

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (35. Hafta)

35. Haftada (29 Ağustos - 04 Eylül),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 258,44 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 154.858 MWh (saatlik ortalama 922 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 125.345 MWh (saatlik ortalama 746 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 2.015.472 MWh (saatlik ortalama 11.997 MWh) azalması
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 440.858 MWh (saatlik ortalama 2.624 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 162.509 MWh (saatlik ortalama 967 MWh) artması,
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 163.847 MWh (saatlik ortalama 975 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 96.796 MWh (saatlik ortalama 576 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	35. Hafta		% Değişim	34. Hafta
Ortalama PTF	3.610,45	↑	7,71%	3.352,02
Maksimum PTF	4.800,00	↑	20,00%	4.000,00
Minimum PTF	1.650,00	↓	-17,50%	2.000,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.503,79	↑	3,63%	3.381,21
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.065,52	↑	6,84%	3.805,12
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.472,70	↑	14,66%	3.028,69
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.526	↓	-3,13%	20.158
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.617	↑	6,37%	9.041
Maksimum Takas Miktarı	25.784	↑	3,86%	24.826
Minimum Takas Miktarı	14.268	↓	-6,72%	15.297
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.554	↓	-3,68%	20.300
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.226	↓	-3,73%	27.242
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.041	↓	-28,54%	42.038
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	21.575	↑	2,13%	21.125
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	282.959	↑	1,97%	277.501
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.261	↓	-2,24%	41.182

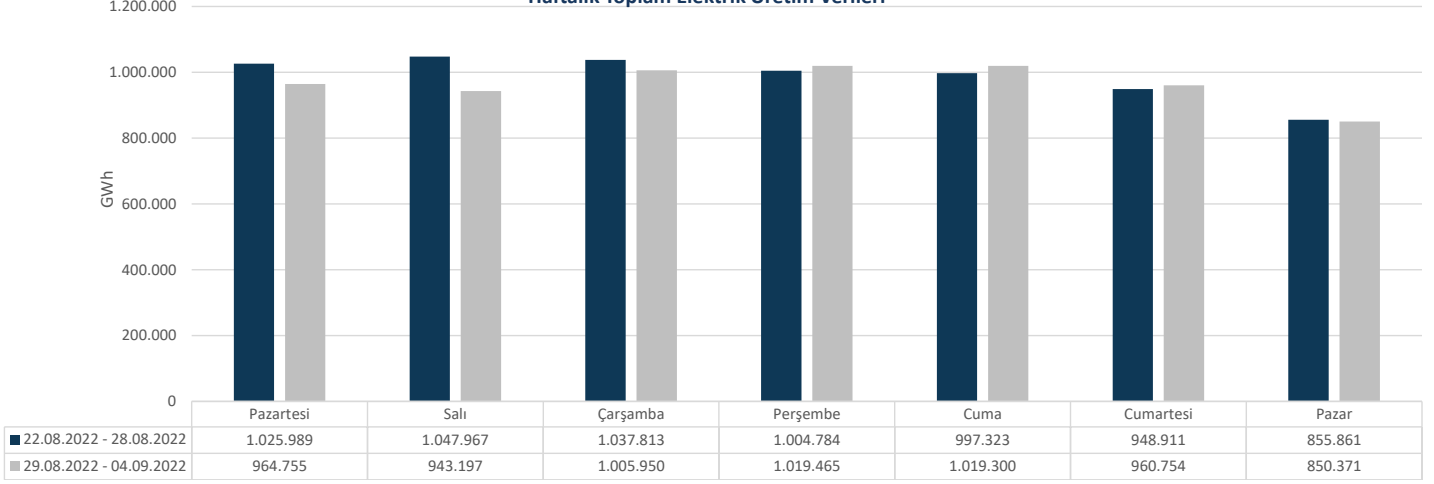
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

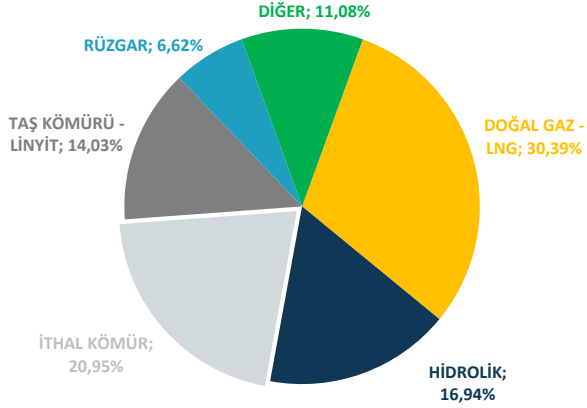


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 154.858 MWh azalarak 6.763.792 MWh olarak gerçekleşmiştir.

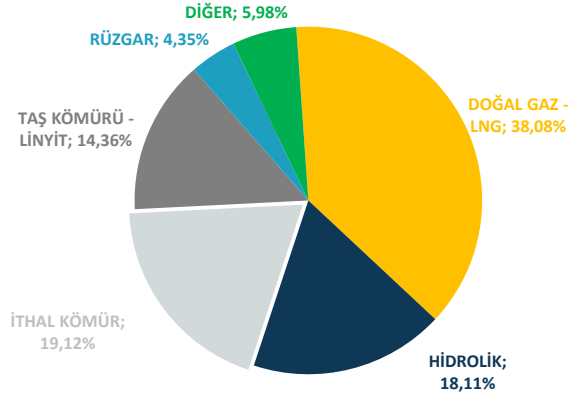
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (35. HAFTA)

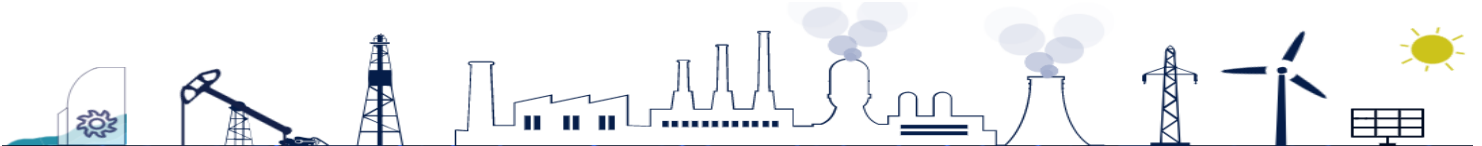


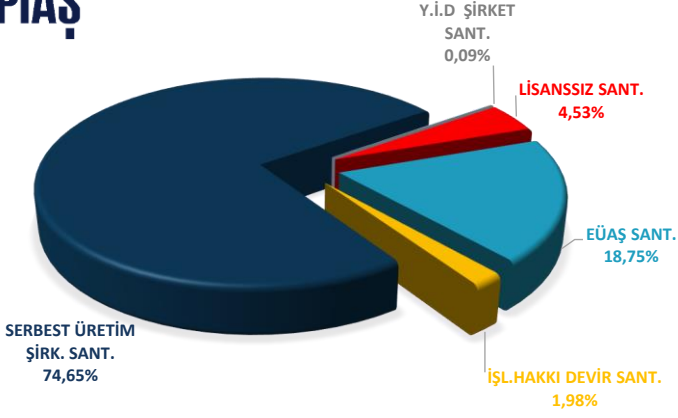
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.055.241 MWh (%30,39) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.417.166 MWh (%20,95) ile İthal Kömür, 1.145.666 MWh (%16,94) ile Hidrolik, 949.010 MWh (%14,03) ile Taş Kömürü-Linyit, 749.282 MWh (%11,08) ile Diğer, 447.428 MWh (%6,62) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,08 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 382.109 MWh ile Güneş, 172.396 MWh ile Jeotermal, 131.057 MWh ile Biogaz, 34.590 MWh ile Asfaltit, 15.150 MWh ile Fuel Oil ve 13.952 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 9.334 MWh artarak 125.527 MWh, ihracatı 20.679 MWh artarak 61.301 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



