

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (18. Hafta)

18.Haftada (3 Mayıs - 9 Mayıs),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 7,19 TL/MWh artması,
- * GÖP eşleşme miktarının geçtiğimiz haftaya göre 156.923 MWh (saatlik ortalama 934 MWh) artması,
- * İkili anlaşma miktarının 61.369 MWh (saatlik ortalama 365 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 131.937 MWh (saatlik ortalama 785 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 153.791 MWh (saatlik ortalama 915 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 77.856 MWh (saatlik ortalama 463 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 120.832 MWh (saatlik ortalama 719 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

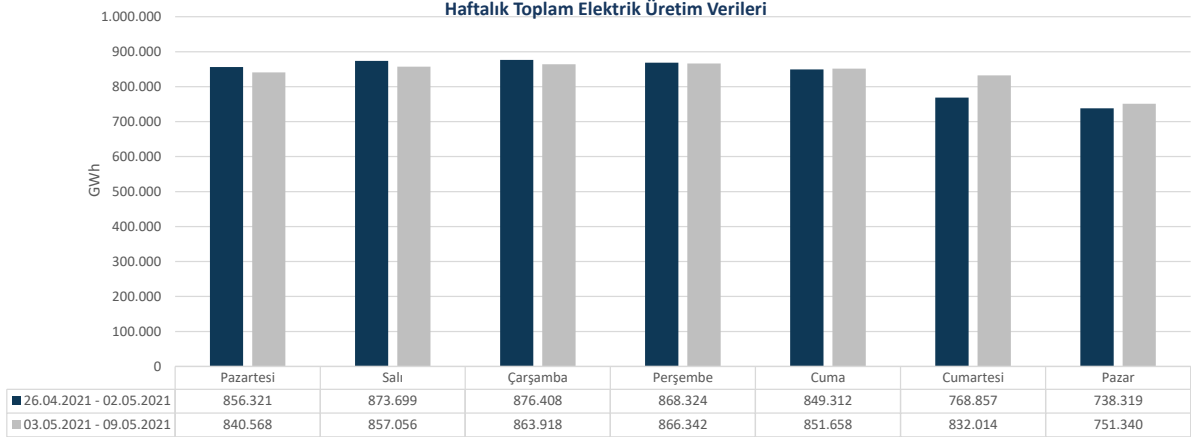
	18. Hafta	% Değişim	17. Hafta
Ortalama PTF	361,78	↑ 2,03%	354,59
Maksimum PTF	529,00	↓ -6,70%	567,00
Minimum PTF	120,01	↑ 139,97%	50,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	337,76	↑ 4,58%	322,97
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	415,98	↓ -2,28%	425,70
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	360,93	↑ 2,07%	353,63
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.675	↑ 3,13%	22.956
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.440	↑ 2,42%	15.075
Maksimum Takas Miktarı	27.774	↑ 4,83%	26.494
Minimum Takas Miktarı	20.215	↑ 3,68%	19.497
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.284	↑ 4,00%	23.350
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.570	↑ 2,69%	26.847
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.551	↑ 1,21%	30.185
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.325	↑ 5,51%	27.793
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	224.731	↓ -9,77%	249.072
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.898	↑ 0,54%	34.710

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

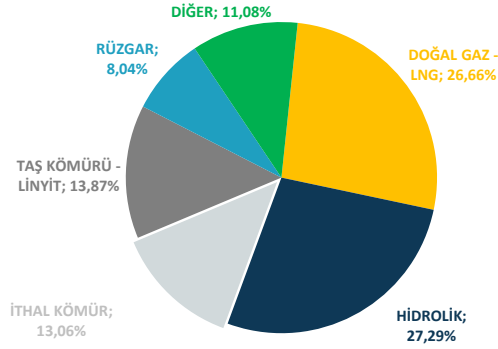
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



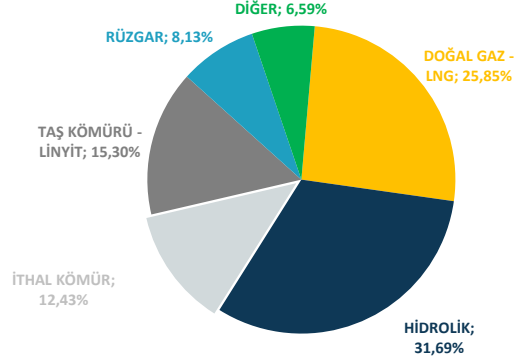
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 31.657 MWh artarak 5.862.896 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (18. HAFTA)

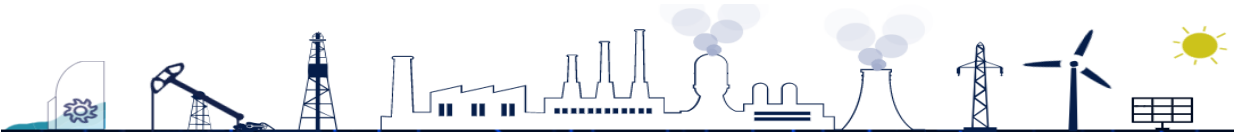


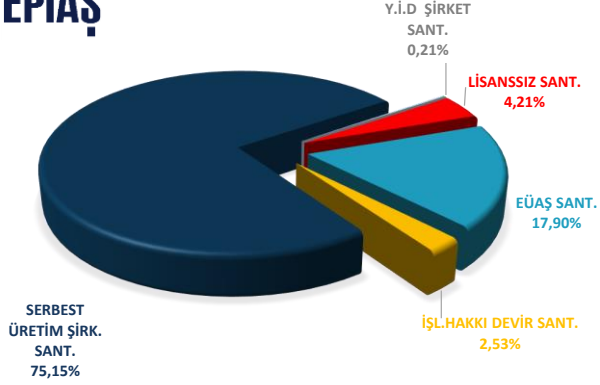
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (17. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.600.140 MWh (%27,29) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.562.856 MWh (%26,66) ile Doğalgaz-LNG, 813.405 MWh (%13,87) ile Taş Kömürü-Linyit, 765.851 MWh (%13,06) ile İthal Kömür, 649.548 MWh (%11,08) ile Diğer, 471.096 MWh (%8,04) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,08 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 276.107 MWh ile Güneş, 187.787 MWh ile Jeotermal, 111.439 MWh ile Biogaz, 53.862 MWh ile Asfaltit, 14.147 MWh ile Atık Isı ve 6.206 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 13.743 MWh artarak 55.388 MWh, ihracatı 8.555 MWh artarak 81.662 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



