

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (35. Hafta)

## 35. Haftada (26 Ağustos - 1 Eylül)

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 92,05 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 546.667 MWh (saatlik ortalama 3.254 MWh) azalması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 257.257 MWh (saatlik ortalama 1.531 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 180.352 MWh (saatlik ortalama 1.074 MWh) azalması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 104.799 MWh (saatlik ortalama 624 MWh) azalması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 425.293 MWh (saatlik ortalama 2.532 MWh) azalması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 209.826 MWh (saatlik ortalama 1.249 MWh) azalması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 230.359 MWh (saatlik ortalama 1.371 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	35. Hafta	% Değişim	34. Hafta
Ortalama PTF	2.541,06	↓ -3,50%	2.633,11
Maksimum PTF	3.000,00	→ 0,00%	3.000,00
Minimum PTF	1.000,00	↑ 100,00%	500,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.341,41	↓ -5,40%	2.475,19
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.979,88	↑ 0,81%	2.955,84
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.541,32	↓ -4,05%	2.648,56
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.463	↓ -4,76%	28.834
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.067	↓ -1,23%	13.230
Maksimum Takas Miktarı	33.404	↓ -4,49%	34.975
Minimum Takas Miktarı	21.053	↓ -4,51%	22.047
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.664	↓ -4,32%	28.913
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.032	↓ -4,62%	33.583
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.226	↓ -6,37%	39.758
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.386	↑ 2,09%	33.681
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	301.429	↓ -5,60%	319.300
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.607	↓ -7,10%	45.861

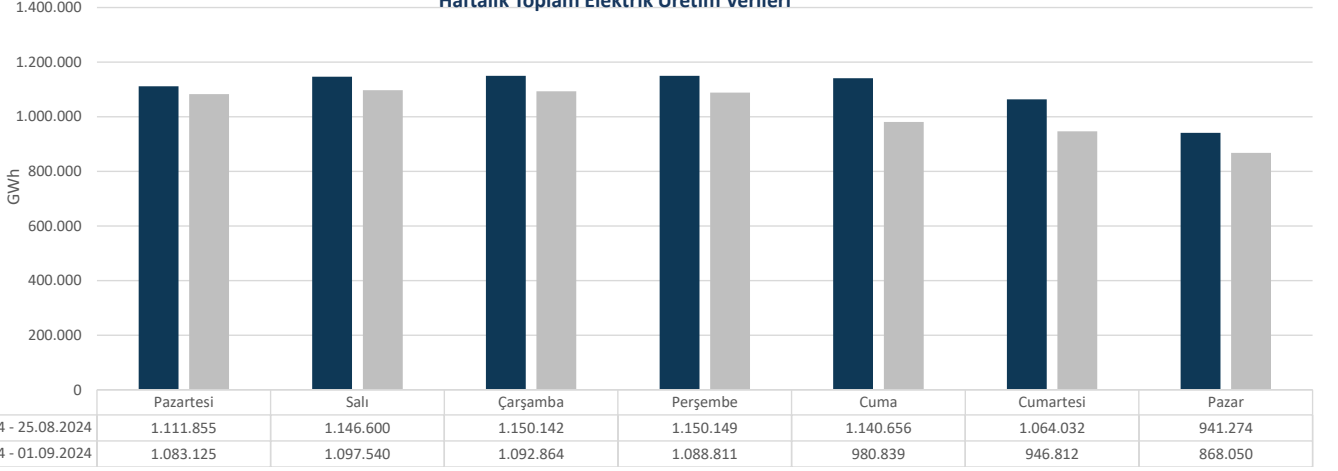
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

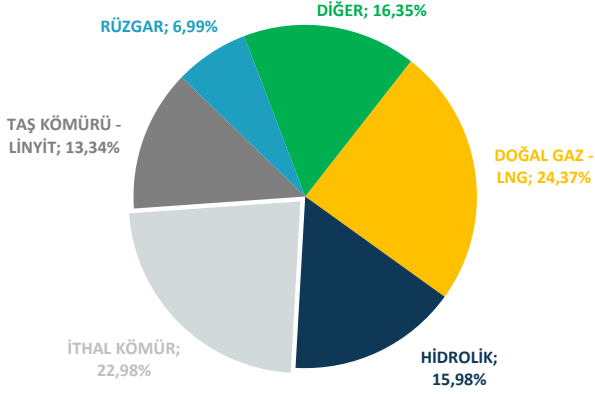


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 546.667 MWh azalarak 7.158.041 MWh olarak gerçekleşmiştir.

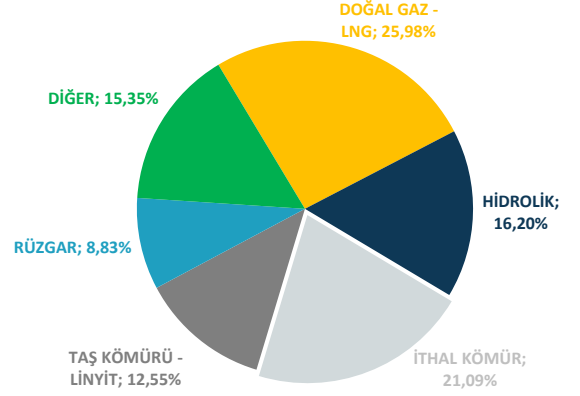
## Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



## ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (35. HAFTA)

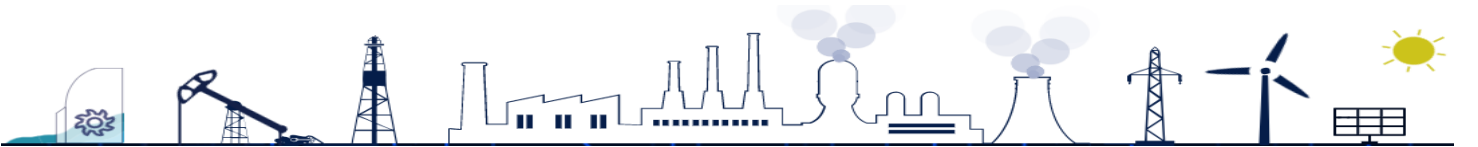


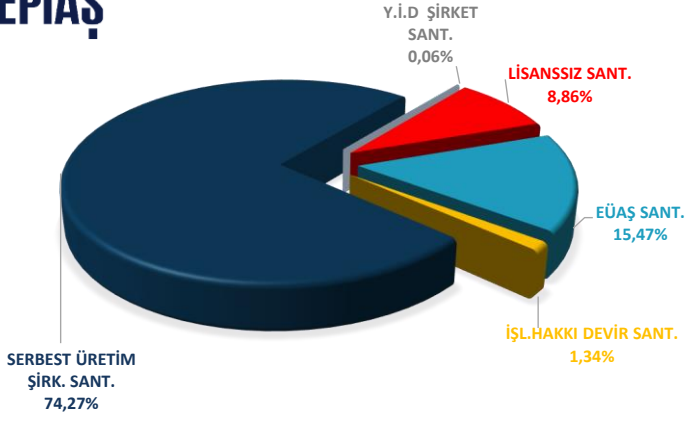
## ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.744.312 MWh (%24,37) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.645.092 MWh (%22,98) ile İthal Kömür, 1.170.173 MWh (%16,35) ile Diğer, 1.143.630 MWh (%15,98) ile Hidrolik, 954.829 MWh (%13,34) ile Taş Kömürü-Linyit, 500.005 MWh (%6,99) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %16,35 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 757.733 MWh ile Güneş, 185.663 MWh ile Jeotermal, 162.960 MWh ile Biogaz, 35.516 MWh ile Asfaltit, 14.457 MWh ile Fuel Oil ve 13.843 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 9.747 MWh azalarak 97.403 MWh, ihracatı 2.830 MWh artarak 100.985 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