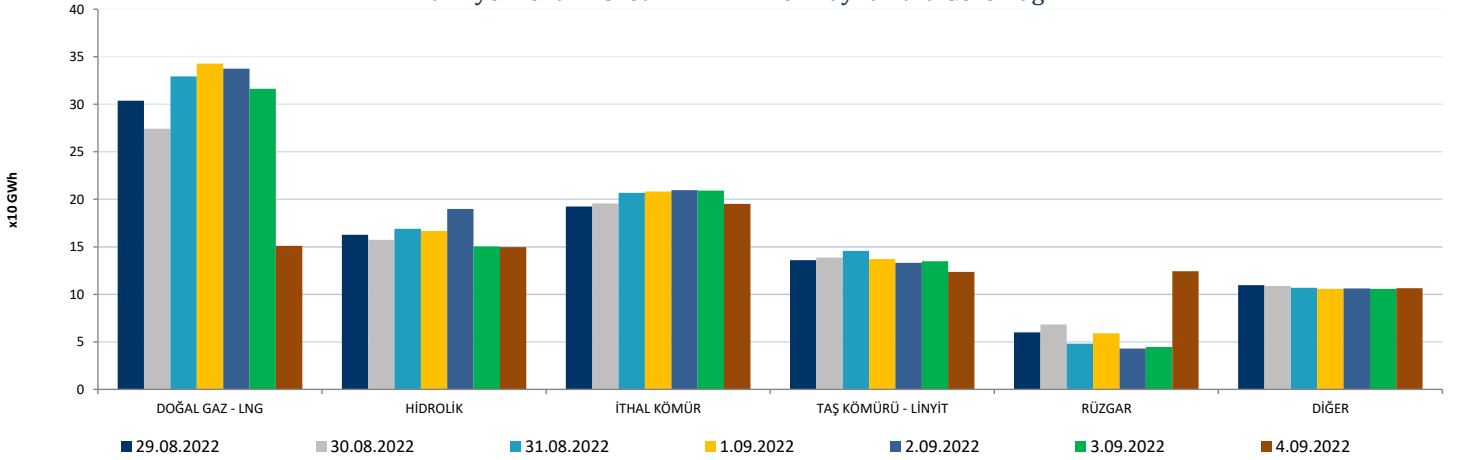


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 154.858 MWh azalarak 6.763.792 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.049.237 MWh (%74,65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 306.438 MWh (%4,53), Y.İ.D Şirket santralleri 6.002 MWh (%0,09), İ.H.D Şirket santralleri 134.003 MWh (%1,98) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.268.113 MWh (%18,75) bandında olmuştur.

	29.08.2022	30.08.2022	31.08.2022	1.09.2022	2.09.2022	3.09.2022	4.09.2022
DOĞAL GAZ - LNG	303.813	274.266	329.418	342.883	337.379	316.363	151.118
HİDROLİK	162.764	157.359	169.057	166.607	189.781	150.323	149.775
İTHAL KÖMÜR	192.469	195.678	206.865	208.186	209.738	209.054	195.176
RÜZGAR	60.008	68.314	48.046	59.094	43.067	44.589	124.309
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	135.966	138.806	145.756	137.067	133.082	134.753	123.579
DİĞER	109.734	108.774	106.808	105.628	106.253	105.672	106.413

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

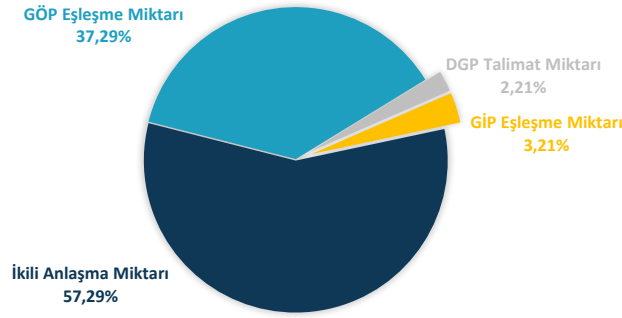


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 440.858 MWh azalarak 2.055.241 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 163.847 MWh artarak 1.417.166 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 357.185 MWh artarak 749.282 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 41.334 MWh azalarak 1.145.666 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 7.798 MWh artarak 949.010 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 162.509 MWh artarak 447.428 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.046.913 MWh (%57,29) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.285.126 MWh (%37,29), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 282.959 MWh (%3,21) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 194.255 MWh (%2,21) olmuştur.

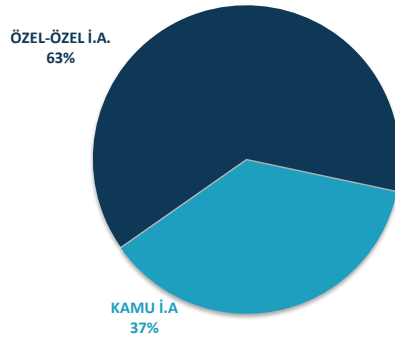
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.046.913 MWh (%57,29) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.285.126 MWh (%37,29), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 282.959 MWh (%3,21) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 194.255 MWh (%2,21) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 2.015.472 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 125.345 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 5.459 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 6.275 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



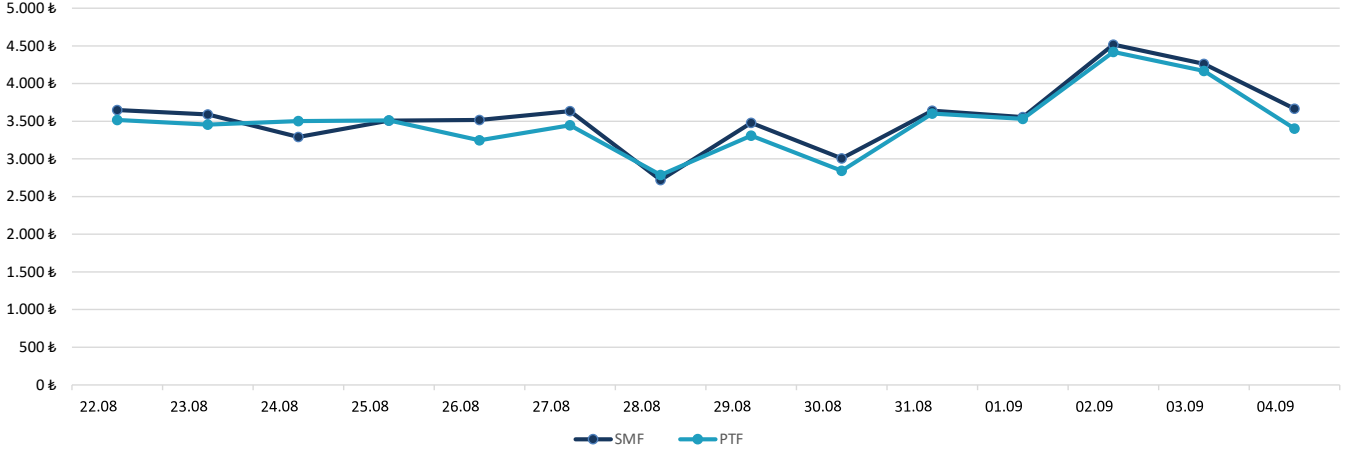
	29.08.2022	30.08.2022	31.08.2022	1.09.2022	2.09.2022	3.09.2022	4.09.2022
İKİLİ ANLAŞMA	775.501	772.931	783.648	667.654	690.201	675.629	681.348
GÖP	467.091	451.972	470.310	517.008	491.675	472.886	414.182
GİP	40.633	38.853	39.722	40.638	37.784	41.552	43.778
DGP	29.845	19.970	27.899	29.375	52.750	20.400	14.015
TOPLAM	1.313.071	1.283.727	1.321.579	1.254.676	1.272.411	1.210.467	1.153.323

