

# EPIAŞ



## **ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2020 (27. Hafta)**

## 27. Haftada (29 Haziran - 5 Temmuz),

- \* Haftalık PTF ortalamasının 11,40 TL/MWh artması,
- \* Haftalık üretim miktarının 554.796 MWh (saatlik ortalama 3.302 MWh) artarak 5.952.179 MWh olması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 130.348 MWh (saatlik ortalama 775 MWh) artması,
- \* Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 458.062 MWh (saatlik ortalama 2.726 MWh) artması,
- \* GÖP Eşleşme miktarının 220.454 MWh (saatlik ortalama 1.312 MWh) artması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 340.872 MWh (saatlik ortalama 2.029 MWh) artması,
- \* Fiyattan bağımsız satış miktarının 213.477 MWh (saatlik ortalama 1.271 MWh) azalması,
- \* Eşleşen blok satış miktarının 217.169 MWh (saatlik ortalama 1.292 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	27. Hafta	% Değişim	26. Hafta
Ortalama PTF	303,08	↑ 3,91%	291,68
Maksimum PTF	332,37	↑ 0,75%	329,91
Minimum PTF	174,26	↑ 34,95%	129,13
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	299,36	↑ 6,78%	280,36
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	314,71	↓ -0,38%	315,91
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	300,92	↑ 3,02%	292,09
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.723	↑ 10,85%	18.694
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.983	↓ -9,59%	13.254
Maksimum Takas Miktarı	26.391	↑ 8,44%	24.337
Minimum Takas Miktarı	16.199	↑ 1,94%	15.891
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.702	↑ 6,44%	20.390
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.369	↑ 10,45%	23.874
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.501	↑ 5,53%	28.902
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.126	↓ -6,98%	34.538
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	131.337	↑ 16,15%	113.079
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.430	↑ 10,28%	32.127

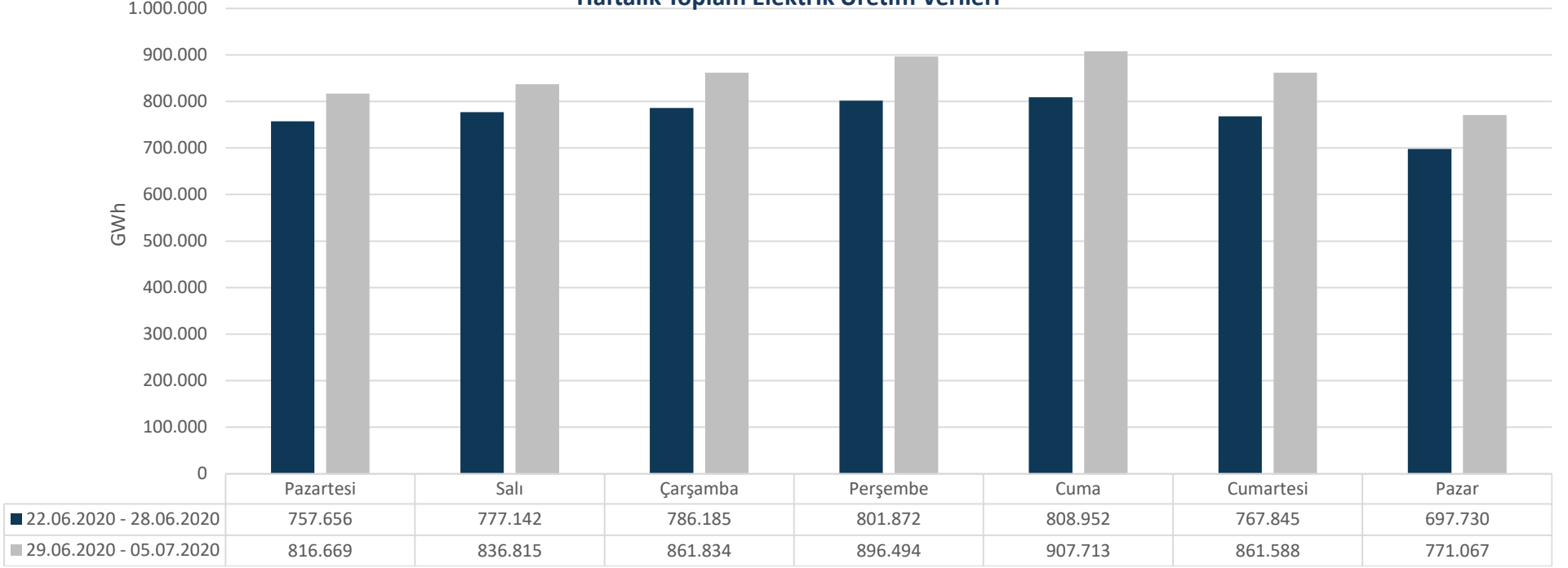
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

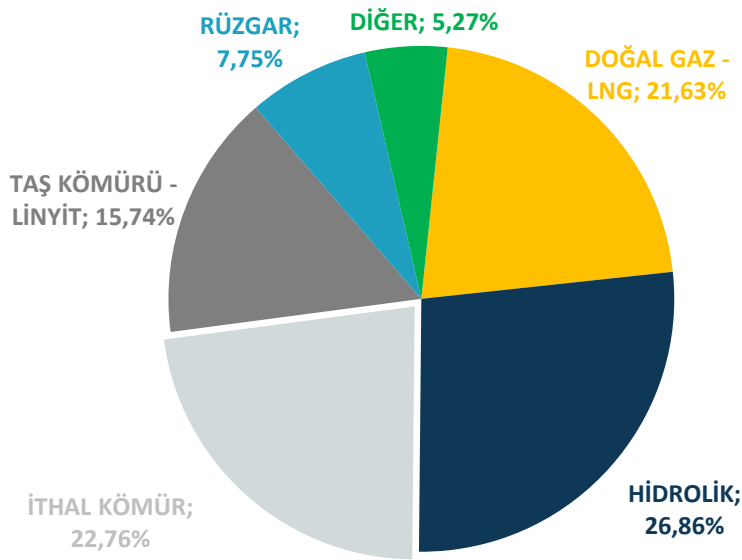


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 554.796 MWh artarak 5.952.179 MWh olarak gerçekleşmiştir.

