

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (32. Hafta)

32. Haftada (8 Ağustos - 14 Ağustos),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 3,67 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 129.364 MWh (saatlik ortalama 770 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 135.713 MWh (saatlik ortalama 808 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 543.256 MWh (saatlik ortalama 3.234 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 98.223 MWh (saatlik ortalama 585 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 120.954 MWh (saatlik ortalama 720 MWh) azalması,
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 75.438 MWh (saatlik ortalama 449 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 176.787 MWh (saatlik ortalama 1.052 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alışı miktarının 138.296 MWh (saatlik ortalama 823 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	32. Hafta		% Değişim	31. Hafta
Ortalama PTF	2.792,69	↑	0,13%	2.789,02
Maksimum PTF	4.000,00	→	0,00%	4.000,00
Minimum PTF	1.945,66	↑	55,65%	1.250,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.750,21	↑	0,55%	2.735,10
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.110,71	↓	-0,07%	3.112,79
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.652,33	↓	-0,32%	2.660,80
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.248	↓	-3,73%	22.071
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.385	↓	-8,46%	12.437
Maksimum Takas Miktarı	27.433	↑	0,58%	27.275
Minimum Takas Miktarı	16.015	↓	-6,70%	17.166
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.743	↓	-3,58%	22.551
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.154	↓	-2,73%	27.914
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.753	↑	12,19%	26.520
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.186	↓	-7,76%	26.221
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	309.345	↓	-1,13%	312.894
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.060	↓	-1,80%	42.830

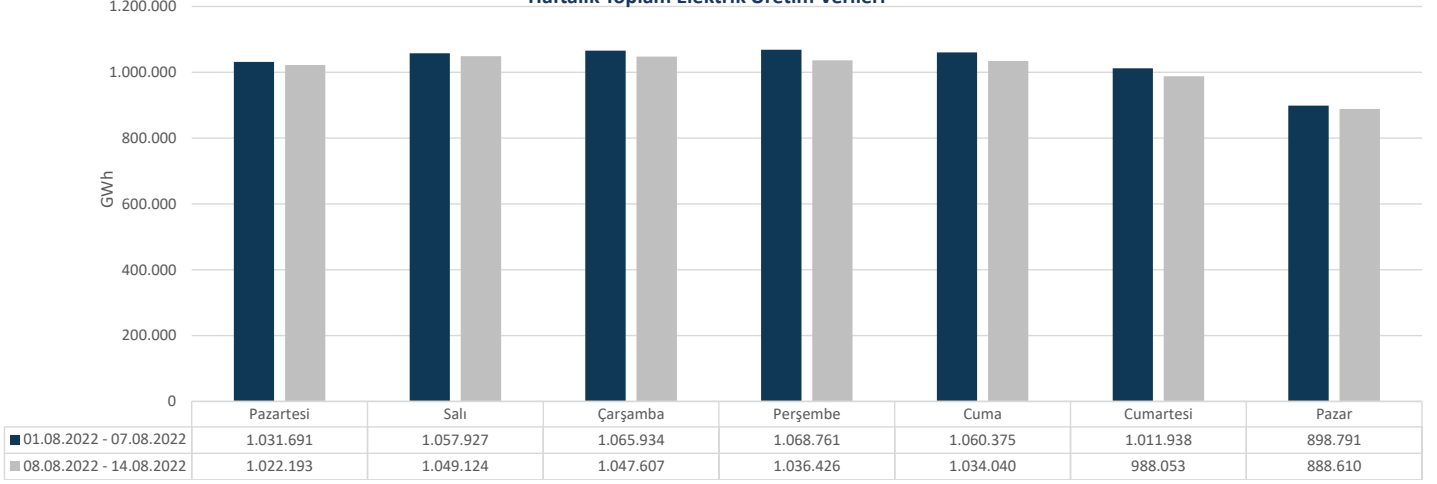
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

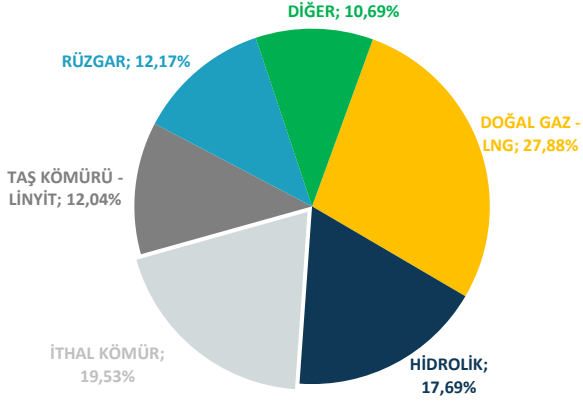


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 129.364 MWh azalarak 7.066.054 MWh olarak gerçekleşmiştir.

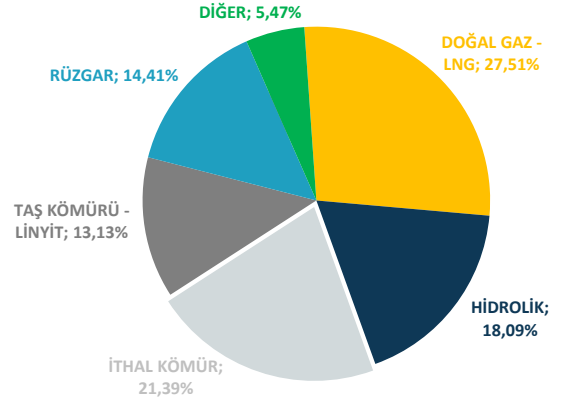
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (32. HAFTA)



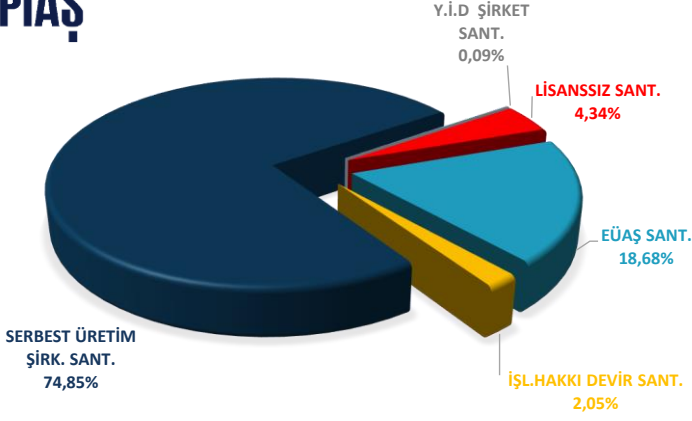
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (31. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.970.254 MWh (%27,88) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.379.969 MWh (%19,53) ile İthal Kömür, 1.250.088 MWh (%17,69) ile Hidrolik, 859.683 MWh (%12,17) ile Rüzgar, 850.697 MWh (%12,04) ile Taş Kömürü-Linyit, 755.363 MWh (%10,69) ile Diğer gelmektedir. Üretime %10,69 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 385.509 MWh ile Güneş, 167.012 MWh ile Jeotermal, 147.440 MWh ile Biogaz, 26.542 MWh ile Asfaltit, 15.916 MWh ile Fuel Oil ve 12.944 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 10.627 MWh artarak 148.894 MWh, ihracatı 5.274 MWh artarak 70.104 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



