

EPIAŞ



**ELEKTRİK PİYASALARI
HAFTALIK RAPORU
2021
(26. Hafta)**

26.Haftada (28 Haziran - 4 Temmuz),

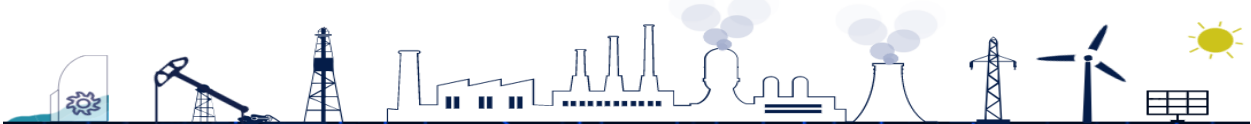
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 84,20 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 603.957 MWh (saatlik ortalama 3.595 MWh) artması,
- * İkili anlaşma miktarının 231.626 MWh (saatlik ortalama 1.379 MWh) artması,
- * DGP miktarının 199.146 MWh (saatlik ortalama 1.185 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 321.823 MWh (saatlik ortalama 1.916 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 139.020 MWh (saatlik ortalama 828MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 343.126 MWh (saatlik ortalama 2.042 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

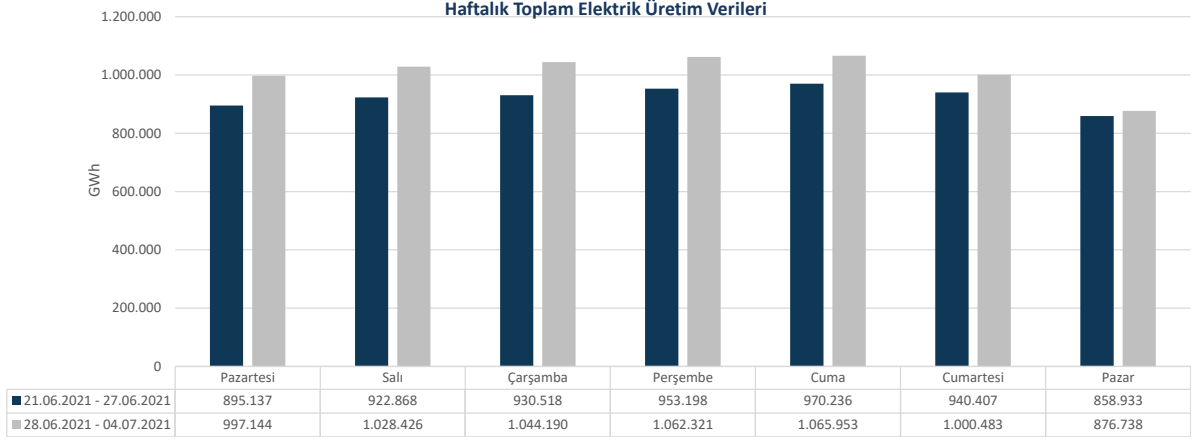
	26. Hafta	% Değişim	25. Hafta
Ortalama PTF	530,26	↑ 18,88%	446,06
Maksimum PTF	617,00	↑ 3,70%	595,00
Minimum PTF	324,89	↑ 12,34%	289,21
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	536,42	↑ 19,19%	450,07
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	602,34	↑ 13,46%	530,87
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	476,75	↑ 23,01%	387,56
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.492	↑ 8,71%	23.450
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.676	↓ -3,67%	12.121
Maksimum Takas Miktarı	27.473	↓ -0,92%	27.728
Minimum Takas Miktarı	21.264	↑ 6,95%	19.882
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.140	↑ 1,30%	23.831
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.660	↑ 5,86%	28.962
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.574	↑ 4,15%	33.195
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.617	↓ -5,13%	27.001
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	303.781	↑ 72,50%	176.108
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.115	↑ 9,33%	38.520

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

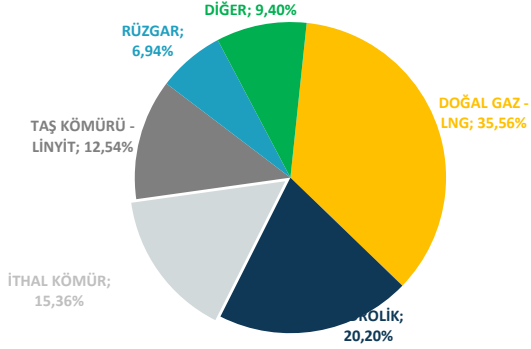
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



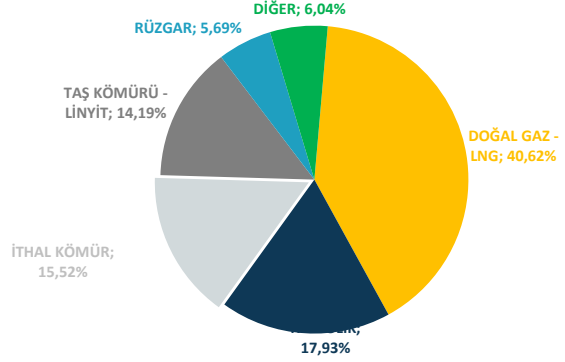
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 603.957 MWh artarak 7.075.254 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (26. HAFTA)