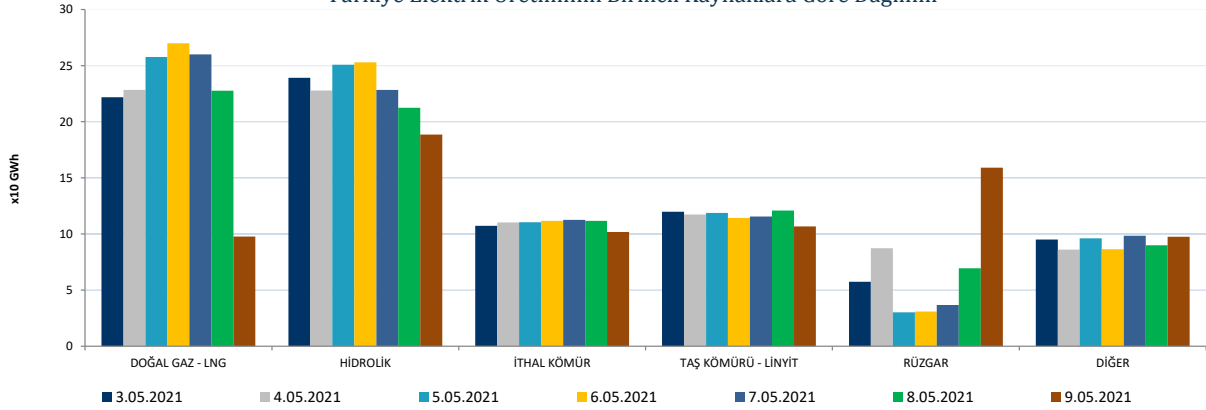


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 31.657 MWh artarak 5.862.896 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.406.019 MWh (%75,15) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 246.541 MWh (%4,21), Y.İ.D Şirket santralleri 12.476 MWh (%0,21), İ.H.D Şirket santralleri 148.178 MWh (%2,53) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.049.682 MWh (%17,90) bandında olmuştur.

	3.05.2021	4.05.2021	5.05.2021	6.05.2021	7.05.2021	8.05.2021	9.05.2021
DOĞAL GAZ - LNG	221.796	228.298	257.618	269.965	259.923	227.579	97.678
HİDROLİK	239.094	227.871	250.856	253.011	228.311	212.384	188.613
İTHAL KÖMÜR	107.294	110.211	110.375	111.750	112.585	111.776	101.861
RÜZGAR	57.366	87.346	30.260	30.918	36.811	69.394	159.000
TAŞ KÖMÜRÜ - Linyit	119.869	117.293	118.696	114.364	115.559	120.942	106.681
DİĞER	95.148	86.038	96.112	86.335	98.469	89.939	97.507

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



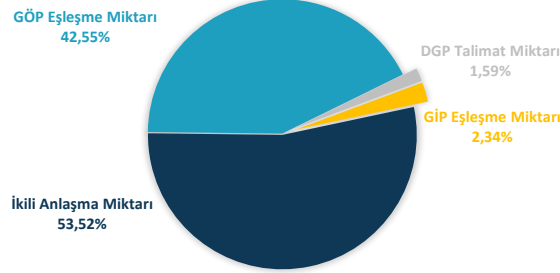
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 131.907 MWh artarak 1.562.856 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 77.856 MWh artarak 765.851 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 284.535 MWh artarak 649.548 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 153.791 MWh azalarak 1.600.140 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 33.226 MWh azalarak 813.405 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 20.884 MWh artarak 471.096 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.132.511 MWh (%53,52) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.079.794 MWh (%42,55), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 224.731 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 152.104 MWh (%1,59) olmuştur.

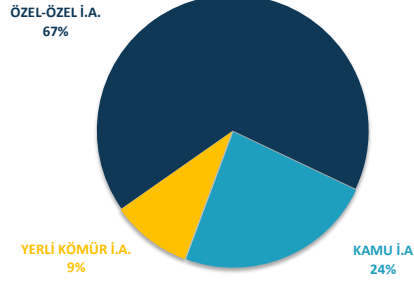
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.132.511 MWh (%53,52) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.079.794 MWh (%42,55), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 224.731 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 152.104 MWh (%1,59) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 61.369 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 156.923 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 24.341 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 55.458 MWh artmıştır.

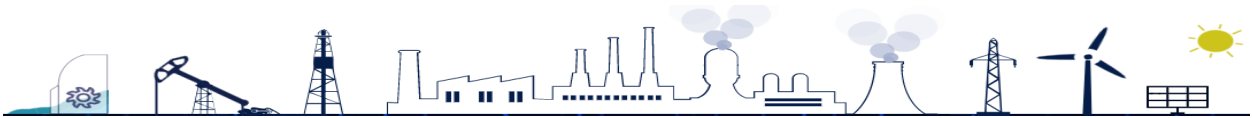
İkili Anlaşma Detayı



	3.05.2021	4.05.2021	5.05.2021	6.05.2021	7.05.2021	8.05.2021	9.05.2021
İKİLİ ANLAŞMA	738.926	749.420	724.150	713.529	720.932	730.099	755.456
GÖP	596.854	589.046	594.683	589.052	595.603	548.222	566.335
GİP	39.184	30.940	28.544	26.212	31.067	32.490	36.293
DGP	22.371	24.230	19.180	24.561	9.833	24.537	27.392
TOPLAM	1.397.335	1.393.637	1.366.556	1.353.353	1.357.434	1.335.348	1.385.476

* Değerler MWh cinsindendir.

