

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (29. Hafta)

29.Haftada (19 Temmuz - 25 Temmuz),

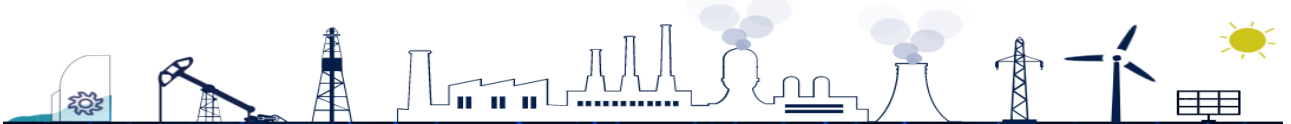
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 72,02 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 1.432.865 MWh (saatlik ortalama 8.529 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 534.614 MWh (saatlik ortalama 3.182 MWh) azalması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 942.170 MWh (saatlik ortalama 5.608 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 313.201 MWh (saatlik ortalama 1.864 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 314.239 MWh (saatlik ortalama 1.870 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 633.149 MWh (saatlik ortalama 3.769 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

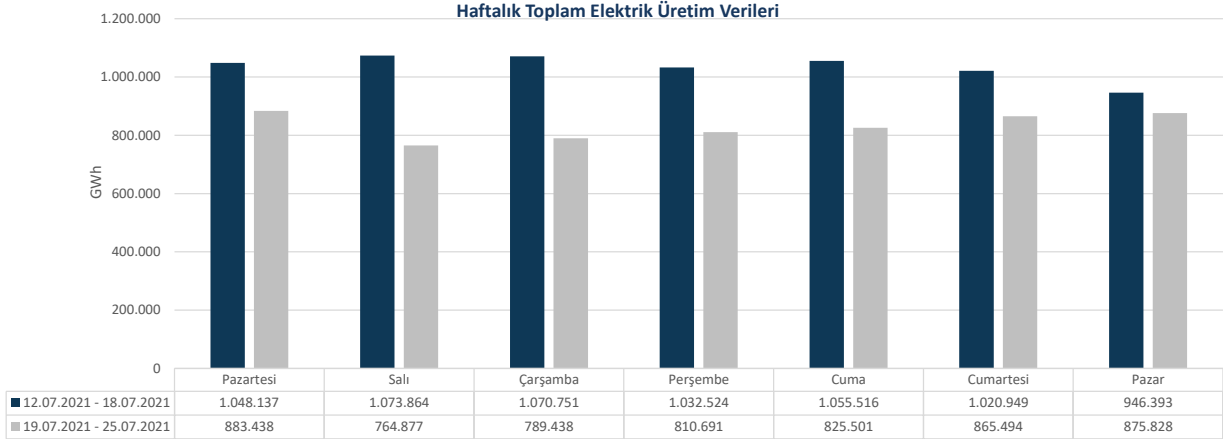
	29. Hafta	% Değişim	28. Hafta
Ortalama PTF	455,66	↓ -13,65%	527,68
Maksimum PTF	617,00	→ 0,00%	617,00
Minimum PTF	268,00	↓ -23,47%	350,17
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	386,90	↓ -26,25%	524,61
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	546,42	↓ -8,22%	595,38
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	493,48	↑ 0,79%	489,59
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.689	↓ -14,80%	25.457
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.905	↑ 8,96%	12.761
Maksimum Takas Miktarı	25.728	↓ -11,30%	29.007
Minimum Takas Miktarı	18.787	↓ -15,53%	22.241
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.932	↓ -12,67%	25.114
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.361	↓ -16,16%	30.250
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.645	↓ -3,61%	35.943
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.993	↓ -3,61%	26.968
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	265.044	↓ -9,71%	293.532
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.615	↓ -19,77%	43.144

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

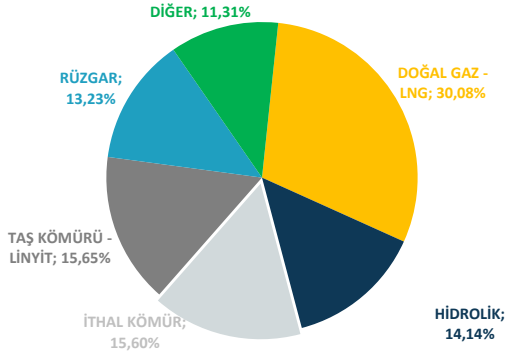
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



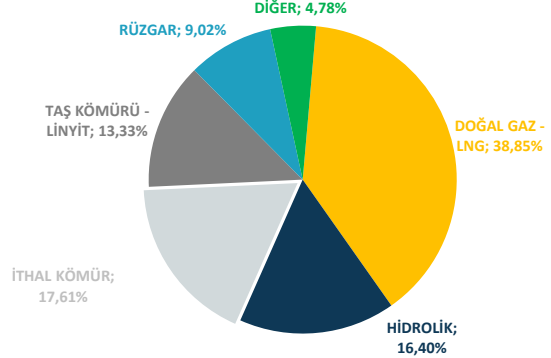
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.432.865 MWh azalarak 5.815.267 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)

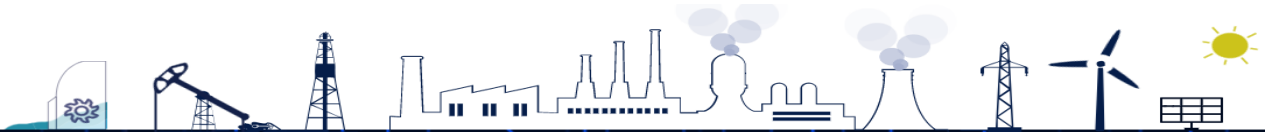


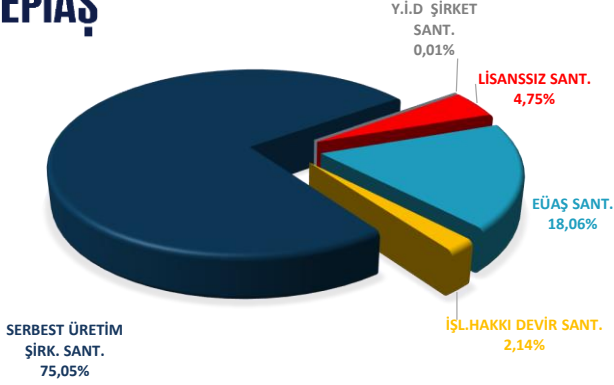
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (28. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.748.994 MWh (%30,08) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 910.139 MWh (%15,65) ile Taş Kömürü-Linyit, 906.892 MWh (%15,60) ile İthal Kömür, 822.018 MWh (%14,14) ile Hidrolik, 769.563 MWh (%13,23) ile Rüzgar, 657.661 MWh (%11,31) ile Diğer gelmektedir. Üretime %11,31 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 318.929 MWh ile Güneş, 173.858 MWh ile Jeotermal, 103.030 MWh ile Biogaz, 38.092 MWh ile Asfaltit, 16.786 MWh ile Atık Isı ve 6.966 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 322 MWh artarak 22.272 MWh, ihracatı 1.268 MWh azalarak 102.727 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