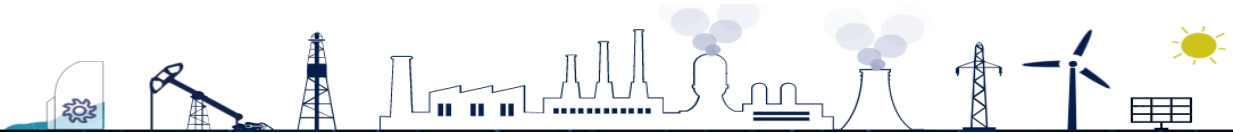


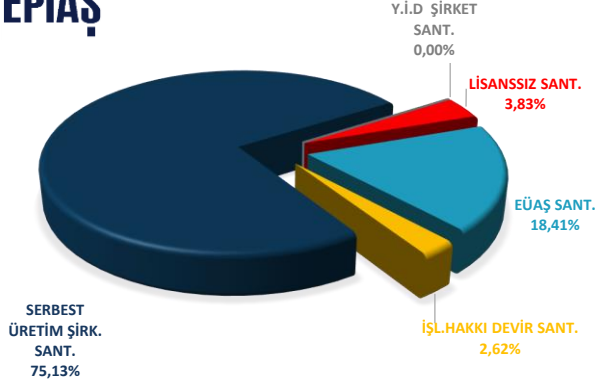
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (25. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.515.633 MWh (%35,56) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.429.488 MWh (%20,20) ile Hidrolik, 1.086.770 MWh (%15,36) ile İthal Kömür, 887.519 MWh (%12,54) ile Taş Kömürü-Linyit, 665.009 MWh (%9,40) ile Diğer, 490.836 MWh (%6,94) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %9,4 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 312.050 MWh ile Güneş, 171.001 MWh ile Jeotermal, 116.081 MWh ile Biogaz, 41.314 MWh ile Asfaltit, 17.629 MWh ile Atık Isı ve 6.934 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.084 MWh azalarak 39.747 MWh, ihracatı 14.343 MWh artarak 101.073 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



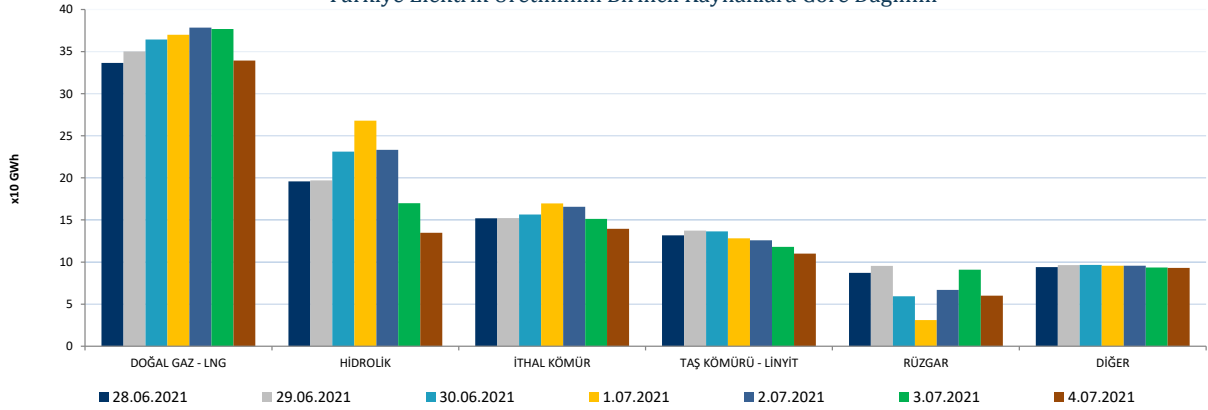


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 603.957 MWh artarak 7.075.254 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.315.753 MWh (%75,13) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 271.100 MWh (%3,83), Y.İ.D Şirket santralleri 272 MWh (%0,00), İ.H.D Şirket santralleri 185.631 MWh (%2,62) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.302.498 MWh (%18,41) bandında olmuştur.

	28.06.2021	29.06.2021	30.06.2021	1.07.2021	2.07.2021	3.07.2021	4.07.2021
DOĞAL GAZ - LNG	336.454	350.135	364.398	369.986	378.507	376.837	339.315
HİDROLİK	195.726	196.958	231.098	267.872	233.260	169.821	134.753
İTHAL KÖMÜR	152.012	152.217	156.418	169.672	165.710	151.238	139.504
RÜZGAR	87.104	95.476	59.287	31.038	66.920	91.029	59.982
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.769	137.256	136.350	128.186	125.804	118.019	110.134
DİĞER	94.079	96.383	96.638	95.568	95.752	93.539	93.050

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

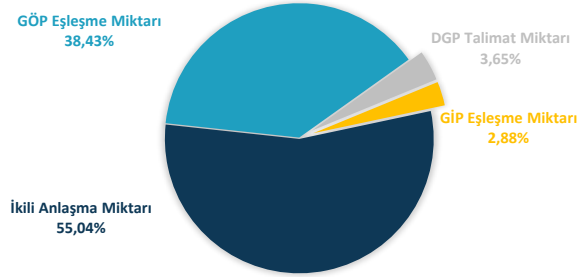


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 6.197 MWh artarak 2.515.633 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 127.660 MWh artarak 1.086.770 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 291.948 MWh artarak 665.009 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 321.823 MWh artarak 1.429.488 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 10.744 MWh artarak 887.519 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 139.020 MWh artarak 490.836 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.808.426 MWh (%55,04) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.055.475 MWh (%38,43), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 303.781 MWh (%2,88) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 384.939 MWh (%3,65) olmuştur.

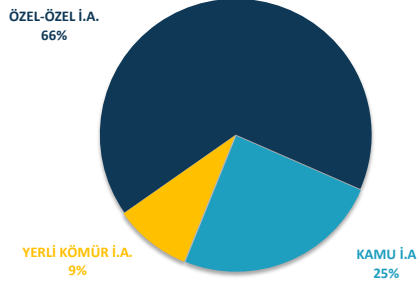
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.808.426 MWh (%55,04) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.055.475 MWh (%38,43), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 303.781 MWh (%2,88) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 384.939 MWh (%3,65) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 231.626 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 51.948 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 127.673 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 199.146 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



	28.06.2021	29.06.2021	30.06.2021	1.07.2021	2.07.2021	3.07.2021	4.07.2021
İKİLİ ANLAŞMA	818.618	838.308	826.904	810.135	842.265	864.524	807.673
GÖP	586.592	602.950	584.064	566.997	555.866	575.378	583.628
GİP	37.455	29.124	31.936	45.005	76.934	43.728	39.599
DGP	46.928	46.618	88.226	99.369	69.191	14.538	20.070
TOPLAM	1.489.592	1.517.000	1.531.130	1.521.506	1.544.255	1.498.168	1.450.970

* Değerler MWh cinsindedir.

