

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (8. Hafta)

8. Haftada (21 Şubat - 27 Şubat),

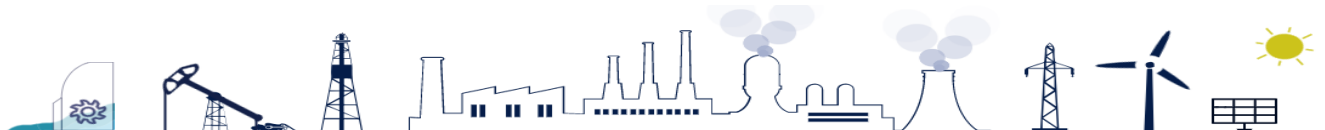
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 67,13 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 80.817 MWh (saatlik ortalama 481 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 145.211 MWh (saatlik ortalama 864 MWh) artması,
- * DGP hacminin 181.959 MWh (saatlik ortalama 1.083 MWh) azalması,
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 118.842 MWh (saatlik ortalama 707 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 333.418 MWh (saatlik ortalama 1.985 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 248.493 MWh (saatlik ortalama 1.479 MWh) artması,
- * Eşleşen blok satış miktarının 91.320 MWh (saatlik ortalama 544 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

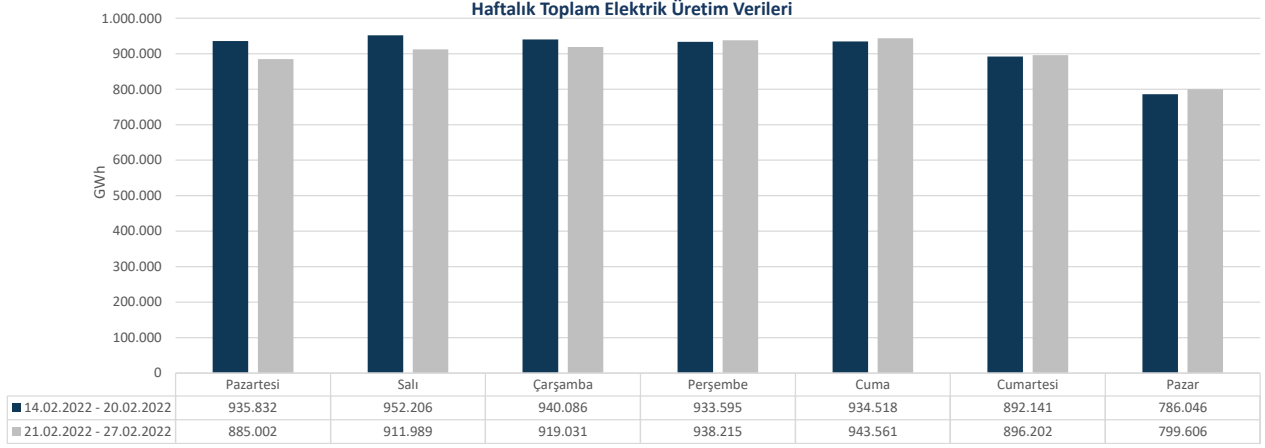
	8. Hafta		% Değişim	7. Hafta
Ortalama PTF	1.389,43	↓	-4,61%	1.456,55
Maksimum PTF	1.524,00	→	0,00%	1.524,00
Minimum PTF	900,00	↑	50,00%	599,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.412,42	↓	-1,20%	1.429,56
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.437,69	↓	-3,90%	1.495,97
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.327,66	↓	-9,62%	1.469,03
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.333	↓	-3,94%	21.166
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.849	↑	13,01%	11.369
Maksimum Takas Miktarı	26.305	↑	6,67%	24.660
Minimum Takas Miktarı	15.594	↑	3,08%	15.128
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.295	↑	4,45%	19.431
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.652	↓	-1,85%	27.154
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.254	↑	32,92%	26.524
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	21.799	↑	8,59%	20.075
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	357.752	↑	17,44%	304.630
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.462	↓	-1,27%	37.943

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

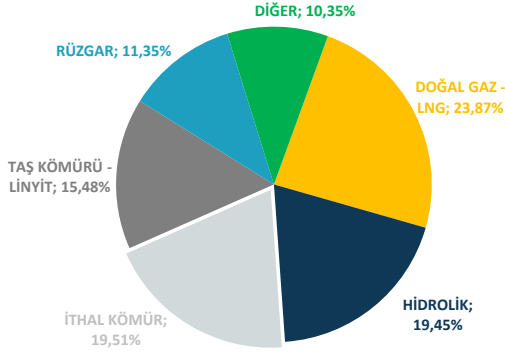
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



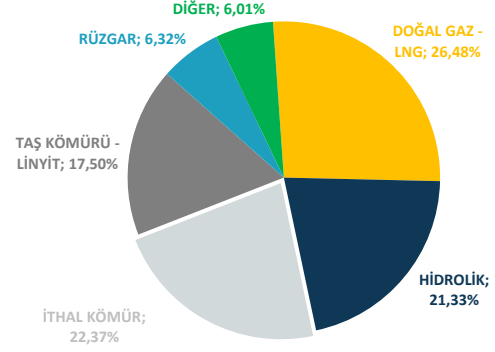
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 80.817 MWh azalarak 6.293.607 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (8. HAFTA)



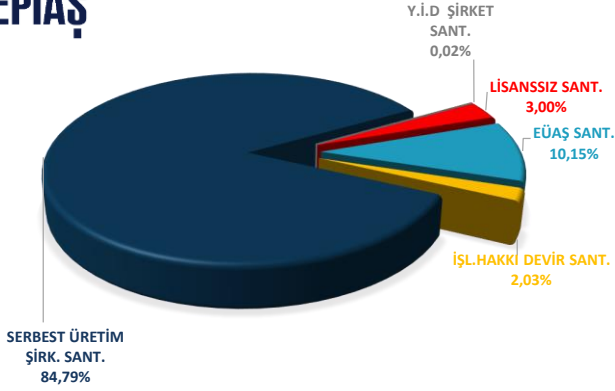
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (7. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.502.420 MWh (%23,87) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.227.706 MWh (%19,51) ile İthal Kömür, 1.224.002 MWh (%19,45) ile Hidrolik, 974.228 MWh (%15,48) ile Taş Kömürü-Linyit, 714.098 MWh (%11,35) ile Rüzgar, 651.153 MWh (%10,35) ile Diğer gelmektedir. Üretime %10,35 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 219.669 MWh ile Güneş, 217.096 MWh ile Jeotermal, 139.398 MWh ile Biogaz, 46.501 MWh ile Asfaltit, 14.620 MWh ile Fuel Oil ve 13.870 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.058 MWh azalarak 100.752 MWh, ihracatı 88 MWh azalarak 98.742 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