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



22 Ağustos - 04 Eylül 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

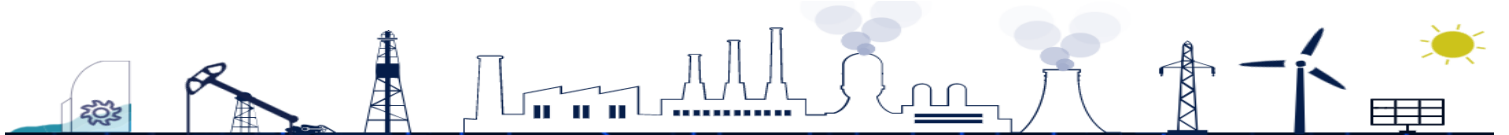
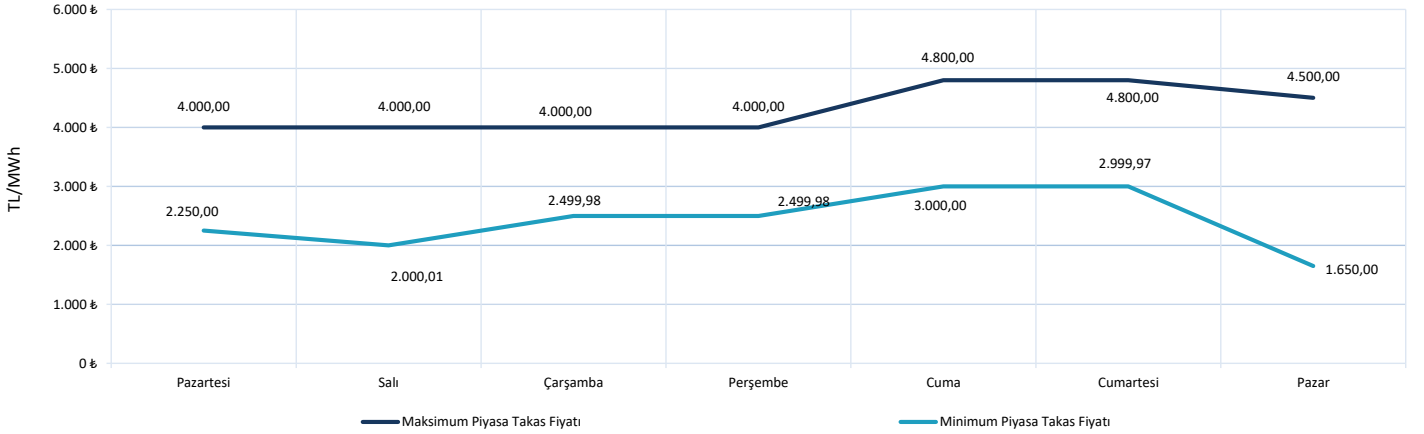


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.842,80 TL/MWh ile 30 Ağustos Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.419,41 TL/MWh ile 2 Eylül Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 3.007,22 TL/MWh ile 30 Ağustos Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.517,28 TL/MWh ile 2 Eylül Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.259,99 TL/MWh ile 3 Eylül Cumartesi günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

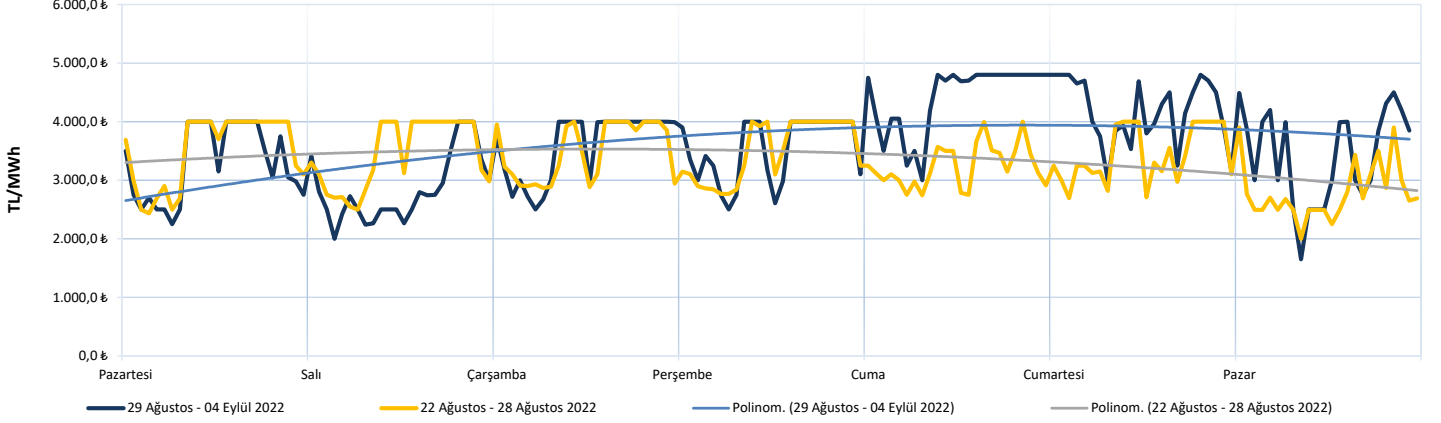
29 Ağustos - 04 Eylül 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35.Hafta Raporu | 5

