

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (32. Hafta)

32. Haftada (5 Ağustos - 11 Ağustos)

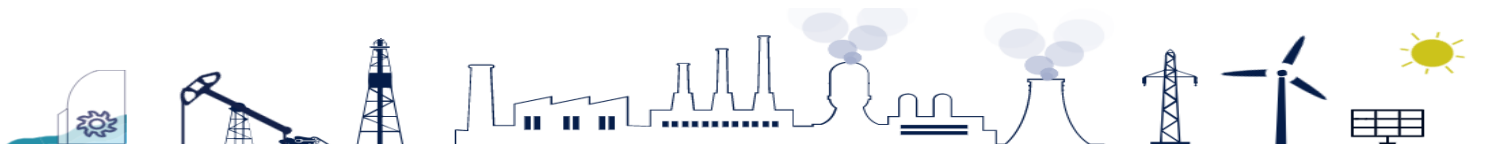
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 72,06 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 26.254 MWh (saatlik ortalama 156 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 84.348 MWh (saatlik ortalama 502 MWh) artması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 62.033 MWh (saatlik ortalama 369 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 35.433 MWh (saatlik ortalama 211 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 85.939 MWh (saatlik ortalama 512 MWh) azalması,
- * DGP hacminin 57.525 MWh (saatlik ortalama 342 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 122.381 MWh (saatlik ortalama 728 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	32. Hafta	% Değişim	31. Hafta
Ortalama PTF	2.525,30	↓ -2,77%	2.597,37
Maksimum PTF	3.000,00	→ 0,00%	3.000,00
Minimum PTF	230,91	↓ -82,83%	1.345,14
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.262,85	↓ -3,71%	2.350,07
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.917,23	↓ -2,20%	2.982,73
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.641,22	↓ -2,05%	2.696,55
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.544	↓ -2,58%	28.272
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.131	↓ -3,12%	14.586
Maksimum Takas Miktarı	33.071	↑ 0,01%	33.066
Minimum Takas Miktarı	21.864	↓ -0,67%	22.011
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.894	↓ -1,80%	28.405
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.755	↓ -0,64%	32.965
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	39.716	↓ -0,76%	40.020
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.139	↑ 1,47%	33.645
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	305.029	↓ -3,48%	316.037
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	45.843	↓ -0,34%	46.000

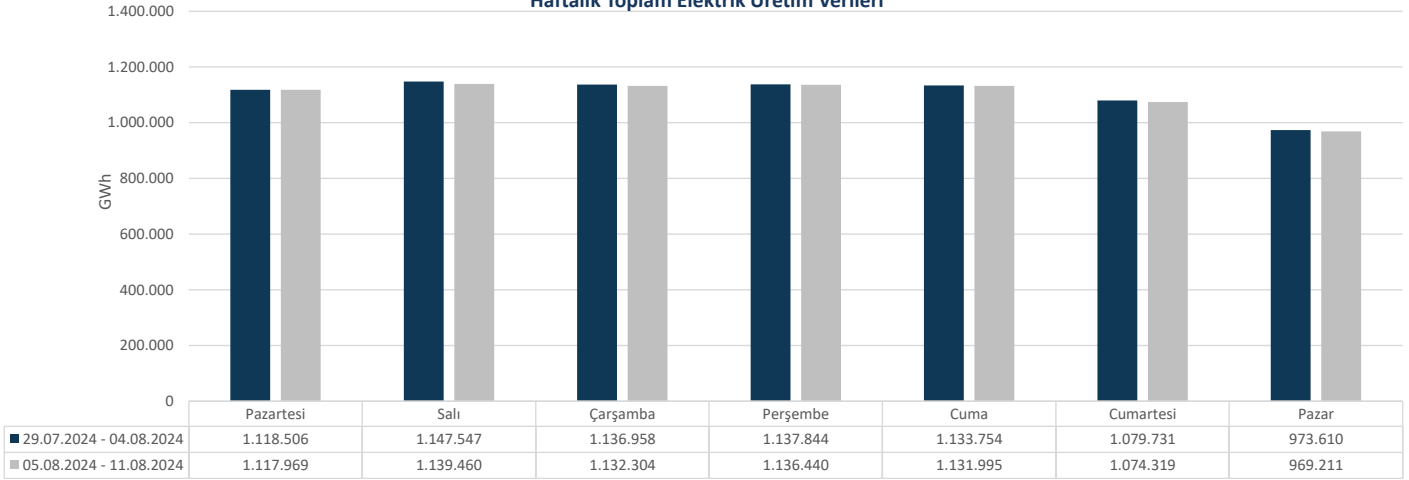
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

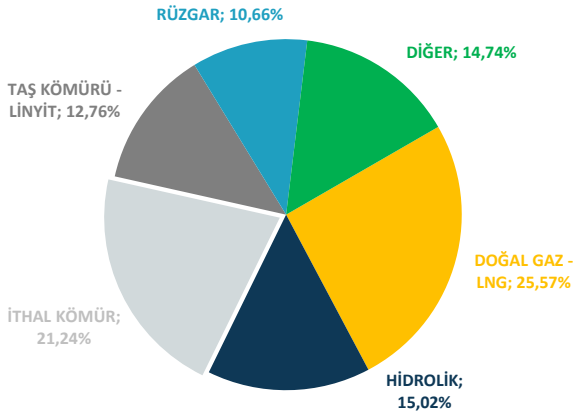


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 26.254 MWh azalarak 7.701.697 MWh olarak gerçekleşmiştir.

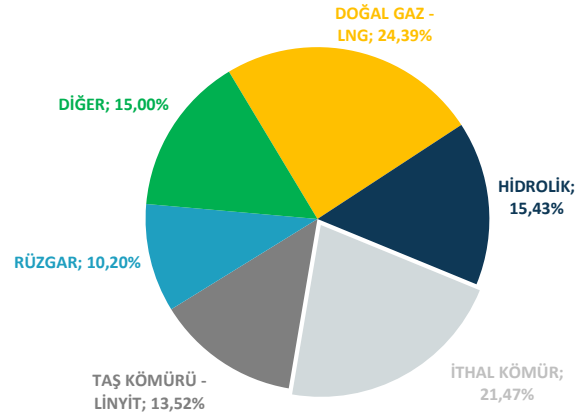
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (32. HAFTA)

