

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (8. Hafta)

8. Haftada (15 Şubat - 21 Şubat),

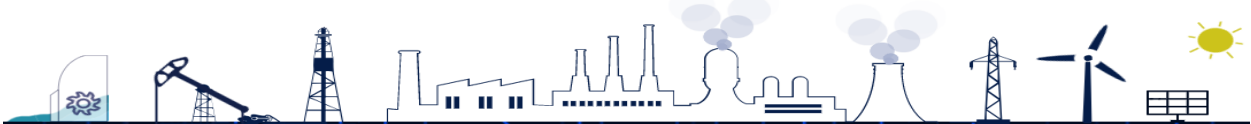
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 27,37 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 472.571MWh (saatlik ortalama 2.813 MWh) artması,
- * DGP Yerine Getirilen talimat miktarının 78.083 MWh (saatlik ortalama 456 MWh) artması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 548.552 MWh (saatlik ortalama 3.265 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 291.250 MWh (saatlik ortalama 1.734 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 328.234 MWh (saatlik ortalama 1.954 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 44.773 MWh (saatlik ortalama 267 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

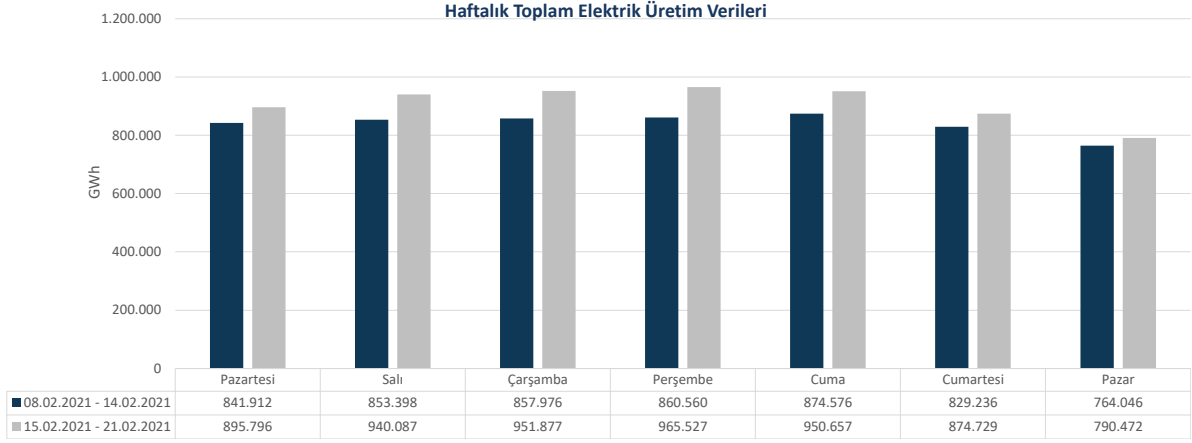
	8. Hafta	% Değişim	7. Hafta
Ortalama PTF	296,72	↑ 10,16%	269,35
Maksimum PTF	335,00	↑ 3,80%	322,73
Minimum PTF	148,26	↓ -9,95%	164,64
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	300,14	↑ 12,75%	266,19
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	320,29	↑ 4,90%	305,33
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	277,28	↑ 10,39%	251,19
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.619	↑ 6,52%	21.234
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.771	↓ -12,51%	15.739
Maksimum Takas Miktarı	29.388	↑ 5,62%	27.823
Minimum Takas Miktarı	19.369	↑ 0,93%	19.190
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.942	↑ 0,30%	23.871
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.475	↑ 5,28%	27.046
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.559	↑ 1,25%	34.131
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.073	↓ -7,92%	38.089
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	209.724	↑ 8,04%	194.123
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.823	↑ 8,03%	35.010

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

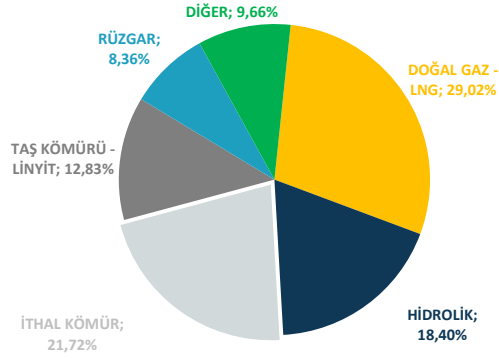
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



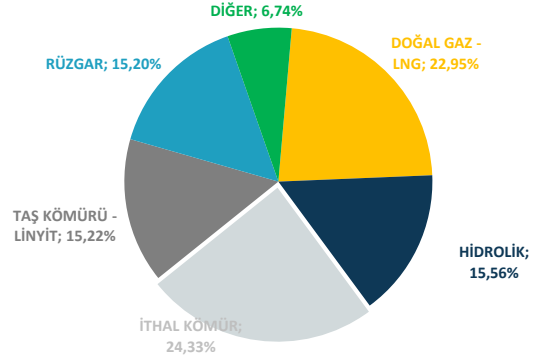
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 472.571 MWh artarak 6.354.274 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (8. HAFTA)



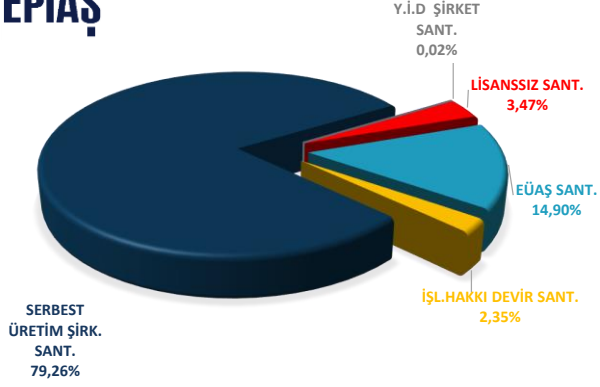
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (7. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.848.473 MWh (%29,02) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.383.612 MWh (%21,72) ile İthal Kömür, 1.172.225 MWh (%18,40) ile Hidrolik, 816.960 MWh (%12,83) ile Taş Kömürü-Linyit, 615.181 MWh (%9,66) ile Diğer, 532.693 MWh (%8,36) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %9,66 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 236.691 MWh ile Güneş, 211.328 MWh ile Jeotermal, 103.285 MWh ile Biogaz, 42.799 MWh ile Asfaltit, 14.801 MWh ile Atık Isı ve 6.277 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.680 MWh azalarak 23.112 MWh, ihracatı 11.388 MWh artarak 59.371 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



