

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (3. Hafta)

3. Haftada (16 Ocak - 22 Ocak),

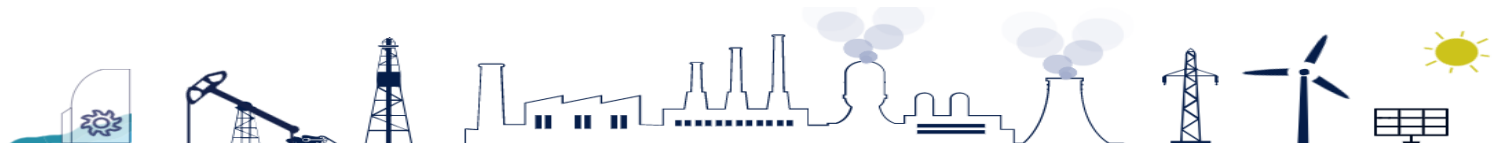
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 367,96 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 203.218 MWh (saatlik ortalama 1.210 MWh) azalması,
- * Doğal gaz kaynaklı üretim miktarının 621.154 MWh (saatlik ortalama 3.697 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 380.127 MWh (saatlik ortalama 2.263 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 520.698 MWh (saatlik ortalama 3.099 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 62.641 MWh (saatlik ortalama 373 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 384.487 MWh (saatlik ortalama 2.289 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	3. Hafta	% Değişim	2. Hafta
Ortalama PTF	3.119,67	↓ -10,55%	3.487,63
Maksimum PTF	4.200,00	→ 0,00%	4.200,00
Minimum PTF	1.477,46	↓ -7,36%	1.594,90
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.205,70	↓ -12,34%	3.657,14
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.888,06	↓ -1,83%	3.960,72
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.521,13	↓ -14,79%	2.958,86
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.883	↓ -5,80%	21.107
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.938	↑ 21,49%	10.649
Maksimum Takas Miktarı	27.804	↓ -0,91%	28.061
Minimum Takas Miktarı	17.316	↑ 8,57%	15.949
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.008	↓ -1,67%	22.381
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.297	↓ -3,19%	27.164
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.853	↑ 15,69%	19.753
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.753	↑ 6,83%	25.978
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	329.694	↓ -3,05%	340.053
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.802	↓ -3,27%	37.012

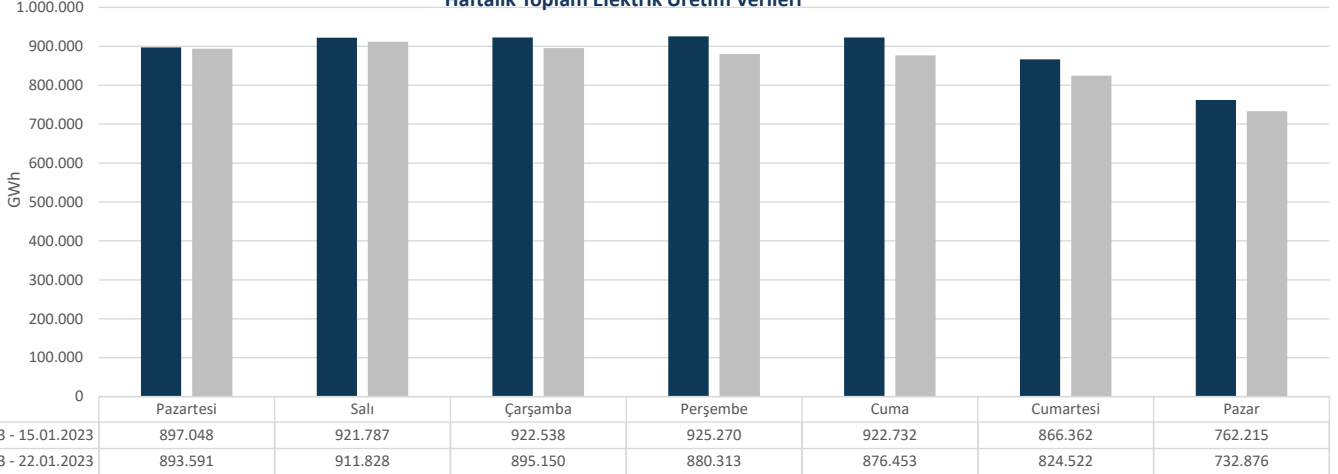
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

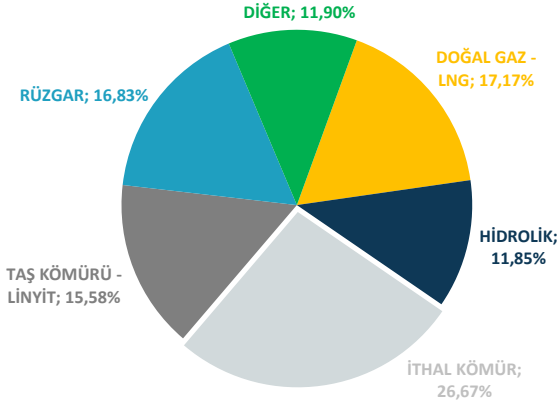


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 203.218 MWh azalarak 6.014.733 MWh olarak gerçekleşmiştir.

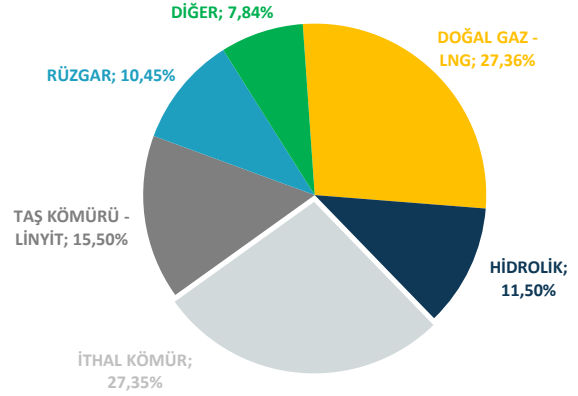
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (3. HAFTA)



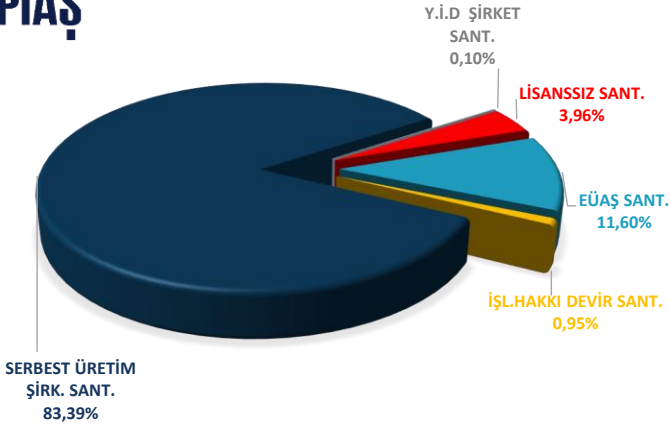
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.603.982 MWh (%26,67) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.032.808 MWh (%17,17) ile Doğalgaz-LNG, 1.012.046 MWh (%16,83) ile Rüzgar, 937.304 MWh (%15,58) ile Taş Kömürü-Linyit, 715.929 MWh (%11,90) ile Diğer, 712.664 MWh (%11,85) ile Hidrolik gelmektedir. Üretime %11,9 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 292.152 MWh ile Güneş, 206.436 MWh ile Jeotermal, 158.502 MWh ile Biogaz, 32.801 MWh ile Asfaltit, 14.092 MWh ile Atık Isı ve 11.946 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 469 MWh azalarak 198.953 MWh, ihracatı 25.502 MWh azalarak 35.689 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