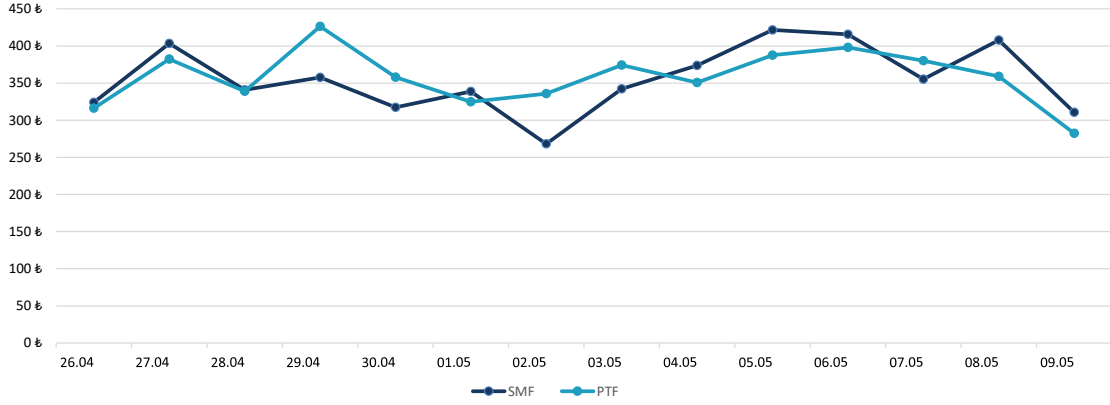
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 18. Hafta Raporu | 4

26 Nisan - 09 Mayıs 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



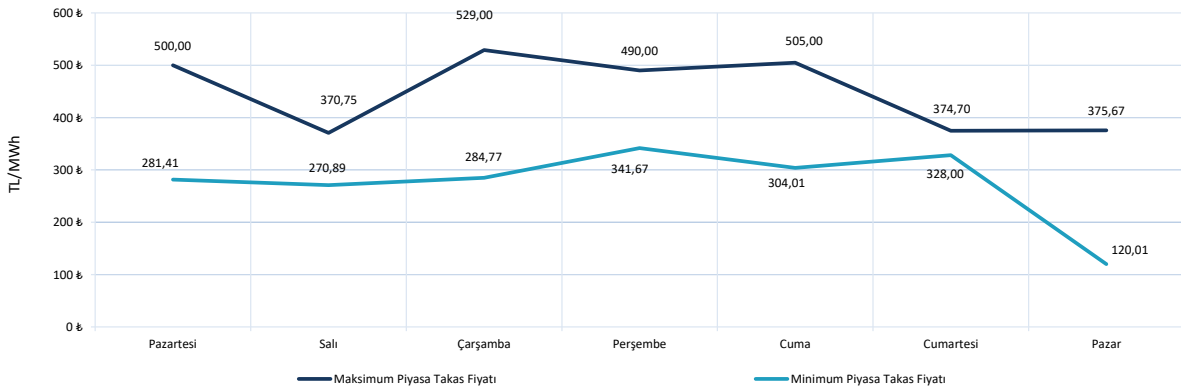
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

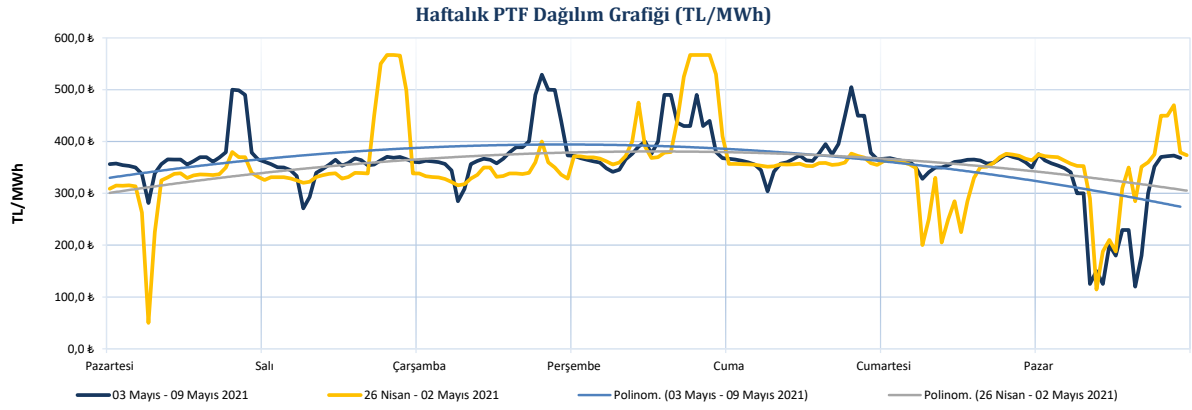
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 282,40 TL/MWh ile 9 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 398,09 TL/MWh ile 6 Mayıs Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 310,63 TL/MWh ile 9 Mayıs Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 421,63 TL/MWh ile 5 Mayıs Çarşamba gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 529,00 TL/MWh ile 5 Mayıs Çarşamba günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 161,41 TL/MWh ile 3 Mayıs Pazartesi günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