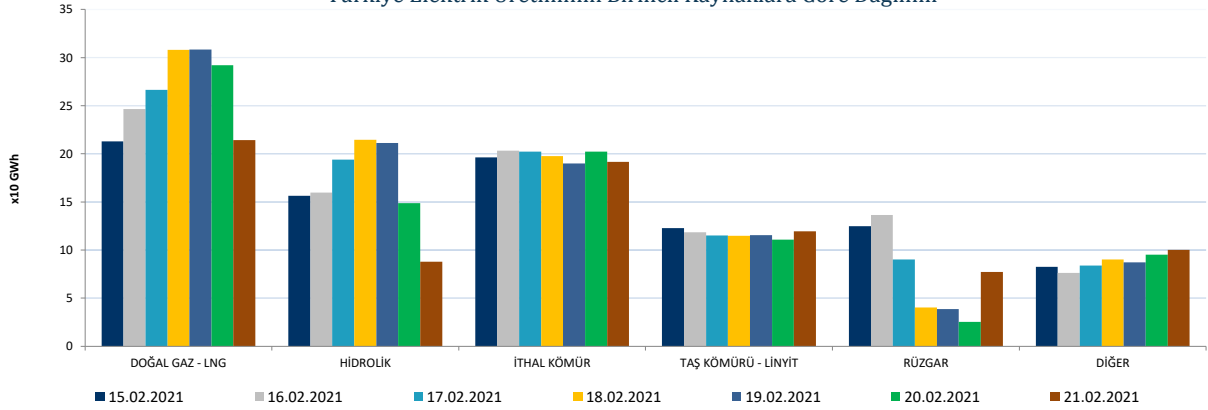


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 472.571 MWh artarak 6.354.274 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.036.644 MWh (%79,26) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 220.732 MWh (%3,47), Y.İ.D Şirket santralleri 982 MWh (%0,02), İ.H.D Şirket santralleri 149.051 MWh (%2,35) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 946.865 MWh (%14,90) bandında olmuştur.

	15.02.2021	16.02.2021	17.02.2021	18.02.2021	19.02.2021	20.02.2021	21.02.2021
DOĞAL GAZ - LNG	212.907	246.398	266.620	308.066	308.228	291.935	214.318
HİDROLİK	156.368	159.672	193.833	214.425	211.222	148.887	87.818
İTHAL KÖMÜR	196.277	203.130	202.288	197.732	190.117	202.411	191.658
RÜZGAR	124.864	136.271	90.068	40.415	38.642	25.366	77.065
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.895	118.468	115.272	114.728	115.409	110.816	119.371
DİĞER	82.485	76.147	83.795	90.161	87.038	95.314	100.241

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

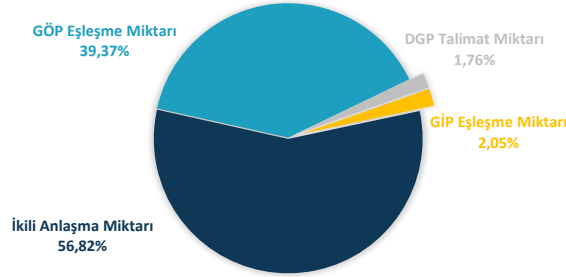


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 548.552 MWh artarak 1.848.473 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 5.522 MWh artarak 1.383.612 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 233.334 MWh artarak 615.181 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 291.250 MWh artarak 1.172.225 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 44.773 MWh azalarak 816.960 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 328.234 MWh azalarak 532.693 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.805.868 MWh (%56,82) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.022.175 MWh (%39,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 209.724 MWh (%2,05) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 179.527 MWh (%1,76) olmuştur.

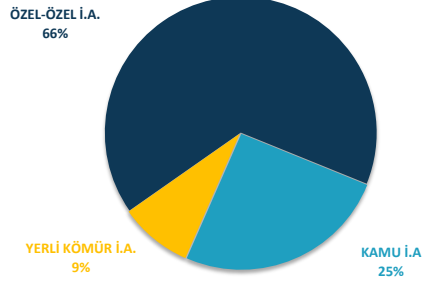
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.805.868 MWh (%56,82) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.022.175 MWh (%39,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 209.724 MWh (%2,05) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 179.527 MWh (%1,76) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 71.930 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 11.886 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 15.601 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 78.083 MWh artmıştır.