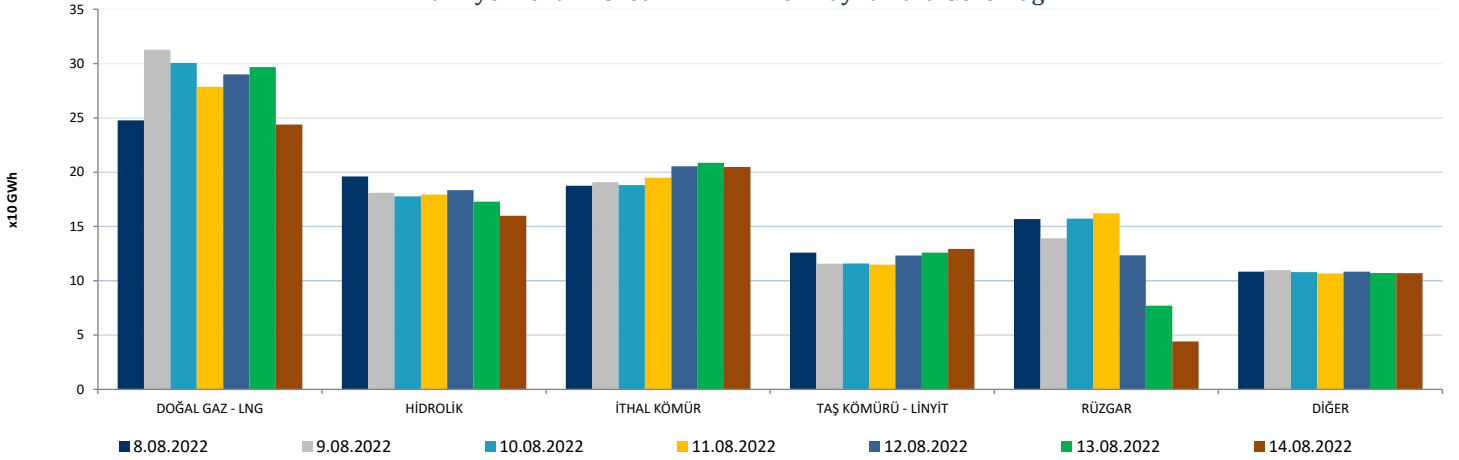


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 129.364 MWh azalarak 7.066.054 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.288.927 MWh (%74,85) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 306.369 MWh (%4,34), Y.İ.D Şirket santralleri 6.104 MWh (%0,09), İ.H.D Şirket santralleri 144.913 MWh (%2,05) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.319.741 MWh (%18,68) bandında olmuştur.

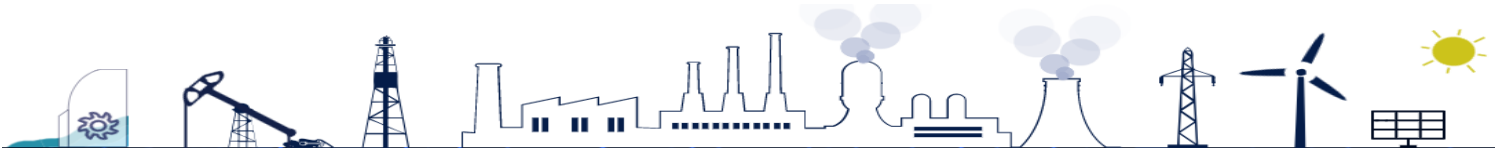
	8.08.2022	9.08.2022	10.08.2022	11.08.2022	12.08.2022	13.08.2022	14.08.2022
DOĞAL GAZ - LNG	247.728	312.867	300.524	278.587	290.084	296.692	243.771
HİDROLİK	195.986	181.081	177.804	179.272	183.400	172.762	159.783
İTHAL KÖMÜR	187.432	190.701	188.102	194.860	205.477	208.558	204.839
RÜZGAR	156.827	139.101	157.178	162.065	123.466	76.967	44.079
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	125.786	115.602	115.988	114.839	123.322	125.880	129.279
DİĞER	108.434	109.771	108.011	106.804	108.292	107.194	106.858

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

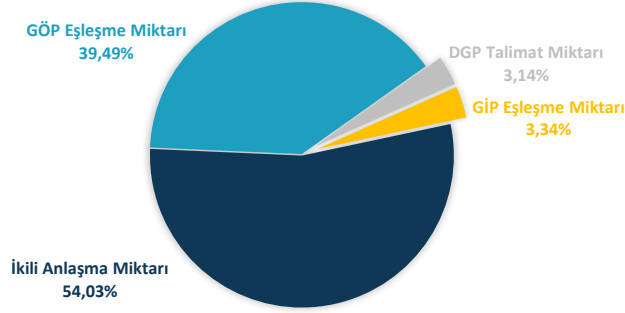


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 98.223 MWh artarak 1.970.254 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 75.438 MWh azalarak 1.379.969 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 382.834 MWh artarak 755.363 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 19.510 MWh artarak 1.250.088 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 42.506 MWh azalarak 850.697 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 120.954 MWh azalarak 859.683 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.998.552 MWh (%54,03) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.652.821 MWh (%39,49), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 309.345 MWh (%3,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 290.315 MWh (%3,14) olmuştur.

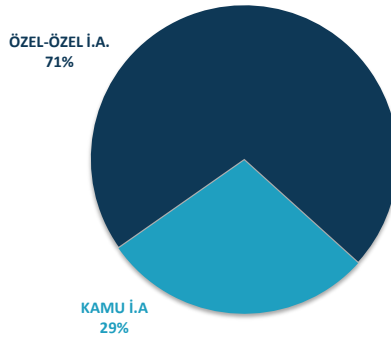
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 4.998.552 MWh (%54,03) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.652.821 MWh (%39,49), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 309.345 MWh (%3,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 290.315 MWh (%3,14) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 543.256 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 135.713 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 3.549 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 32.526 MWh artmıştır.