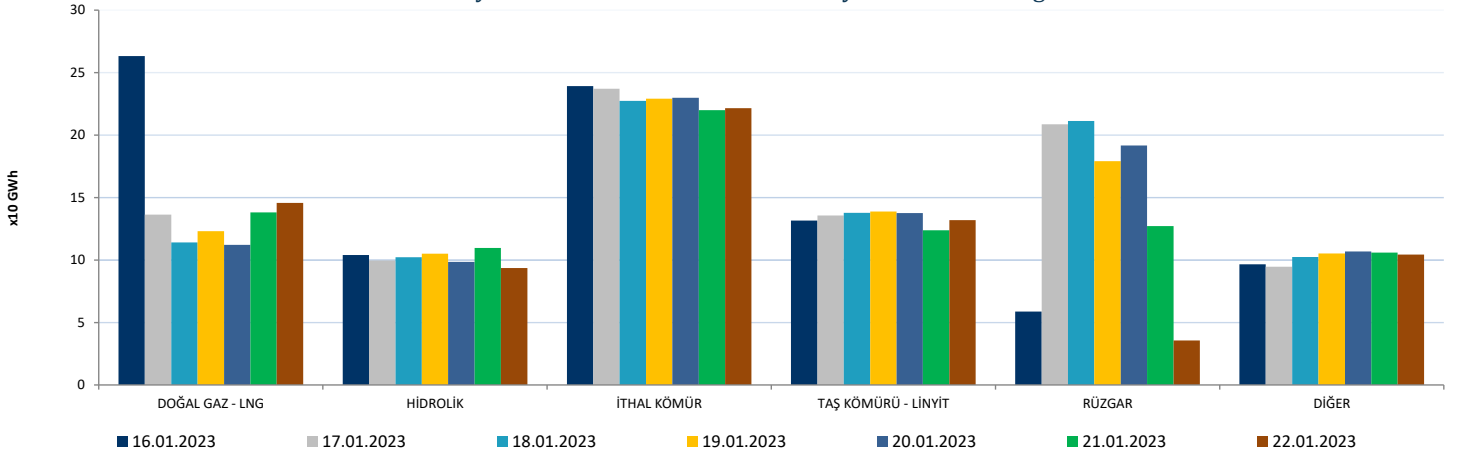


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 203.218 MWh azalarak 6.014.733 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.015.695 MWh (%83,39) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 237.971 MWh (%3,96), Y.İ.D Şirket santralleri 5.889 MWh (%0,098), İ.H.D Şirket santralleri 57.211 MWh (%0,95) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 697.967 MWh (%11,60) bandında olmuştur.

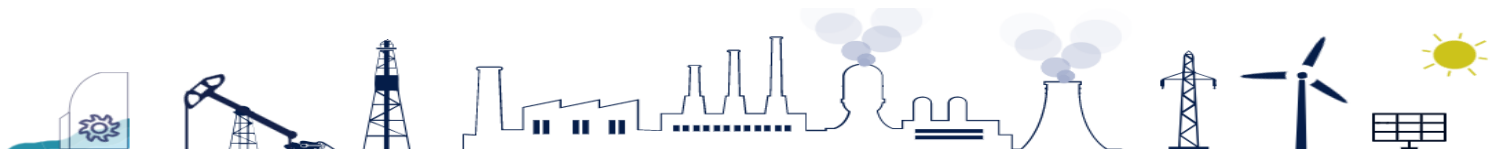
	16.01.2023	17.01.2023	18.01.2023	19.01.2023	20.01.2023	21.01.2023	22.01.2023
DOĞAL GAZ - LNG	263.313	136.264	114.154	123.008	112.125	138.148	145.796
HİDROLİK	103.931	99.599	102.283	105.078	98.491	109.653	93.630
İTHAL KÖMÜR	239.278	237.079	227.292	229.050	229.837	219.879	221.567
RÜZGAR	58.803	208.577	211.273	179.108	191.645	127.088	35.552
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.654	135.684	137.734	138.863	137.573	123.846	131.952
DİĞER	96.612	94.625	102.415	105.206	106.782	105.909	104.379

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

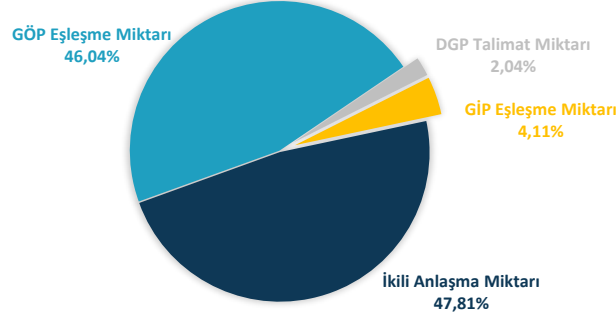


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 621.154 MWh azalarak 1.032.808 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 49.471 MWh azalarak 1.603.982 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 242.302 MWh artarak 715.929 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 17.511 MWh artarak 712.664 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 548 MWh artarak 937.304 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 380.127 MWh artarak 1.012.046 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.839.263 MWh (%47,81) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.697.382 MWh (%46,04), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 329.694 MWh (%4,11) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 163.943 MWh (%2,04) olmuştur.

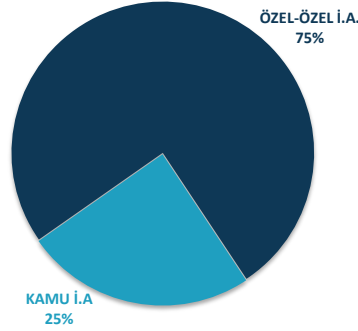
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, ilk sırayı 3.839.263 MWh (%47,81) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.697.382 MWh (%46,04), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 329.694 MWh (%4,11) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 163.943 MWh (%2,04) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 520.698 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 62.641 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 10.359 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 55.374 MWh artmıştır.