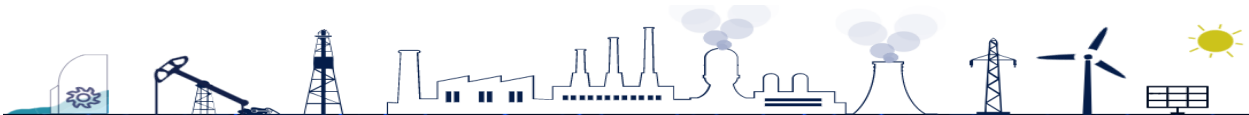
İkili Anlaşma Detayı



	15.02.2021	16.02.2021	17.02.2021	18.02.2021	19.02.2021	20.02.2021	21.02.2021
İKİLİ ANLAŞMA	841.325	834.674	833.250	827.535	841.593	821.400	806.090
GÖP	598.593	595.547	568.064	574.179	578.532	579.476	527.786
GİP	31.586	33.110	30.352	42.971	21.354	20.299	30.051
DGP	43.443	24.611	38.463	20.017	30.259	11.272	11.462
TOPLAM	1.514.947	1.487.941	1.470.129	1.464.702	1.471.738	1.432.447	1.375.389

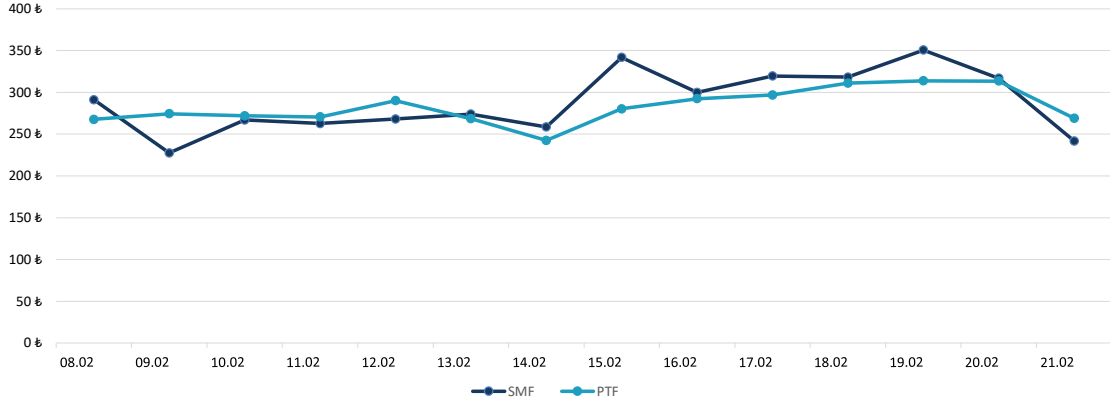
* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

08 Şubat - 21 Şubat 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



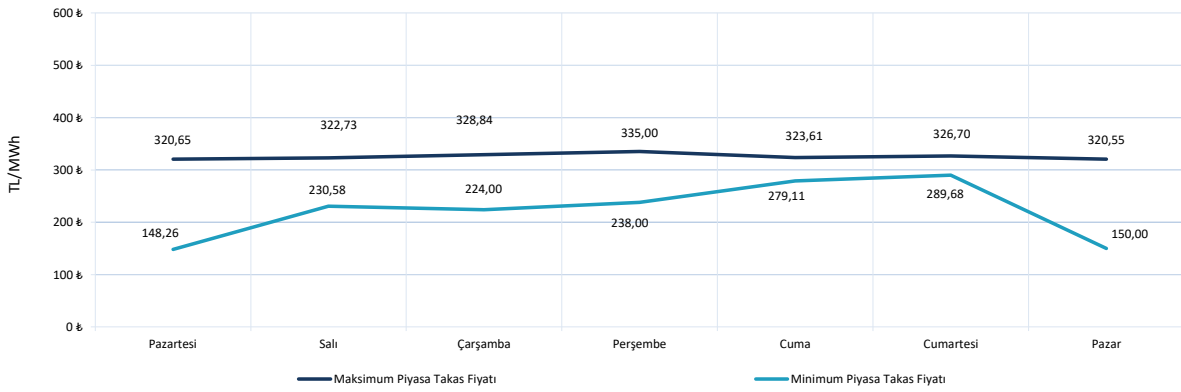
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

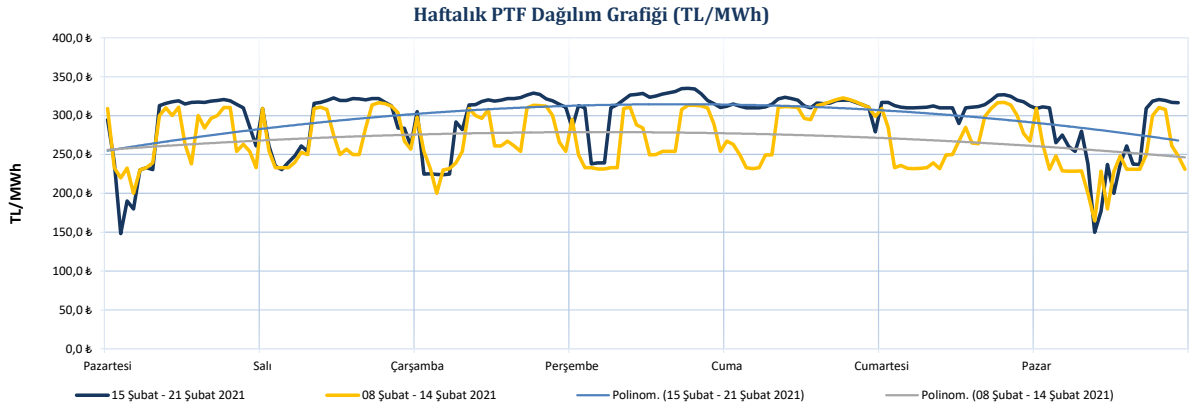
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 269,01 TL/MWh ile 21 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 313,86 TL/MWh ile 19 Şubat Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 241,70 TL/MWh ile 21 Şubat Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 350,73 TL/MWh ile 19 Şubat Cuma gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 335,00 TL/MWh ile 18 Şubat Perşembe günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 110,42 TL/MWh ile 21 Şubat Pazar günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