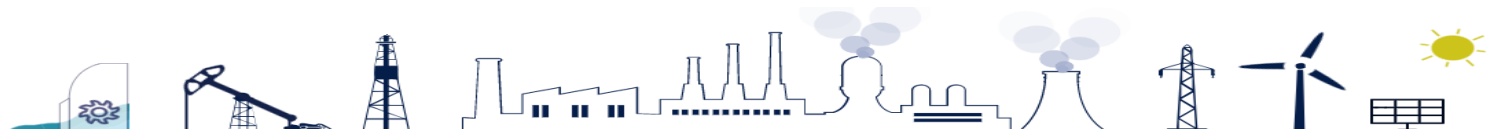
İkili Anlaşma Detayı



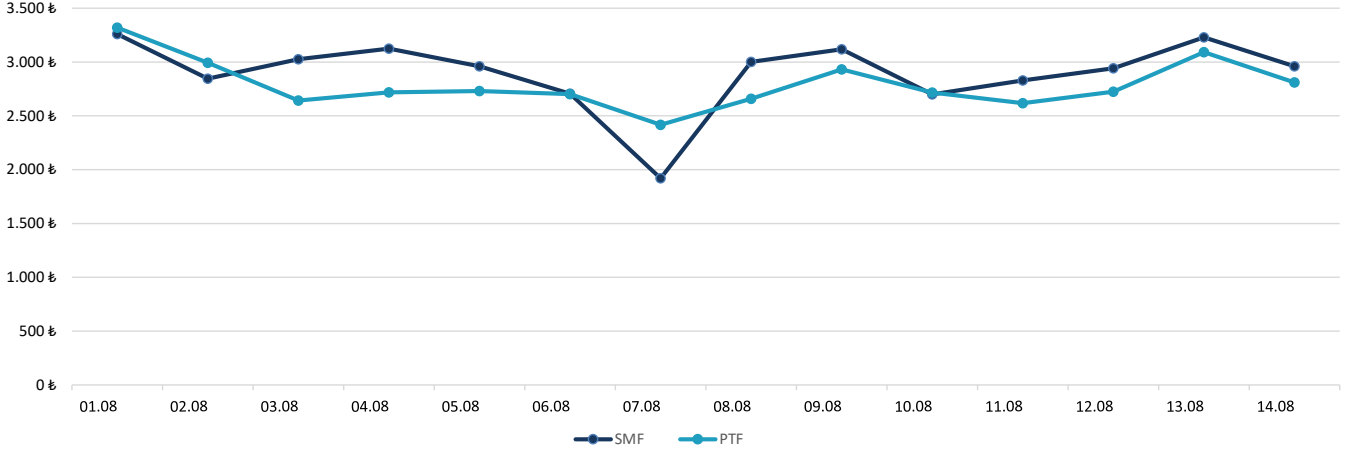
	8.08.2022	9.08.2022	10.08.2022	11.08.2022	12.08.2022	13.08.2022	14.08.2022
İKİLİ ANLAŞMA	649.335	646.402	653.550	729.209	798.525	777.770	743.762
GÖP	545.688	555.053	559.148	519.464	518.600	496.677	458.191
GİP	52.618	53.909	41.300	54.715	39.830	34.384	32.589
DGP	45.521	52.617	52.389	49.510	44.549	26.457	19.272
TOPLAM	1.293.163	1.307.981	1.306.386	1.352.897	1.401.504	1.335.288	1.253.813

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



01 Ağustos - 14 Ağustos 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

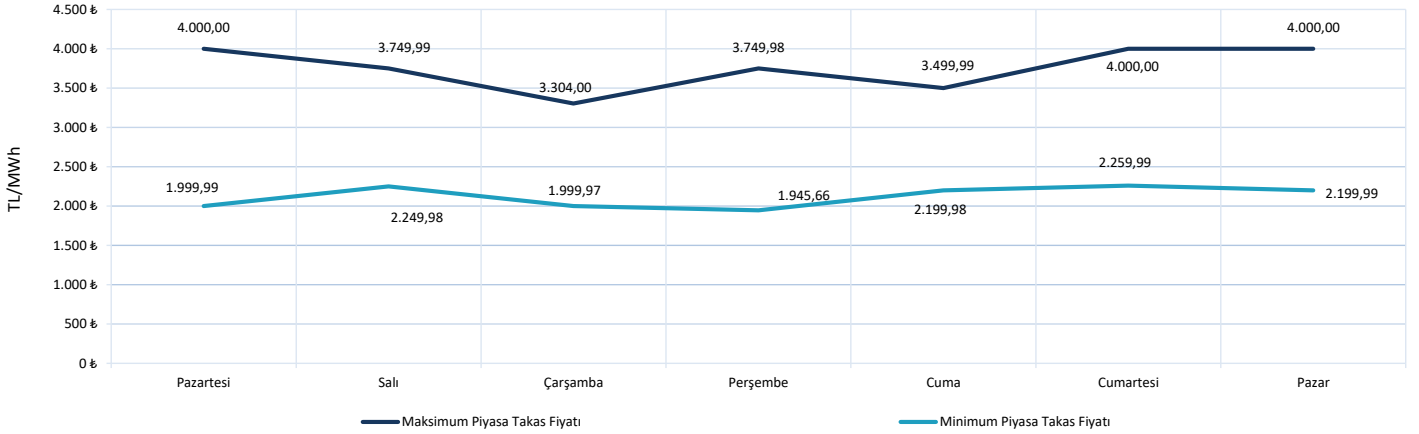


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.617,01 TL/MWh ile 11 Ağustos Perşembe gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.091,31 TL/MWh ile 13 Ağustos Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.699,53 TL/MWh ile 10 Ağustos Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.228,58 TL/MWh ile 13 Ağustos Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 999,99 TL/MWh ile 14 Ağustos Pazar günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.

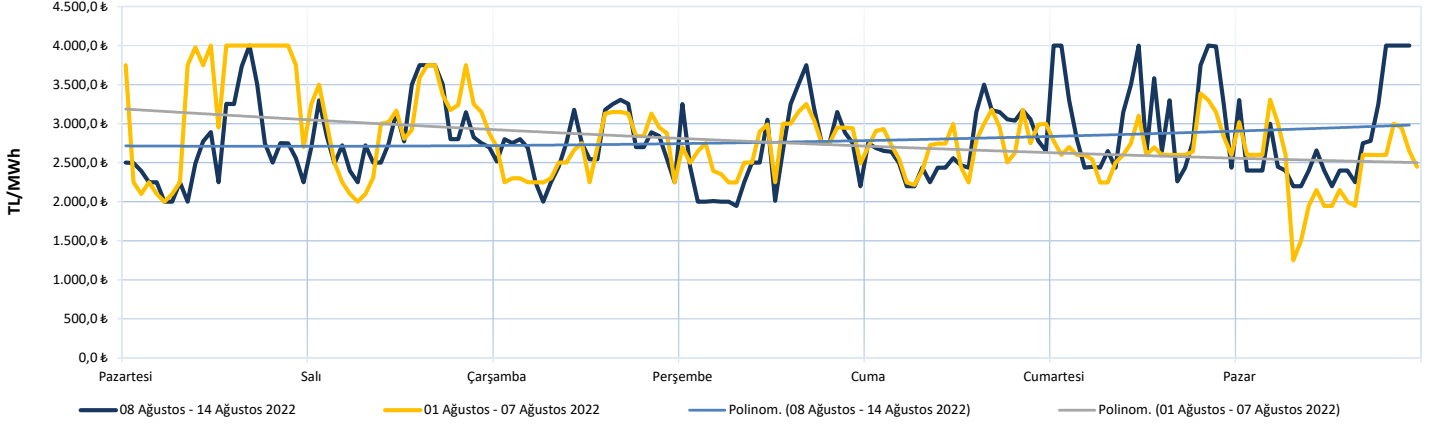
08 Ağustos - 14 Ağustos 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 32.Hafta Raporu | 5

