

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (7. Hafta)

7. Haftada (14 Şubat - 20 Şubat),

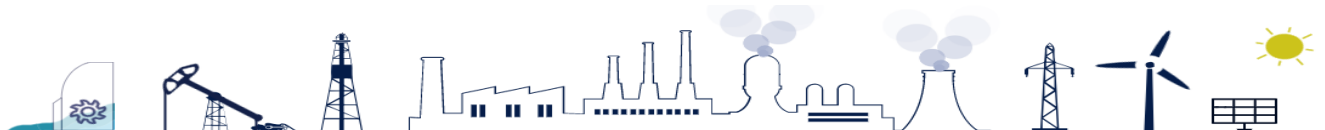
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 92,55 TL/MWh artması
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 44.941 MWh (saatlik ortalama 268 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 75.428 MWh (saatlik ortalama 449 MWh) azalması,
- * DGP yerine getirilen talimat miktarının 55.561 MWh (saatlik ortalama 331 MWh) artması,
- * Doğal gaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 164.352 MWh (saatlik ortalama 979 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 443.667 MWh (saatlik ortalama 2.641 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız alışı miktarının 115.678 MWh (saatlik ortalama 689 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız satışı miktarının 127.988 MWh (saatlik ortalama 762 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	7. Hafta		% Değişim	6. Hafta
Ortalama PTF	1.456,55	↑	6,78%	1.364,01
Maksimum PTF	1.524,00	→	0,00%	1.524,00
Minimum PTF	599,99	↓	-29,41%	850,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.429,56	↑	3,95%	1.375,19
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.495,97	↑	3,01%	1.452,22
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.469,03	↑	13,57%	1.293,49
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.166	↑	3,36%	20.478
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.369	↓	-6,28%	12.131
Maksimum Takas Miktarı	24.660	↓	-0,72%	24.838
Minimum Takas Miktarı	15.128	↑	1,70%	14.875
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.431	↓	-2,26%	19.880
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.154	↑	2,25%	26.557
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.524	↓	-0,19%	26.574
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	20.075	↓	-5,24%	21.185
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	304.630	↓	-14,82%	357.650
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.943	↓	-0,70%	38.211

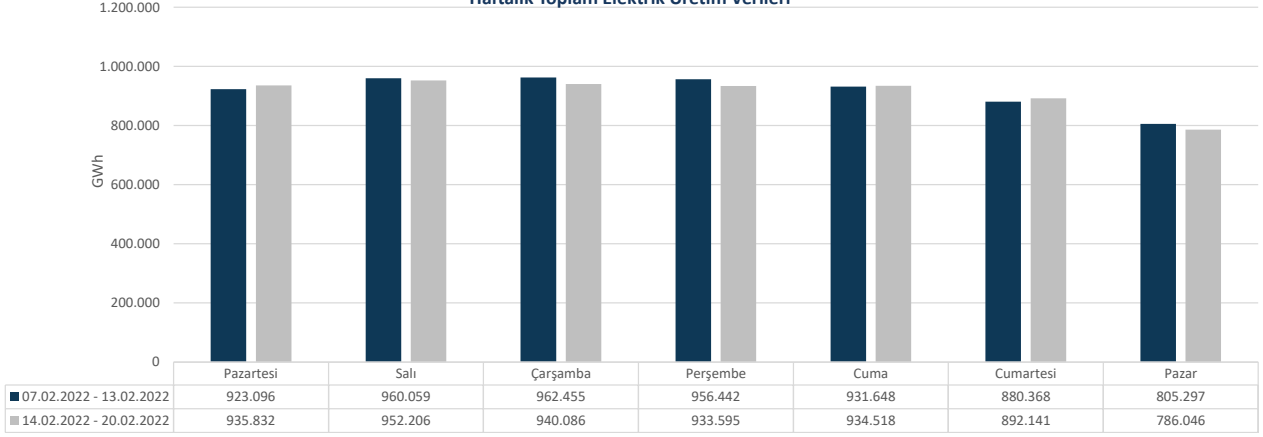
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

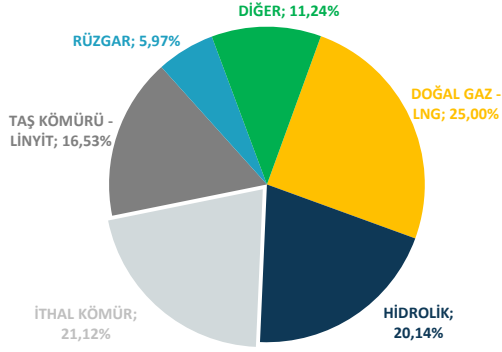


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 44.941 MWh azalarak 6.374.424 MWh olarak gerçekleşmiştir.

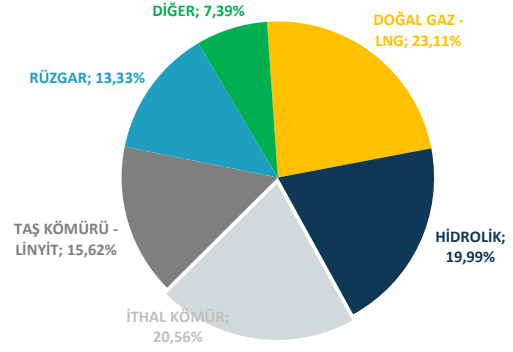
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (7. HAFTA)