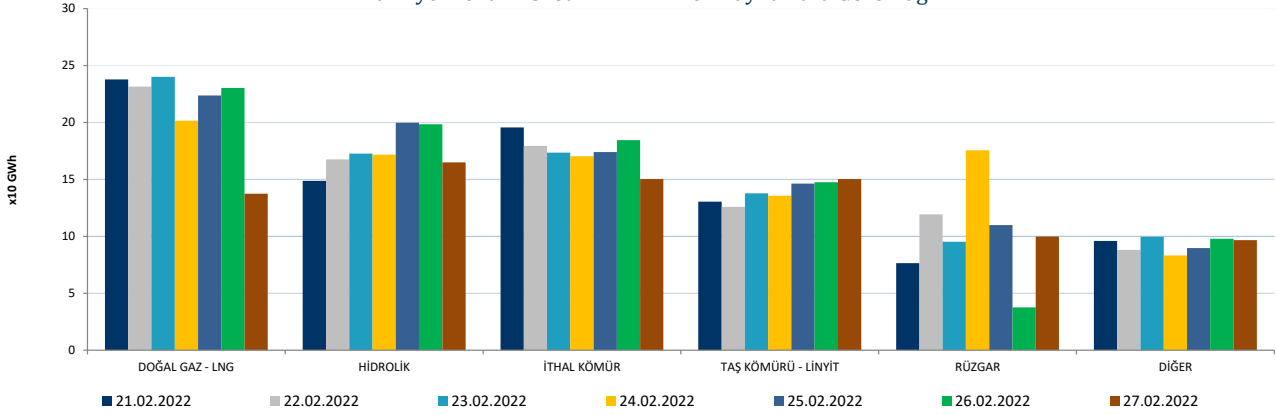


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 80.817 MWh azalarak 6.293.607 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.336.500 MWh (%84,79) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 188.941 MWh (%3,00), Y.İ.D Şirket santralleri 1.354 MWh (%0,02), İ.H.D Şirket santralleri 127.786 MWh (%2,03) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 639.026 MWh (%10,15) bandında olmuştur.

	21.02.2022	22.02.2022	23.02.2022	24.02.2022	25.02.2022	26.02.2022	27.02.2022
DOĞAL GAZ - LNG	237.885	231.463	240.126	201.566	223.659	230.344	137.376
HİDROLİK	148.733	167.571	172.612	171.751	199.900	198.432	165.003
İTHAL KÖMÜR	195.546	179.508	173.560	170.305	174.074	184.454	150.259
RÜZGAR	76.487	119.300	95.247	175.633	109.963	37.620	99.848
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	130.438	125.964	137.815	135.768	146.274	147.562	150.407
DİĞER	95.912	88.183	99.672	83.192	89.691	97.790	96.713

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

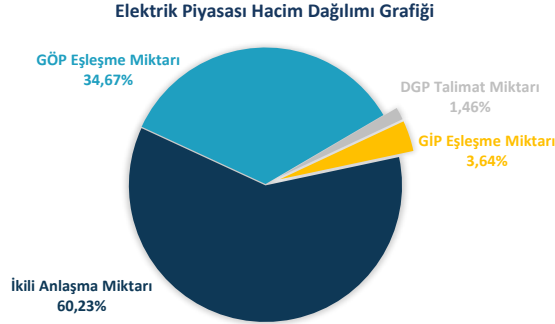


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 91.383 MWh azalarak 1.502.420 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 118.842 MWh azalarak 1.227.706 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 289.418 MWh artarak 651.153 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 59.810 MWh azalarak 1.224.002 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 79.178 MWh azalarak 974.228 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 333.418 MWh artarak 714.098 MWh seviyesine yükselmiştir.



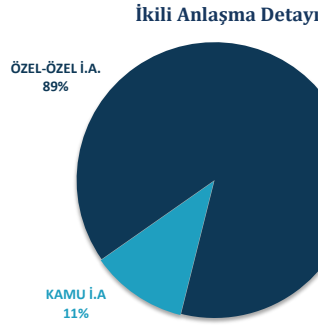
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.922.737 MWh (%60,23) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.409.577 MWh (%34,67), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 357.752 MWh (%3,64) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 144.062 MWh (%1,46) 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 5.922.737 MWh (%60,23) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.409.577 MWh (%34,67), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 357.752 MWh (%3,64) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 144.062 MWh (%1,46) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.466.778 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 145.211 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 53.122 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 181.959 MWh azalmıştır.



	21.02.2022	22.02.2022	23.02.2022	24.02.2022	25.02.2022	26.02.2022	27.02.2022
İKİLİ ANLAŞMA	651.233	639.479	1.002.362	675.442	1.027.900	974.496	951.825
GÖP	478.749	498.106	484.832	530.049	515.753	468.131	433.958
GİP	56.175	59.559	51.650	49.757	66.269	37.533	36.808
DGP	19.349	25.896	17.968	22.514	26.483	20.195	11.656
TOPLAM	1.205.506	1.223.040	1.556.812	1.277.762	1.636.405	1.500.355	1.434.247

* Değerler MWh cinsindendir.