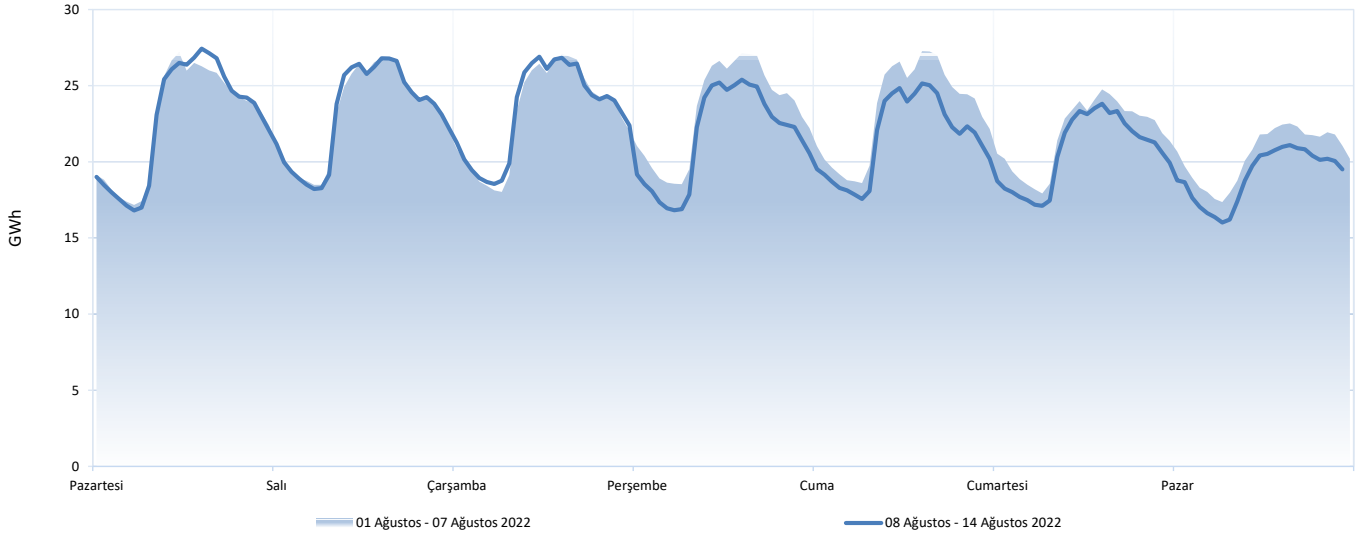
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



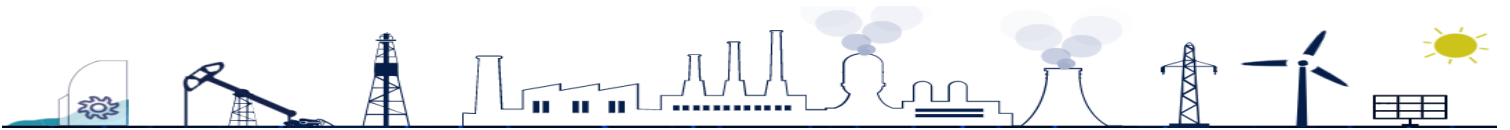
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 03,67 TL/MWh artarak 2.792,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 660,16 TL/MWh azalış ile 8 Ağustos 2022 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

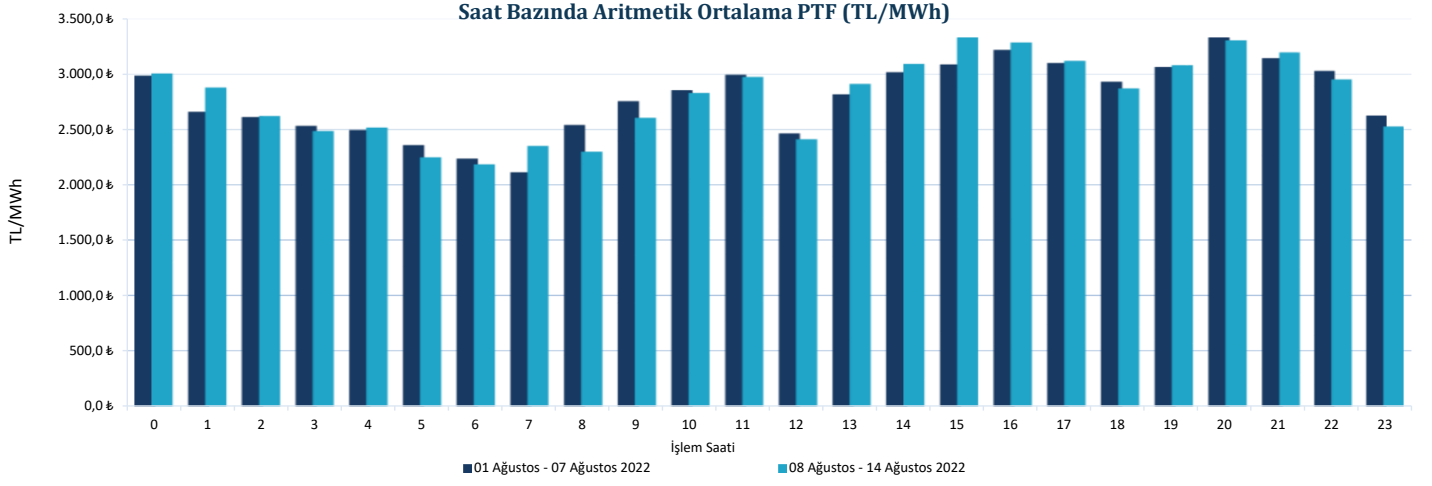
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.750,21 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.110,71 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.652,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

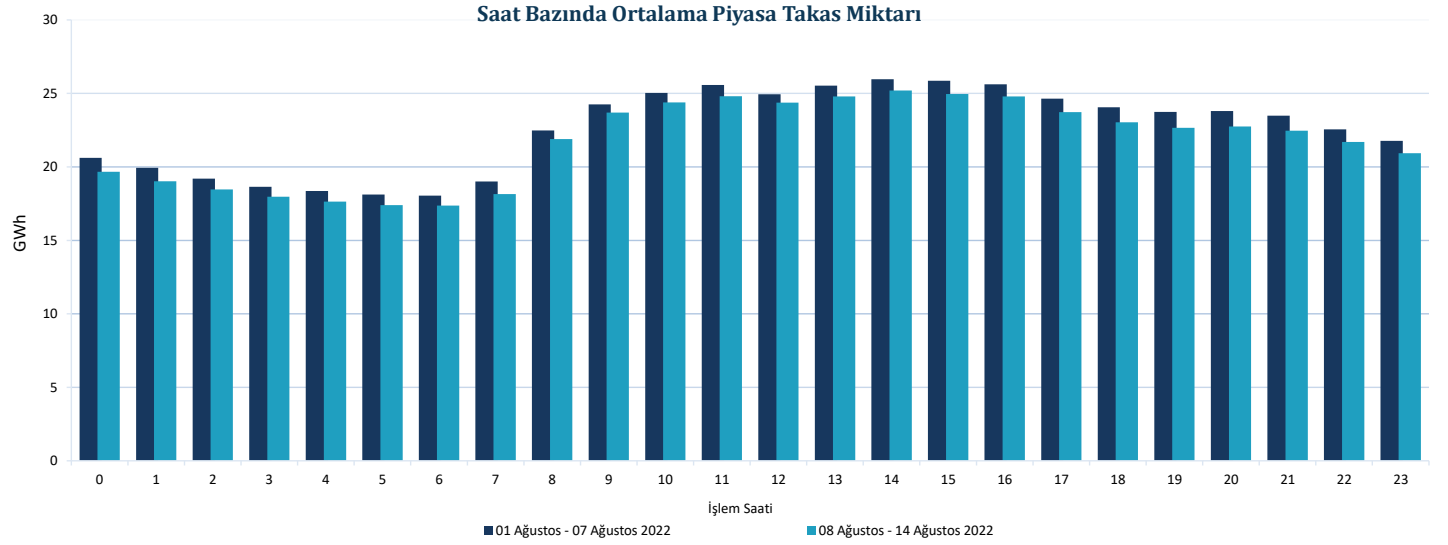


32. hafta genelinde maksimum eşleşme 8 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'te 27.433 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 14 Ağustos Pazar günü saat 06.00'da 16.015 MWh olarak gerçekleşmiştir.