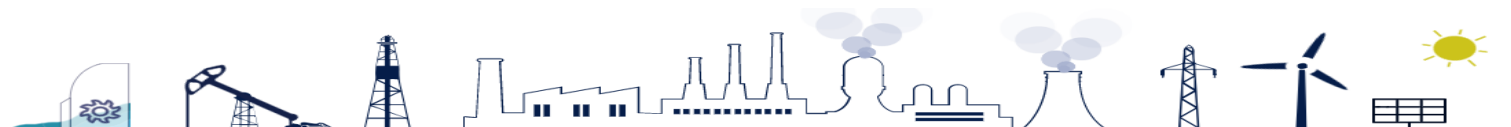
İkili Anlaşma Detayı



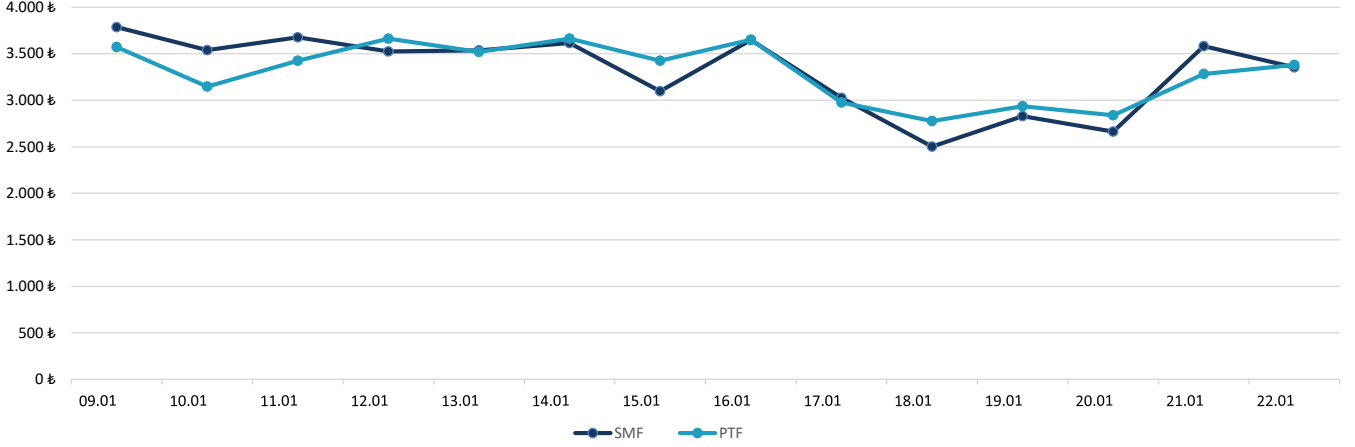
	16.01.2023	17.01.2023	18.01.2023	19.01.2023	20.01.2023	21.01.2023	22.01.2023
İKİLİ ANLAŞMA	487.307	577.920	586.634	579.326	577.418	553.354	477.304
GÖP	544.618	547.783	558.543	541.914	534.721	500.468	469.336
GİP	38.443	44.038	45.049	55.998	53.942	54.649	37.577
DGP	26.447	16.086	17.760	25.640	22.197	28.343	27.471
TOPLAM	1.096.814	1.185.827	1.207.986	1.202.878	1.188.277	1.136.813	1.011.687

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



09 Ocak - 22 Ocak 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

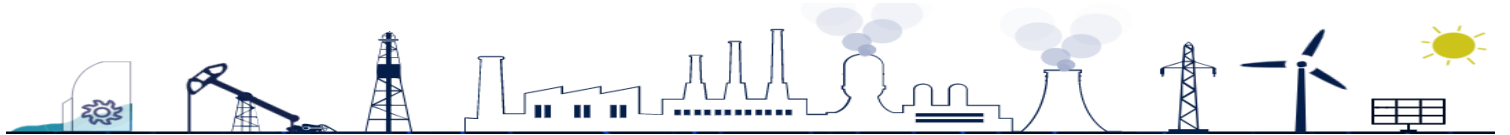
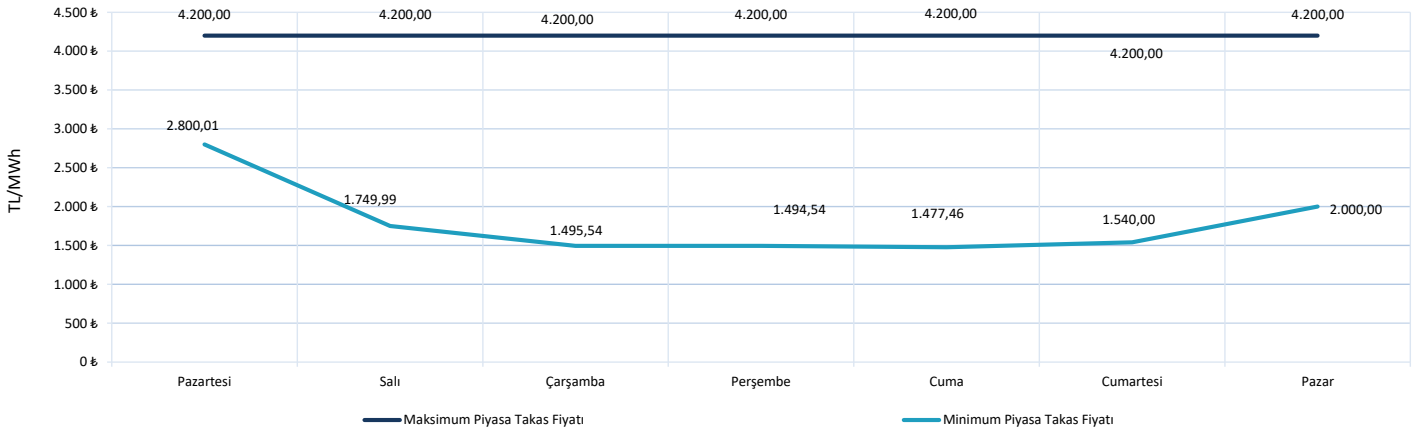


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

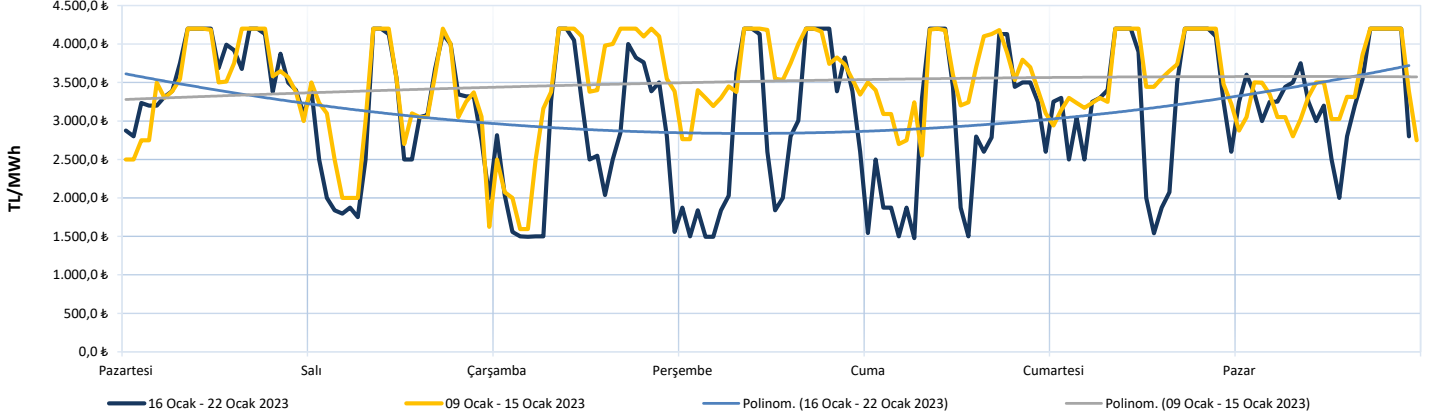
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.776,18 TL/MWh ile 18 Ocak Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.650,29 TL/MWh ile 16 Ocak Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.501,76 TL/MWh ile 18 Ocak Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.646,93 TL/MWh ile 16 Ocak Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.148,01 TL/MWh ile 20 Ocak Cuma günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