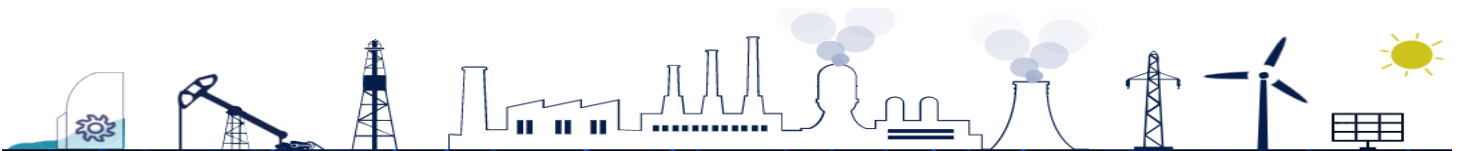


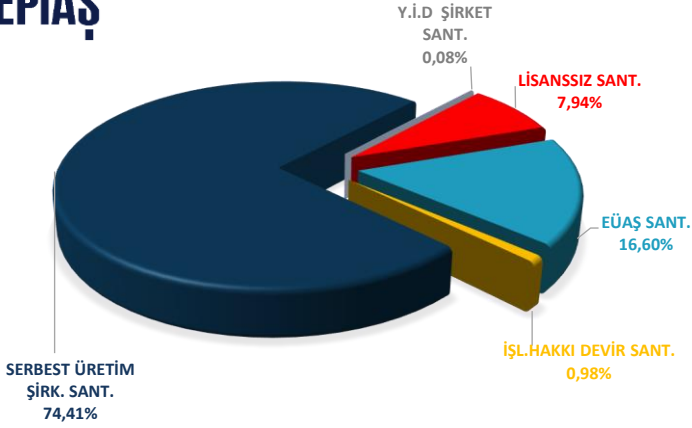
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (31. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.969.296 MWh (%25,57) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.636.170 MWh (%21,24) ile İthal Kömür, 1.156.680 MWh (%15,02) ile Hidrolik, 1.135.277 MWh (%14,74) ile Diğer, 982.712 MWh (%12,76) ile Taş Kömürü-Linyit, 821.344 MWh (%10,66) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %14,74 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 750.461 MWh ile Güneş, 165.599 MWh ile Biogaz, 164.269 MWh ile Jeotermal, 25.859 MWh ile Asfaltit, 14.787 MWh ile Atık Isı ve 14.302 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 55.792 MWh artarak 99.747 MWh, ihracatı 1.812 MWh azalarak 94.269 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



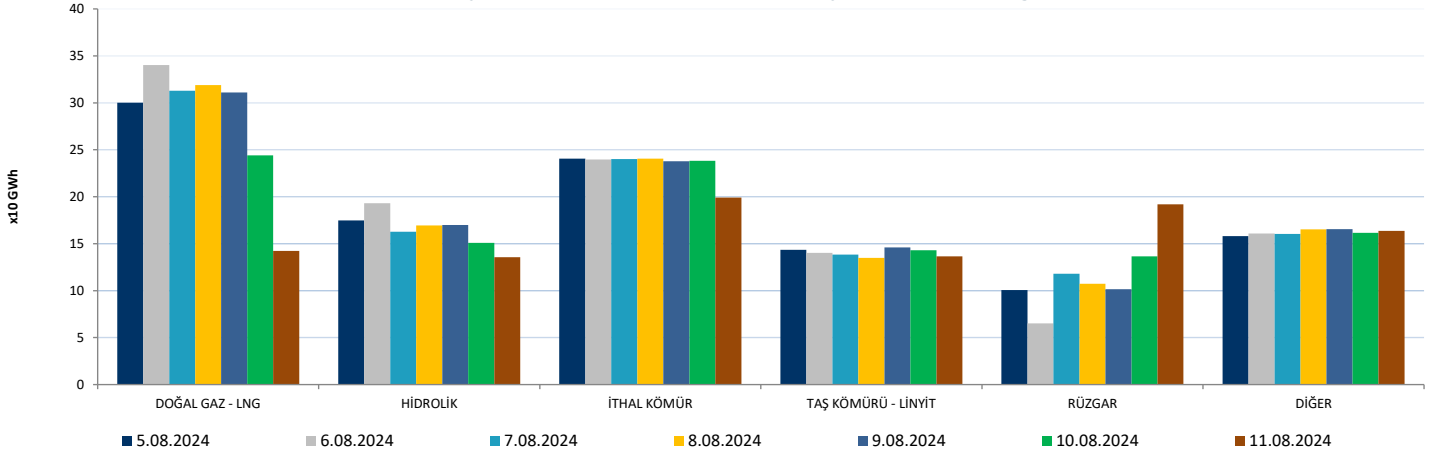


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 26.254 MWh azalarak 7.701.697 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.730.811 MWh (%74,41) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 611.745 MWh (%7,94), Y.İ.D Şirket santralleri 5.904 MWh (%0,077), İ.H.D Şirket santralleri 75.123 MWh (%0,98) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.278.114 MWh (%16,60) bandında olmuştur.

	5.08.2024	6.08.2024	7.08.2024	8.08.2024	9.08.2024	10.08.2024	11.08.2024
DOĞAL GAZ - LNG	300.066	340.250	312.850	318.919	310.960	243.964	142.287
HİDROLİK	174.827	193.098	162.731	169.463	169.908	150.929	135.724
İTHAL KÖMÜR	240.655	239.697	240.048	240.490	237.842	238.211	199.227
RÜZGAR	100.689	65.225	118.031	107.280	101.656	136.552	191.911
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	143.542	140.318	138.331	134.966	146.093	143.006	136.456
DİĞER	158.185	160.873	160.311	165.322	165.401	161.577	163.608

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

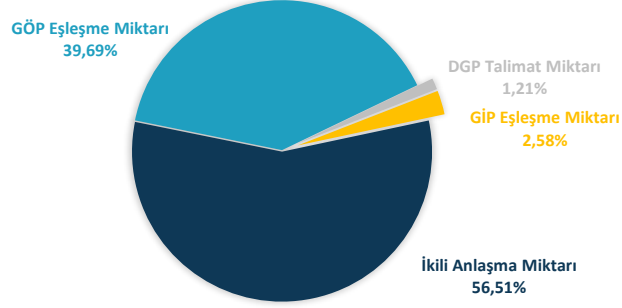


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 84.348 MWh artarak 1.969.296 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 22.762 MWh azalarak 1.636.170 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 23.733 MWh azalarak 1.135.277 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 35.433 MWh azalarak 1.156.680 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 62.033 MWh azalarak 982.712 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 33.140 MWh artarak 821.344 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.672.229 MWh (%56,51), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.686.111 MWh (%39,69), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 305.029 MWh (%2,58) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 143.103 MWh (%1,21) olmuştur.

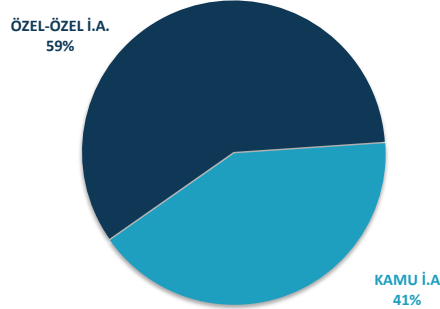
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, İkili Anlaşma miktarının payı 6.672.229 MWh (%56,51) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.686.111 MWh (%39,69), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 305.029 MWh (%2,58) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 143.103 MWh (%1,21) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 51.069 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 85.939 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 11.007 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 57.525 MWh artmıştır.