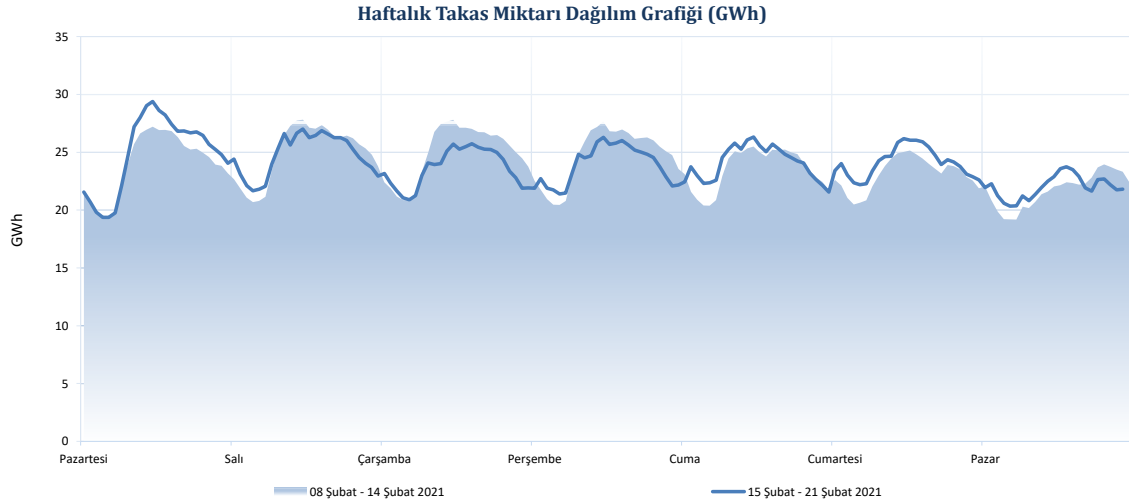
15 Şubat - 21 Şubat 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



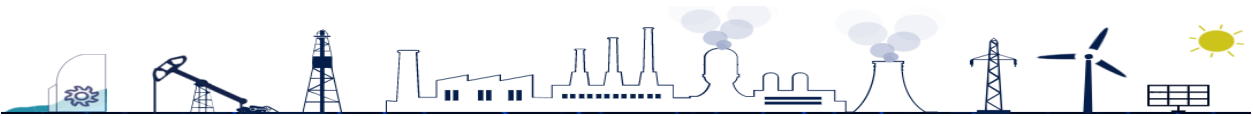


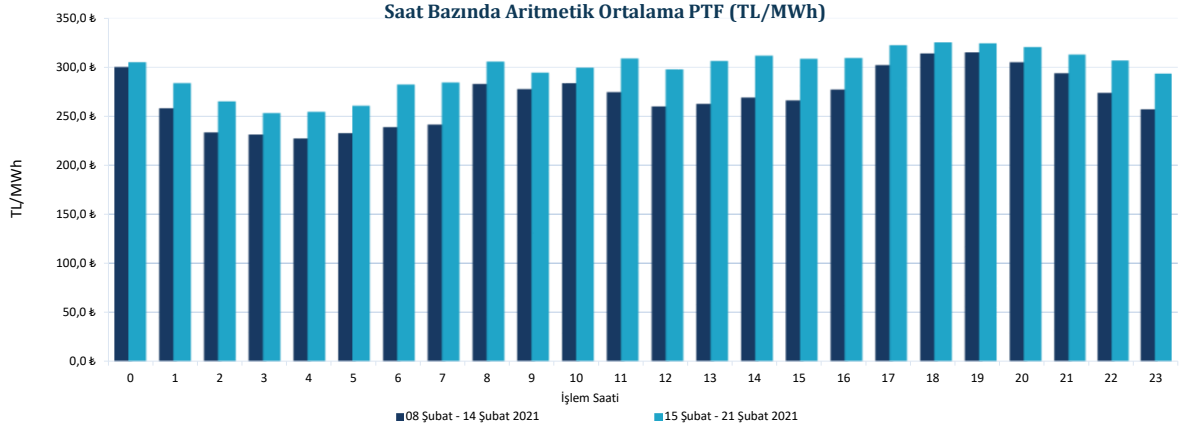
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 27,37 TL/MWh artarak 296,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 45,09 TL/MWh artış ile 20 Şubat 2021 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 300,14 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 320,29 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 277,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

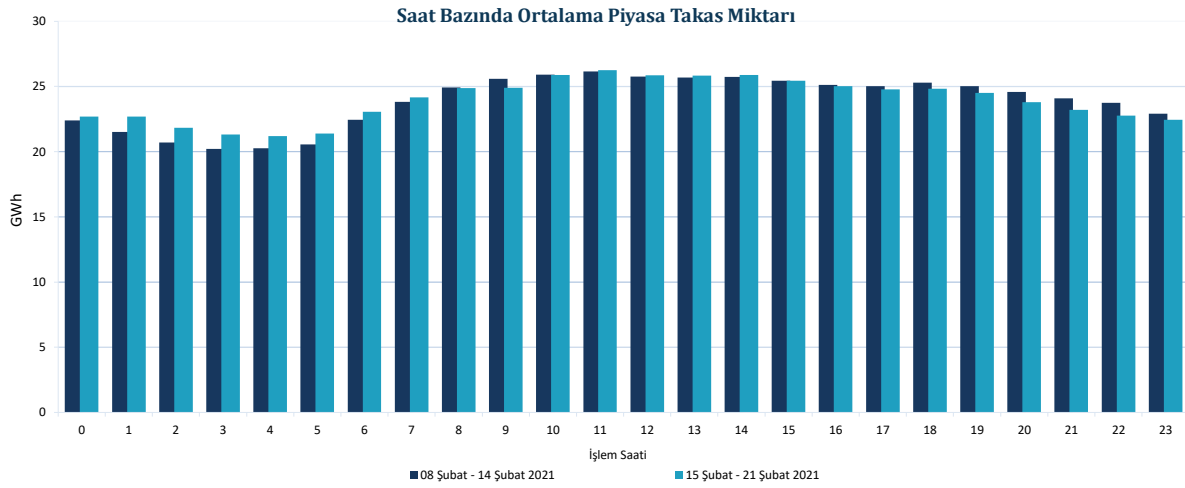


8. hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Şubat Pazartesi günü saat 11.00'de 29.388 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 15 Şubat Pazartesi günü saat 03.00'te 19.369 MWh olarak gerçekleşmiştir.





