

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (11. Hafta)

11. Haftada (15 Mart - 21 Mart),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 3,73 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 105.329 MWh (saatlik ortalama 627 MWh) artması,
- * İkili anlaşma eşleşme miktarının 237.201 MWh (saatlik ortalama 1.412 MWh) artması,
- * GİP eşleşme miktarının 67.294 MWh (saatlik ortalama 401 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 127.671 MWh (saatlik ortalama 758 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 254.331 MWh (saatlik ortalama 1.514 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının 249.799 MWh (saatlik ortalama 1.487 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

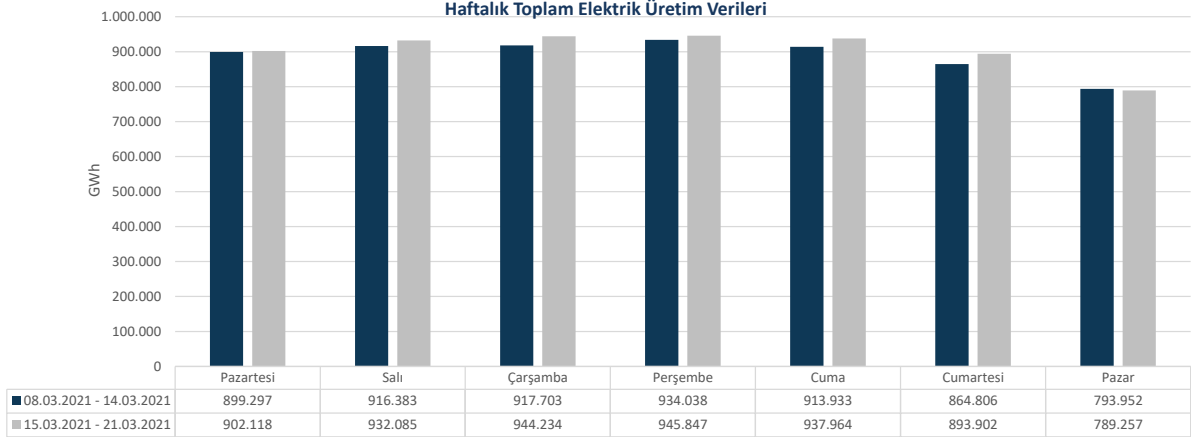
	11. Hafta	% Değişim	10. Hafta
Ortalama PTF	323,11	↓ -1,14%	326,84
Maksimum PTF	569,00	↑ 13,80%	500,00
Minimum PTF	237,21	↓ -10,86%	266,10
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	325,90	↑ 0,32%	324,86
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	352,87	↑ 2,64%	343,78
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	300,68	↓ -5,74%	318,98
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.819	↓ -0,67%	22.972
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.555	↑ 13,43%	11.068
Maksimum Takas Miktarı	27.281	↑ 2,46%	26.626
Minimum Takas Miktarı	19.940	↑ 1,11%	19.720
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.223	↓ -0,20%	23.268
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.196	↓ -1,18%	28.531
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.324	↑ 4,42%	31.912
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.568	↓ -0,65%	29.760
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	264.765	↑ 34,08%	197.471
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.770	↑ 1,69%	37.143

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

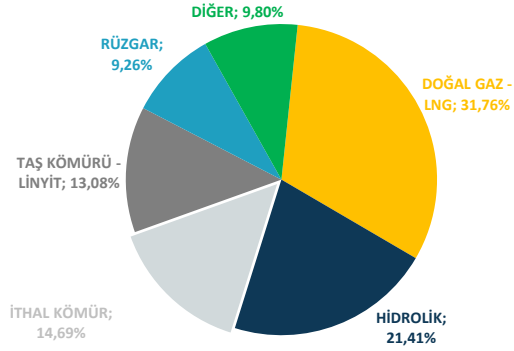
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



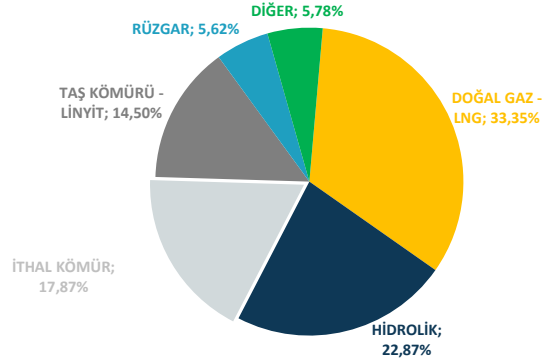
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 105.329 MWh artarak 6.345.408 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (11. HAFTA)

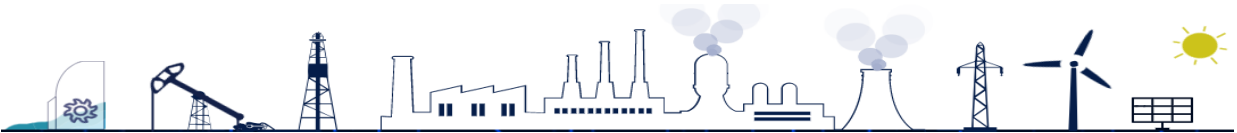


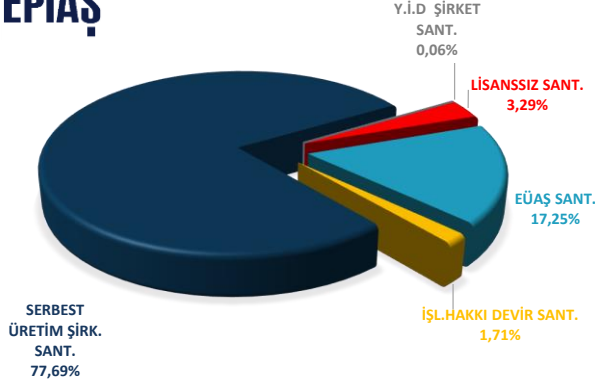
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (10. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.015.304 MWh (%31,76) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.358.434 MWh (%21,41) ile Hidrolik, 931.882 MWh (%14,69) ile İthal Kömür, 829.989 MWh (%13,08) ile Taş Kömürü-Linyit, 622.050 MWh (%9,80) ile Diğer, 587.749 MWh (%9,26) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %9,8 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 226.810 MWh ile Güneş, 208.111 MWh ile Jeotermal, 108.444 MWh ile Biogaz, 59.834 MWh ile Asfaltit, 12.401 MWh ile Atık Isı ve 6.451 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.069 MWh azalarak 21.918 MWh, ihracatı 46.430 MWh artarak 105.472 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



