

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (27. Hafta)

## 27. Haftada (3 Temmuz - 9 Temmuz),

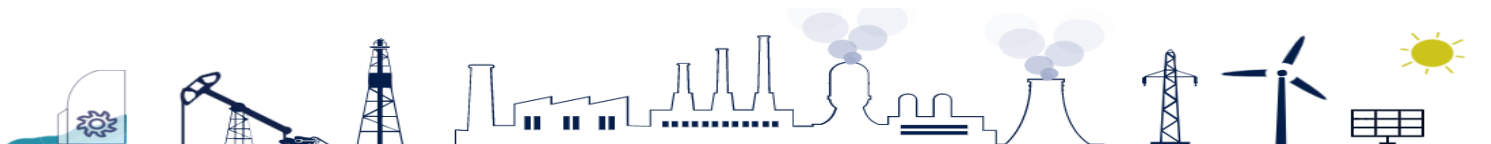
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 390,74 TL/MWh artması,
- \* Elektrik üretim miktarının 1.794.368 MWh (saatlik ortalama 10.681 MWh) artması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 509.996 MWh (saatlik ortalama 3.036 MWh) artması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 975.095 MWh (saatlik ortalama 5.804 MWh) artması,
- \* Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 232.487 MWh (saatlik ortalama 1.384 MWh) artması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 611.960 MWh (saatlik ortalama 3.643 MWh) artması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 792.498 MWh (saatlik ortalama 4.717 MWh) artması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 873.269 MWh (saatlik ortalama 5.198 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	27. Hafta		% Değişim	26. Hafta
Ortalama PTF	1.916,22	↑	25,61%	1.525,48
Maksimum PTF	2.524,99	↓	-2,89%	2.600,00
Minimum PTF	570,00	↑	470,06%	99,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.791,21	↑	81,79%	985,33
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.205,09	↓	-0,29%	2.211,51
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.907,57	↑	3,71%	1.839,41
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.414	↑	32,06%	16.216
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.580	↑	1,59%	12.383
Maksimum Takas Miktarı	27.333	↑	16,70%	23.421
Minimum Takas Miktarı	15.838	↑	22,52%	12.927
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.472	↑	26,57%	17.755
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.463	↑	19,08%	22.223
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.095	↑	16,98%	21.452
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.114	↑	4,01%	29.915
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	392.355	↑	9,75%	357.507
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.054	↑	36,36%	29.373

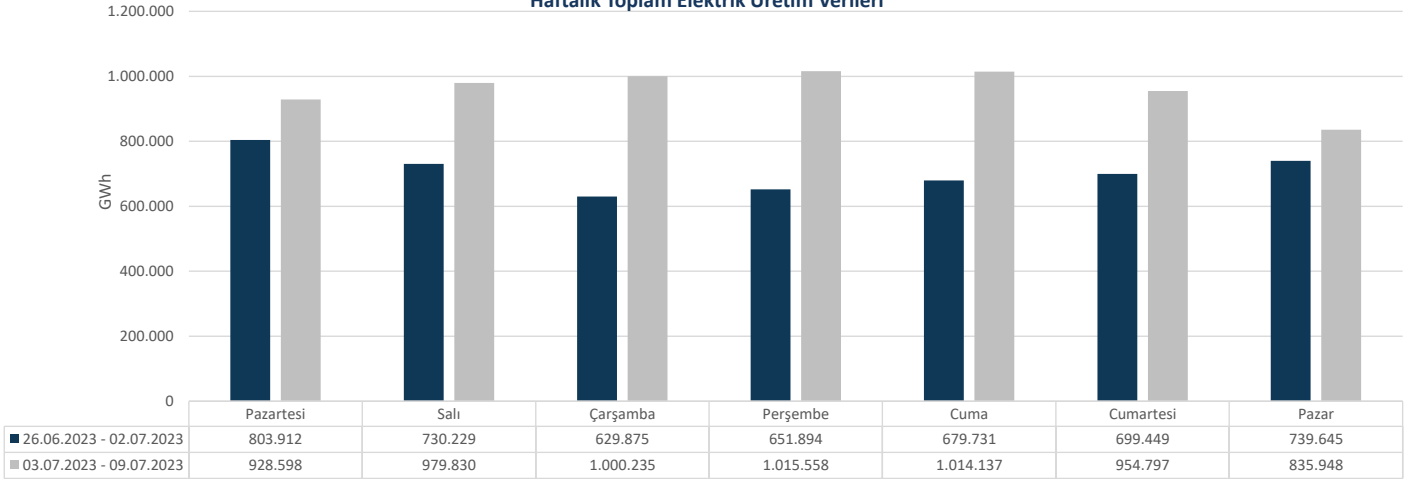
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

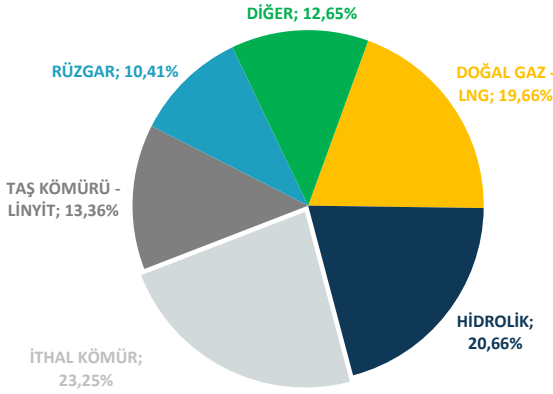


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.794.368 MWh artarak 6.729.102 MWh olarak gerçekleşmiştir.

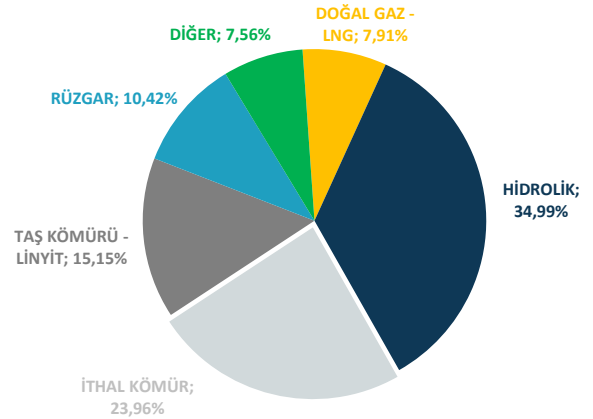
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)