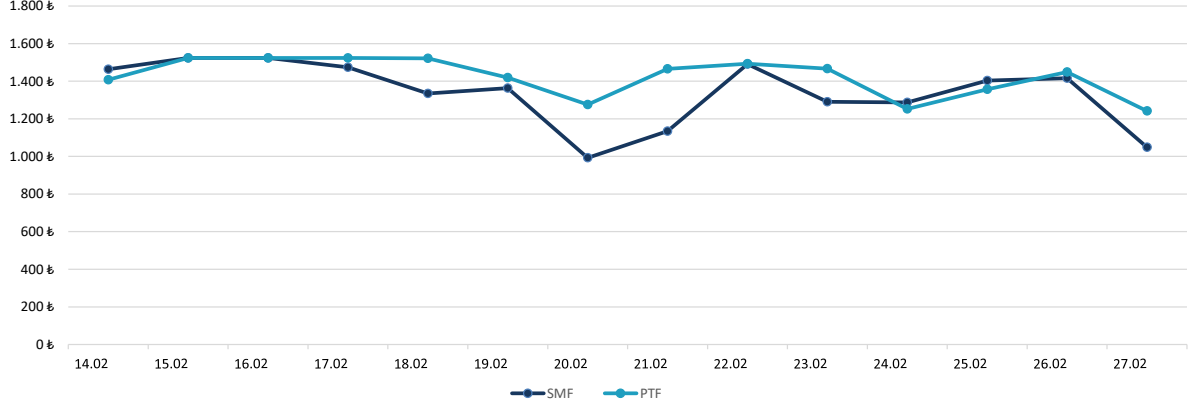
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8.Hafta Raporu | 4

14 Şubat - 27 Şubat 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

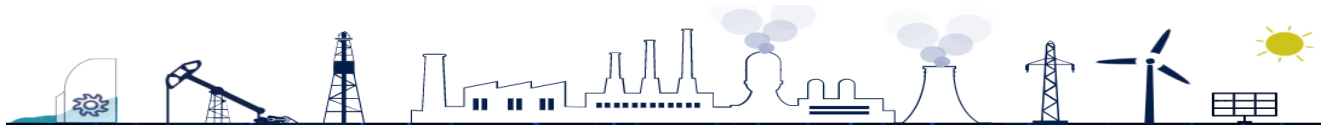
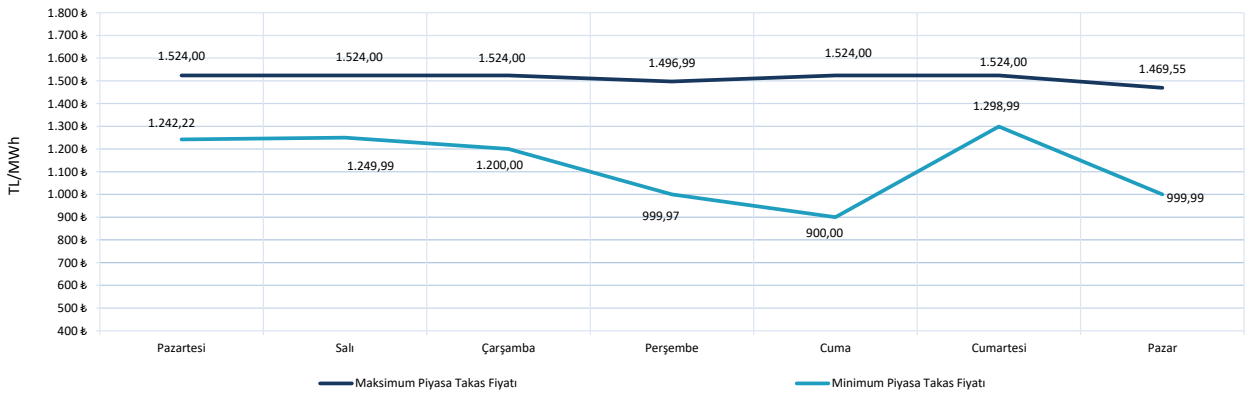


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1241,63 TL/MWh ile 27 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1493,14 TL/MWh ile 22 Şubat Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1049,12 TL/MWh ile 27 Şubat Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 1490,88 TL/MWh ile 22 Şubat Salı gününe aittir.

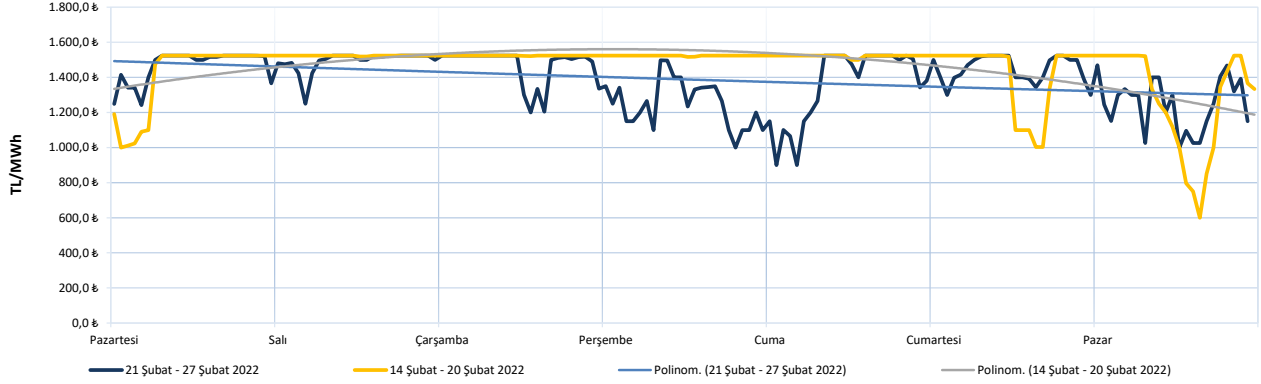
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 925,31 TL/MWh ile 27 Şubat Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

