

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (30. Hafta)

30.Haftada (26 Temmuz - 1 Ağustos),

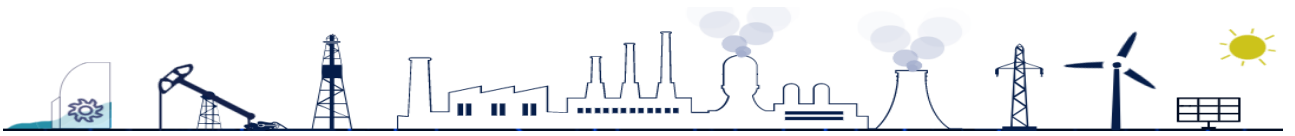
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 108,33 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 1.595.497 MWh (saatlik ortalama 9.497 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 366.694 MWh (saatlik ortalama 2.183 MWh) artması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 975.543 MWh (saatlik ortalama 5.807 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 252.578 MWh (saatlik ortalama 1.503 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 396.534 MWh (saatlik ortalama 2.360 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 688.377 MWh (saatlik ortalama 4.097 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

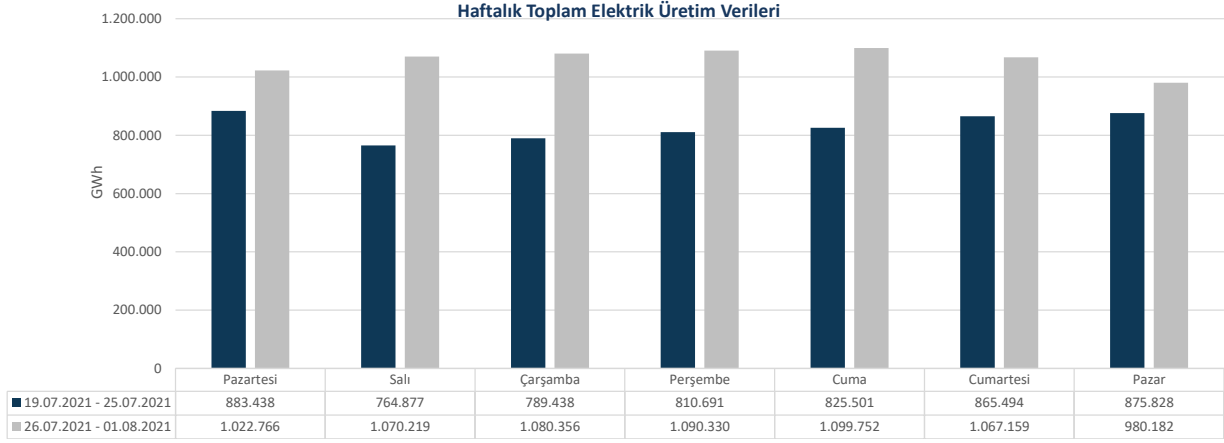
	30. Hafta	% Değişim	29. Hafta
Ortalama PTF	563,99	↑ 23,77%	455,66
Maksimum PTF	636,00	↑ 3,08%	617,00
Minimum PTF	364,80	↑ 36,12%	268,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	561,35	↑ 45,09%	386,90
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	619,71	↑ 13,41%	546,42
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	532,79	↑ 7,97%	493,48
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.786	↑ 18,89%	21.689
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.941	↓ -6,93%	13.905
Maksimum Takas Miktarı	28.011	↑ 8,88%	25.728
Minimum Takas Miktarı	20.463	↑ 8,92%	18.787
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.115	↑ 9,95%	21.932
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.633	↑ 20,79%	25.361
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	36.318	↑ 4,83%	34.645
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.057	↓ -3,60%	25.993
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	365.840	↑ 38,03%	265.044
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	44.112	↑ 27,44%	34.615

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

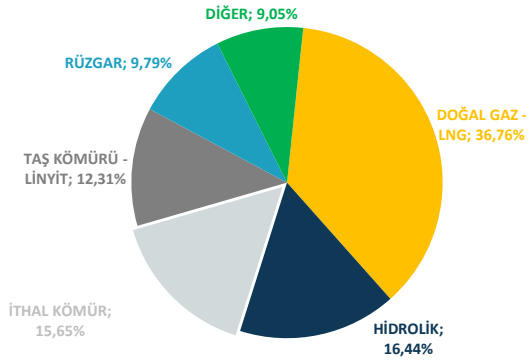
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



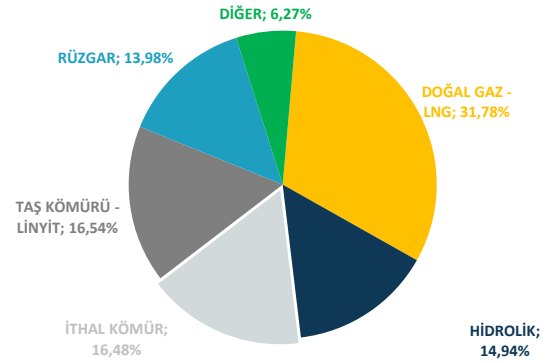
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.595.497 MWh artarak 7.410.764 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (30. HAFTA)