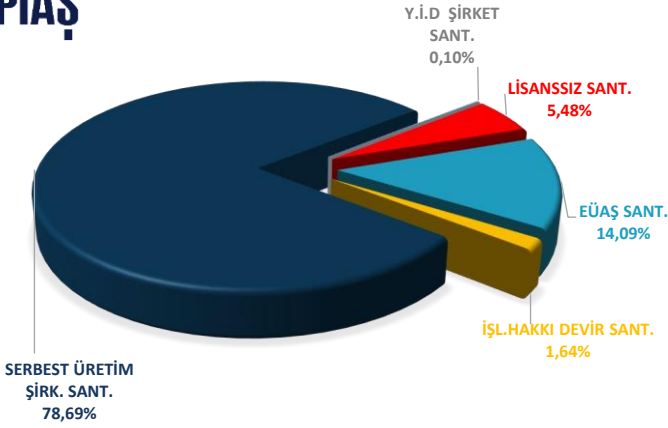
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (26. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.564.328 MWh (%23,25) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.390.108 MWh (%20,66) ile Hidrolik, 1.323.258 MWh (%19,66) ile Doğalgaz-LNG, 899.224 MWh (%13,36) ile Taş Kömürü-Linyit, 851.375 MWh (%12,65) ile Diğer, 700.809 MWh (%10,41) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %12,65 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 473.459 MWh ile Güneş, 169.443 MWh ile Jeotermal, 153.454 MWh ile Biogaz, 29.279 MWh ile Asfaltit, 15.721 MWh ile Fuel Oil ve 10.018 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 51.386 MWh artarak 93.221 MWh, ihracatı 4.151 MWh artarak 40.434 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



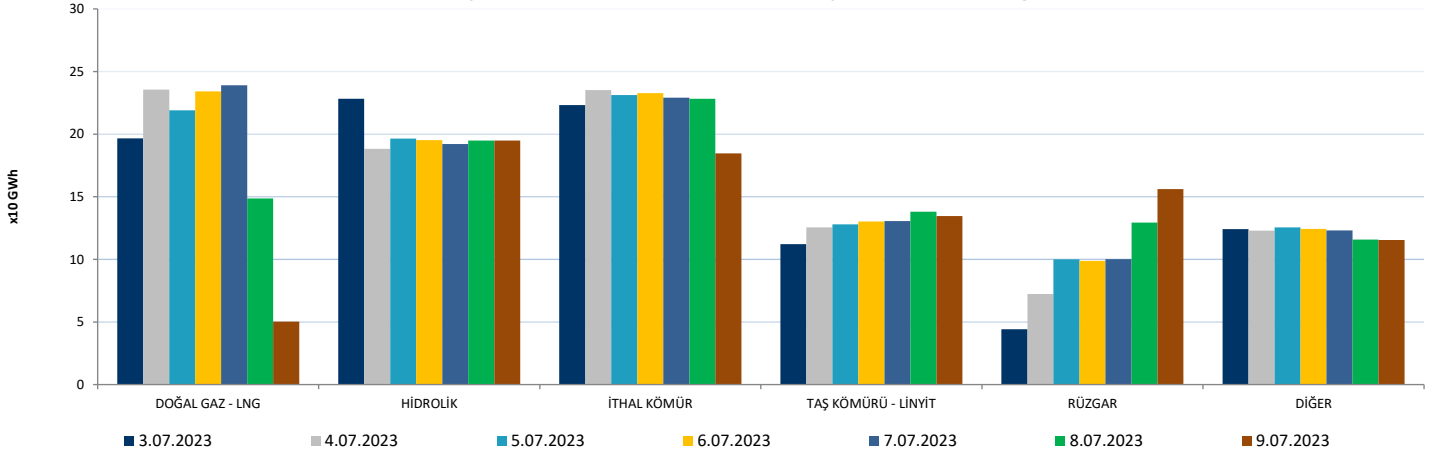


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.794.368 MWh artarak 6.729.102 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.295.462 MWh (%78,69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 368.810 MWh (%5,48), Y.İ.D Şirket santralleri 6.490 MWh (%0,10), İ.H.D Şirket santralleri 110.327 MWh (%1,64) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 948.014 MWh (%14,09) bandında olmuştur.

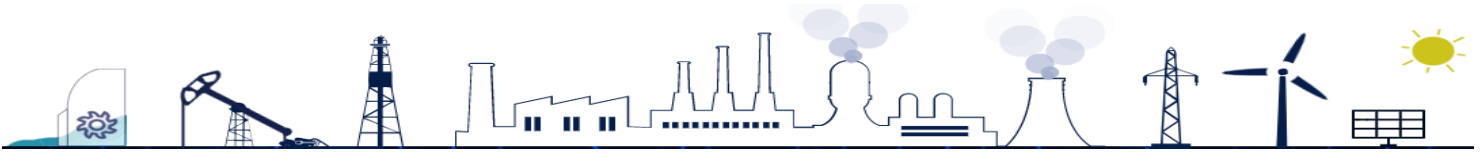
	3.07.2023	4.07.2023	5.07.2023	6.07.2023	7.07.2023	8.07.2023	9.07.2023
DOĞAL GAZ - LNG	196.633	235.470	219.025	234.117	239.056	148.649	50.308
HİDROLİK	228.318	188.342	196.456	195.287	192.040	194.809	194.856
İTHAL KÖMÜR	223.238	235.209	231.181	232.731	229.144	228.228	184.597
RÜZGAR	44.113	72.332	100.071	98.717	100.124	129.318	156.134
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	112.214	125.574	127.895	130.301	130.602	138.046	134.592
DİĞER	124.080	122.903	125.609	124.404	123.171	115.746	115.462

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

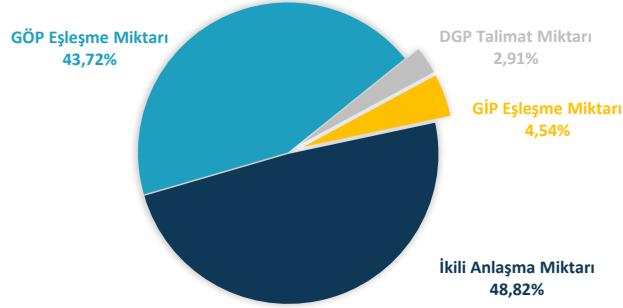


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 975.095 MWh artarak 1.323.258 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 509.996 MWh artarak 1.564.328 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 518.865 MWh artarak 851.375 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 149.490 MWh azalarak 1.390.108 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 232.487 MWh artarak 899.224 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 242.285 MWh artarak 700.809 MWh seviyesine yükselmiştir.



*Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 4.215.904 MWh (%48,82), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.775.296 MWh (%43,72), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 392.355 MWh (%4,54) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 251.551 MWh (%2,91) olmuştur.*

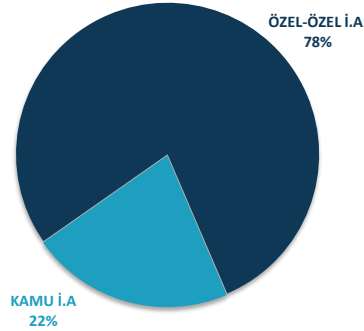
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 4.215.904 MWh (%48,82) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.775.296 MWh (%43,72), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 392.355 MWh (%4,54) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 251.551 MWh (%2,91) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 611.960 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 792.498 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 34.848 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 81.073 MWh artmıştır.