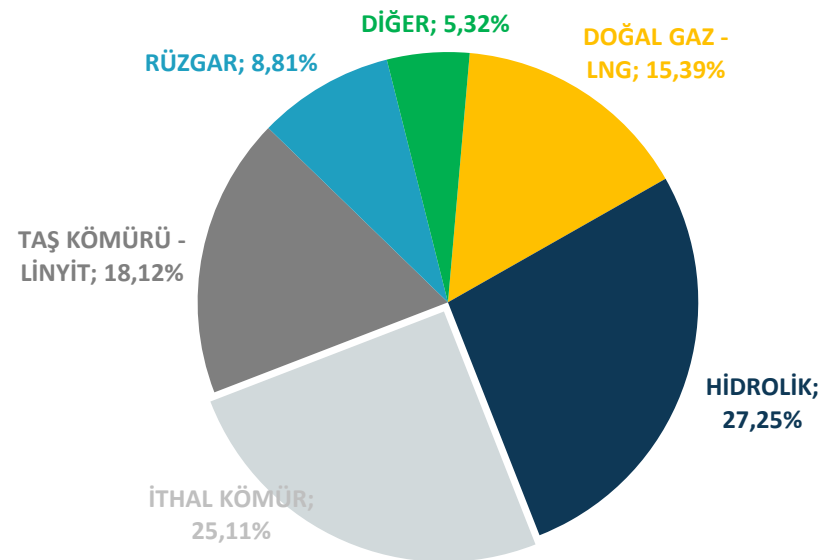
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)

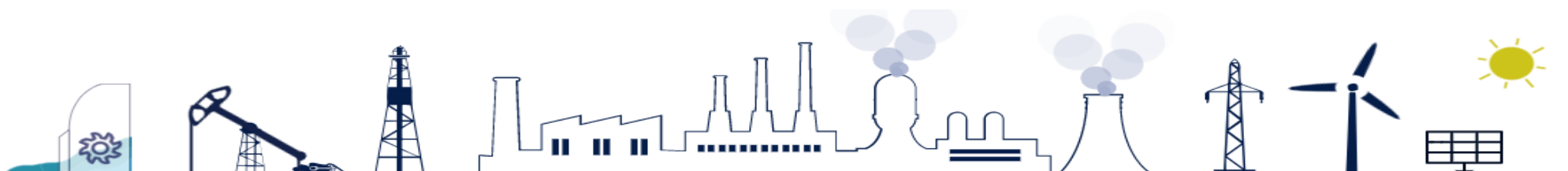


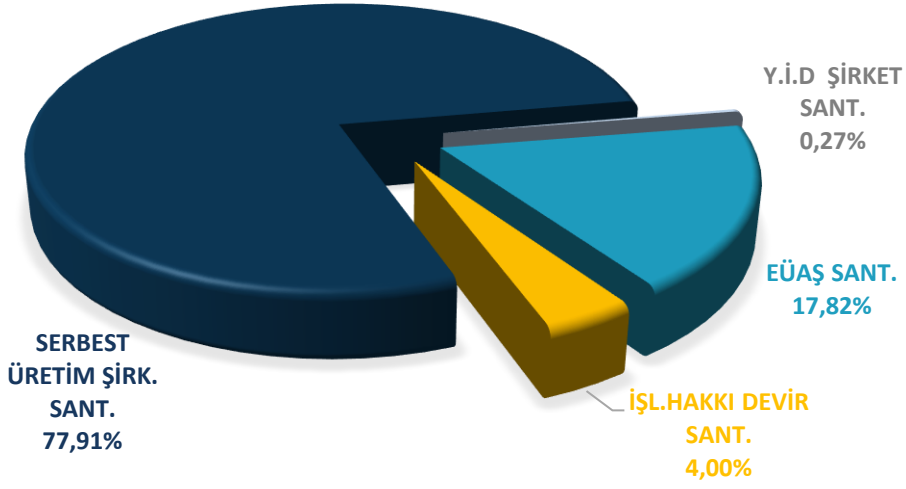
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (26. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.598.534 MWh (%26,86) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.354.547 MWh (%22,76) ile İthal Kömür, 1.287.302 MWh (%21,63) ile Doğalgaz-LNG, 936.690 MWh (%15,74) ile Taş Kömürü-Linyit, 461.511 MWh (%7,75) ile Rüzgar, 313.595 MWh (%5,27) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5,27 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 155.985 MWh ile Jeotermal, 75.760 MWh ile Biogaz, 53.024 MWh ile Asfaltit, 13.762 MWh ile Atık Isı, 8.759 MWh ile Güneş ve 6.306 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 17.946 MWh azalarak 61.521 MWh, ihracatı 15.824 MWh artarak 35.284 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



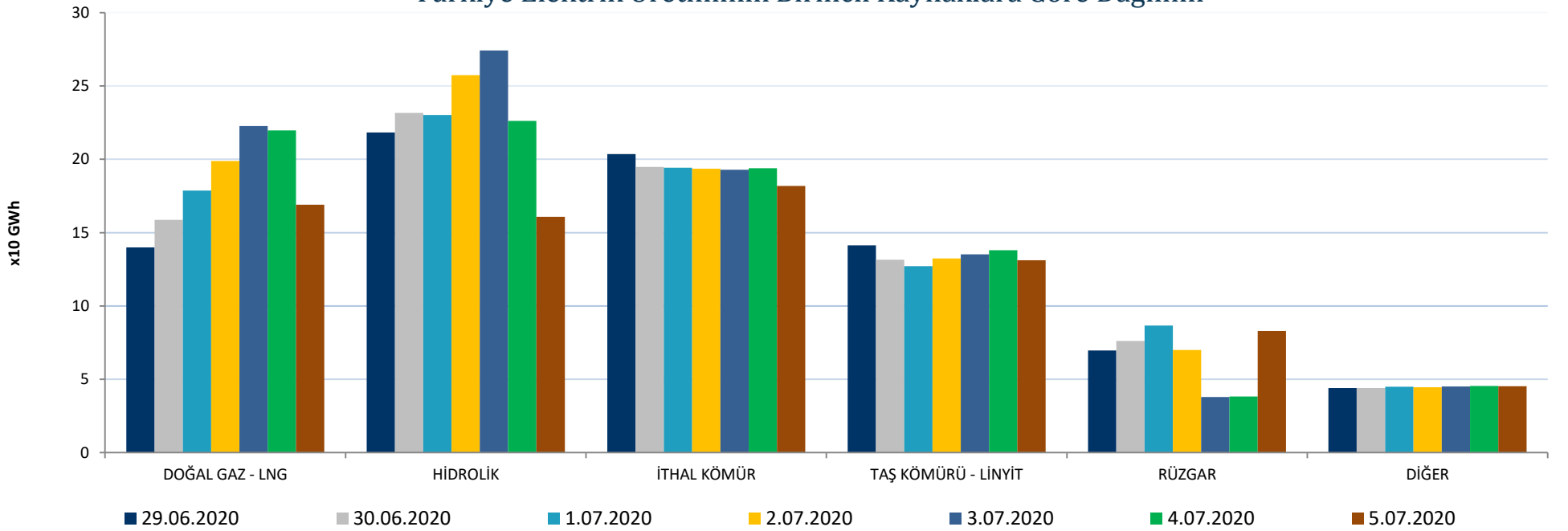


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 554.796 MWh artarak 5.952.179 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.637.356 MWh (%77,91) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 16.093 MWh (%0,27), İ.H.D Şirket santralleri 237.855 MWh (%4,00) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.060.875 MWh (%17,82) bandında olmuştur.

