

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (6. Hafta)

6. Haftada (7 Şubat - 13 Şubat),

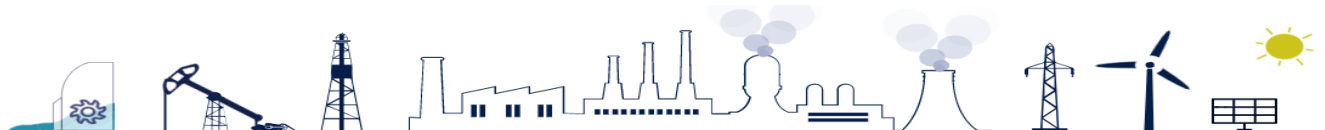
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 39,55 TL/MWh azalması
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 106.541 MWh (saatlik ortalama 634 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 107.272 MWh (saatlik ortalama 639 MWh) artması,
- * DGP yerine getirilen talimat miktarının 175.780 MWh (saatlik ortalama 1.046 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 127.884 MWh (saatlik ortalama 761 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 130.242 MWh (saatlik ortalama 775 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alışı miktarının 275.396 MWh (saatlik ortalama 1.639 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız satışı miktarının 111.342 MWh (saatlik ortalama 663 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	6. Hafta	% Değişim	5. Hafta
Ortalama PTF	1.364,01	↓ -2,82%	1.403,56
Maksimum PTF	1.524,00	→ 0,00%	1.524,00
Minimum PTF	850,01	↑ 6,81%	795,81
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.375,19	↓ -3,68%	1.427,70
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.452,22	↓ -3,08%	1.498,42
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.293,49	↓ -1,34%	1.311,09
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.478	↓ -7,41%	22.117
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.131	↑ 5,78%	11.468
Maksimum Takas Miktarı	24.838	↓ -2,38%	25.444
Minimum Takas Miktarı	14.875	↓ -5,27%	15.703
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.880	↑ 1,66%	19.556
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.557	↓ -5,47%	28.092
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.574	↑ 2,46%	25.935
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	21.185	↑ 6,01%	19.984
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	357.650	↓ -15,09%	421.216
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.211	↓ -1,63%	38.845

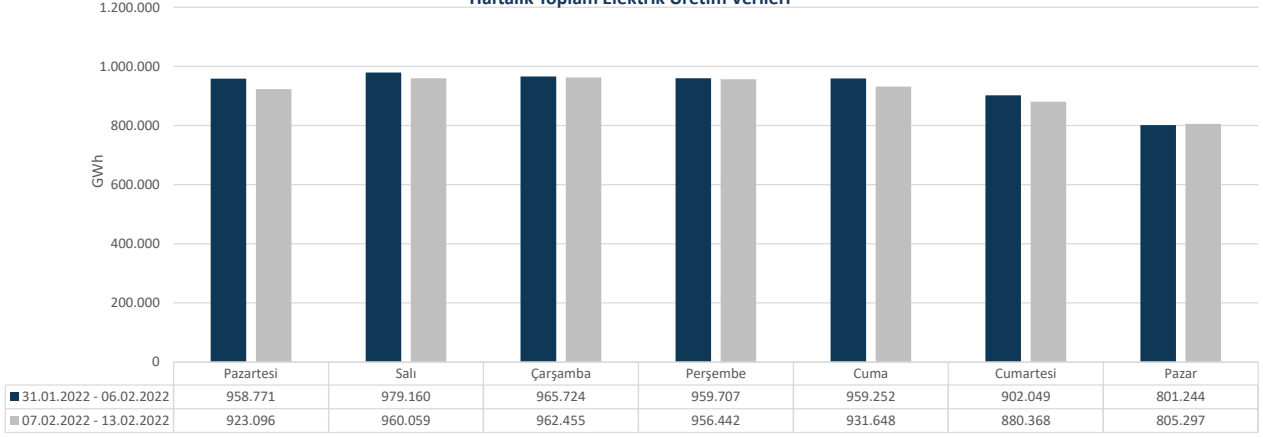
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

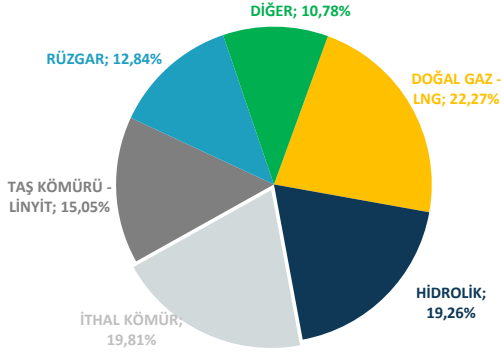


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 106.541 MWh azalarak 6.419.365 MWh olarak gerçekleşmiştir.

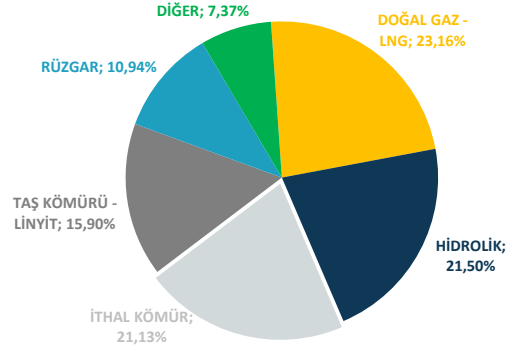
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (6. HAFTA)



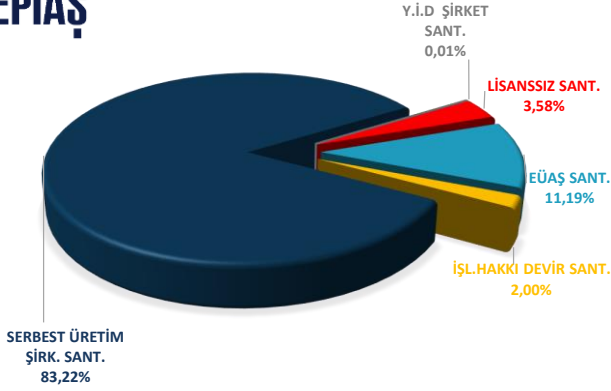
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (5. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.429.451 MWh (%22,27) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.271.636 MWh (%19,81) ile İthal Kömür, 1.236.163 MWh (%19,26) ile Hidrolik, 965.987 MWh (%15,05) ile Taş Kömürü-Linyit, 824.347 MWh (%12,84) ile Rüzgar, 691.781 MWh (%10,78) ile Diğer gelmektedir. Üretime %10,78 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 260.842 MWh ile Güneş, 217.356 MWh ile Jeotermal, 137.415 MWh ile Biogaz, 47.489 MWh ile Asfaltit, 16.152 MWh ile Atık Isı ve 12.527 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.139 MWh artarak 110.297 MWh, ihracatı 13.081 MWh artarak 99.341 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