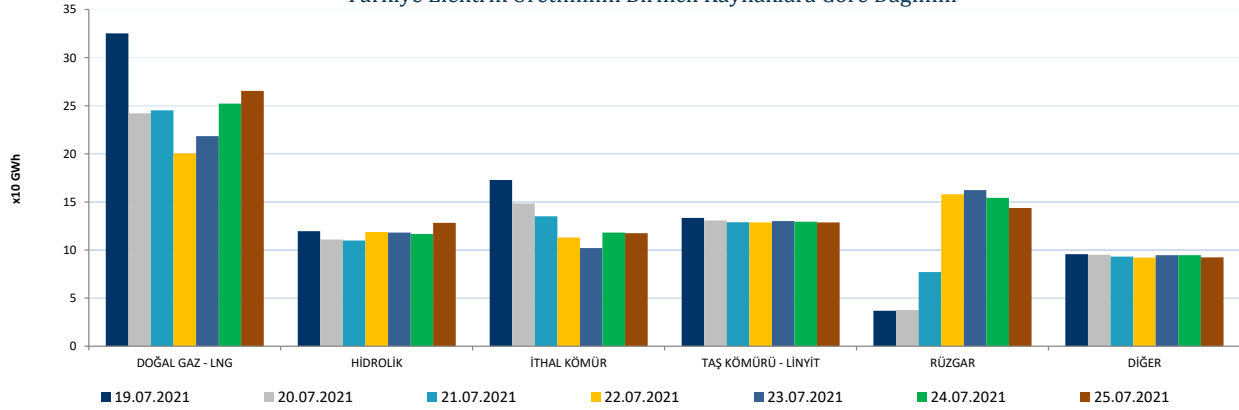


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.432.865 MWh azalarak 5.815.267 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.364.291 MWh (%75,05) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 276.013 MWh (%4,75), Y.İ.D Şirket santralleri 391 MWh (%0,01), İ.H.D Şirket santralleri 124.353 MWh (%2,14) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.050.219 MWh (%18,06) bandında olmuştur.

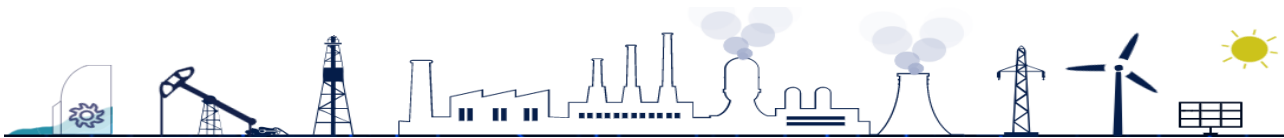
	19.07.2021	20.07.2021	21.07.2021	22.07.2021	23.07.2021	24.07.2021	25.07.2021
DOĞAL GAZ - LNG	325.134	242.157	245.243	200.484	218.362	252.282	265.332
HİDROLİK	119.644	110.830	109.860	118.759	118.037	116.695	128.193
İTHAL KÖMÜR	172.725	148.531	135.024	112.888	102.038	118.199	117.487
RÜZGAR	36.838	37.619	77.181	157.912	162.216	154.135	143.663
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	133.419	130.731	128.953	128.555	130.191	129.580	128.711
DİĞER	95.679	95.009	93.176	92.093	94.657	94.603	92.443

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

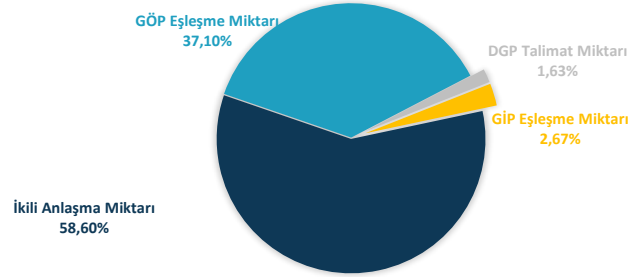


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 942.170 MWh azalarak 1.748.994 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 313.201 MWh azalarak 906.892 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 326.222 MWh artarak 657.661 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 314.239 MWh azalarak 822.018 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 13.305 MWh azalarak 910.139 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 144.872 MWh artarak 769.563 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.820.378 MWh (%58,60) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.684.556 MWh (%37,10), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 265.044 MWh (%2,67) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 161.885 MWh (%1,63) olmuştur.

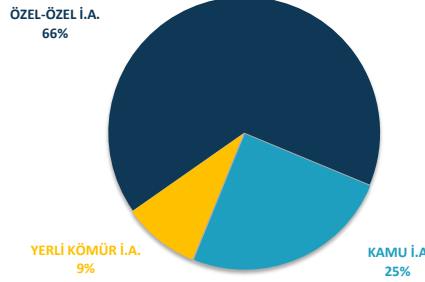
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.820.378 MWh (%58,60) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.684.556 MWh (%37,10), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 265.044 MWh (%2,67) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 161.885 MWh (%1,63) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 218.068 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 534.614 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 28.488 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 169.694 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



	19.07.2021	20.07.2021	21.07.2021	22.07.2021	23.07.2021	24.07.2021	25.07.2021
İKİLİ ANLAŞMA	824.653	799.771	815.969	841.283	845.105	849.410	844.188
GÖP	548.587	498.889	521.106	506.627	517.765	555.120	536.462
GİP	28.619	32.779	39.414	46.724	35.610	41.007	40.891
DGP	17.568	23.958	19.995	15.018	24.126	34.081	27.140
TOPLAM	1.419.427	1.355.396	1.396.484	1.409.651	1.422.607	1.479.617	1.448.681

* Değerler MWh cinsindedir.