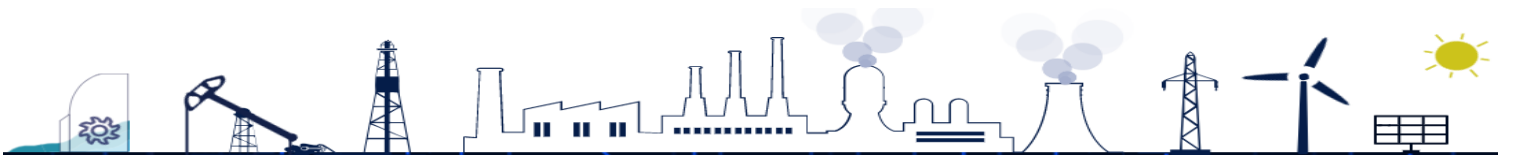




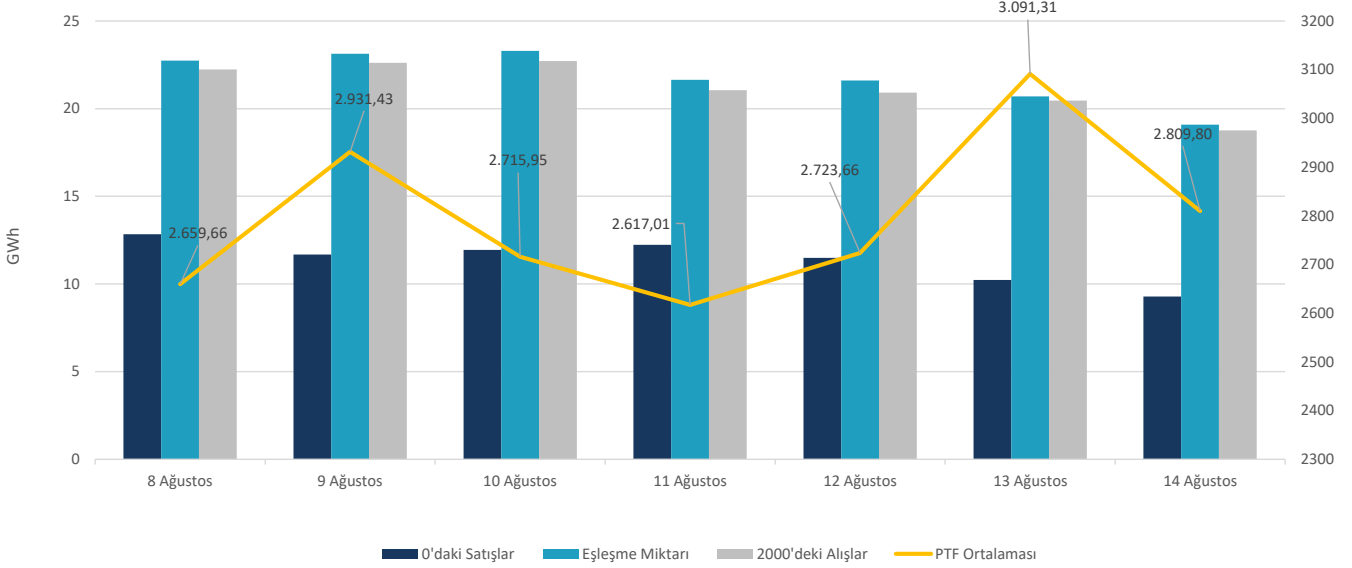
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 12 saatte azalış, 12 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 241,45 TL/MWh artarak 3.326,25 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 242,71 TL/MWh azalarak 2.297,85 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.084 MWh azalarak 22.652 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



32. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,39 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,25 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,74 GWh seviyesindedir. Bu değerler 31. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.052 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 808 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 823 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

13 Ağustos 2022 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 367,65 TL/MWh artarak 3.091,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.269 MWh azalması etkili olmuştur. 14 Ağustos 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 281,51 TL/MWh azalarak 2.809,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.701 MWh azalması etkili olmuştur.

32. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,7 (127.839 MWh) azalarak 4.561.791 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %12,3 (301.493 MWh) azalarak 2.156.546 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,5 (176.787 MWh) azalarak 1.912.596 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,7 (138.296 MWh) azalarak 3.569.702 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,8 (341.817 MWh) azalarak 4.063.296 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %12,5 (165.818 MWh) artarak 1.494.543 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %3,2 (4.904 MWh) azalarak 146.157 MWh seviyesine gerilemiştir.



15.08.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1281'dir. Bu hafta günlük ortalama 974 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

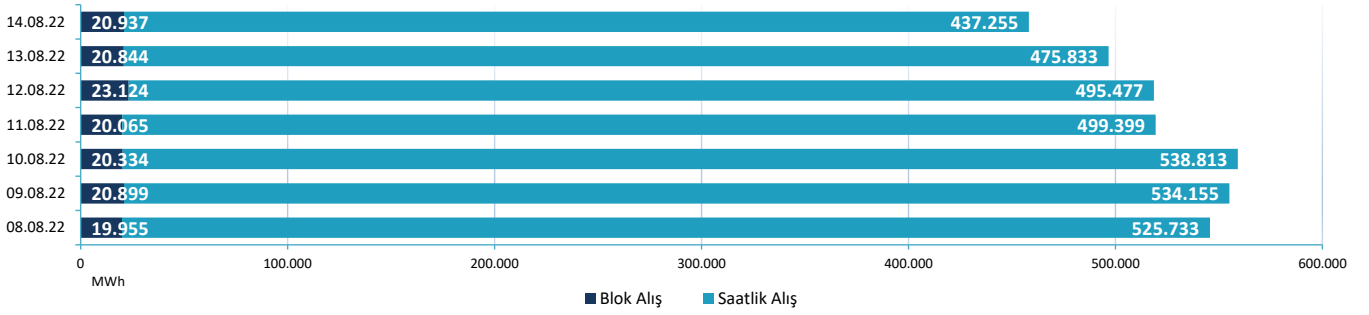
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 308.078 MWh,
- Blok satış miktarı 213.506 MWh,
- Saatlik alış miktarı 500.952 MWh,
- Blok alış miktarı 20.880 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -6.451.585 TL olarak gerçekleşmiştir.

