

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (4. Hafta)

4. Haftada (24 Ocak - 30 Ocak),

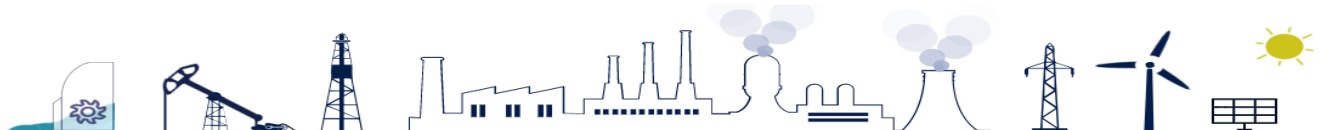
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 71,77 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 520.040 MWh (saatlik ortalama 3.095 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 679.803 MWh (saatlik ortalama 4.047 MWh) azalması,
- * DGP yerine getirilen talimat miktarının 288.836 MWh (saatlik ortalama 1.719 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 389.915 MWh (saatlik ortalama 2.320 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 246.509 MWh (saatlik ortalama 1.467 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız alışı miktarının 272.092 MWh (saatlik ortalama 1.620 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız satışı miktarının 110.673 MWh (saatlik ortalama 658 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	4. Hafta	% Değişim	3. Hafta
Ortalama PTF	1.280,72	↑ 5,94%	1.208,95
Maksimum PTF	1.345,00	→ 0,00%	1.345,00
Minimum PTF	600,01	↓ -24,23%	791,84
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.327,17	↑ 4,38%	1.271,43
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.337,29	↑ 4,31%	1.282,01
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.181,51	↑ 9,66%	1.077,39
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.892	↓ -6,89%	23.512
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.125	↓ -5,59%	11.783
Maksimum Takas Miktarı	23.875	↓ -17,94%	29.094
Minimum Takas Miktarı	14.303	↓ -10,89%	16.052
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.367	↓ -18,05%	22.414
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.954	↓ -6,33%	29.843
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	39.738	↑ 0,50%	39.540
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	18.747	↓ -24,42%	24.805
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	500.413	↑ 9,84%	455.575
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.215	↓ -7,68%	40.311

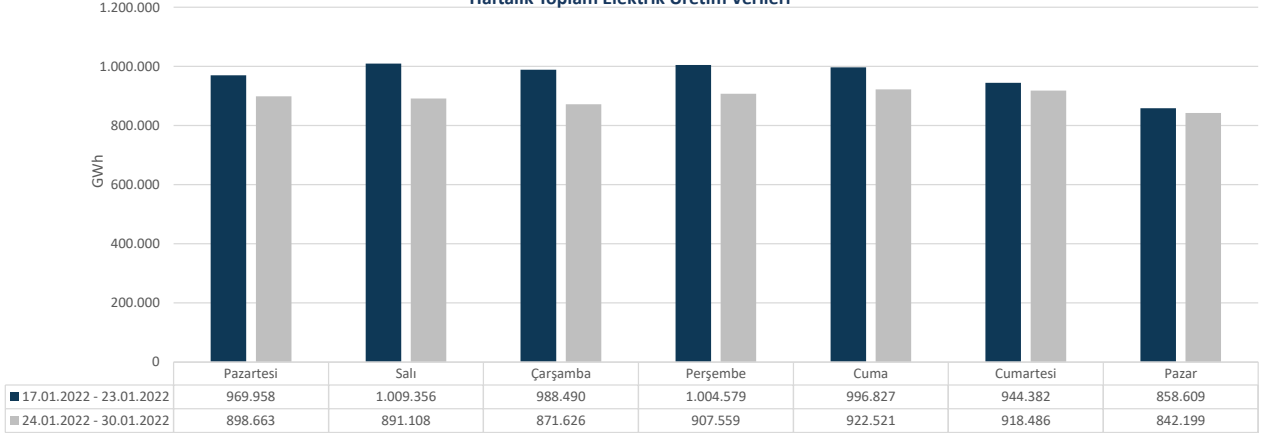
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

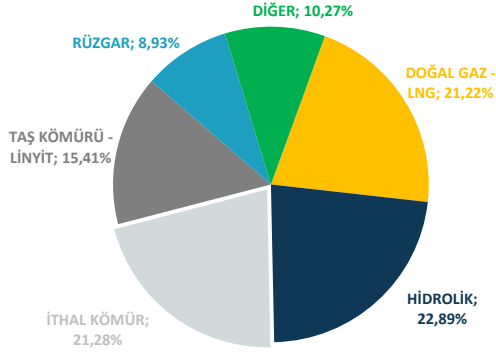


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 520.040 MWh azalarak 6.252.162 MWh olarak gerçekleşmiştir.

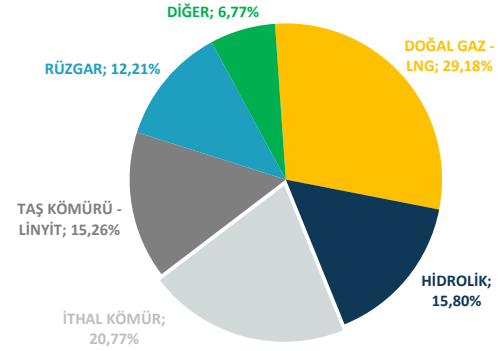
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (4. HAFTA)