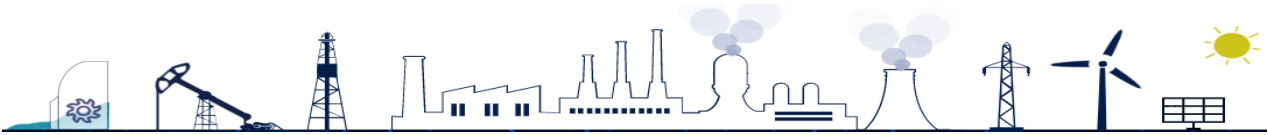


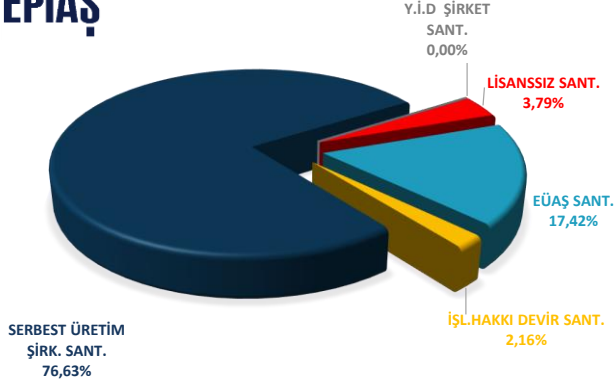
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.724.537 MWh (%36,76) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.218.552 MWh (%16,44) ile Hidrolik, 1.159.470 MWh (%15,65) ile İthal Kömür, 912.099 MWh (%12,31) ile Taş Kömürü-Linyit, 725.268 MWh (%9,79) ile Rüzgar, 670.840 MWh (%9,05) ile Diğer gelmektedir. Üretime %9,05 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 325.413 MWh ile Güneş, 161.767 MWh ile Jeotermal, 105.348 MWh ile Biogaz, 53.859 MWh ile Asfaltit, 17.476 MWh ile Atık Isı ve 6.977 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.303 MWh artarak 24.575 MWh, ihracatı 7.695 MWh azalarak 95.032 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



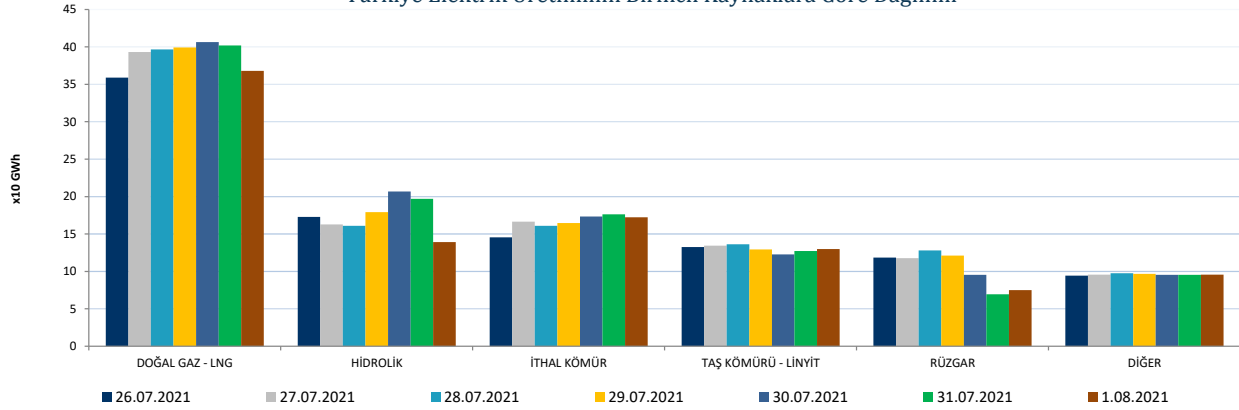


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.595.497 MWh artarak 7.410.764 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.678.741 MWh (%76,63) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 280.668 MWh (%3,79), Y.İ.D Şirket santralleri 274 MWh (%0,00), İ.H.D Şirket santralleri 160.111 MWh (%2,16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.290.970 MWh (%17,42) bandında olmuştur.

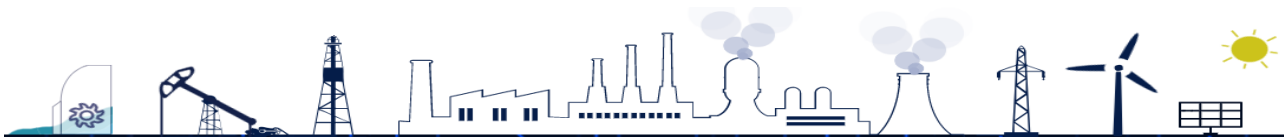
	26.07.2021	27.07.2021	28.07.2021	29.07.2021	30.07.2021	31.07.2021	1.08.2021
DOĞAL GAZ - LNG	358.984	393.115	396.647	399.233	406.383	402.068	368.107
HİDROLİK	172.841	162.813	160.869	179.302	206.665	196.999	139.063
İTHAL KÖMÜR	145.548	166.477	160.865	164.602	173.339	176.205	172.434
RÜZGAR	118.581	117.796	128.102	121.083	95.365	69.305	75.036
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	132.444	134.374	136.255	129.284	122.640	127.168	129.934
DİĞER	94.369	95.641	97.619	96.827	95.361	95.415	95.608

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 975.543 MWh artarak 2.724.537 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 252.578 MWh artarak 1.159.470 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 325.624 MWh artarak 670.840 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 396.534 MWh artarak 1.218.552 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 1.960 MWh artarak 912.099 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 44.295 MWh azalarak 725.268 MWh seviyesine gerilemiştir.

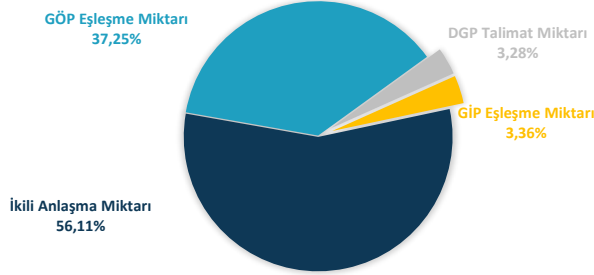


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 30. Hafta Raporu | 3

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.101.372 MWh (%56,11) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.051.249 MWh (%37,25), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 365.840 MWh (%3,36) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 356.165 MWh (%3,28) olmuştur.

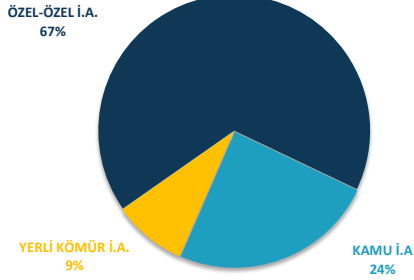
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.101.372 MWh (%56,11) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.051.249 MWh (%37,25), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 365.840 MWh (%3,36) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 356.165 MWh (%3,28) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 280.994 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 366.694 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 100.796 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 194.280 MWh artmıştır.