16 Ocak - 22 Ocak 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



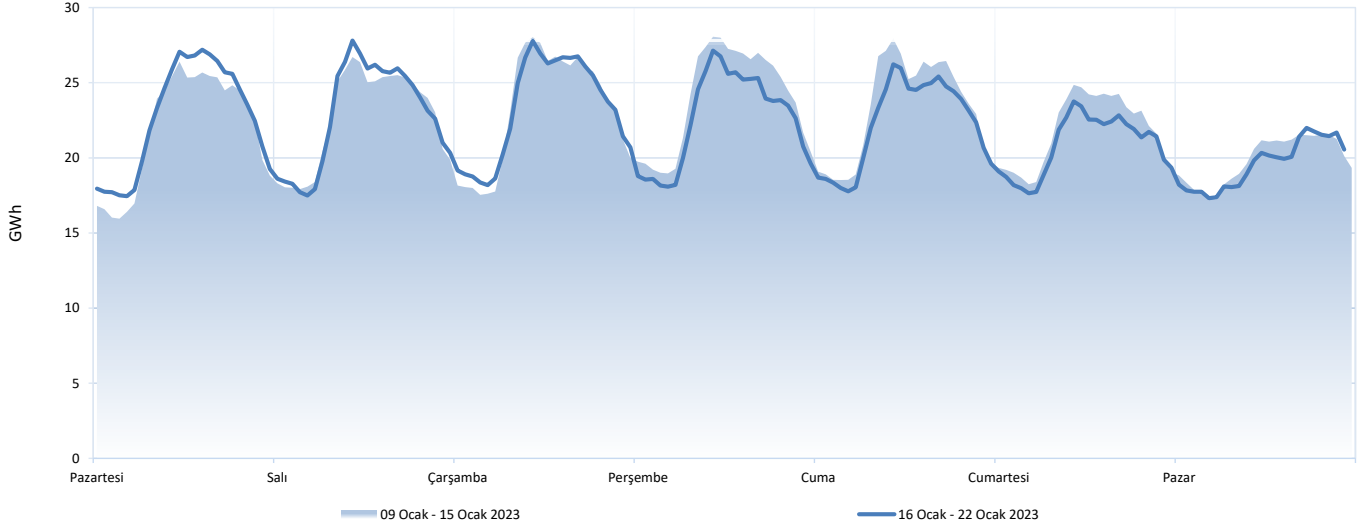
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



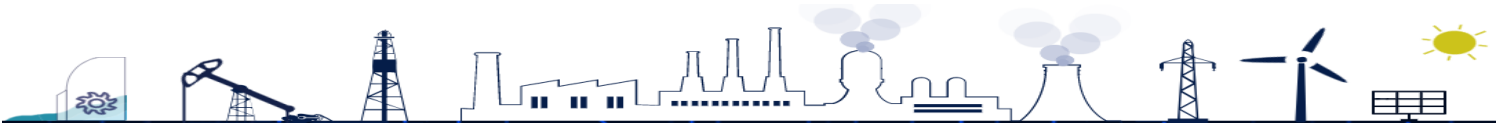
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 367,96 TL/MWh azalarak 3.119,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 726,53 TL/MWh azalış ile 19 Ocak 2023 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

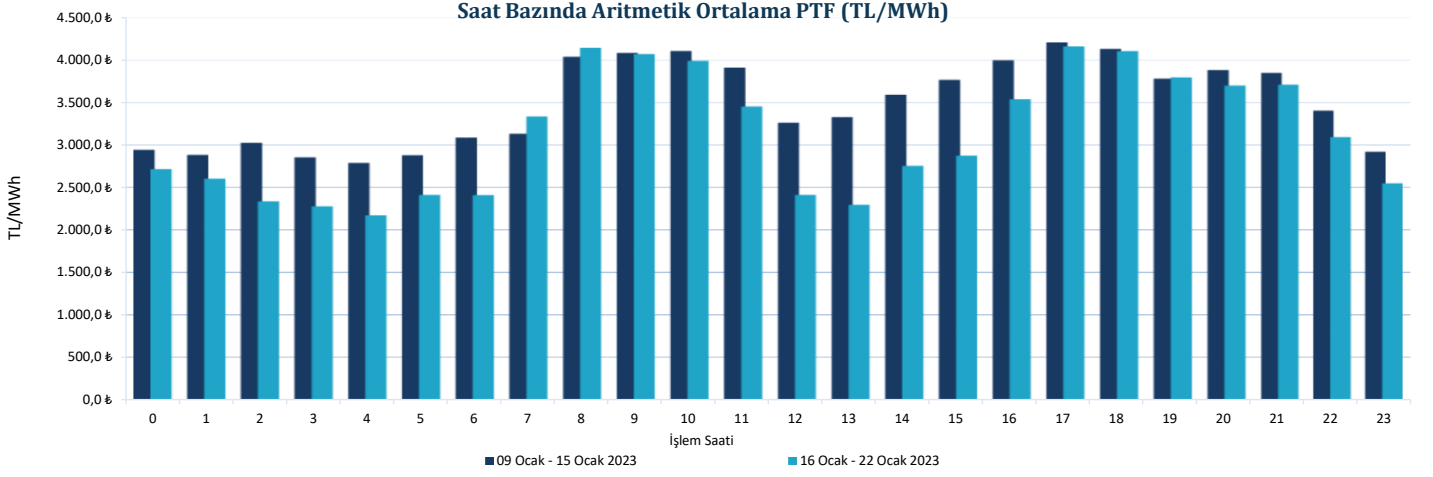
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.205,70 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.888,06 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.521,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