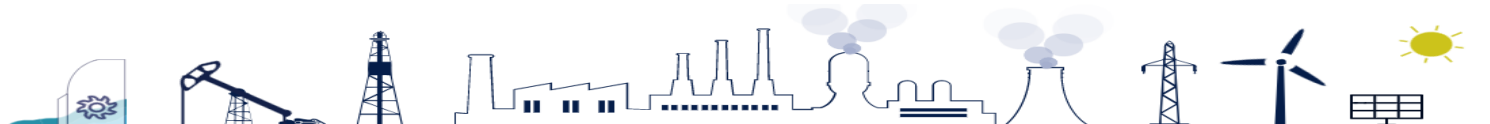
İkili Anlaşma Detayı



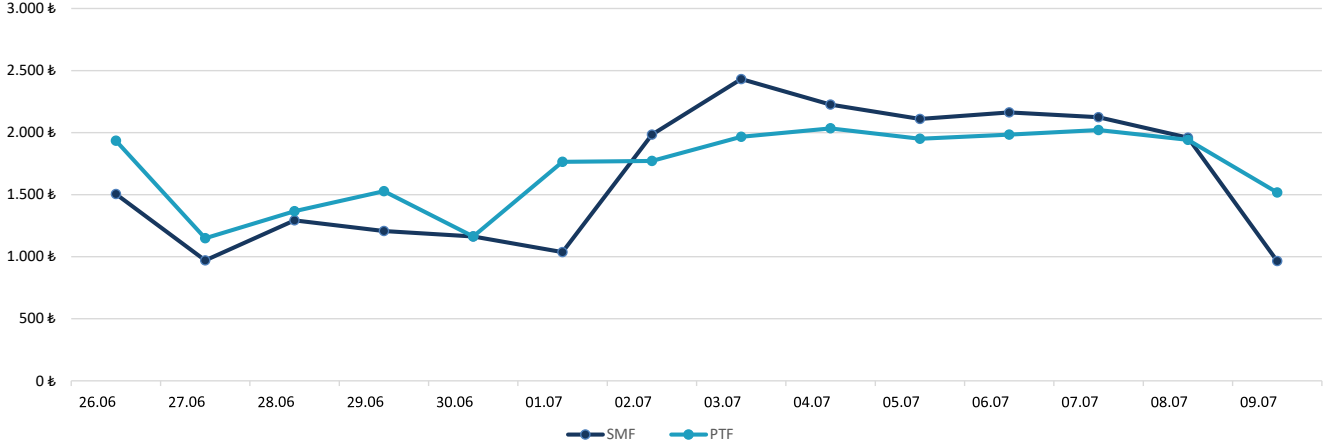
	3.07.2023	4.07.2023	5.07.2023	6.07.2023	7.07.2023	8.07.2023	9.07.2023
İKİLİ ANLAŞMA	506.129	551.575	585.611	605.448	744.396	609.238	613.508
GÖP	545.691	567.979	556.443	554.370	558.698	513.930	478.186
GİP	58.797	57.439	49.259	53.753	54.506	59.070	59.533
DGP	51.463	47.770	43.859	41.796	28.665	16.621	21.378
TOPLAM	1.162.079	1.224.762	1.235.172	1.255.367	1.386.264	1.198.858	1.172.604

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 26 Haziran - 09 Temmuz 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

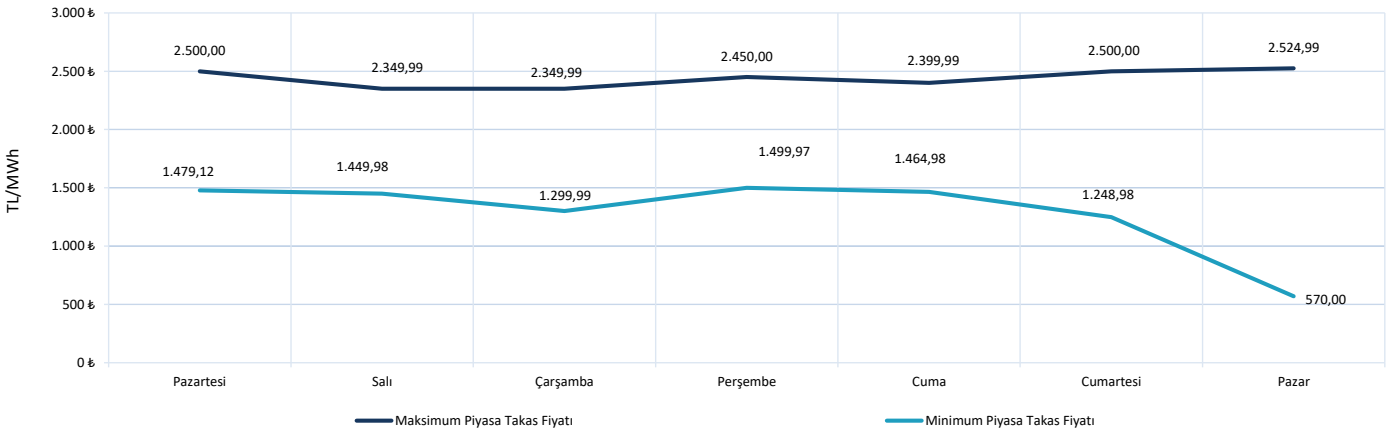


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

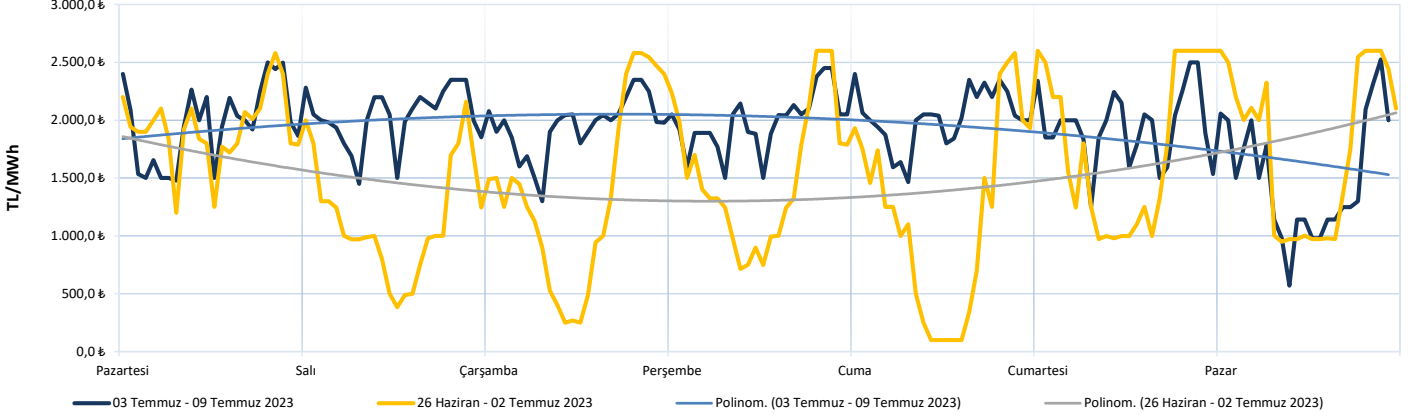
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.516,91 TL/MWh ile 9 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.033,87 TL/MWh ile 4 Temmuz Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 964,81 TL/MWh ile 9 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.431,41 TL/MWh ile 3 Temmuz Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.142,12 TL/MWh ile 9 Temmuz Pazar günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