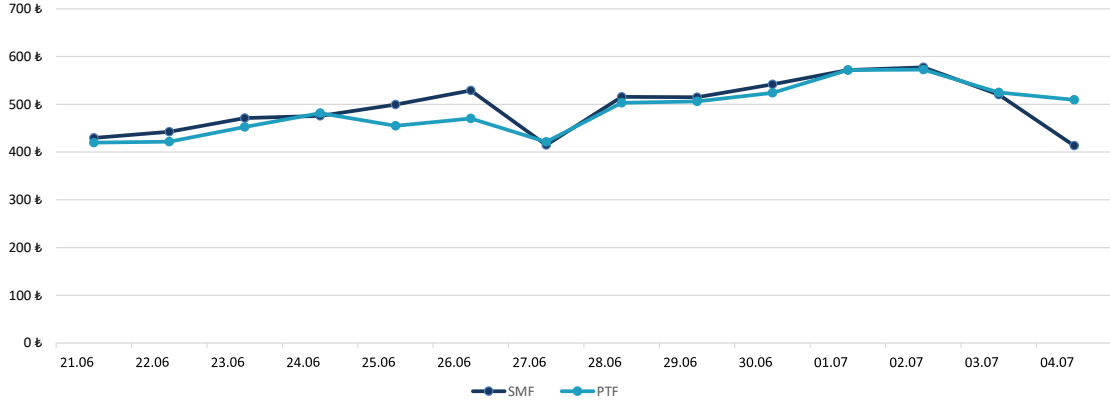
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 26.Hafta Raporu | 4

21 Haziran - 04 Temmuz 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



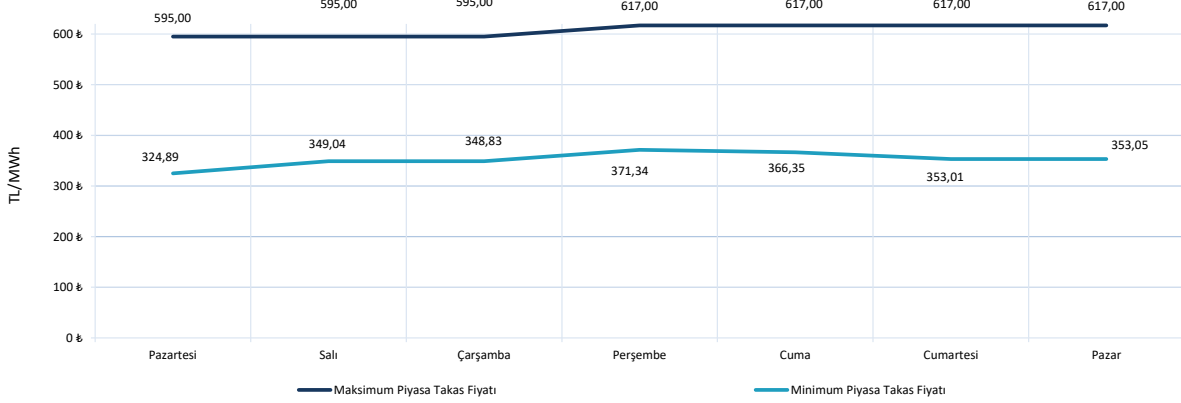
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

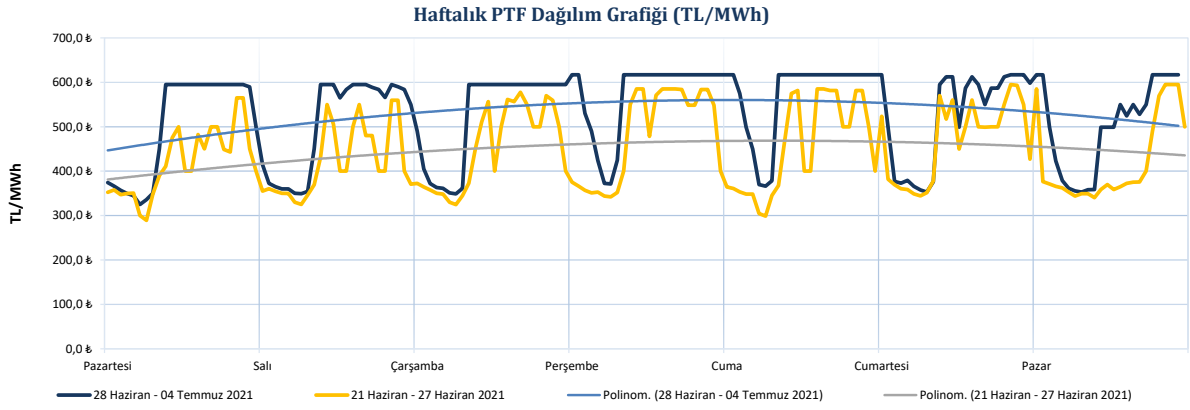
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 503,19 TL/MWh ile 28 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 572,69 TL/MWh ile 2 Temmuz Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 413,32 TL/MWh ile 4 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 577,42 TL/MWh ile 2 Temmuz Cuma gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 617,00 TL/MWh ile 1 Temmuz Perşembe günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 297,00 TL/MWh ile 4 Temmuz Pazar günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