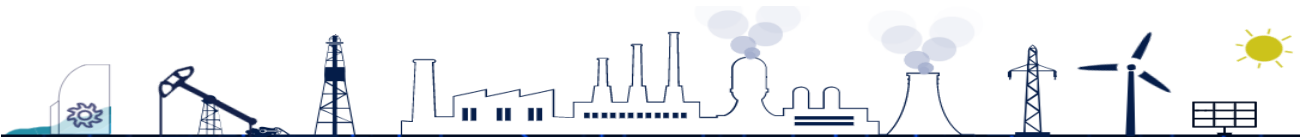


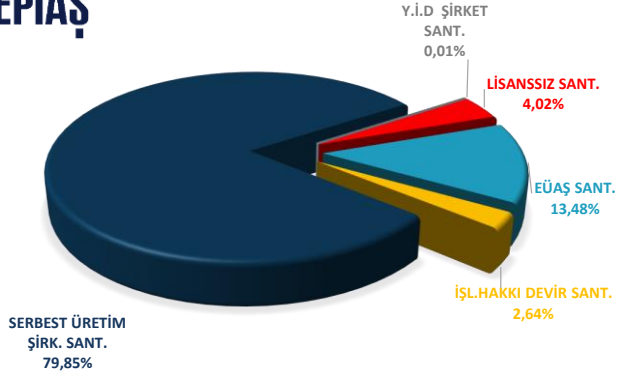
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (6. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.593.802 MWh (%25,00) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.346.548 MWh (%21,12) ile İthal Kömür, 1.283.812 MWh (%20,14) ile Hidrolik, 1.053.407 MWh (%16,53) ile Taş Kömürü-Linyit, 716.175 MWh (%11,24) ile Diğer, 380.680 MWh (%5,97) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,24 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 287.054 MWh ile Güneş, 218.774 MWh ile Jeotermal, 143.173 MWh ile Biogaz, 39.605 MWh ile Asfaltit, 14.135 MWh ile Atık Isı ve 13.433 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.486 MWh azalarak 105.810 MWh, ihracatı 510 MWh azalarak 98.831 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



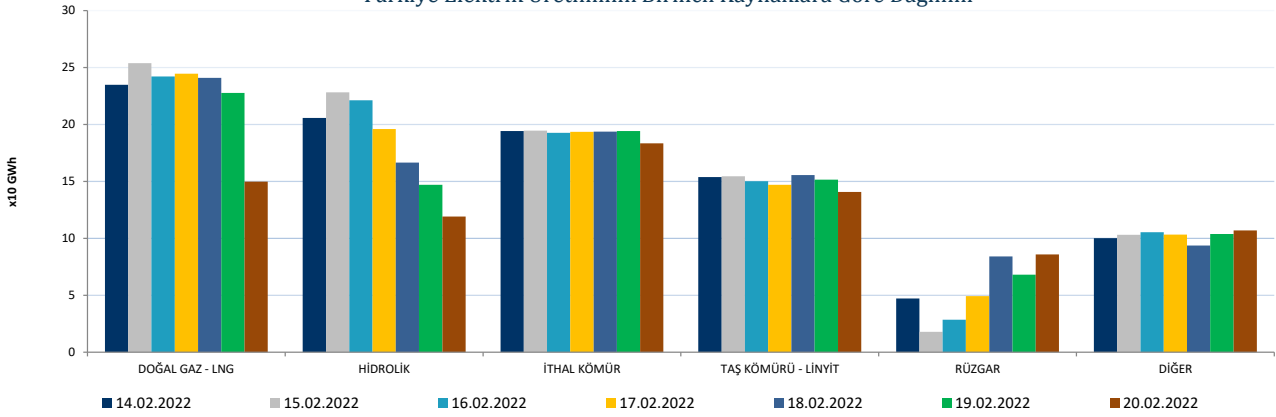


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 44.941 MWh azalarak 6.374.424 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.089.667 MWh (%79,85) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 256.568 MWh (%4,02), Y.İ.D Şirket santralleri 695 MWh (%0,01), İ.H.D Şirket santralleri 168.404 MWh (%2,64) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 859.091 MWh (%13,48) bandında olmuştur.

	14.02.2022	15.02.2022	16.02.2022	17.02.2022	18.02.2022	19.02.2022	20.02.2022
DOĞAL GAZ - LNG	234.891	253.795	242.188	244.574	240.853	227.647	149.855
HİDROLİK	205.740	228.255	221.198	195.957	166.540	146.955	119.166
İTHAL KÖMÜR	194.211	194.625	192.741	193.495	193.773	194.243	183.460
RÜZGAR	47.090	17.900	28.426	49.191	84.142	68.024	85.908
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	153.837	154.585	150.172	147.062	155.489	151.511	140.752
DİĞER	100.063	103.046	105.362	103.316	93.722	103.760	106.905

* Değerler MWh cinsindendir.

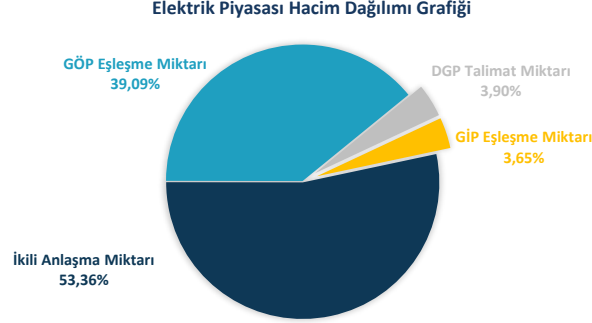
Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 164.352 MWh artarak 1.593.802 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 74.912 MWh artarak 1.346.548 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 259.023 MWh artarak 716.175 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 47.648 MWh artarak 1.283.812 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 87.420 MWh artarak 1.053.407 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 443.667 MWh azalarak 380.680 MWh seviyesine gerilemiştir.

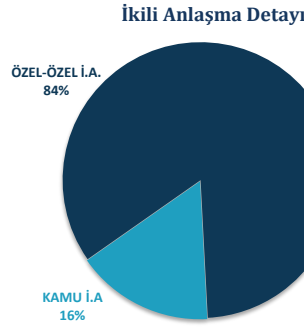


Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.455.959 MWh (%53,36) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.264.366 MWh (%39,09), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 304.630 MWh (%3,65) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 326.021 MWh (%3,90) 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 4.455.959 MWh (%53,36) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.264.366 MWh (%39,09), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 304.630 MWh (%3,65) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 326.021 MWh (%3,90) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 8.394 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 75.428 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 53.020 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 55.561 MWh artmıştır.



	14.02.2022	15.02.2022	16.02.2022	17.02.2022	18.02.2022	19.02.2022	20.02.2022
İKİLİ ANLAŞMA	638.364	614.921	634.272	630.089	679.023	647.760	611.531
GÖP	458.353	454.417	470.804	472.474	487.715	487.957	432.647
GİP	42.096	36.723	36.947	43.239	53.520	42.099	50.006
DGP	68.631	79.168	70.053	51.033	24.069	18.890	14.177
TOPLAM	1.207.444	1.185.227	1.212.076	1.196.835	1.244.327	1.196.705	1.108.361

* Değerler MWh cinsindendir.