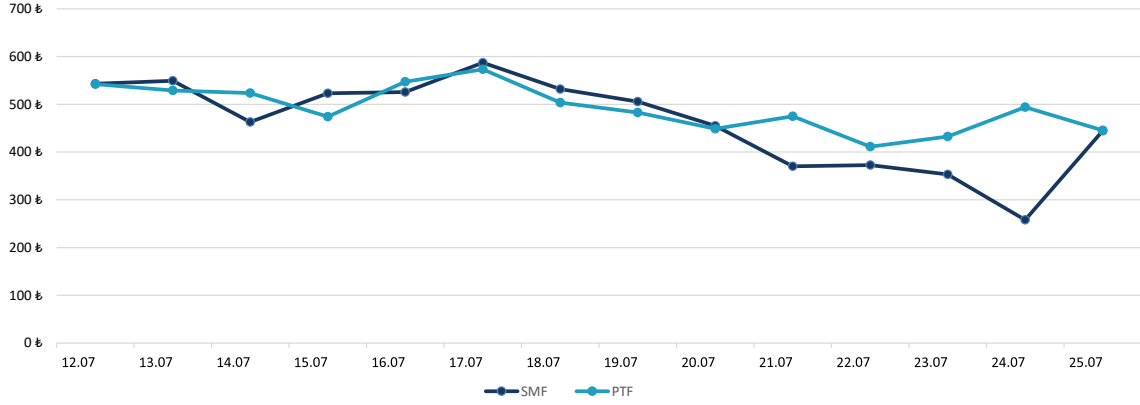
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 29.Hafta Raporu | 4

12 Temmuz - 25 Temmuz 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



	12.07	13.07	14.07	15.07	16.07	17.07	18.07	19.07	20.07	21.07	22.07	23.07	24.07	25.07
PTF	542,38	529,04	523,76	474,24	547,44	573,27	503,64	482,69	448,75	474,91	411,23	432,49	493,98	445,59
SMF	543,24	549,13	462,71	523,34	525,71	587,19	531,98	505,62	454,96	370,23	372,79	353,28	257,90	444,41

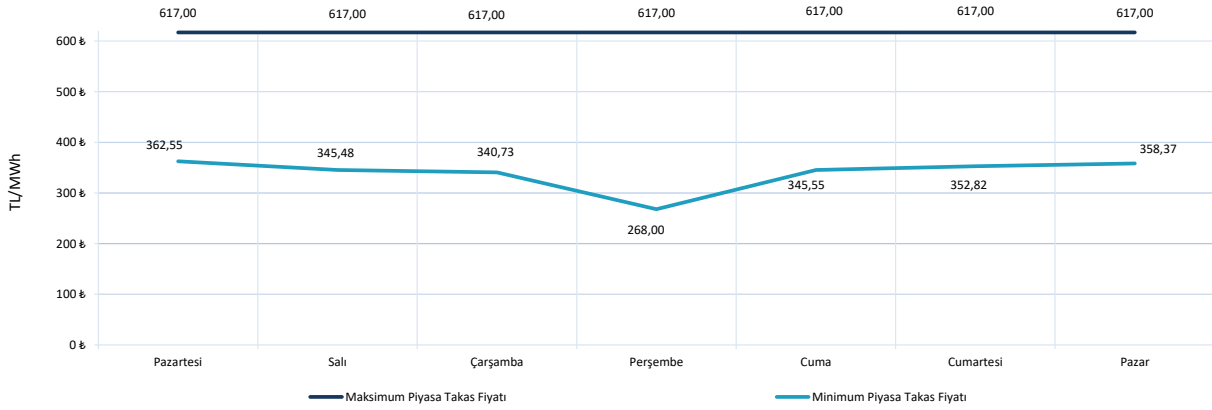
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

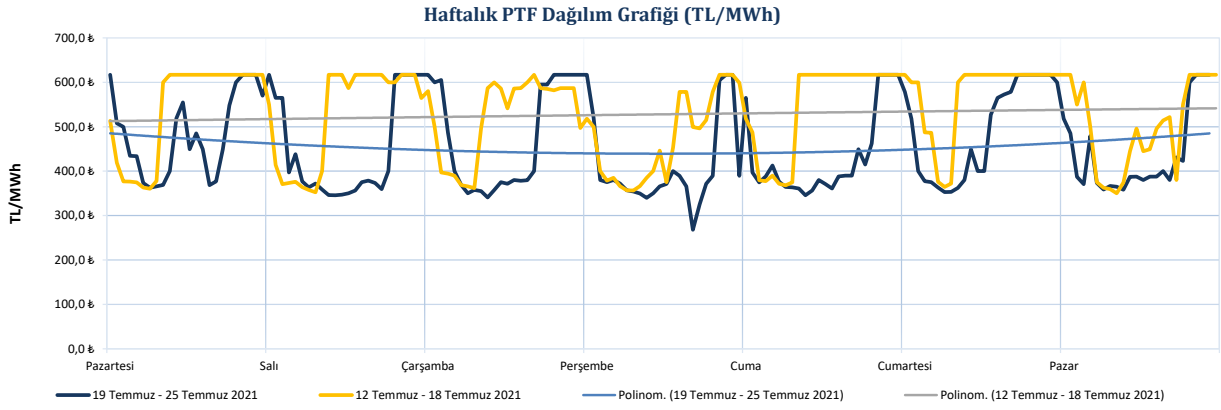
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 411,23 TL/MWh ile 22 Temmuz Perşembe gününe, en yüksek PTF ortalaması da 493,98 TL/MWh ile 24 Temmuz Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 257,90 TL/MWh ile 24 Temmuz Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 505,62 TL/MWh ile 19 Temmuz Pazartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 617,00 TL/MWh ile 19 Temmuz Pazartesi günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 418,44 TL/MWh ile 24 Temmuz Cumartesi günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