	29.06.2020	30.06.2020	1.07.2020	2.07.2020	3.07.2020	4.07.2020	5.07.2020
DOĞAL GAZ - LNG	139.907	158.653	178.699	198.734	222.582	219.740	168.987
HİDROLİK	218.223	231.666	230.223	257.296	274.121	226.229	160.776
İTHAL KÖMÜR	203.478	194.721	194.275	193.520	192.808	193.941	181.802
RÜZGAR	69.569	76.166	86.644	69.934	37.913	38.322	82.963
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	141.341	131.544	127.068	132.420	135.121	137.957	131.240
DİĞER	44.150	44.064	44.925	44.591	45.168	45.399	45.299

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

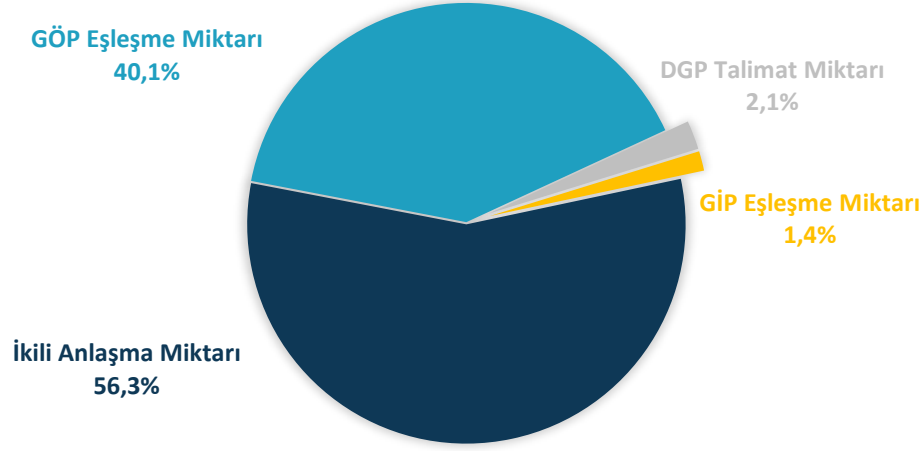


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 458.062 MWh artarak 1.287.302 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 2.077 MWh artarak 1.354.547 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 27.103 MWh artarak 313.595 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 130.348 MWh artarak 1.598.534 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 39.326 MWh azalarak 936.690 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 13.104 MWh azalarak 461.511 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.124.228 MWh (%56,35) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.645.951 MWh (%40,09), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 131.337 MWh (%1,44) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 192.489 MWh (%2,12) olmuştur.

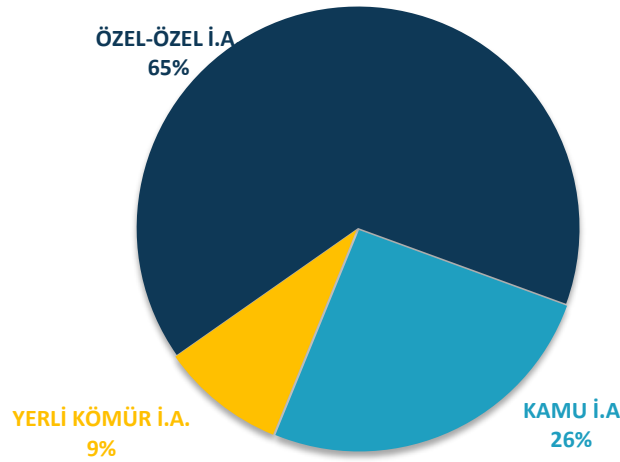
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 5.124.228 MWh (%56,35) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.645.951 MWh (%40,09), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 131.337 MWh (%1,44) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 192.489 MWh (%2,12) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 268.629 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 220.454 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 18.258 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 93.889 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



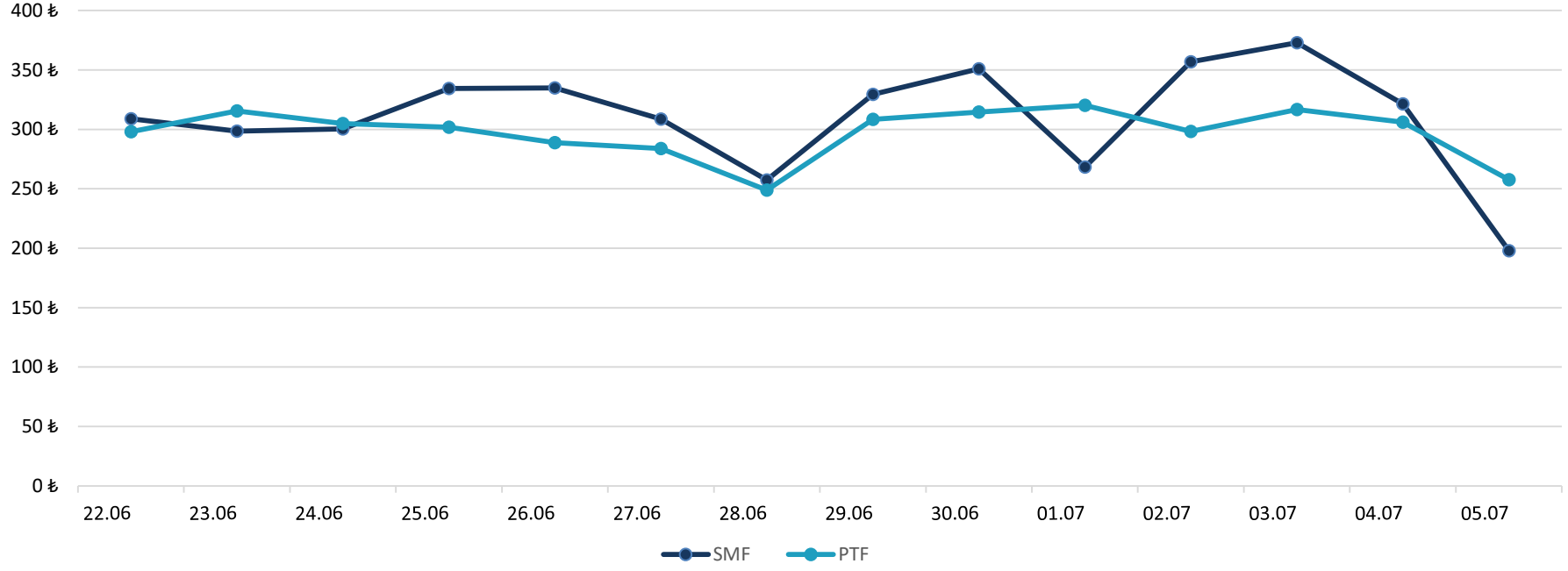
	29.06.2020	30.06.2020	1.07.2020	2.07.2020	3.07.2020	4.07.2020	5.07.2020
İKİLİ ANLAŞMA	691.530	711.910	757.204	750.872	734.334	737.844	740.536
GÖP	494.430	506.154	527.198	542.476	552.261	518.853	504.580
GİP	16.198	24.870	24.303	17.295	14.706	14.335	19.630
DGP	20.153	28.897	20.124	43.692	48.609	17.090	13.925
TOPLAM	1.222.310	1.271.830	1.328.828	1.354.335	1.349.910	1.288.122	1.278.671