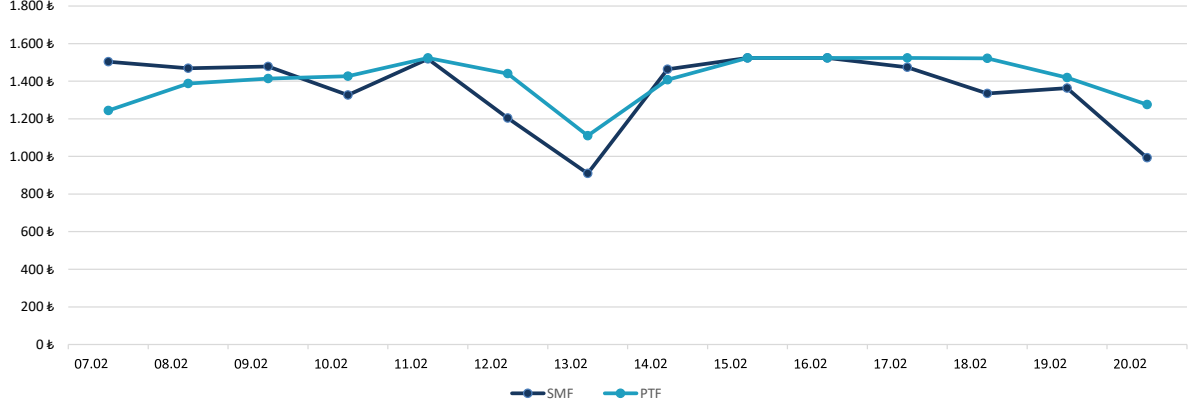
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 7.Hafta Raporu | 4

07 Şubat - 20 Şubat 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

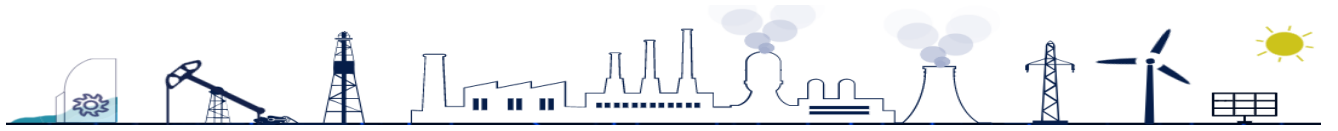
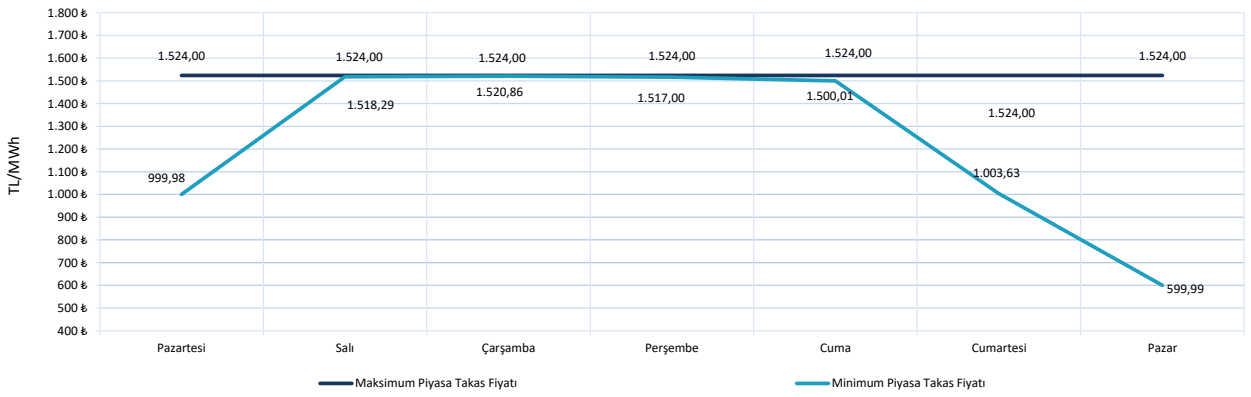


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1275,51 TL/MWh ile 20 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1523,80 TL/MWh ile 16 Şubat Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 992,68 TL/MWh ile 20 Şubat Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 1524,00 TL/MWh ile 15 Şubat Salı gününe aittir.

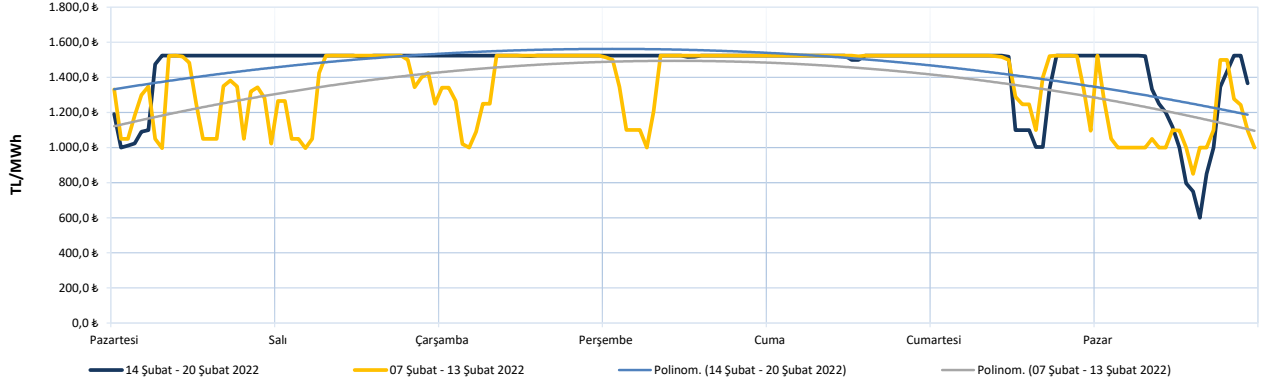
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 981,26 TL/MWh ile 20 Şubat Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