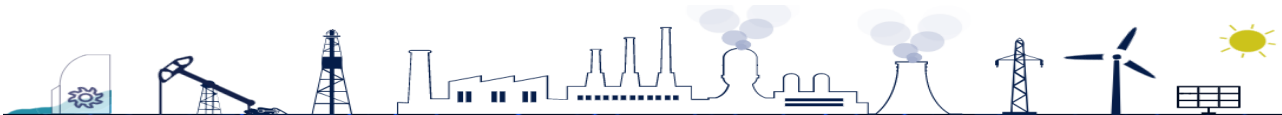
İkili Anlaşma Detayı



	26.07.2021	27.07.2021	28.07.2021	29.07.2021	30.07.2021	31.07.2021	1.08.2021
İKİLİ ANLAŞMA	868.391	892.948	897.546	883.145	875.210	875.943	808.190
GÖP	580.686	600.500	607.169	600.515	571.916	559.952	530.512
GİP	45.483	52.842	47.020	54.576	61.132	59.148	45.639
DGP	46.024	37.923	36.151	59.214	82.264	69.516	25.073
TOPLAM	1.540.584	1.584.212	1.587.887	1.597.449	1.590.522	1.564.559	1.409.414

* Değerler MWh cinsindendir.

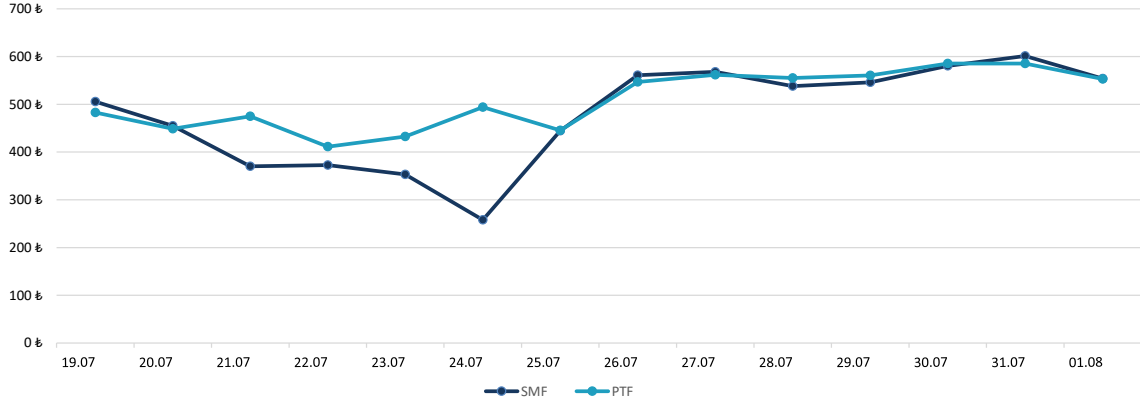
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 30. Hafta Raporu | 4

19 Temmuz - 01 Ağustos 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



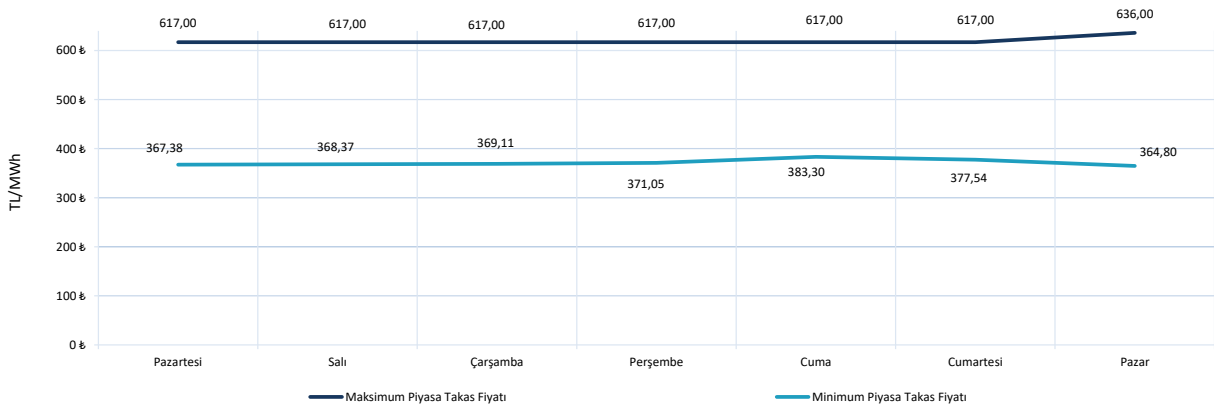
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

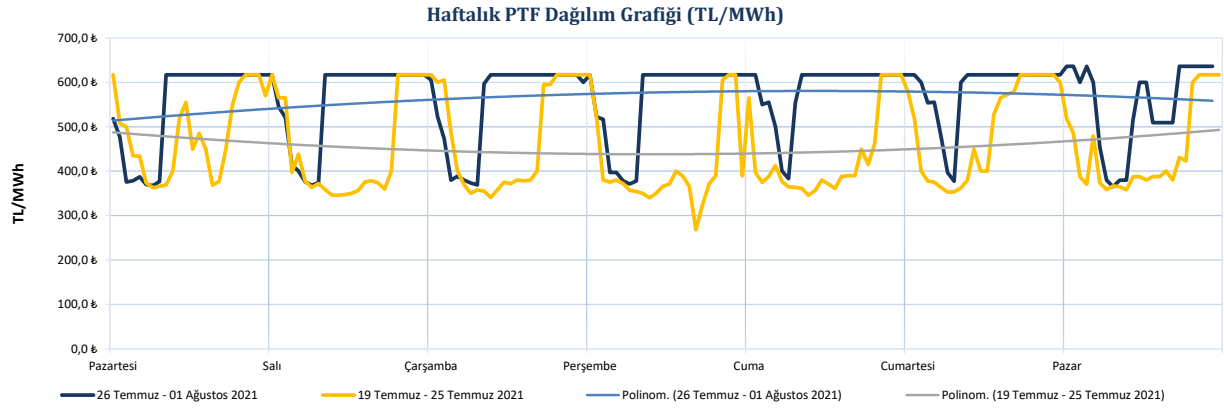
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 546,75 TL/MWh ile 26 Temmuz Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 585,43 TL/MWh ile 31 Temmuz Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 537,91 TL/MWh ile 28 Temmuz Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 601,23 TL/MWh ile 31 Temmuz Cumartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 636,00 TL/MWh ile 1 Ağustos Pazar günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 300,60 TL/MWh ile 28 Temmuz Çarşamba günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