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 22 Haziran - 05 Temmuz 2020 PTF - SMF Değişim Grafiği



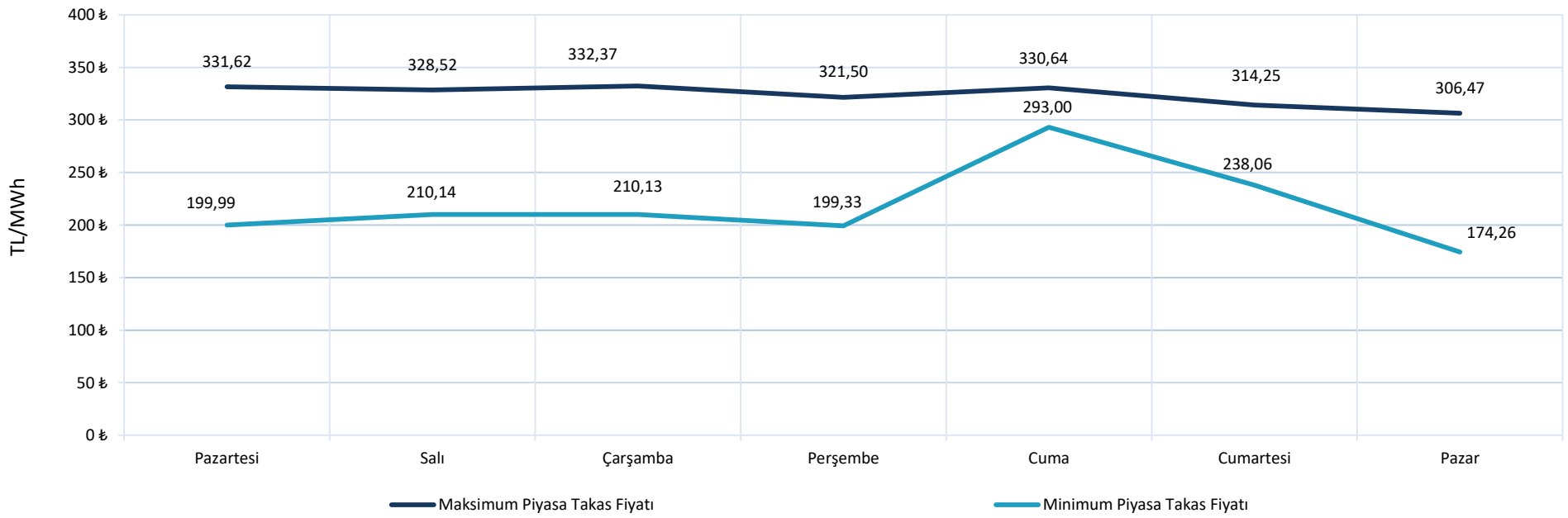
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 257,53 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 320,14 TL/MWh ile 1 Temmuz Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 197,77 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 372,77 TL/MWh ile 3 Temmuz Cuma gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 332,37 TL/MWh ile 1 Temmuz Çarşamba günü saat 14.00'de gerçekleşmiştir.

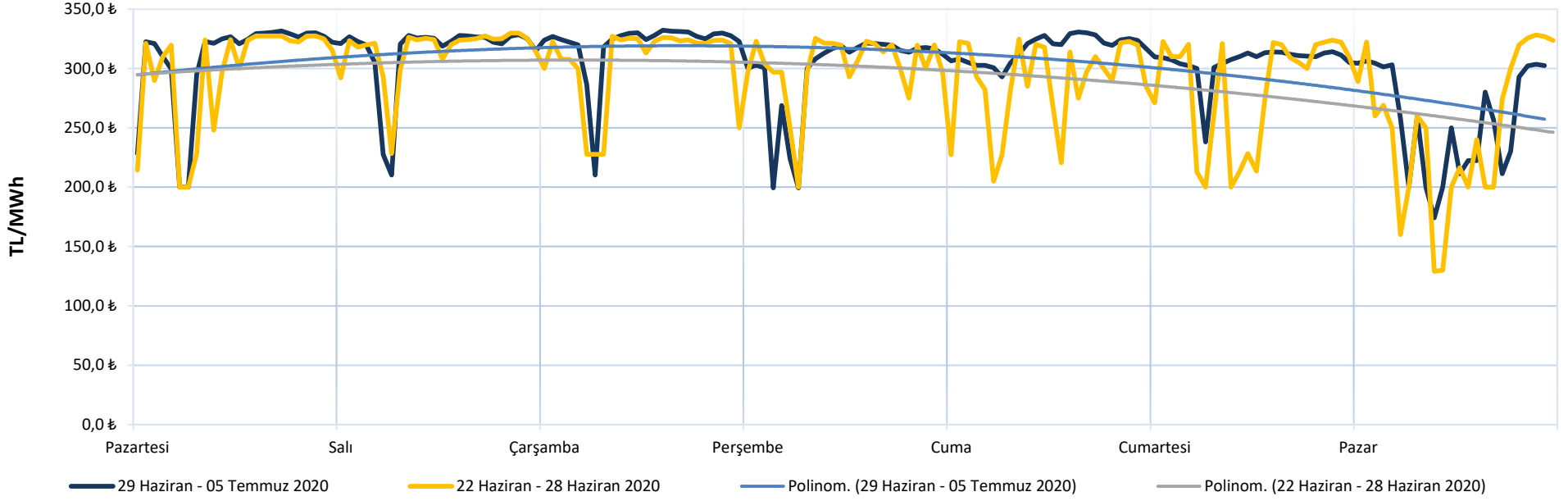
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 146,67 TL/MWh ile 1 Temmuz Çarşamba günü saat 9.00'da gerçekleşmiştir.