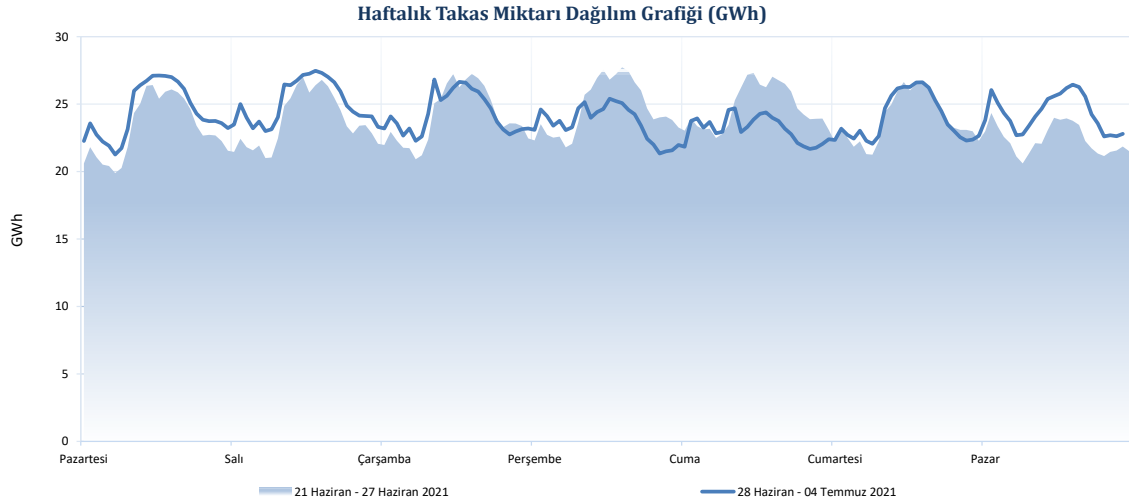
28 Haziran - 04 Temmuz 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



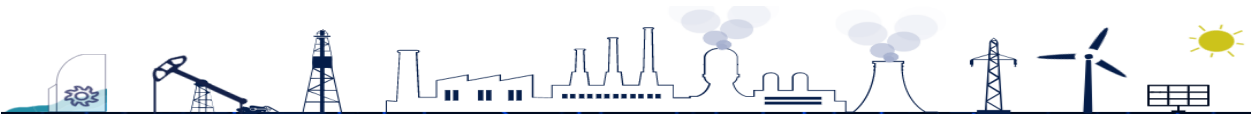


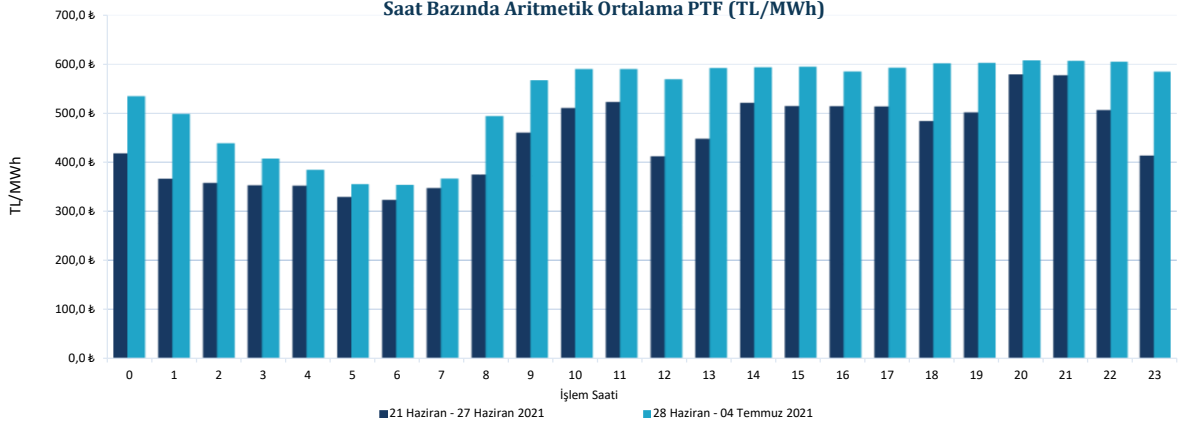
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 84,20 TL/MWh artarak 530,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 117,91 TL/MWh artış ile 2 Temmuz 2021 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 536,42 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 602,34 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 476,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

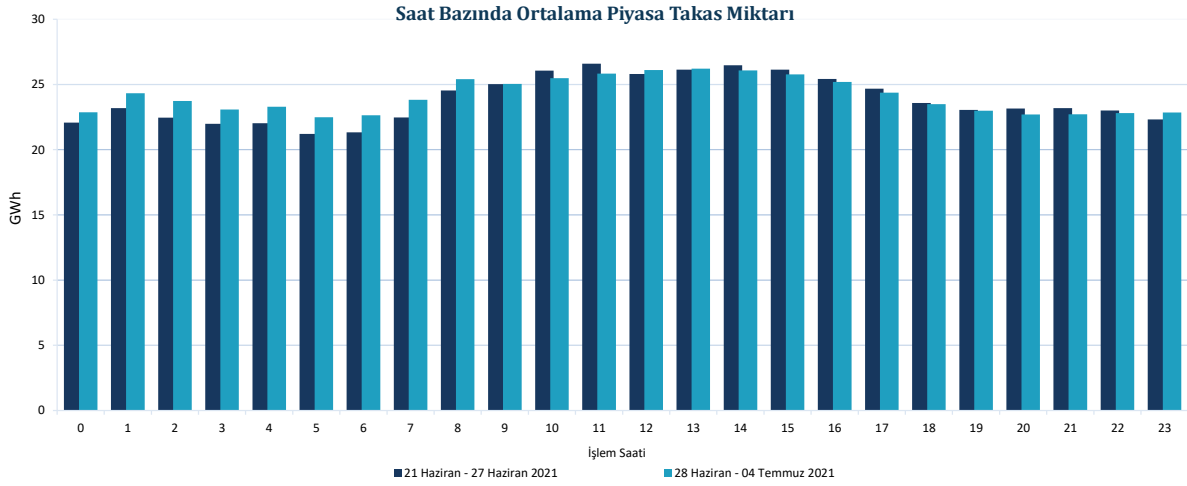


26. hafta genelinde maksimum eşleşme 29 Haziran Salı günü saat 13.00'de 27.473 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 28 Haziran Pazartesi günü saat 05.00'te 21.264 MWh olarak gerçekleşmiştir.