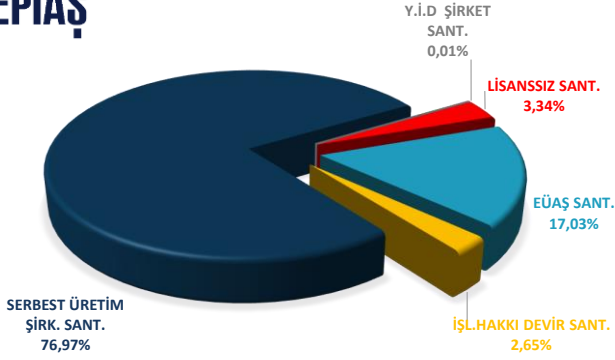
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (3. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.431.169 MWh (%22,89) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.330.520 MWh (%21,28) ile İthal Kömür, 1.326.829 MWh (%21,22) ile Doğalgaz-LNG, 963.475 MWh (%15,41) ile Taş Kömürü-Linyit, 641.787 MWh (%10,27) ile Diğer, 558.383 MWh (%8,93) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %10,27 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 220.963 MWh ile Güneş, 218.955 MWh ile Jeotermal, 123.948 MWh ile Biogaz, 50.277 MWh ile Asfaltit, 15.421 MWh ile Atık Isı ve 12.223 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.652 MWh azalarak 100.781 MWh, ihracatı 11.098 MWh azalarak 88.624 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



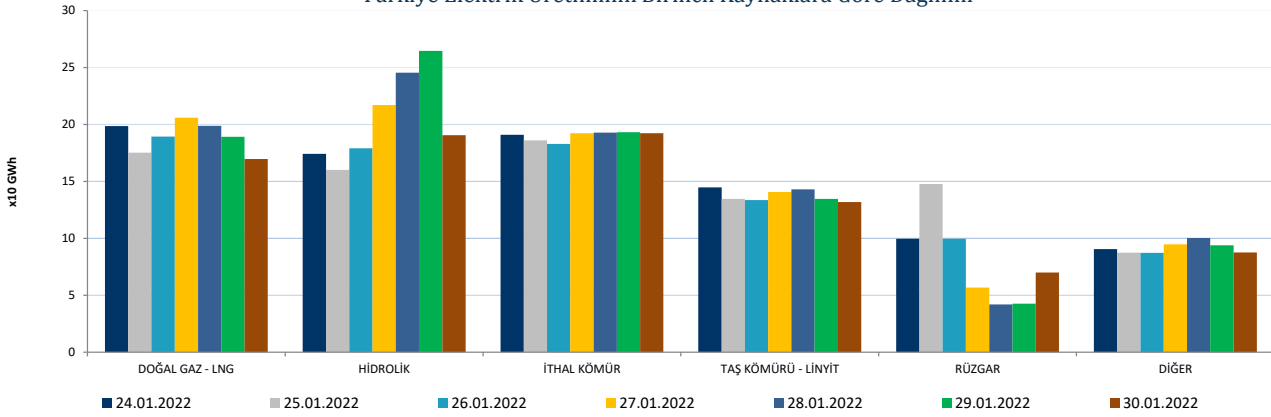


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 520.040 MWh azalarak 6.252.162 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.812.408 MWh (%76,97) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 208.563 MWh (%3,34), Y.İ.D Şirket santralleri 410 MWh (%0,01), İ.H.D Şirket santralleri 165.880 MWh (%2,65) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.064.900 MWh (%17,03) bandında olmuştur.

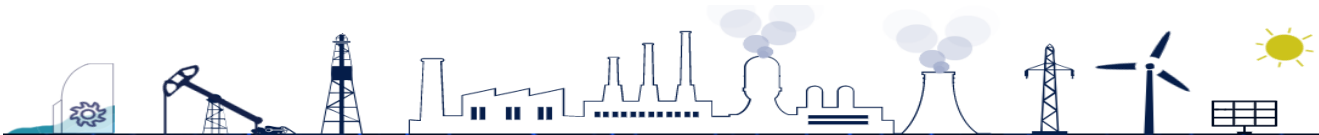
	24.01.2022	25.01.2022	26.01.2022	27.01.2022	28.01.2022	29.01.2022	30.01.2022
DOĞAL GAZ - LNG	198.565	175.281	189.338	205.974	198.735	189.267	169.668
HİDROLİK	174.281	160.044	179.014	216.990	245.551	264.688	190.601
İTHAL KÖMÜR	190.893	186.075	182.852	192.365	192.821	193.234	192.280
RÜZGAR	99.683	147.654	99.600	56.661	42.012	42.705	70.068
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	144.701	134.723	133.590	140.760	143.089	134.675	131.938
DİĞER	90.540	87.330	87.232	94.808	100.313	93.918	87.644

* Değerler MWh cinsindedir.

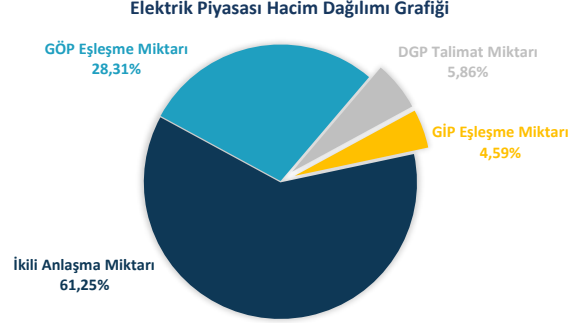
Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 596.237 MWh azalarak 1.326.829 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 38.204 MWh azalarak 1.330.520 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 195.490 MWh artarak 641.787 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 389.915 MWh artarak 1.431.169 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 42.076 MWh azalarak 963.475 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 246.509 MWh azalarak 558.383 MWh seviyesine gerilemiştir.

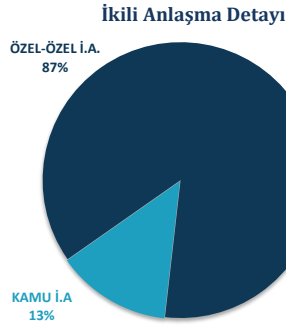


Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.675.984 MWh (%61,25) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.085.687 MWh (%28,31), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 500.413 MWh (%4,59) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 638.247 MWh (%5,86) olmuştur.



* 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 6.675.984 MWh (%61,25) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.085.687 MWh (%28,31), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 500.413 MWh (%4,59) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 638.247 MWh (%5,86) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 33.237 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 679.803 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 44.838 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 288.836 MWh artmıştır.