14 Şubat - 20 Şubat 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

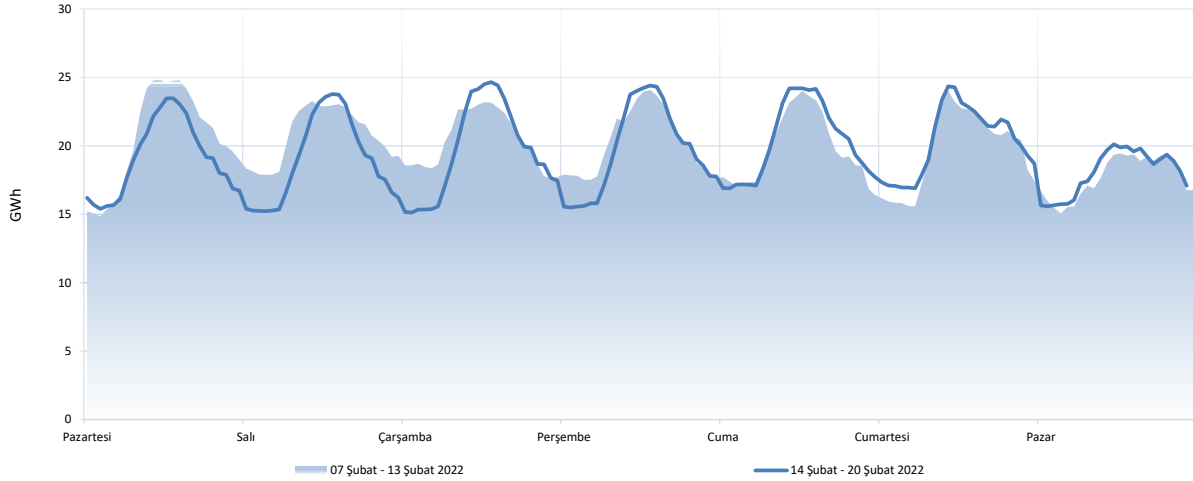
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



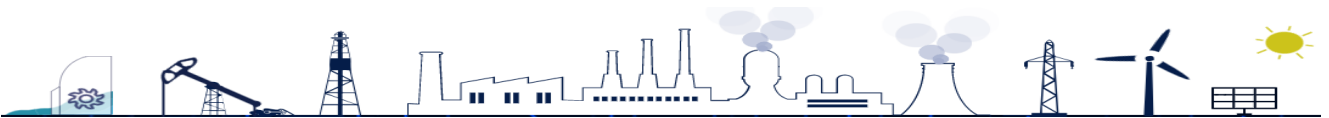
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 92,55 TL/MWh artarak 1456,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 164,96 TL/MWh artış ile 20 Şubat 2022 Pazar günü gerçekleşmiştir.

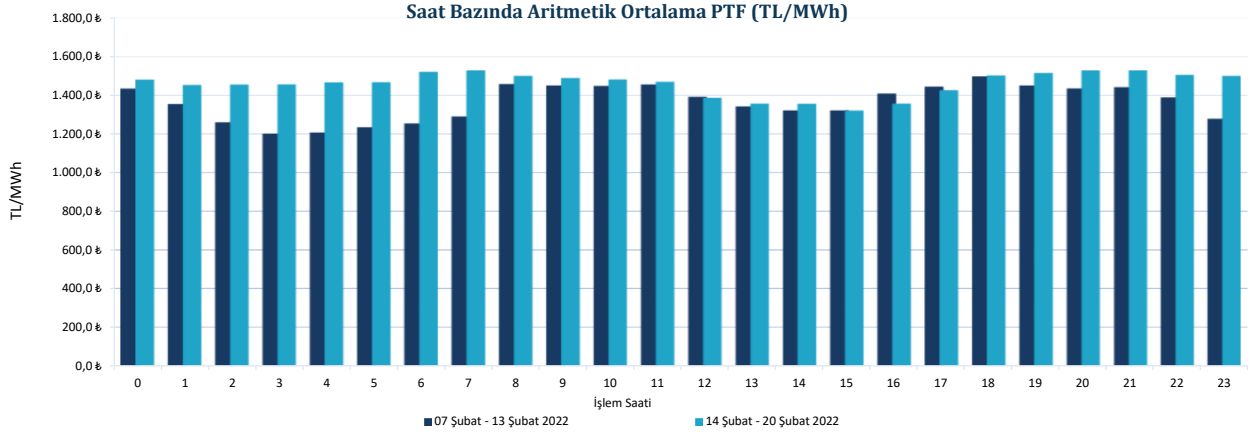
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1429,56 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1495,97 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1469,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

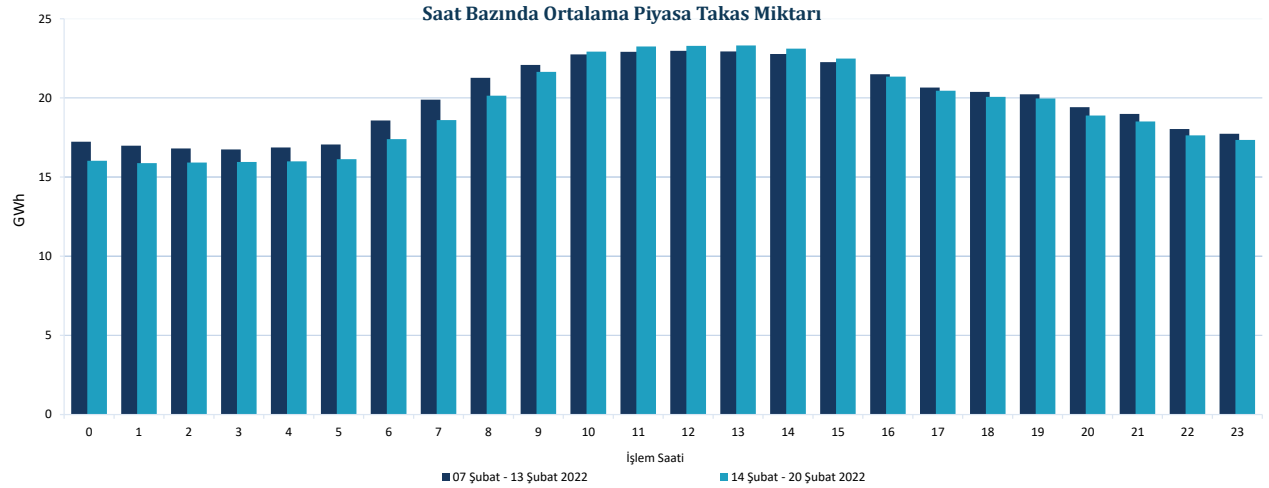


7. hafta genelinde maksimum eşleşme 16 Şubat Çarşamba günü saat 13.00'te 24.660 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Şubat Çarşamba günü saat 01.00'de 15.128 MWh olarak gerçekleşmiştir.