## 03 Temmuz - 09 Temmuz 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



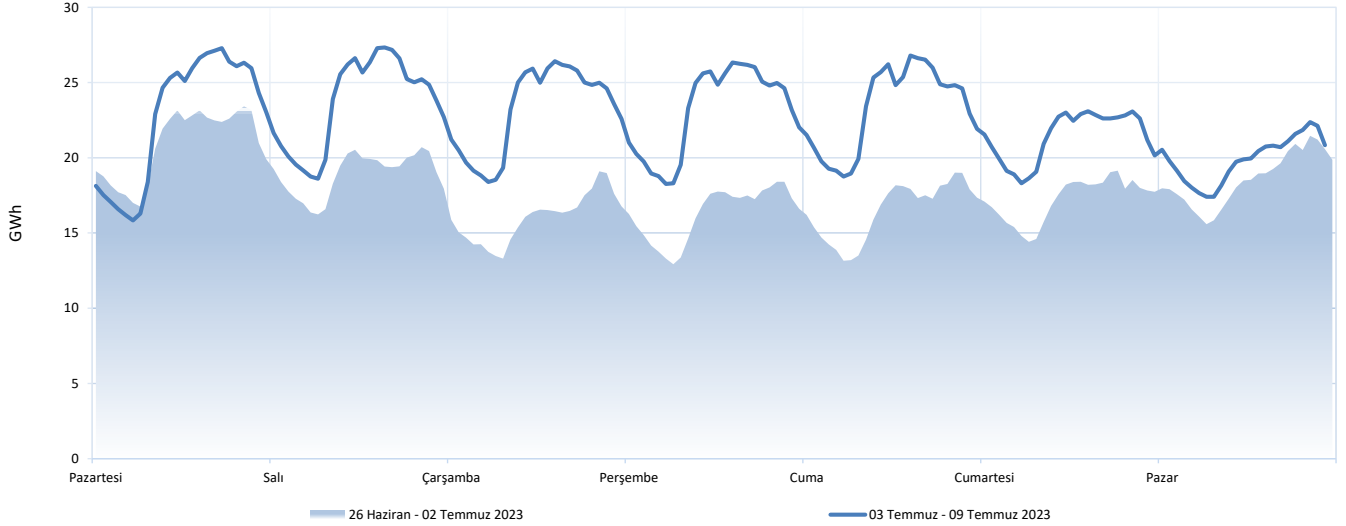
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



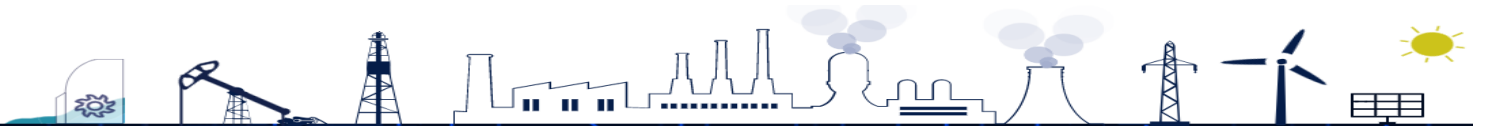
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 390,74 TL/MWh artarak 1.916,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 885,21 TL/MWh artış ile 4 Temmuz 2023 Salı günü gerçekleşmiştir.

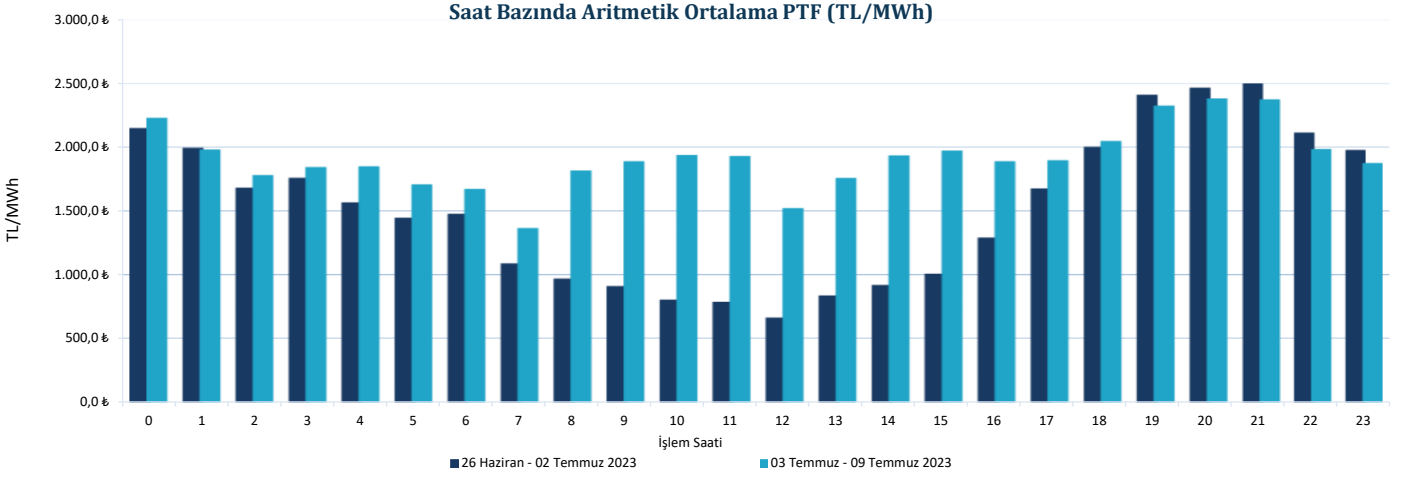
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.791,21 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.205,09 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.907,57 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