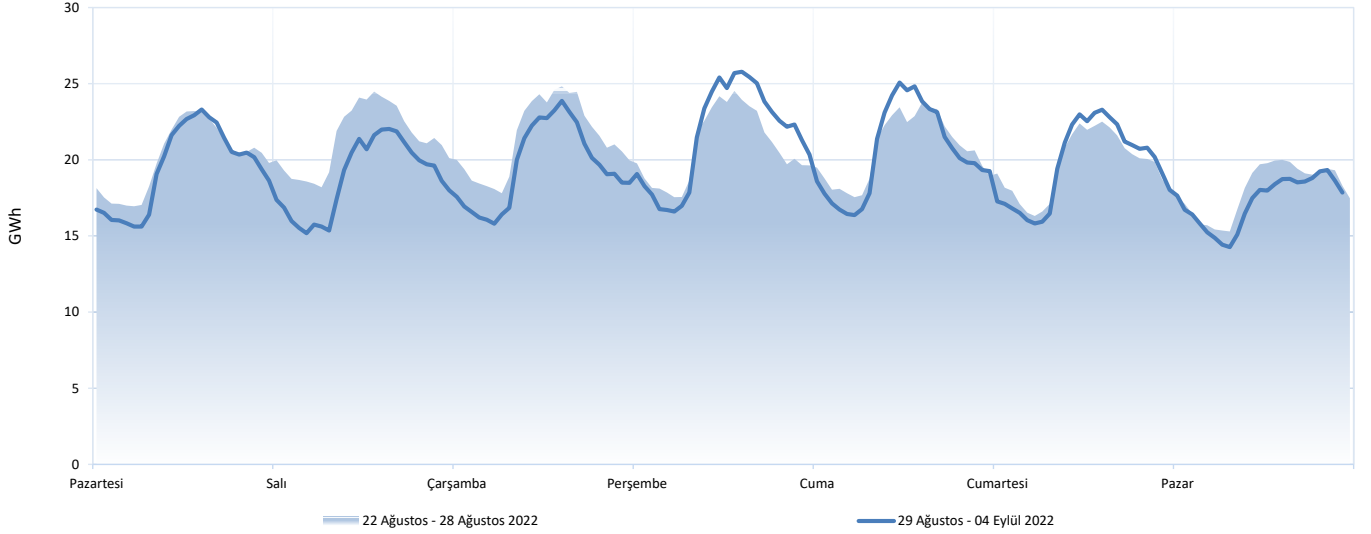
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



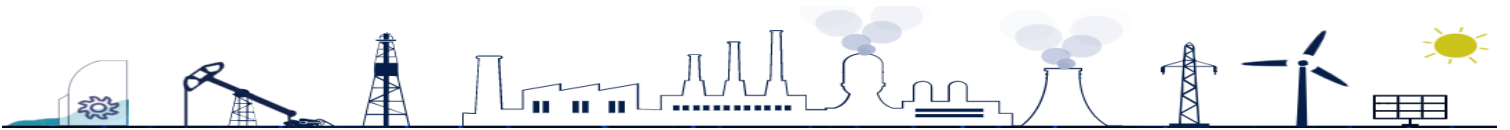
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 258,43 TL/MWh artarak 3.610,45 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.173,19 TL/MWh artış ile 2 Eylül 2022 Cuma günü gerçekleşmiştir.

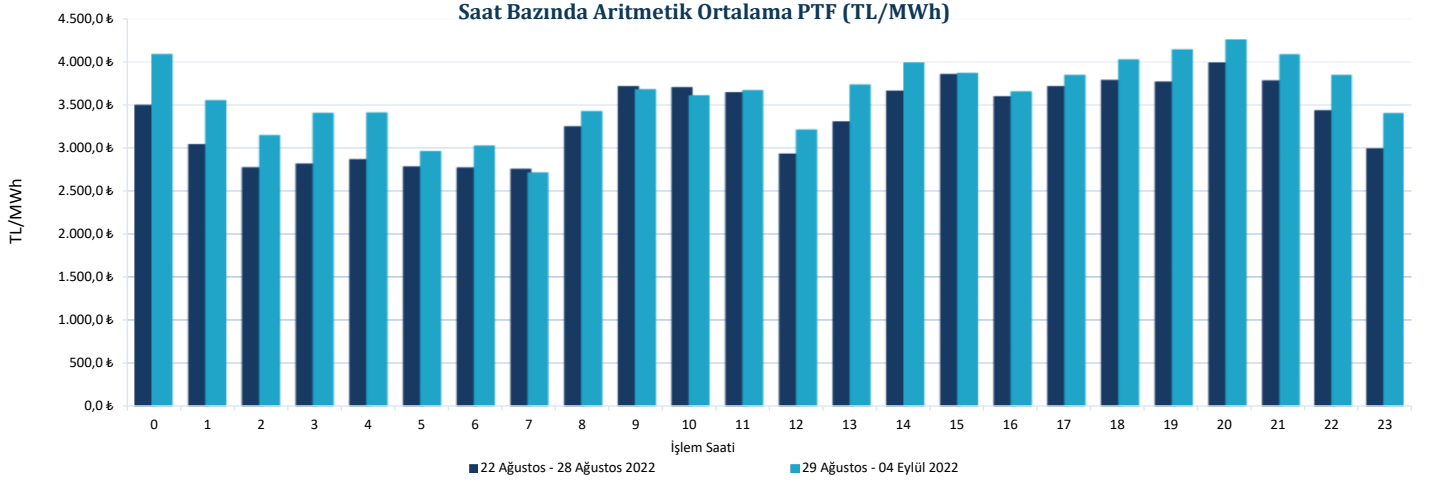
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.503,79 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.065,52 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.472,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

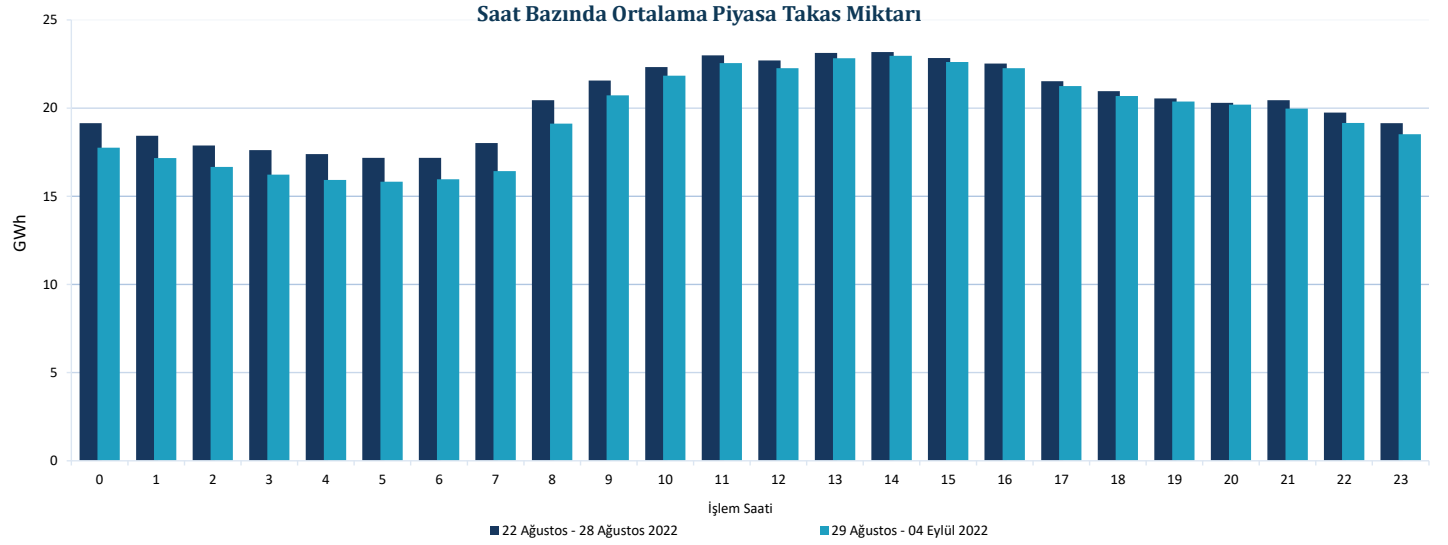


35. hafta genelinde maksimum eşleşme 1 Eylül Perşembe günü saat 14.00'te 25.784 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 4 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 14.268 MWh olarak gerçekleşmiştir.