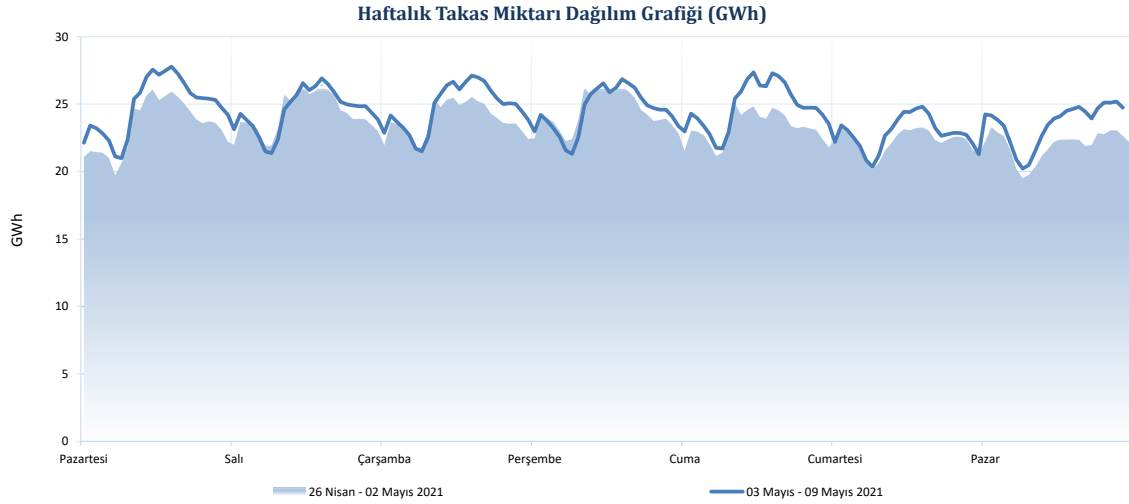
03 Mayıs - 09 Mayıs 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



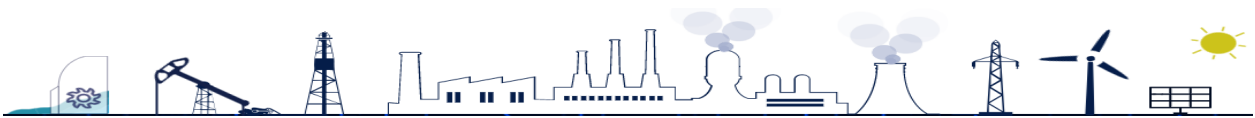


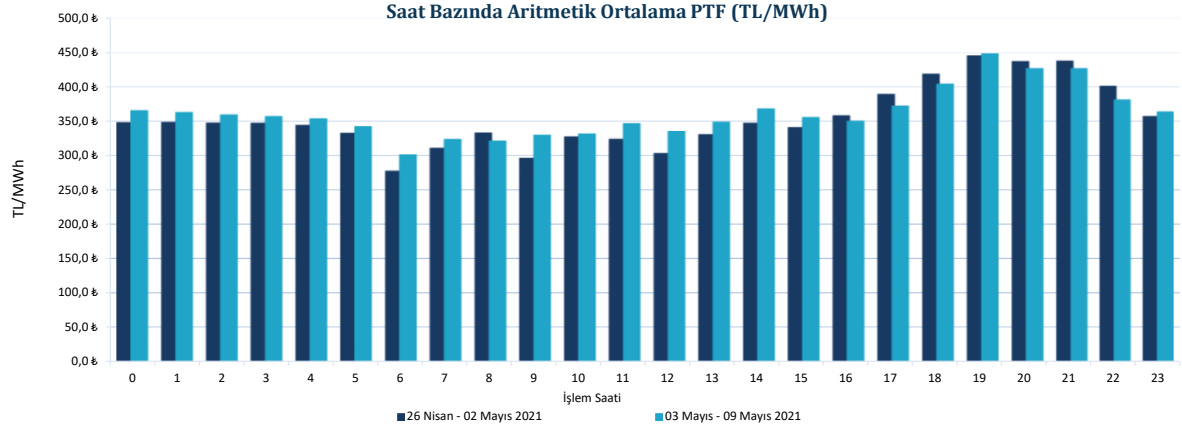
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 7,19 TL/MWh artarak 361,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 58,06 TL/MWh artış ile 3 Mayıs 2021 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 337,76 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 415,98 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 360,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

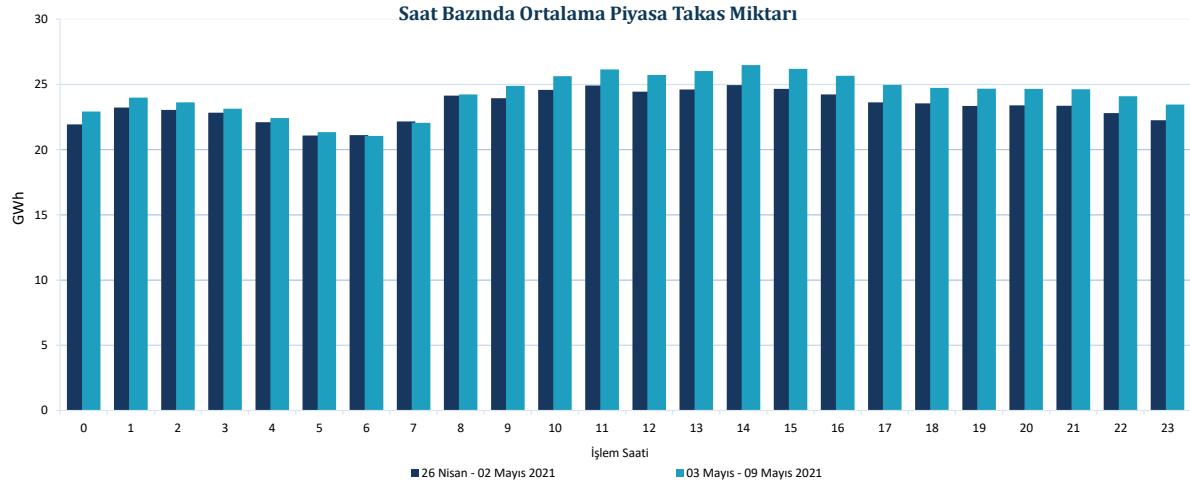


18. hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Mayıs Pazartesi günü saat 14.00'te 27.774 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 9 Mayıs Pazar günü saat 06.00'da 20.215 MWh olarak gerçekleşmiştir.





