/2024	13/02/2024	14/02/2024	15/02/2024	16/02/2024	17/02/2024	18/02/2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	351,93	353,51	344,61	368,53	360,62	362,66	361,03
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.207,03	620,93	688,01	759,52	796,29	765,76	669,57
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	925,46	925,29	905,96	939,54	920,96	952,88	942,46
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.152,50	1.108,90	1.116,52	1.057,05	1.693,09	3.094,44	5.481,39



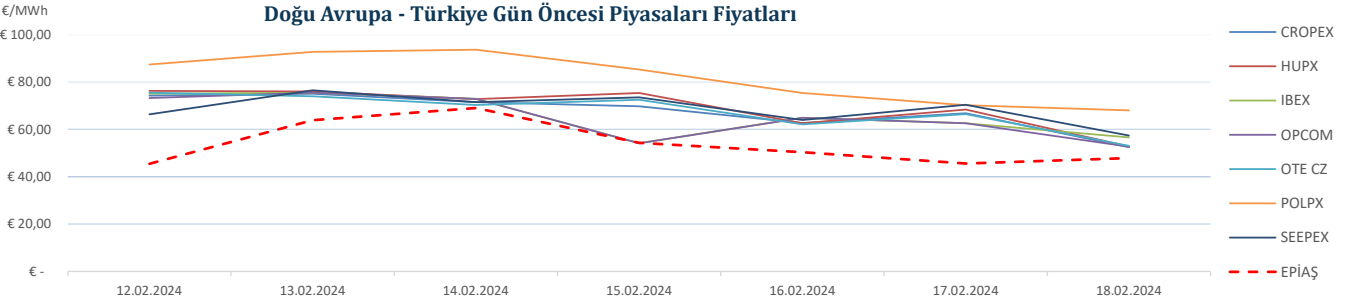
"7. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 67,89 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,44 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 53,82 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 14 Şubat 2024 Çarşamba günü 93,71 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 17 Şubat 2024 Cumartesi Günü 44,89 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
12.02.2024	74,59 €	75,45 €	73,96 €	73,43 €	74,75 €	93,07 €	65,23 €	77,50 €	45,49 €
13.02.2024	72,09 €	74,21 €	71,50 €	71,02 €	72,23 €	89,15 €	61,25 €	77,57 €	63,93 €
14.02.2024	67,81 €	70,06 €	66,30 €	65,01 €	68,16 €	86,09 €	59,28 €	70,58 €	69,06 €
15.02.2024	68,81 €	71,46 €	62,51 €	56,90 €	70,50 €	91,84 €	65,93 €	71,57 €	54,33 €
16.02.2024	64,04 €	61,97 €	61,60 €	60,75 €	61,06 €	90,20 €	48,79 €	65,44 €	50,37 €
17.02.2024	71,05 €	66,40 €	64,92 €	62,10 €	66,65 €	87,17 €	44,89 €	67,55 €	45,61 €
18.02.2024	55,87 €	52,61 €	50,26 €	47,41 €	53,18 €	83,75 €	48,21 €	56,09 €	47,91 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
12.02.2024	74,34 €	76,31 €	75,09 €	73,33 €	75,55 €	87,46 €	66,35 €	45,49 €
13.02.2024	75,10 €	76,07 €	75,54 €	75,54 €	74,01 €	92,76 €	76,55 €	63,93 €
14.02.2024	71,52 €	72,79 €	72,95 €	72,94 €	70,38 €	93,71 €	71,57 €	69,06 €
15.02.2024	69,81 €	75,42 €	54,20 €	54,20 €	72,56 €	85,31 €	73,58 €	54,33 €
16.02.2024	62,68 €	62,60 €	64,88 €	64,88 €	62,17 €	75,38 €	63,96 €	50,37 €
17.02.2024	66,88 €	68,42 €	62,65 €	62,65 €	66,49 €	70,29 €	70,47 €	45,61 €
18.02.2024	52,50 €	52,78 €	56,60 €	52,73 €	53,07 €	68,07 €	57,43 €	47,91 €