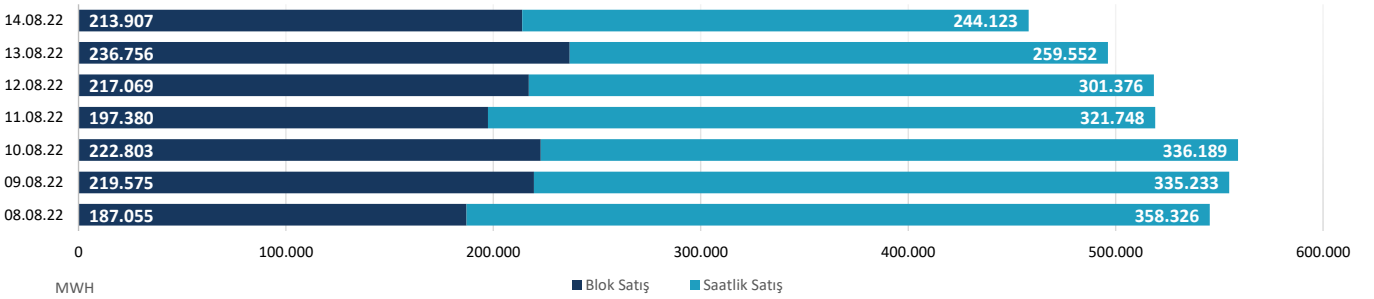
		8.08.22	9.08.2022	10.08.2022	11.08.2022	12.08.2022	13.08.2022	14.08.2022
ALİŞ	SAATLİK	525.733	534.155	538.813	499.399	495.477	475.833	437.255
	BLOK	19.955	20.899	20.334	20.065	23.124	20.844	20.937
SATIŞ	SAATLİK	358.326	335.233	336.189	321.748	301.376	259.552	244.123
	BLOK	187.055	219.575	222.803	197.380	217.069	236.756	213.907

* Değerleri MWh cinsindendir.

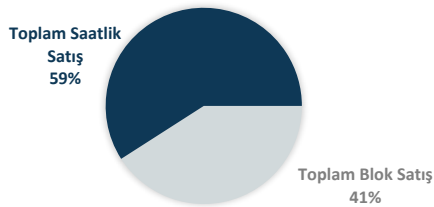
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

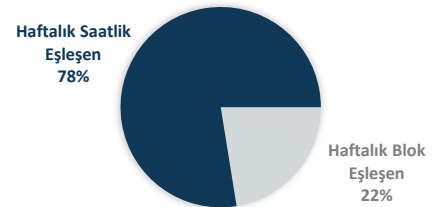


08 Ağustos - 14 Ağustos 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

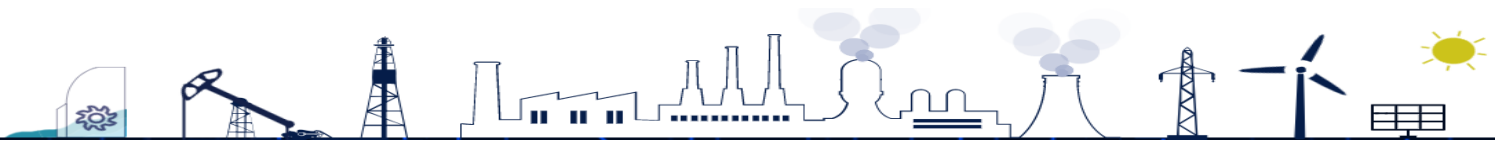


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %59'u saatlik, %41'i blok tekliftir.

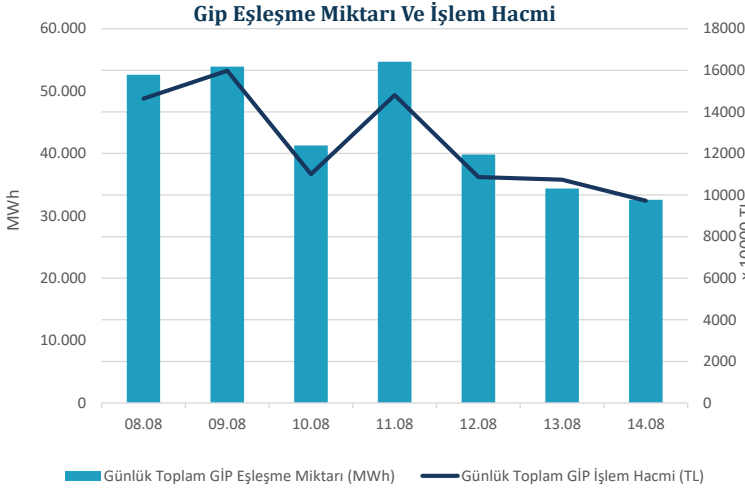
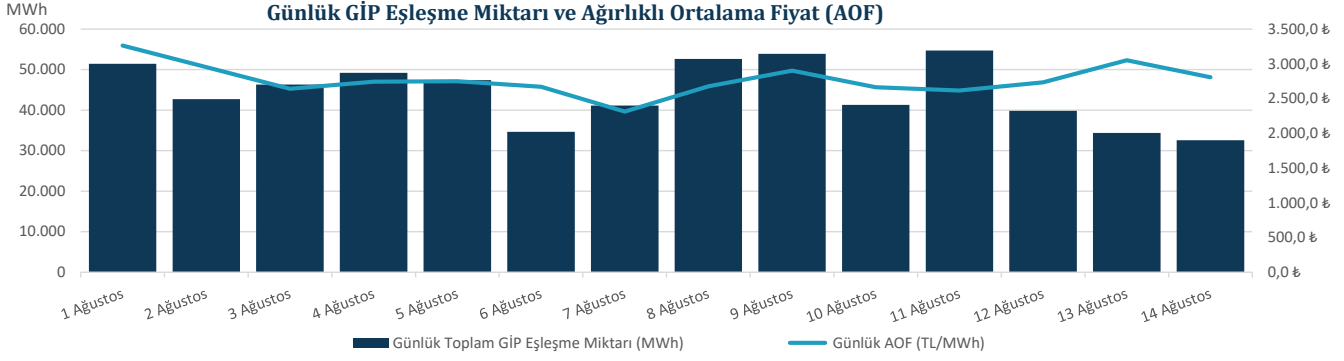
08 Ağustos - 14 Ağustos 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Ağustos 2022 Pazartesi günü saat 16.00'da 4.050,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 309.345 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Ağustos 2022 Pazartesi günü saat 16.00'da 4.050,33 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 8 Ağustos 2022 Pazartesi saat 22.00'de 3.660 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 11 Ağustos 2022 Perşembe günü, minimum ticaret 14 Ağustos 2022 Pazar günü olmuştur.

15.08.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1281 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 688 farklı katılımcı alışı veya satışı yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
1.08.2022	3.336,30	51.434	171.598.688	4.120,01	787,71
2.08.2022	2.982,07	42.691	127.307.949	3.865,01	1.054,87
3.08.2022	2.665,29	46.335	123.497.237	3.433,12	2,49
4.08.2022	2.796,50	49.215	137.628.716	3.659,00	1.122,29
5.08.2022	2.793,19	47.424	132.464.994	3.899,99	869,35
6.08.2022	2.682,58	34.656	92.966.608	3.545,24	1.127,51
7.08.2022	2.298,19	41.139	94.545.749	3.373,16	1,25
8.08.2022	2.781,61	52.618	146.363.424	4.139,99	2,00
9.08.2022	2.964,17	53.909	159.795.954	3.929,99	1.012,22
10.08.2022	2.664,72	41.300	110.053.164	3.417,97	36,00
11.08.2022	2.705,50	54.715	148.030.308	4.060,00	787,30
12.08.2022	2.728,70	39.830	108.684.396	3.848,99	560,24
13.08.2022	3.123,87	34.384	107.411.793	4.143,63	30,96
14.08.2022	2.984,52	32.589	97.261.303	4.145,27	1.054,33