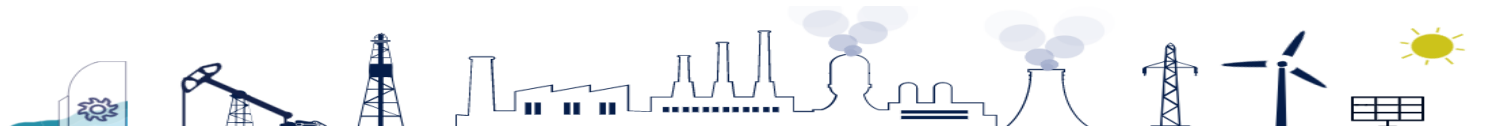
İkili Anlaşma Detayı



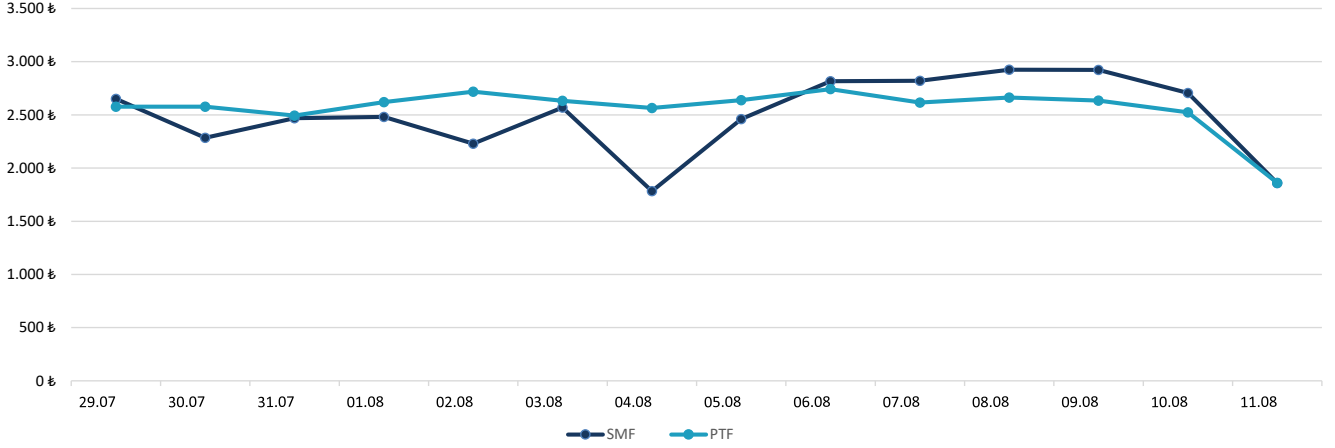
	5.08.2024	6.08.2024	7.08.2024	8.08.2024	9.08.2024	10.08.2024	11.08.2024
İKİLİ ANLAŞMA	946.068	951.621	957.503	956.371	952.790	958.198	949.678
GÖP	673.918	692.888	684.073	677.353	686.445	670.529	600.905
GİP	43.242	36.894	44.058	48.202	52.589	43.432	36.613
DGP	22.560	21.819	13.819	23.055	28.798	16.890	16.162
TOPLAM	1.685.789	1.703.221	1.699.453	1.704.981	1.720.622	1.689.049	1.603.357

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



29 Temmuz - 11 Ağustos 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

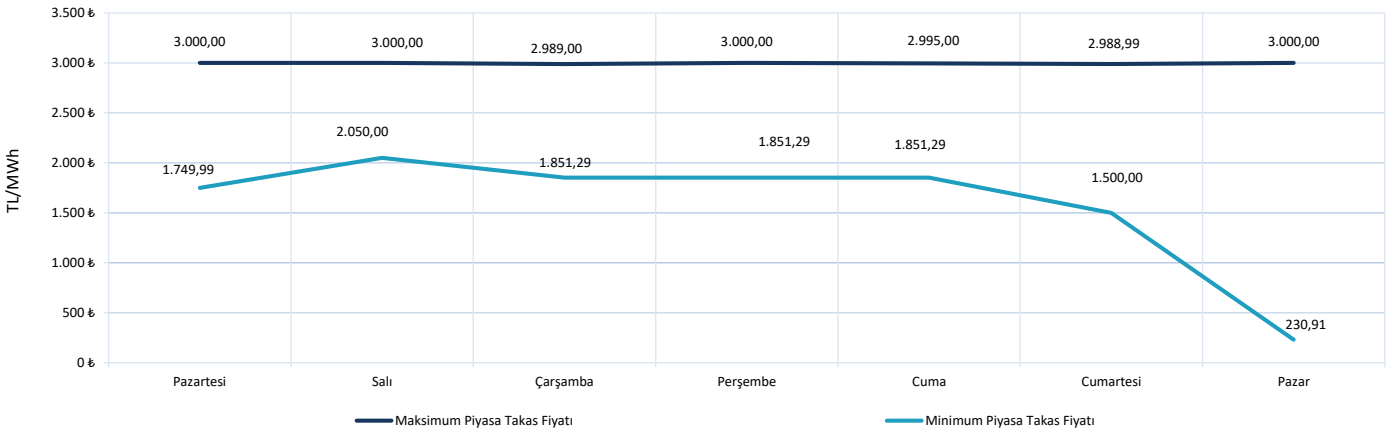


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.861,14 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.741,82 TL/MWh ile 6 Ağustos Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.858,47 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.924,46 TL/MWh ile 8 Ağustos Perşembe gününe aittir.