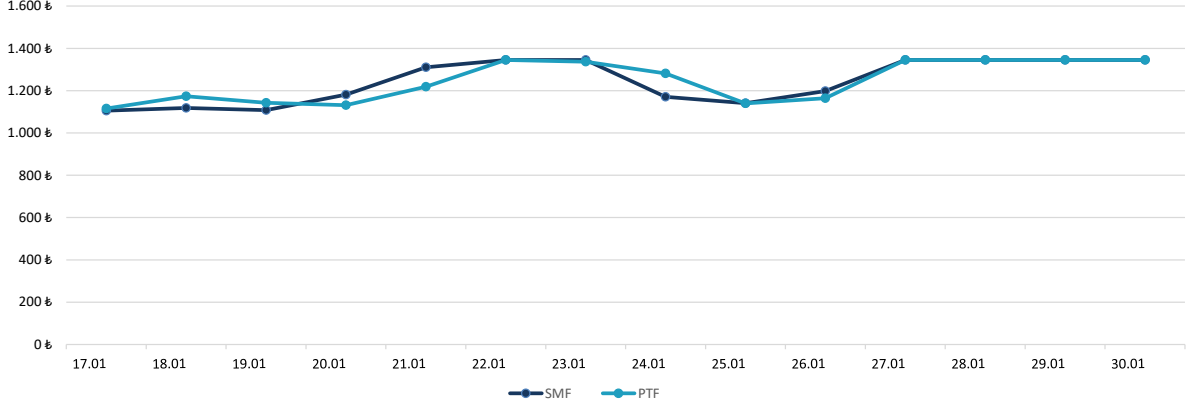
	24.01.2022	25.01.2022	26.01.2022	27.01.2022	28.01.2022	29.01.2022	30.01.2022
İKİLİ ANLAŞMA	1.096.498	1.131.721	1.085.168	1.068.007	1.020.136	706.628	567.826
GÖP	464.409	481.487	472.587	426.613	423.625	402.747	414.219
GİP	80.319	79.808	58.049	72.502	70.898	73.931	64.906
DGP	65.750	51.260	54.731	94.001	135.423	158.840	78.243
TOPLAM	1.706.976	1.744.277	1.670.534	1.661.124	1.650.082	1.342.145	1.125.194

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



17 Ocak - 30 Ocak 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

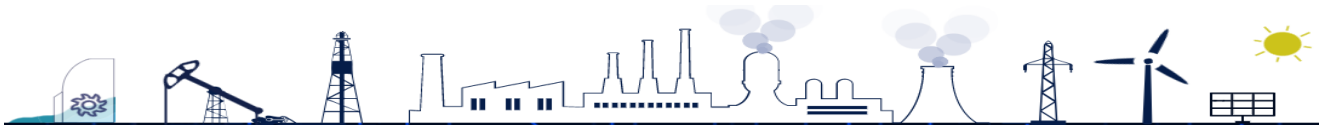
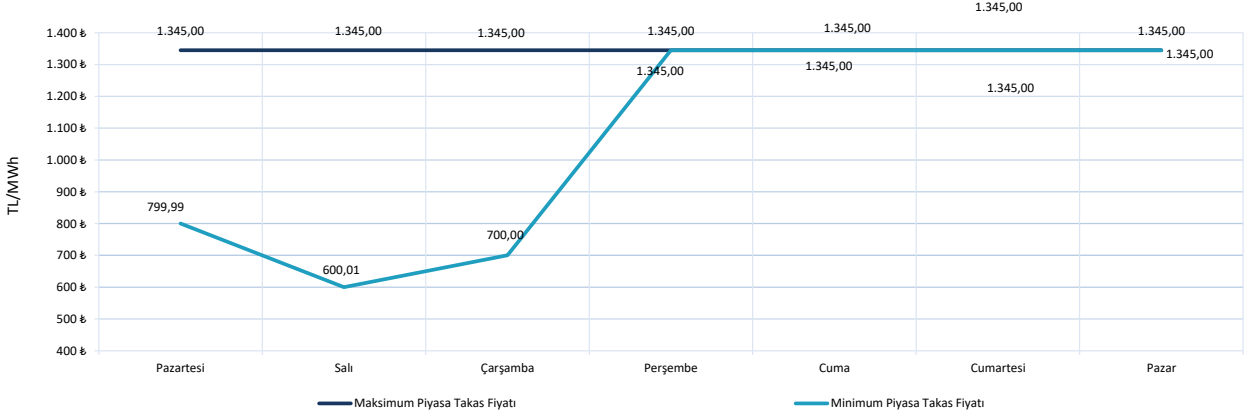


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1139,70 TL/MWh ile 25 Ocak Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1345,00 TL/MWh ile 27 Ocak Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1141,15 TL/MWh ile 25 Ocak Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 1345,00 TL/MWh ile 27 Ocak Perşembe gününe aittir.

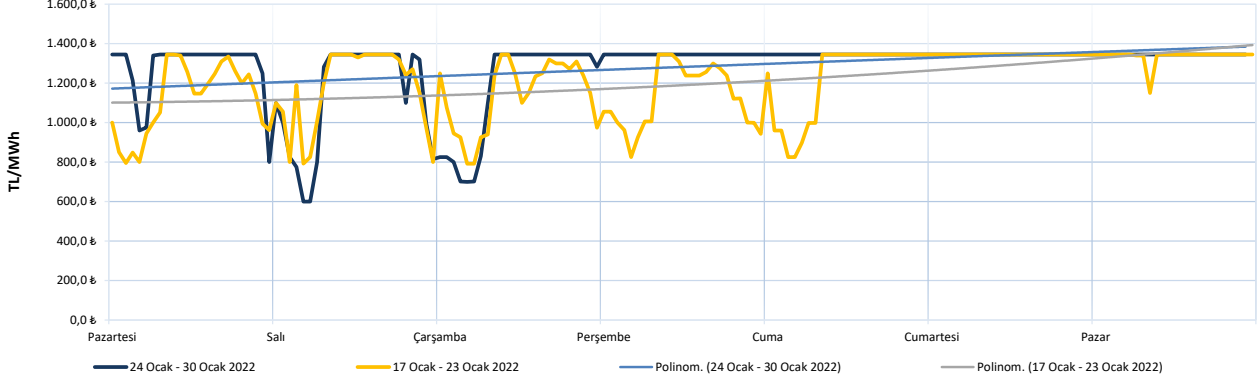
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 940,00 TL/MWh ile 24 Ocak Pazartesi günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