## 29 Haziran - 05 Temmuz 2020 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları





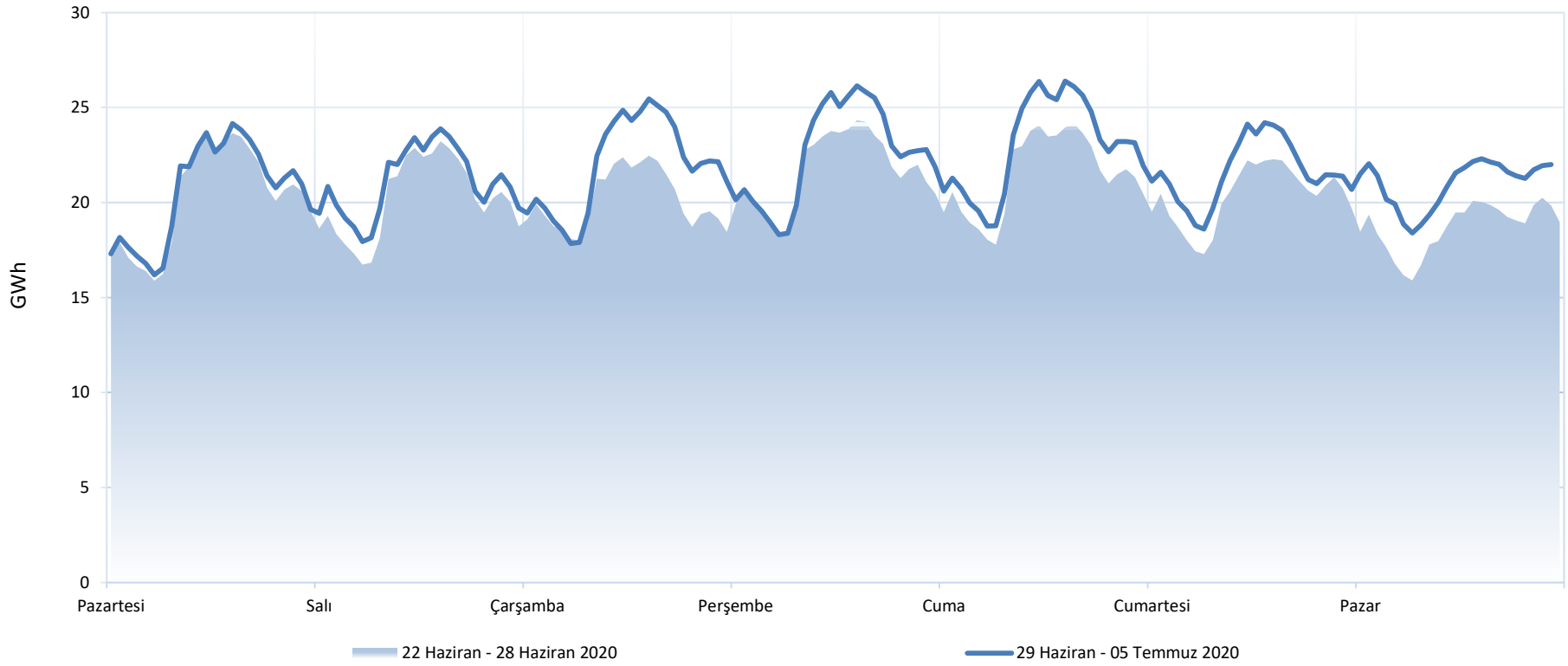
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



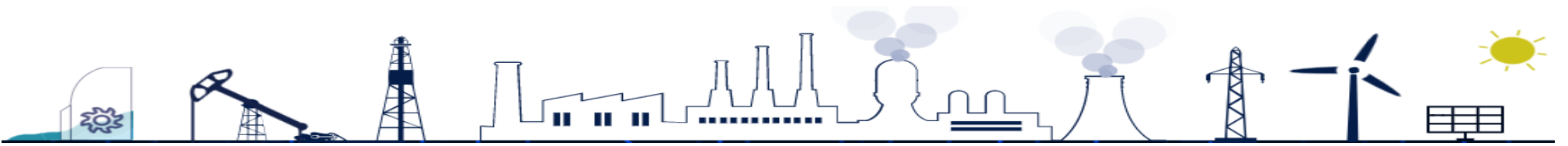
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 11,40 TL/MWh artarak 303,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 27,76 TL/MWh artış ile 3 Temmuz 2020 Cuma günü gerçekleşmiştir.