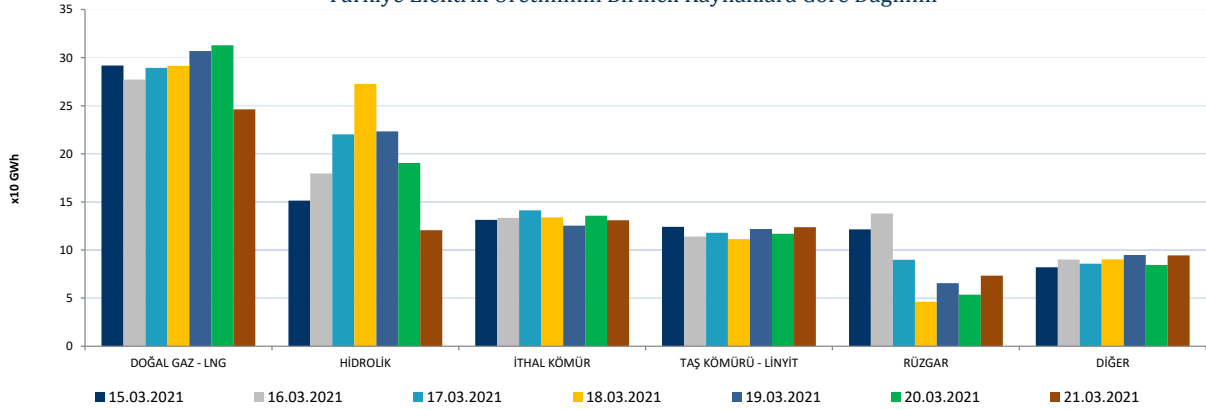


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 105.329 MWh artarak 6.345.408 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.929.764 MWh (%77,69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 208.553 MWh (%3,29), Y.İ.D Şirket santralleri 4.074 MWh (%0,06), İ.H.D Şirket santralleri 108.277 MWh (%1,71) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.094.740 MWh (%17,25) bandında olmuştur.

	15.03.2021	16.03.2021	17.03.2021	18.03.2021	19.03.2021	20.03.2021	21.03.2021
DOĞAL GAZ - LNG	291.699	277.233	289.217	291.326	306.900	312.788	246.141
HİDROLİK	151.335	179.674	220.219	272.665	223.346	190.601	120.593
İTHAL KÖMÜR	131.418	133.322	141.153	133.976	125.456	135.670	130.887
RÜZGAR	121.454	137.851	89.784	46.184	65.507	53.551	73.418
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	124.137	113.986	118.000	111.321	121.943	116.859	123.743
DİĞER	82.074	90.019	85.861	90.376	94.812	84.432	94.476

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



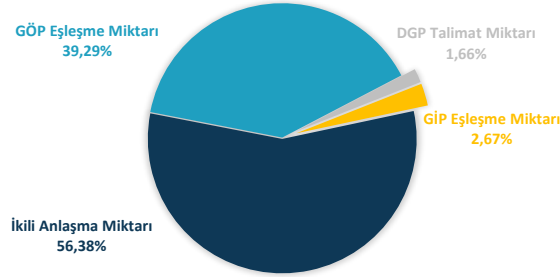
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 37.638 MWh artarak 2.015.304 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 127.671 MWh azalarak 931.882 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 279.128 MWh artarak 622.050 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 2.518 MWh artarak 1.358.434 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 29.732 MWh azalarak 829.989 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 254.331 MWh artarak 587.749 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.598.467 MWh (%56,38) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.901.418 MWh (%39,29), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 264.765 MWh (%2,67) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 165.013 MWh (%1,66) olmuştur.

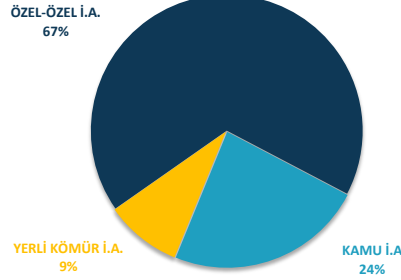
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.598.467 MWh (%56,38) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.901.418 MWh (%39,29), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 264.765 MWh (%2,67) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 165.013 MWh (%1,66) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 237.201 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 7.658 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 67.294 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 56.559 MWh azalmıştır.

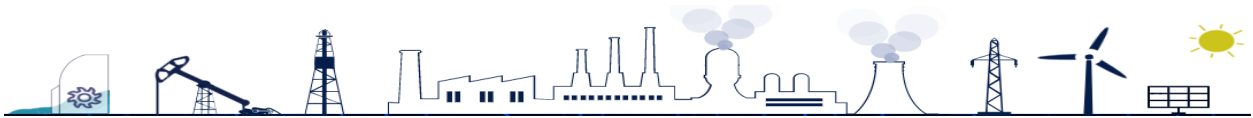
İkili Anlaşma Detayı



	15.03.2021	16.03.2021	17.03.2021	18.03.2021	19.03.2021	20.03.2021	21.03.2021
İKİLİ ANLAŞMA	784.116	825.779	815.133	817.725	800.635	789.573	765.506
GÖP	560.192	572.053	564.694	550.201	578.335	544.499	531.445
GİP	37.110	41.618	53.133	37.329	38.404	29.587	27.583
DGP	17.352	16.289	17.969	61.226	18.859	19.520	13.798
TOPLAM	1.398.771	1.455.739	1.450.928	1.466.481	1.436.233	1.383.179	1.338.332

* Değerler MWh cinsindendir.