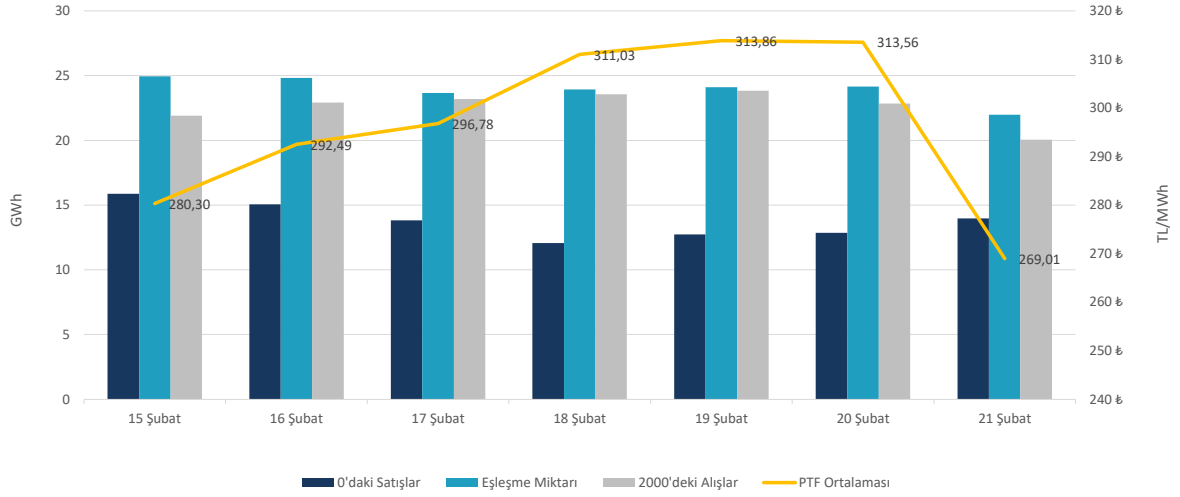
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 13.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 43,63 TL/MWh artarak 305,62 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 01.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.188 MWh artarak 22.698 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

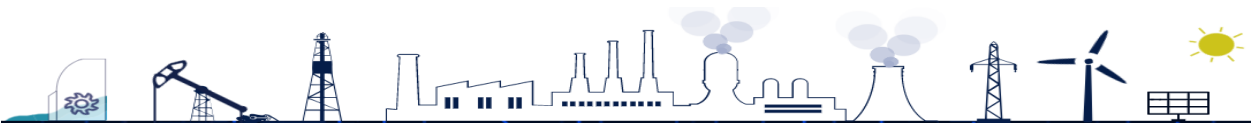


8. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,77 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,62 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,94 GWh seviyesindedir. Bu değerler 7. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.968 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 71 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.385 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

21 Şubat 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 44,55 TL/MWh azalarak 269,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.113 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.773 MWh azalması etkili olmuştur. 20 Şubat 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 0,30 TL/MWh azalarak 313,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 146 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.008 MWh azalması etkili olmuştur.

8. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,3 (240.073 MWh) artarak 4.783.872 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,9 (241.225 MWh) azalarak 2.804.448 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,5 (330.722 MWh) azalarak 2.313.448 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,5 (232.537 MWh) artarak 3.799.915 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,9 (506.625 MWh) azalarak 5.892.312 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %26,2 (252.576 MWh) artarak 1.216.413 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %55,3 (200.628 MWh) azalarak 162.355 MWh seviyesine gerilemiştir.



22.02.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1118'dir. Bu hafta günlük ortalama 889 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

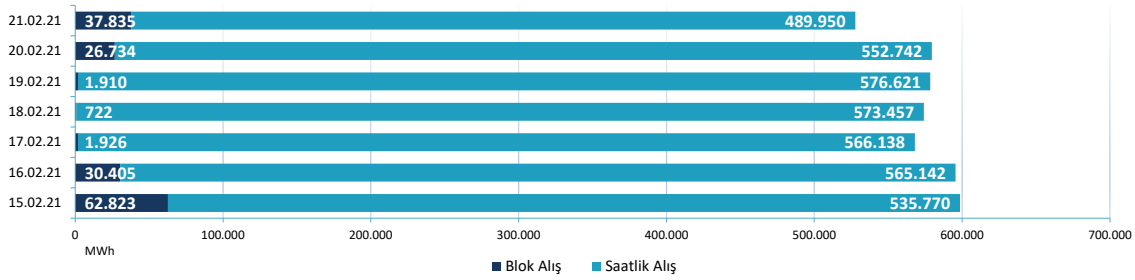
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 400.635 MWh,
- Blok satış miktarı 173.773 MWh,
- Saatlik alış miktarı 551.403 MWh,
- Blok alış miktarı 23.194 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -608.704 TL olarak gerçekleşmiştir.