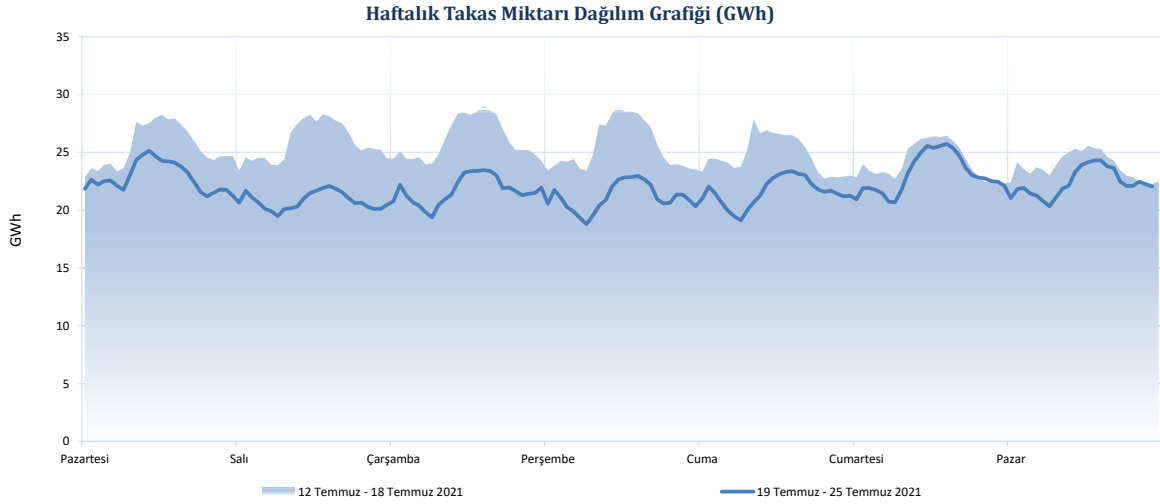
19 Temmuz - 25 Temmuz 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



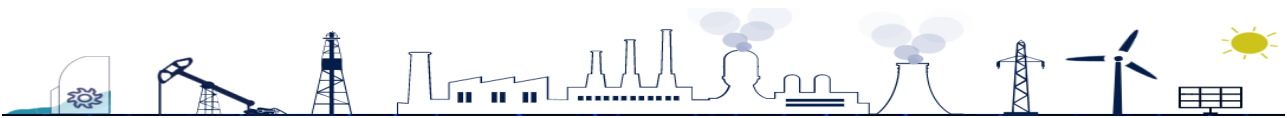


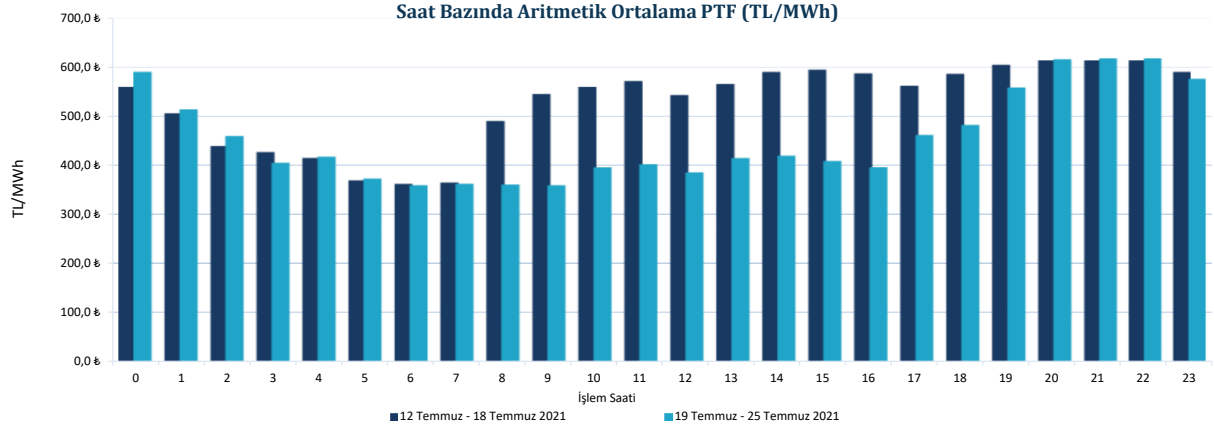
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 72,02 TL/MWh azalarak 455,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 114,95 TL/MWh azalış ile 23 Temmuz 2021 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 386,90 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 546,42 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 493,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

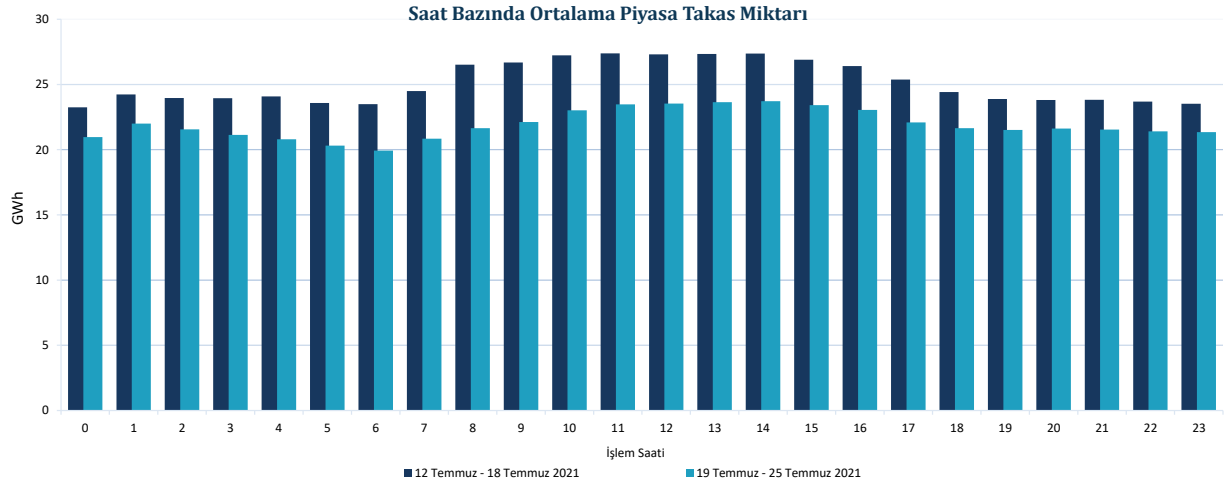


29. hafta genelinde maksimum eşleşme 24 Temmuz Cumartesi günü saat 14.00'te 25.728 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 22 Temmuz Perşembe günü saat 6.00'da 18.787 MWh olarak gerçekleşmiştir.