24 Ocak - 30 Ocak 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

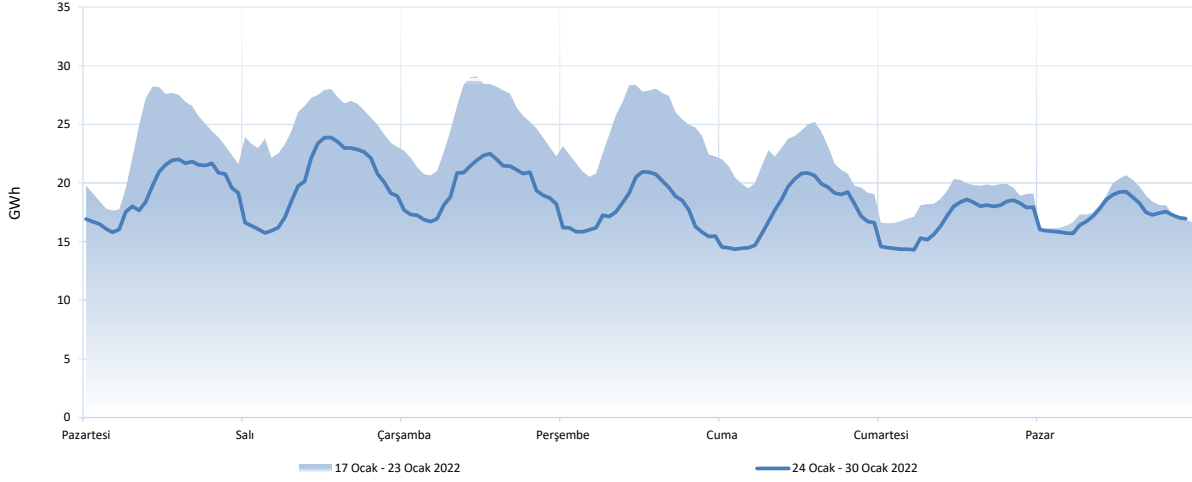
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



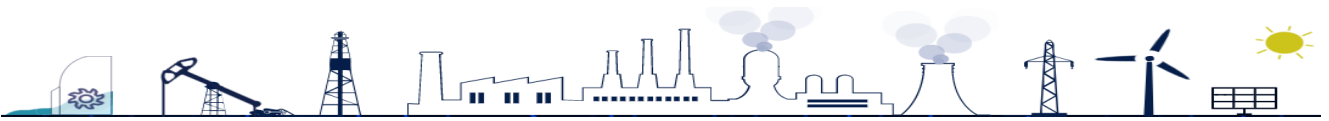
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 71,77 TL/MWh artarak 1280,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 213,52 TL/MWh artış ile 27 Ocak 2022 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

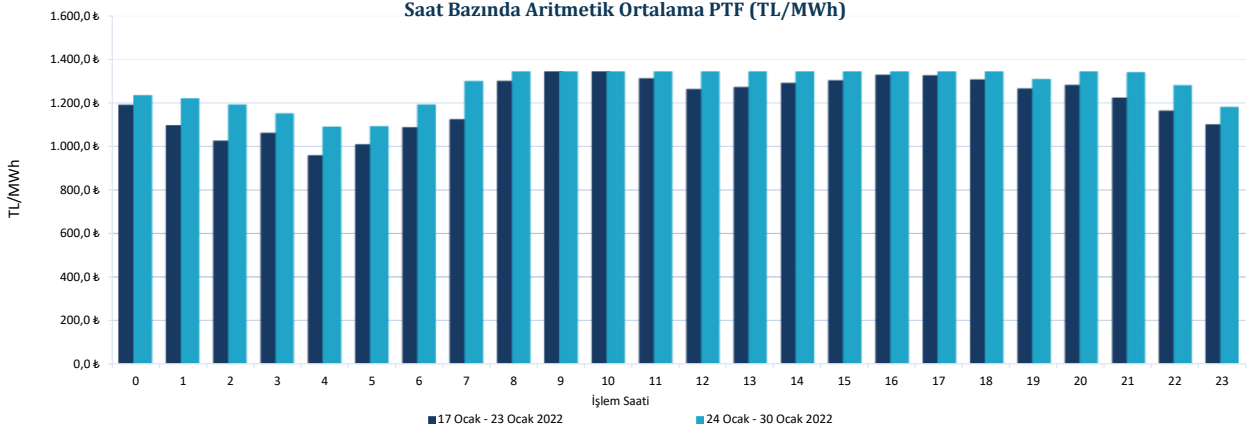
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1327,17 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1337,29 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1181,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