21 Şubat - 27 Şubat 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

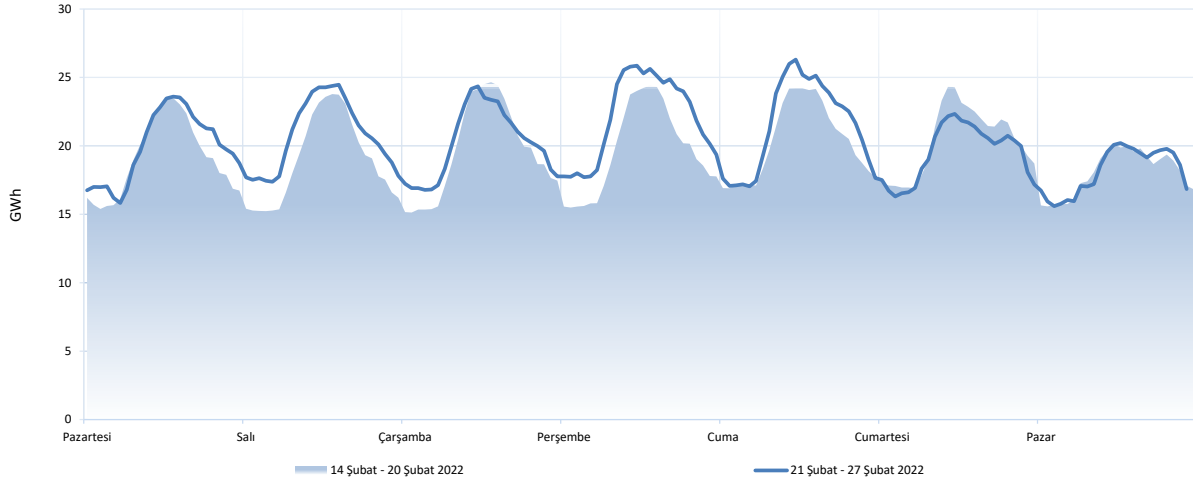
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



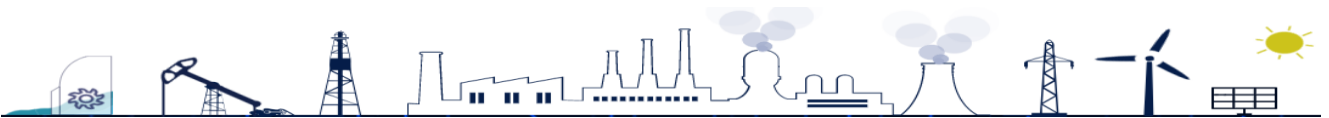
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 67,13 TL/MWh azalarak 1389,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 270,99 TL/MWh azalış ile 24 Şubat 2022 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

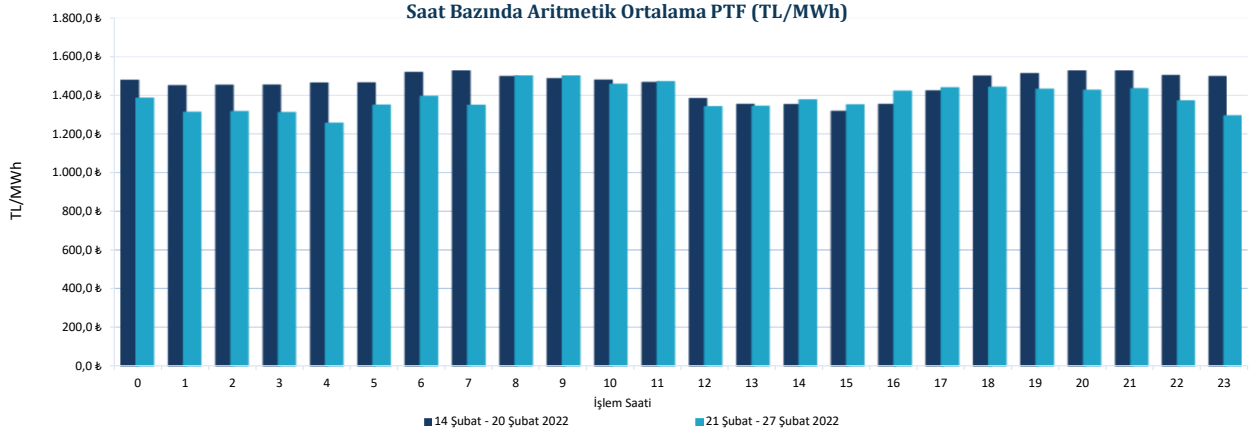
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1412,42 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1437,69 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1327,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

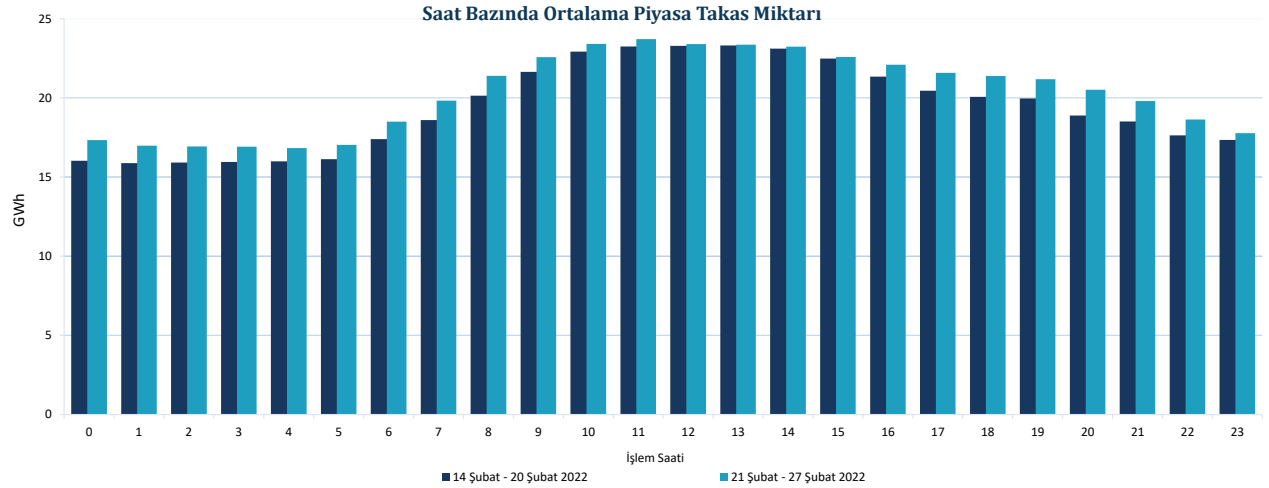


8. hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Şubat Cuma günü saat 11.00'de 26.305 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 27 Şubat Pazar günü saat 02.00'de 15.594 MWh olarak gerçekleşmiştir.