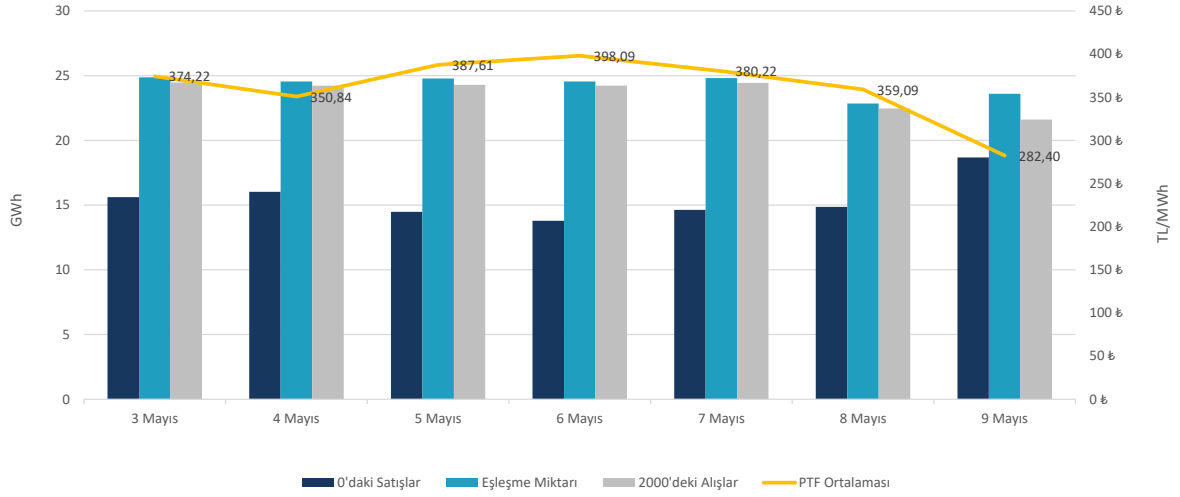
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 33,47 TL/MWh artarak 330,15 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 19,68 TL/MWh azalarak 381,61 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.537 MWh artarak 26.205 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

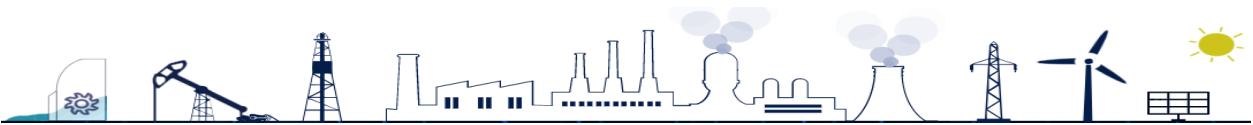


18. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,44 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,68 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,28 GWh seviyesindedir. Bu değerler 17. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 365 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 934 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 719 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

9 Mayıs 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 76,69 TL/MWh azalarak 282,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.819 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 872 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Mayıs 2021 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 36,77 TL/MWh artarak 387,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.557 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 61 MWh artması etkili olmuştur.

18. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,7 (121.478 MWh) artarak 4.631.833 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,5 (45.942 MWh) artarak 3.167.570 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,4 (61.341 MWh) artarak 2.593.942 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,1 (120.832 MWh) artarak 3.977.482 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,5 (257.366 MWh) artarak 4.926.560 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %13,9 (111.109 MWh) artarak 911.185 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %364,1 (29.873 MWh) artarak 38.078 MWh seviyesine yükselmiştir.



10.05.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1132'dir. Bu hafta günlük ortalama 903 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

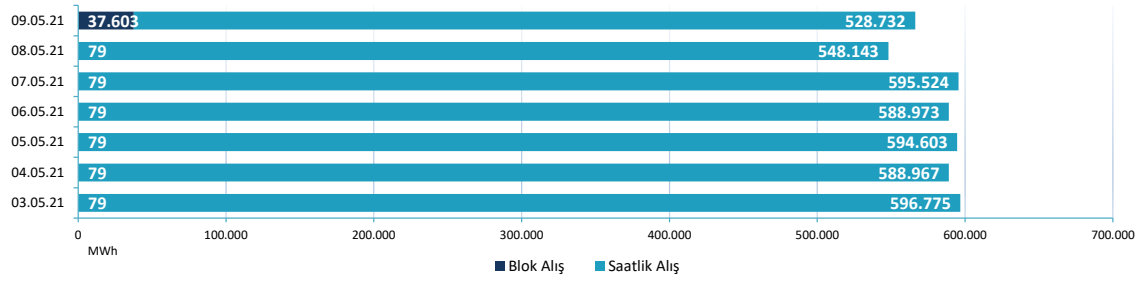
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 452.510 MWh,
- Blok satış miktarı 130.169 MWh,
- Saatlik alış miktarı 577.388 MWh,
- Blok alış miktarı 5.440 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -260.155 TL olarak gerçekleşmiştir.

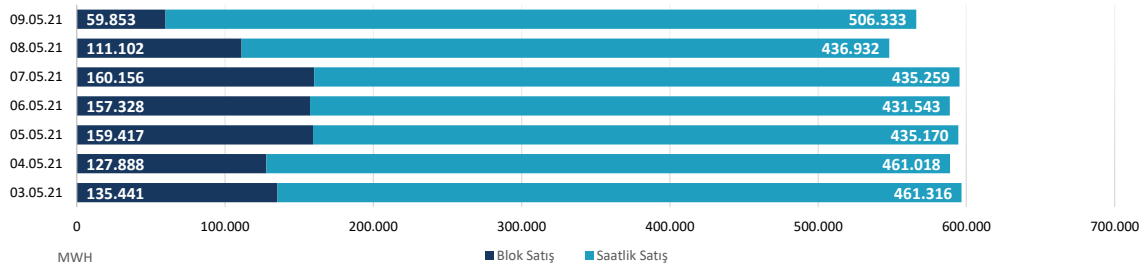
		3.05.21	4.05.2021	5.05.2021	6.05.2021	7.05.2021	8.05.2021	9.05.2021
ALİŞ	SAATLİK	596.775	588.967	594.603	588.973	595.524	548.143	528.732
	BLOK	79	79	79	79	79	79	37.603
SATIŞ	SAATLİK	461.316	461.018	435.170	431.543	435.259	436.932	506.333
	BLOK	135.441	127.888	159.417	157.328	160.156	111.102	59.853