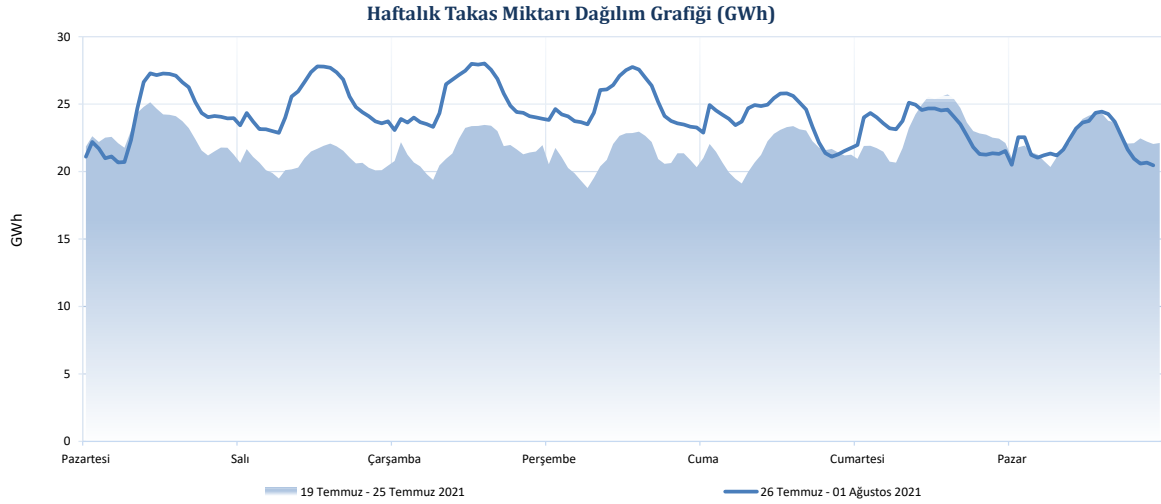
26 Temmuz - 01 Ağustos 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



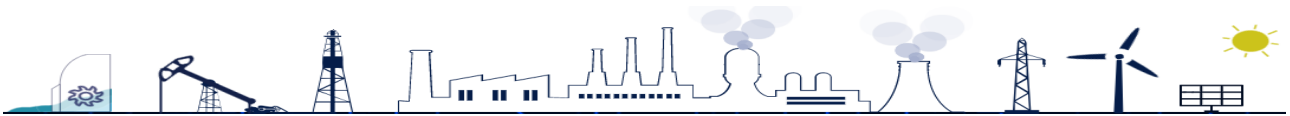


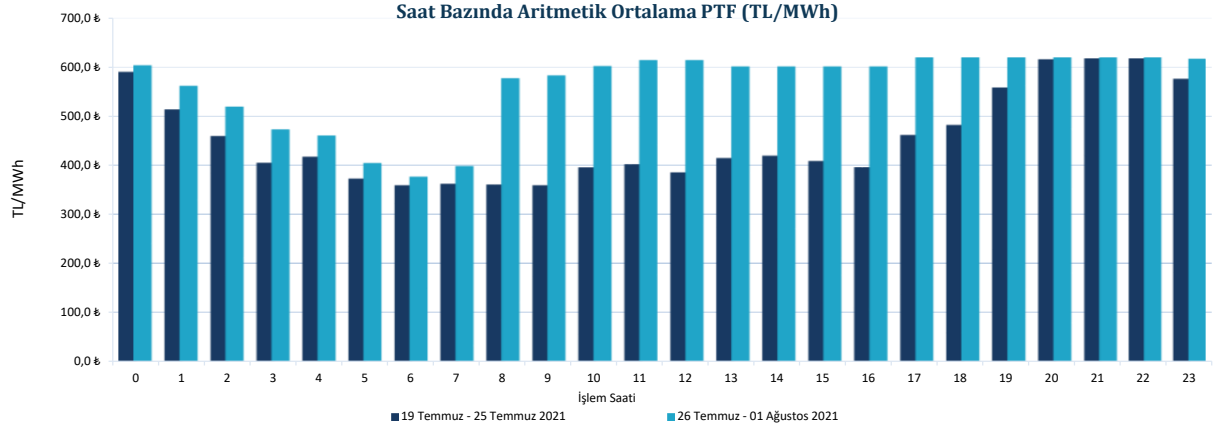
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 108,33 TL/MWh artarak 563,99 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 152,86 TL/MWh artış ile 30 Temmuz 2021 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 561,35 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 619,71 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 532,79 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

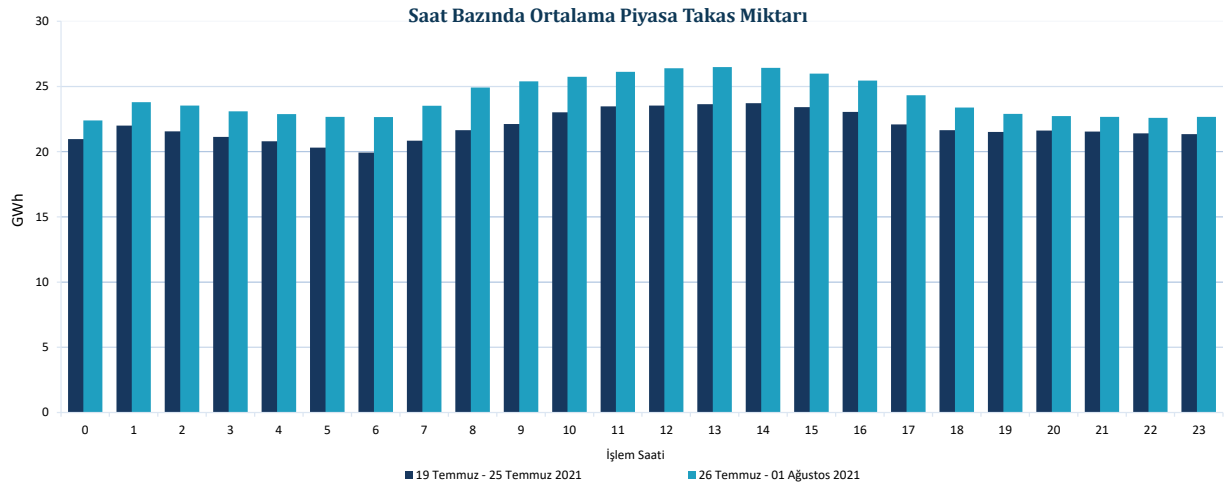


30. hafta genelinde maksimum eşleşme 28 Temmuz Çarşamba günü saat 14.00'te 28.011 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Ağustos Pazar günü saat 22.00'de 20.463 MWh olarak gerçekleşmiştir.