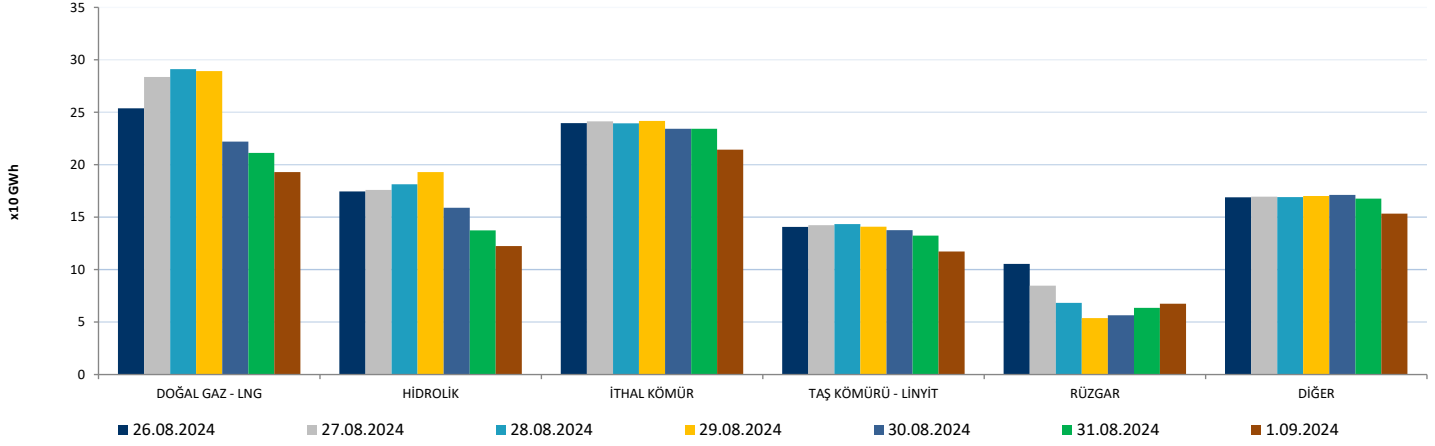


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 546.667 MWh azalarak 7.158.041 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.316.050 MWh (%74,27) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 634.080 MWh (%8,86), Y.İ.D Şirket santralleri 4.425 MWh (%0,062), İ.H.D Şirket santralleri 96.247 MWh (%1,34) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.107.238 MWh (%15,47) bandında olmuştur.

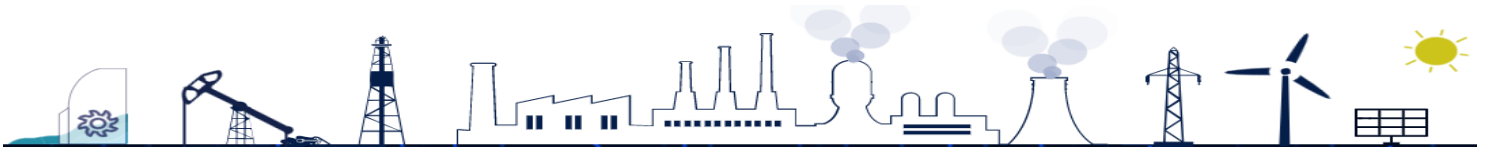
	26.08.2024	27.08.2024	28.08.2024	29.08.2024	30.08.2024	31.08.2024	1.09.2024
DOĞAL GAZ - LNG	253.862	283.627	291.131	289.302	222.068	211.259	193.064
HİDROLİK	174.471	175.954	181.380	192.945	158.954	137.445	122.480
İTHAL KÖMÜR	239.628	241.341	239.477	241.704	234.311	234.222	214.410
RÜZGAR	105.462	84.765	68.435	53.884	56.479	63.574	67.406
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	140.646	142.358	143.349	140.878	137.701	132.529	117.367
DİĞER	169.057	169.494	169.092	170.097	171.327	167.782	153.323

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

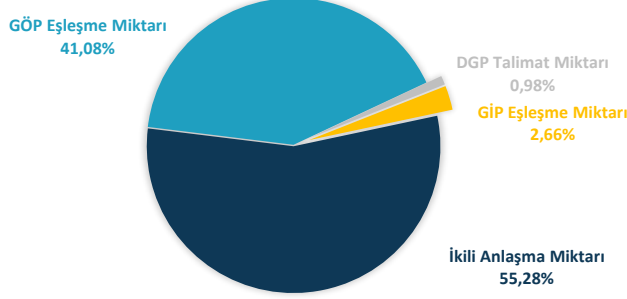


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 257.257 MWh azalarak 1.744.312 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 20.296 MWh artarak 1.645.092 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 12.718 MWh azalarak 1.170.173 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 104.799 MWh azalarak 1.143.630 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 11.861 MWh azalarak 954.829 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 180.352 MWh azalarak 500.005 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.254.009 MWh (%55,28), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.647.547 MWh (%41,08), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 301.429 MWh (%2,66) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 111.002 MWh (%0,98) olmuştur.

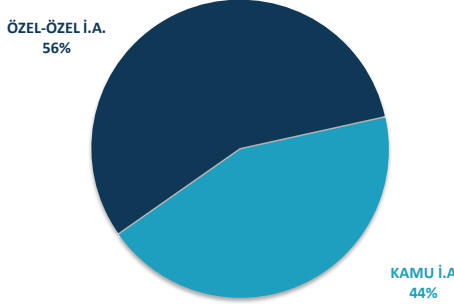
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 6.254.009 MWh (%55,28) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.647.547 MWh (%41,08), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 301.429 MWh (%2,66) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 111.002 MWh (%0,98) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 425.293 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 209.826 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 17.871 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 2.338 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