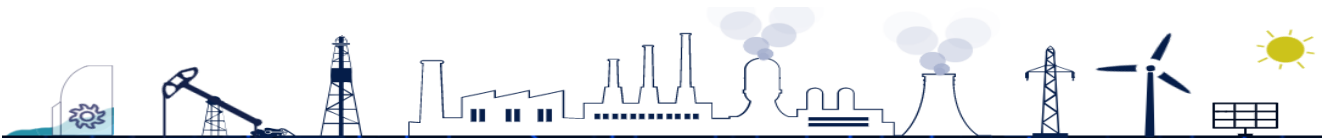




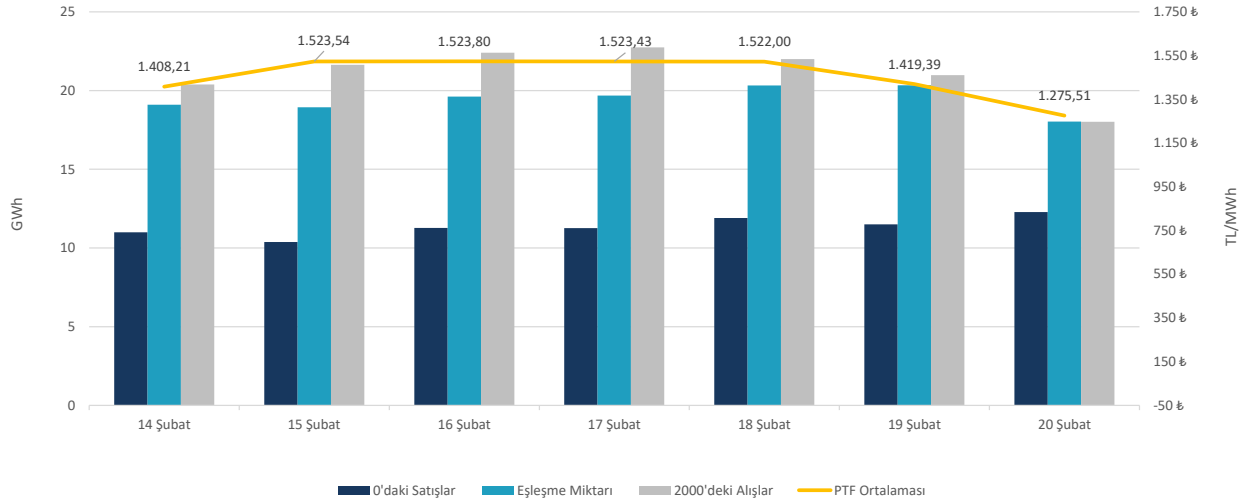
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 4 saatte azalış, 20 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 263,72 TL/MWh artarak 1517,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 53,19 TL/MWh azalarak 1353,38 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.288 MWh azalarak 18.605 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

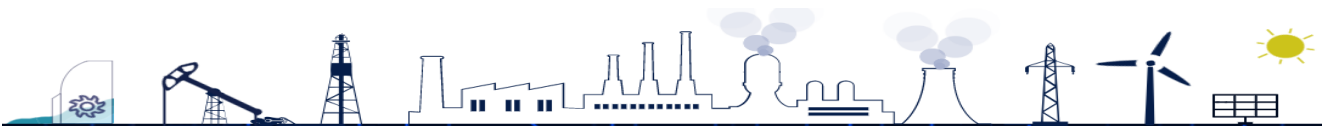


7. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,37 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,17 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,43 GWh seviyesindedir. Bu değerler 6. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 762 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 449 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 688 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

20 Şubat 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 143,88 TL/MWh azalarak 1275,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 775 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.958 MWh azalması etkili olmuştur. 15 Şubat 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 115,32 TL/MWh artarak 1523,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 624 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.245 MWh artması etkili olmuştur.

7. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,2 (100.308 MWh) artarak 4.561.865 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,7 (89.768 MWh) azalarak 2.340.890 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,3 (127.988 MWh) azalarak 1.910.063 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,4 (115.678 MWh) artarak 3.555.905 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,2 (186.384 MWh) azalarak 3.372.677 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %1,6 (14.399 MWh) artarak 923.383 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %7,5 (31.848 MWh) artarak 454.060 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

21.02.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1254'tür. Bu hafta günlük ortalama 997 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

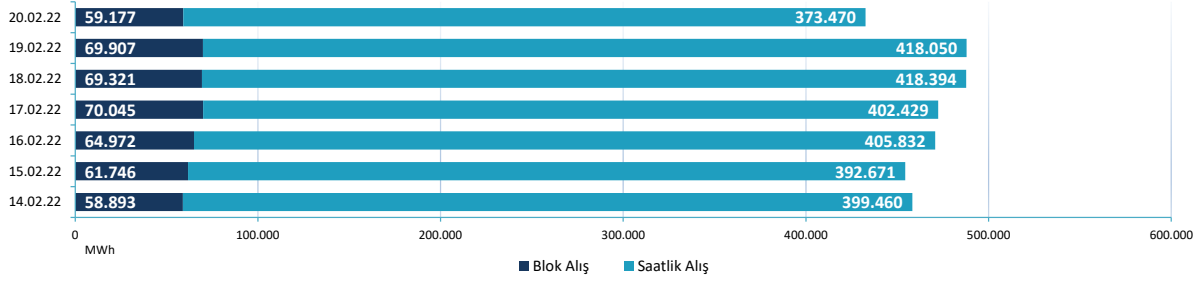
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 334.413 MWh,
- Blok satış miktarı 131.912 MWh,
- Saatlik alış miktarı 401.472 MWh,
- Blok alış miktarı 64.866 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -341.438 TL olarak gerçekleşmiştir.