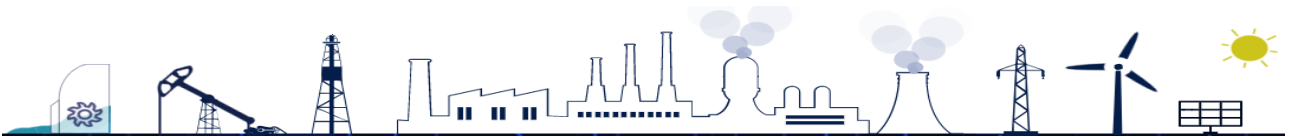




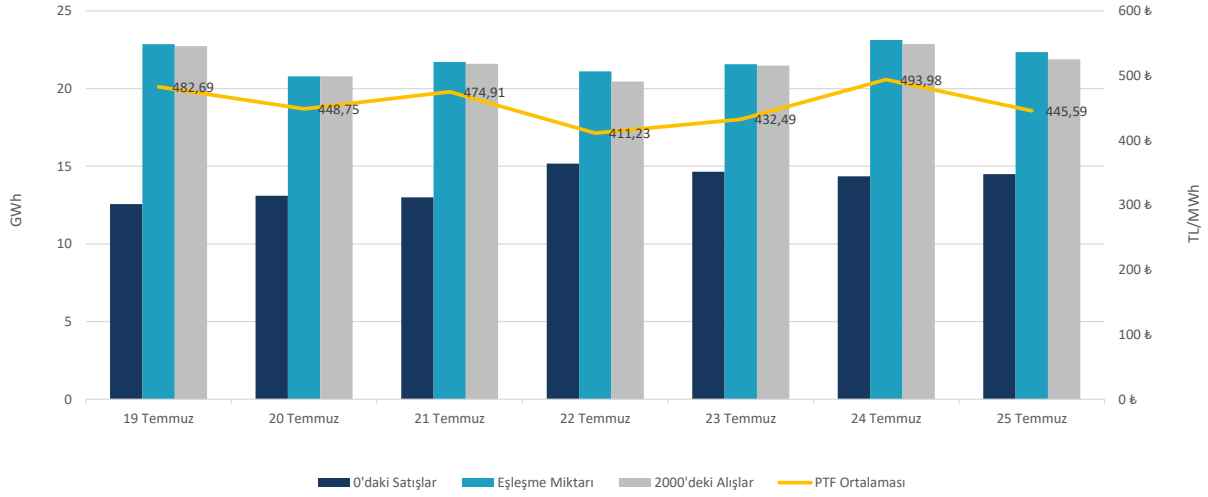
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 16 saatte azalış, 8 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 30,91 TL/MWh artarak 589,92 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 191,33 TL/MWh azalarak 395,24 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 4.869 MWh azalarak 21.656 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

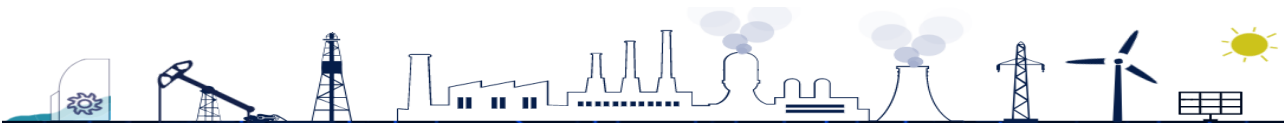


29. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,91 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,69 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,93 GWh seviyesindedir. Bu değerler 28. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.144 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 3.182 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.768 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

22 Temmuz 2021 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 63,68 TL/MWh azalarak 411,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.169 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.136 MWh azalması etkili olmuştur. 24 Temmuz 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 61,49 TL/MWh artarak 493,98 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 284 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.398 MWh artması etkili olmuştur.

29. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %16,2 (821.314 MWh) azalarak 4.260.699 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,1 (2.875 MWh) artarak 2.665.027 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,0 (192.118 MWh) artarak 2.336.031 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %14,8 (633.149 MWh) azalarak 3.643.710 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,6 (163.749 MWh) azalarak 4.366.844 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %34,5 (537.803 MWh) azalarak 1.019.010 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %51,8 (15.006 MWh) artarak 43.976 MWh seviyesine yükselmiştir.



26.07.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1174'tür. Bu hafta günlük ortalama 878 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

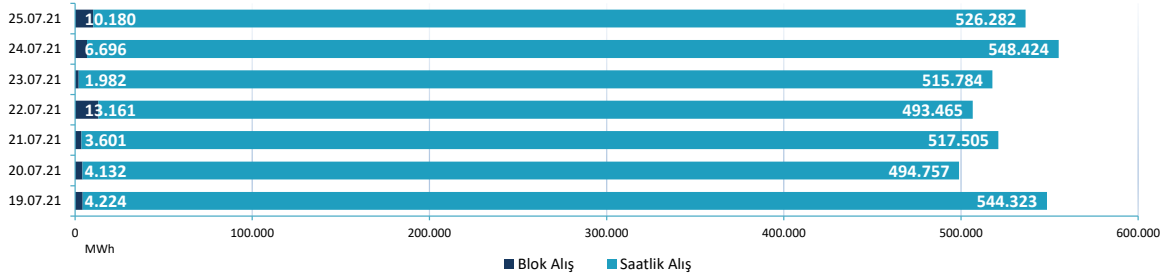
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 380.718 MWh,
- Blok satış miktarı 145.573 MWh,
- Saatlik alış miktarı 520.077 MWh,
- Blok alış miktarı 6.282 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -339.228 TL olarak gerçekleşmiştir.