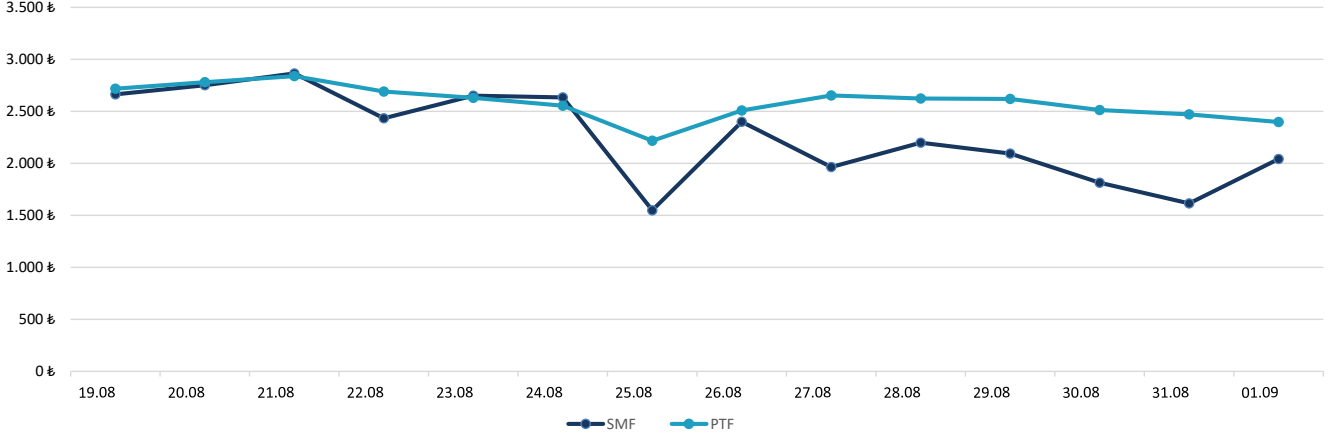
	26.08.2024	27.08.2024	28.08.2024	29.08.2024	30.08.2024	31.08.2024	1.09.2024
İKİLİ ANLAŞMA	912.703	910.439	901.945	895.430	887.766	891.008	854.718
GÖP	684.061	699.881	698.908	709.500	635.279	635.027	584.891
GİP	49.397	42.165	35.425	32.446	45.144	42.085	54.767
DGP	16.262	11.558	10.681	15.803	19.313	21.620	15.766
TOPLAM	1.662.423	1.664.042	1.646.960	1.653.179	1.587.501	1.589.740	1.510.142

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 19 Ağustos - 01 Eylül 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

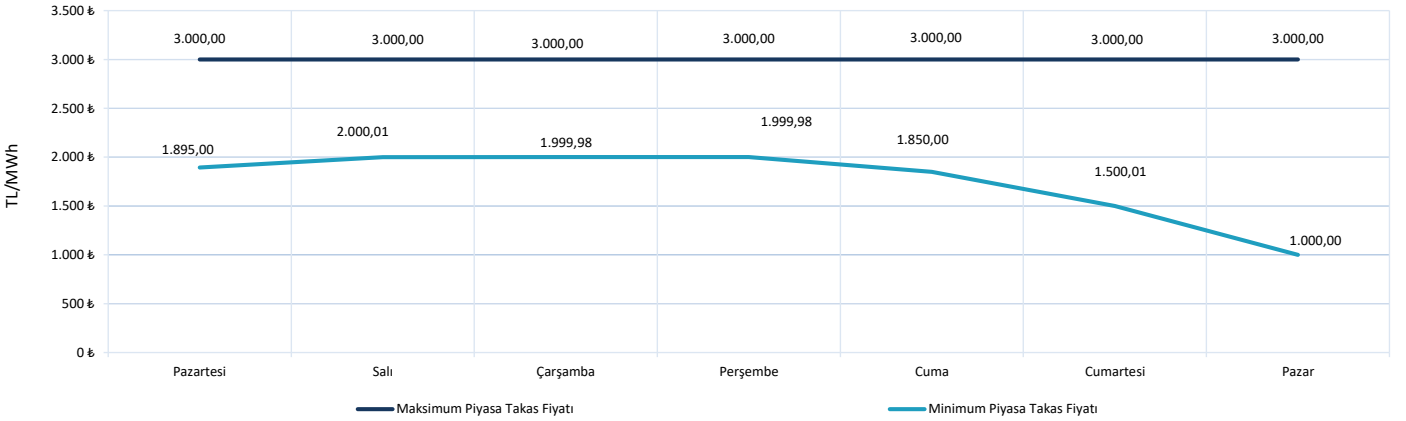


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.397,54 TL/MWh ile 1 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.653,91 TL/MWh ile 27 Ağustos Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.615,46 TL/MWh ile 31 Ağustos Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.399,29 TL/MWh ile 26 Ağustos Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.335,00 TL/MWh ile 30 Ağustos Cuma günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

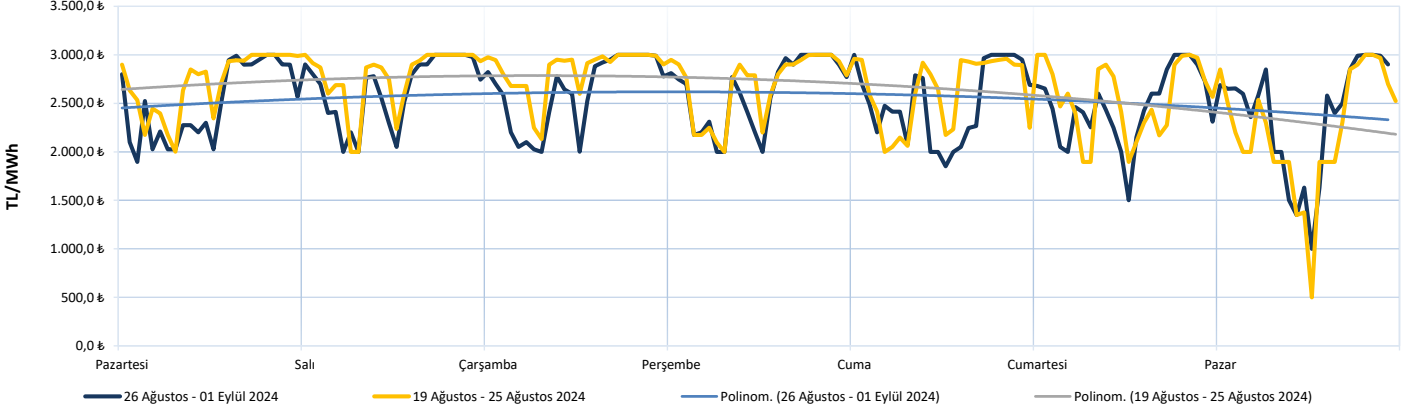
## 26 Ağustos - 01 Eylül 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35.Hafta Raporu | 5