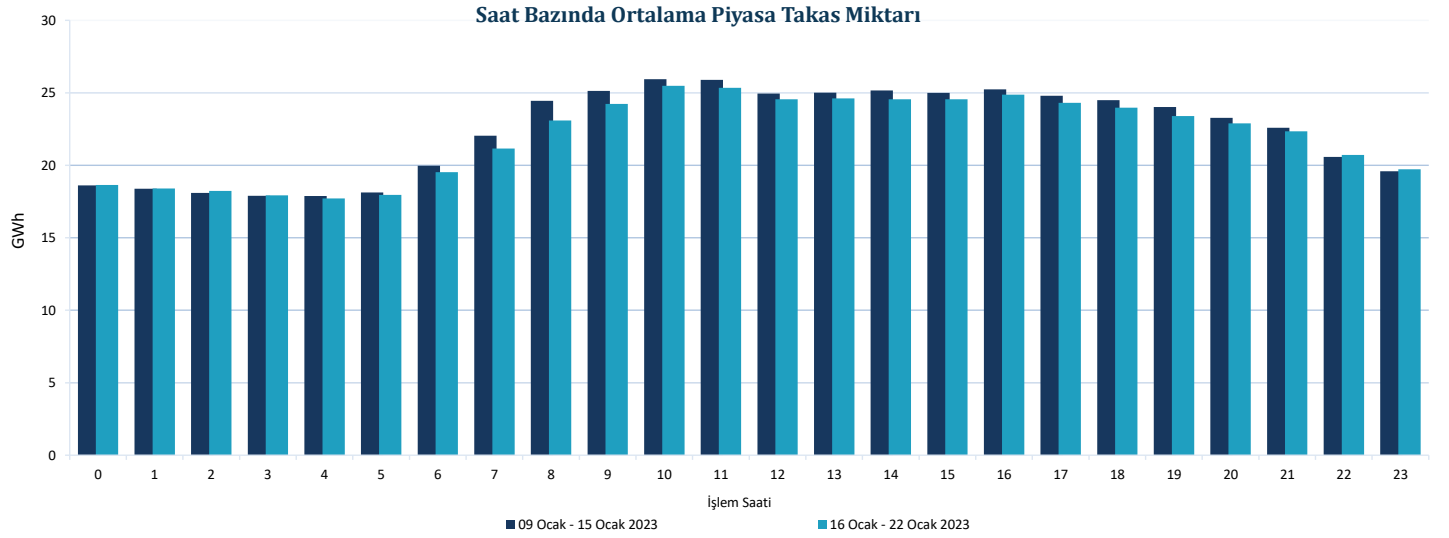


3. hafta genelinde maksimum eşleşme 17 Ocak Salı günü saat 10.00'da 27.804 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 22 Ocak Pazar günü saat 04.00'te 17.316 MWh olarak gerçekleşmiştir.

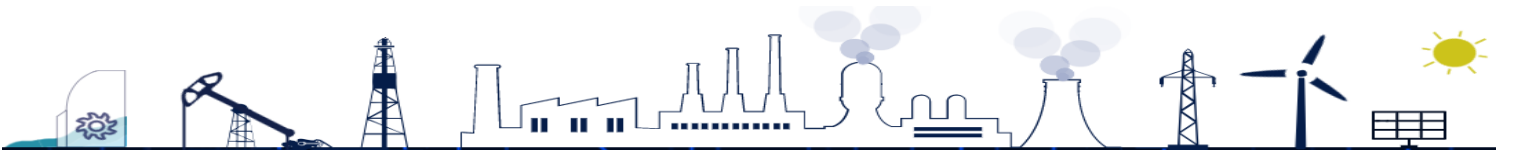




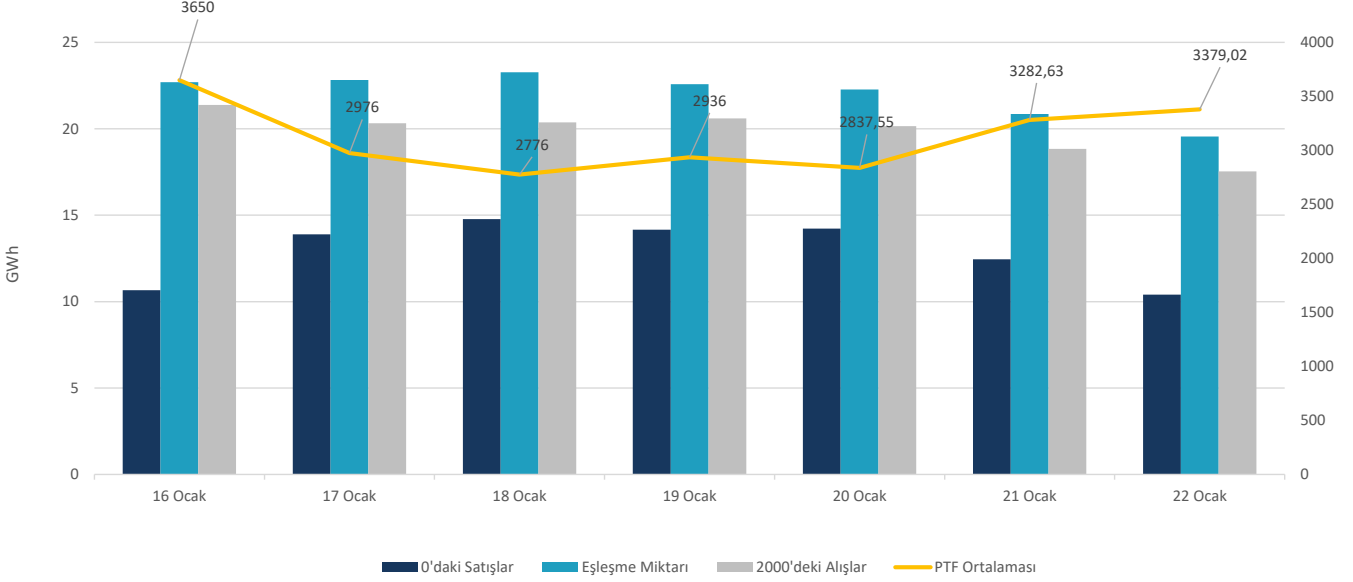
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 21 saatte azalış, 3 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 206,12 TL/MWh artarak 3.333,89 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.025,32 TL/MWh azalarak 2.297,00 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 1.360 MWh azalarak 23.089 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

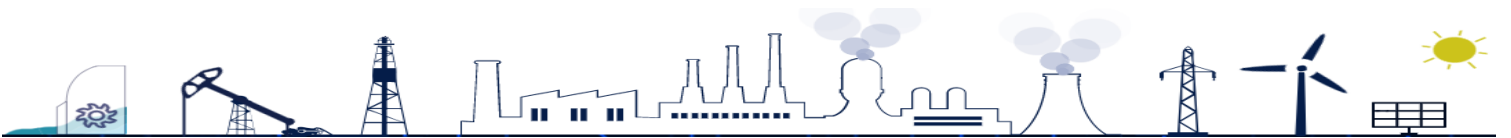


3. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,94 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,88 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,01 GWh seviyesindedir. Bu değerler 2. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.289 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 373 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.224 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

17 Ocak 2023 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 674,47 TL/MWh azalarak 2.975,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.237 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.054 MWh azalması etkili olmuştur. 21 Ocak 2023 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 445,07 TL/MWh artarak 3.282,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.767 MWh azalması etkili olmuştur.

3. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,2 (145.731 MWh) azalarak 4.417.834 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %12,7 (283.836 MWh) artarak 2.527.081 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %21,5 (384.487 MWh) artarak 2.173.515 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,8 (205.612 MWh) azalarak 3.340.293 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,8 (298.236 MWh) artarak 4.662.518 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %22,8 (346.290 MWh) azalarak 1.169.815 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %46,8 (126.741 MWh) artarak 397.683 MWh seviyesine yükselmiştir.