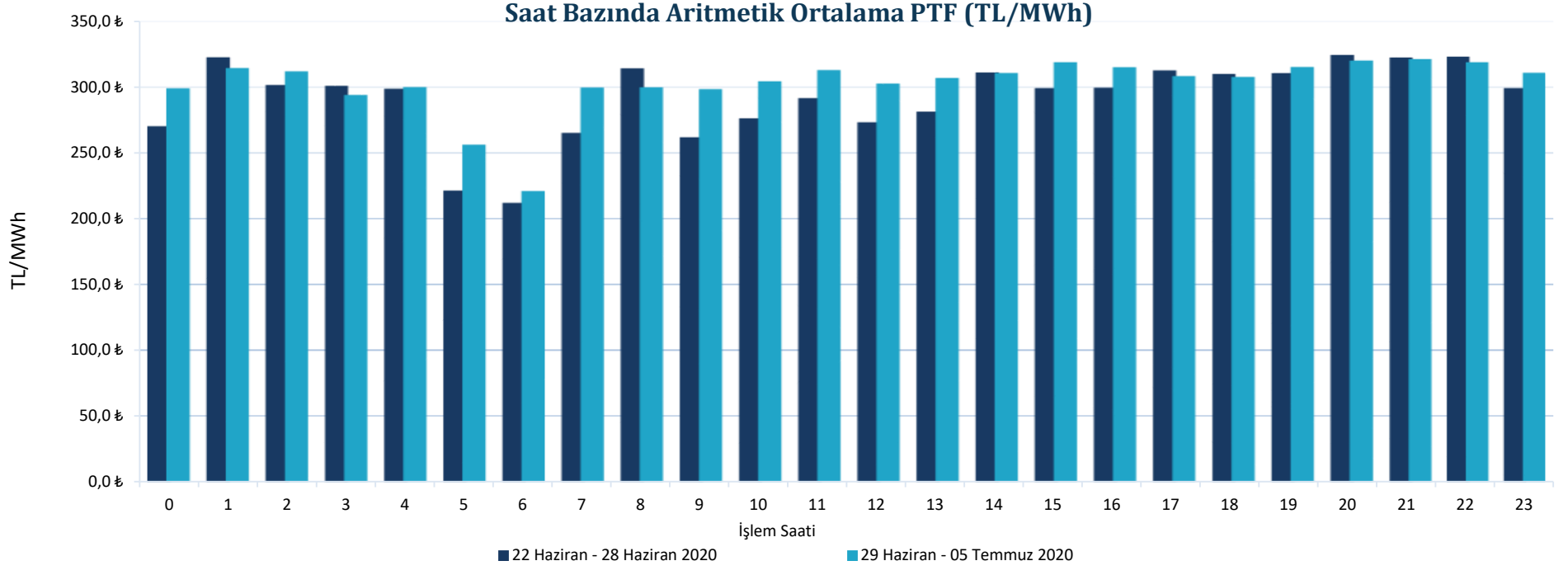
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 299,36 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 314,71 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 300,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

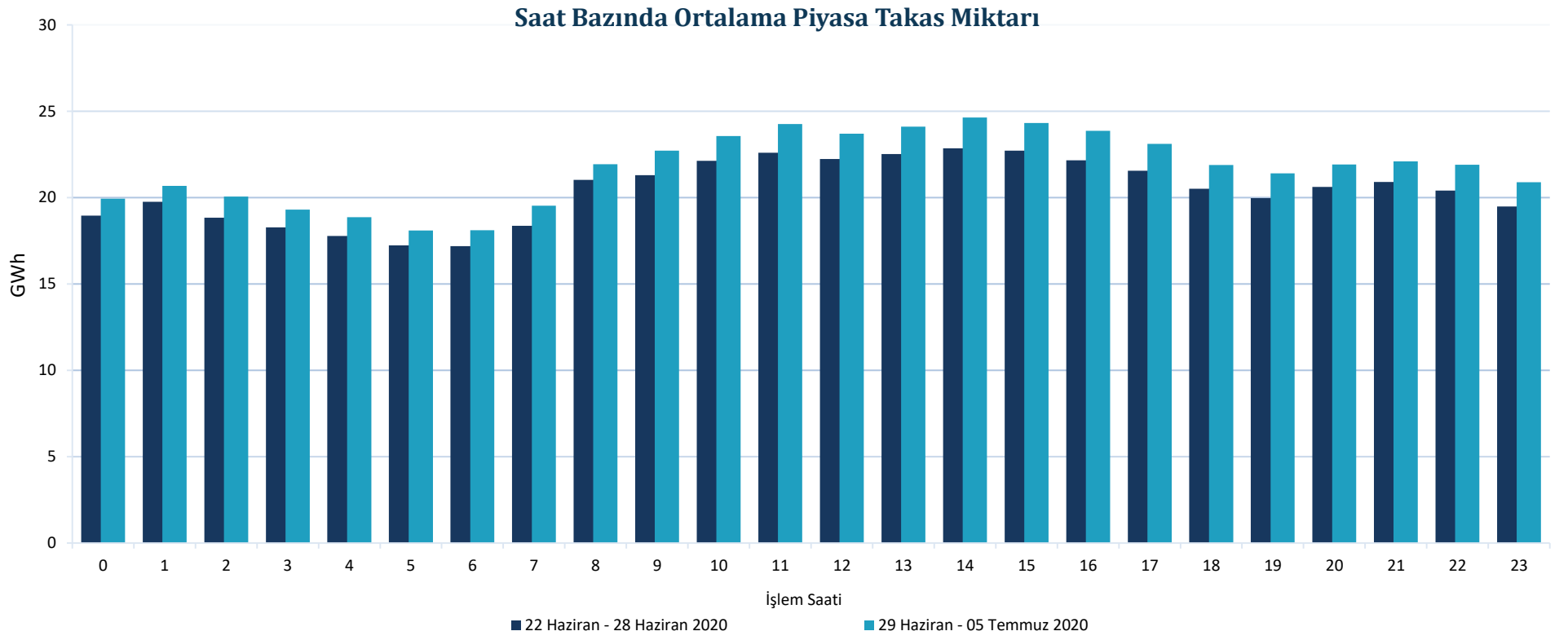


27. hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Temmuz Cuma günü saat 14.00'de 26.391 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Haziran Pazartesi günü saat 05.00'de 16.199 MWh olarak gerçekleşmiştir.





Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 8 saatte azalış, 16 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 9.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 36,89 TL/MWh artarak 298,6 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış saat 8.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 14,12 TL/MWh azalarak 299,99 olarak hesaplanmıştır.