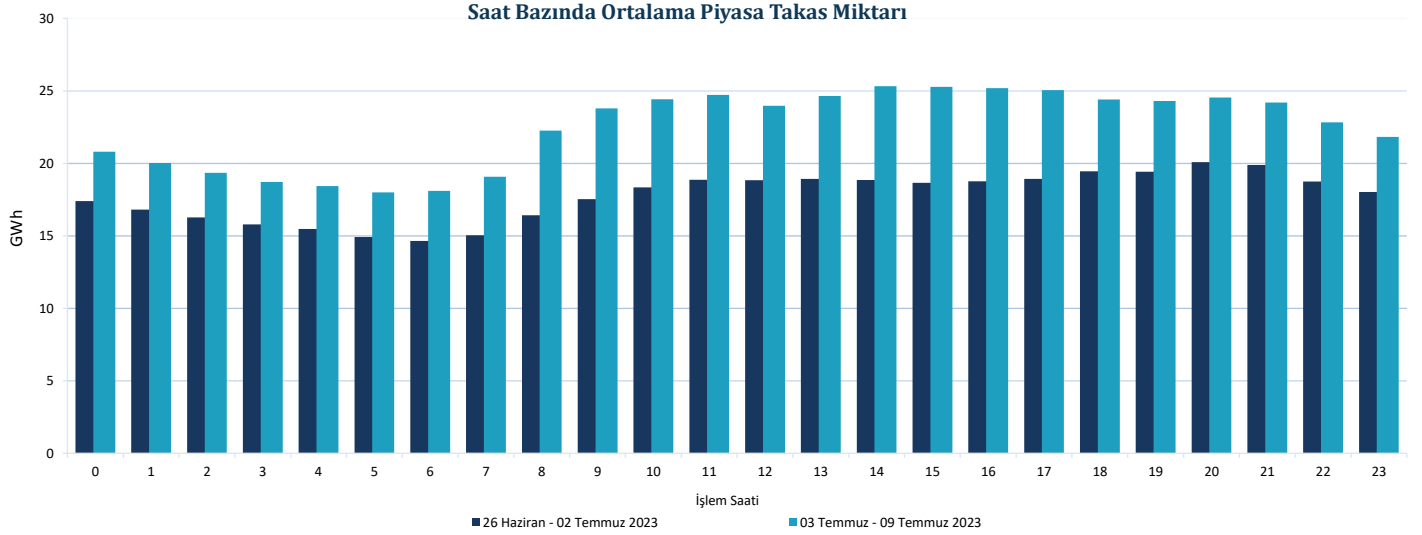


27. hafta genelinde maksimum eşleşme 4 Temmuz Salı günü saat 15.00'te 27.333 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Temmuz Pazartesi günü saat 05.00'te 15.838 MWh olarak gerçekleşmiştir.

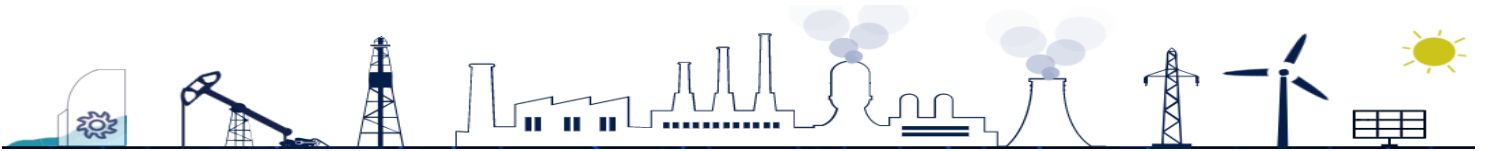




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 6 saatte azalış, 18 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.134,85 TL/MWh artarak 1.930,29 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 128,59 TL/MWh azalarak 1.985,90 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

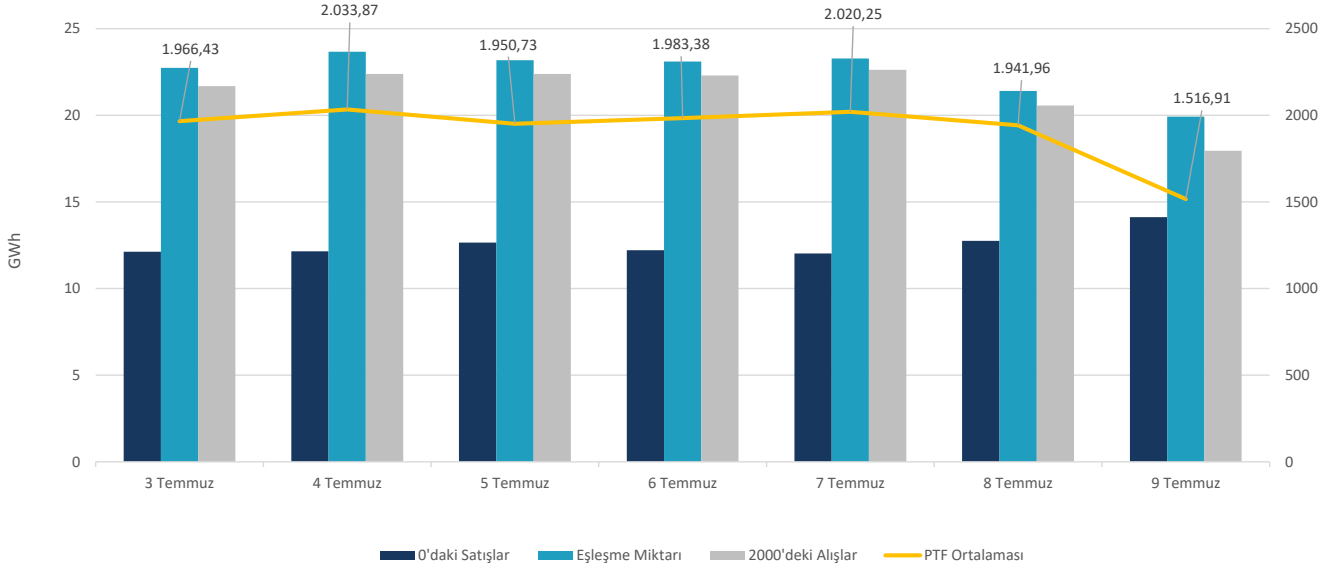


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 6.626 MWh artarak 25.284 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





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



27. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,58 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,41 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,47 GWh seviyesindedir. Bu değerler 26. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 197 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 4.717 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 5.198 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

9 Temmuz 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 425,05 TL/MWh azalarak 1.516,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.371 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.618 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Temmuz 2023 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 83,14 TL/MWh azalarak 1.950,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 491 MWh artması etkili olmuştur.

27. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %19,1 (712.353 MWh) artarak 4.445.804 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,3 (80.960 MWh) artarak 2.559.698 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,6 (33.168 MWh) artarak 2.113.432 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %32,1 (873.269 MWh) artarak 3.597.480 MWh, teklif edilen satış miktarı %4, (201.318 MWh) artarak 5.227.109 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %142,0 (713.127 MWh) artarak 1.215.235 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %39,8 (99.922 MWh) azalarak 150.998 MWh seviyesine gerilemiştir.



10.07.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1317'dir. Bu hafta günlük ortalama 1010 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

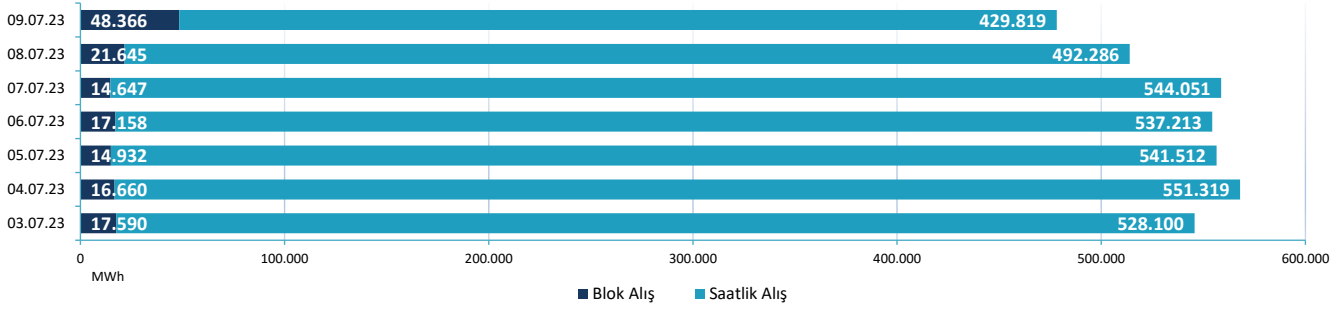
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 365.671 MWh,
- Blok satış miktarı 173.605 MWh,
- Saatlik alış miktarı 517.757 MWh,
- Blok alış miktarı 21.571 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.668.806 TL olarak gerçekleşmiştir.