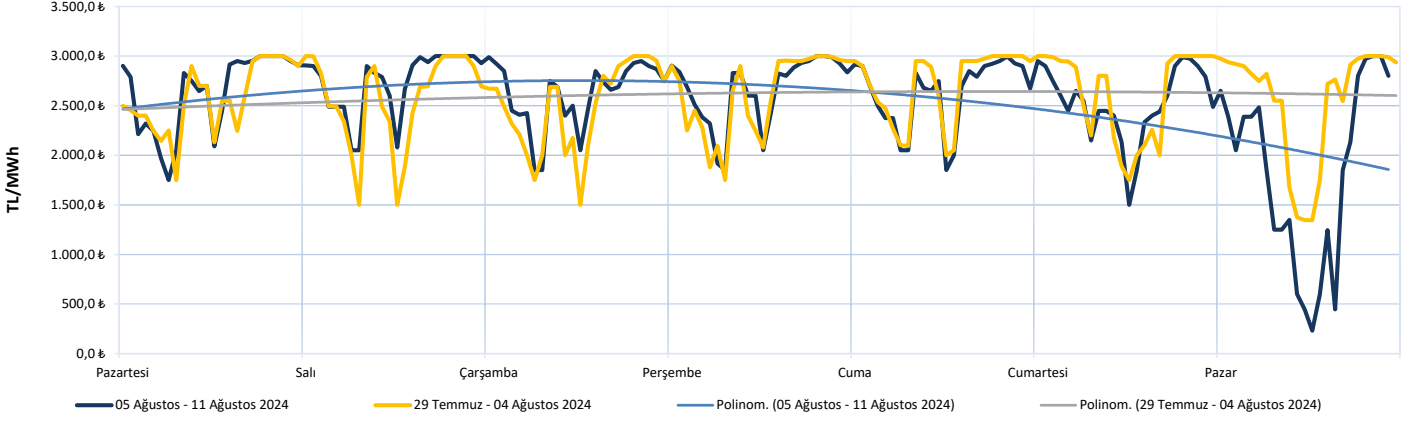
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.214,00 TL/MWh ile 5 Ağustos Pazartesi günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

05 Ağustos - 11 Ağustos 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

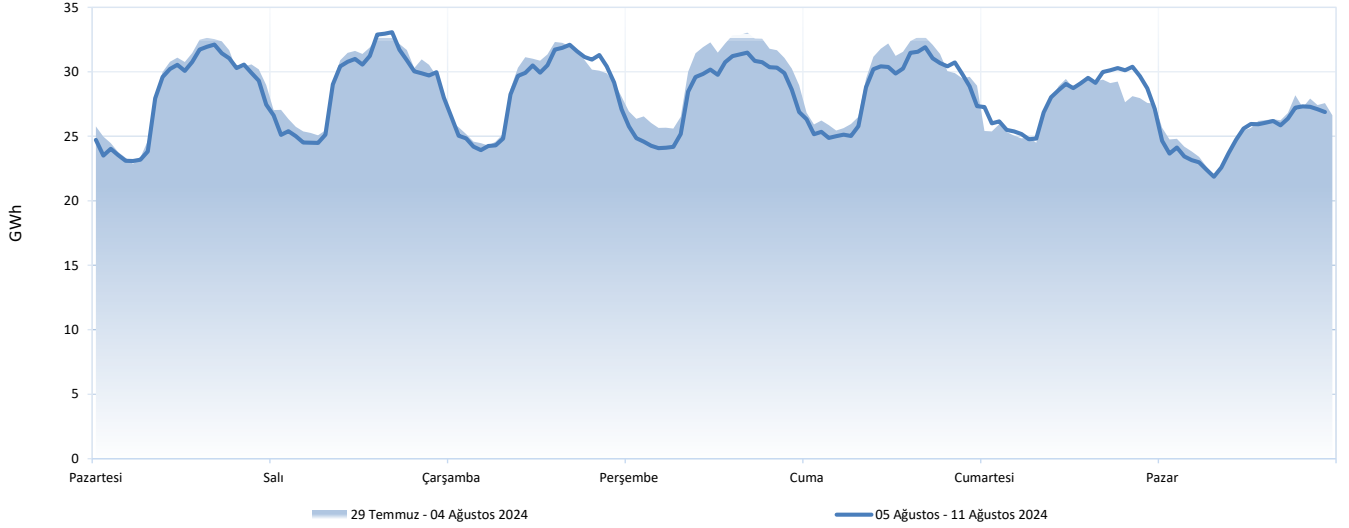
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



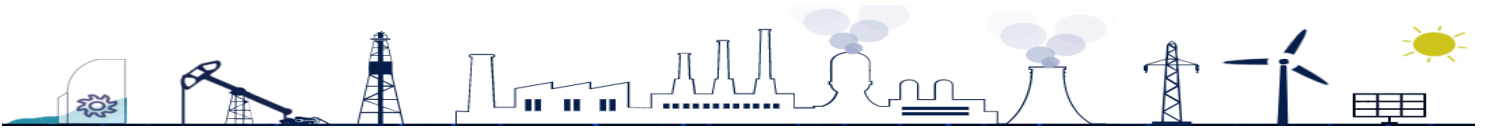
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 72,06 TL/MWh azalarak 2.525,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 703,42 TL/MWh azalış ile 11 Ağustos 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.262,85 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.917,23 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.641,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

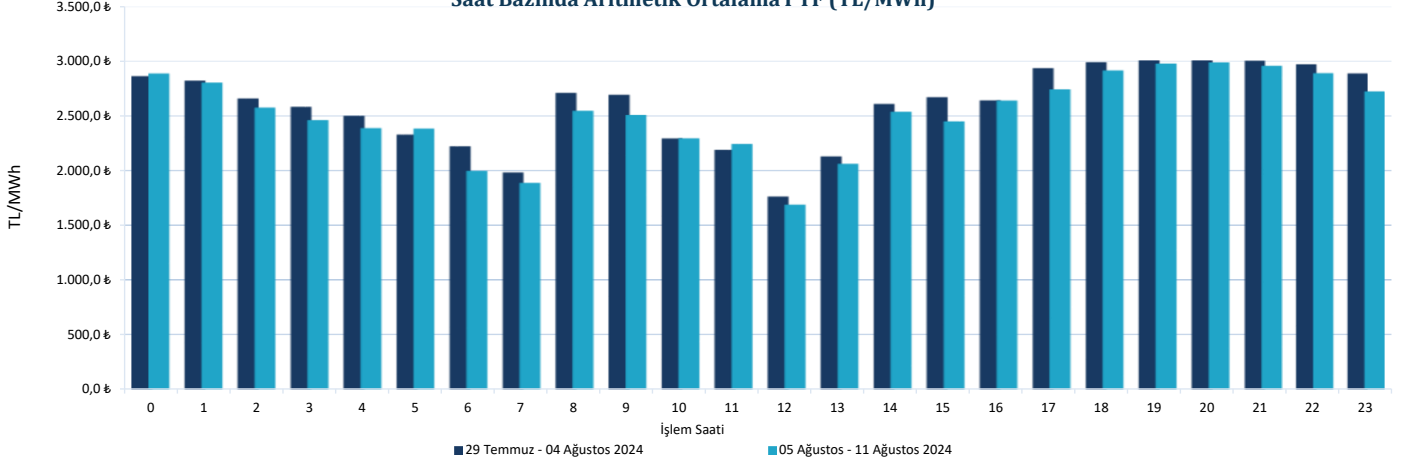
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



32. hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Ağustos Salı günü saat 16.00'da 33.071 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 21.864 MWh olarak gerçekleşmiştir.