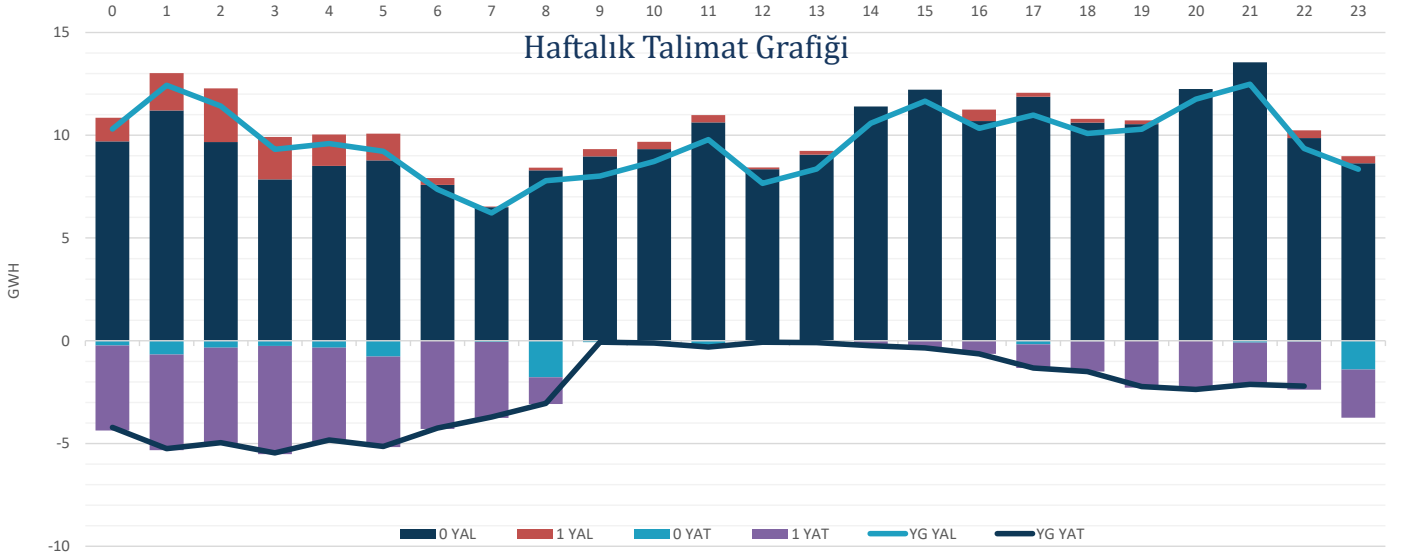
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

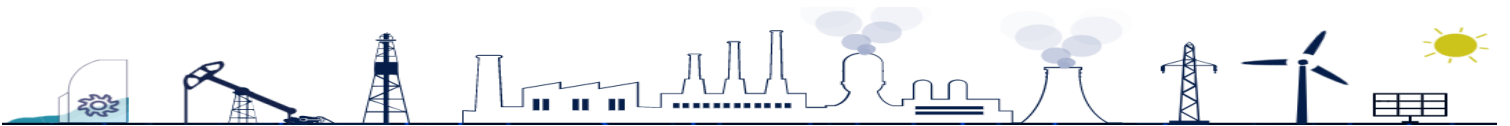
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 32.526 MWh artarak 290.315 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 32. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.606 MWh artarak 58.205 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 23.920 MWh artarak 232.110 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Ağustos 2022 Pazartesi günü 41.590 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Ağustos 2022 Pazar günü 18.274 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Ağustos 2022 Çarşamba günü 18.124 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Ağustos 2022 Pazar günü 998 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
08.08.2022	43.295	1.398	44.693	787	3.163	3.950
09.08.2022	39.478	4.252	43.730	1.325	9.977	11.302
10.08.2022	34.748	2.214	36.962	1.064	17.250	18.314
11.08.2022	40.479	2.649	43.128	626	10.219	10.845
12.08.2022	35.181	1.712	36.894	1.002	9.400	10.402
13.08.2022	22.945	1.404	24.349	833	2.488	3.321
14.08.2022	19.939	490	20.430	1.004	0	1.004

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

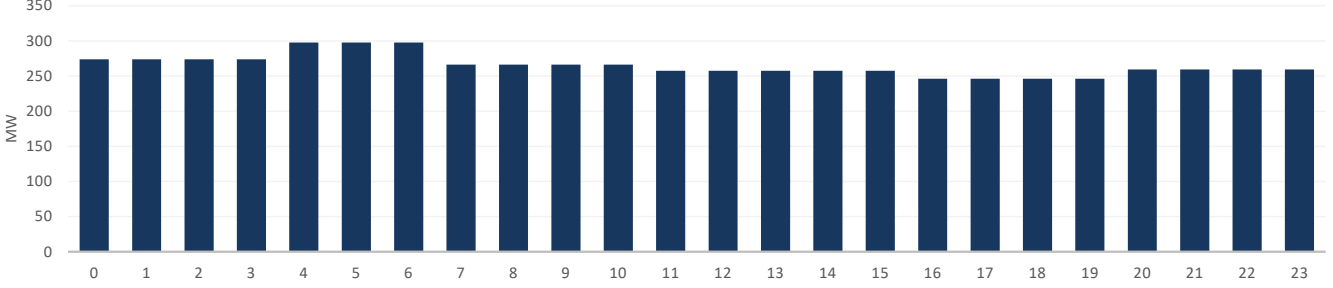


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 32. Hafta Raporu | 11

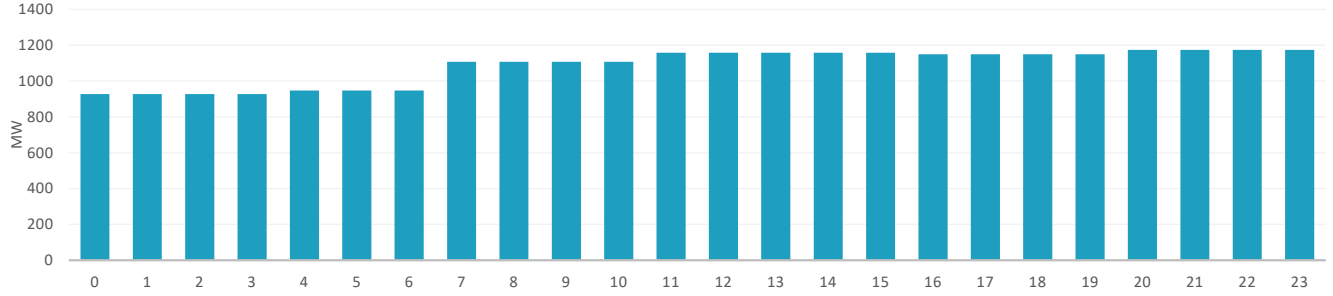
32. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.528 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 157,92 TL/MW artarak 414,14 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

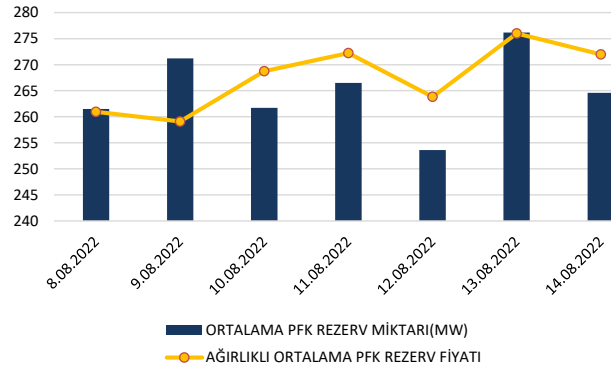


32. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 182.447 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 333,38 TL/MW artarak 1210,33 TL/MW olmuştur.