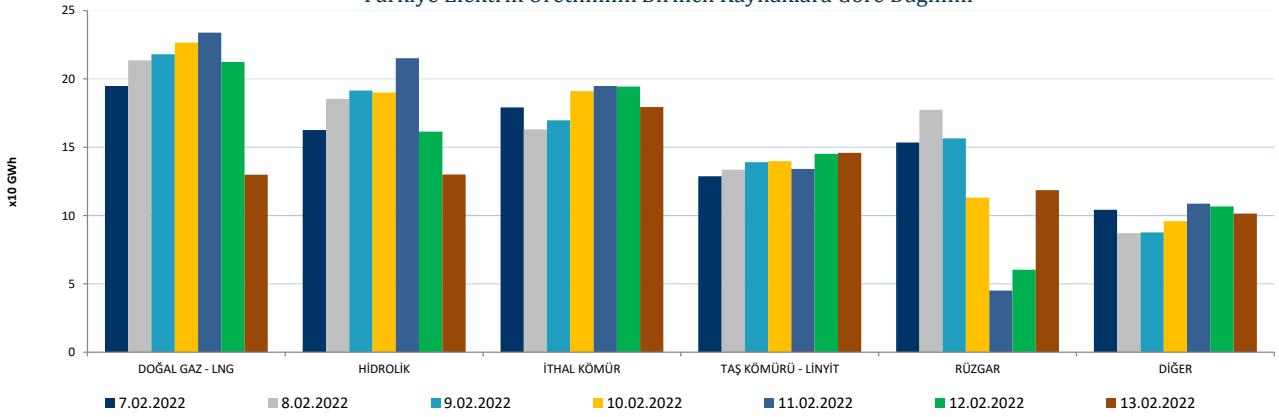


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 106.541 MWh azalarak 6.419.365 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.342.197 MWh (%83,22) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 230.005 MWh (%3,58), Y.İ.D Şirket santralleri 749 MWh (%0,01), İ.H.D Şirket santralleri 128.118 MWh (%2,00) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 718.296 MWh (%11,19) bandında olmuştur.

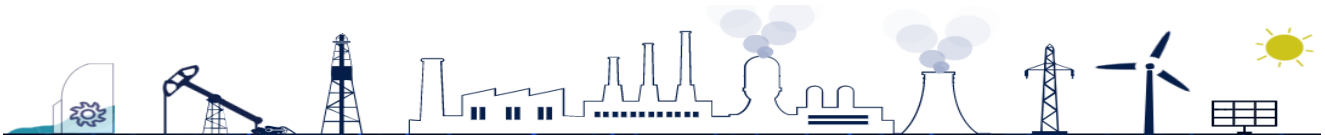
	7.02.2022	8.02.2022	9.02.2022	10.02.2022	11.02.2022	12.02.2022	13.02.2022
DOĞAL GAZ - LNG	194.861	213.629	218.115	226.600	233.830	212.466	129.950
HİDROLİK	162.590	185.337	191.506	190.069	215.160	161.448	130.054
İTHAL KÖMÜR	179.209	163.080	169.697	191.049	194.767	194.451	179.383
RÜZGAR	153.478	177.418	156.472	113.074	45.035	60.294	118.576
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	128.695	133.569	139.002	139.724	134.071	145.093	145.832
DİĞER	104.263	87.025	87.663	95.927	108.785	106.616	101.502

* Değerler MWh cinsindedir.

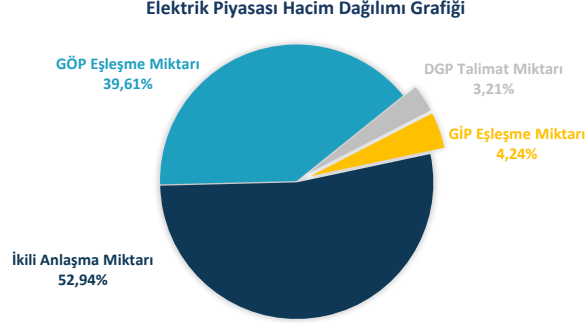
Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 40.205 MWh azalarak 1.429.451 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 69.446 MWh azalarak 1.271.636 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 224.039 MWh artarak 691.781 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 127.884 MWh azalarak 1.236.163 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 42.956 MWh azalarak 965.987 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 130.242 MWh artarak 824.347 MWh seviyesine yükselmiştir.

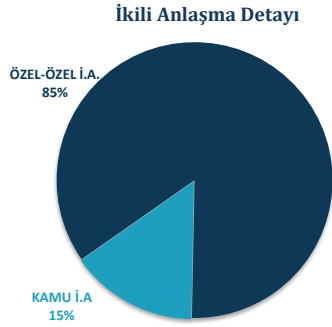


Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.464.353 MWh (%52,94) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.339.793 MWh (%39,61), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 357.650 MWh (%4,24) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 270.460 MWh (%3,21) 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 4.464.353 MWh (%52,94) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.339.793 MWh (%39,61), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 357.650 MWh (%4,24) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 270.460 MWh (%3,21) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 107.272 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 54.375 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 63.566 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 175.780 MWh azalmıştır.