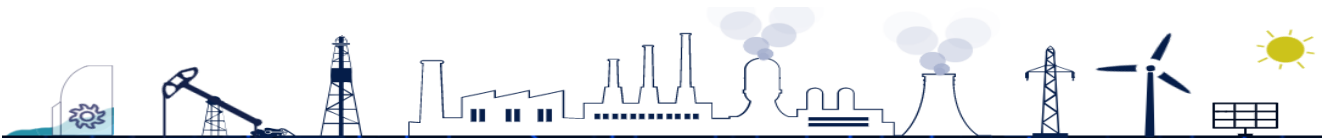




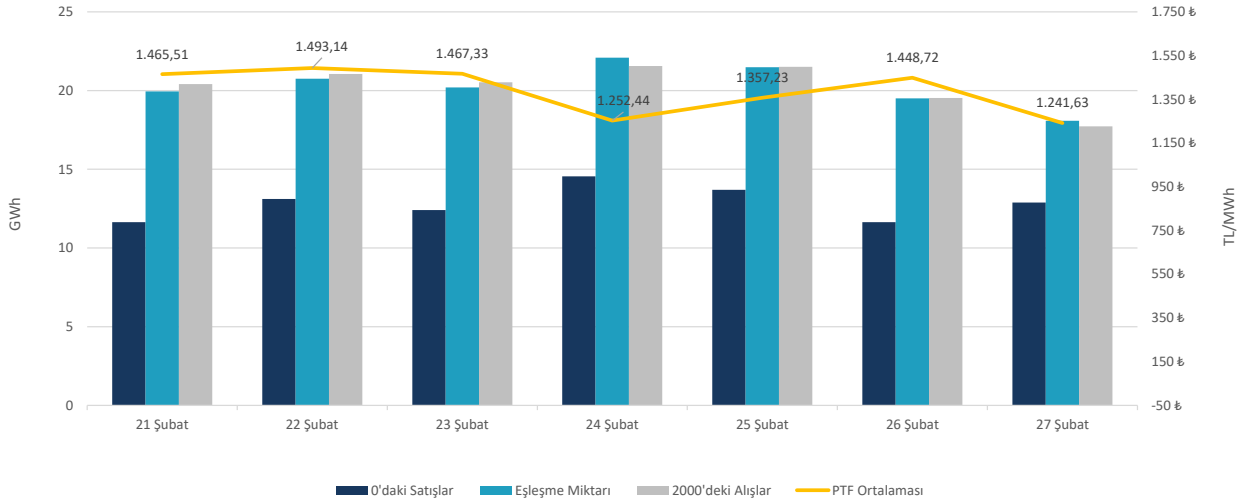
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 17 saatte azalış, 7 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 70,72 TL/MWh artarak 1424,10 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 202,72 TL/MWh azalarak 1259,28 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.617 MWh artarak 20.513 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

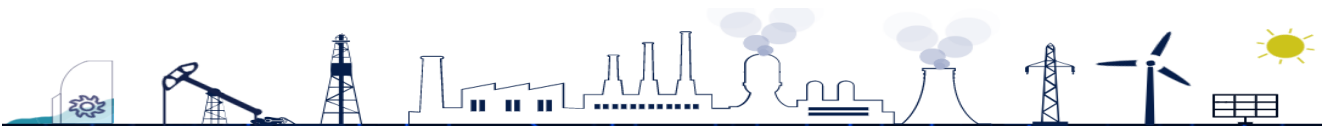


8. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,85 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,33 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,30 GWh seviyesindedir. Bu değerler 7. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.480 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 864 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 833 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

24 Şubat 2022 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 214,88 TL/MWh azalarak 1252,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.144 MWh artması etkili olmuştur. 27 Şubat 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 207,09 TL/MWh azalarak 1241,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.251 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.804 MWh azalması etkili olmuştur.

8. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,8 (84.324 MWh) azalarak 4.477.541 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %10,1 (236.605 MWh) artarak 2.577.495 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %13,0 (248.493 MWh) artarak 2.158.556 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,9 (139.936 MWh) azalarak 3.415.968 MWh, teklif edilen satış miktarı %8,6 (289.568 MWh) artarak 3.662.245 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %9,9 (91.320 MWh) azalarak 832.063 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %2,6 (11.946 MWh) artarak 466.006 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8. Hafta Raporu | 8

28.02.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1253'tür. Bu hafta günlük ortalama 997 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

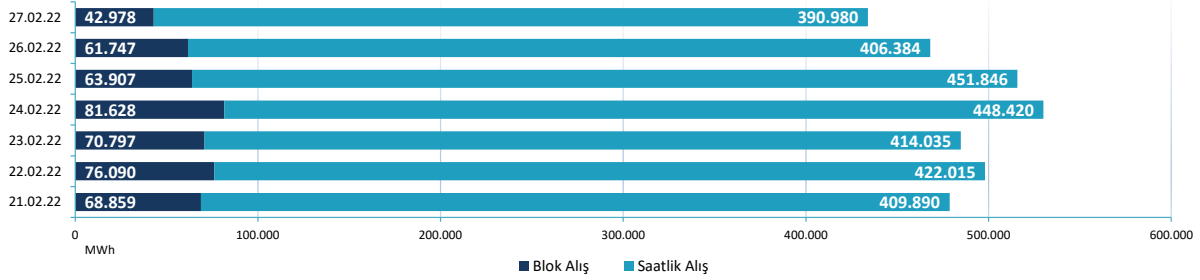
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 368.214 MWh,
- Blok satış miktarı 118.866 MWh,
- Saatlik alış miktarı 420.510 MWh,
- Blok alış miktarı 66.572 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -702.329 TL olarak gerçekleşmiştir.