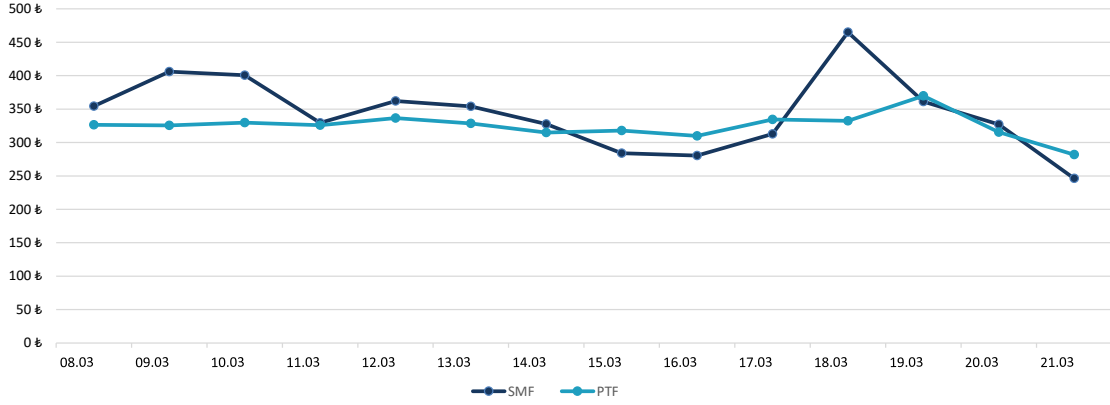
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 11. Hafta Raporu | 4

08 Mart - 21 Mart 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



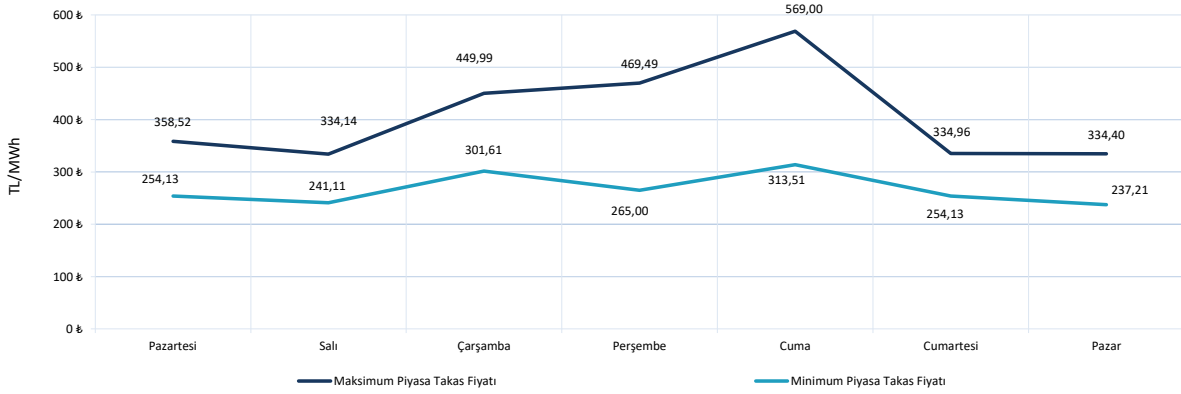
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

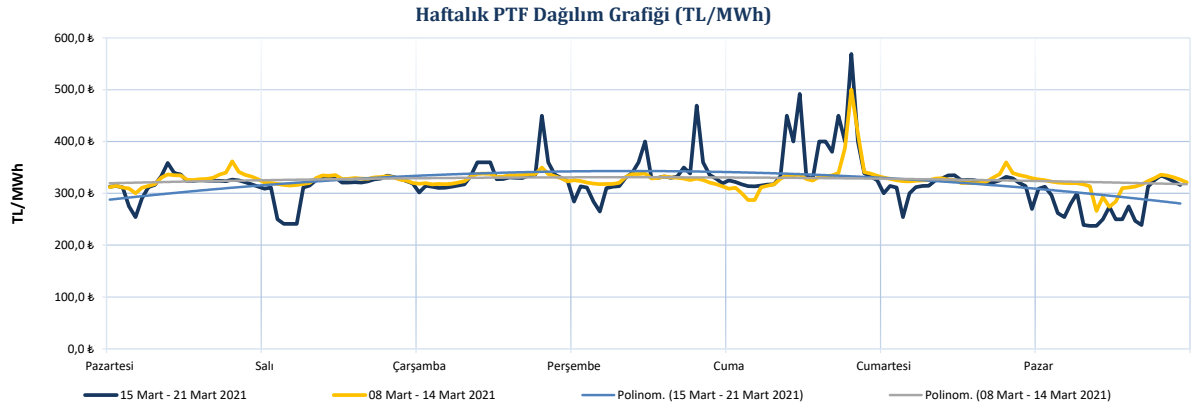
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 281,84 TL/MWh ile 21 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 369,70 TL/MWh ile 19 Mart Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 246,20 TL/MWh ile 21 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 464,97 TL/MWh ile 18 Mart Perşembe gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 569,00 TL/MWh ile 19 Mart Cuma günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 239,82 TL/MWh ile 18 Mart Perşembe günü saat 12.00'de gerçekleşmiştir.