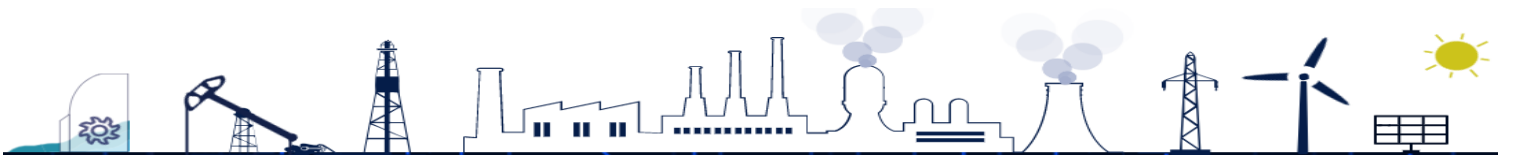




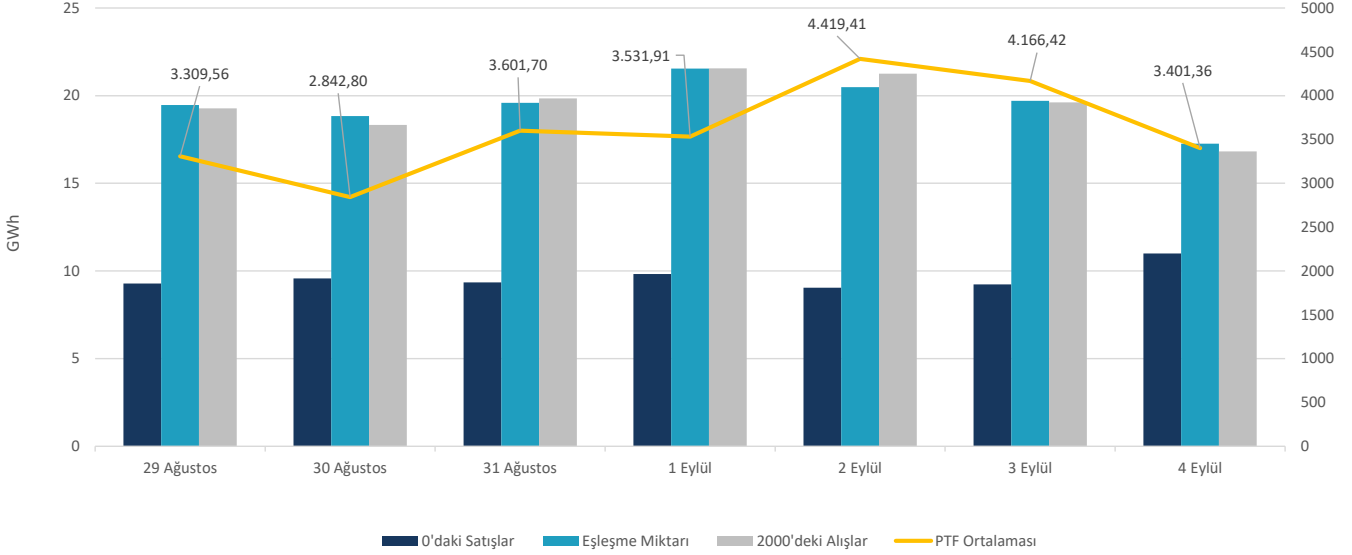
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 3 saatte azalış, 21 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 584,89 TL/MWh artarak 4.082,33 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 98,58 TL/MWh azalarak 3.604,28 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 1.594 MWh azalarak 16.428 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



35. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,62 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,53 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,55 GWh seviyesindedir. Bu değerler 34. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 576 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 746 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 632 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Eylül 2022 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 887,50 TL/MWh artarak 4.419,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 791 MWh azalması etkili olmuştur. 4 Eylül 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 765,06 TL/MWh azalarak 3.401,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.765 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.792 MWh azalması etkili olmuştur.

35. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,7 (170.591 MWh) azalarak 4.405.986 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,4 (43.278 MWh) artarak 1.836.363 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,4 (96.796 MWh) artarak 1.615.696 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,1 (106.123 MWh) azalarak 3.280.441 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,1 (75.487 MWh) artarak 3.624.522 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,5 (168.879 MWh) azalarak 1.447.180 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %20,7 (32.619 MWh) azalarak 125.116 MWh seviyesine gerilemiştir.



05.09.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1282'dir. Bu hafta günlük ortalama 956 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

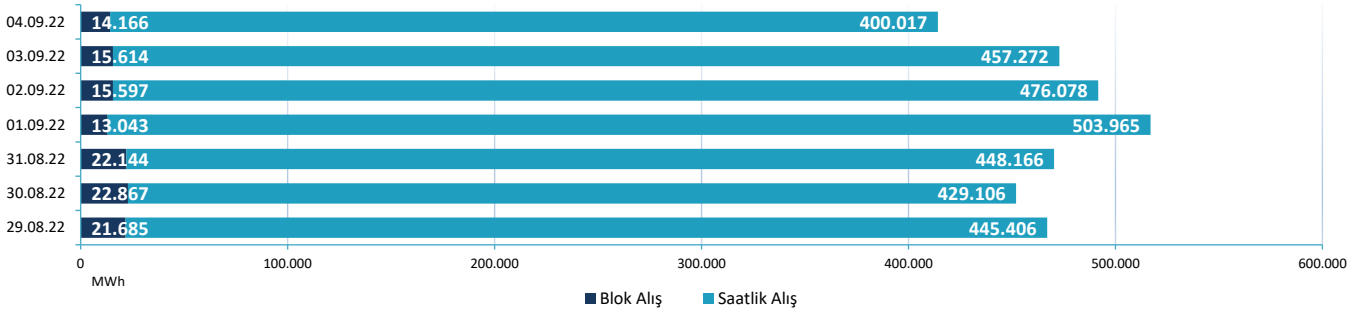
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 262.338 MWh,
- Blok satış miktarı 206.740 MWh,
- Saatlik alış miktarı 451.430 MWh,
- Blok alış miktarı 17.874 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.203.208 TL olarak gerçekleşmiştir.