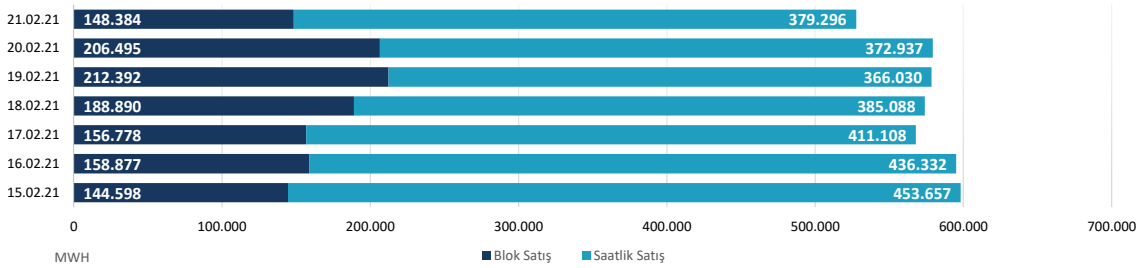
	15.02.21	16.02.2021	17.02.2021	18.02.2021	19.02.2021	20.02.2021	21.02.2021
ALİŞ	SAATLİK	535.770	565.142	566.138	573.457	576.621	552.742
	BLOK	62.823	30.405	1.926	722	1.910	26.734
SATIŞ	SAATLİK	453.657	436.332	411.108	385.088	366.030	372.937
	BLOK	144.598	158.877	156.778	188.890	212.392	206.495

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

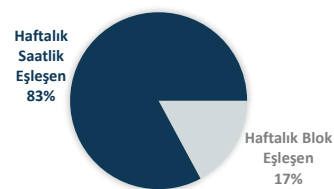


15 Şubat - 21 Şubat 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

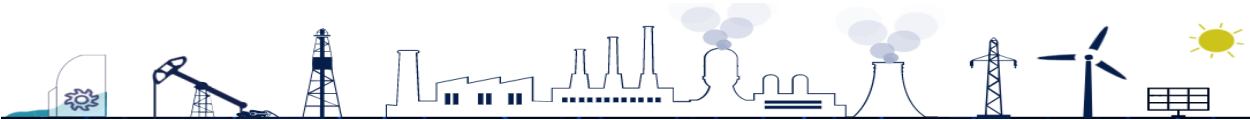


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

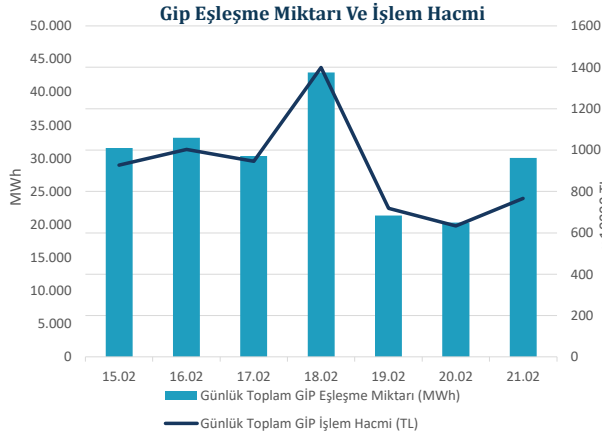
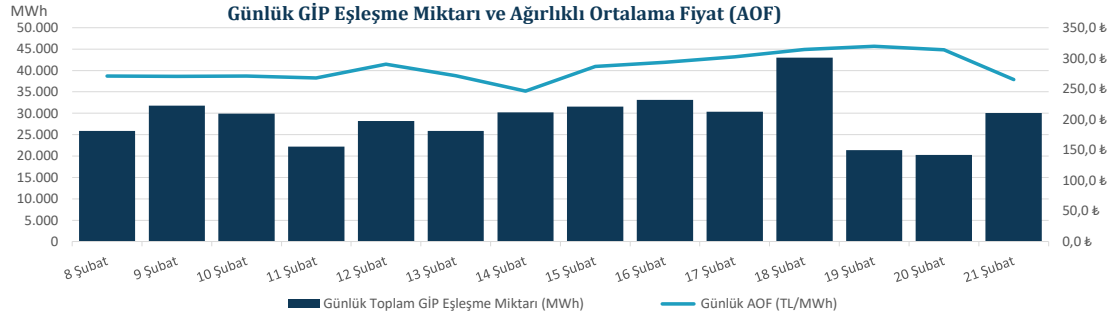
15 Şubat - 21 Şubat 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Şubat 2021 Cuma günü saat 18.00'de 361,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



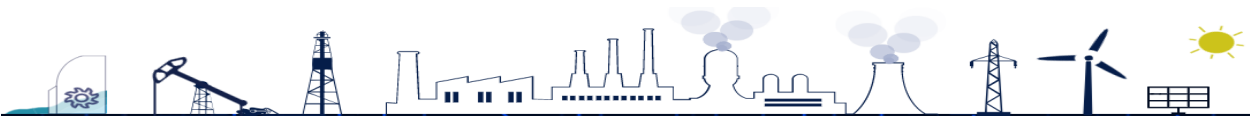
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 209.724 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Şubat 2021 Cuma günü saat 18.00'de 361,07 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 18 Şubat 2021 Perşembe saat 17.00'de 3.317 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Şubat 2021 Perşembe günü, minimum ticaret 20 Şubat 2021 Cumartesi günü olmuştur.

22.02.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1122 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 598 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
8.02.2021	270,88	25.906	7.017.233	368,00	184,00
9.02.2021	266,57	31.745	8.461.984	333,00	160,00
10.02.2021	275,13	29.924	8.233.046	363,90	174,04
11.02.2021	267,60	22.239	5.951.042	331,64	199,53
12.02.2021	290,46	28.195	8.189.382	350,00	179,01
13.02.2021	274,69	25.882	7.109.570	369,99	179,07
14.02.2021	246,30	30.235	7.446.702	380,00	159,70
15.02.2021	293,60	31.586	9.273.689	400,00	126,25
16.02.2021	302,73	33.110	10.023.336	350,01	8,00
17.02.2021	311,59	30.352	9.457.463	381,52	174,00
18.02.2021	325,69	42.971	13.995.206	392,90	230,86
19.02.2021	336,38	21.354	7.183.233	399,99	270,74
20.02.2021	312,22	20.299	6.337.655	357,95	245,00
21.02.2021	255,22	30.051	7.669.799	361,00	0,02