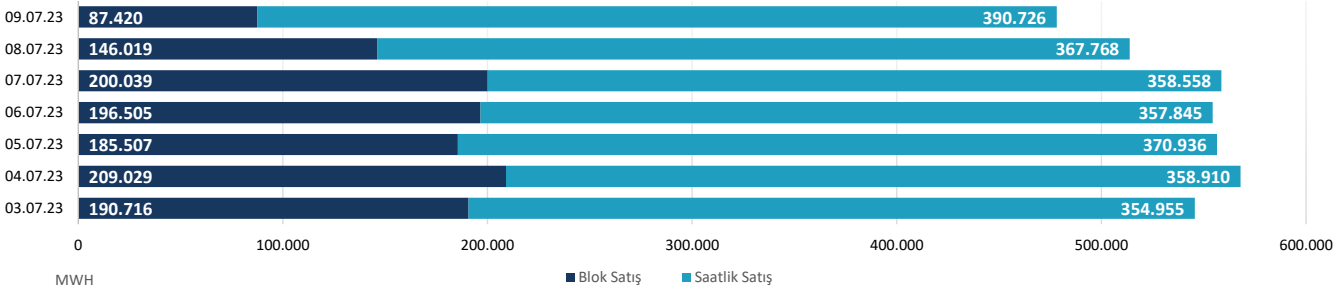
		3.07.23	4.07.2023	5.07.2023	6.07.2023	7.07.2023	8.07.2023	9.07.2023
ALİŞ	SAATLİK	528.100	551.319	541.512	537.213	544.051	492.286	429.819
	BLOK	17.590	16.660	14.932	17.158	14.647	21.645	48.366
SATIŞ	SAATLİK	354.955	358.910	370.936	357.845	358.558	367.768	390.726
	BLOK	190.716	209.029	185.507	196.505	200.039	146.019	87.420

\* Değerleri MWh cinsindedir.

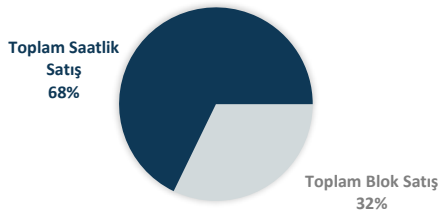
### Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



### 03 Temmuz - 09 Temmuz 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %68'i saatlik, %32'si blok tekliftir.

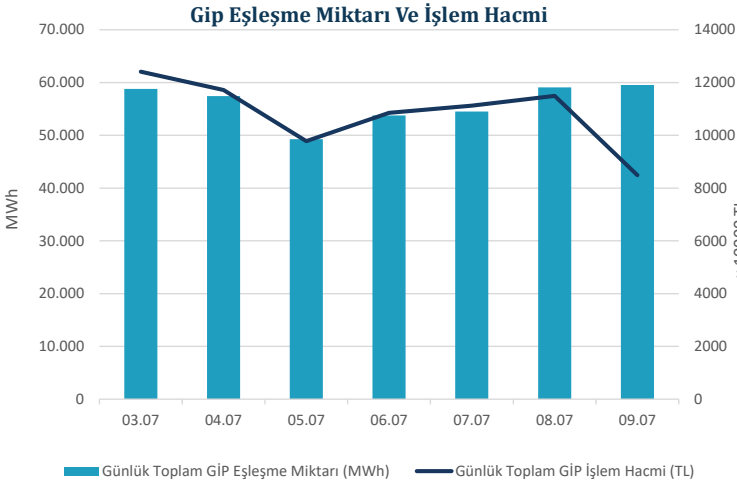
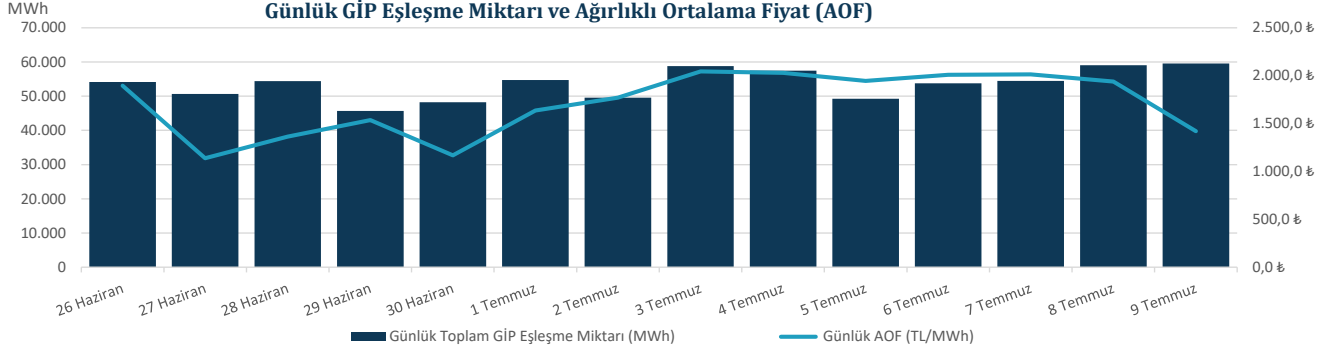
### 03 Temmuz - 09 Temmuz 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Temmuz 2023 Cumartesi günü saat 20.00'de 2.492,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 392.355 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Temmuz 2023 Cumartesi günü saat 20.00'de 2.492,83 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Temmuz 2023 Pazartesi saat 23.00'te 6.046 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Temmuz 2023 Pazar günü, minimum ticaret 5 Temmuz 2023 Çarşamba günü olmuştur.

10.07.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1326 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 801 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.06.2023	1.919,16	54.175	103.970.849	2.657,39	300,00
27.06.2023	1.073,29	50.664	54.376.611	2.650,00	2,00
28.06.2023	1.563,32	54.411	85.061.170	2.678,00	0,01
29.06.2023	1.631,65	45.699	74.564.629	2.678,00	0,01
30.06.2023	1.131,43	48.248	54.589.504	2.678,00	0,01
1.07.2023	1.843,33	54.706	100.841.488	2.678,00	1,02
2.07.2023	1.851,07	49.604	91.820.116	2.678,00	0,01
3.07.2023	2.110,55	58.797	124.094.246	2.666,99	2,00
4.07.2023	2.039,82	57.439	117.164.228	2.780,00	0,00
5.07.2023	1.985,54	49.259	97.804.753	2.780,00	2,00
6.07.2023	2.018,89	53.753	108.521.302	2.780,00	374,12
7.07.2023	2.040,71	54.506	111.230.314	2.780,00	365,38
8.07.2023	1.945,59	59.070	114.925.238	2.780,00	374,13
9.07.2023	1.425,83	59.533	84.883.622	2.620,00	70,00