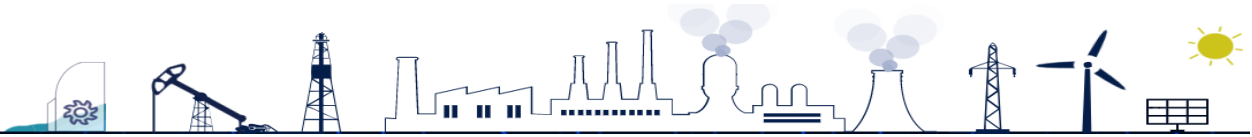




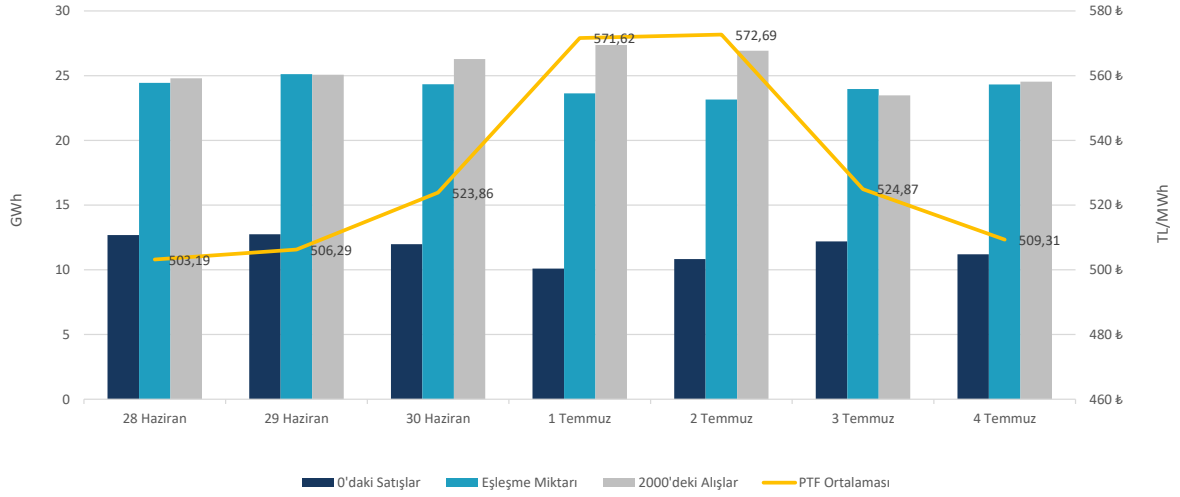
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 23.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 170,92 TL/MWh artarak 584,90 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 1.349 MWh artarak 23.822 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

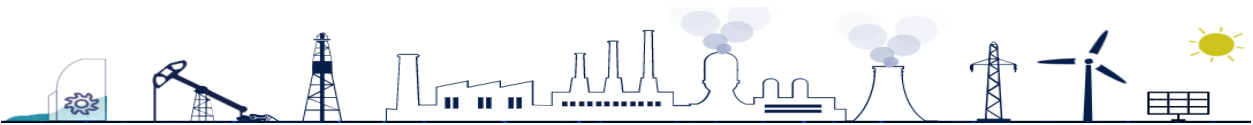


26. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,68 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,49 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,14 GWh seviyesindedir. Bu değerler 25. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 445 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 309 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.042 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

3 Temmuz 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 47,82 TL/MWh azalarak 524,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.365 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.443 MWh azalması etkili olmuştur. 1 Temmuz 2021 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 47,76 TL/MWh artarak 571,62 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.890 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.087 MWh artması etkili olmuştur.

26. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,9 (285.155 MWh) artarak 5.150.848 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4,5 (111.535 MWh) artarak 2.594.877 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,7 (74.710 MWh) azalarak 1.961.596 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %8,7 (343.126 MWh) artarak 4.282.687 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,1 (232.611 MWh) azalarak 4.303.575 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,9 (58.506 MWh) azalarak 1.458.083 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %8,4 (1.576 MWh) azalarak 17.090 MWh seviyesine gerilemiştir.



05.07.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1162'dir. Bu hafta günlük ortalama 921 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

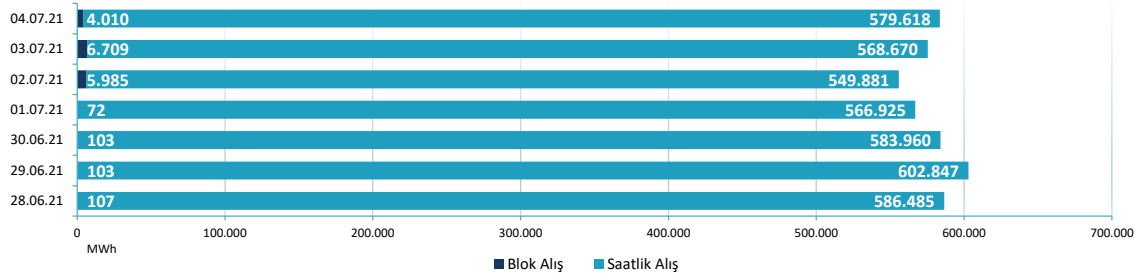
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 370.697 MWh,
- Blok satış miktarı 208.298 MWh,
- Saatlik alış miktarı 576.912 MWh,
- Blok alış miktarı 2.441 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -17.043 TL olarak gerçekleşmiştir.