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

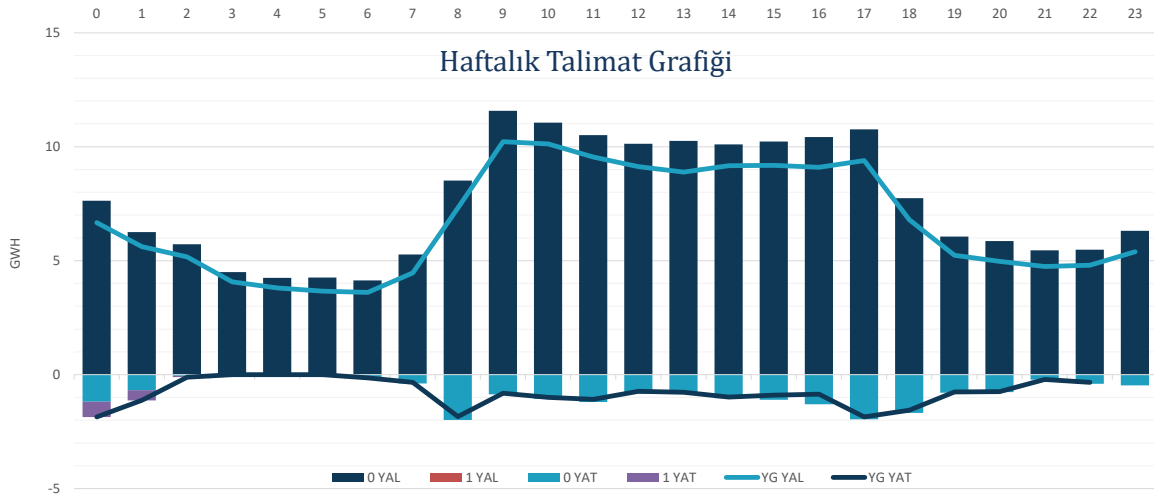


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %99'u 0 kodlu, % 1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

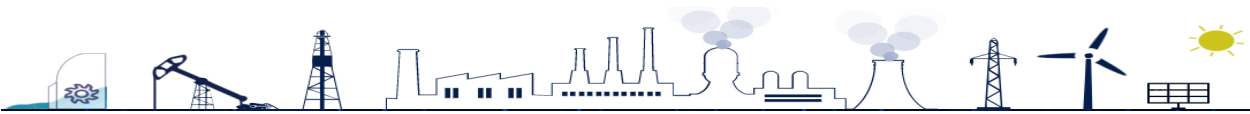
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 78.083 MWh artarak 179.527 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu, %1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 8. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 25.846 MWh azalarak 18.461 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 103.929 MWh artarak 161.066 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Şubat 2021 Pazartesi günü 41.894 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Şubat 2021 Pazar günü 2.462 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Şubat 2021 Pazar günü 9.000 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Şubat 2021 Salı günü 821 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
15.02.2021	47.181	0	47.181	371	1.187	1.558
16.02.2021	28.076	0	28.076	887	0	887
17.02.2021	41.662	0	41.662	1.084	0	1.084
18.02.2021	20.764	0	20.764	1.253	0	1.253
19.02.2021	32.335	0	32.335	1.762	0	1.762
20.02.2021	9.581	0	9.581	3.549	0	3.549
21.02.2021	2.902	0	2.902	10.085	0	10.085

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

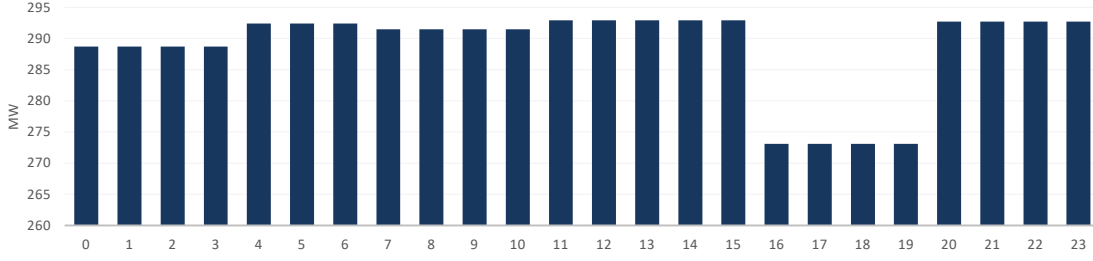


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8.Hafta Raporu | 11

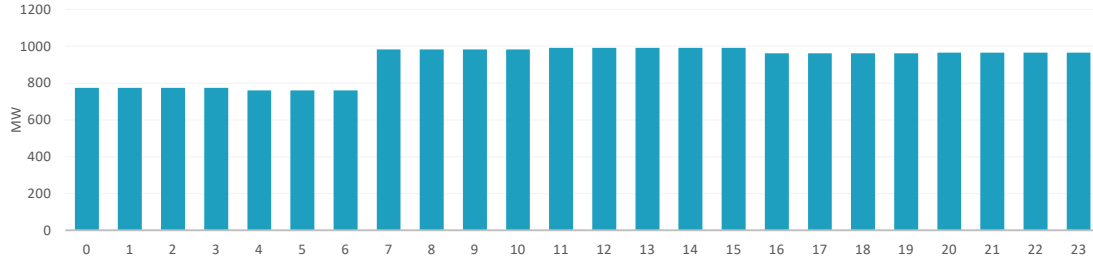
8. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 48.479 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 27,63 TL/MW artarak 89,31 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

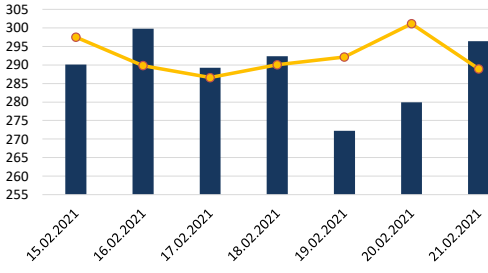


8. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.804 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,6 TL/MW artarak 76,58 TL/MW olmuştur.