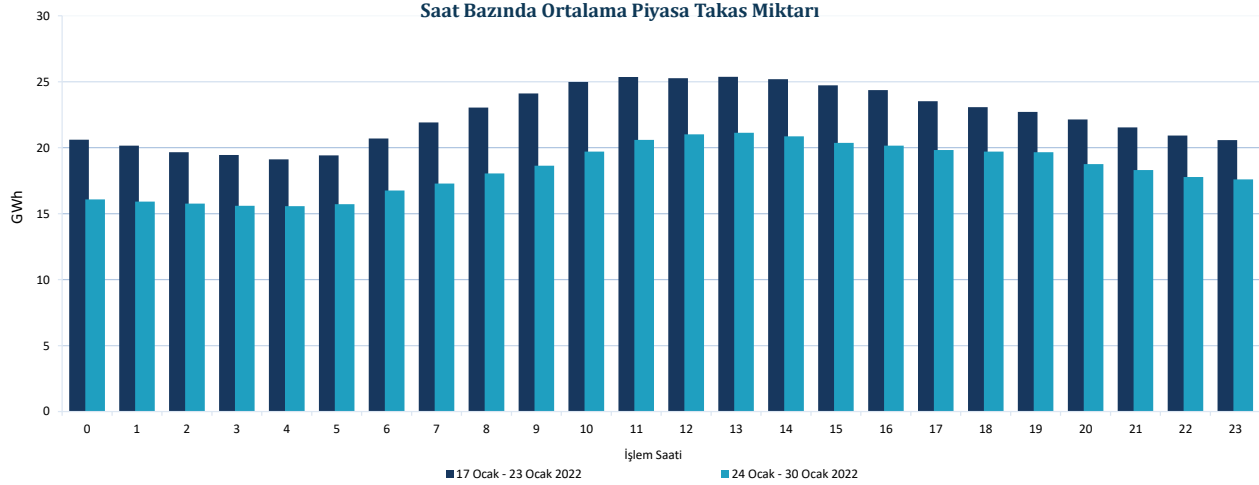


4. hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Ocak Salı günü saat 13.00'te 23.875 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Ocak Cumartesi günü saat 5.00'te 14.303 MWh olarak gerçekleşmiştir.





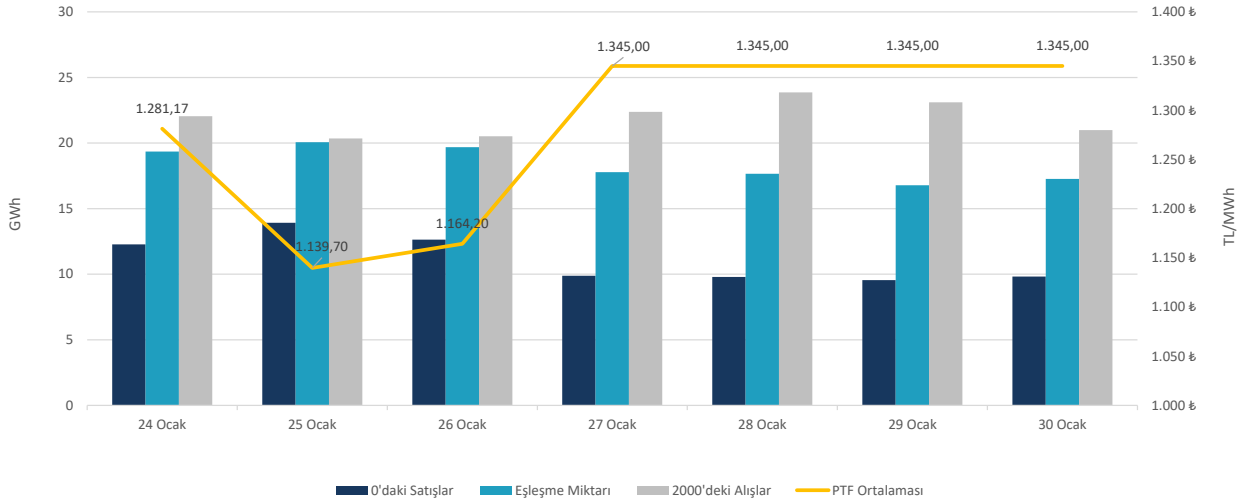
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 1 saatte azalış, 23 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 174,95 TL/MWh artarak 1300,84 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması ,0 TL/MWh azalarak 1345,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 5.478 MWh azalarak 18.635 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

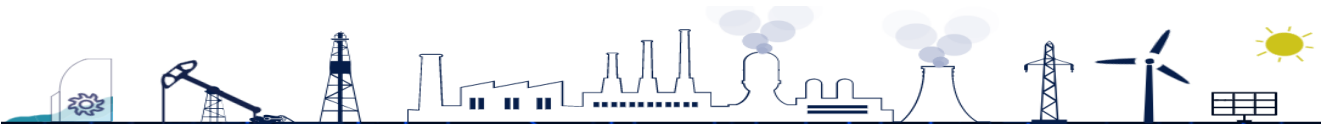


4. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,13 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,89 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,37 GWh seviyesindedir. Bu değerler 3. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 658 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 4.047 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.620 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

27 Ocak 2022 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 180,80 TL/MWh artarak 1345,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.753 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.849 MWh artması etkili olmuştur. 25 Ocak 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 141,47 TL/MWh azalarak 1139,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.640 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.698 MWh azalması etkili olmuştur.

4. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,3 (317.293 MWh) azalarak 4.696.298 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,8 (184.343 MWh) azalarak 2.164.320 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,6 (110.674 MWh) azalarak 1.868.946 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,9 (272.092 MWh) azalarak 3.677.866 MWh, teklif edilen satış miktarı %24,4 (1.017.585 MWh) azalarak 3.149.572 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %34,9 (494.813 MWh) azalarak 921.324 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %38,7 (177.201 MWh) artarak 634.607 MWh seviyesine yükselmiştir.