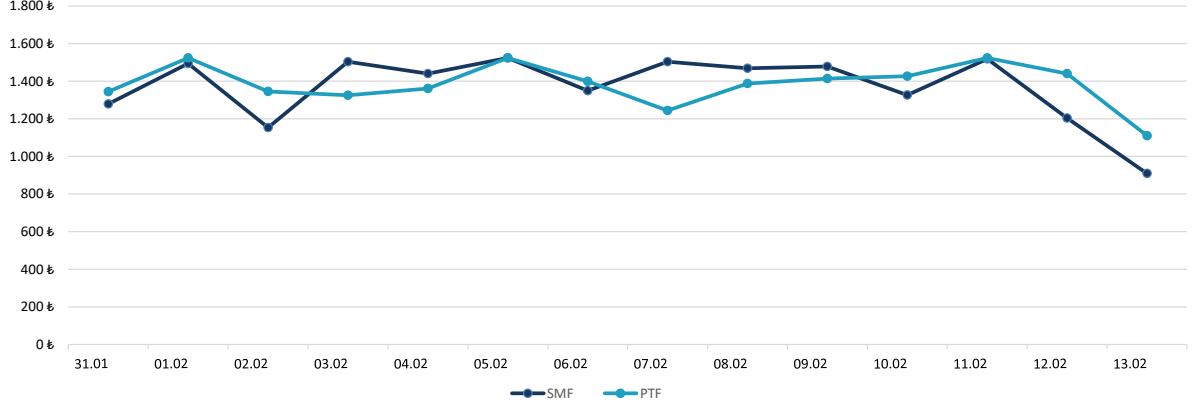
	7.02.2022	8.02.2022	9.02.2022	10.02.2022	11.02.2022	12.02.2022	13.02.2022
İKİLİ ANLAŞMA	655.898	664.004	667.016	652.802	631.324	610.855	582.454
GÖP	492.290	498.562	489.602	486.072	475.169	473.664	424.436
GİP	44.651	52.611	64.743	65.668	54.587	37.968	37.423
DGP	51.579	60.683	42.719	25.585	51.421	22.174	16.299
TOPLAM	1.244.417	1.275.860	1.264.080	1.230.126	1.212.501	1.144.661	1.060.612

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



31 Ocak - 13 Şubat 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği



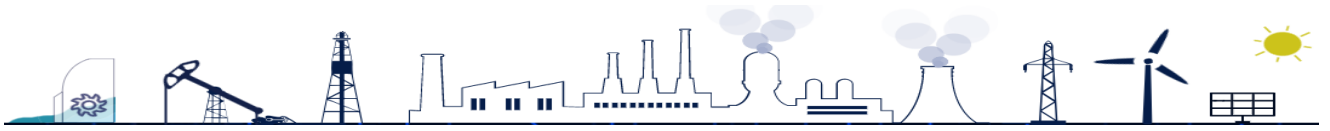
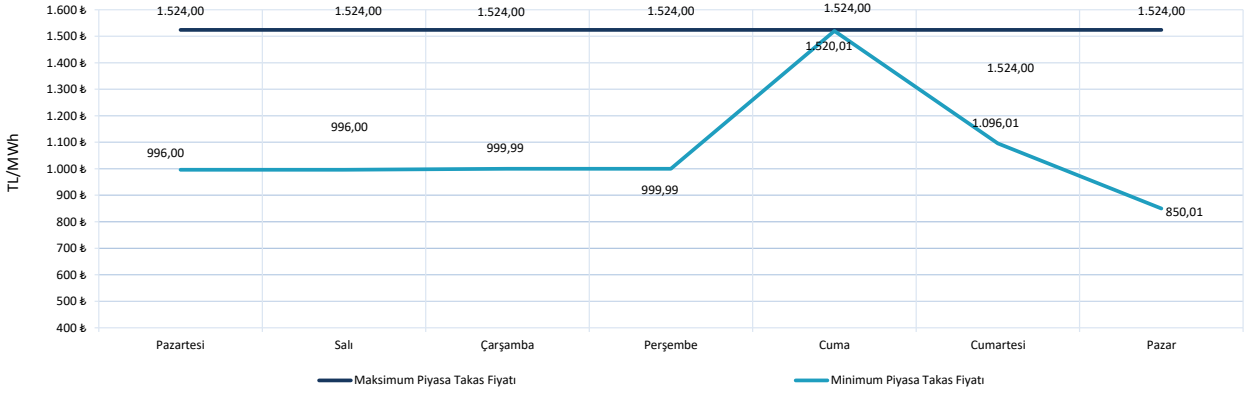
	31.01	01.02	02.02	03.02	04.02	05.02	06.02	07.02	08.02	09.02	10.02	11.02	12.02	13.02
PTF	1.345,00	1.524,00	1.345,68	1.325,14	1.361,54	1.524,00	1.399,56	1.243,81	1.387,85	1.414,26	1.427,03	1.523,83	1.440,72	1.110,55
SMF	1.278,78	1.494,25	1.153,96	1.504,14	1.440,94	1.524,00	1.349,93	1.504,30	1.469,04	1.478,96	1.326,91	1.518,83	1.204,20	909,47

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1110,55 TL/MWh ile 13 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1523,83 TL/MWh ile 11 Şubat Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 909,47 TL/MWh ile 13 Şubat Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 1518,83 TL/MWh ile 11 Şubat Cuma gününe aittir.

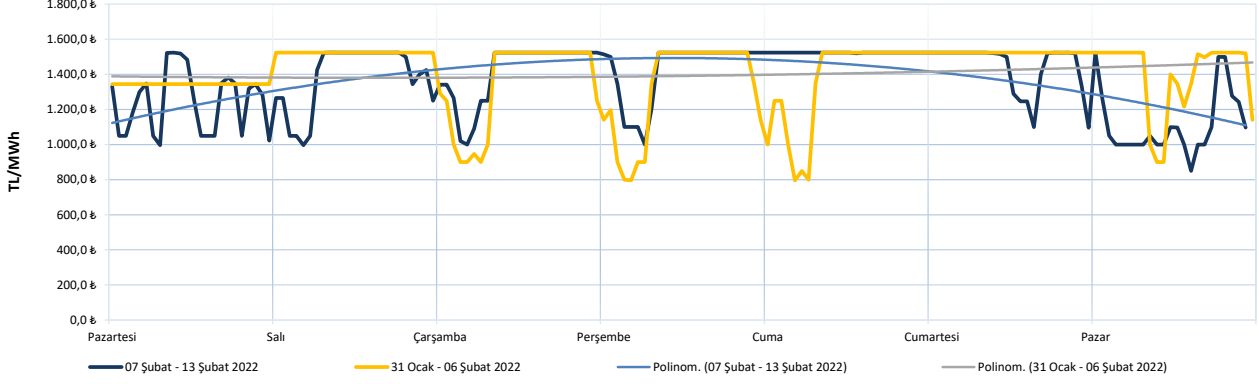
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 989,97 TL/MWh ile 13 Şubat Pazar günü saat 13.00'te gerçekleşmiştir.