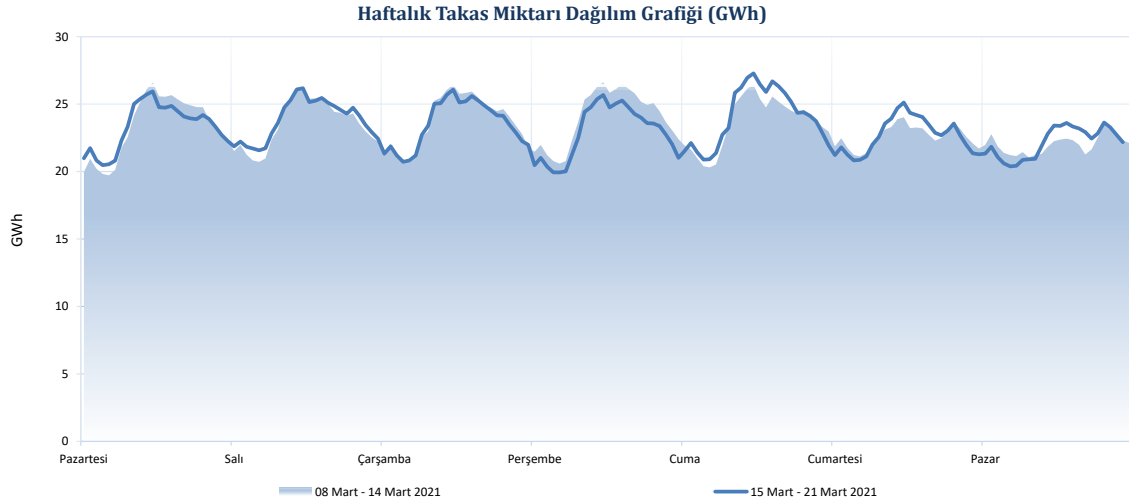
15 Mart - 21 Mart 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



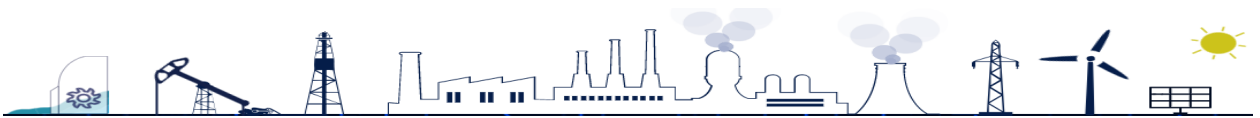


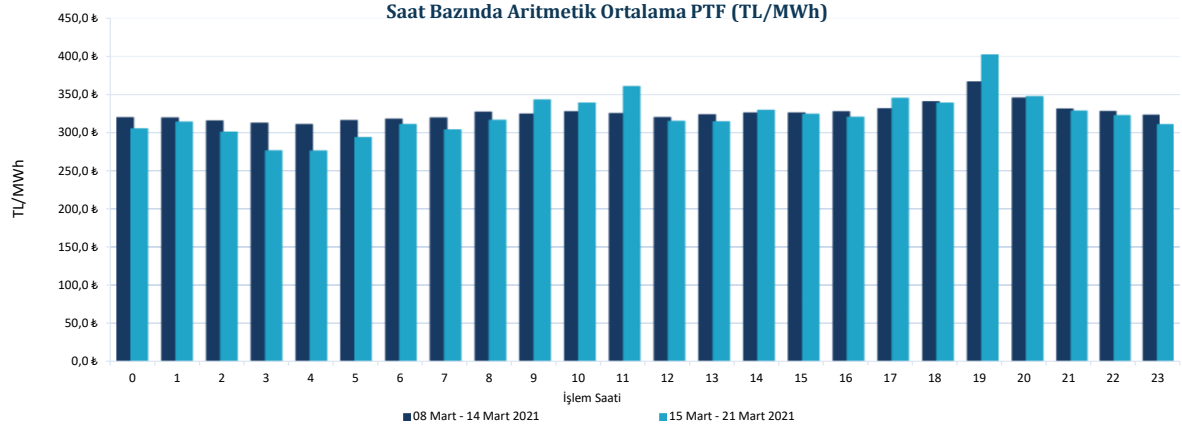
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 3,74 TL/MWh azalarak 323,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 33,06 TL/MWh artış ile 19 Mart 2021 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 325,90 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 352,87 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 300,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

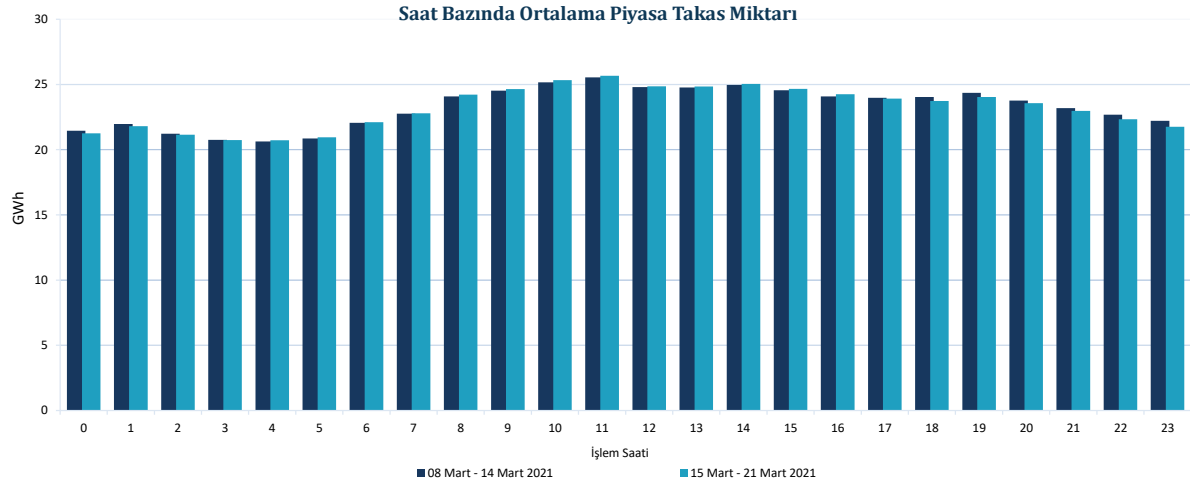


11. hafta genelinde maksimum eşleşme 19 Mart Cuma günü saat 11.00'de 27.281 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 18 Mart Perşembe günü saat 04.00'te 19.940 MWh olarak gerçekleşmiştir.