23.01.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1317'dir. Bu hafta günlük ortalama 1005 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

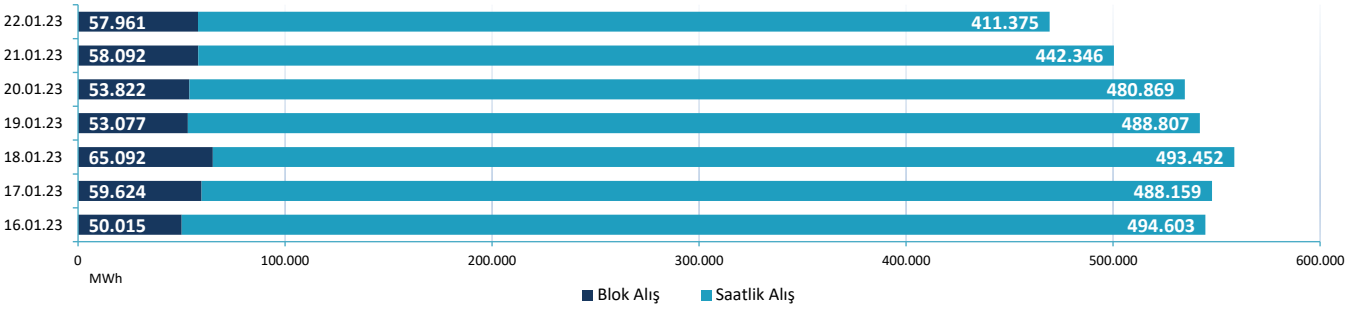
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 361.012 MWh,
- Blok satış miktarı 167.116 MWh,
- Saatlik alış miktarı 471.373 MWh,
- Blok alış miktarı 56.812 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -8.967.159 TL olarak gerçekleşmiştir.

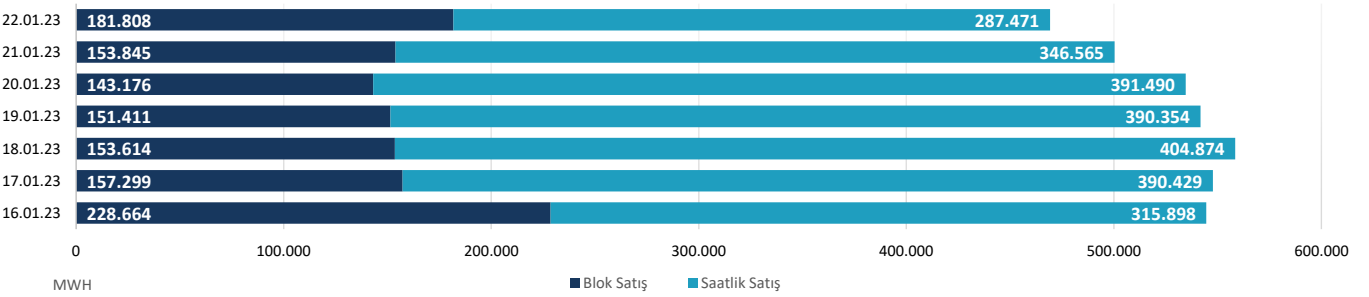
		16.01.23	17.01.2023	18.01.2023	19.01.2023	20.01.2023	21.01.2023	22.01.2023
ALİŞ	SAATLİK	494.603	488.159	493.452	488.807	480.869	442.346	411.375
	BLOK	50.015	59.624	65.092	53.077	53.822	58.092	57.961
SATIŞ	SAATLİK	315.898	390.429	404.874	390.354	391.490	346.565	287.471
	BLOK	228.664	157.299	153.614	151.411	143.176	153.845	181.808

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



16 Ocak - 22 Ocak 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

Toplam Saatlik Satış
68%

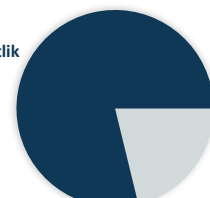


Toplam Blok Satış
32%

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

16 Ocak - 22 Ocak 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

Haftalık Saatlik Eşleşen
79%

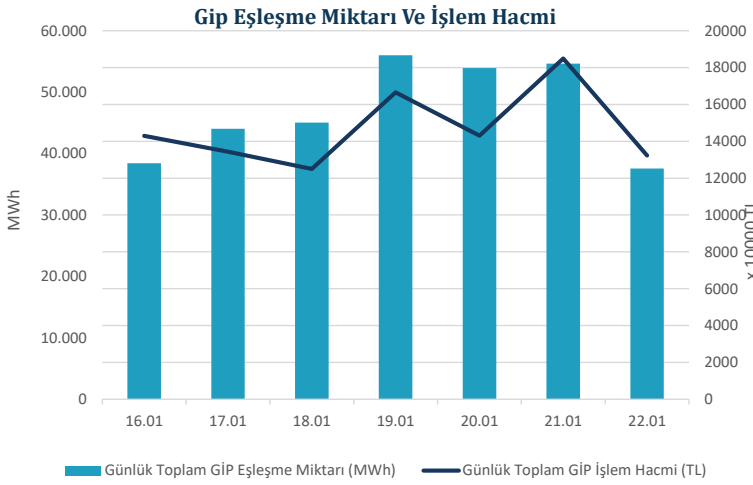
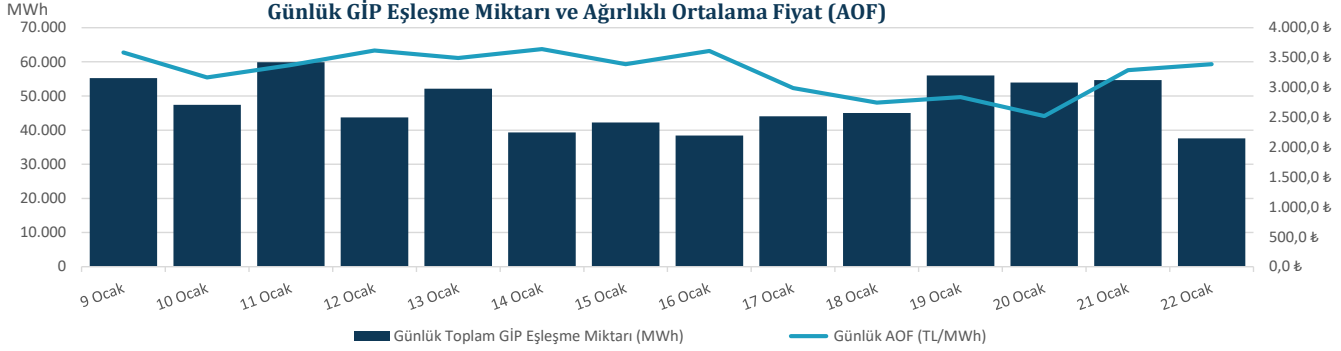


Haftalık Blok Eşleşen
21%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ocak 2023 Pazar günü saat 19.00'da 4.274,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 329.694 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ocak 2023 Pazar günü saat 19.00'da 4.274,72 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 20 Ocak 2023 Cuma saat 16.00'da 4.081 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Ocak 2023 Perşembe günü, minimum ticaret 22 Ocak 2023 Pazar günü olmuştur.