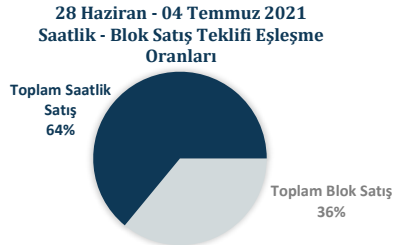
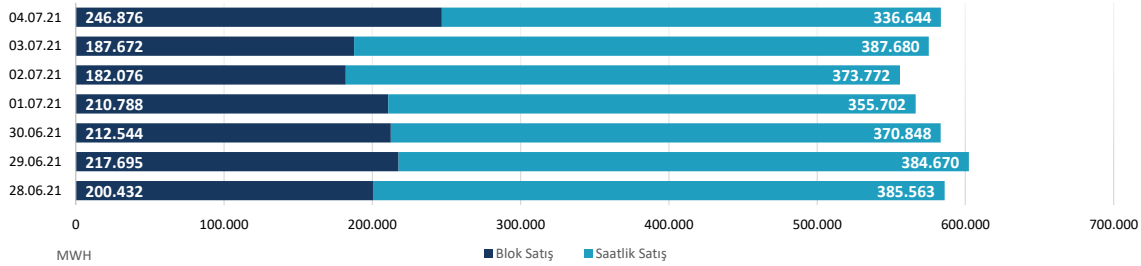
	28.06.21	29.06.2021	30.06.2021	1.07.2021	2.07.2021	3.07.2021	4.07.2021
ALİŞ	SAATLİK	586.485	602.847	583.960	566.925	549.881	579.618
	BLOK	107	103	103	72	5.985	4.010
SATIŞ	SAATLİK	385.563	384.670	370.848	355.702	373.772	336.644
	BLOK	200.432	217.695	212.544	210.788	182.076	246.876

* Değerleri MWh cinsindedir.

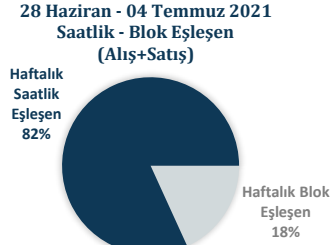
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



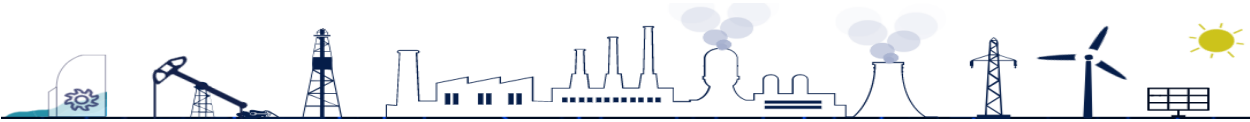
Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



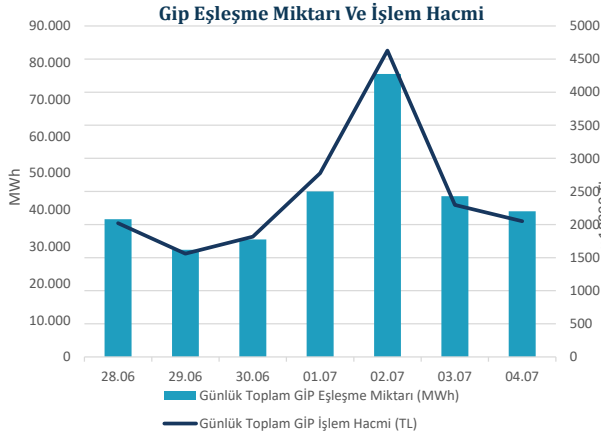
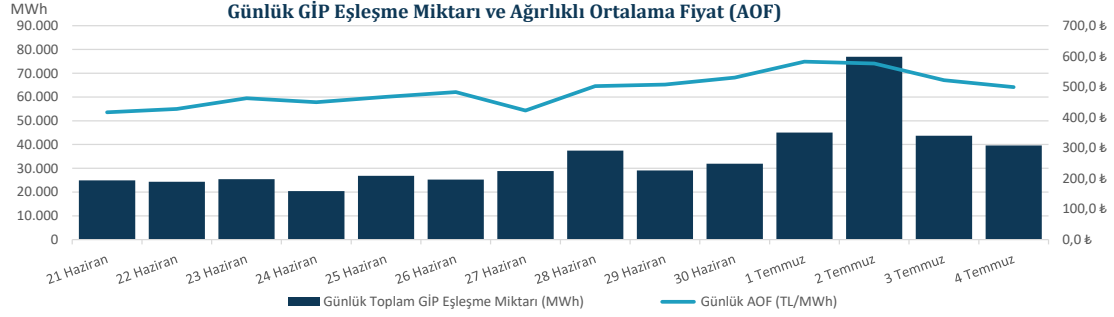
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Temmuz 2021 Perşembe günü saat 14.00'te 634,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



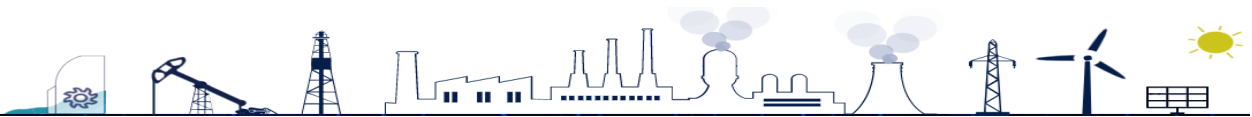
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 303.781 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Temmuz 2021 Perşembe günü saat 14.00'te 634,11 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 2 Temmuz 2021 Cuma saat 16.00'da 4.699 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 2 Temmuz 2021 Cuma günü, minimum ticaret 29 Haziran 2021 Salı günü olmuştur.

05.07.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1170 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 561 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
21.06.2021	430,31	24.917	10.722.093	589,49	240,01
22.06.2021	438,90	24.327	10.677.125	612,08	306,30
23.06.2021	477,36	25.429	12.138.770	612,00	249,10
24.06.2021	493,22	20.450	10.086.191	607,91	0,00
25.06.2021	502,56	26.879	13.507.975	635,99	184,76
26.06.2021	505,05	25.238	12.746.438	700,00	215,67
27.06.2021	430,11	28.869	12.416.926	612,85	165,78
28.06.2021	539,14	37.455	20.193.456	700,00	193,94
29.06.2021	535,71	29.124	15.602.208	623,47	100,01
30.06.2021	568,73	31.936	18.163.150	628,99	0,01
1.07.2021	616,77	45.005	27.757.895	649,47	108,92
2.07.2021	601,58	76.934	46.281.722	643,59	219,91
3.07.2021	525,06	43.728	22.959.986	635,51	0,11
4.07.2021	517,74	39.599	20.502.044	647,85	210,73