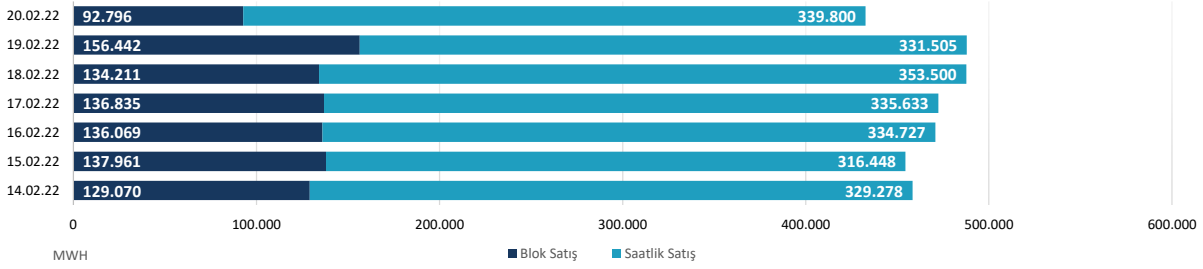
	14.02.22	15.02.2022	16.02.2022	17.02.2022	18.02.2022	19.02.2022	20.02.2022
ALİŞ							
SAATLİK	399.460	392.671	405.832	402.429	418.394	418.050	373.470
BLOK	58.893	61.746	64.972	70.045	69.321	69.907	59.177
SATIŞ							
SAATLİK	329.278	316.448	334.727	335.633	353.500	331.505	339.800
BLOK	129.070	137.961	136.069	136.835	134.211	156.442	92.796

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



14 Şubat - 20 Şubat 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

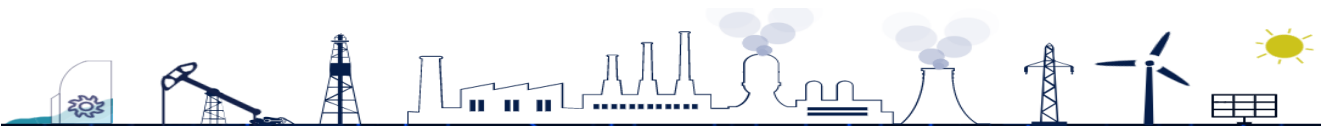


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %72'si saatlik, %28'i blok tekliftir.

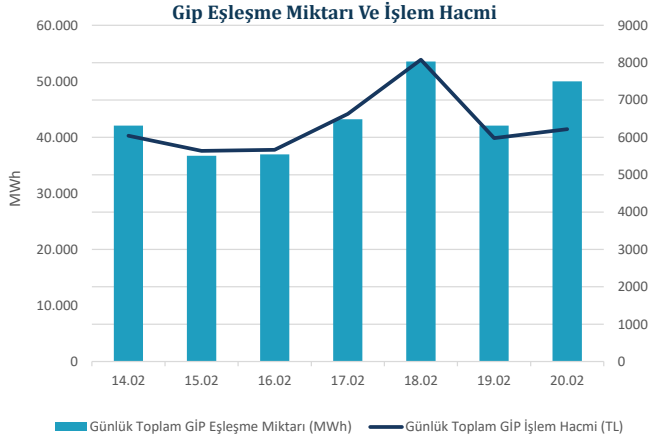
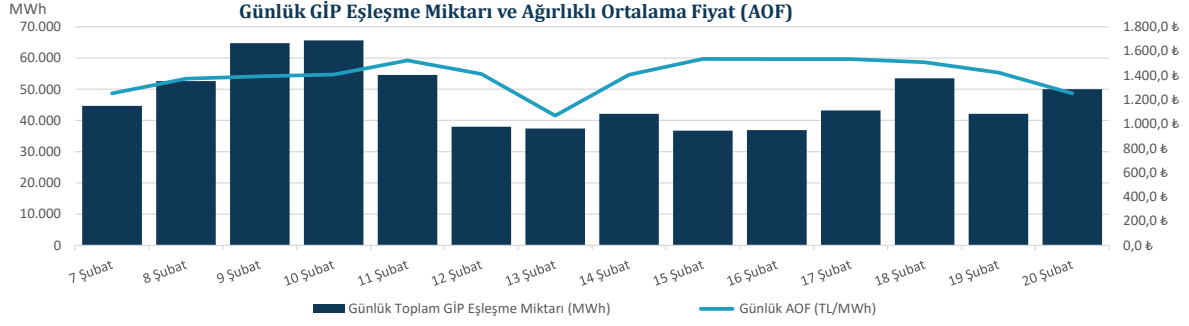
14 Şubat - 20 Şubat 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 16 Şubat 2022 Çarşamba günü saat 00.00'da 1548,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



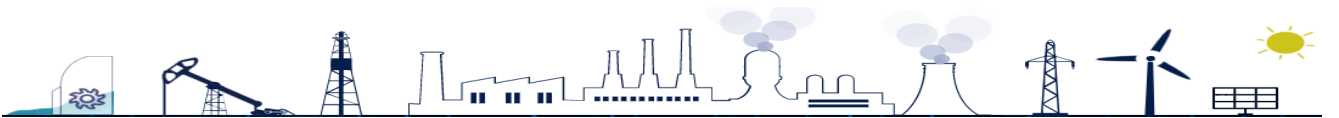
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 304.630 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Şubat 2022 Çarşamba günü saat 00.00'da 1548,46 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 18 Şubat 2022 Cuma saat 21.00'de 3.123 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Şubat 2022 Cuma günü, minimum ticaret 15 Şubat 2022 Salı günü olmuştur.