23.01.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1315 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 745 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
9.01.2023	3.625,36	55.250	200.299.487	4.326,00	96,29
10.01.2023	3.197,45	47.443	151.695.665	4.326,00	96,29
11.01.2023	3.493,04	59.897	209.221.290	4.326,00	96,29
12.01.2023	3.697,57	43.748	161.761.126	4.326,00	2,00
13.01.2023	3.576,33	52.151	186.509.361	4.326,00	2,00
14.01.2023	3.791,36	39.317	149.065.818	4.326,00	2,00
15.01.2023	3.517,54	42.248	148.609.072	4.326,00	96,29
16.01.2023	3.718,43	38.443	142.946.208	4.326,00	96,29
17.01.2023	3.050,15	44.038	134.322.472	4.326,00	2,00
18.01.2023	2.775,08	45.049	125.013.688	4.320,00	2,00
19.01.2023	2.974,36	55.998	166.557.287	4.326,00	0,01
20.01.2023	2.652,21	53.942	143.064.397	4.326,00	0,10
21.01.2023	3.383,96	54.649	184.929.176	4.326,00	96,29
22.01.2023	3.519,53	37.577	132.252.136	4.326,00	0,01

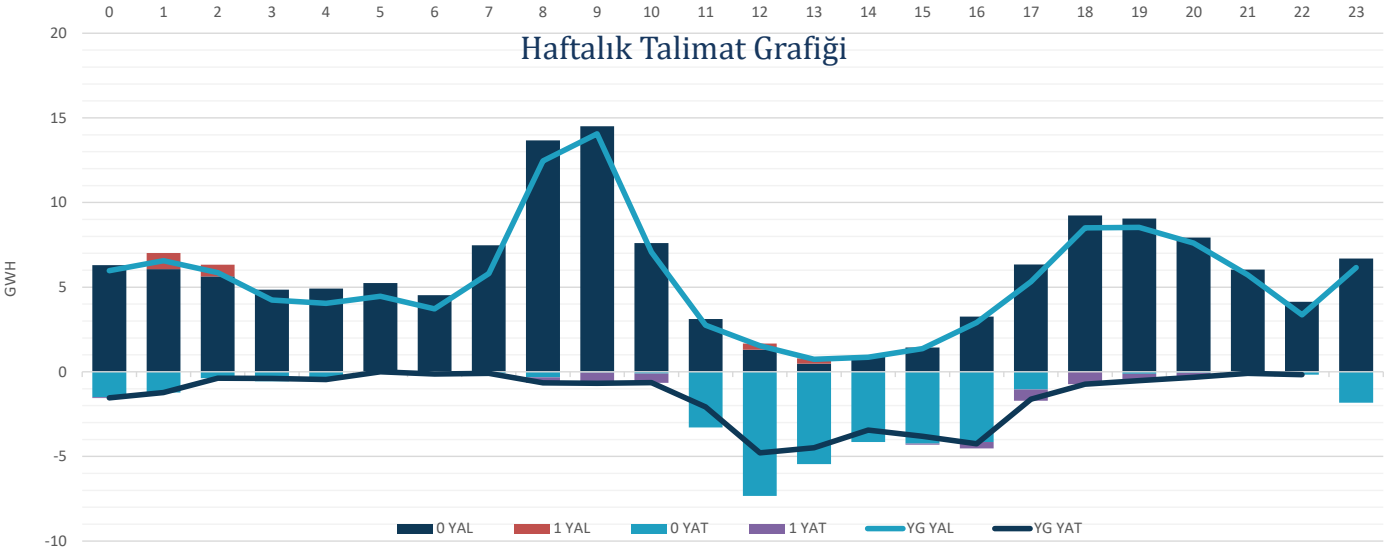
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

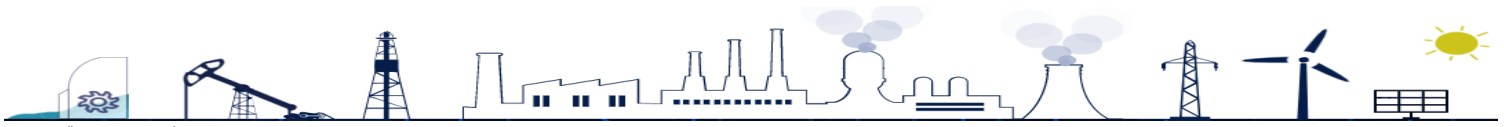
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 55.374 MWh artarak 163.943 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 3. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 21.360 MWh artarak 34.304 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 34.014 MWh artarak 129.639 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Ocak 2023 Cumartesi günü 27.835 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Ocak 2023 Çarşamba günü 9.709 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Ocak 2023 Cuma günü 8.504 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 21 Ocak 2023 Cumartesi günü 508 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
16.01.2023	25.063	678	25.741	2.389	0	2.389
17.01.2023	15.417	0	15.417	1.026	1.234	2.260
18.01.2023	10.624	0	10.624	9.399	864	10.264
19.01.2023	21.525	0	21.525	7.847	1.554	9.402
20.01.2023	15.261	0	15.261	10.133	350	10.483
21.01.2023	29.699	1.637	31.336	458	53	510
22.01.2023	23.191	0	23.191	5.516	0	5.516

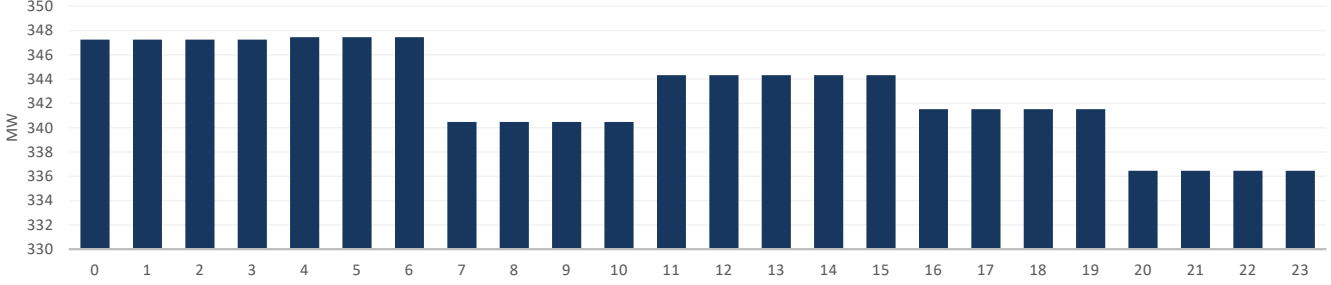
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



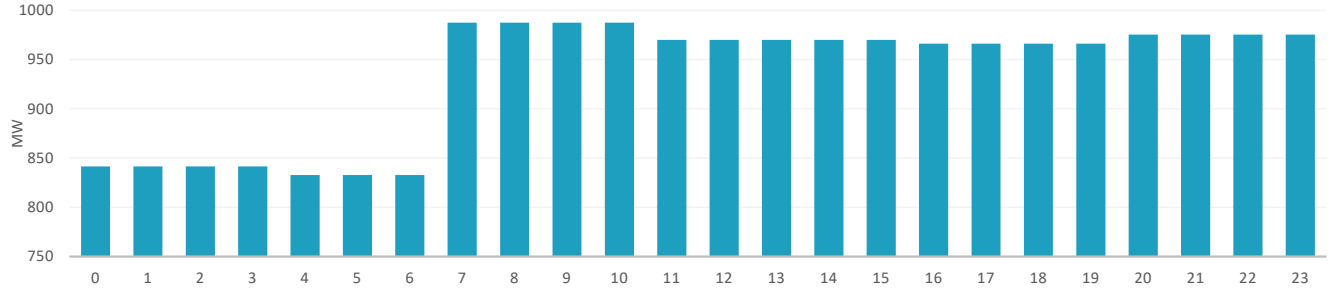
3. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 57.589 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 605,24 TL/MW artarak 1.282,02 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

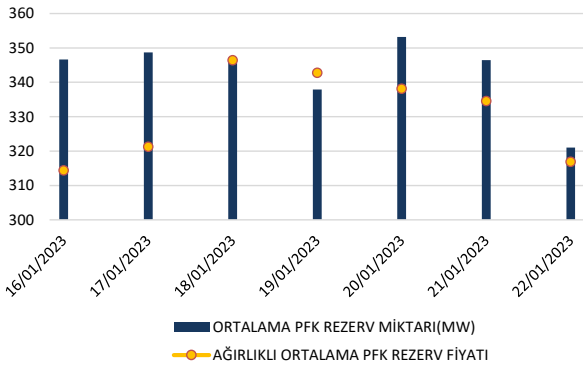


3. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 157.021 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 677,4 TL/MW artarak 1.608,54 TL/MW olmuştur.