07 Şubat - 13 Şubat 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

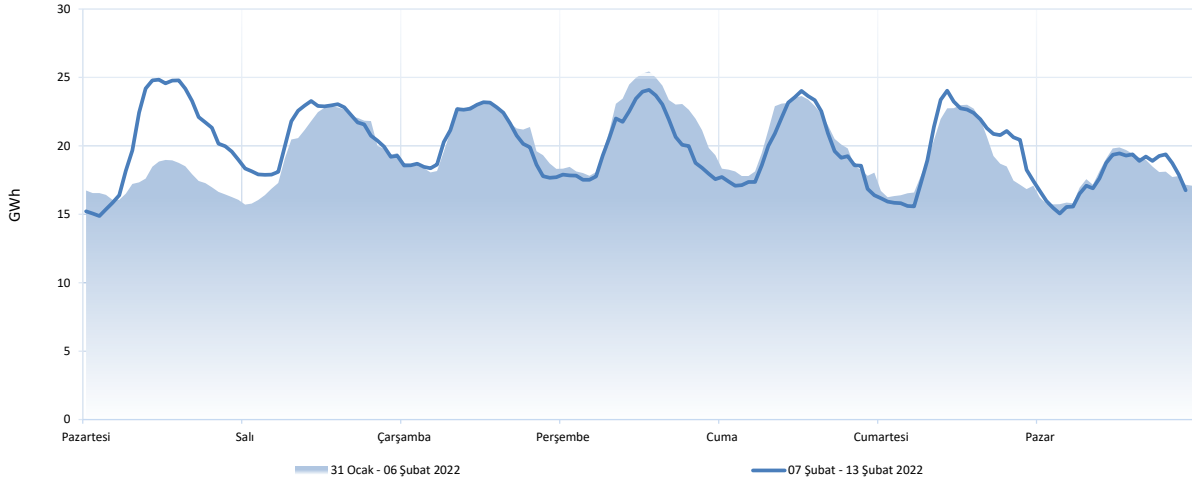
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



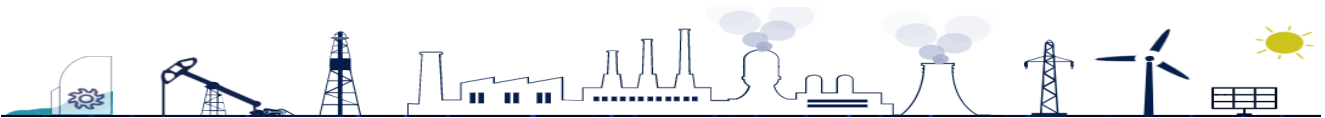
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 39,55 TL/MWh azalarak 1364,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 289,01 TL/MWh azalış ile 13 Şubat 2022 Pazar günü gerçekleşmiştir.

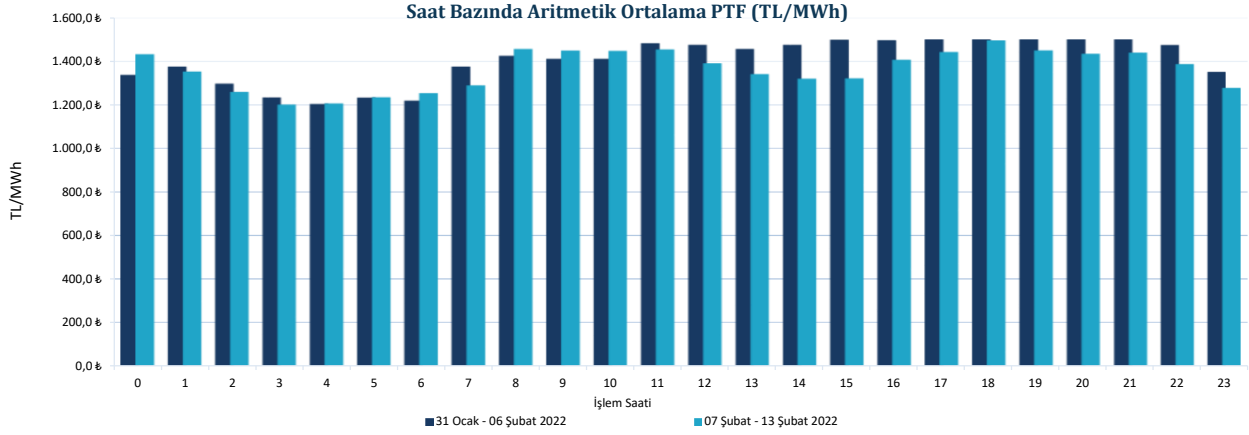
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1375,19 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1452,22 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1293,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