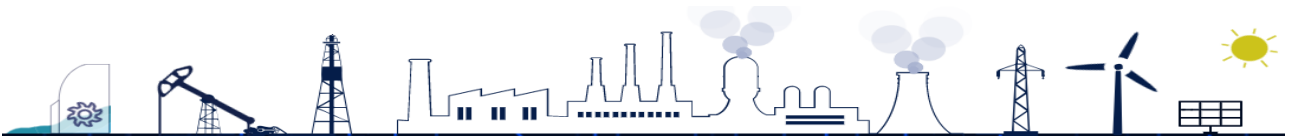




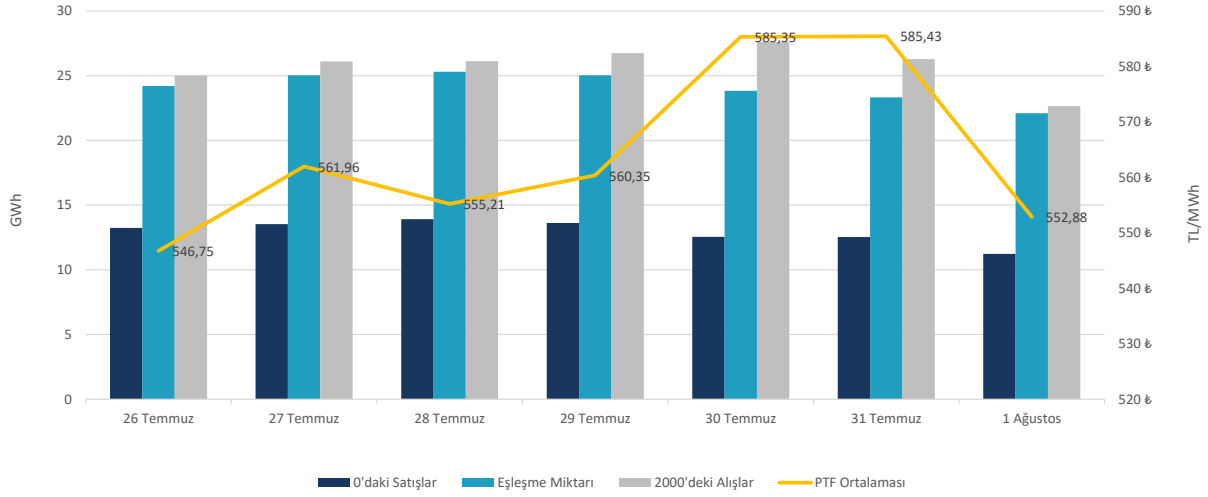
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 229,88 TL/MWh artarak 614,57 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 3.263 MWh artarak 25.389 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

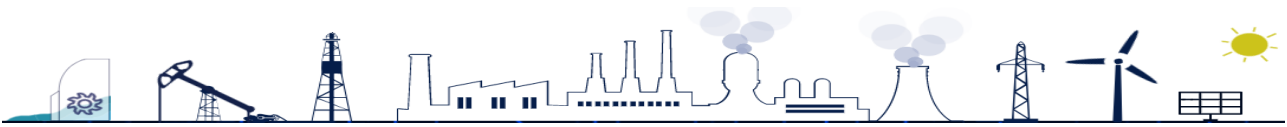


30. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,94 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,79 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,12 GWh seviyesindedir. Bu değerler 29. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 964 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 2.183 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 4.097 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

1 Ağustos 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 32,55 TL/MWh azalarak 552,88 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.627 MWh azalması etkili olmuştur. 30 Temmuz 2021 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 24,99 TL/MWh artarak 585,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.068 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 865 MWh artması etkili olmuştur.

30. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %20,8 (885.684 MWh) artarak 5.146.383 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,3 (33.990 MWh) azalarak 2.631.037 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,9 (161.944 MWh) azalarak 2.174.088 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %18,9 (688.377 MWh) artarak 4.332.086 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,6 (157.217 MWh) azalarak 4.209.627 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %39,3 (400.652 MWh) artarak 1.419.662 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %27,6 (12.133 MWh) azalarak 31.843 MWh seviyesine gerilemiştir.



02.08.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1173'tür. Bu hafta günlük ortalama 887 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

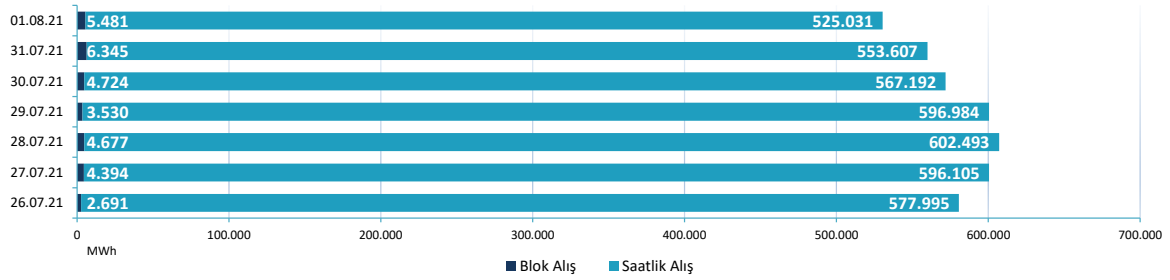
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 375.862 MWh,
- Blok satış miktarı 202.809 MWh,
- Saatlik alış miktarı 574.201 MWh,
- Blok alış miktarı 4.549 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -133.675 TL olarak gerçekleşmiştir.