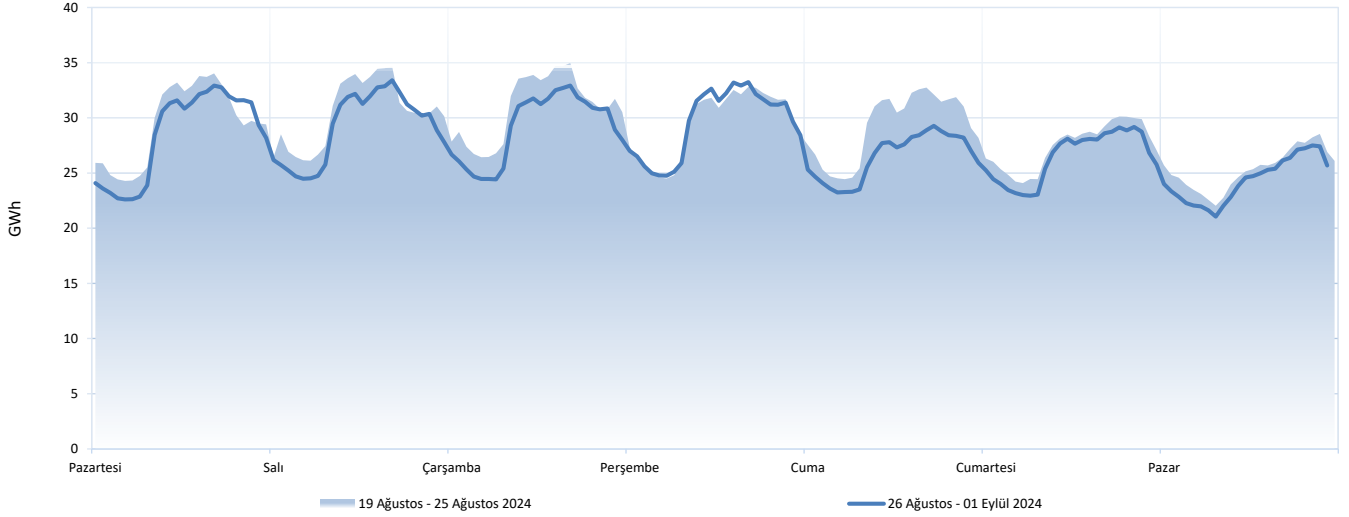
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 92,05 TL/MWh azalarak 2.541,06 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 215,64 TL/MWh azalış ile 28 Ağustos 2024 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.341,41 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.979,88 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.541,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

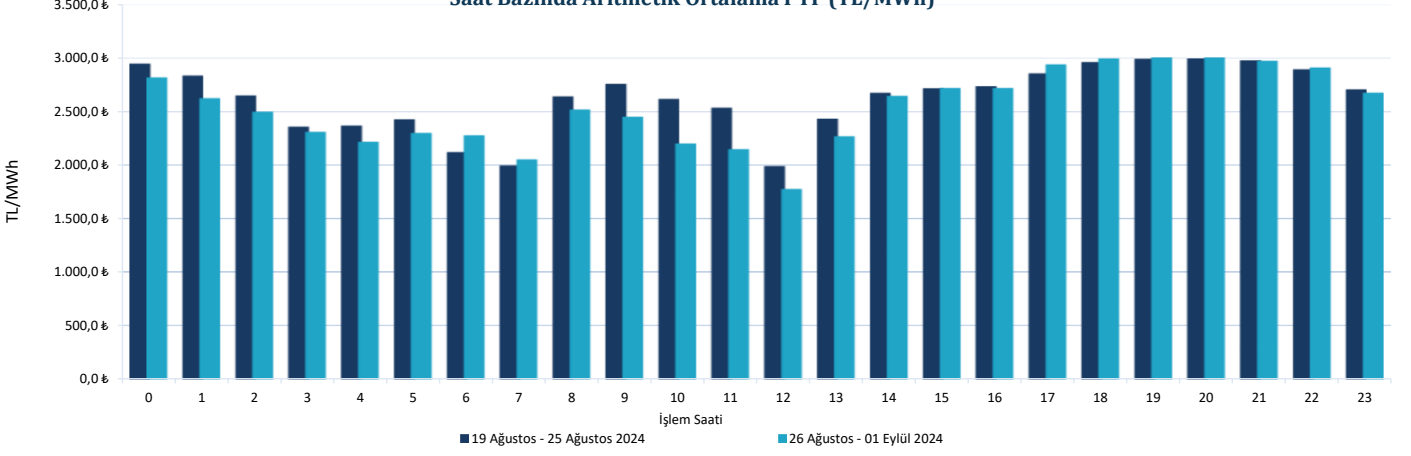
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



35. hafta genelinde maksimum eşleşme 27 Ağustos Salı günü saat 16.00'da 33.404 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 21.053 MWh olarak gerçekleşmiştir.

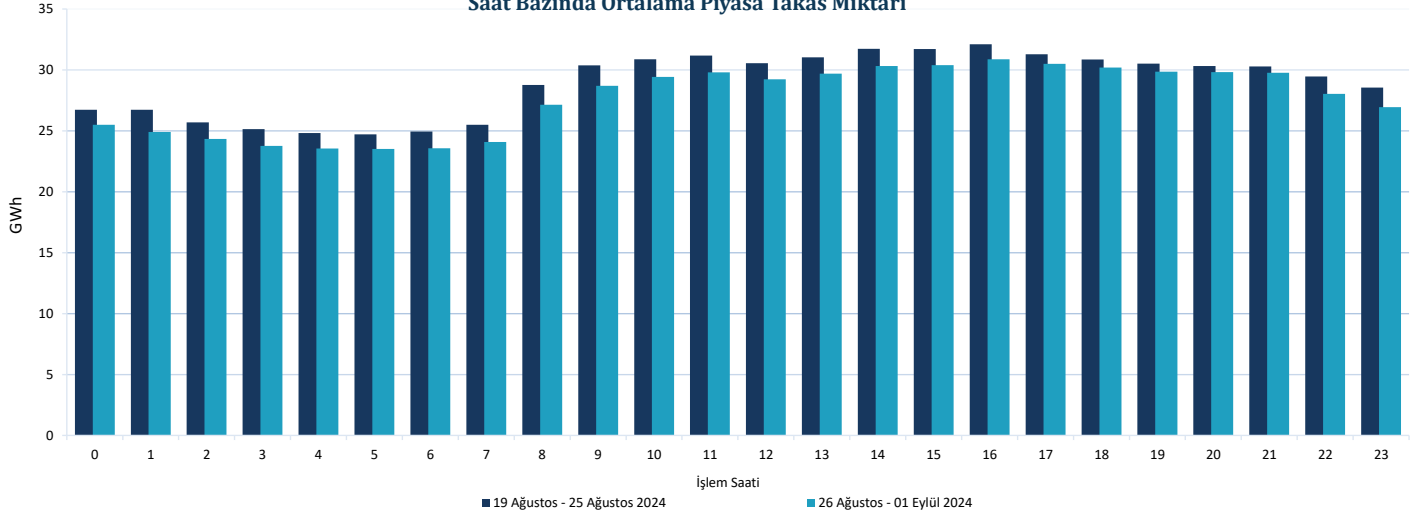


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

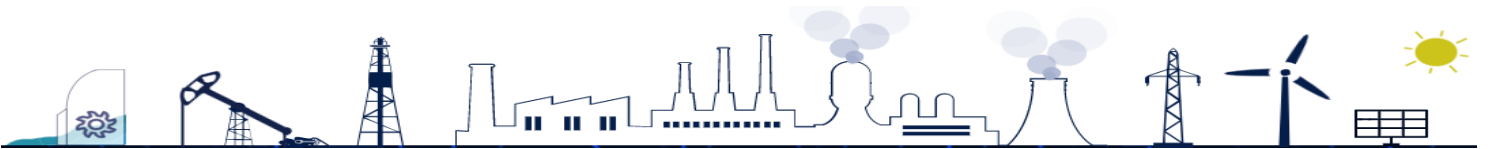


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 17 saatte azalış, 7 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 151,56 TL/MWh artarak 2.274,54 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 416,83 TL/MWh azalarak 2.200,67 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı