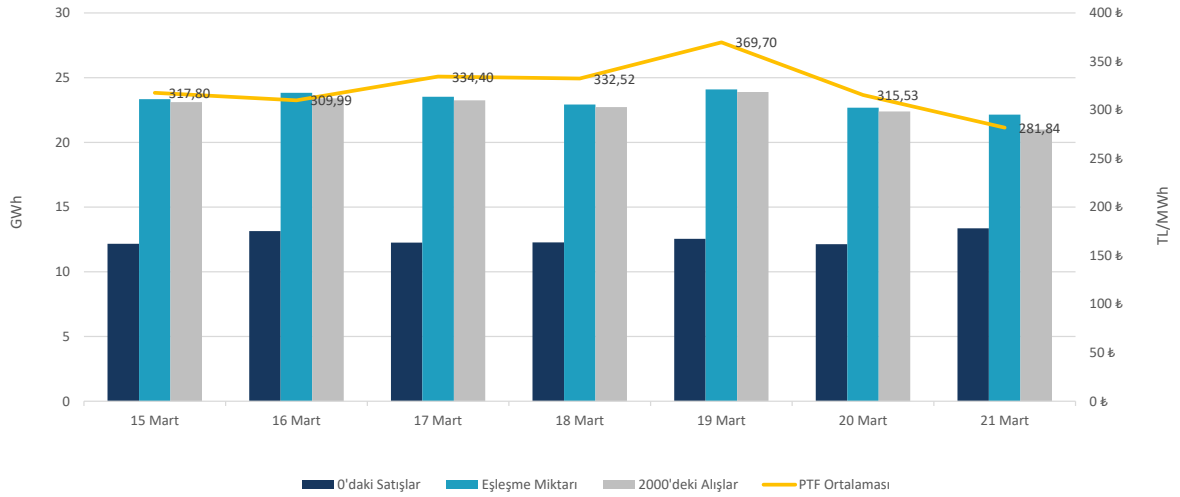
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 17 saatte azalış, 7 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 35,12 TL/MWh artarak 361,19 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 36,17 TL/MWh azalarak 277,21 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 459 MWh azalarak 21.760 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

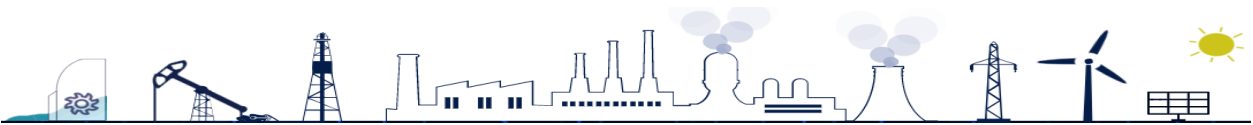


11. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,56 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,82 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,22 GWh seviyesindedir. Bu değerler 10. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.487 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 45 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 153 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

20 Mart 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 54,17 TL/MWh azalarak 315,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.501 MWh azalması etkili olmuştur. 19 Mart 2021 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 37,19 TL/MWh artarak 369,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.169 MWh artması etkili olmuştur.

11. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,2 (56.321 MWh) azalarak 4.736.848 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,1 (31.042 MWh) azalarak 2.731.384 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %13,4 (249.799 MWh) artarak 2.109.262 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,7 (25.747 MWh) azalarak 3.833.556 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,6 (32.342 MWh) azalarak 4.967.354 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,0 (23.328 MWh) artarak 1.169.544 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %46,8 (6.771 MWh) artarak 21.231 MWh seviyesine yükselmiştir.



22.03.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1124'tür. Bu hafta günlük ortalama 889 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

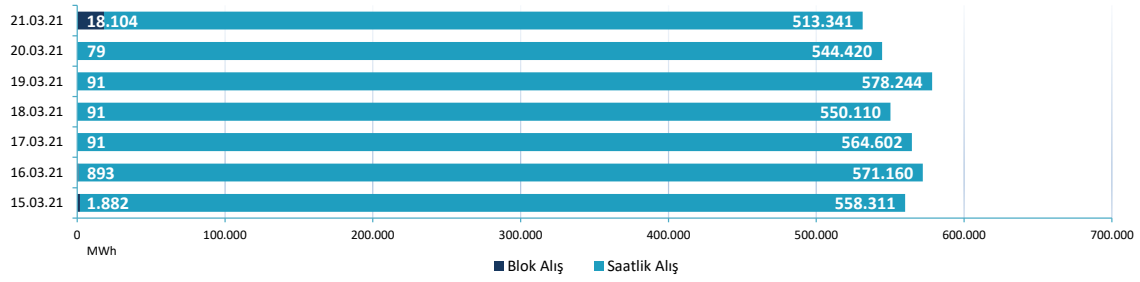
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 390.198 MWh,
- Blok satış miktarı 167.078 MWh,
- Saatlik alış miktarı 554.312 MWh,
- Blok alış miktarı 3.033 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -232.980 TL olarak gerçekleşmiştir.