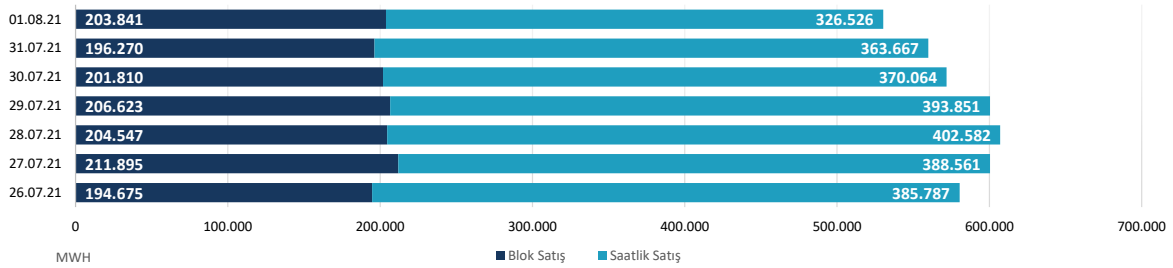
	26.07.21	27.07.2021	28.07.2021	29.07.2021	30.07.2021	31.07.2021	1.08.2021
ALİŞ							
SAATLİK	577.995	596.105	602.493	596.984	567.192	553.607	525.031
BLOK	2.691	4.394	4.677	3.530	4.724	6.345	5.481
SATIŞ							
SAATLİK	385.787	388.561	402.582	393.851	370.064	363.667	326.526
BLOK	194.675	211.895	204.547	206.623	201.810	196.270	203.841

* Değerleri MWh cinsindendir.

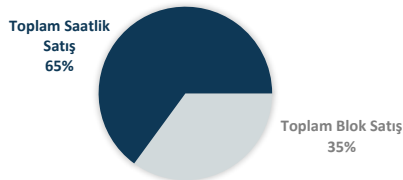
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

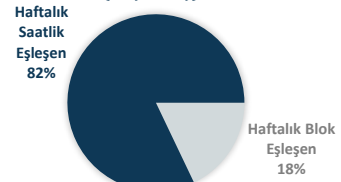


26 Temmuz - 01 Ağustos 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

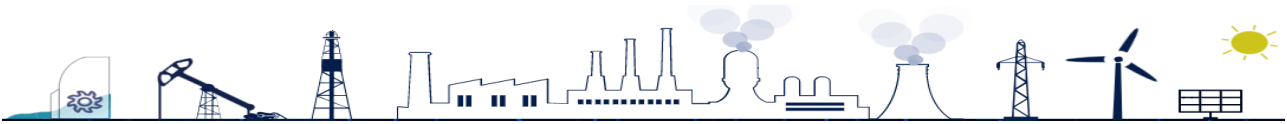


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.

26 Temmuz - 01 Ağustos 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

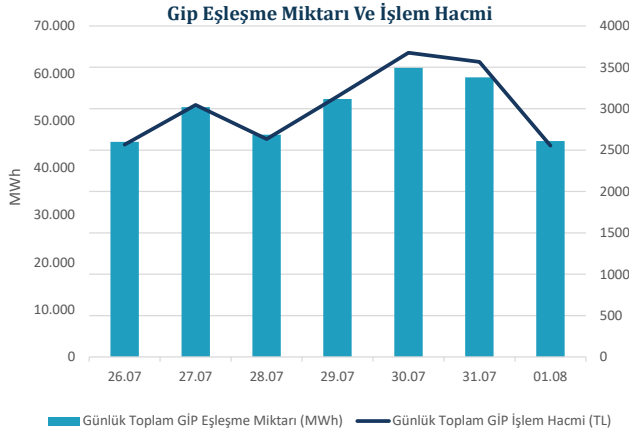
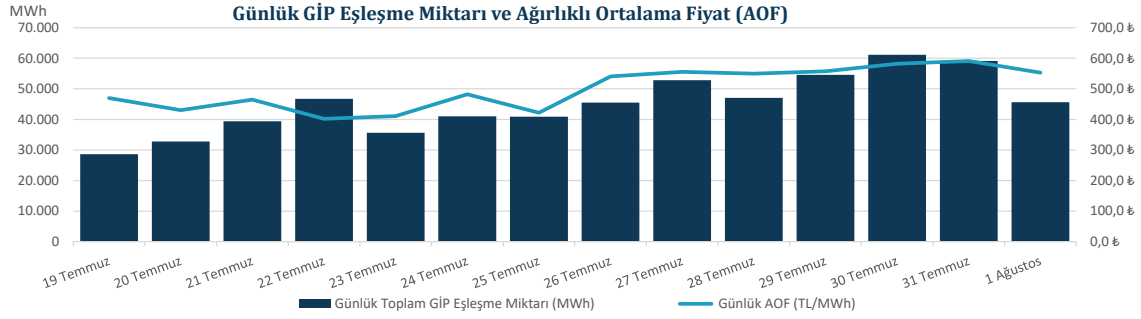


Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Ağustos 2021 Pazar günü saat 00.00'da 646,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



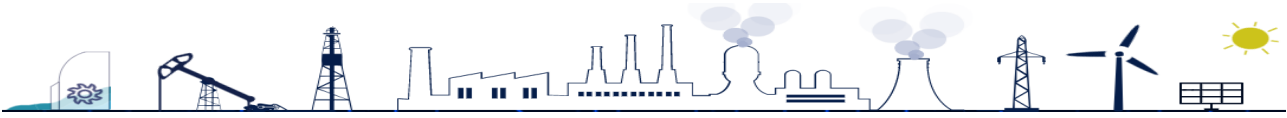
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 365.840 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Ağustos 2021 Pazar günü saat 00.00'da 646,75 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 31 Temmuz 2021 Cumartesi saat 17.00'de 3.779 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Temmuz 2021 Cuma günü, minimum ticaret 26 Temmuz 2021 Pazartesi günü olmuştur.