31.01.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1248'dir. Bu hafta günlük ortalama 976 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

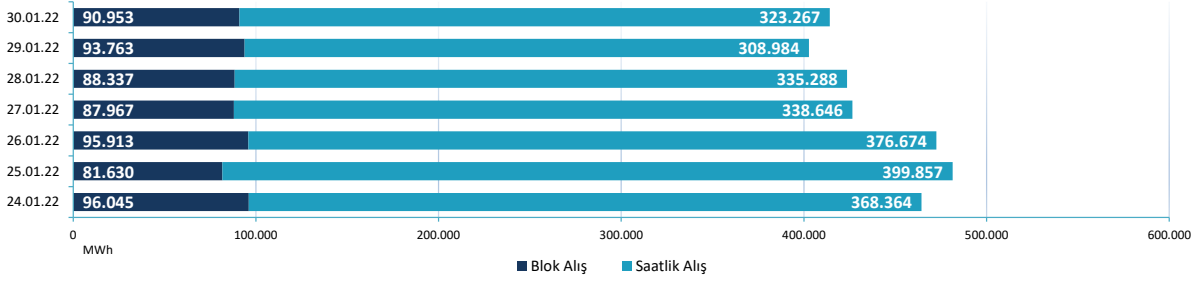
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 309.189 MWh,
- Blok satış miktarı 131.618 MWh,
- Saatlik alış miktarı 350.154 MWh,
- Blok alış miktarı 90.658 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -44.457 TL olarak gerçekleşmiştir.

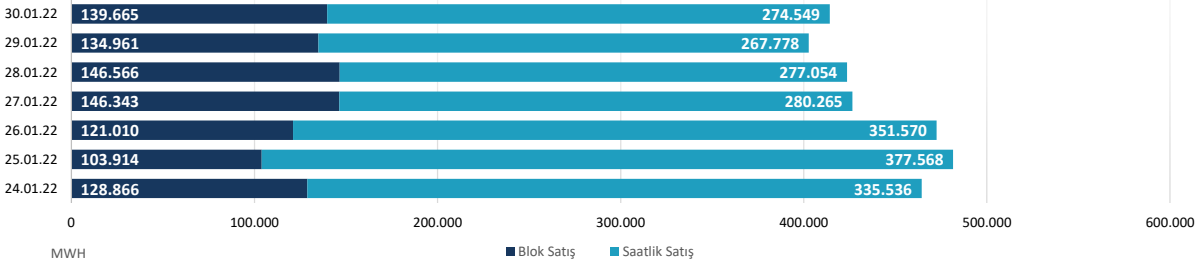
	24.01.22	25.01.2022	26.01.2022	27.01.2022	28.01.2022	29.01.2022	30.01.2022
SAATLİK	368.364	399.857	376.674	338.646	335.288	308.984	323.267
BLOK	96.045	81.630	95.913	87.967	88.337	93.763	90.953
SAATLİK	335.536	377.568	351.570	280.265	277.054	267.778	274.549
BLOK	128.866	103.914	121.010	146.343	146.566	134.961	139.665

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



24 Ocak - 30 Ocak 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

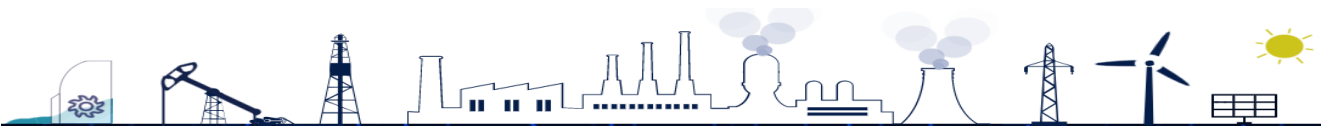


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

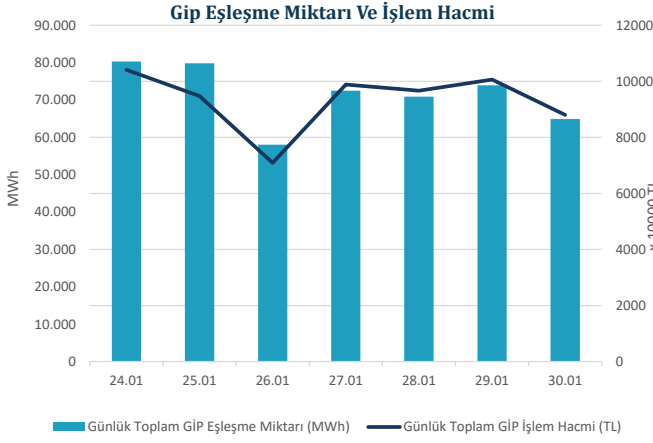
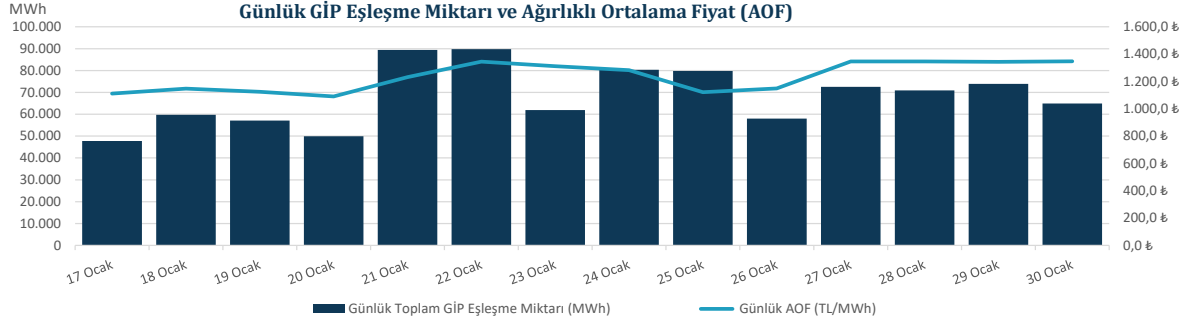
24 Ocak - 30 Ocak 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %75, blok alış ve satış toplamı ise %25 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ocak 2022 Cuma günü saat 1.00'de 1375,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



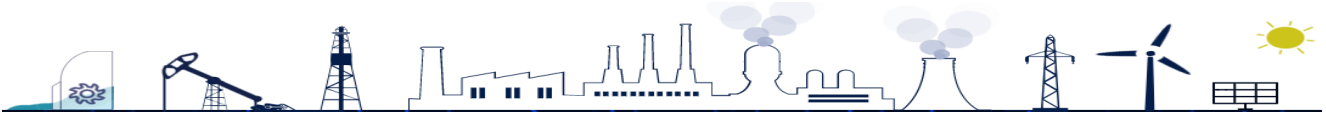
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 500.413 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ocak 2022 Cuma günü saat 1.00'de 1375,26 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 24 Ocak 2022 Pazartesi saat 11.00'de 5.249 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 24 Ocak 2022 Pazartesi günü, minimum ticaret 26 Ocak 2022 Çarşamba günü olmuştur.