21.02.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1257 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 708 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
14.02.2022	1.435,59	42.096	60.433.157	1.997,85	0,01
15.02.2022	1.535,26	36.723	56.378.471	1.607,65	15,18
16.02.2022	1.534,06	36.947	56.679.475	1.600,49	156,95
17.02.2022	1.533,28	43.239	66.297.510	1.999,99	154,00
18.02.2022	1.509,57	53.520	80.792.827	1.595,12	154,80
19.02.2022	1.420,79	42.099	59.813.495	1.608,01	103,57
20.02.2022	1.243,68	50.006	62.191.419	1.595,14	61,92

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

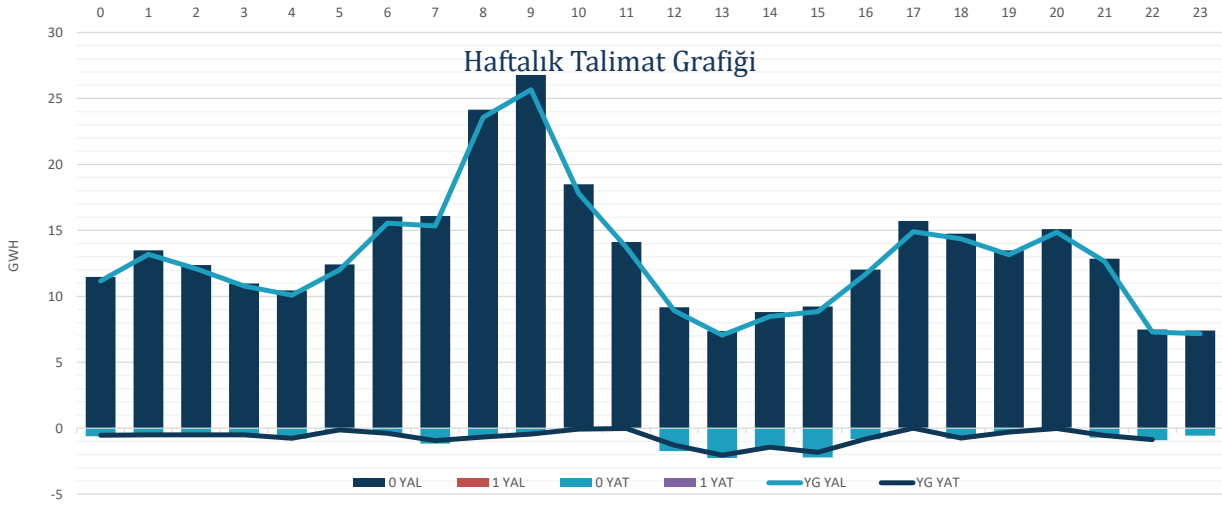


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 7.Hafta Raporu | 10

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

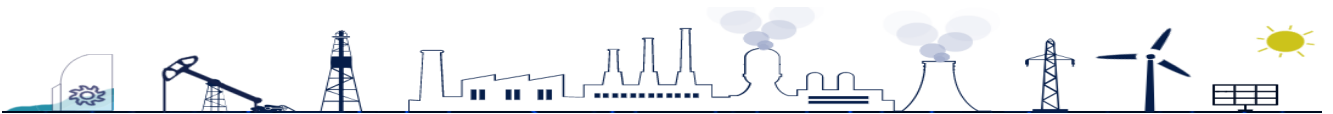
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 55.561 MWh artarak 326.021 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 7. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.023 MWh azalarak 15.849 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 64.584 MWh artarak 310.172 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Şubat 2022 Salı günü 79.086 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Şubat 2022 Pazar günü 5.338 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Şubat 2022 Pazar günü 8.839 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Şubat 2022 Çarşamba günü MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
14.02.2022	71.439	0	71.439	425	0	425
15.02.2022	81.014	0	81.014	107	0	107
16.02.2022	71.588	0	71.588	0	0	0
17.02.2022	49.843	0	49.843	2.000	0	2.000
18.02.2022	22.247	0	22.247	3.059	0	3.059
19.02.2022	17.934	0	17.934	1.903	0	1.903
20.02.2022	6.079	0	6.079	10.387	0	10.387

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

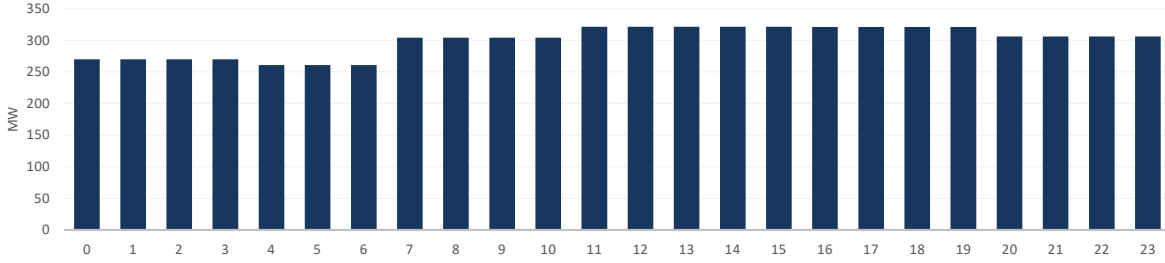


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 7. Hafta Raporu | 11

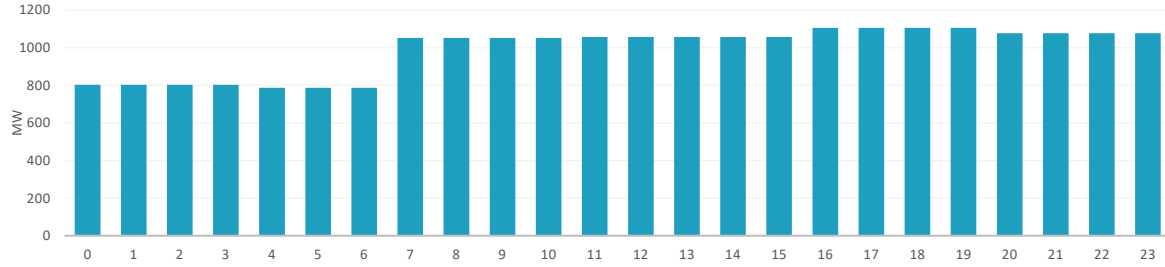
7. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 50.323 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 81,6 TL/MW azalarak 456,59 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

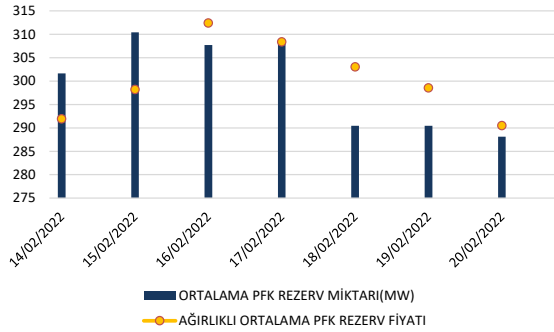


7. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 166.530 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 117,04 TL/MW azalarak 450,51 TL/MW olmuştur.