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

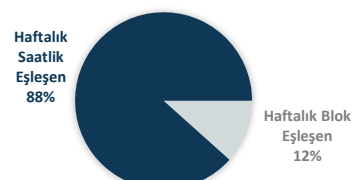


03 Mayıs - 09 Mayıs 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

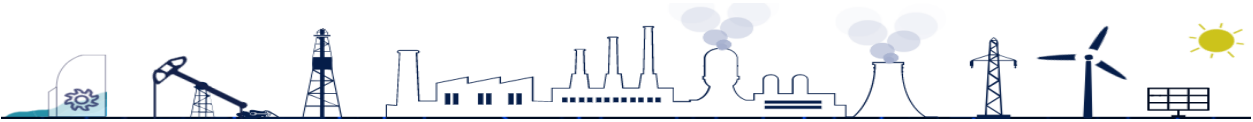


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %78'i saatlik, %22'si blok tekliftir.

03 Mayıs - 09 Mayıs 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



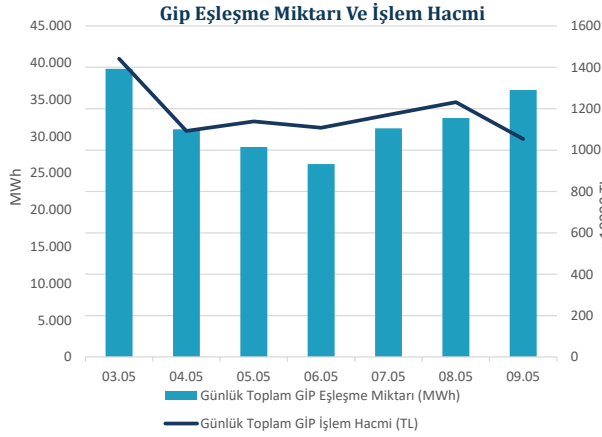
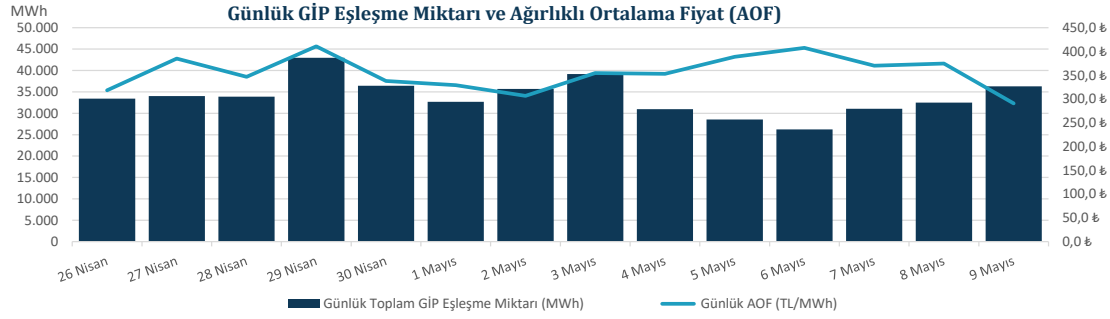
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88, blok alış ve satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 18.Hafta Raporu | 9

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Mayıs 2021 Çarşamba günü saat 19.00'da 538,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



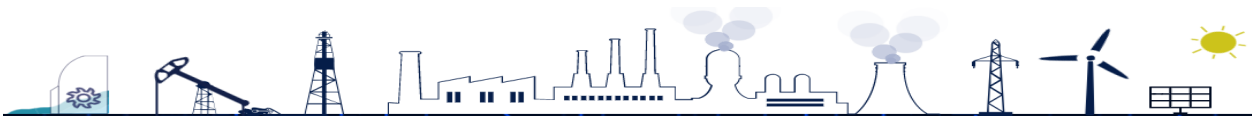
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 224.731 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Mayıs 2021 Çarşamba günü saat 19.00'da 538,12 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 7 Mayıs 2021 Cuma saat 15.00'te 2.712 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Mayıs 2021 Pazartesi günü, minimum ticaret 6 Mayıs 2021 Perşembe günü olmuştur.

10.05.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1138 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 608 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.04.2021	324,97	33.399	10.853.640	408,00	48,51
27.04.2021	425,82	34.017	14.485.275	584,01	11,00
28.04.2021	350,13	33.896	11.867.925	465,01	0,01
29.04.2021	424,19	42.970	18.227.283	580,00	50,00
30.04.2021	339,86	36.421	12.377.964	393,83	116,31
1.05.2021	334,41	32.660	10.921.920	425,00	111,06
2.05.2021	306,36	35.710	10.939.961	473,13	1,81
3.05.2021	367,88	39.184	14.415.074	580,00	150,02
4.05.2021	353,19	30.940	10.927.603	479,10	230,89
5.05.2021	398,74	28.544	11.381.649	589,00	209,77
6.05.2021	422,73	26.212	11.080.434	563,50	306,22
7.05.2021	376,60	31.067	11.699.857	540,00	250,00
8.05.2021	378,94	32.490	12.311.787	498,00	308,03
9.05.2021	290,26	36.293	10.534.385	420,00	115,00