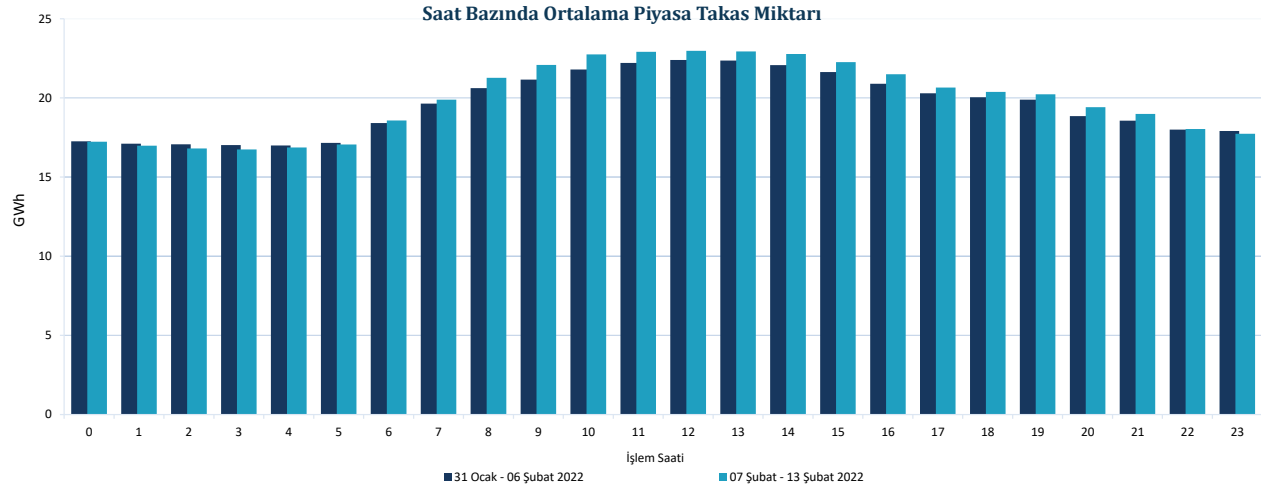


6. hafta genelinde maksimum eşleşme 7 Şubat Pazartesi günü saat 11.00'de 24.838 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 7 Şubat Pazartesi günü saat 02.00'de 14.875 MWh olarak gerçekleşmiştir.

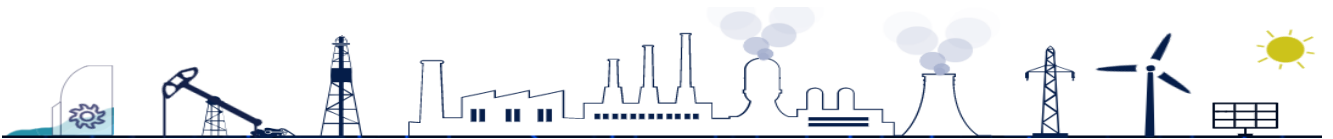




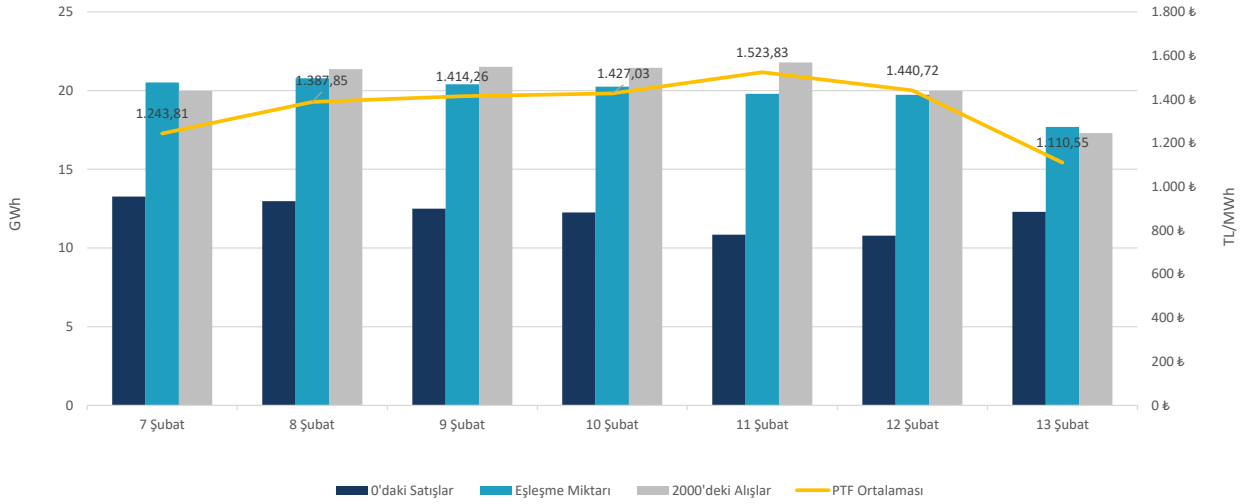
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 17 saatte azalış, 7 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 96,49 TL/MWh artarak 1432,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 176,46 TL/MWh azalarak 1320,68 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 947 MWh artarak 22.751 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

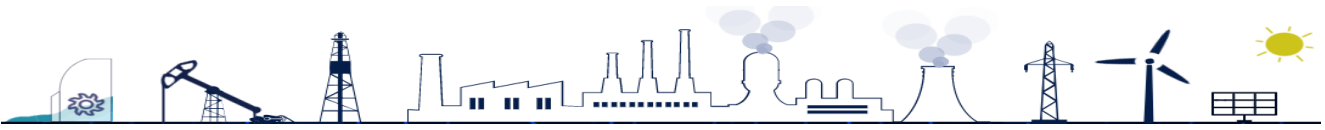


6. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,13 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,48 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,88 GWh seviyesindedir. Bu değerler 5. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 663 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 324 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.639 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

13 Şubat 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 330,17 TL/MWh azalarak 1110,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.517 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.681 MWh azalması etkili olmuştur. 8 Şubat 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 144,04 TL/MWh artarak 1387,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 286 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.380 MWh artması etkili olmuştur.

6. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,5 (257.981 MWh) azalarak 4.461.557 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6, (138.330 MWh) artarak 2.430.658 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,8 (111.342 MWh) artarak 2.038.050 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %7,4 (275.396 MWh) azalarak 3.440.226 MWh, teklif edilen satış miktarı %6, (201.745 MWh) artarak 3.559.061 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,5 (83.909 MWh) azalarak 908.984 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %10,4 (49.110 MWh) azalarak 422.212 MWh seviyesine gerilemiştir.