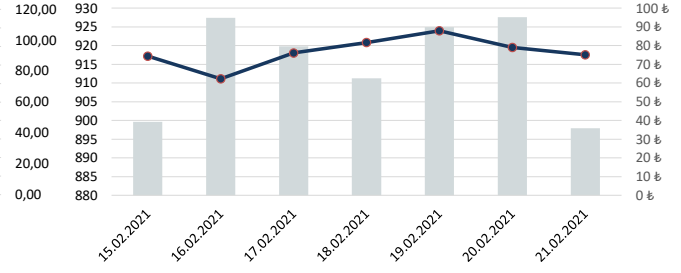
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



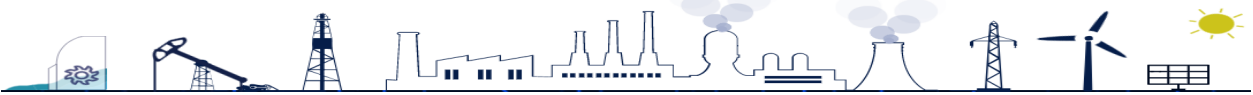
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



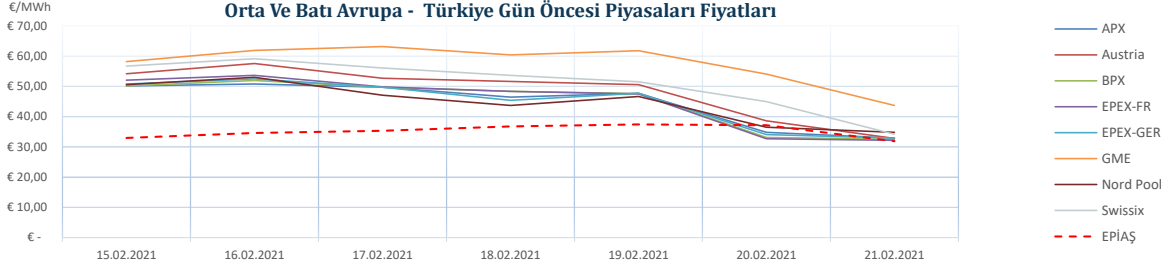
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	15.02.2021	16.02.2021	17.02.2021	18.02.2021	19.02.2021	20.02.2021	21.02.2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	290,09	299,78	289,25	292,37	272,25	279,87	296,34
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	101,92	83,56	75,75	84,05	89,07	110,59	81,35
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	899,63	927,38	919,79	911,29	924,92	927,54	897,96
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	74,34	62,18	76,04	81,60	87,90	78,99	75,03



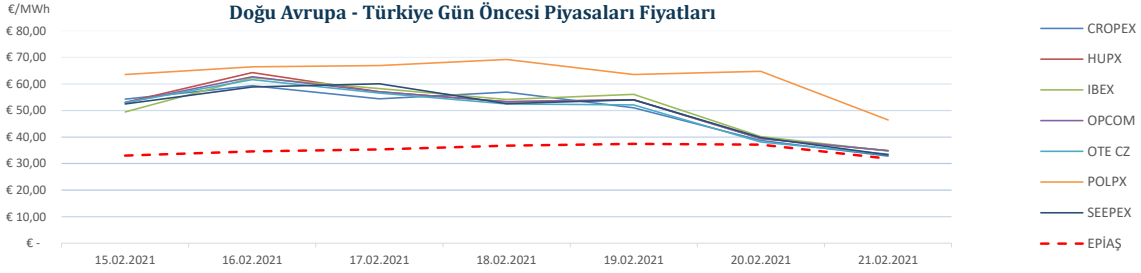
"8. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 47,59 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 52,09 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 35,16 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Şubat 2021 Perşembe günü 69,26 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 21 Şubat 2021 Pazar Günü 31,87 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
15.02.2021	50,19 €	54,20 €	50,12 €	52,10 €	50,75 €	58,17 €	50,61 €	56,68 €	32,98 €
16.02.2021	50,82 €	57,58 €	51,90 €	53,68 €	52,43 €	61,87 €	53,02 €	59,11 €	34,57 €
17.02.2021	49,67 €	52,65 €	49,72 €	49,87 €	49,67 €	63,13 €	47,12 €	56,09 €	35,32 €
18.02.2021	46,42 €	51,63 €	48,34 €	48,35 €	45,40 €	60,38 €	43,66 €	53,59 €	36,78 €
19.02.2021	47,74 €	50,52 €	47,56 €	47,54 €	47,71 €	61,81 €	46,65 €	51,56 €	37,42 €
20.02.2021	34,81 €	38,65 €	33,15 €	32,74 €	34,05 €	54,08 €	36,48 €	44,92 €	37,15 €
21.02.2021	32,92 €	32,82 €	32,51 €	32,15 €	32,92 €	43,73 €	34,85 €	34,22 €	31,87 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
15.02.2021	54,26 €	53,10 €	49,44 €	52,95 €	52,97 €	63,56 €	52,47 €	32,98 €
16.02.2021	59,39 €	64,22 €	62,31 €	62,73 €	61,65 €	66,45 €	58,87 €	34,57 €
17.02.2021	54,40 €	57,03 €	58,26 €	57,03 €	56,62 €	66,93 €	60,01 €	35,32 €
18.02.2021	56,94 €	53,27 €	54,19 €	53,27 €	52,52 €	69,26 €	52,55 €	36,78 €
19.02.2021	51,06 €	53,99 €	56,03 €	54,03 €	52,11 €	63,53 €	54,06 €	37,42 €
20.02.2021	38,69 €	39,41 €	40,14 €	39,41 €	38,16 €	64,77 €	39,82 €	37,15 €
21.02.2021	32,81 €	34,87 €	34,80 €	34,87 €	33,55 €	46,42 €	33,26 €	31,87 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 8.Hafta Raporu | 13