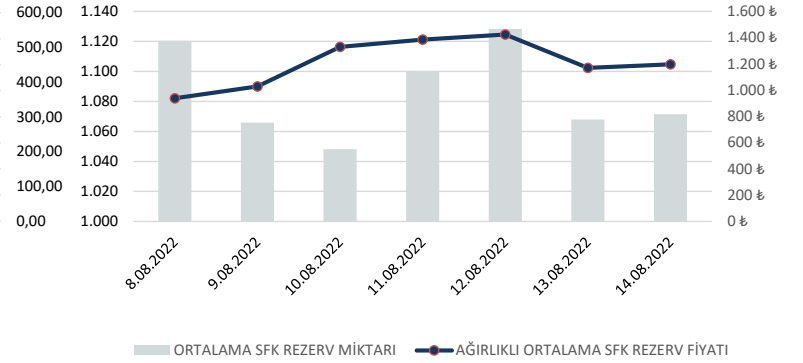
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



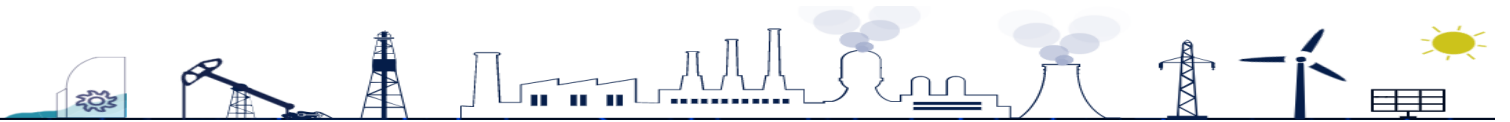
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



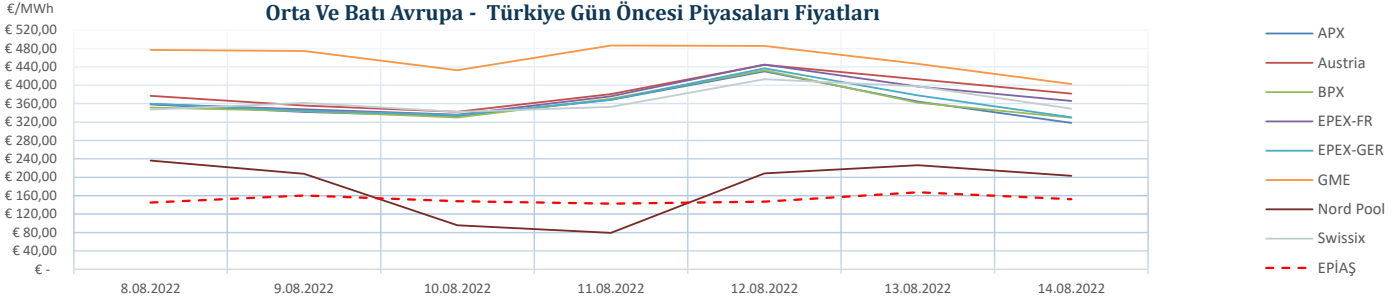
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	8.08.2022	9.08.2022	10.08.2022	11.08.2022	12.08.2022	13.08.2022	14.08.2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	261,50	271,23	261,73	266,49	253,63	276,17	264,61
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	313,97	286,47	431,39	483,52	357,56	540,02	479,89
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.120,29	1.065,83	1.048,21	1.100,13	1.128,25	1.067,83	1.071,42
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	938,17	1027,67	1329,02	1384,76	1423,73	1170,26	1196,63



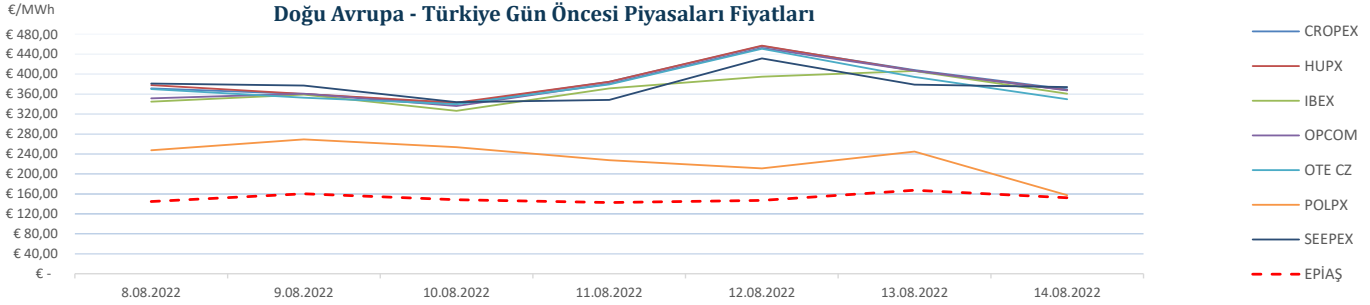
"32. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 355,99 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 356,98 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 151,80 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Ağustos 2022 Perşembe günü 486,41 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 11 Ağustos 2022 Perşembe Günü 79,14 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
8.08.2022	358,45 €	376,97 €	351,50 €	359,18 €	359,55 €	477,10 €	236,24 €	347,28 €	144,93 €
9.08.2022	342,08 €	355,93 €	344,06 €	347,71 €	344,87 €	474,40 €	207,53 €	361,40 €	160,32 €
10.08.2022	333,00 €	342,35 €	329,85 €	336,05 €	335,08 €	432,58 €	95,77 €	342,09 €	148,15 €
11.08.2022	368,15 €	380,99 €	370,99 €	376,23 €	368,15 €	486,41 €	79,14 €	352,82 €	142,69 €
12.08.2022	430,19 €	444,47 €	432,60 €	444,91 €	436,80 €	485,32 €	208,38 €	413,10 €	147,02 €
13.08.2022	364,62 €	412,89 €	361,96 €	396,94 €	377,75 €	446,85 €	226,10 €	397,68 €	167,38 €
14.08.2022	318,19 €	381,89 €	329,38 €	365,85 €	330,46 €	402,70 €	203,21 €	349,15 €	152,14 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
8.08.2022	371,30 €	378,20 €	344,74 €	351,45 €	370,21 €	247,65 €	381,15 €	144,93 €
9.08.2022	360,52 €	360,16 €	359,20 €	360,88 €	352,87 €	269,26 €	377,16 €	160,32 €
10.08.2022	340,68 €	342,86 €	326,46 €	336,13 €	339,81 €	253,72 €	343,88 €	148,15 €
11.08.2022	384,62 €	384,89 €	371,31 €	380,65 €	379,43 €	227,45 €	348,52 €	142,69 €
12.08.2022	456,18 €	457,09 €	394,86 €	452,42 €	450,89 €	211,02 €	431,51 €	147,02 €
13.08.2022	408,05 €	407,00 €	406,31 €	406,95 €	394,42 €	244,78 €	379,03 €	167,38 €
14.08.2022	369,54 €	367,91 €	360,63 €	367,35 €	349,64 €	157,44 €	373,97 €	152,14 €