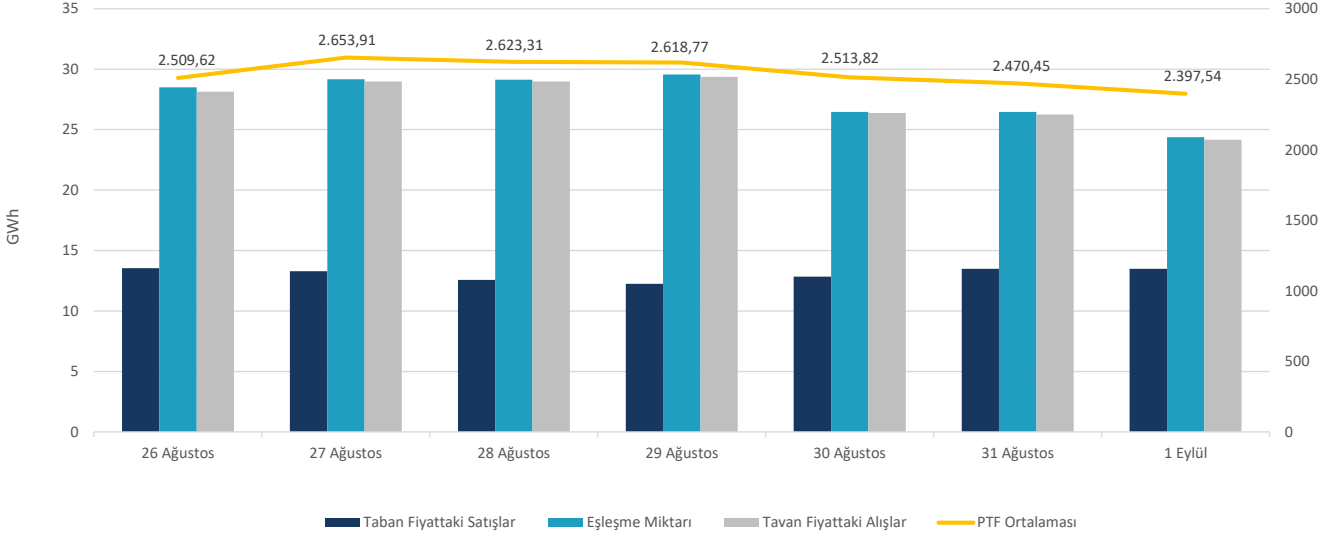


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 01.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.823 MWh azalarak 24.904 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

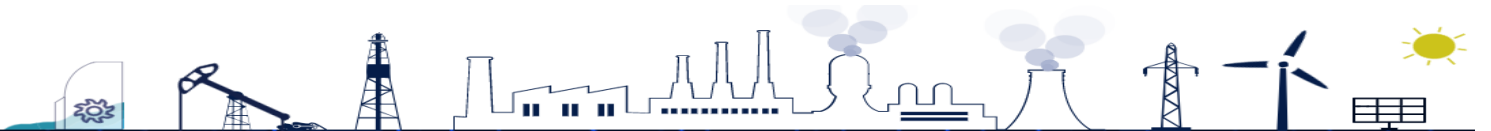


35. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,07 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,46 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,66 GWh seviyesindedir. Bu değerler 34. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 163 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.249 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.371 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

27 Ağustos 2024 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 144,30 TL/MWh artarak 2.653,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 237 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 839 MWh artması etkili olmuştur. 30 Ağustos 2024 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 104,95 TL/MWh azalarak 2.513,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 601 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.986 MWh azalması etkili olmuştur.

35. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,6 (260.469 MWh) azalarak 5.381.442 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,2 (91.874 MWh) azalarak 2.763.066 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,2 (27.377 MWh) azalarak 2.195.232 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,8 (230.359 MWh) azalarak 4.613.835 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,1 (118.338 MWh) artarak 5.776.803 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %5,9 (117.861 MWh) azalarak 1.884.467 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %15,4 (8.272 MWh) artarak 61.920 MWh seviyesine yükselmiştir.



02.09.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1291'dir. Bu hafta günlük ortalama 975 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

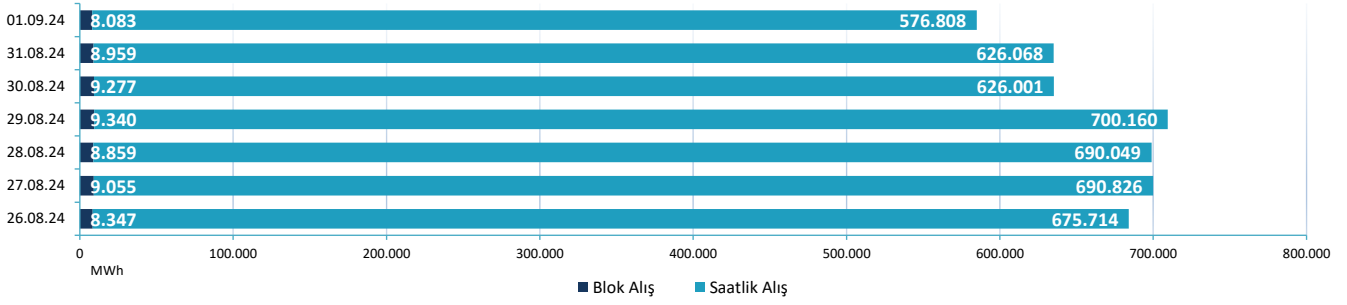
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 394.724 MWh,
- Blok satış miktarı 269.210 MWh,
- Saatlik alış miktarı 655.090 MWh,
- Blok alış miktarı 8.846 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -7.303.546 TL olarak gerçekleşmiştir.