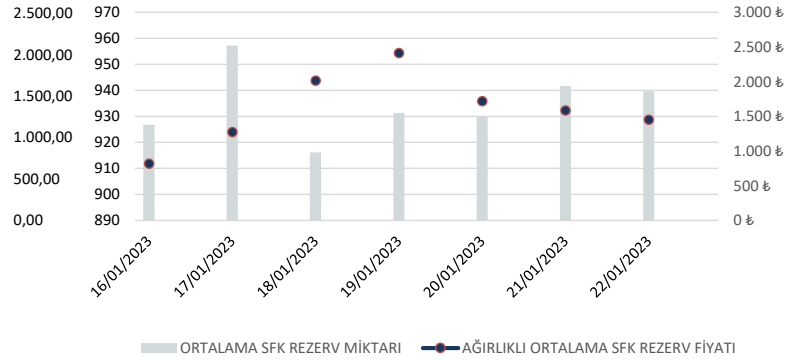
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

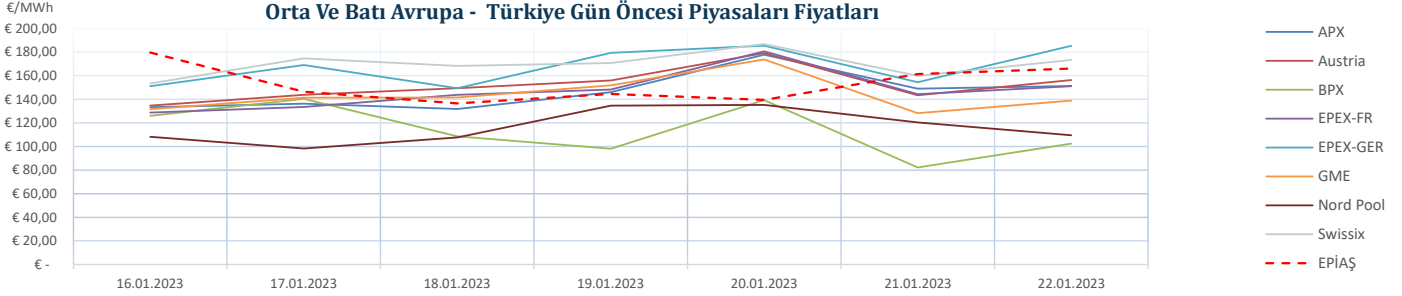


	16/01/2023	17/01/2023	18/01/2023	19/01/2023	20/01/2023	21/01/2023	22/01/2023
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	346,67	348,67	345,66	337,90	353,19	346,45	321,00
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	601,03	886,74	1.934,69	1.783,80	1.590,79	1.440,70	704,83
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	926,75	957,25	916,13	931,33	929,83	941,63	939,63
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	818,62	1.271,68	2.013,51	2.412,79	1.719,92	1.585,65	1.451,57



"3. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 144,63 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 134,54 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 153,46 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 19 Ocak 2023 Perşembe günü 187,15 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 19 Ocak 2023 Perşembe Günü 53,98 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından HUPX'te oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

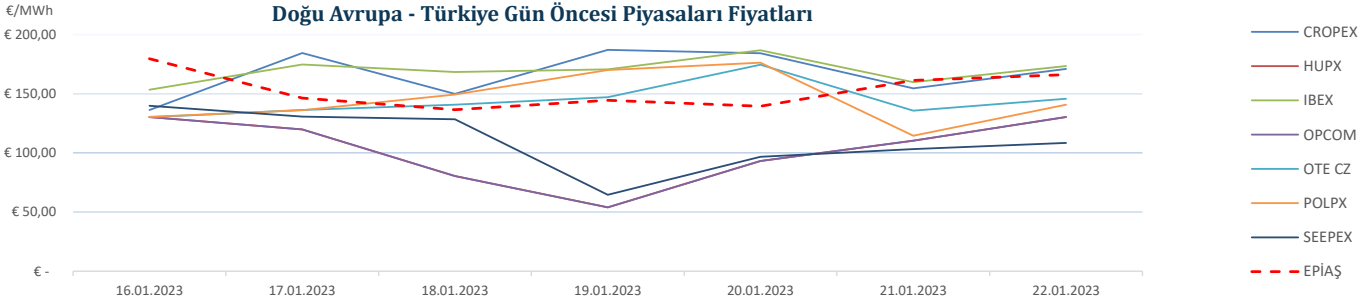


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
16.01.2023	133,26 €	134,67 €	125,96 €	128,75 €	151,12 €	131,67 €	108,26 €	153,44 €	179,64 €
17.01.2023	136,39 €	143,81 €	140,39 €	133,57 €	169,15 €	141,41 €	98,30 €	174,76 €	146,45 €
18.01.2023	131,80 €	149,49 €	108,63 €	143,76 €	149,38 €	141,48 €	107,71 €	168,34 €	136,56 €
19.01.2023	145,99 €	155,95 €	98,15 €	148,21 €	179,35 €	151,76 €	134,71 €	170,69 €	144,57 €
20.01.2023	177,81 €	179,20 €	139,33 €	180,66 €	185,47 €	173,78 €	135,27 €	186,82 €	139,51 €
21.01.2023	149,04 €	143,50 €	82,25 €	144,39 €	154,39 €	128,23 €	120,47 €	159,91 €	161,39 €
22.01.2023	151,28 €	156,40 €	102,46 €	151,15 €	185,40 €	138,92 €	109,50 €	173,42 €	166,13 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
16.01.2023	136,29 €	130,34 €	153,44 €	130,34 €	130,20 €	130,51 €	139,86 €	179,64 €
17.01.2023	184,55 €	119,83 €	174,76 €	119,83 €	136,22 €	136,18 €	130,63 €	146,45 €
18.01.2023	149,98 €	80,39 €	168,34 €	80,39 €	140,77 €	149,46 €	128,48 €	136,56 €
19.01.2023	187,15 €	53,98 €	170,69 €	53,98 €	147,07 €	170,17 €	64,59 €	144,57 €
20.01.2023	184,26 €	93,26 €	186,82 €	93,26 €	174,60 €	176,31 €	96,69 €	139,51 €
21.01.2023	154,61 €	110,41 €	159,91 €	110,41 €	135,68 €	114,55 €	103,19 €	161,39 €
22.01.2023	171,05 €	130,37 €	173,42 €	130,37 €	145,84 €	140,79 €	108,42 €	166,13 €