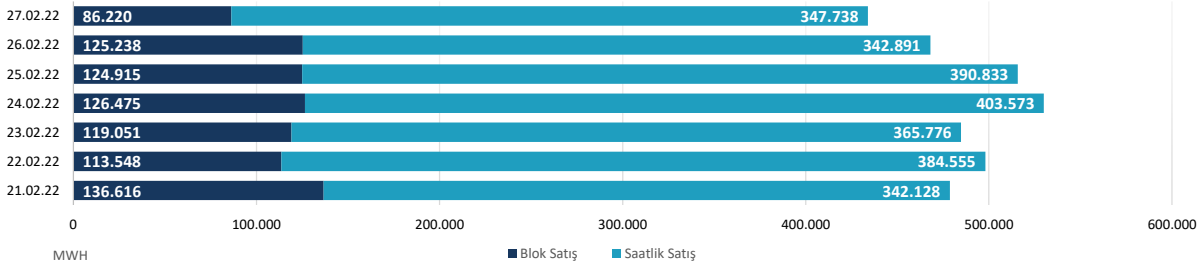
	21.02.22	22.02.2022	23.02.2022	24.02.2022	25.02.2022	26.02.2022	27.02.2022
ALİŞ							
SAATLİK	409.890	422.015	414.035	448.420	451.846	406.384	390.980
BLOK	68.859	76.090	70.797	81.628	63.907	61.747	42.978
SATIŞ							
SAATLİK	342.128	384.555	365.776	403.573	390.833	342.891	347.738
BLOK	136.616	113.548	119.051	126.475	124.915	125.238	86.220

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



21 Şubat - 27 Şubat 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

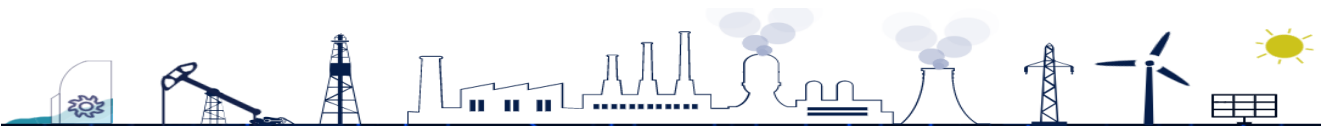


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %76'sı saatlik, %24'ü blok tekliftir.

21 Şubat - 27 Şubat 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



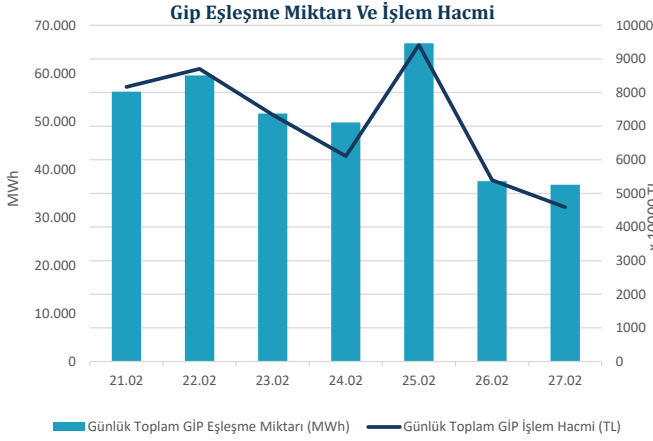
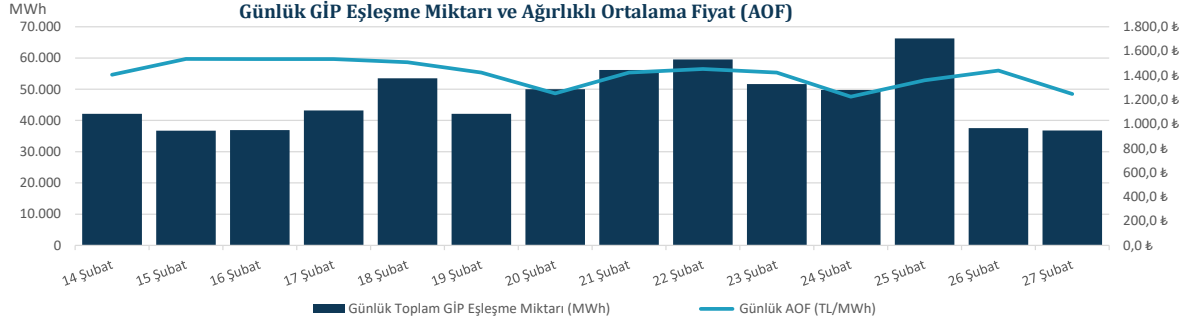
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8.Hafta Raporu | 9

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Şubat 2022 Çarşamba günü saat 06.00'da 1531,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



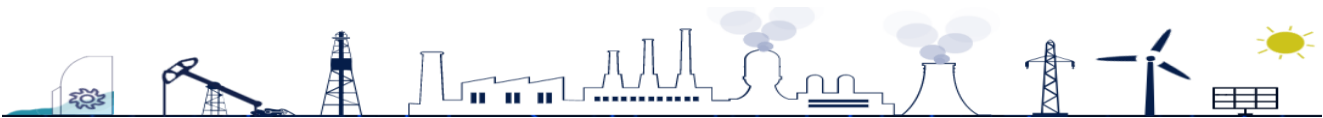
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 357.752 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Şubat 2022 Çarşamba günü saat 06.00'da 1531,90 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 25 Şubat 2022 Cuma saat 21.00'de 3.755 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Şubat 2022 Cuma günü, minimum ticaret 27 Şubat 2022 Pazar günü olmuştur.