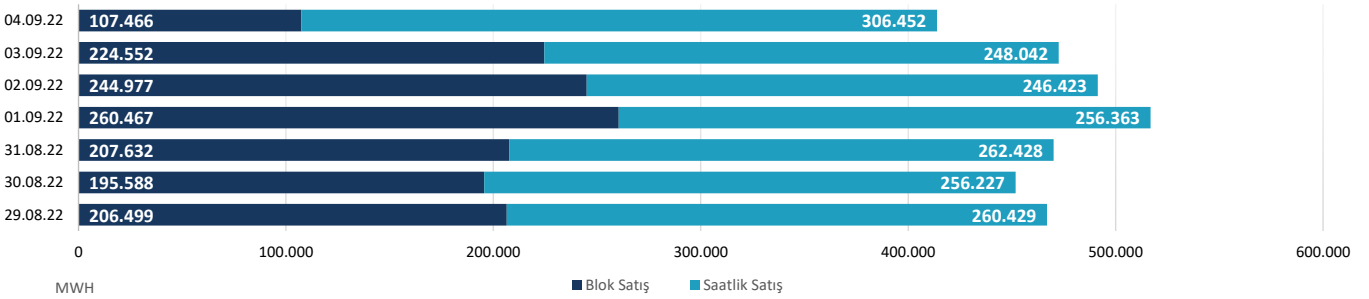
		29.08.22	30.08.2022	31.08.2022	1.09.2022	2.09.2022	3.09.2022	4.09.2022
ALİŞ	SAATLİK	445.406	429.106	448.166	503.965	476.078	457.272	400.017
	BLOK	21.685	22.867	22.144	13.043	15.597	15.614	14.166
SATIŞ	SAATLİK	260.429	256.227	262.428	256.363	246.423	248.042	306.452
	BLOK	206.499	195.588	207.632	260.467	244.977	224.552	107.466

* Değerleri MWh cinsindendir.

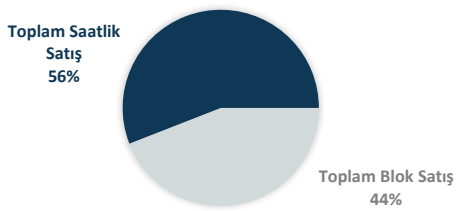
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

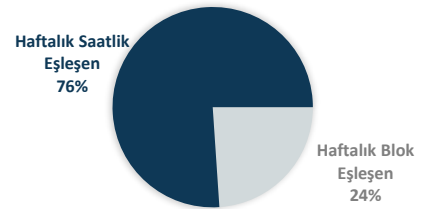


29 Ağustos - 04 Eylül 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

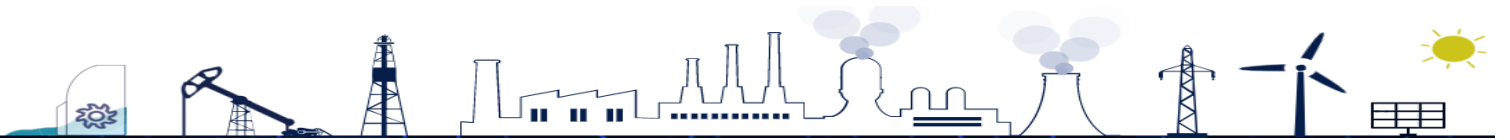


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %56'sı saatlik, %44'ü blok tekliftir.

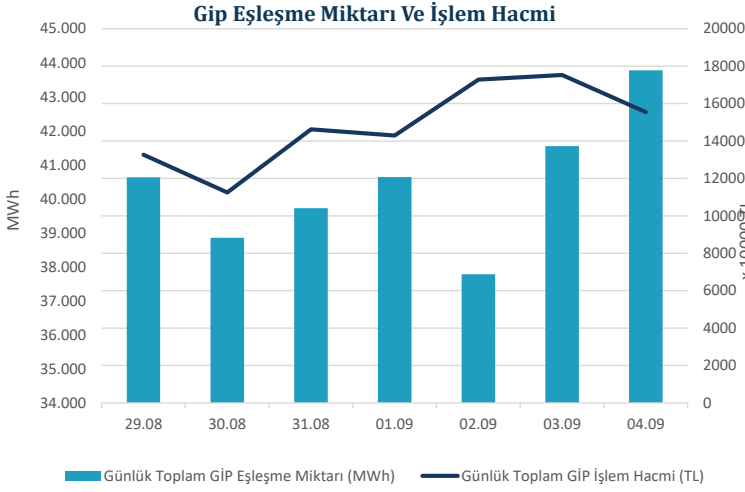
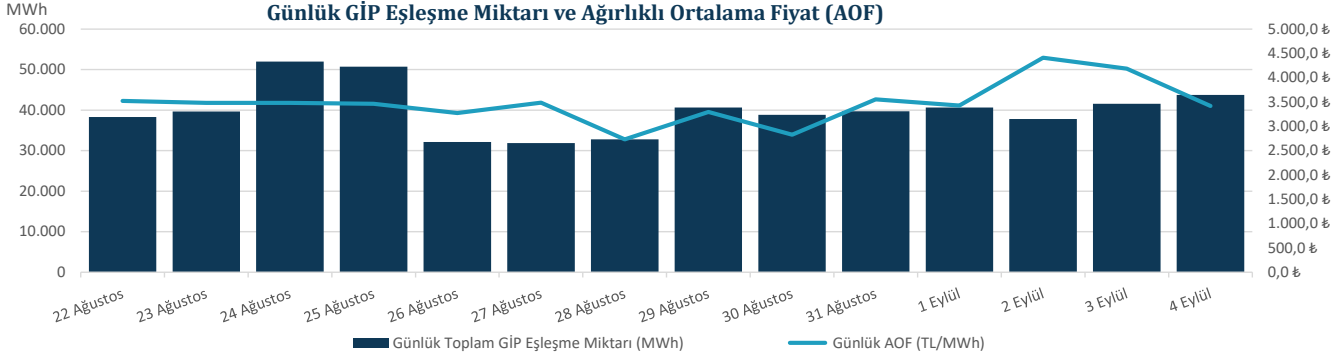
29 Ağustos - 04 Eylül 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76, blok alış ve satış toplamı ise %24 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Eylül 2022 Cuma günü saat 20.00'de 4.841,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 282.959 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Eylül 2022 Cuma günü saat 20.00'de 4.841,20 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 4 Eylül 2022 Pazar saat 19.00'da 3.217 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 4 Eylül 2022 Pazar günü, minimum ticaret 2 Eylül 2022 Cuma günü olmuştur. 05.09.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1282 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 680 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.08.2022	3.706,93	38.322	142.055.325	4.141,24	2,00
23.08.2022	3.661,30	39.681	145.285.020	4.120,00	1.337,07
24.08.2022	3.589,55	51.997	186.646.500	4.137,07	1.051,72
25.08.2022	3.611,63	50.728	183.210.580	4.122,07	0,10
26.08.2022	3.318,89	32.120	106.603.193	4.138,99	4,94
27.08.2022	3.590,43	31.880	114.463.287	4.141,25	1.390,45
28.08.2022	2.817,07	32.772	92.321.764	4.138,49	417,29
29.08.2022	3.263,78	40.633	132.617.331	4.134,99	0,10
30.08.2022	2.895,14	38.853	112.484.256	4.140,00	1.051,71
31.08.2022	3.681,79	39.722	146.247.467	4.120,00	0,10
1.09.2022	3.515,85	40.638	142.876.563	4.139,00	0,10
2.09.2022	4.573,47	37.784	172.803.434	4.944,00	590,81
3.09.2022	4.217,98	41.552	175.265.153	4.944,00	547,33
4.09.2022	3.551,76	43.778	155.488.222	4.850,00	823,29