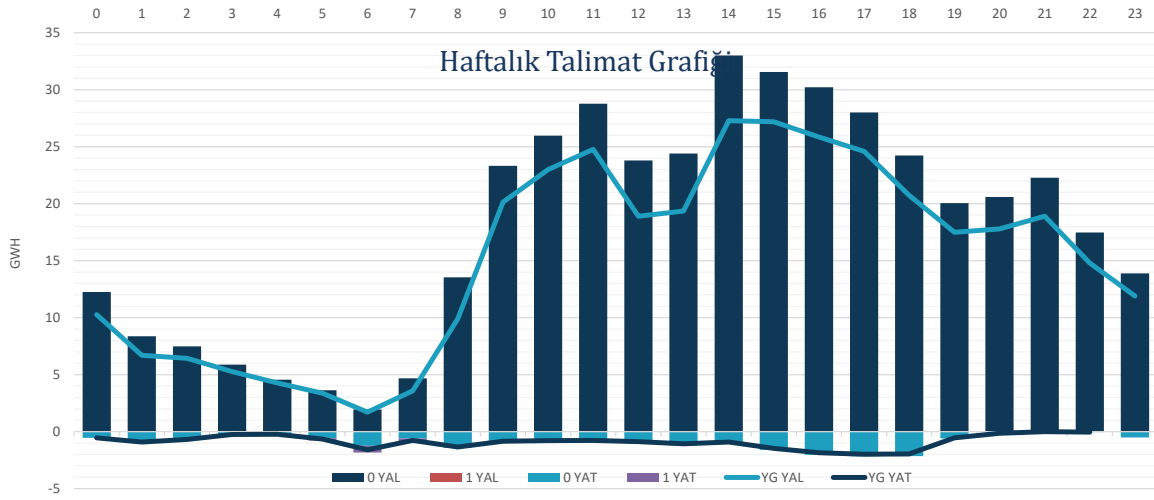
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

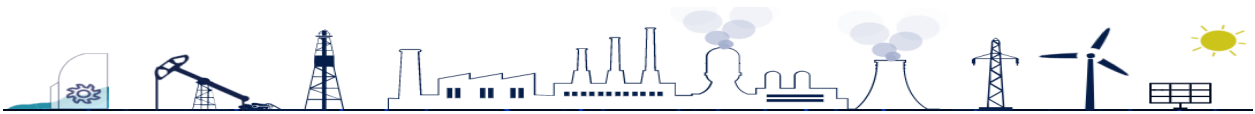
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 199.146 MWh artarak 384.939 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 26. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 13.864 MWh artarak 20.728 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 185.282 MWh artarak 364.211 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Temmuz 2021 Perşembe günü 98.892 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Temmuz 2021 Pazar günü 7.105 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Temmuz 2021 Pazar günü 12.965 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 30 Haziran 2021 Çarşamba günü 304 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
28.06.2021	52.315	0	52.315	1.331	0	1.331
29.06.2021	50.023	0	50.023	1.543	0	1.543
30.06.2021	100.737	0	100.737	309	0	309
01.07.2021	117.106	0	117.106	486	0	486
02.07.2021	87.440	0	87.440	1.106	0	1.106
03.07.2021	14.495	0	14.495	2.533	1.128	3.661
04.07.2021	7.821	0	7.821	14.507	0	14.507

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

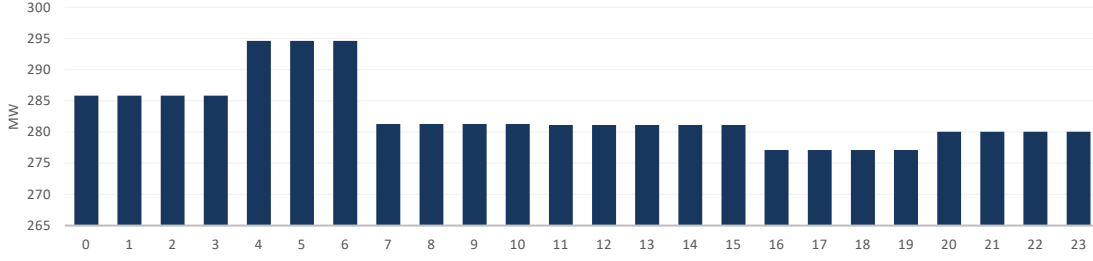


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 26. Hafta Raporu | 11

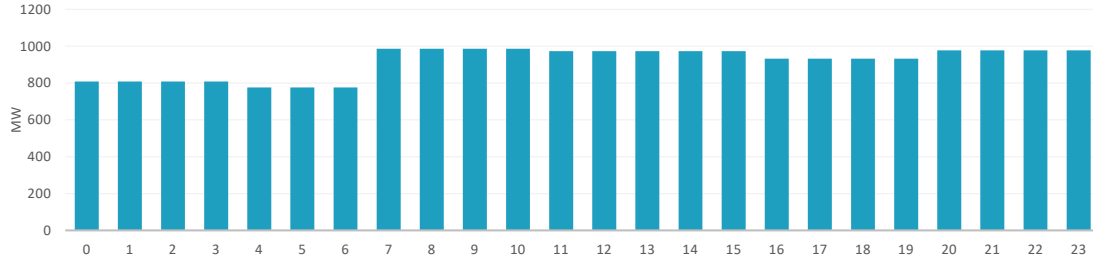
26. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.507 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 59,29 TL/MW artarak 169,29 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

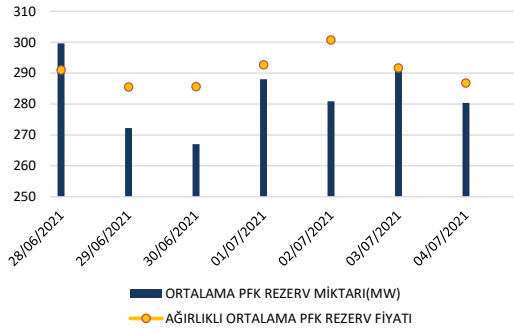


26. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 154.138 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 84,86 TL/MW artarak 229,29 TL/MW olmuştur.