28.02.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1258 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 747 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
21.02.2022	1.453,98	56.175	81.677.004	1.599,51	128,20
22.02.2022	1.461,79	59.559	87.063.083	1.597,96	129,00
23.02.2022	1.420,71	51.650	73.379.409	1.585,22	123,84
24.02.2022	1.227,67	49.757	61.084.942	1.574,86	99,00
25.02.2022	1.420,66	66.269	94.146.250	1.593,99	54,99
26.02.2022	1.437,64	37.533	53.959.345	1.999,99	303,30
27.02.2022	1.246,74	36.808	45.890.439	1.880,73	10,95

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

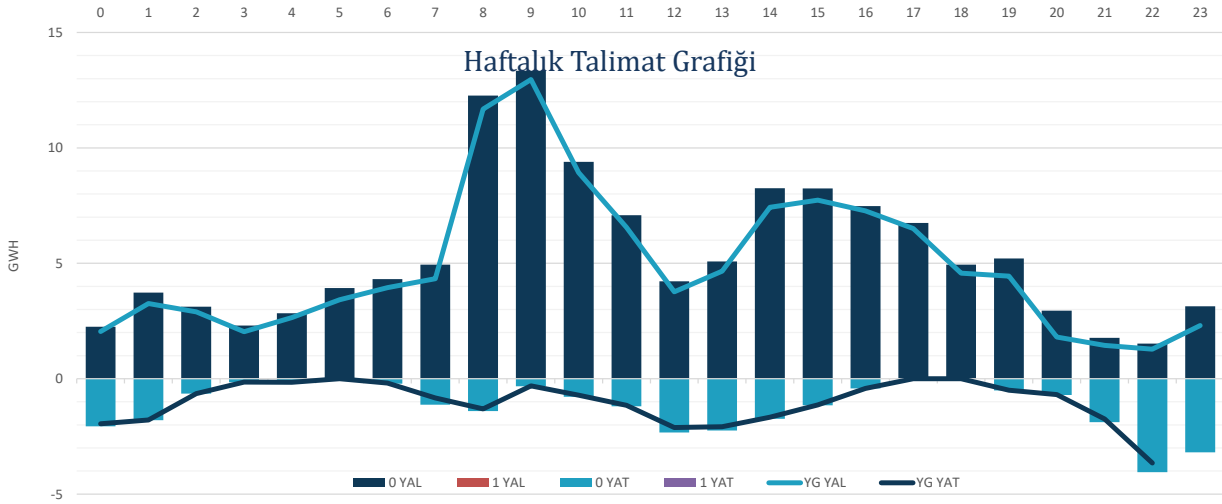


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8. Hafta Raporu | 10

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

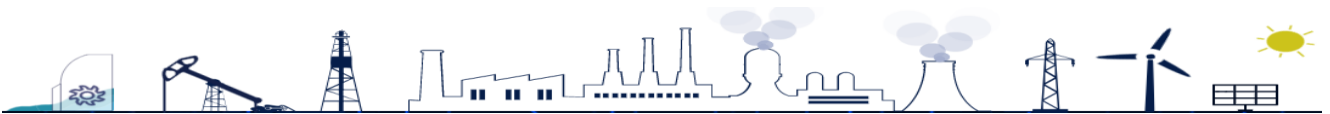
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 181.959 MWh azalarak 144.062 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 8. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 10.281 MWh artarak 26.130 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 192.240 MWh azalarak 117.932 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Şubat 2022 Salı günü 25.401 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Şubat 2022 Pazar günü 5.324 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Şubat 2022 Pazartesi günü 8.683 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Şubat 2022 Salı günü 496 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
21.02.2022	11.396	0	11.396	9.323	0	9.323
22.02.2022	27.384	0	27.384	503	0	503
23.02.2022	13.662	0	13.662	5.116	0	5.116
24.02.2022	22.614	0	22.614	2.625	0	2.625
25.02.2022	26.911	0	26.911	1.135	0	1.135
26.02.2022	20.993	0	20.993	2.272	0	2.272
27.02.2022	6.109	0	6.109	7.092	0	7.092

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

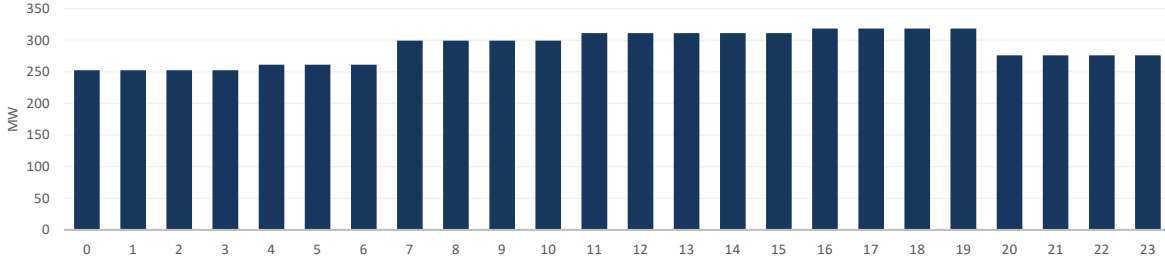


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8. Hafta Raporu | 11

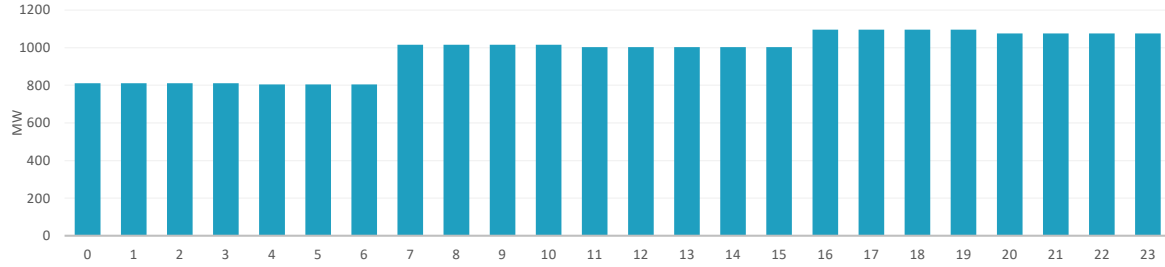
8. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 48.480 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 13,99 TL/MW azalarak 442,6 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

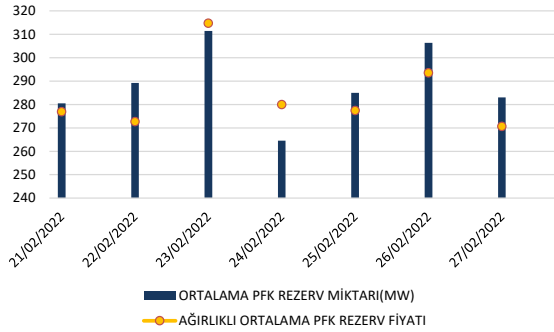


8. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 163.986 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 13,04 TL/MW artarak 463,55 TL/MW olmuştur.