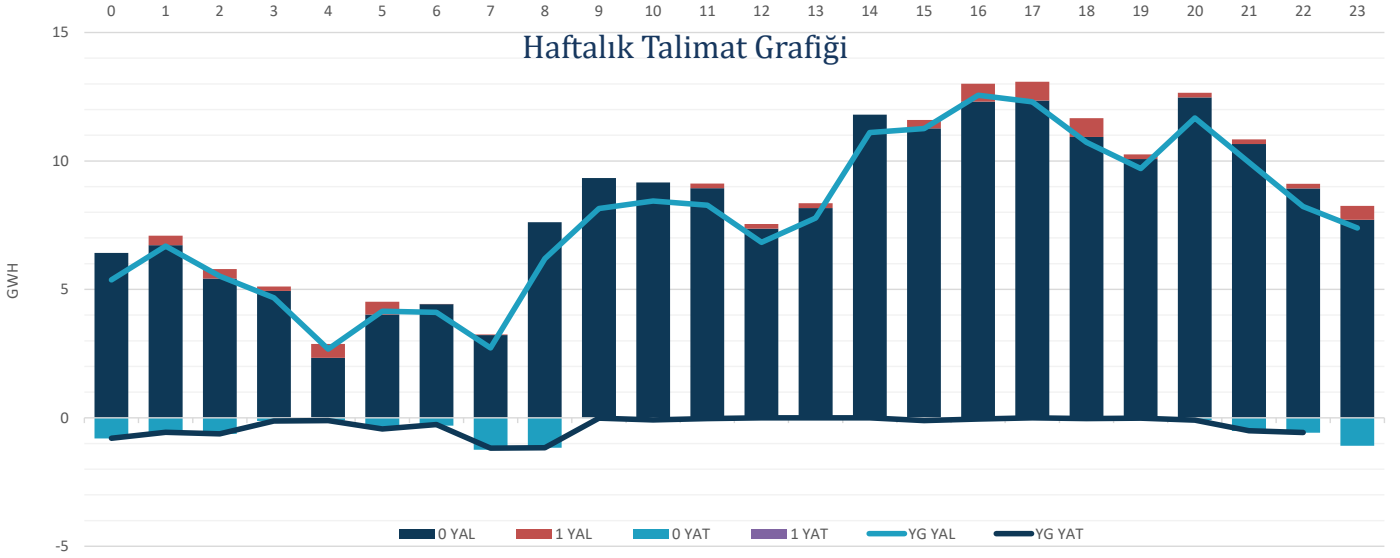
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

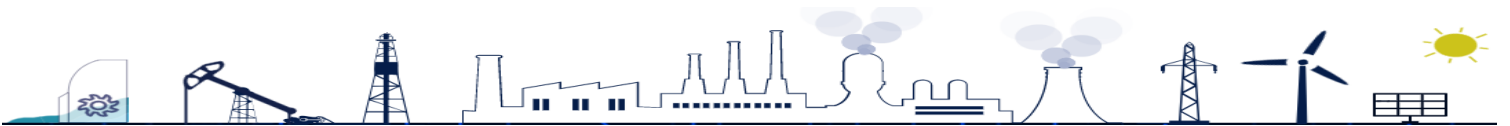
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 6.275 MWh azalarak 194.255 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 35. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 6.361 MWh azalarak 7.797 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 87 MWh artarak 186.458 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Eylül 2022 Cuma günü 52.231 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Eylül 2022 Pazar günü 13.127 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Eylül 2022 Perşembe günü 2.087 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Eylül 2022 Cuma günü 519 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
29.08.2022	31.909	0	31.909	908	0	908
30.08.2022	20.876	0	20.876	700	0	700
31.08.2022	27.386	1.332	28.718	866	0	866
01.09.2022	29.793	1.162	30.956	2.172	0	2.172
02.09.2022	53.184	1.509	54.693	521	0	521
03.09.2022	19.896	0	19.896	1.883	0	1.883
04.09.2022	13.556	2.280	15.836	894	0	894

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

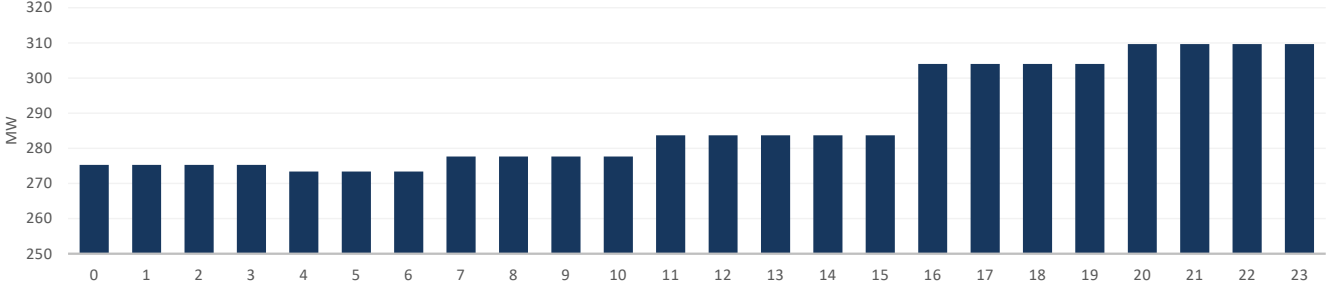


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35. Hafta Raporu | 11

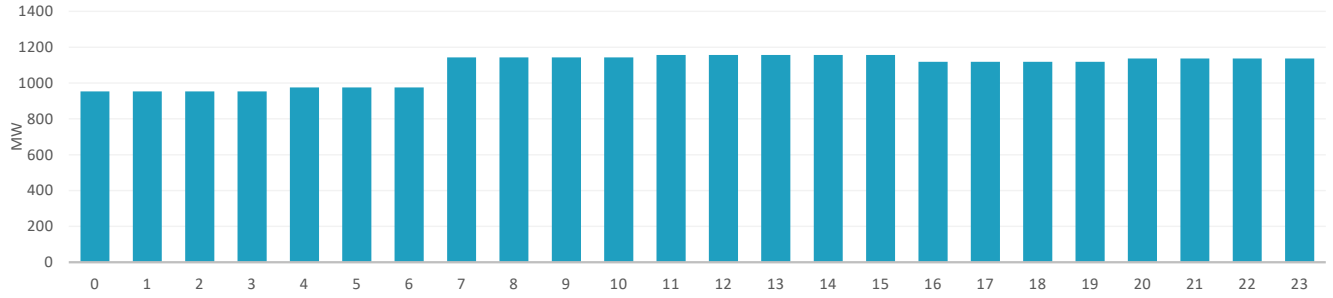
35. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 48.336 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2,48 TL/MW artarak 697,68 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

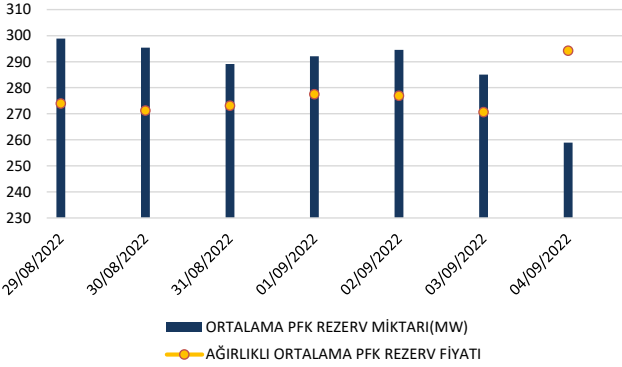


35. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 182.852 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 193,98 TL/MW artarak 1048,9 TL/MW olmuştur.