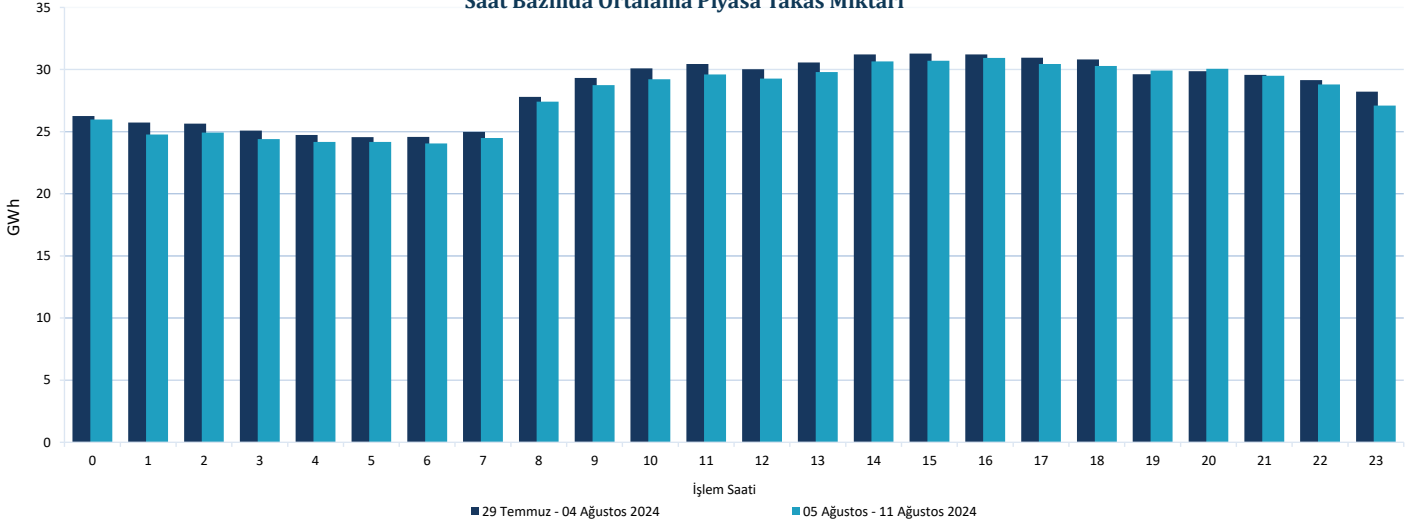


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

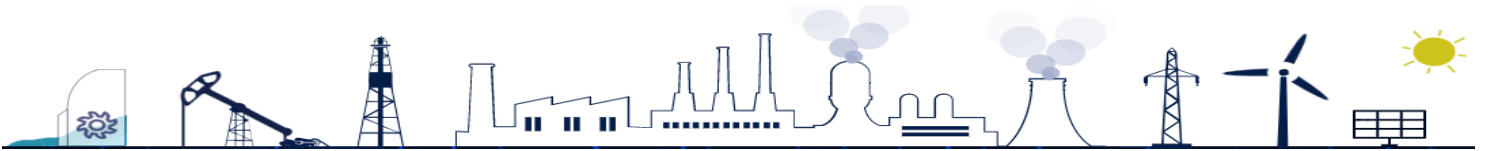


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 19 saatte azalış, 5 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 61,97 TL/MWh artarak 2.386,65 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 213,48 TL/MWh azalarak 2.002,82 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

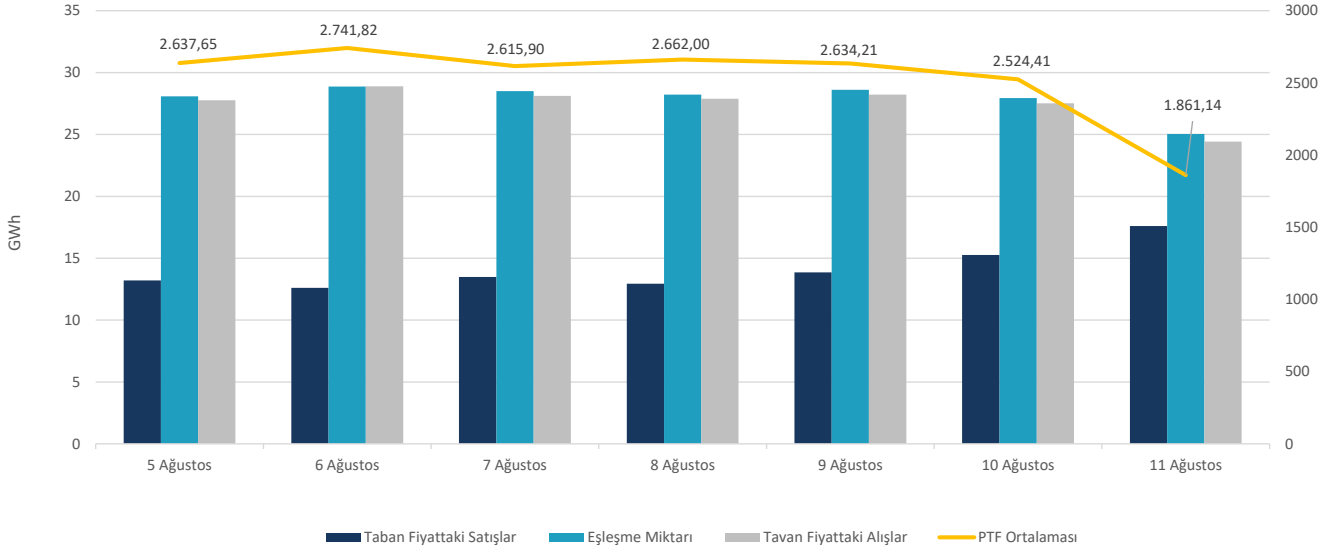
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.106 MWh azalarak 27.107 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

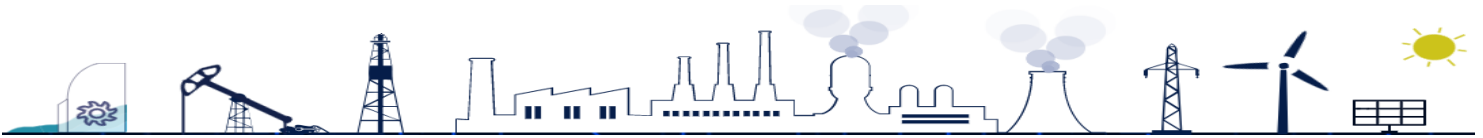


32. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,13 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,54 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,89 GWh seviyesindedir. Bu değerler 31. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 455 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 511 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 728 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Ağustos 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 663,28 TL/MWh azalarak 1.861,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.331 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.094 MWh azalması etkili olmuştur. 7 Ağustos 2024 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 125,92 TL/MWh azalarak 2.615,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 880 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 779 MWh azalması etkili olmuştur.

32. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,6 (35.328 MWh) azalarak 5.502.794 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,1 (93.522 MWh) azalarak 2.972.587 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,1 (76.421 MWh) azalarak 2.374.082 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,6 (122.381 MWh) azalarak 4.627.325 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,5 (82.906 MWh) artarak 5.735.270 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %0,5 (7.882 MWh) artarak 1.713.518 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %23,1 (8.434 MWh) artarak 44.869 MWh seviyesine yükselmiştir.



12.08.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1289'dur. Bu hafta günlük ortalama 976 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

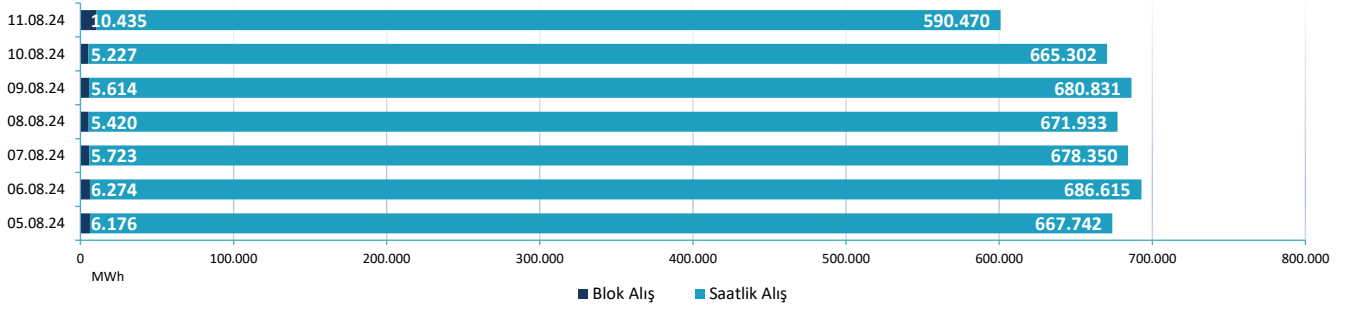
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 424.655 MWh,
- Blok satış miktarı 244.788 MWh,
- Saatlik alış miktarı 663.035 MWh,
- Blok alış miktarı 6.410 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.538.432 TL olarak gerçekleşmiştir.

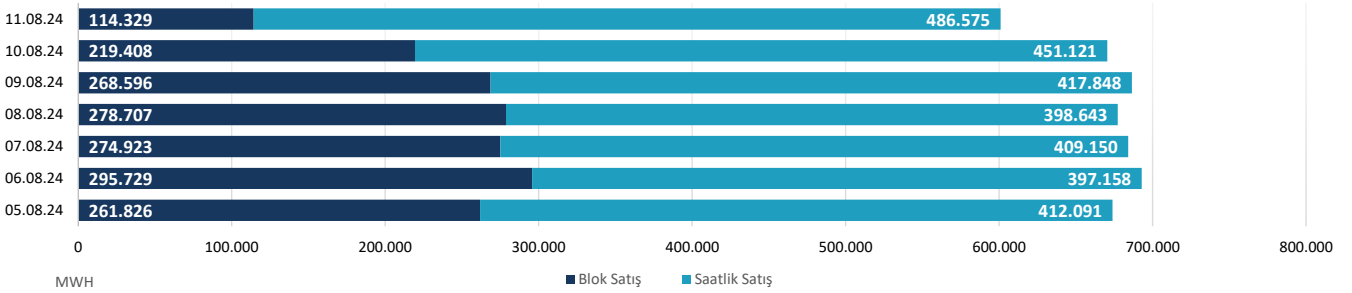
		5.08.24	6.08.2024	7.08.2024	8.08.2024	9.08.2024	10.08.2024	11.08.2024
ALİŞ	SAATLİK	667.742	686.615	678.350	671.933	680.831	665.302	590.470
	BLOK	6.176	6.274	5.723	5.420	5.614	5.227	10.435
SATIŞ	SAATLİK	412.091	397.158	409.150	398.643	417.848	451.121	486.575
	BLOK	261.826	295.729	274.923	278.707	268.596	219.408	114.329

* Değerleri MWh cinsindendir.

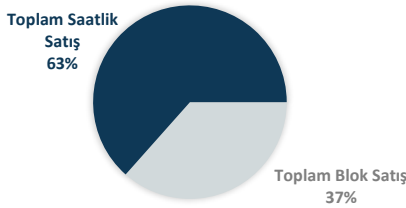
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

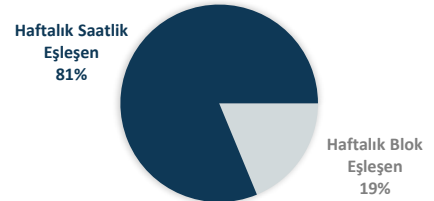


05 Ağustos - 11 Ağustos 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

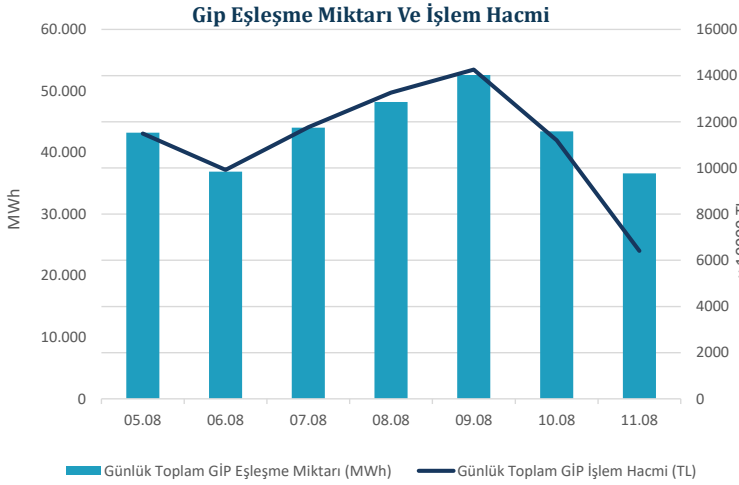
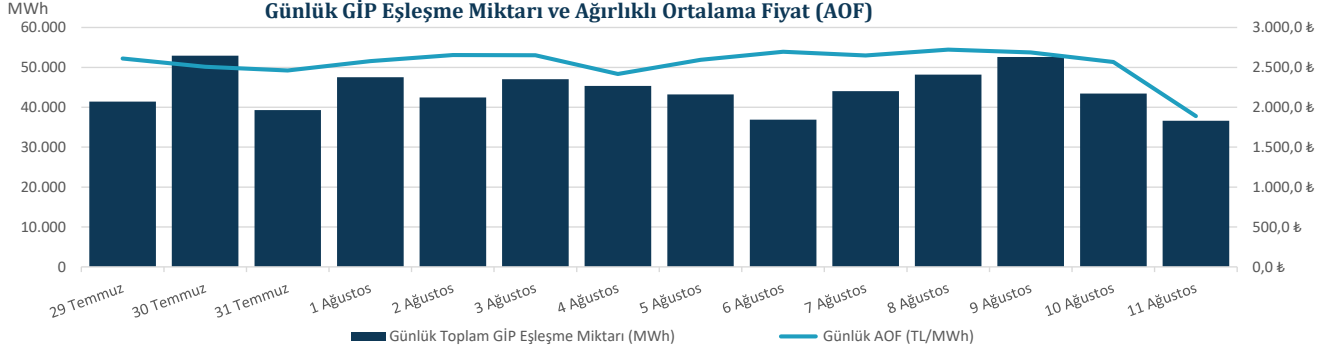
05 Ağustos - 11 Ağustos 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Ağustos 2024 Salı günü saat 20.00'de 3.020,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