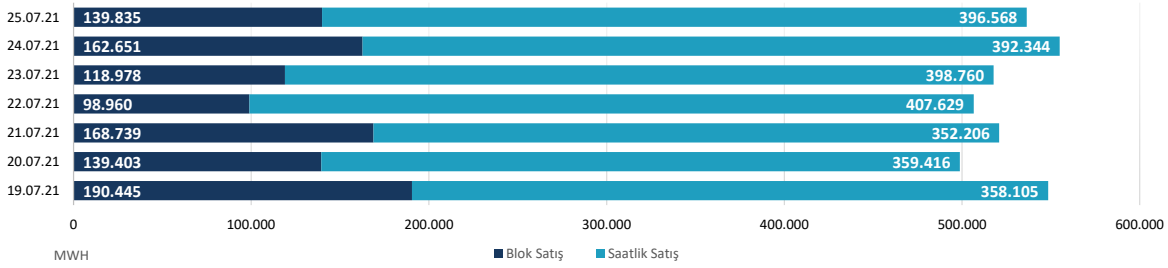
	19.07.21	20.07.2021	21.07.2021	22.07.2021	23.07.2021	24.07.2021	25.07.2021
ALİŞ	SAATLİK	544.323	494.757	517.505	493.465	515.784	548.424
	BLOK	4.224	4.132	3.601	13.161	1.982	6.696
SATIŞ	SAATLİK	358.105	359.416	352.206	407.629	398.760	392.344
	BLOK	190.445	139.403	168.739	98.960	118.978	162.651

* Değerleri MWh cinsindedir.

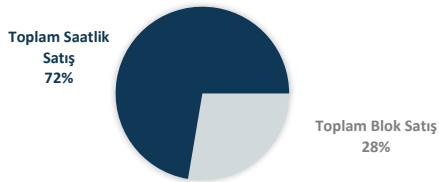
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

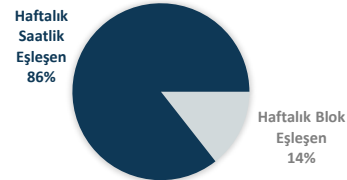


19 Temmuz - 25 Temmuz 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

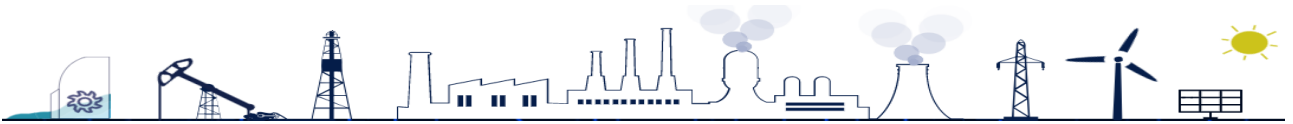


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %72'si saatlik, %28'i blok tekliftir.

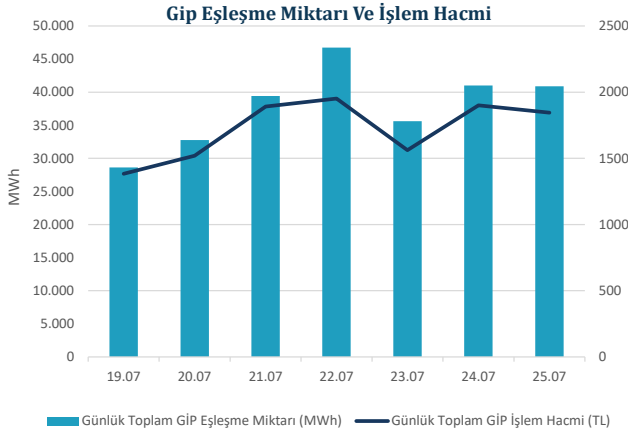
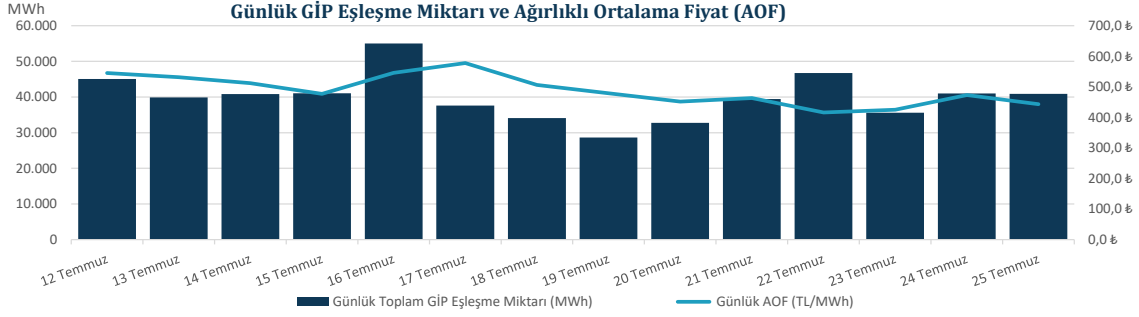
19 Temmuz - 25 Temmuz 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Temmuz 2021 Pazar günü saat 21.00'de 623,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



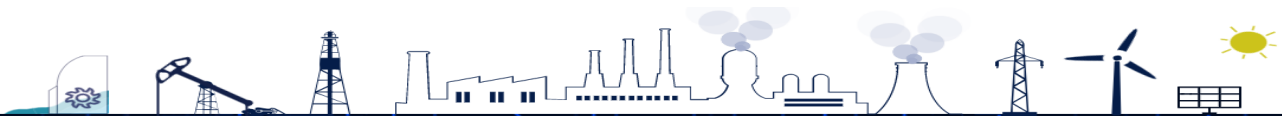
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 265.044 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Temmuz 2021 Pazar günü saat 21.00'de 623,13 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 21 Temmuz 2021 Çarşamba saat 20.00'de 3.112 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Temmuz 2021 Perşembe günü, minimum ticaret 19 Temmuz 2021 Pazartesi günü olmuştur.