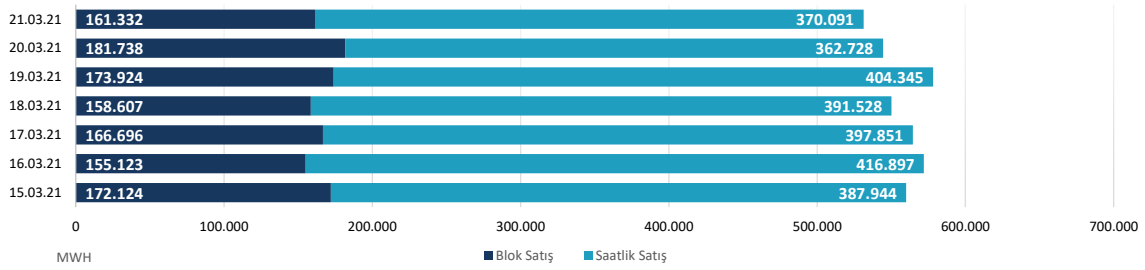
		15.03.21	16.03.2021	17.03.2021	18.03.2021	19.03.2021	20.03.2021	21.03.2021
ALİŞ	SAATLİK	558.311	571.160	564.602	550.110	578.244	544.420	513.341
	BLOK	1.882	893	91	91	91	79	18.104
SATIŞ	SAATLİK	387.944	416.897	397.851	391.528	404.345	362.728	370.091
	BLOK	172.124	155.123	166.696	158.607	173.924	181.738	161.332

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

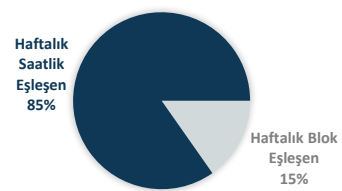


15 Mart - 21 Mart 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

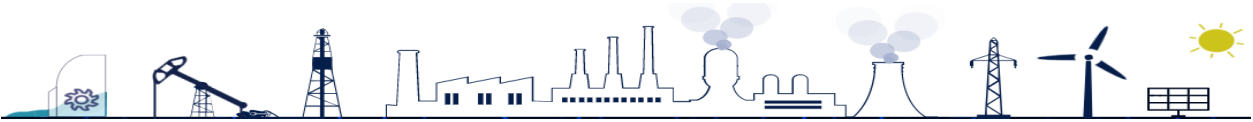


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

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



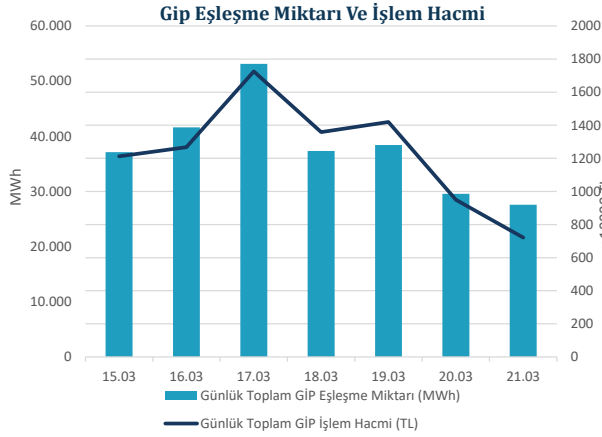
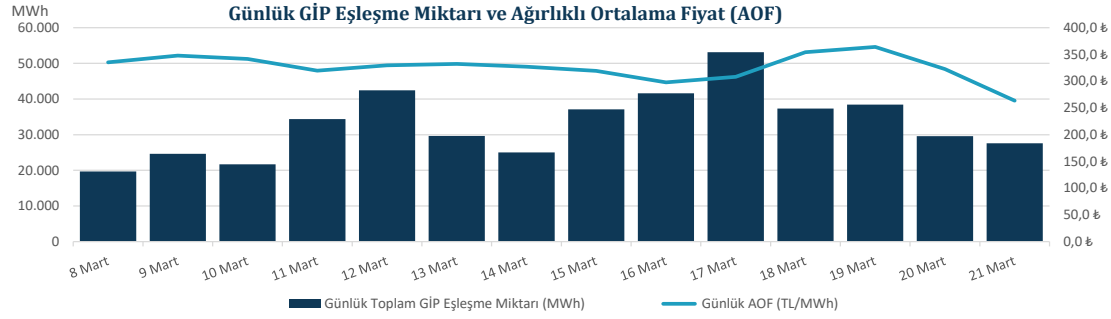
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %85, blok alış ve satış toplamı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 11. Hafta Raporu | 9

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Mart 2021 Cuma günü saat 19.00'da 532,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



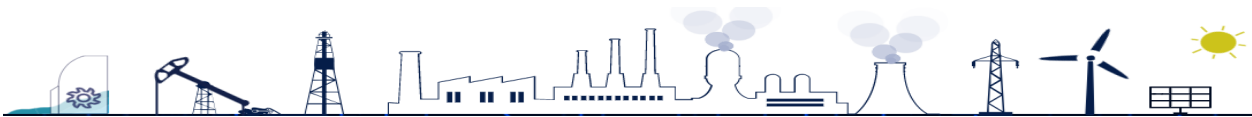
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 264.765 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Mart 2021 Cuma günü saat 19.00'da 532,71 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Mart 2021 Çarşamba saat 14.00'de 3.852 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Mart 2021 Çarşamba günü, minimum ticaret 21 Mart 2021 Pazar günü olmuştur.