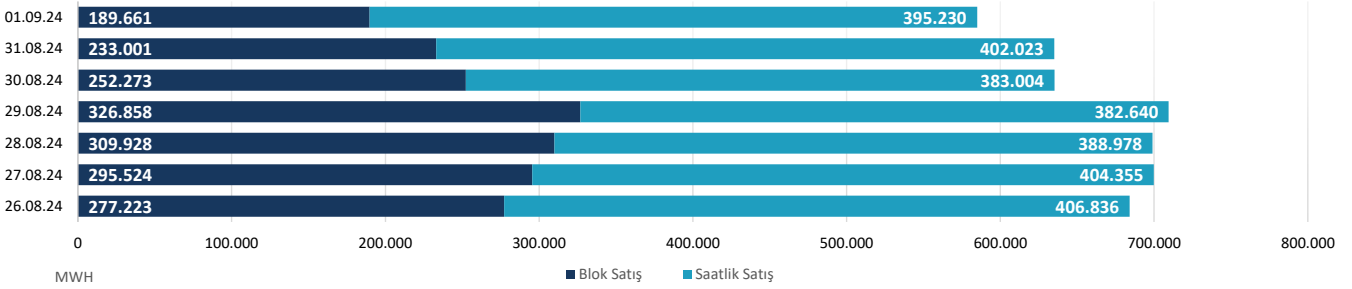
		26.08.24	27.08.2024	28.08.2024	29.08.2024	30.08.2024	31.08.2024	1.09.2024
ALİŞ	SAATLİK	675.714	690.826	690.049	700.160	626.001	626.068	576.808
	BLOK	8.347	9.055	8.859	9.340	9.277	8.959	8.083
SATIŞ	SAATLİK	406.836	404.355	388.978	382.640	383.004	402.023	395.230
	BLOK	277.223	295.524	309.928	326.858	252.273	233.001	189.661

\* Değerleri MWh cinsindedir.

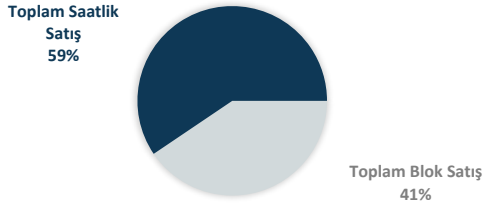
### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

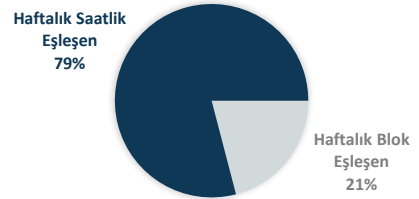


### 26 Ağustos - 01 Eylül 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

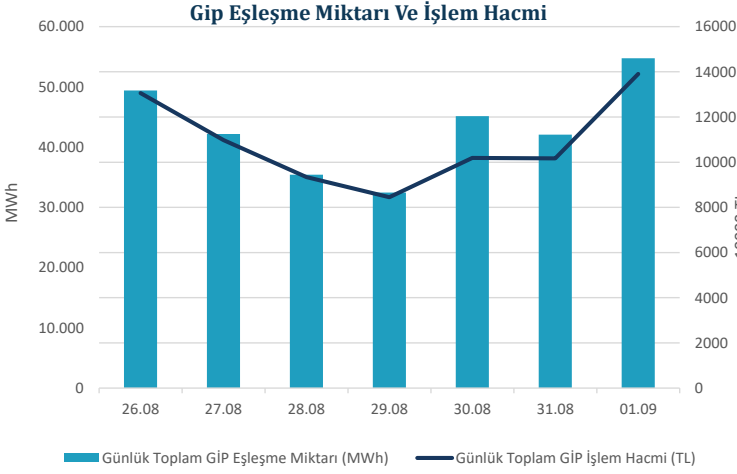
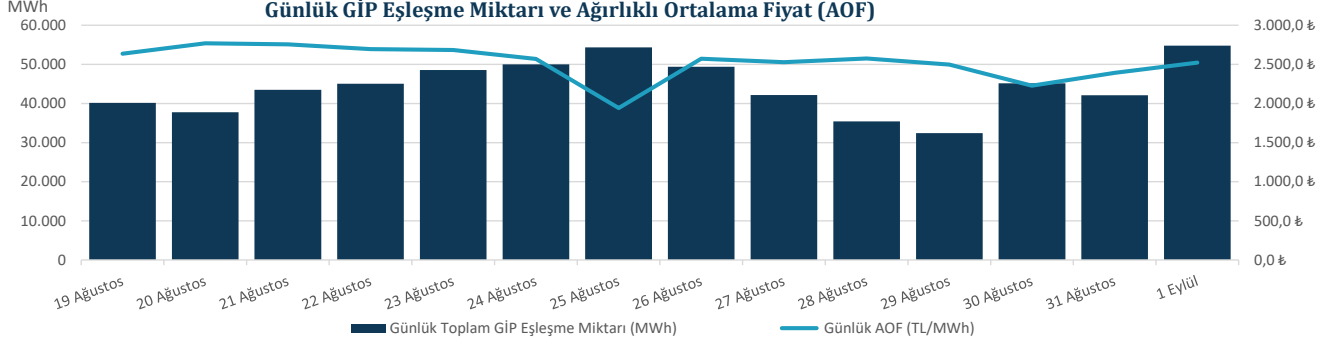
### 26 Ağustos - 01 Eylül 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ağustos 2024 Çarşamba günü saat 19.00'da 3.044,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 301.429 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ağustos 2024 Çarşamba günü saat 19.00'da 3.044,95 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 30 Ağustos 2024 Cuma saat 15.00'te 3.636 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Eylül 2024 Pazar günü, minimum ticaret 29 Ağustos 2024 Perşembe günü olmuştur.

02.09.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1337 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 750 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
19.08.2024	2.716,64	40.136	109.034.906	3.089,90	1.340,80
20.08.2024	2.802,87	37.746	105.795.863	3.089,80	1.894,70
21.08.2024	2.805,62	43.507	122.062.883	3.078,80	1.513,30
22.08.2024	2.744,78	45.052	123.656.831	3.090,00	1.800,10
23.08.2024	2.700,97	48.529	131.075.944	3.090,00	1.521,90
24.08.2024	2.559,53	50.004	127.987.967	3.090,00	1.005,10
25.08.2024	1.914,41	54.326	104.003.057	3.090,00	55,10
26.08.2024	2.644,05	49.397	130.607.203	3.090,00	1.875,50
27.08.2024	2.604,01	42.165	109.796.662	3.090,00	1.451,50
28.08.2024	2.635,79	35.425	93.373.710	3.090,00	1.180,20
29.08.2024	2.604,06	32.446	84.491.338	3.088,70	1.243,00
30.08.2024	2.257,41	45.144	101.908.481	3.053,10	175,90
31.08.2024	2.415,35	42.085	101.650.923	3.090,00	702,30
1.09.2024	2.539,14	54.767	139.060.619	3.090,00	801,60