26.07.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1182 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 549 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
12.07.2021	545,73	45.059	24.590.079	641,77	192,71
13.07.2021	555,89	39.855	22.155.266	646,30	204,34
14.07.2021	517,39	40.819	21.119.412	633,91	160,37
15.07.2021	493,20	41.058	20.250.145	639,87	174,09
16.07.2021	562,28	55.032	30.943.713	645,16	204,18
17.07.2021	588,94	37.598	22.142.822	649,14	225,41
18.07.2021	525,23	34.111	17.916.112	641,72	213,77
19.07.2021	483,42	28.619	13.834.867	637,18	52,25
20.07.2021	463,79	32.779	15.202.291	642,96	215,82
21.07.2021	480,01	39.414	18.919.417	639,96	126,48
22.07.2021	417,67	46.724	19.515.451	641,08	180,70
23.07.2021	438,55	35.610	15.617.007	635,50	120,14
24.07.2021	463,45	41.007	19.004.614	641,67	38,69
25.07.2021	451,06	40.891	18.444.507	647,00	215,31

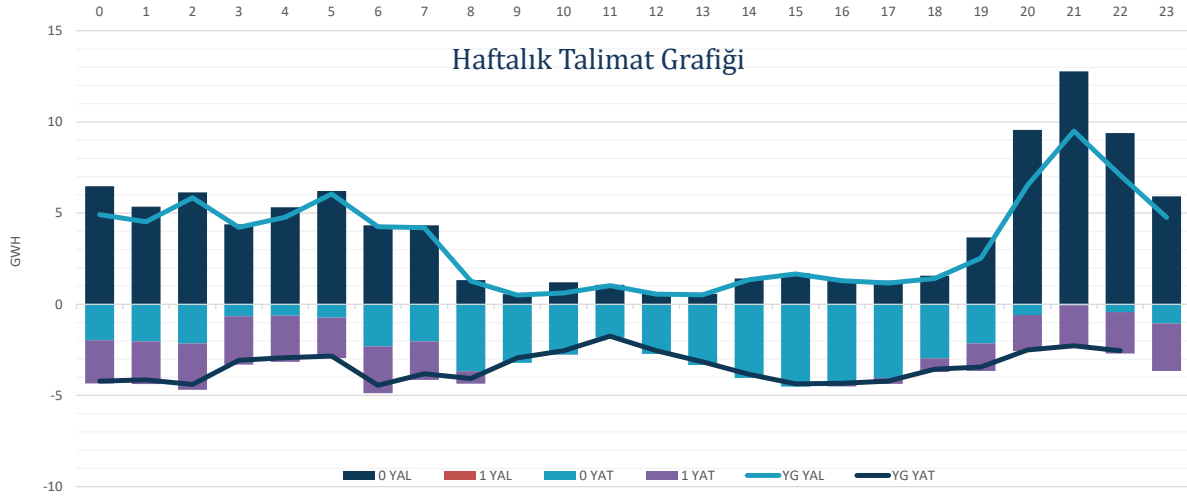
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %83'ü 0 kodlu, % 17'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

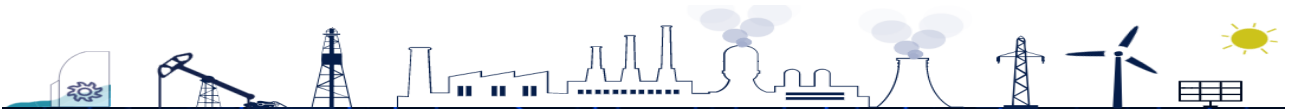
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 169.694 MWh azalarak 161.885 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %83'ü 0 kodlu, %17'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 29. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 17.889 MWh artarak 81.338 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 187.583 MWh azalarak 80.547 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Temmuz 2021 Salı günü 20.232 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Temmuz 2021 Cumartesi günü 1.919 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 24 Temmuz 2021 Cumartesi günü 32.162 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 19 Temmuz 2021 Pazartesi günü 942 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
19.07.2021	21.119	0	21.119	947	0	947
20.07.2021	23.337	0	23.337	3.813	0	3.813
21.07.2021	7.314	0	7.314	15.222	0	15.222
22.07.2021	8.002	0	8.002	3.962	4.704	8.665
23.07.2021	12.335	0	12.335	5.391	10.056	15.446
24.07.2021	2.255	0	2.255	24.514	9.325	33.839
25.07.2021	22.085	0	22.085	378	7.816	8.194

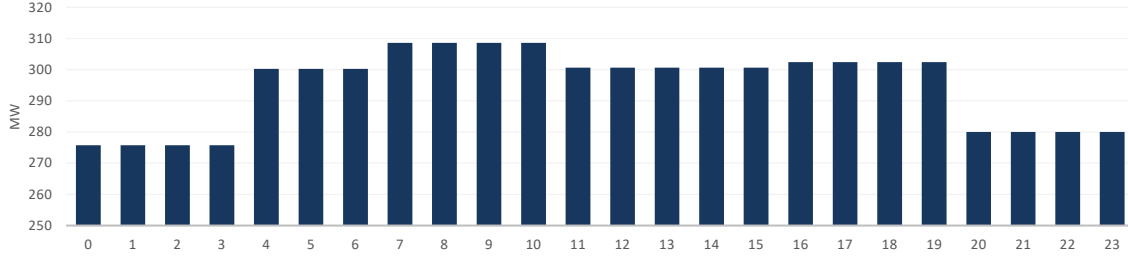
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



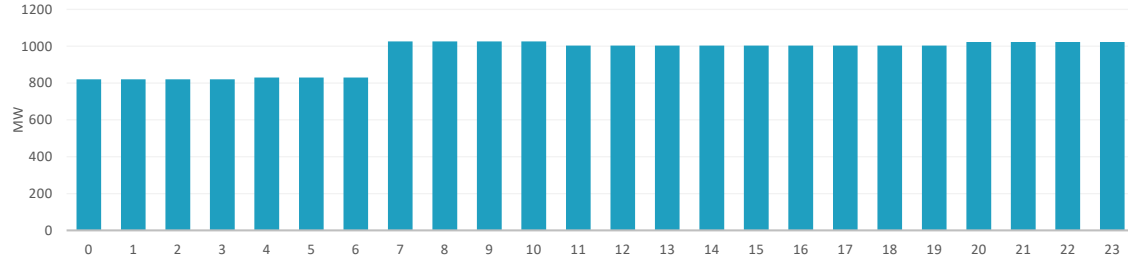
29. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 49.498 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 45,89 TL/MW artarak 189,73 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

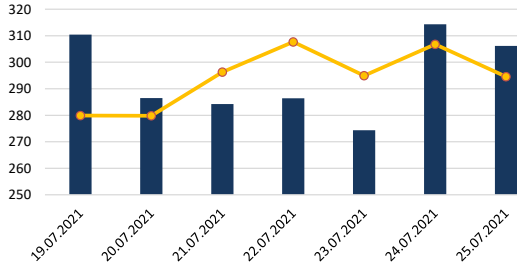


29. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.966 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 7,32 TL/MW azalarak 202,51 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı