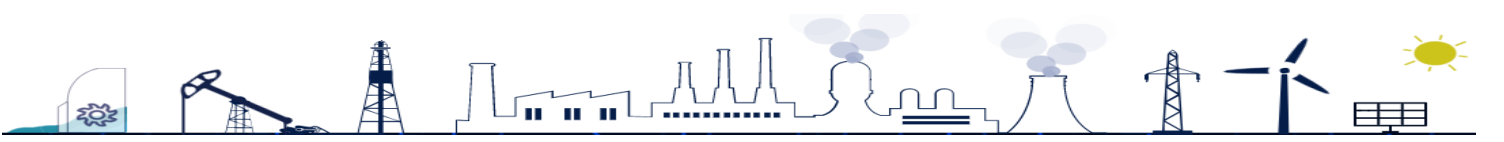
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 305.029 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Ağustos 2024 Salı günü saat 20.00'de 3.020,82 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Ağustos 2024 Cuma saat 22.00'de 3.398 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Ağustos 2024 Cuma günü, minimum ticaret 11 Ağustos 2024 Pazar günü olmuştur.

12.08.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1335 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 765 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.07.2024	2.606,62	41.444	108.029.974	3.090,00	1.045,50
30.07.2024	2.519,47	52.905	133.293.687	3.075,20	1.196,90
31.07.2024	2.487,92	39.278	97.720.930	3.076,40	1.301,10
1.08.2024	2.681,08	47.511	127.381.763	3.086,60	1.174,60
2.08.2024	2.721,83	42.461	115.572.406	3.055,00	1.650,00
3.08.2024	2.676,80	47.064	125.980.034	3.090,00	54,40
4.08.2024	2.452,94	45.372	111.295.451	3.049,70	414,40
5.08.2024	2.656,44	43.242	114.870.017	3.058,00	1.425,00
6.08.2024	2.688,42	36.894	99.185.279	3.090,00	1.705,00
7.08.2024	2.669,50	44.058	117.611.870	3.055,00	1.802,30
8.08.2024	2.750,51	48.202	132.579.998	3.090,00	1.851,00
9.08.2024	2.711,42	52.589	142.592.022	3.072,80	1.703,20
10.08.2024	2.578,32	43.432	111.981.711	3.086,80	1.004,10
11.08.2024	1.750,21	36.613	64.079.700	3.076,40	25,00

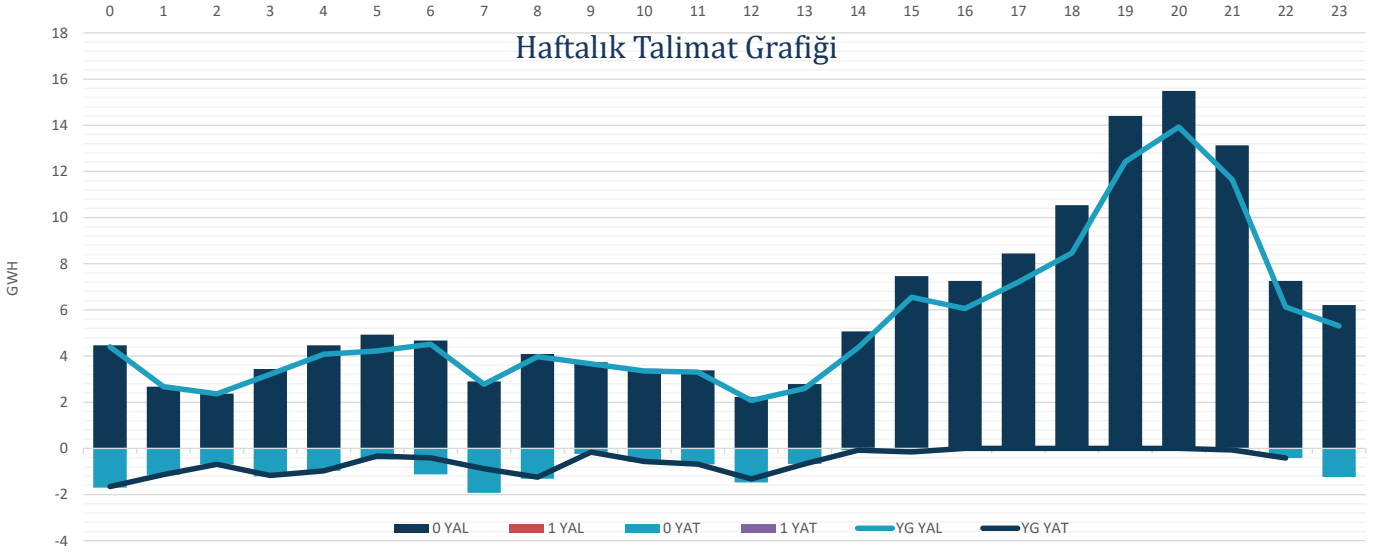
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

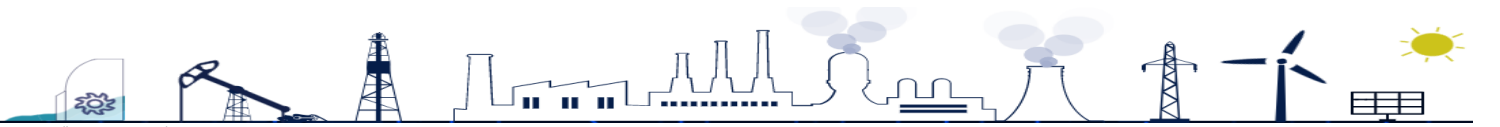
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 57.525 MWh artarak 143.103 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 32. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 19.763 MWh azalarak 13.852 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 77.288 MWh artarak 129.251 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Ağustos 2024 Cuma günü 28.175 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Ağustos 2024 Pazar günü 12.417 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Ağustos 2024 Pazartesi günü 5.805 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 9 Ağustos 2024 Cuma günü 622 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
05.08.2024	17.239	0	17.239	6.772	0	6.772
06.08.2024	22.897	0	22.897	780	0	780
07.08.2024	13.612	0	13.612	697	0	697
08.08.2024	22.746	0	22.746	647	0	647
09.08.2024	28.737	0	28.737	629	0	629
10.08.2024	23.856	0	23.856	1.745	0	1.745
11.08.2024	15.741	0	15.741	4.917	0	4.917