14.02.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1256'dır. Bu hafta günlük ortalama 995 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

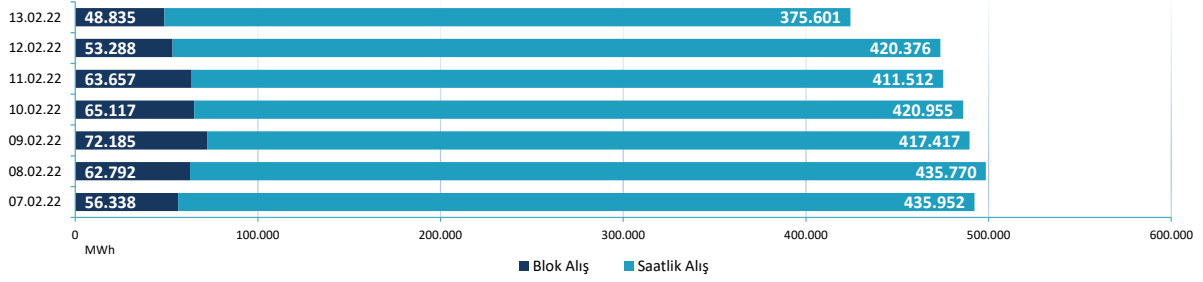
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 347.237 MWh,
- Blok satış miktarı 129.855 MWh,
- Saatlik alış miktarı 416.797 MWh,
- Blok alış miktarı 60.316 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -743.434 TL olarak gerçekleşmiştir.

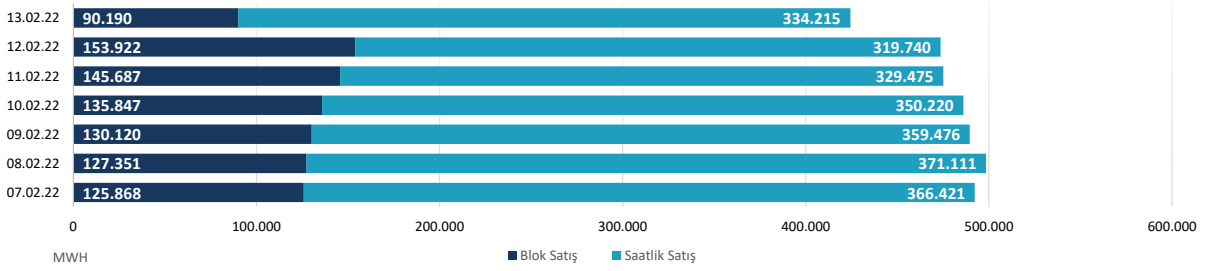
	7.02.22	8.02.2022	9.02.2022	10.02.2022	11.02.2022	12.02.2022	13.02.2022
ALIS	SAATLIK	435.952	435.770	417.417	420.955	411.512	420.376
	BLOK	56.338	62.792	72.185	65.117	63.657	53.288
SATIS	SAATLIK	366.421	371.111	359.476	350.220	329.475	319.740
	BLOK	125.868	127.351	130.120	135.847	145.687	153.922

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



07 Şubat - 13 Şubat 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

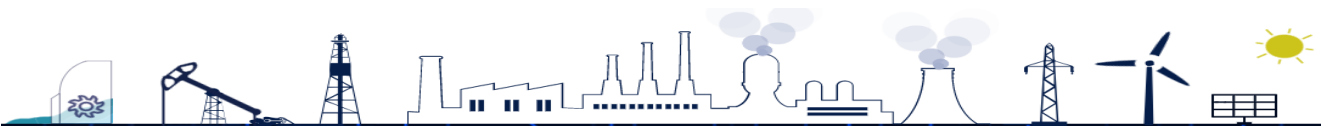


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %73'ü saatlik, %27'si blok tekliftir.

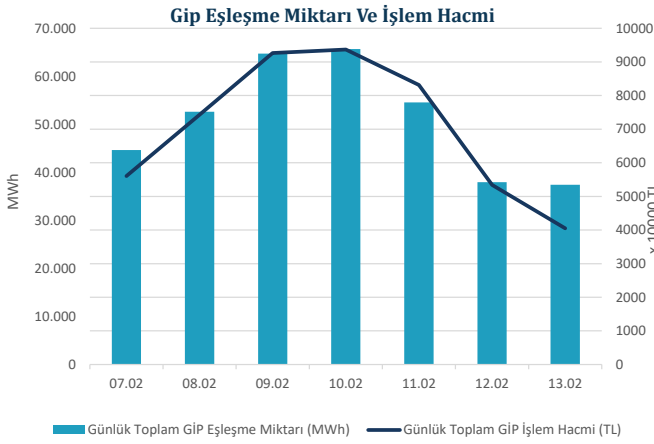
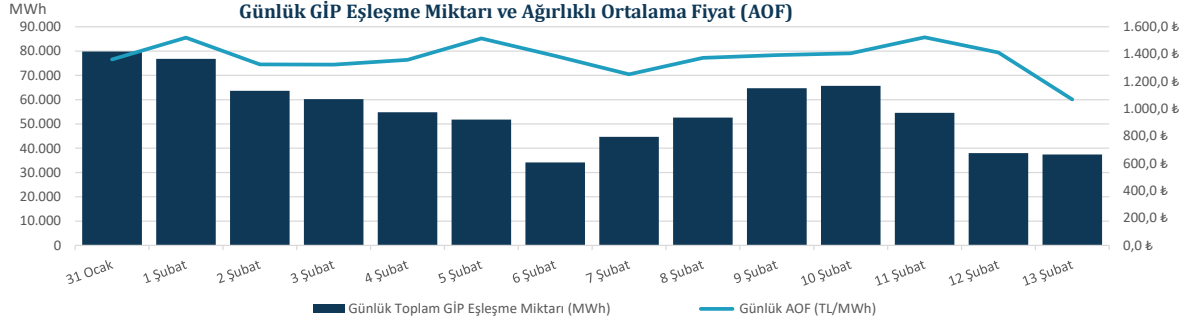
07 Şubat - 13 Şubat 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Şubat 2022 Cumartesi günü saat 00.00'da 1543,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



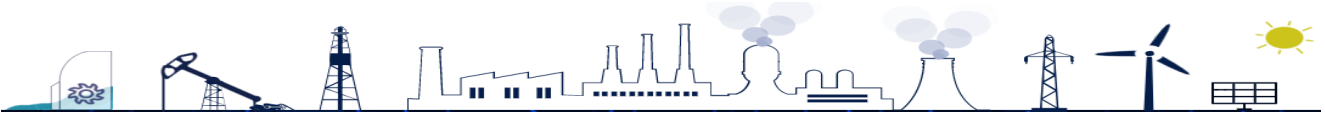
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 357.650 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Şubat 2022 Cumartesi günü saat 00.00'da 1543,03 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Şubat 2022 Çarşamba saat 20.00'de 4.203 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Şubat 2022 Perşembe günü, minimum ticaret 13 Şubat 2022 Pazar günü olmuştur.