02.08.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1183 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 579 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
26.07.2021	563,90	45.483	25.647.797	646,25	50,00
27.07.2021	576,47	52.842	30.461.725	639,29	0,01
28.07.2021	559,98	47.020	26.330.492	635,50	36,01
29.07.2021	576,90	54.576	31.484.610	648,79	180,12
30.07.2021	601,37	61.132	36.763.134	649,24	229,91
31.07.2021	602,86	59.148	35.658.077	646,09	237,32
1.08.2021	559,64	45.639	25.541.248	688,31	218,56

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

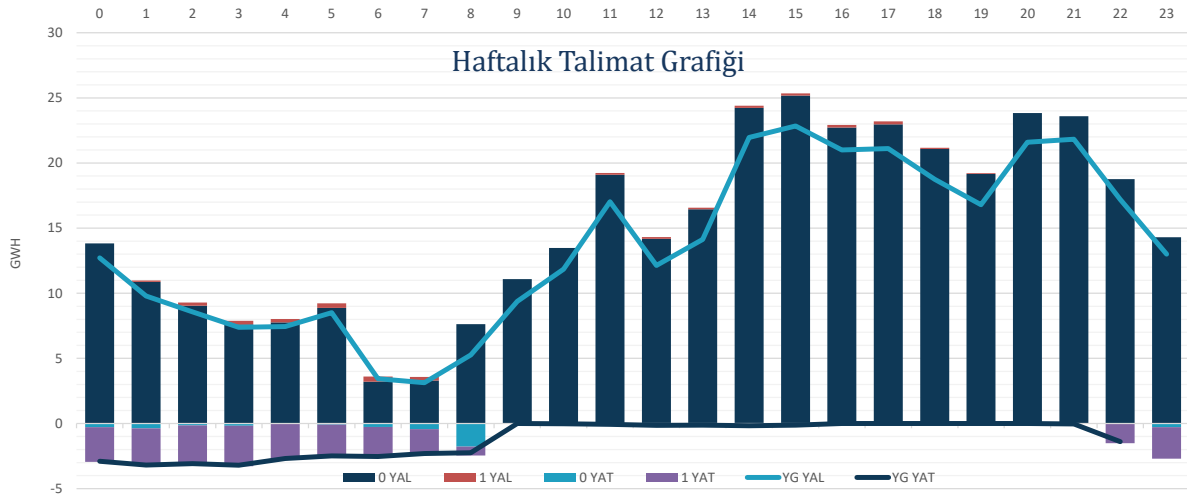


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 30.Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %93'ü 0 kodlu, % 7'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

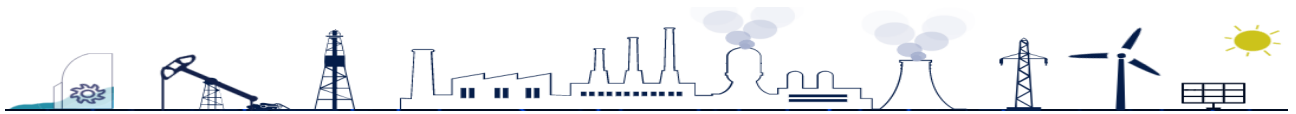
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 194.280 MWh artarak 356.165 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %93'ü 0 kodlu, %7'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 30. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 52.023 MWh azalarak 29.315 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 246.302 MWh artarak 326.850 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Temmuz 2021 Cuma günü 77.658 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Ağustos 2021 Pazar günü 24.575 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 29 Temmuz 2021 Perşembe günü 8.782 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 31 Temmuz 2021 Cumartesi günü 146 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
26.07.2021	47.914	0	47.914	505	3.421	3.926
27.07.2021	38.110	0	38.110	782	4.753	5.535
28.07.2021	34.546	390	34.936	1.208	5.371	6.579
29.07.2021	54.697	526	55.222	631	8.359	8.990
30.07.2021	82.440	780	83.220	369	4.292	4.662
31.07.2021	77.278	611	77.889	151	0	151
01.08.2021	27.274	910	28.184	498	0	498

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

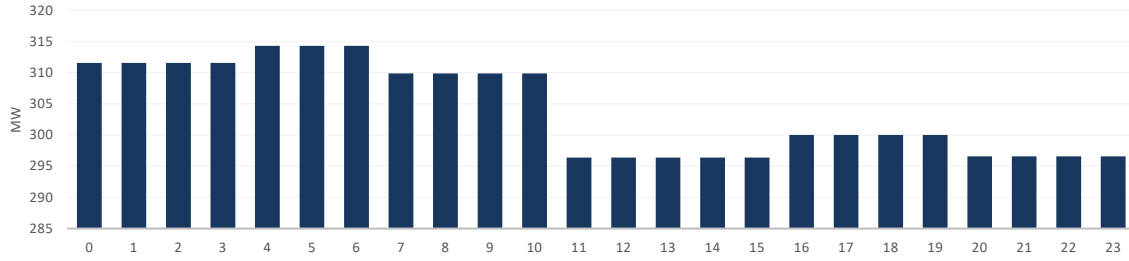


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 30. Hafta Raporu | 11

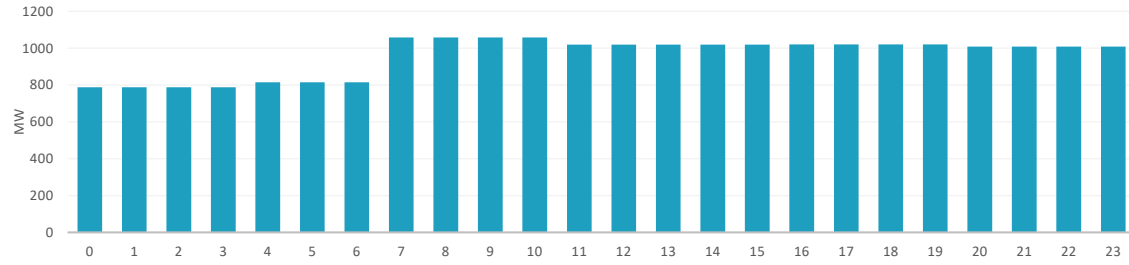
30. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 51.078 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 30,43 TL/MW azalarak 159,3 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

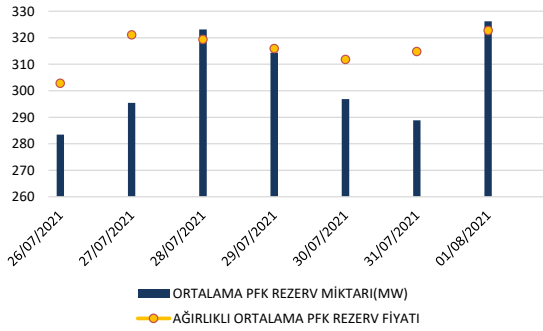


30. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.318 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 29,47 TL/MW artarak 231,99 TL/MW olmuştur.