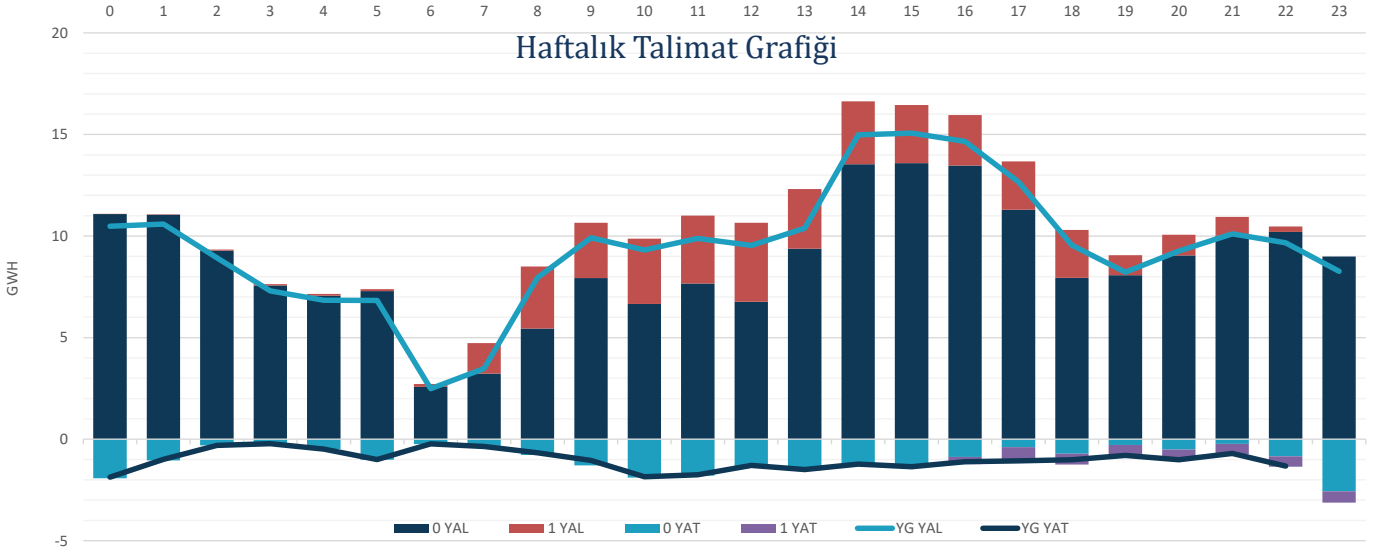
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %85'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 81.073 MWh artarak 251.551 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %85'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 27. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 42.968 MWh azalarak 25.191 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 124.041 MWh artarak 226.360 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Temmuz 2023 Pazartesi günü 50.371 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Temmuz 2023 Pazar günü 3.848 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Temmuz 2023 Pazar günü 17.529 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 7 Temmuz 2023 Cuma günü 960 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
03.07.2023	49.336	4.985	54.321	1.098	0	1.098
04.07.2023	39.217	12.103	51.320	1.498	0	1.498
05.07.2023	37.862	7.891	45.753	1.289	0	1.289
06.07.2023	38.590	5.421	44.011	1.234	0	1.234
07.07.2023	23.104	6.761	29.865	971	0	971
08.07.2023	16.634	340	16.974	2.888	0	2.888
09.07.2023	4.380	0	4.380	14.371	4.209	18.580

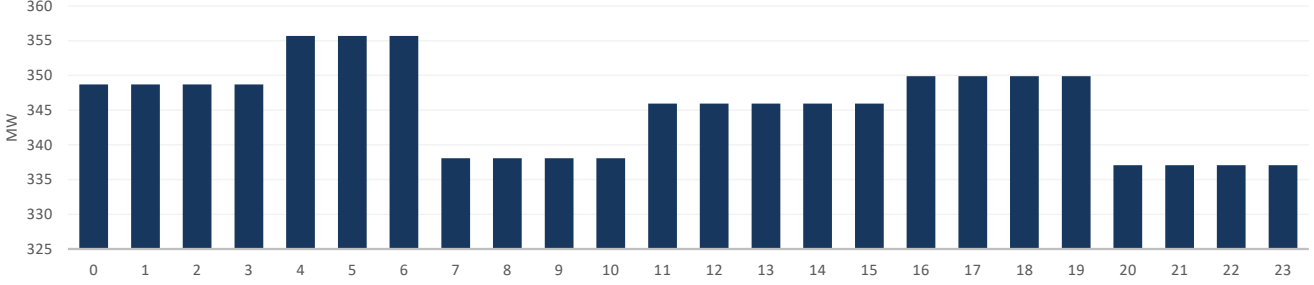
\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



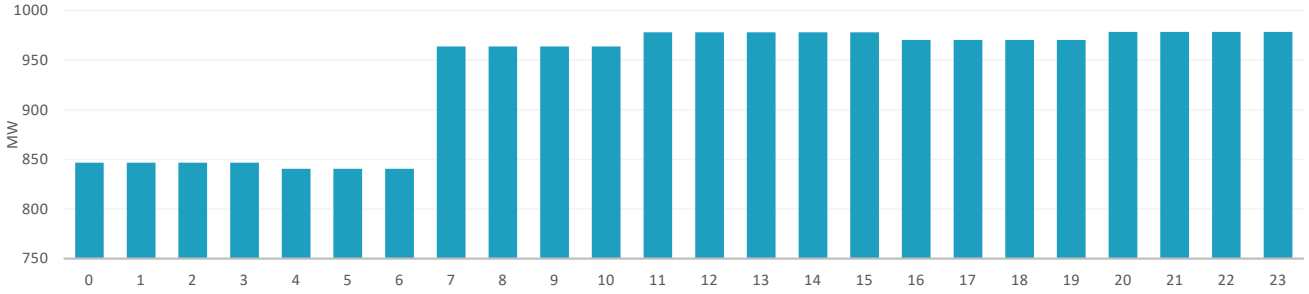
27. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.040 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 724,38 TL/MW azalarak 583,78 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

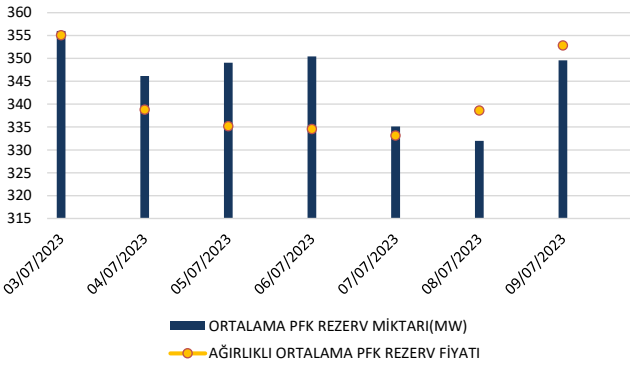


27. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 157.139 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2274,56 TL/MW azalarak 706,08 TL/MW olmuştur.