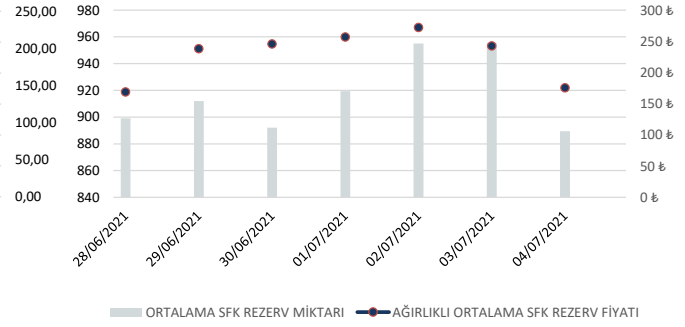
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



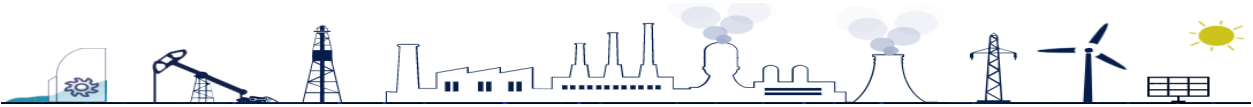
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



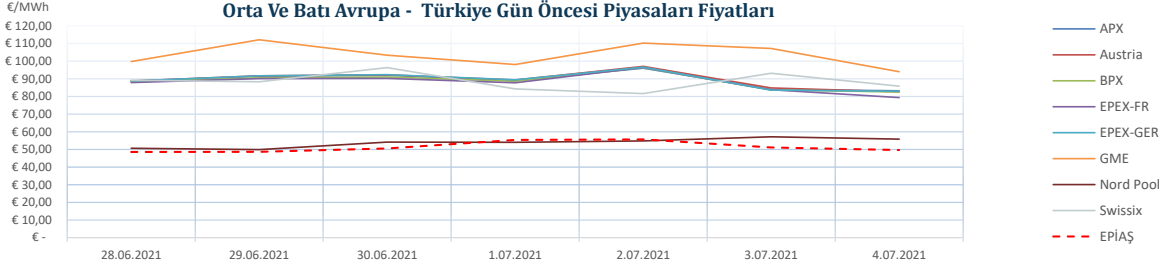
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	28/06/2021	29/06/2021	30/06/2021	01/07/2021	02/07/2021	03/07/2021	04/07/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	299,63	272,23	267,01	288,02	280,89	291,33	280,35
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	170,80	147,93	148,37	177,78	211,30	173,48	153,18
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	899,13	911,92	892,08	919,42	954,96	955,54	889,38
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	169,03	238,09	245,80	257,06	272,13	242,59	175,61



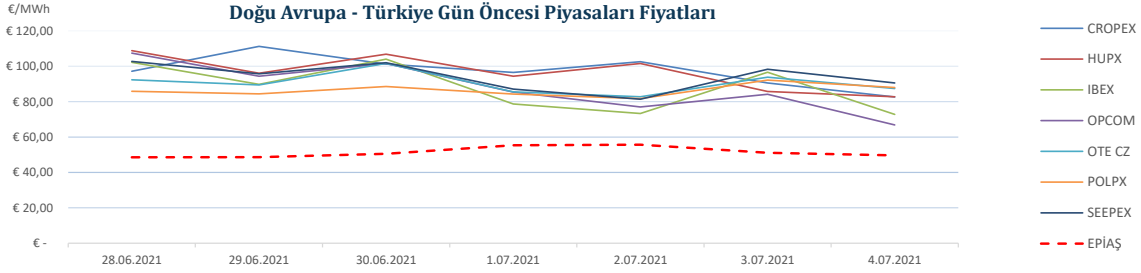
"26. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,30 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,58 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 51,36 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Haziran 2021 Salı günü 112,11 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 29 Haziran 2021 Salı Günü 48,55 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
28.06.2021	88,67 €	88,79 €	88,34 €	87,84 €	88,73 €	99,79 €	50,69 €	89,18 €	48,55 €
29.06.2021	91,43 €	91,64 €	90,58 €	90,07 €	91,65 €	112,11 €	49,88 €	88,27 €	48,65 €
30.06.2021	92,04 €	92,27 €	91,01 €	90,24 €	92,38 €	103,38 €	54,17 €	96,32 €	50,54 €
1.07.2021	88,93 €	89,36 €	88,64 €	87,79 €	89,39 €	98,07 €	54,06 €	84,22 €	55,36 €
2.07.2021	96,02 €	97,04 €	96,31 €	96,46 €	96,58 €	110,26 €	54,82 €	81,63 €	55,66 €
3.07.2021	83,90 €	84,85 €	83,72 €	83,79 €	83,60 €	107,21 €	57,15 €	93,12 €	51,13 €
4.07.2021	83,21 €	82,64 €	82,53 €	79,36 €	82,96 €	94,01 €	55,83 €	85,80 €	49,61 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
28.06.2021	97,14 €	108,81 €	102,17 €	107,42 €	92,38 €	85,84 €	102,73 €	48,55 €
29.06.2021	111,23 €	96,02 €	89,78 €	94,40 €	89,44 €	84,36 €	95,71 €	48,65 €
30.06.2021	101,23 €	106,76 €	104,01 €	101,60 €	101,60 €	88,52 €	101,95 €	50,54 €
1.07.2021	96,47 €	94,40 €	78,73 €	85,40 €	85,53 €	84,29 €	87,05 €	55,36 €
2.07.2021	102,50 €	101,60 €	73,25 €	77,02 €	82,75 €	81,70 €	81,38 €	55,66 €
3.07.2021	90,51 €	85,75 €	96,56 €	84,13 €	93,76 €	92,16 €	98,27 €	51,13 €
4.07.2021	82,64 €	82,75 €	72,79 €	66,84 €	87,41 €	88,00 €	90,61 €	49,61 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 26.Hafta Raporu | 13