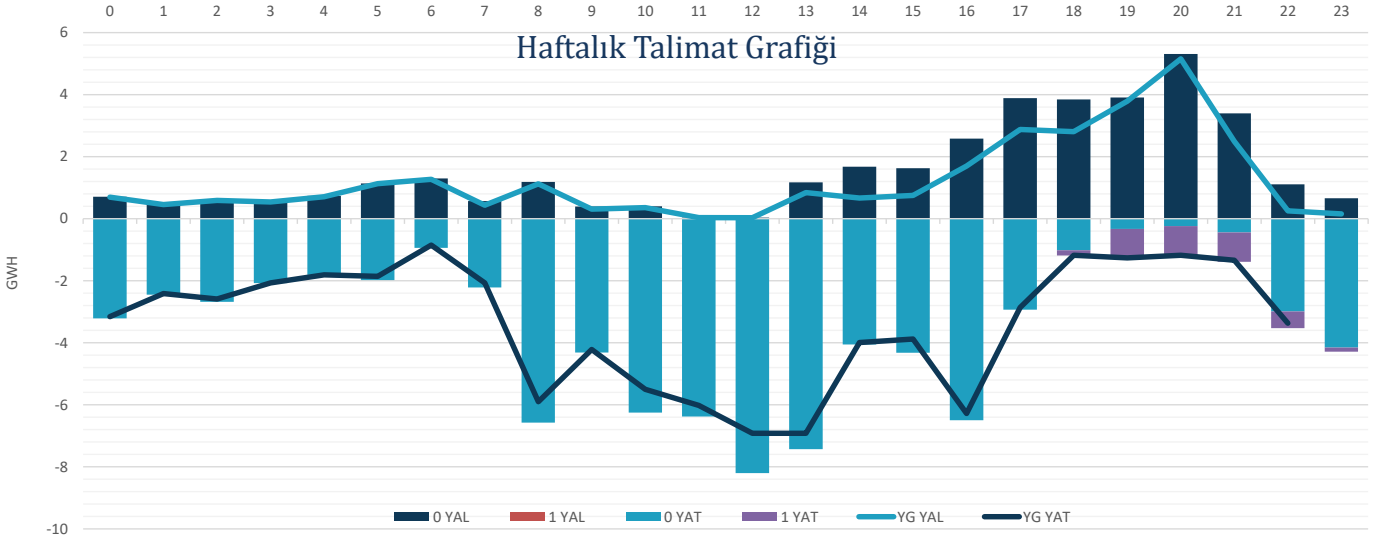
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

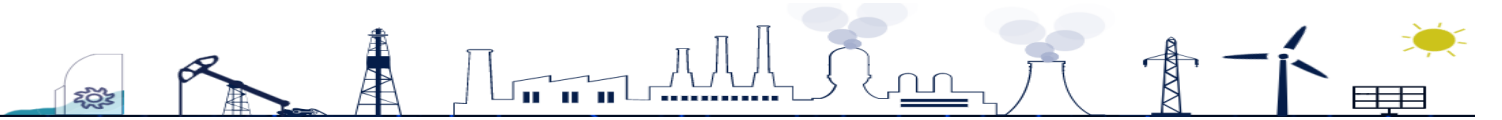
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 2.338 MWh artarak 111.002 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 35. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 54.402 MWh artarak 81.839 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 52.064 MWh azalarak 29.163 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Ağustos 2024 Pazartesi günü 9.395 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Ağustos 2024 Cumartesi günü 749 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Ağustos 2024 Cumartesi günü 20.871 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 28 Ağustos 2024 Çarşamba günü 6.676 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
26.08.2024	16.377	0	16.377	3.329	3.659	6.988
27.08.2024	2.829	0	2.829	9.175	0	9.175
28.08.2024	4.018	0	4.018	7.879	0	7.879
29.08.2024	4.544	0	4.544	12.055	0	12.055
30.08.2024	3.008	0	3.008	17.683	0	17.683
31.08.2024	772	0	772	22.005	0	22.005
01.09.2024	5.808	0	5.808	11.370	0	11.370

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

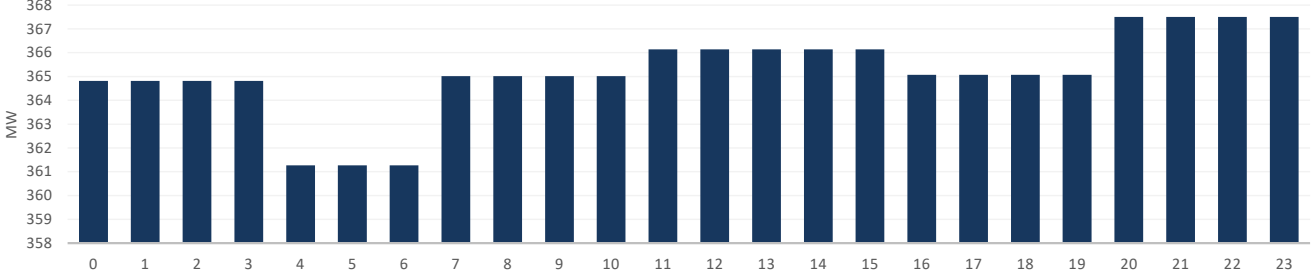


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35.Hafta Raporu | 11

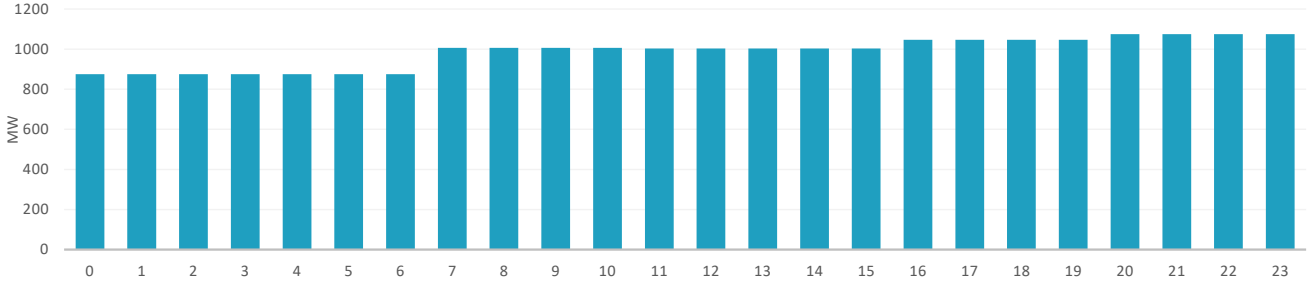
35. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 61.349 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 19,30 TL/MW artarak 505,21 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

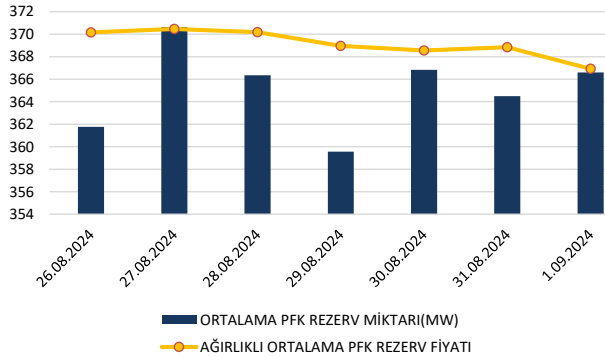


35. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 165.566 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 02,62 TL/MW artarak 830,95 TL/MW olmuştur.