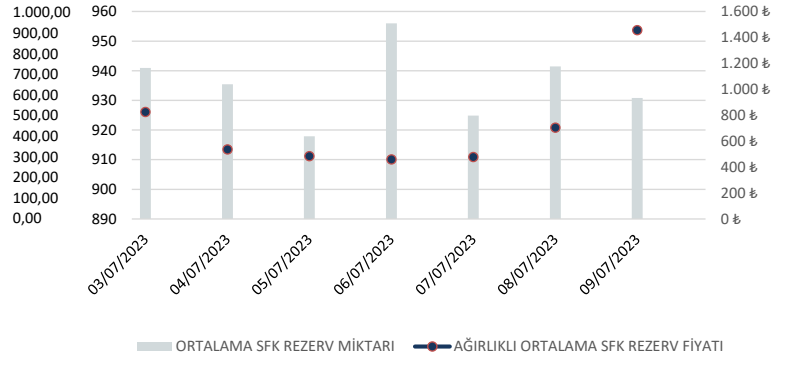
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



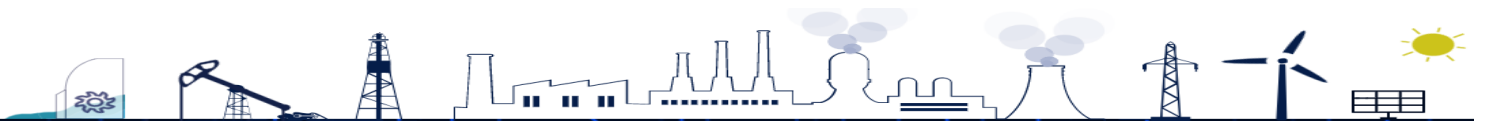
### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



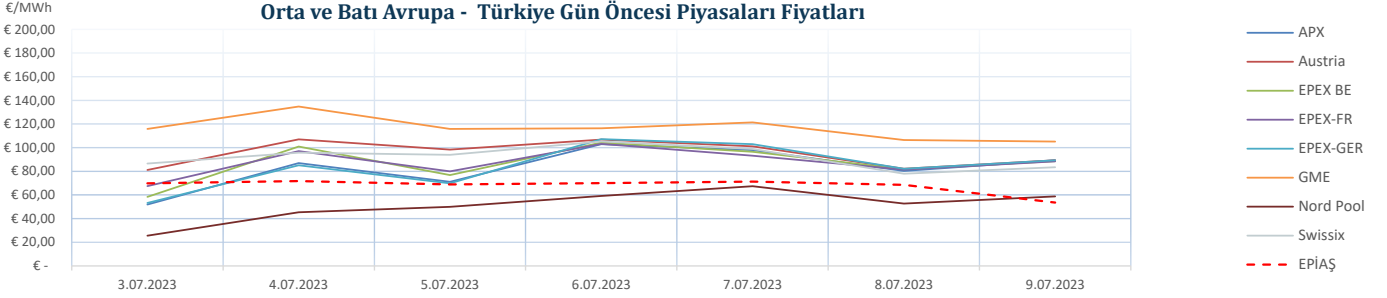
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	03/07/2023	04/07/2023	05/07/2023	06/07/2023	07/07/2023	08/07/2023	09/07/2023
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	356,01	346,14	349,07	350,43	335,10	332,00	349,58
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	890,59	528,76	447,93	434,56	403,09	524,76	840,33
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	940,96	935,46	917,92	955,96	924,88	941,46	930,83
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	824,60	536,83	485,08	460,09	477,62	704,44	1.455,57



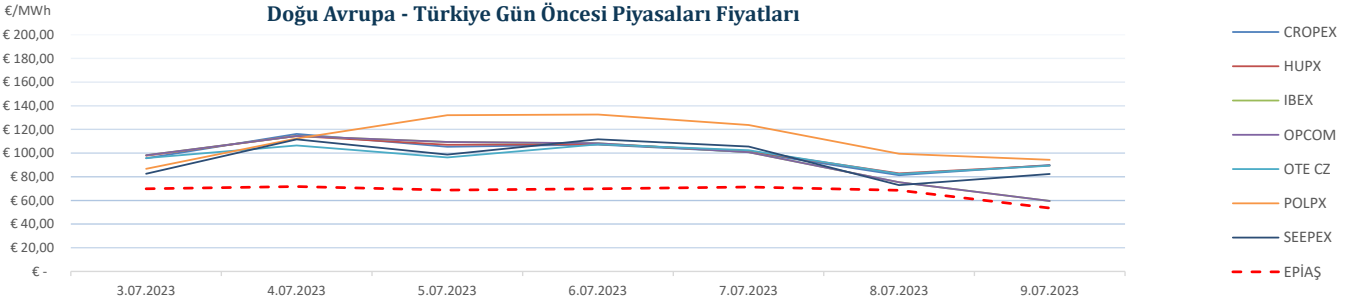
"27. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,98 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 99,12 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 67,70 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Temmuz 2023 Salı günü 134,77 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'te, en düşük gün ortalaması ise 3 Temmuz 2023 Pazartesi Günü 25,56 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
3.07.2023	51,91 €	81,13 €	58,38 €	67,49 €	53,22 €	115,75 €	25,56 €	86,50 €	69,85 €
4.07.2023	86,93 €	107,02 €	100,96 €	97,12 €	85,12 €	134,77 €	45,31 €	95,76 €	71,75 €
5.07.2023	71,20 €	98,36 €	76,77 €	79,93 €	69,80 €	115,86 €	49,94 €	93,94 €	68,82 €
6.07.2023	102,96 €	106,80 €	104,29 €	103,19 €	107,20 €	116,35 €	59,19 €	105,26 €	69,96 €
7.07.2023	97,93 €	101,05 €	96,46 €	93,24 €	102,97 €	121,30 €	67,39 €	98,87 €	71,35 €
8.07.2023	80,35 €	82,23 €	81,76 €	81,43 €	82,19 €	106,41 €	52,69 €	77,98 €	68,58 €
9.07.2023	89,31 €	89,36 €	88,61 €	88,36 €	89,33 €	105,15 €	58,81 €	83,45 €	53,57 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
3.07.2023	95,68 €	97,88 €	98,25 €	98,25 €	95,77 €	86,72 €	82,63 €	69,85 €
4.07.2023	116,24 €	114,48 €	114,47 €	114,47 €	106,51 €	112,27 €	111,62 €	71,75 €
5.07.2023	105,34 €	106,96 €	109,38 €	109,38 €	96,32 €	132,11 €	98,79 €	68,82 €
6.07.2023	107,21 €	107,49 €	108,25 €	108,25 €	107,39 €	132,61 €	111,67 €	69,96 €
7.07.2023	101,01 €	101,77 €	100,74 €	100,74 €	102,35 €	123,70 €	105,59 €	71,35 €
8.07.2023	81,34 €	82,88 €	75,43 €	75,43 €	82,41 €	99,56 €	72,95 €	68,58 €
9.07.2023	89,88 €	89,60 €	59,55 €	59,55 €	89,33 €	94,32 €	82,47 €	53,57 €