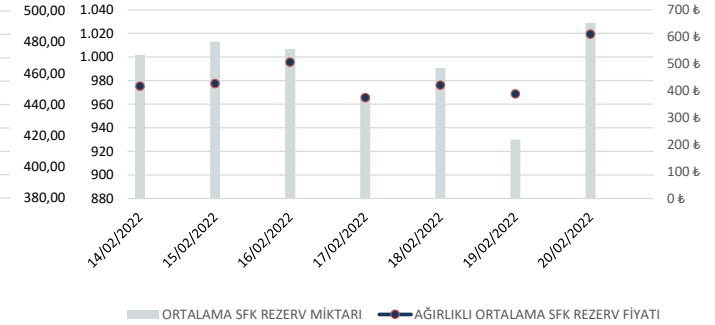
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



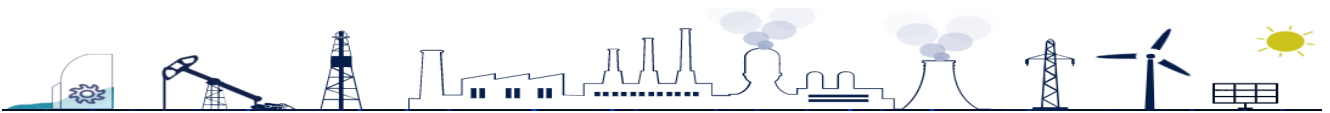
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



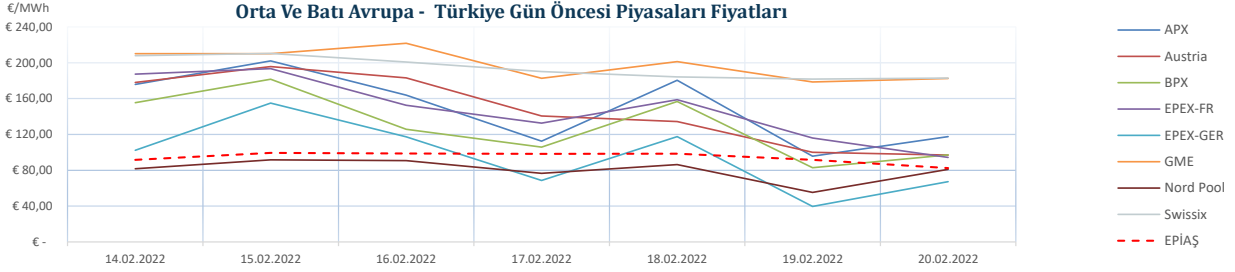
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	14/02/2022	15/02/2022	16/02/2022	17/02/2022	18/02/2022	19/02/2022	20/02/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	301,62	310,40	307,72	308,08	290,44	290,44	288,10
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	430,79	449,58	492,20	480,10	464,10	450,59	426,47
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.001,75	1.013,00	1.006,71	967,83	990,67	929,96	1.028,83
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	416,69	426,50	505,92	374,53	420,63	387,95	609,65



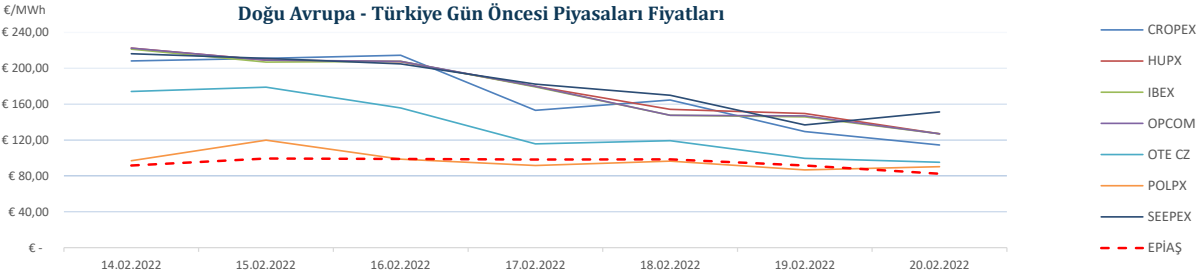
"7. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 142,74 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 159,46 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 94,39 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 14 Şubat 2022 Pazartesi günü 222,48 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'de, en düşük gün ortalaması ise 19 Şubat 2022 Cumartesi Günü 39,62 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
14.02.2022	175,76 €	178,00 €	155,51 €	187,27 €	102,22 €	210,21 €	81,59 €	207,95 €	91,64 €
15.02.2022	202,10 €	195,76 €	181,64 €	193,45 €	155,00 €	210,20 €	91,64 €	210,40 €	99,40 €
16.02.2022	163,79 €	183,09 €	125,67 €	152,46 €	117,38 €	221,78 €	90,81 €	200,80 €	98,81 €
17.02.2022	112,38 €	140,54 €	105,87 €	132,70 €	68,64 €	182,68 €	76,49 €	190,13 €	98,33 €
18.02.2022	180,55 €	134,35 €	156,86 €	158,69 €	117,63 €	201,37 €	86,28 €	184,15 €	98,43 €
19.02.2022	95,72 €	100,11 €	82,84 €	115,95 €	39,62 €	178,56 €	55,28 €	181,77 €	91,72 €
20.02.2022	117,59 €	96,96 €	97,18 €	94,34 €	67,28 €	182,49 €	81,09 €	182,96 €	82,43 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
14.02.2022	208,26 €	222,48 €	221,37 €	222,48 €	174,13 €	96,92 €	216,23 €	91,64 €
15.02.2022	211,03 €	209,18 €	206,85 €	209,18 €	178,95 €	119,86 €	211,02 €	99,40 €
16.02.2022	214,54 €	207,24 €	207,84 €	207,84 €	155,72 €	98,75 €	204,96 €	98,81 €
17.02.2022	153,09 €	179,99 €	179,20 €	179,99 €	115,84 €	91,68 €	182,23 €	98,33 €
18.02.2022	164,56 €	154,29 €	147,59 €	147,59 €	119,23 €	96,58 €	169,95 €	98,43 €
19.02.2022	129,42 €	149,64 €	145,80 €	146,98 €	99,59 €	86,70 €	136,87 €	91,72 €
20.02.2022	114,47 €	126,95 €	126,95 €	126,95 €	95,21 €	90,30 €	151,30 €	82,43 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 7.Hafta Raporu | 13