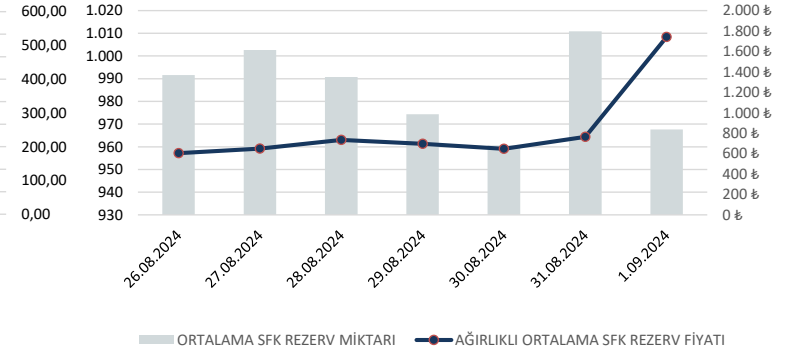
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



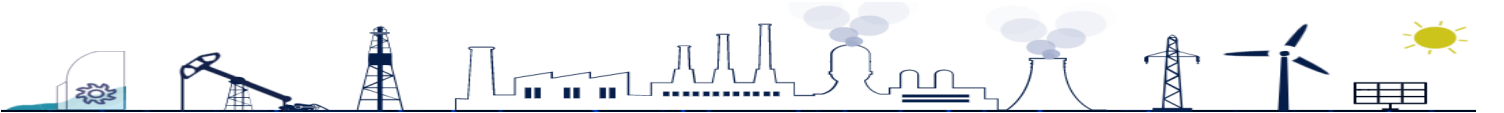
### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



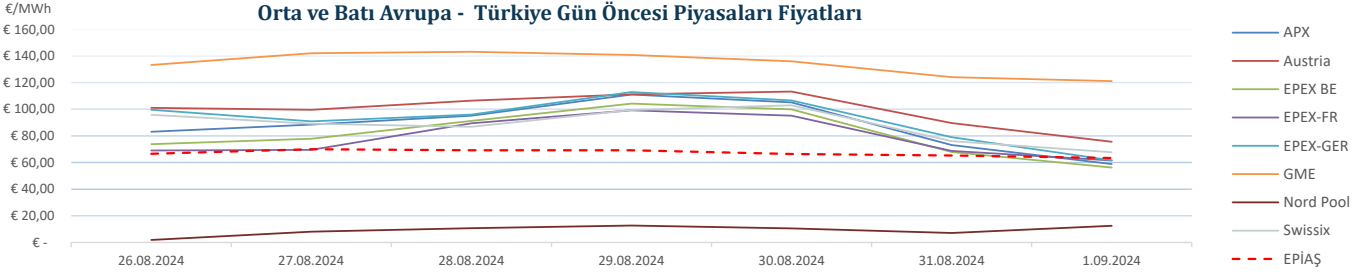
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	26.08.2024	27.08.2024	28.08.2024	29.08.2024	30.08.2024	31.08.2024	1.09.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	361,76	370,63	366,34	359,56	366,83	364,50	366,59
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	538,63	548,72	539,21	498,76	485,28	494,83	430,83
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	991,63	1.002,63	990,75	974,38	960,63	1.010,92	967,67
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	603,87	648,29	734,23	696,47	646,18	762,69	1.742,05



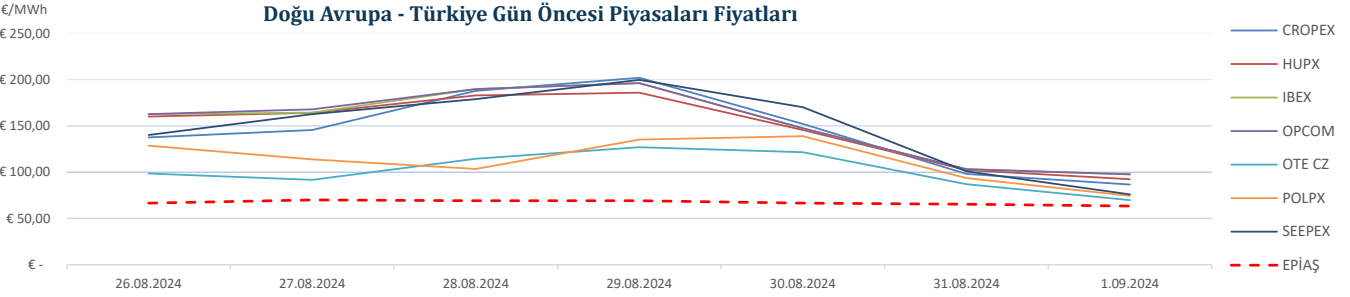
"35. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 84,00 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 136,62 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 67,17 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Ağustos 2024 Perşembe günü 201,92 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 26 Ağustos 2024 Pazartesi Günü 1,87 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
26.08.2024	83,01 €	101,05 €	73,70 €	69,11 €	99,59 €	133,22 €	1,87 €	95,79 €	66,59 €
27.08.2024	88,51 €	99,56 €	77,86 €	69,52 €	90,90 €	142,09 €	8,01 €	89,16 €	69,99 €
28.08.2024	95,23 €	106,41 €	91,23 €	89,40 €	95,92 €	143,15 €	10,63 €	86,78 €	69,20 €
29.08.2024	111,05 €	111,16 €	104,24 €	99,21 €	112,91 €	140,68 €	12,69 €	99,50 €	69,23 €
30.08.2024	105,14 €	113,29 €	99,86 €	95,19 €	106,64 €	136,07 €	10,52 €	102,97 €	66,46 €
31.08.2024	73,15 €	89,64 €	67,88 €	68,67 €	79,05 €	124,15 €	7,10 €	76,10 €	65,31 €
1.09.2024	58,85 €	75,58 €	56,24 €	61,54 €	61,65 €	121,12 €	12,57 €	67,71 €	63,38 €

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

\*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
26.08.2024	137,47 €	160,08 €	162,67 €	162,67 €	98,56 €	128,66 €	140,12 €	66,59 €
27.08.2024	145,46 €	164,10 €	164,32 €	167,87 €	91,64 €	113,83 €	162,71 €	69,99 €
28.08.2024	187,82 €	182,90 €	189,68 €	189,68 €	114,49 €	103,54 €	178,86 €	69,20 €
29.08.2024	201,92 €	185,80 €	196,12 €	196,12 €	126,94 €	135,18 €	199,68 €	69,23 €
30.08.2024	152,08 €	145,45 €	147,40 €	147,40 €	121,59 €	138,84 €	170,10 €	66,46 €
31.08.2024	98,06 €	102,34 €	103,25 €	103,25 €	86,91 €	93,63 €	100,97 €	65,31 €
1.09.2024	86,64 €	92,35 €	97,62 €	97,62 €	69,76 €	74,38 €	75,94 €	63,38 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

EPIAŞ 35. Hafta Raporu | 13