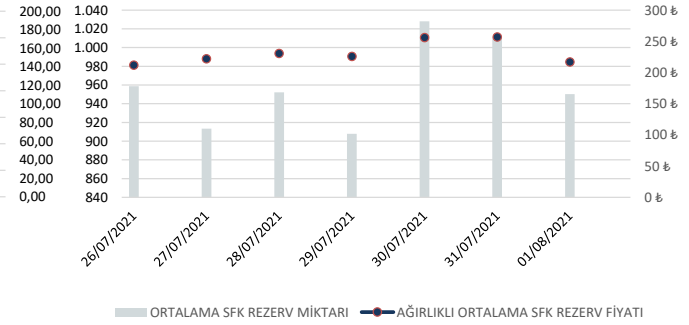
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



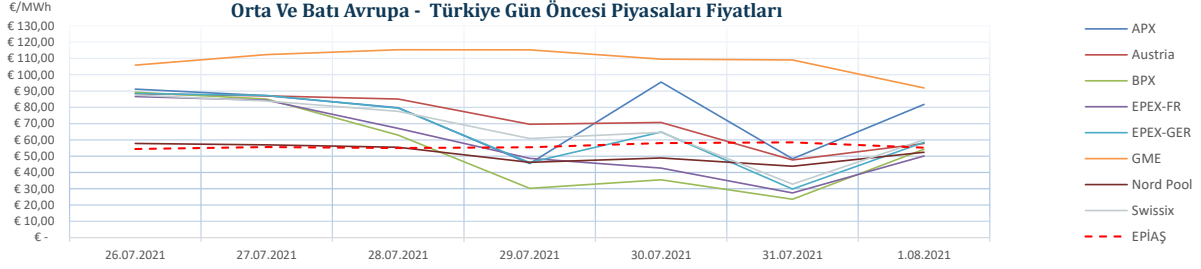
	26/07/2021	27/07/2021	28/07/2021	29/07/2021	30/07/2021	31/07/2021	01/08/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	283,45	295,45	323,12	314,38	296,83	288,87	326,17
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	122,29	174,61	169,55	159,90	148,09	156,67	179,38
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	958,83	913,42	952,25	907,92	1.028,08	1.010,92	950,17
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	211,93	221,84	230,57	225,74	256,04	256,85	216,89



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 30.Hafta Raporu | 12

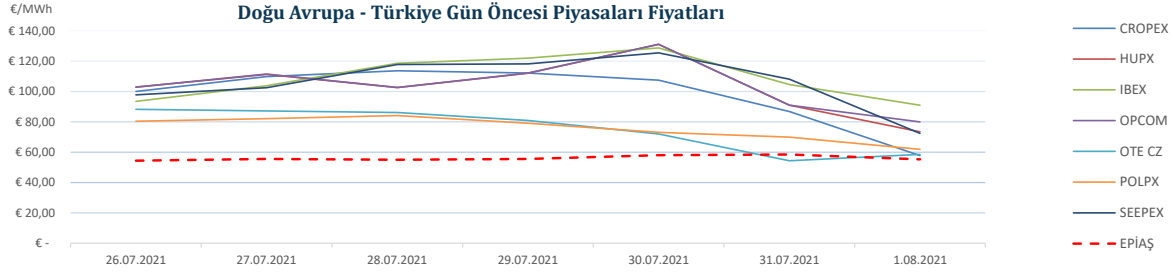
"30. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 96,05 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,05 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Temmuz 2021 Cuma günü 131,11 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 31 Temmuz 2021 Cumartesi Günü 23,57 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından BPX'te oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
26.07.2021	91,16 €	88,33 €	89,26 €	86,61 €	88,50 €	105,85 €	57,81 €	87,50 €	54,41 €
27.07.2021	87,09 €	87,07 €	85,11 €	84,39 €	87,22 €	112,35 €	56,93 €	83,89 €	55,61 €
28.07.2021	79,73 €	85,09 €	62,94 €	66,99 €	79,42 €	115,34 €	55,44 €	77,58 €	55,03 €
29.07.2021	45,48 €	69,59 €	30,26 €	48,66 €	46,10 €	115,29 €	46,23 €	60,81 €	55,52 €
30.07.2021	95,49 €	70,65 €	35,55 €	42,67 €	64,81 €	109,60 €	48,92 €	64,64 €	58,03 €
31.07.2021	48,40 €	47,69 €	23,57 €	27,45 €	29,82 €	109,08 €	43,83 €	32,84 €	58,49 €
1.08.2021	81,77 €	57,79 €	54,28 €	50,15 €	58,54 €	91,88 €	52,41 €	60,07 €	55,24 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
26.07.2021	99,98 €	102,89 €	93,47 €	102,89 €	88,27 €	80,38 €	97,81 €	54,41 €
27.07.2021	109,84 €	111,27 €	103,80 €	111,52 €	87,22 €	82,07 €	102,57 €	55,61 €
28.07.2021	113,68 €	102,70 €	118,63 €	102,70 €	86,22 €	84,16 €	117,79 €	55,03 €
29.07.2021	112,13 €	112,05 €	122,03 €	112,20 €	80,91 €	79,13 €	118,19 €	55,52 €
30.07.2021	107,54 €	131,11 €	128,74 €	131,11 €	72,06 €	73,11 €	125,47 €	58,03 €
31.07.2021	86,82 €	91,00 €	104,63 €	91,00 €	54,36 €	70,00 €	108,09 €	58,49 €
1.08.2021	57,79 €	73,43 €	90,96 €	79,98 €	58,54 €	61,89 €	72,42 €	55,24 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 30.Hafta Raporu | 13