14.02.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1258 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 723 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
31.01.2022	1.361,62	79.799	108.656.631	1.412,18	138,80
1.02.2022	1.523,07	76.795	116.964.856	1.575,03	157,28
2.02.2022	1.386,24	63.640	88.220.384	1.569,72	92,88
3.02.2022	1.363,55	60.212	82.101.407	1.608,01	82,13
4.02.2022	1.415,83	54.809	77.599.948	1.580,13	82,13
5.02.2022	1.514,99	51.836	78.531.663	1.595,09	157,28
6.02.2022	1.387,63	34.125	47.352.409	1.615,82	92,88
7.02.2022	1.255,90	44.651	56.077.212	1.569,72	102,79
8.02.2022	1.412,34	52.611	74.303.816	1.595,12	108,36
9.02.2022	1.431,17	64.743	92.658.207	1.649,98	103,20
10.02.2022	1.426,66	65.668	93.685.655	1.596,72	103,20
11.02.2022	1.523,67	54.587	83.172.187	1.610,53	156,87
12.02.2022	1.407,16	37.968	53.427.231	1.599,50	100,38
13.02.2022	1.082,55	37.423	40.511.971	1.569,72	87,72

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

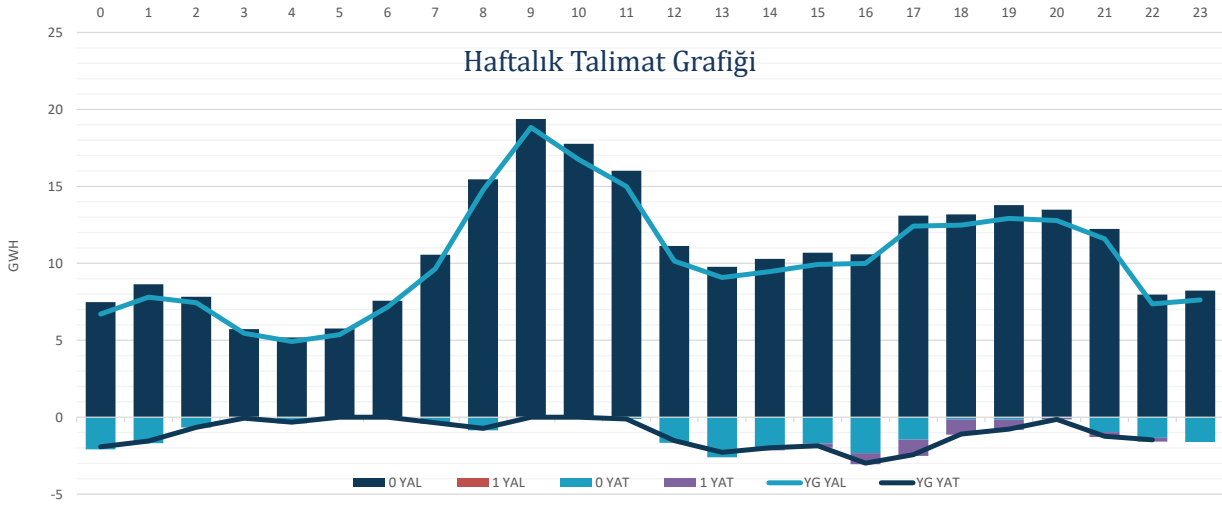


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 6.Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan %2'si ise 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

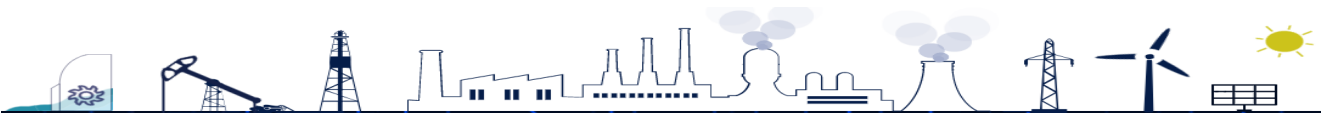
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 175.780 MWh azalarak 270.460 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %98'ü 0 kodlu talimatlardan %2'si ise 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 6. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.511 MWh artarak 24.872 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 187.291 MWh azalarak 245.588 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Şubat 2022 Salı günü 56.654 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Şubat 2022 Pazar günü 10.963 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Şubat 2022 Cumartesi günü 10.448 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 7 Şubat 2022 Pazartesi günü 582 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
07.02.2022	53.418	0	53.418	596	0	596
08.02.2022	59.180	0	59.180	796	3.424	4.220
09.02.2022	46.938	0	46.938	648	1.022	1.671
10.02.2022	26.912	0	26.912	2.326	0	2.326
11.02.2022	51.588	0	51.588	1.003	0	1.003
12.02.2022	12.063	0	12.063	11.183	0	11.183
13.02.2022	11.721	0	11.721	5.911	0	5.911