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

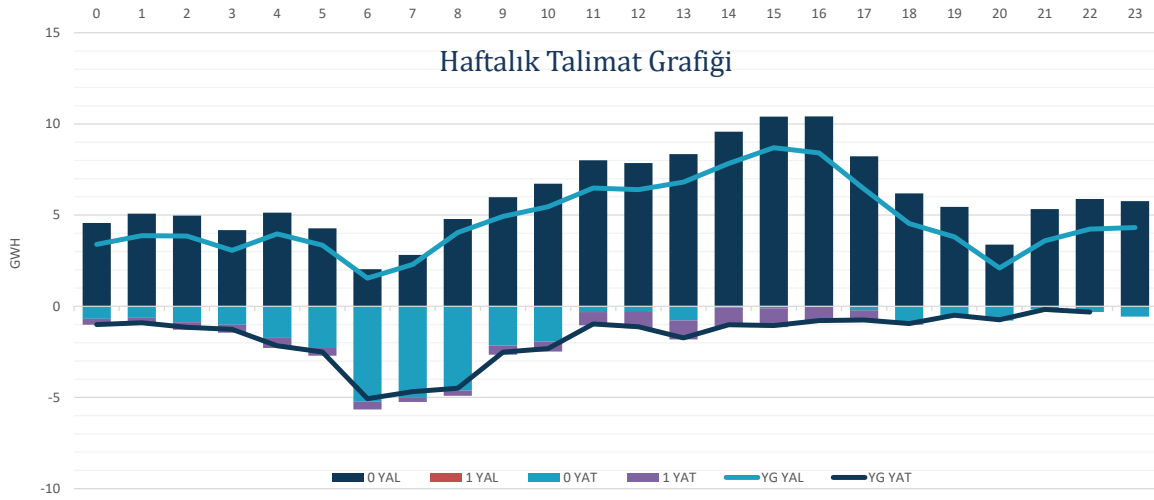


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 18. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %94'ü 0 kodlu, % 6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

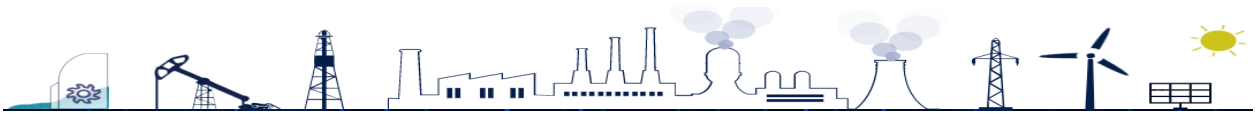
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 55.458 MWh artarak 152.104 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %94'ü 0 kodlu, %6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 18. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 15.159 MWh azalarak 38.700 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 70.617 MWh artarak 113.404 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Mayıs 2021 Cumartesi günü 24.085 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Mayıs 2021 Cuma günü 4.604 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Mayıs 2021 Pazartesi günü 13.734 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Mayıs 2021 Çarşamba günü 445 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
03.05.2021	12.247	0	12.247	14.800	0	14.800
04.05.2021	22.362	0	22.362	7.202	13	7.215
05.05.2021	23.630	0	23.630	449	0	449
06.05.2021	23.206	0	23.206	2.571	2.685	5.256
07.05.2021	6.758	0	6.758	5.281	0	5.281
08.05.2021	31.596	0	31.596	454	0	454
09.05.2021	25.567	0	25.567	457	8.029	8.486

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

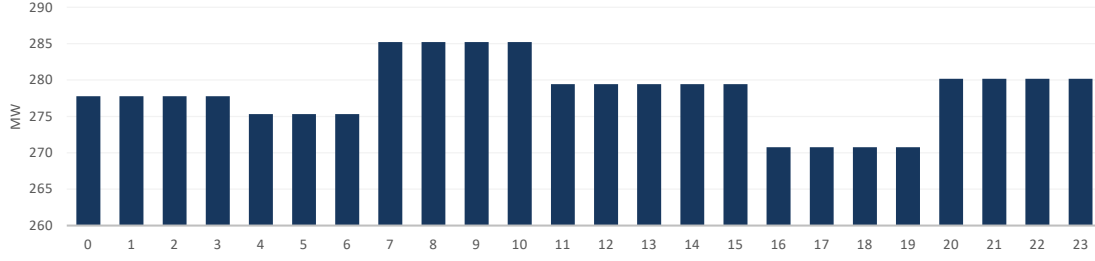


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 18. Hafta Raporu | 11

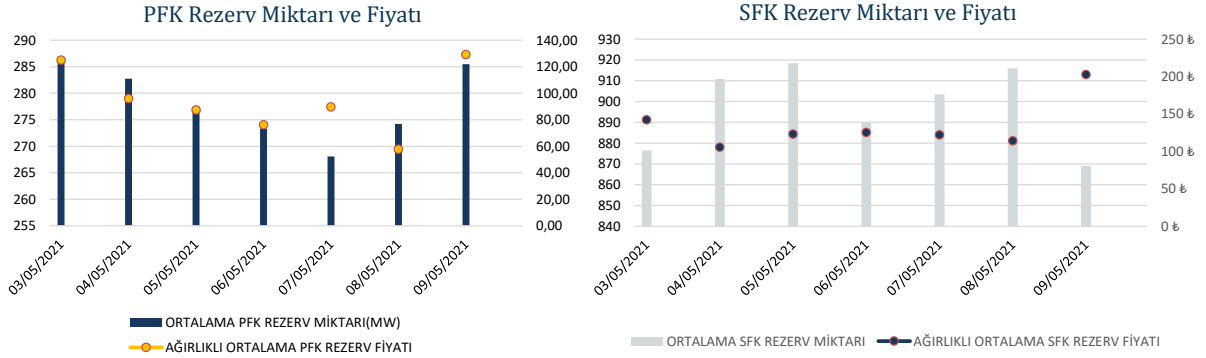
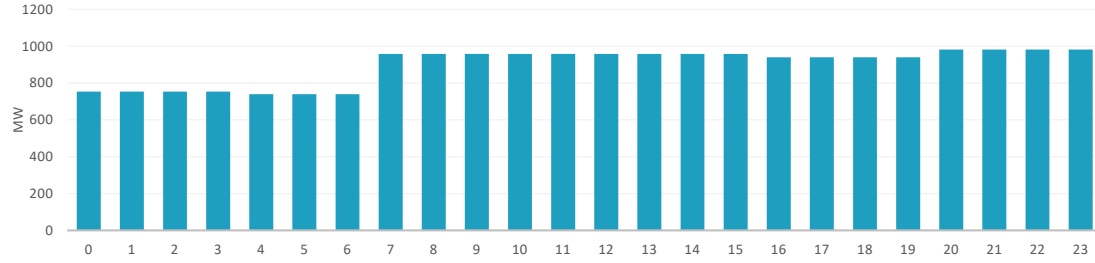
18. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.753 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 35,75 TL/MW azalarak 94,9 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