22.03.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1129 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 604 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
8.03.2021	337,69	19.678	6.645.004	423,00	150,00
9.03.2021	354,41	24.640	8.732.611	446,94	150,00
10.03.2021	345,46	21.681	7.489.781	427,00	308,32
11.03.2021	320,86	34.372	11.028.576	357,99	180,01
12.03.2021	346,57	42.412	14.698.773	1.400,00	150,00
13.03.2021	336,58	29.650	9.979.762	396,34	230,02
14.03.2021	336,35	25.038	8.421.364	404,43	226,18
15.03.2021	326,76	37.110	12.125.799	418,31	0,00
16.03.2021	304,65	41.618	12.679.245	363,31	50,00
17.03.2021	324,73	53.133	17.254.025	463,49	50,00
18.03.2021	363,88	37.329	13.583.515	535,10	50,00
19.03.2021	369,60	38.404	14.194.135	586,07	70,00
20.03.2021	320,98	29.587	9.496.877	395,00	210,00
21.03.2021	261,55	27.583	7.214.454	344,43	50,01

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

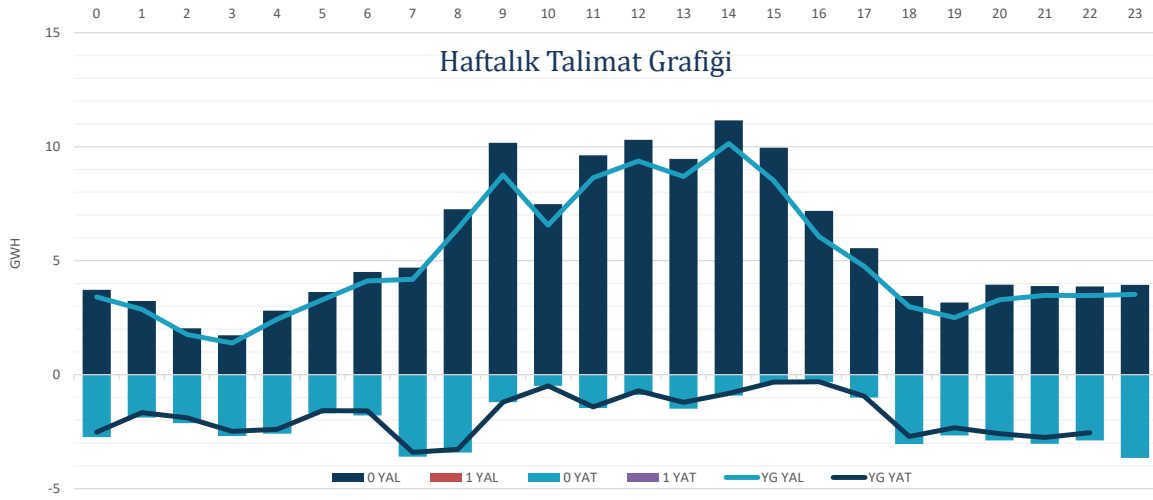


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 11.Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

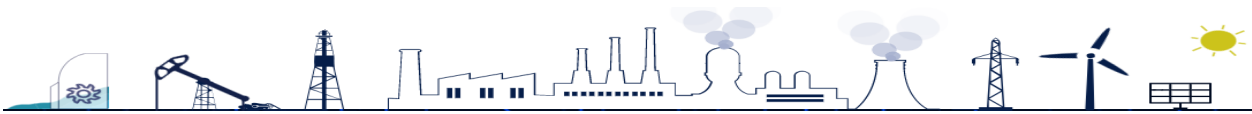
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 56.559 MWh azalarak 165.013 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 11. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 30.585 MWh artarak 44.438 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 87.144 MWh azalarak 120.575 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Mart 2021 Perşembe günü 60.329 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Mart 2021 Pazar günü 429 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Mart 2021 Pazar günü 13.370 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Mart 2021 Perşembe günü 897 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
15.03.2021	12.455	0	12.455	7.526	0	7.526
16.03.2021	8.220	0	8.220	10.086	0	10.086
17.03.2021	13.180	0	13.180	6.738	0	6.738
18.03.2021	67.532	0	67.532	955	0	955
19.03.2021	16.469	0	16.469	5.006	0	5.006
20.03.2021	18.483	0	18.483	3.873	0	3.873
21.03.2021	432	0	432	14.678	0	14.678

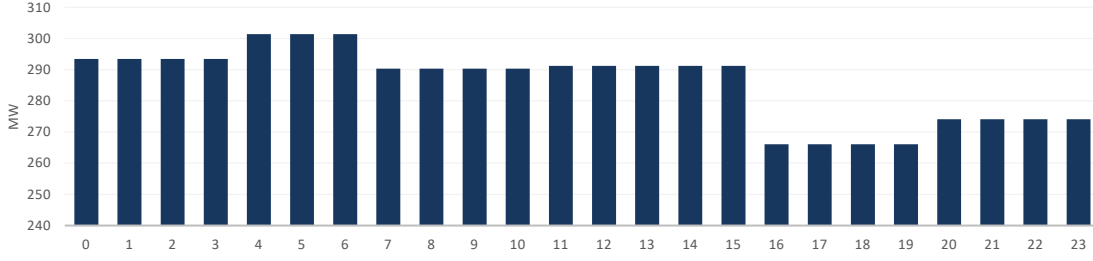
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



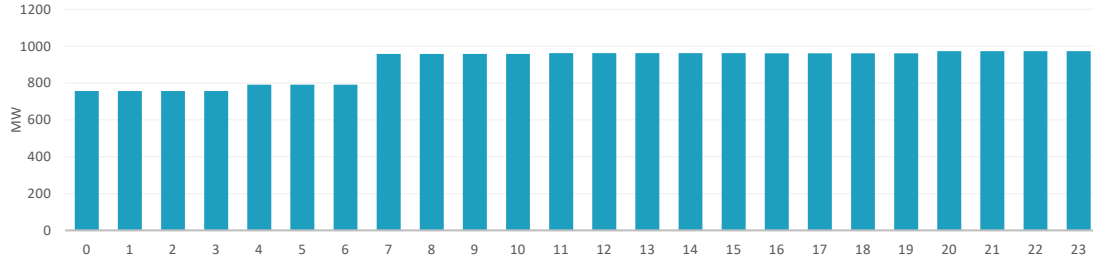
11. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.991 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 11,04 TL/MW azalarak 87,7 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

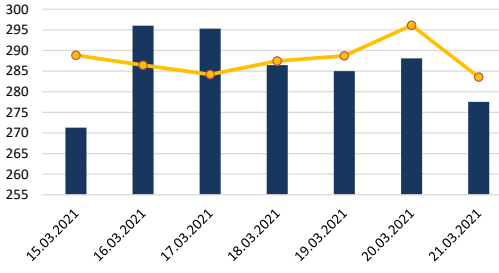


11. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.494 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,21 TL/MW azalarak 88,4 TL/MW olmuştur.