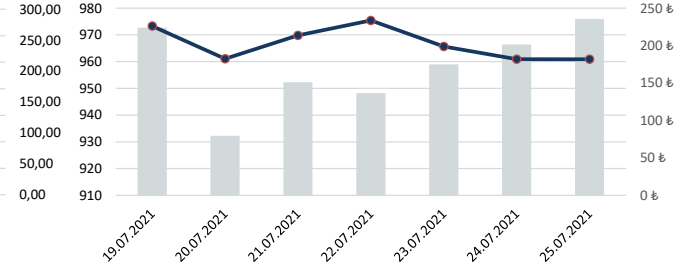


PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



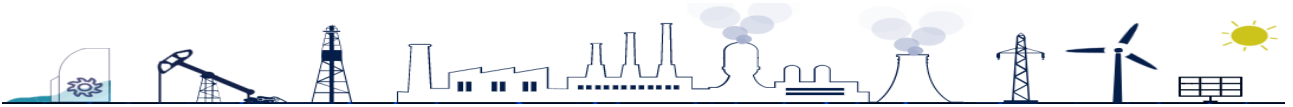
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI (MW)
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

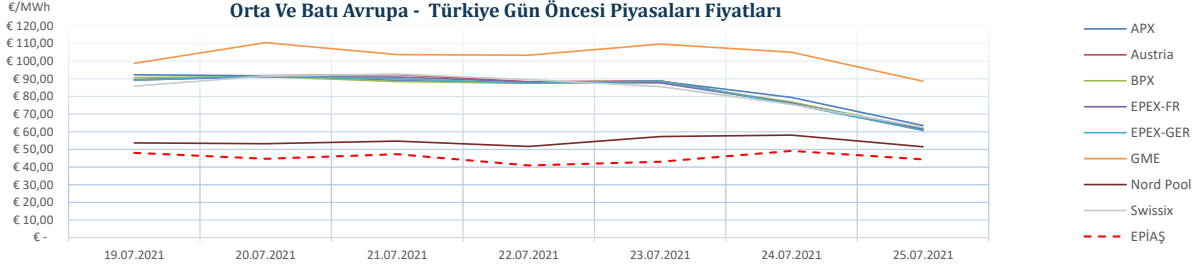


■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	19.07.2021	20.07.2021	21.07.2021	22.07.2021	23.07.2021	24.07.2021	25.07.2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI (MW)	310,43	286,47	284,23	286,42	274,37	314,31	306,17
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI (TL/MW)	128,09	127,72	198,29	247,17	192,71	243,32	190,90
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI (MW)	972,71	932,29	952,33	948,21	958,96	966,42	976,00
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI (TL/MW)	225,96	182,33	213,61	233,62	198,76	181,70	181,70



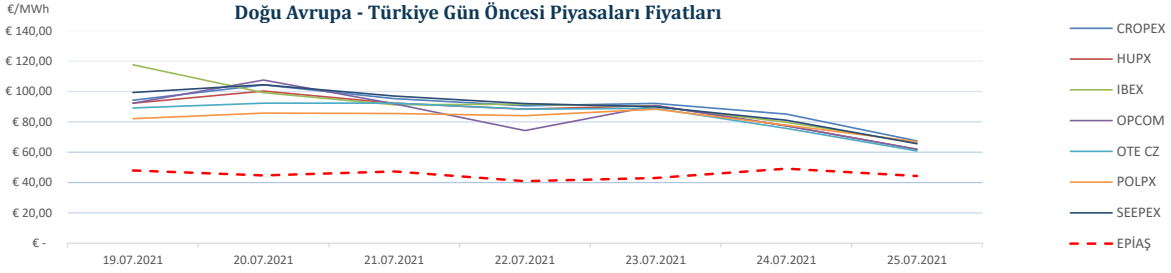
"29. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 82,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,78 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,34 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 19 Temmuz 2021 Pazartesi günü 117,64 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 25 Temmuz 2021 Pazar Günü 40,92 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
19.07.2021	92,27 €	89,48 €	90,62 €	89,37 €	89,21 €	98,81 €	53,63 €	85,80 €	48,03 €
20.07.2021	91,64 €	91,78 €	91,26 €	91,18 €	91,69 €	110,48 €	53,23 €	91,56 €	44,65 €
21.07.2021	89,13 €	92,35 €	88,38 €	91,01 €	89,99 €	103,70 €	54,73 €	92,66 €	47,25 €
22.07.2021	87,53 €	88,36 €	87,53 €	88,19 €	87,56 €	103,37 €	51,66 €	89,54 €	40,92 €
23.07.2021	88,69 €	88,91 €	87,94 €	87,76 €	88,80 €	109,68 €	57,33 €	85,61 €	43,03 €
24.07.2021	79,47 €	75,91 €	76,87 €	76,16 €	75,76 €	105,07 €	58,10 €	75,52 €	49,15 €
25.07.2021	63,54 €	61,02 €	61,73 €	61,39 €	60,71 €	88,60 €	51,49 €	62,53 €	44,34 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
19.07.2021	94,21 €	92,37 €	117,64 €	92,37 €	89,23 €	82,12 €	99,37 €	48,03 €
20.07.2021	104,38 €	100,30 €	99,28 €	107,56 €	92,26 €	85,81 €	104,46 €	44,65 €
21.07.2021	95,27 €	92,35 €	91,23 €	91,86 €	92,35 €	85,45 €	96,98 €	47,25 €
22.07.2021	90,64 €	88,36 €	91,64 €	74,27 €	88,36 €	84,07 €	92,11 €	40,92 €
23.07.2021	92,15 €	90,68 €	90,05 €	90,68 €	88,93 €	88,35 €	90,01 €	43,03 €
24.07.2021	85,13 €	77,40 €	79,71 €	77,40 €	75,76 €	77,83 €	81,10 €	49,15 €
25.07.2021	67,44 €	61,90 €	66,20 €	61,90 €	60,85 €	66,94 €	65,59 €	44,34 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 29.Hafta Raporu | 13