31.01.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1248 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 713 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
17.01.2022	1.114,17	47.730	53.179.242	1.400,00	437,06
18.01.2022	1.187,82	59.719	70.934.995	1.899,99	202,11
19.01.2022	1.143,29	57.080	65.259.120	1.371,02	296,42
20.01.2022	1.141,00	49.956	56.999.261	1.371,02	453,62
21.01.2022	1.316,47	89.377	117.662.717	1.436,72	453,62
22.01.2022	1.359,47	89.778	122.050.595	1.412,85	739,63
23.01.2022	1.328,96	61.935	82.309.785	1.404,68	350,42
24.01.2022	1.296,25	80.319	104.113.019	1.411,77	439,87
25.01.2022	1.187,15	79.808	94.744.654	1.937,13	329,89
26.01.2022	1.221,52	58.049	70.908.057	1.483,64	384,88
27.01.2022	1.363,80	72.502	98.878.735	1.419,04	138,80
28.01.2022	1.363,47	70.898	96.666.877	1.415,31	138,80
29.01.2022	1.361,40	73.931	100.649.287	1.419,03	138,80
30.01.2022	1.356,65	64.906	88.054.843	1.999,99	138,80

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

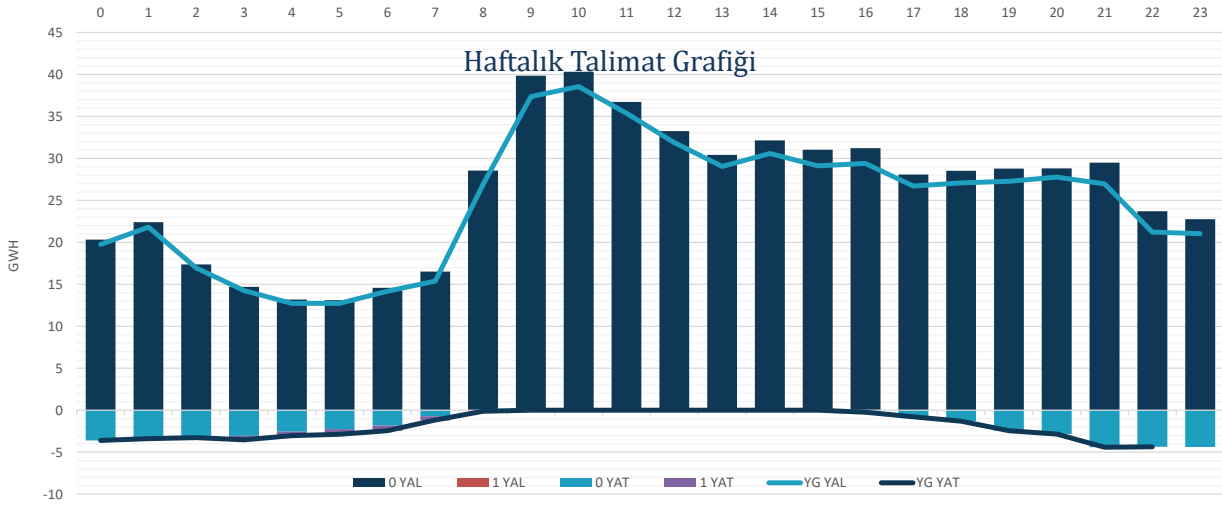


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 4.Hafta Raporu | 10

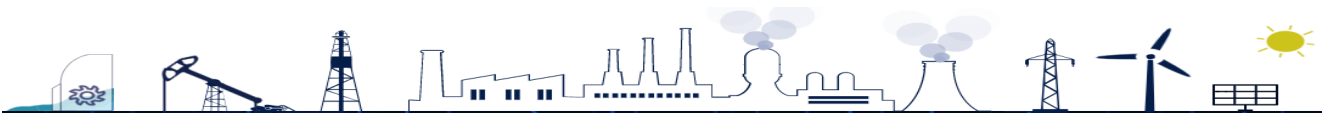
"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 288.836 MWh artarak 638.247 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 4. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.150 MWh artarak 44.194 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 277.686 MWh artarak 594.053 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Ocak 2022 Cumartesi günü 149.292 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Ocak 2022 Salı günü 43.308 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Ocak 2022 Cuma günü 9.641 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 26 Ocak 2022 Çarşamba günü 207 MWh olarak gerçekleşmiştir.



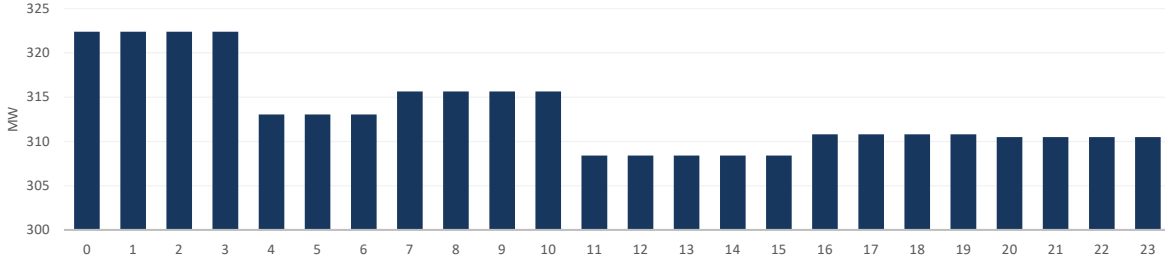
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