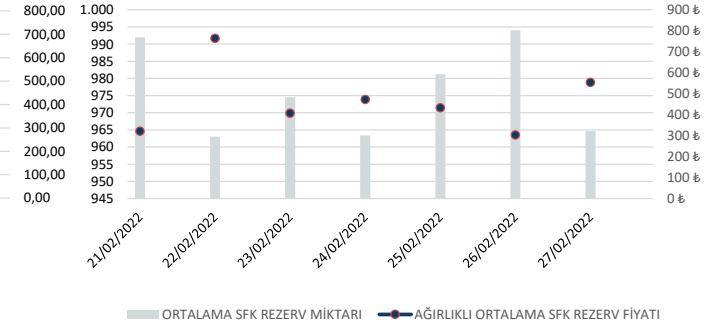
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



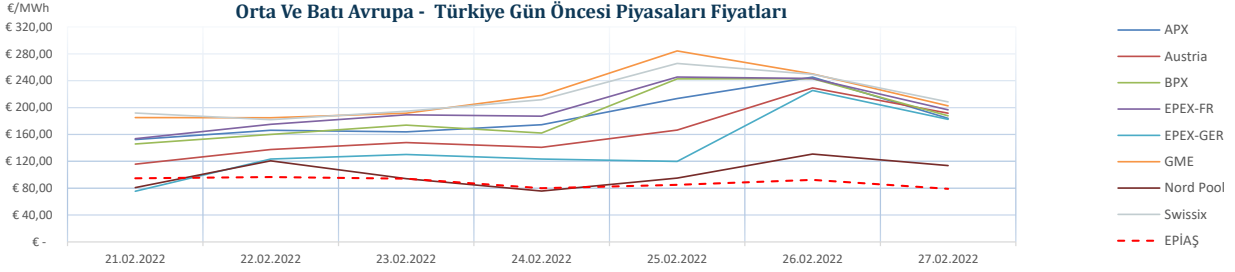
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	21/02/2022	22/02/2022	23/02/2022	24/02/2022	25/02/2022	26/02/2022	27/02/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	280,44	289,19	311,42	264,56	284,98	306,35	283,04
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	368,91	326,84	747,56	399,92	374,61	535,46	306,18
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	992,00	963,00	974,50	963,38	981,21	994,04	964,63
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	321,65	764,31	407,16	472,60	432,56	303,19	553,89



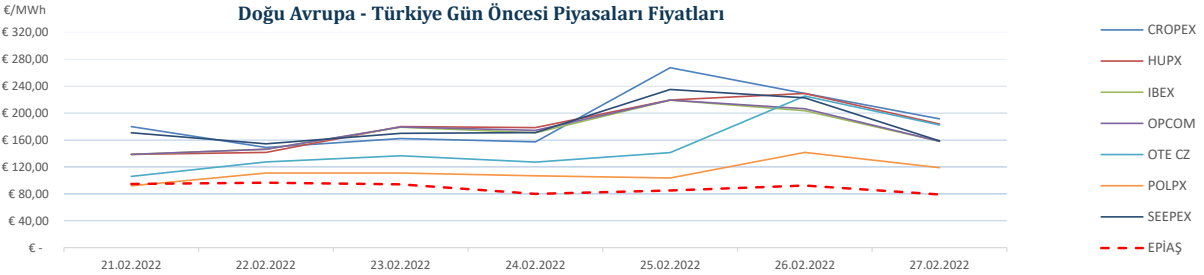
"8. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 175,82 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 166,54 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 88,84 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Şubat 2022 Cuma günü 284,29 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 21 Şubat 2022 Pazartesi Günü 75,42 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
21.02.2022	152,38 €	115,74 €	145,80 €	153,67 €	75,42 €	185,02 €	80,90 €	192,03 €	94,70 €
22.02.2022	166,25 €	137,63 €	159,88 €	175,00 €	123,24 €	184,80 €	120,66 €	181,93 €	96,55 €
23.02.2022	163,79 €	147,91 €	173,94 €	189,38 €	130,09 €	191,48 €	94,02 €	194,61 €	94,27 €
24.02.2022	174,48 €	140,92 €	162,15 €	187,14 €	123,39 €	218,18 €	75,73 €	211,73 €	80,10 €
25.02.2022	213,35 €	166,40 €	242,66 €	245,43 €	119,96 €	284,29 €	95,08 €	265,67 €	85,02 €
26.02.2022	245,33 €	229,24 €	242,99 €	243,40 €	225,43 €	250,21 €	130,79 €	249,36 €	92,22 €
27.02.2022	183,95 €	191,58 €	187,78 €	196,55 €	182,41 €	202,54 €	113,59 €	208,54 €	79,04 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
21.02.2022	179,88 €	138,62 €	138,62 €	138,62 €	105,94 €	91,92 €	170,82 €	94,70 €
22.02.2022	148,99 €	141,54 €	146,40 €	146,40 €	127,36 €	110,90 €	154,39 €	96,55 €
23.02.2022	162,18 €	180,04 €	179,02 €	179,51 €	136,63 €	111,00 €	169,94 €	94,27 €
24.02.2022	157,35 €	178,49 €	170,70 €	174,36 €	127,07 €	106,68 €	171,04 €	80,10 €
25.02.2022	267,53 €	219,41 €	219,32 €	219,41 €	141,46 €	103,57 €	235,20 €	85,02 €
26.02.2022	229,24 €	229,24 €	203,62 €	206,62 €	225,43 €	141,65 €	222,81 €	92,22 €
27.02.2022	191,58 €	183,77 €	158,11 €	158,11 €	182,41 €	118,87 €	158,73 €	79,04 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 8.Hafta Raporu | 13