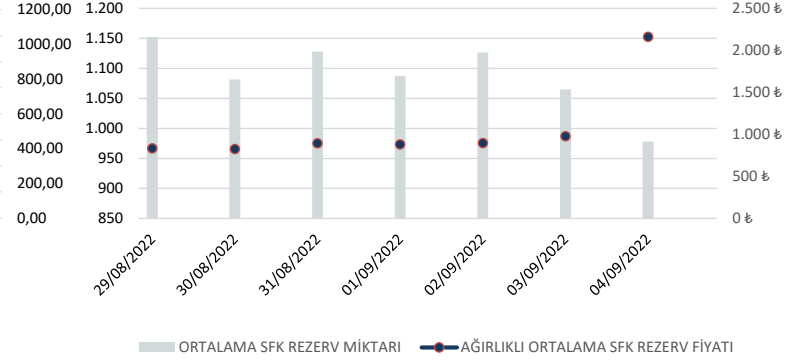
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



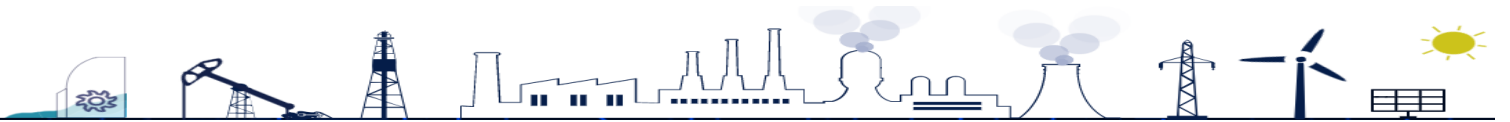
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



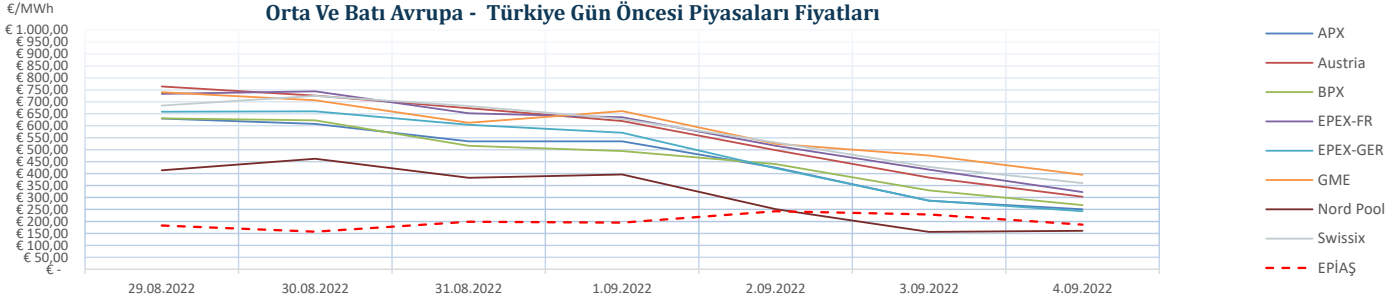
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	29/08/2022	30/08/2022	31/08/2022	01/09/2022	02/09/2022	03/09/2022	04/09/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	298,87	295,41	289,12	292,09	294,51	285,05	258,95
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	659,24	618,50	646,12	712,95	703,27	609,73	963,19
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.152,08	1.081,71	1.128,13	1.087,04	1.126,63	1.065,17	978,08
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	833,11	825,42	894,91	882,42	897,99	979,14	2162,67



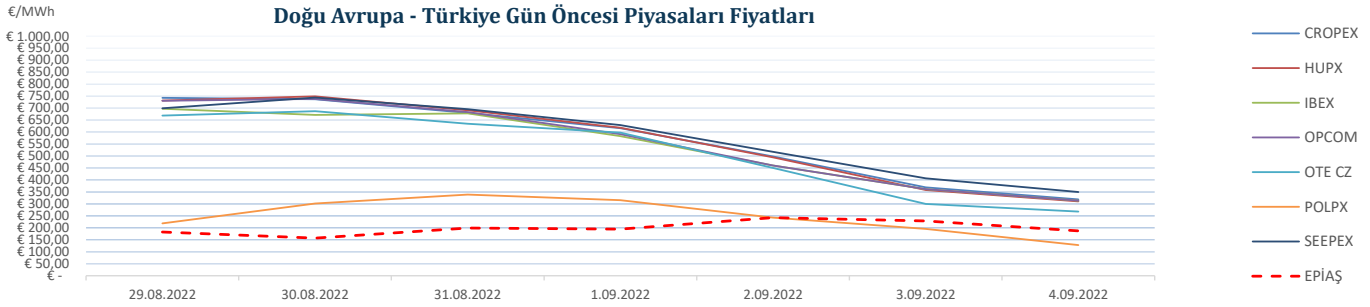
"35. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 506,87 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 509,05 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 198,86 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Ağustos 2022 Pazartesi günü 764,17 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Austria'da, en düşük gün ortalaması ise 4 Eylül 2022 Pazar Günü 128,02 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından POLPX'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
29.08.2022	630,06 €	764,17 €	630,90 €	733,64 €	658,41 €	740,09 €	414,00 €	684,54 €	182,49 €
30.08.2022	607,45 €	725,98 €	622,63 €	743,84 €	660,24 €	706,42 €	462,10 €	724,87 €	157,12 €
31.08.2022	534,47 €	673,28 €	516,18 €	651,77 €	604,49 €	612,36 €	382,56 €	682,47 €	199,06 €
1.09.2022	534,68 €	620,19 €	494,43 €	635,63 €	571,20 €	661,36 €	396,34 €	628,36 €	194,52 €
2.09.2022	425,28 €	498,05 €	439,49 €	516,69 €	422,25 €	524,34 €	251,70 €	530,26 €	242,52 €
3.09.2022	286,35 €	383,15 €	330,18 €	416,62 €	287,75 €	476,07 €	156,28 €	427,37 €	229,18 €
4.09.2022	250,69 €	303,22 €	268,20 €	322,73 €	242,71 €	395,23 €	160,84 €	360,34 €	187,10 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
29.08.2022	742,76 €	731,05 €	697,25 €	730,48 €	668,79 €	218,72 €	699,09 €	182,49 €
30.08.2022	736,95 €	748,97 €	671,00 €	738,28 €	687,05 €	301,46 €	743,90 €	157,12 €
31.08.2022	679,36 €	690,89 €	677,73 €	683,52 €	634,55 €	338,87 €	695,05 €	199,06 €
1.09.2022	616,54 €	618,10 €	582,94 €	591,62 €	597,24 €	315,54 €	629,28 €	194,52 €
2.09.2022	497,98 €	493,95 €	460,42 €	460,42 €	450,08 €	242,76 €	517,68 €	242,52 €
3.09.2022	368,74 €	358,01 €	361,15 €	361,15 €	300,02 €	195,83 €	406,38 €	229,18 €
4.09.2022	318,66 €	310,42 €	313,54 €	313,54 €	267,96 €	128,02 €	349,57 €	187,10 €