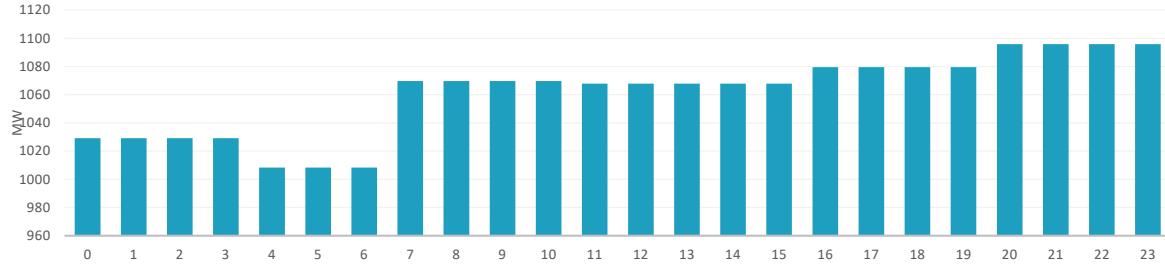
4. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 52.628 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 258,94 TL/MW artarak 663,83 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

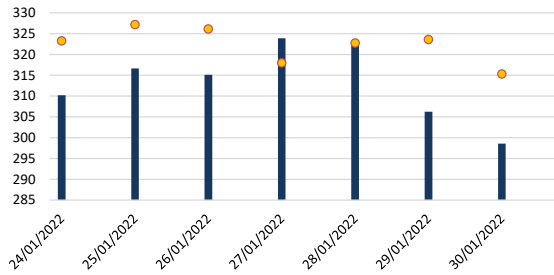


4. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 178.229 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 276,69 TL/MW artarak 784,92 TL/MW olmuştur.

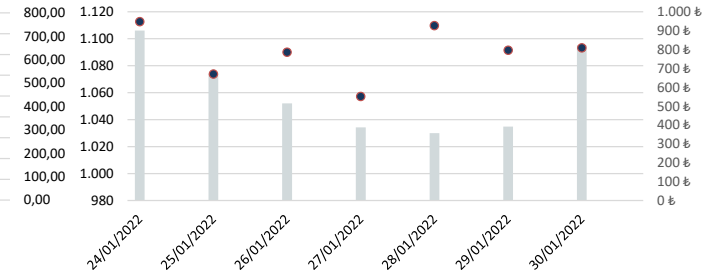
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



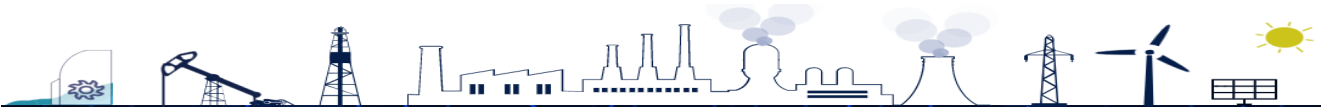
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



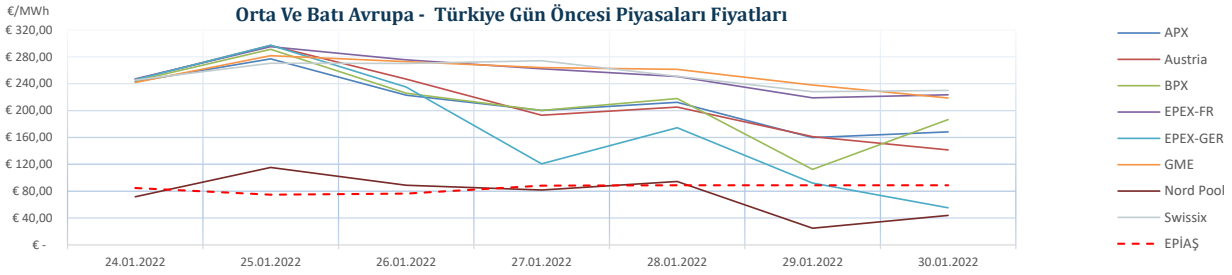
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	24/01/2022	25/01/2022	26/01/2022	27/01/2022	28/01/2022	29/01/2022	30/01/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	310,20	316,63	315,11	323,91	322,19	306,25	298,57
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	680,23	750,02	730,86	586,16	670,70	686,00	538,78
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.106,00	1.073,96	1.052,00	1.034,25	1.030,04	1.034,83	1.095,13
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	947,44	670,56	785,65	551,88	926,65	795,94	808,56

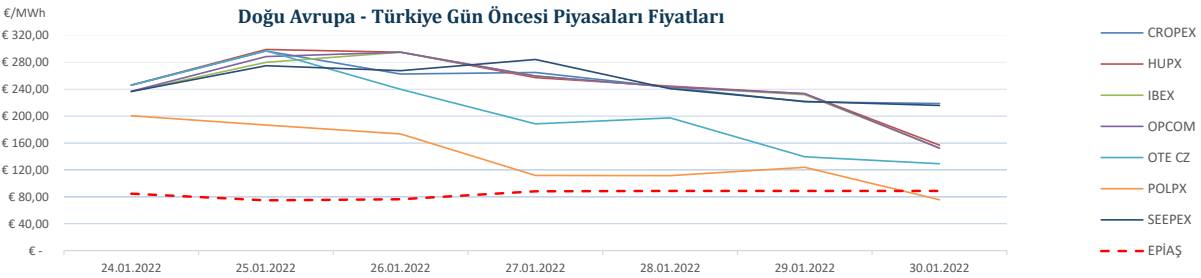


"4. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 205,58 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 225,67 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 84,35 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Ocak 2022 Salı günü 299,13 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'de, en düşük gün ortalaması ise 29 Ocak 2022 Cumartesi Günü 24,87 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 4.Hafta Raporu | 13