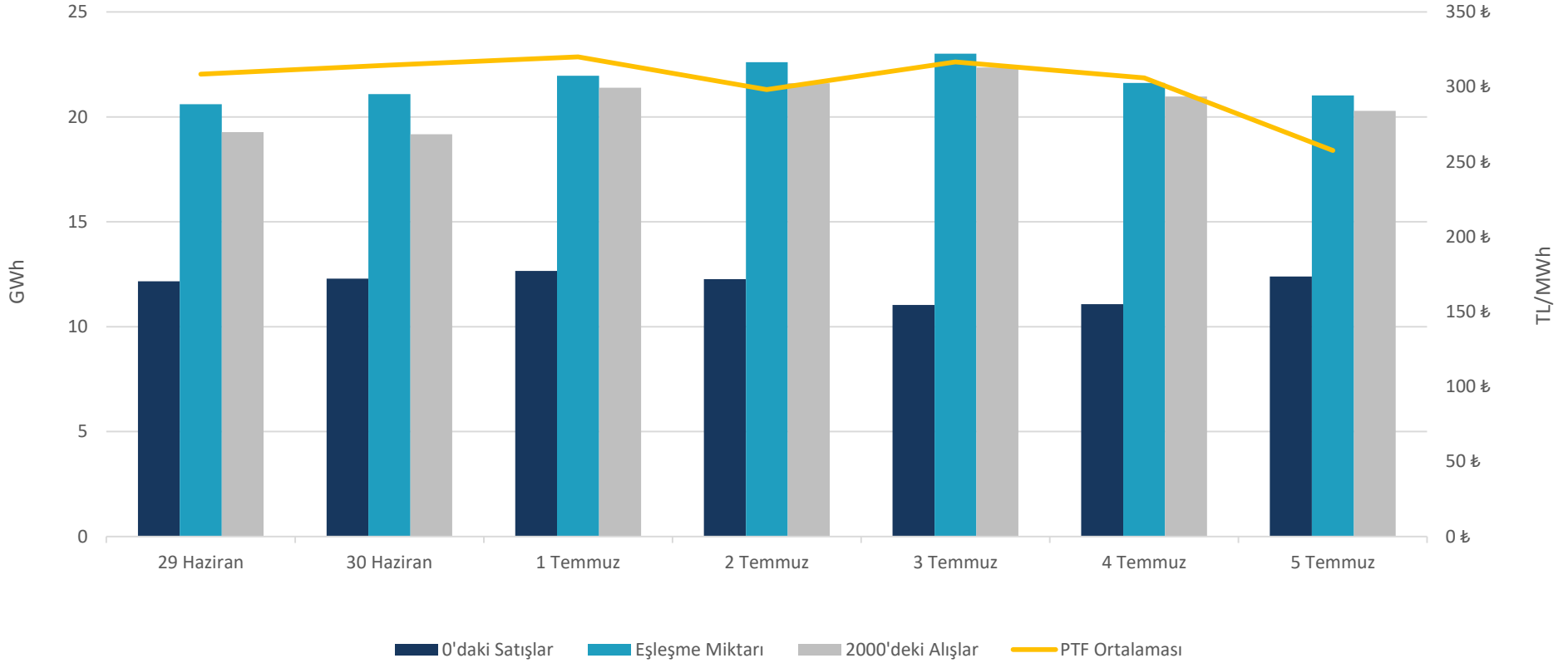


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.777 MWh artarak 24.628 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





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

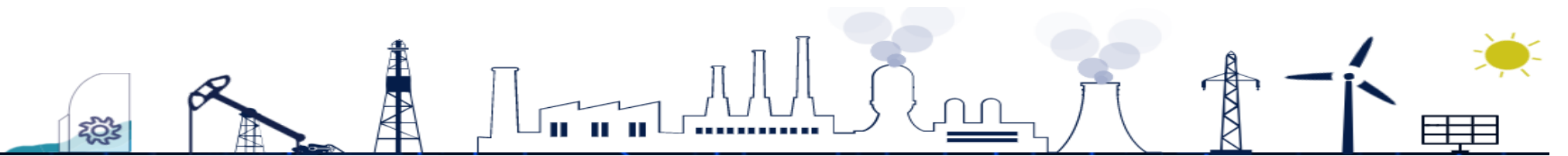


27. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,0 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,7 GWh seviyesindedir. Bu değerler 26. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.271 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.312 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.029 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

2 Temmuz Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 21,87 TL/MWh azalarak 298,27 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 391 MWh azalması fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 219 MWh artması etkili olmuştur. 3 Temmuz Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 18,35 TL/MWh artarak 316,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.227 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 751 MWh artması etkili olmuştur.

27. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %10,5 (419.185 MWh) artarak 4.429.946 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,2 (4.641 MWh) artarak 2.551.734 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,6 (213.477 MWh) azalarak 2.013.120 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %10,9 (340.872 MWh) artarak 3.481.419 MWh, teklif edilen satış miktarı %7, (405.202 MWh) azalarak 5.397.221 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %24,8 (217.169 MWh) artarak 1.094.010 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %67,3 (127.929 MWh) azalarak 62.051 MWh seviyesine gerilemiştir.



06.07.2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 993'dür. Bu hafta günlük ortalama 811 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

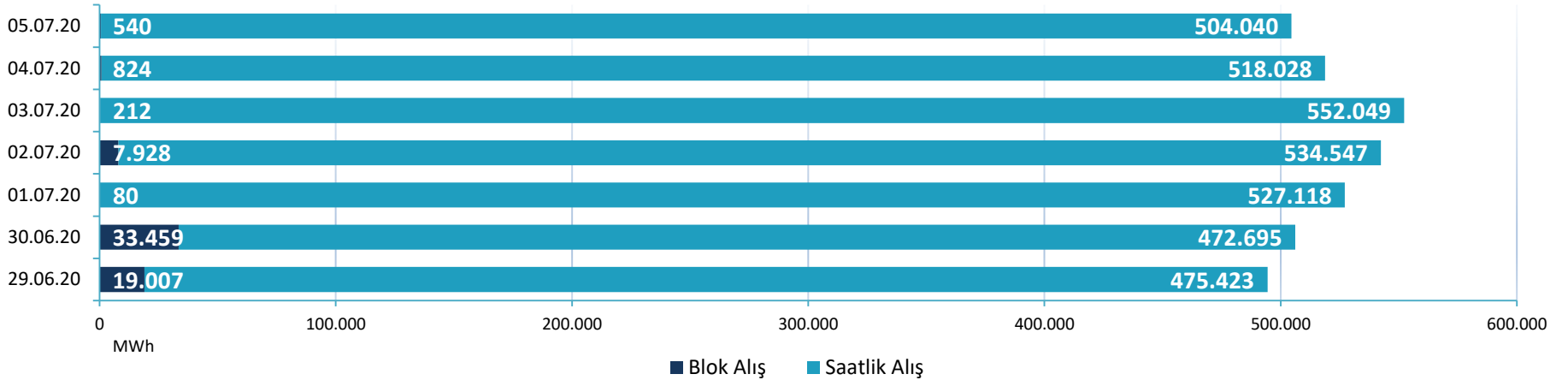
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 364.533 MWh,
- Blok satış miktarı 156.287 MWh,
- Saatlik alış miktarı 511.986 MWh,
- Blok alış miktarı 8.864 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -678.041 TL olarak gerçekleşmiştir.