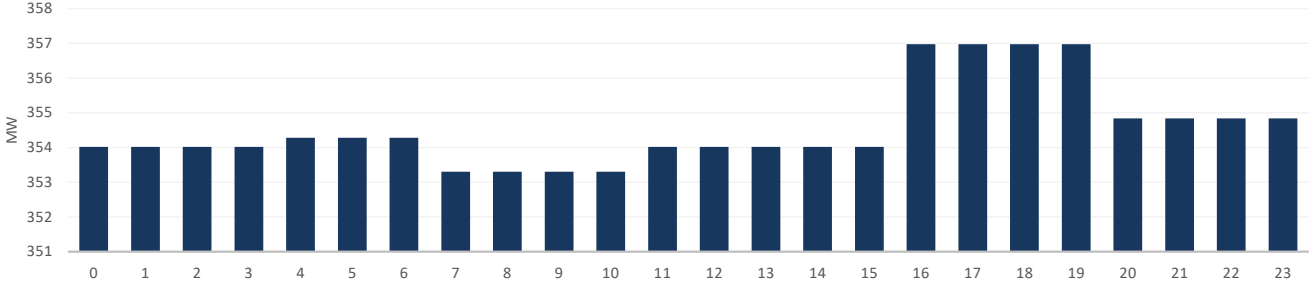
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



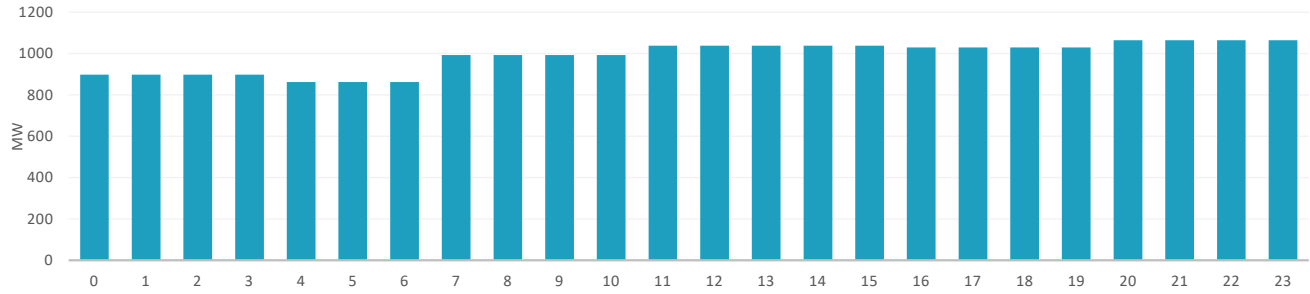
32. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.566 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 76,81 TL/MW azalarak 620,92 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

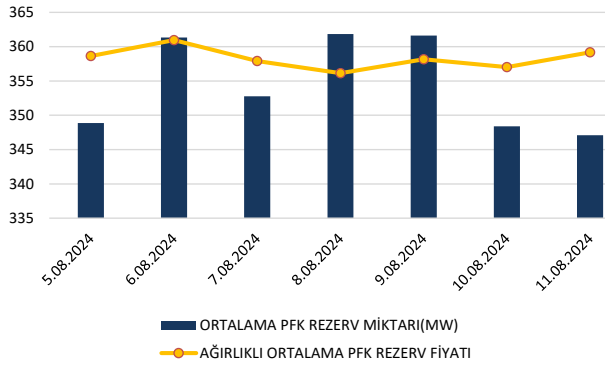


32. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 166.028 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 288, TL/MW artarak 967,93 TL/MW olmuştur.

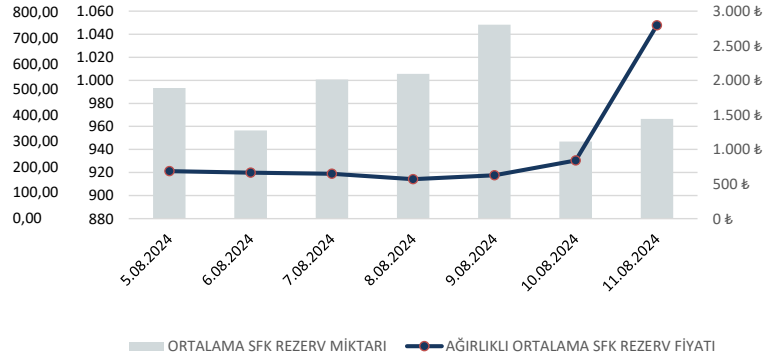
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



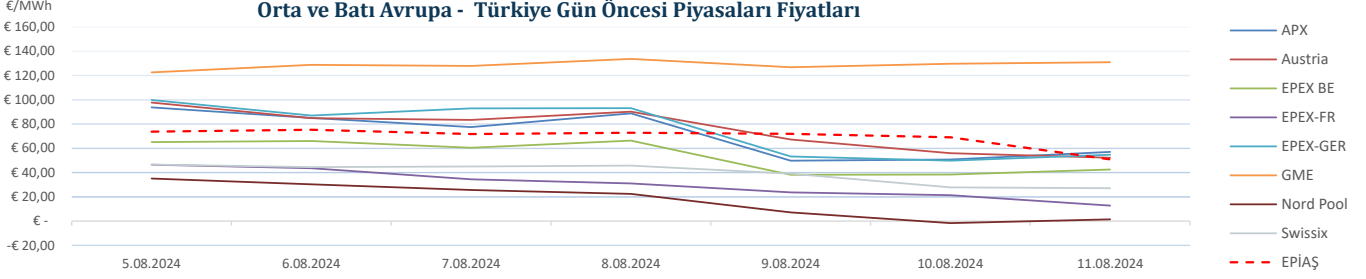
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	5.08.2024	6.08.2024	7.08.2024	8.08.2024	9.08.2024	10.08.2024	11.08.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	348,86	361,35	352,76	361,85	361,63	348,40	347,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	630,49	692,20	611,00	563,70	617,46	586,87	644,64
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	993,33	956,46	1.000,75	1.005,63	1.048,29	946,83	966,54
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	688,28	664,34	648,83	570,52	626,99	839,91	2.794,81



"32. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 61,68 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 100,15 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 69,36 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Ağustos 2024 Salı günü 136,81 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 10 Ağustos 2024 Cumartesi Günü -1,63 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