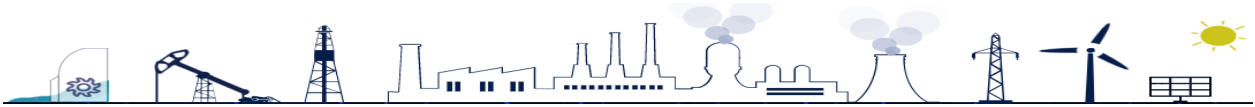


18. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.817 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 17,12 TL/MW azalarak 133,21 TL/MW olmuştur.

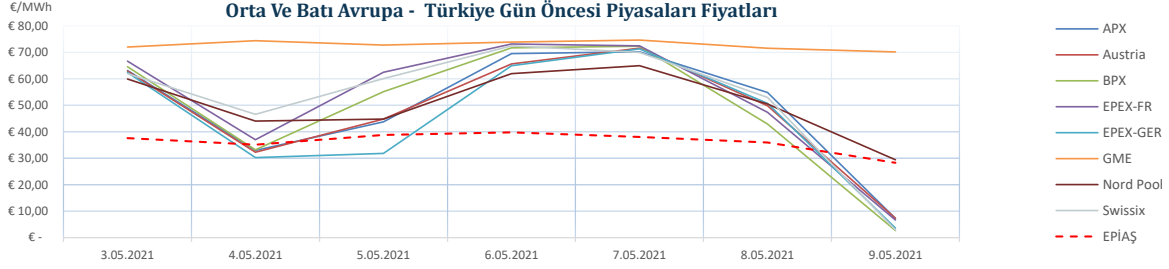
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



	03/05/2021	04/05/2021	05/05/2021	06/05/2021	07/05/2021	08/05/2021	09/05/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	286,74	282,75	277,48	273,31	268,06	274,22	285,48
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	125,10	95,94	87,41	76,25	89,67	57,82	129,20
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	876,50	910,83	918,46	889,88	903,46	915,92	869,00
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	142,24	105,77	123,33	125,44	122,13	114,21	202,82



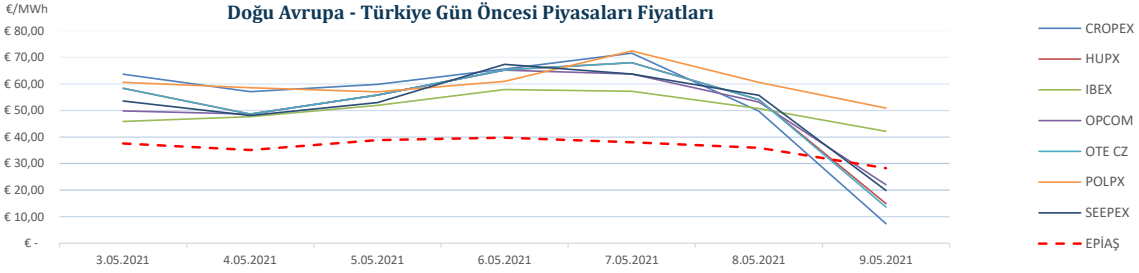
"18. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 52,34 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 53,02 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,22 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Mayıs 2021 Cuma günü 74,63 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 9 Mayıs 2021 Pazar Günü 2,7 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından BPX'te oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
3.05.2021	63,14 €	62,90 €	64,58 €	66,64 €	62,43 €	71,99 €	59,90 €	61,96 €	37,59 €
4.05.2021	32,92 €	32,26 €	33,16 €	36,99 €	30,26 €	74,41 €	44,00 €	46,56 €	35,12 €
5.05.2021	43,77 €	44,77 €	55,16 €	62,48 €	31,81 €	72,77 €	44,80 €	60,08 €	38,82 €
6.05.2021	69,55 €	65,59 €	71,69 €	73,15 €	64,97 €	73,85 €	61,98 €	72,44 €	39,77 €
7.05.2021	70,20 €	71,58 €	72,32 €	72,43 €	71,30 €	74,63 €	64,95 €	69,97 €	38,03 €
8.05.2021	54,86 €	49,77 €	42,90 €	47,32 €	50,74 €	71,56 €	50,48 €	52,97 €	35,95 €
9.05.2021	7,24 €	7,34 €	2,70 €	6,65 €	3,62 €	70,14 €	29,40 €	2,92 €	28,27 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
3.05.2021	63,65 €	58,33 €	45,87 €	49,84 €	58,33 €	60,59 €	53,55 €	37,59 €
4.05.2021	57,08 €	48,67 €	47,69 €	48,67 €	48,67 €	58,59 €	48,09 €	35,12 €
5.05.2021	59,82 €	55,78 €	51,96 €	55,78 €	55,78 €	56,99 €	52,98 €	38,82 €
6.05.2021	65,59 €	65,30 €	57,89 €	65,19 €	65,30 €	60,96 €	67,38 €	39,77 €
7.05.2021	71,58 €	68,00 €	57,27 €	63,73 €	68,00 €	72,42 €	63,76 €	38,03 €
8.05.2021	49,77 €	54,07 €	50,72 €	53,23 €	54,07 €	60,56 €	55,76 €	35,95 €
9.05.2021	7,34 €	14,90 €	42,13 €	22,03 €	13,63 €	50,89 €	19,86 €	28,27 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 18.Hafta Raporu | 13