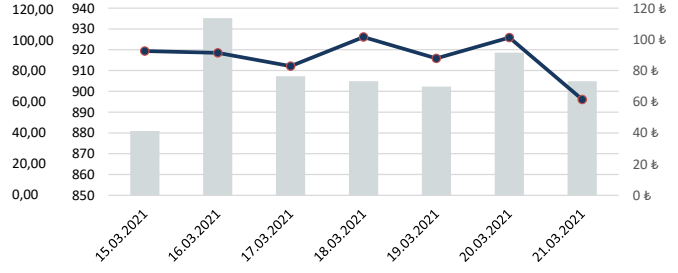
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



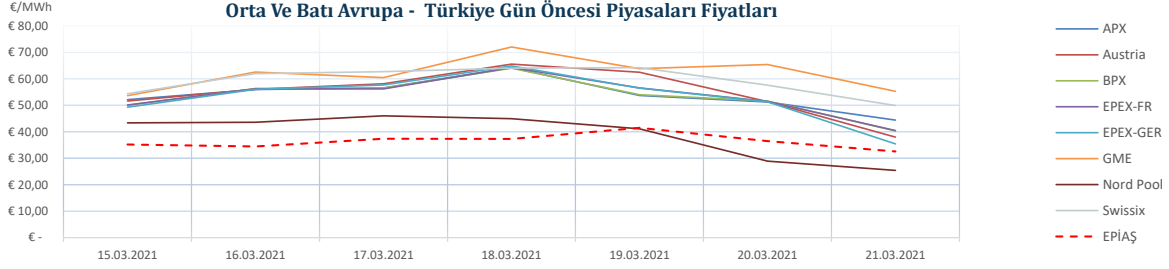
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	15.03.2021	16.03.2021	17.03.2021	18.03.2021	19.03.2021	20.03.2021	21.03.2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	271,26	295,99	295,28	286,46	285,01	288,08	277,53
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	90,25	83,83	77,80	86,53	89,86	109,62	76,11
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	880,96	935,21	907,21	904,88	902,25	918,58	904,83
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	92,50	91,37	82,84	101,45	87,83	101,20	61,47



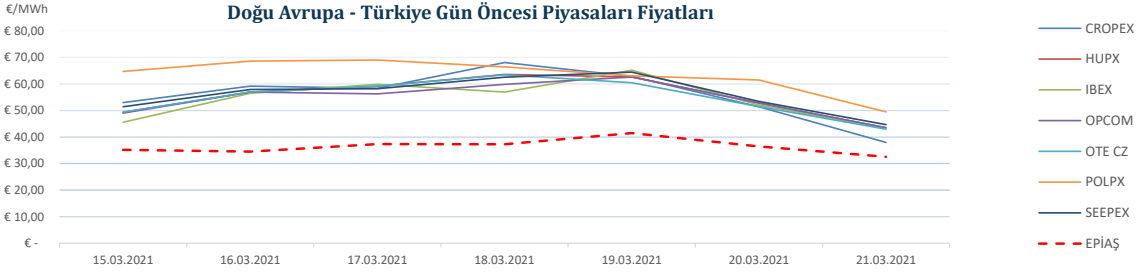
"11. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 53,59 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,29 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,39 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Mart 2021 Perşembe günü 72,01 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 21 Mart 2021 Pazar Günü 25,4 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
15.03.2021	52,10 €	51,63 €	49,93 €	50,11 €	49,28 €	53,63 €	43,33 €	54,34 €	35,18 €
16.03.2021	55,93 €	56,06 €	56,33 €	56,23 €	56,01 €	62,54 €	43,57 €	61,98 €	34,48 €
17.03.2021	56,53 €	58,16 €	56,47 €	56,18 €	57,65 €	60,42 €	46,01 €	62,66 €	37,35 €
18.03.2021	64,22 €	65,55 €	64,00 €	64,26 €	64,86 €	72,01 €	44,95 €	64,08 €	37,26 €
19.03.2021	53,69 €	62,44 €	53,98 €	56,53 €	56,45 €	63,80 €	41,12 €	64,20 €	41,49 €
20.03.2021	51,20 €	51,37 €	51,58 €	51,46 €	51,34 €	65,43 €	28,89 €	57,62 €	36,45 €
21.03.2021	44,40 €	37,97 €	40,31 €	40,45 €	35,42 €	55,27 €	25,40 €	49,90 €	32,56 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
15.03.2021	52,97 €	49,29 €	45,56 €	49,03 €	49,39 €	64,71 €	51,43 €	35,18 €
16.03.2021	59,16 €	56,95 €	56,52 €	56,95 €	56,95 €	68,59 €	57,90 €	34,48 €
17.03.2021	58,37 €	59,16 €	59,84 €	56,26 €	59,16 €	69,02 €	58,19 €	37,35 €
18.03.2021	68,07 €	63,58 €	56,90 €	59,85 €	63,44 €	66,45 €	62,51 €	37,26 €
19.03.2021	62,83 €	62,60 €	65,17 €	62,60 €	60,45 €	63,04 €	64,46 €	41,49 €
20.03.2021	51,37 €	52,82 €	52,10 €	52,82 €	51,49 €	61,51 €	53,41 €	36,45 €
21.03.2021	37,96 €	43,50 €	43,40 €	43,50 €	42,97 €	49,48 €	44,68 €	32,56 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 11.Hafta Raporu | 13