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

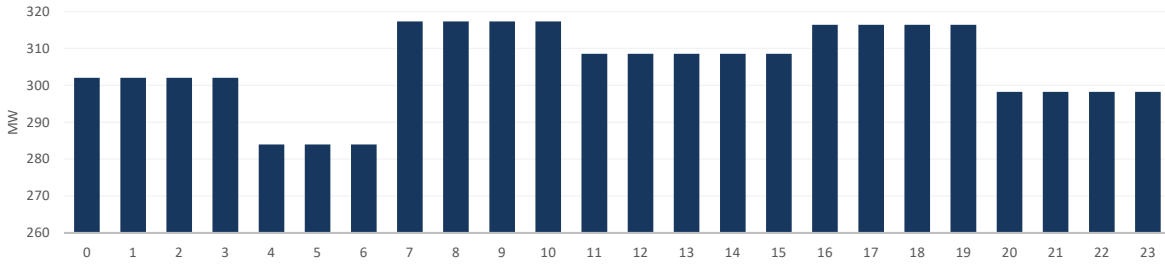


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 6. Hafta Raporu | 11

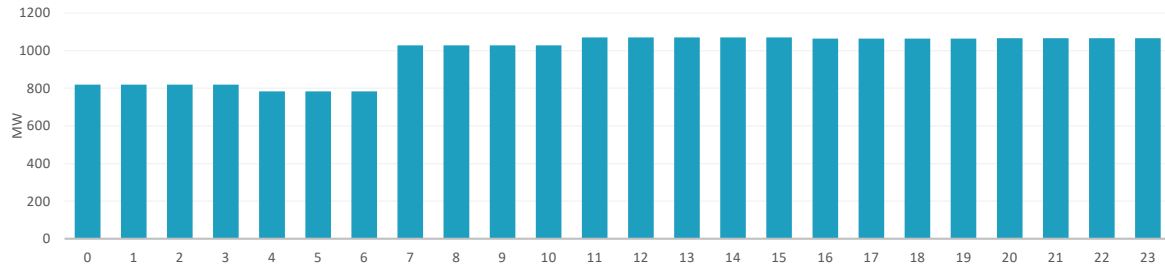
6. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 51.314 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 92,28 TL/MW azalarak 538,19 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

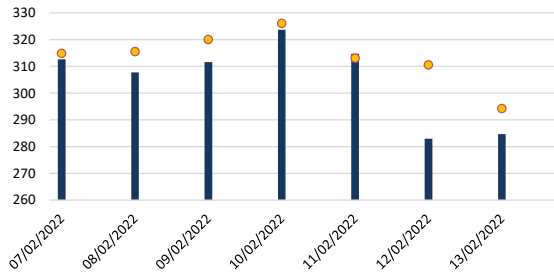


6. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 165.325 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 163,61 TL/MW azalarak 567,55 TL/MW olmuştur.

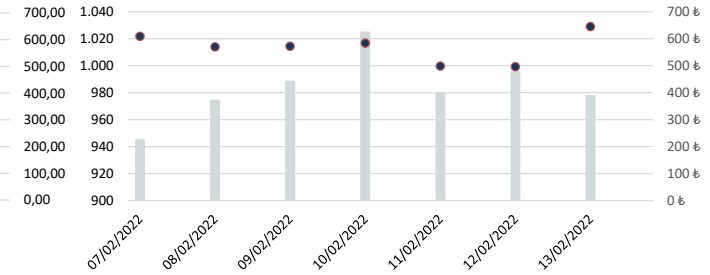
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



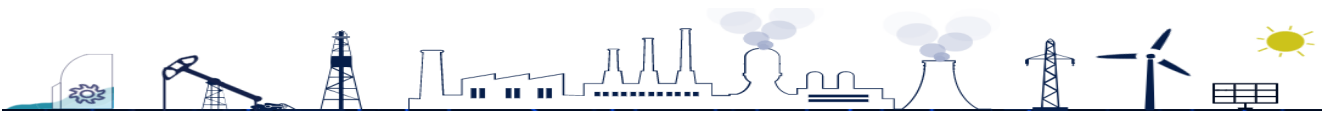
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



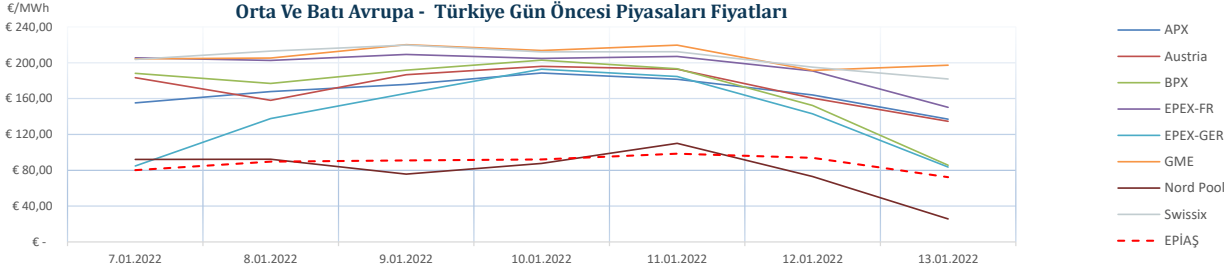
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	07/02/2022	08/02/2022	09/02/2022	10/02/2022	11/02/2022	12/02/2022	13/02/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	312,63	307,73	311,63	323,68	314,72	282,99	284,70
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	548,70	554,98	600,36	660,29	530,68	505,89	342,02
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	945,38	974,79	988,79	1.025,38	980,08	995,96	978,17
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	609,00	569,88	572,57	583,68	498,55	496,20	644,95

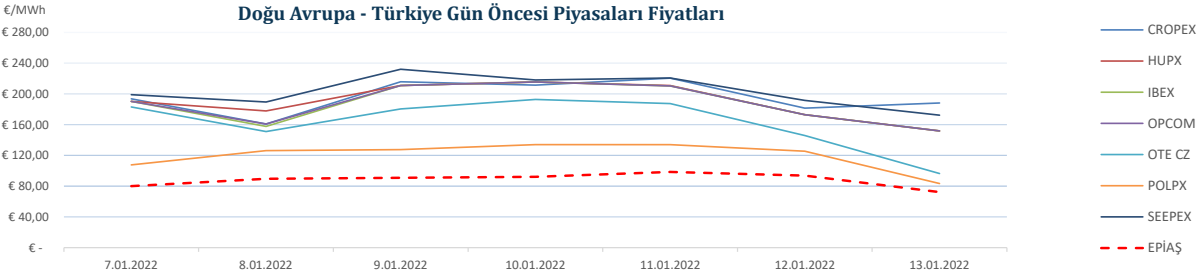


"6. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 167,55 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 178,03 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 88,20 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Ocak 2022 Pazar günü 232,09 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 13 Ocak 2022 Perşembe Günü 25,68 €/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 6.Hafta Raporu | 13