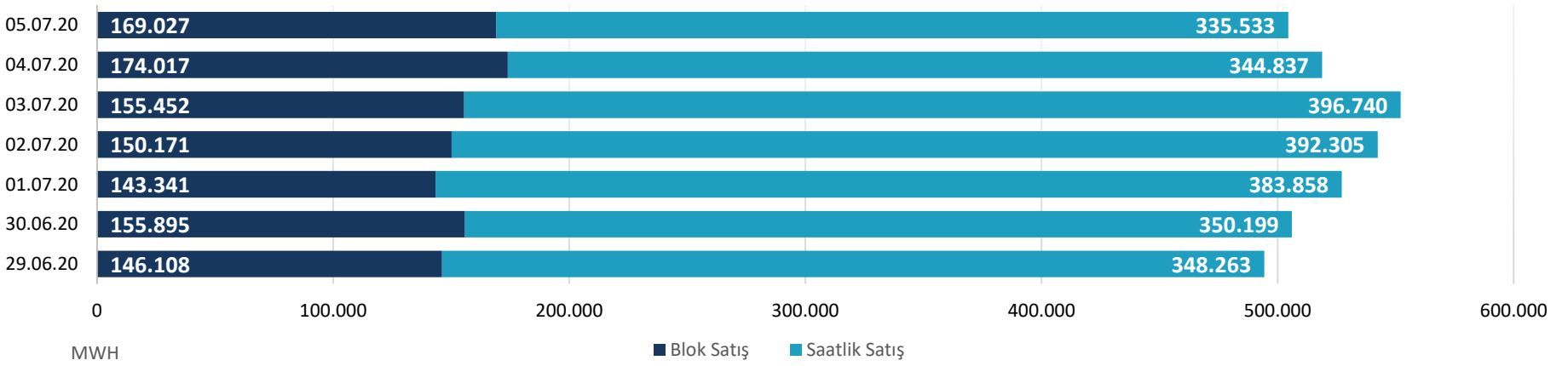
	29.06.20	30.06.2020	1.07.2020	2.07.2020	3.07.2020	4.07.2020	5.07.2020
ALİŞ	SAATLİK	475.423	472.695	527.118	534.547	552.049	518.028
	BLOK	19.007	33.459	80	7.928	212	824
SATIŞ	SAATLİK	348.263	350.199	383.858	392.305	396.740	344.837
	BLOK	146.108	155.895	143.341	150.171	155.452	174.017

\* Değerleri MWh cinsindedir.

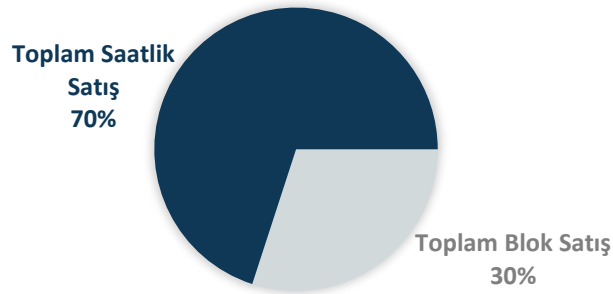
### Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

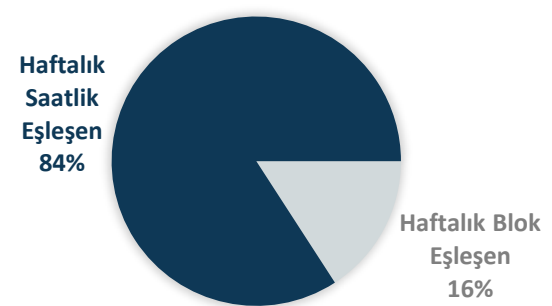


### 29 Haziran - 05 Temmuz 2020 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

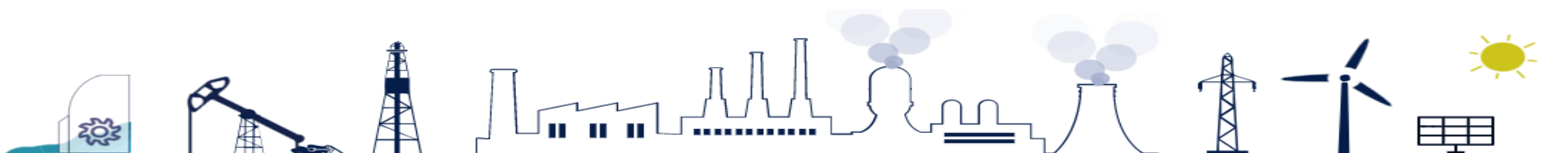


Bu Hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

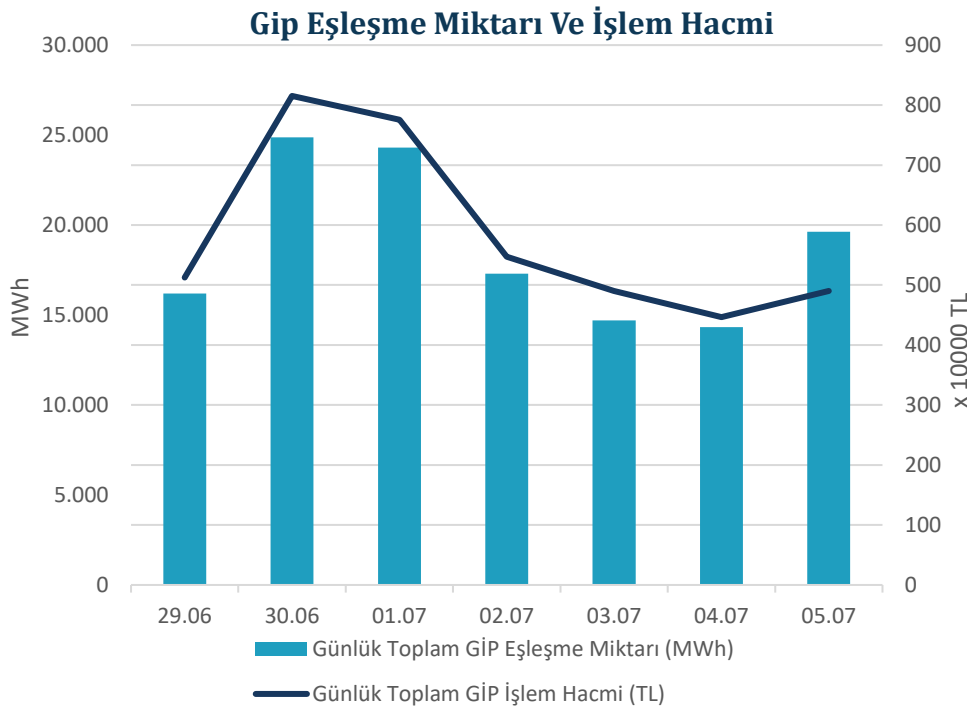
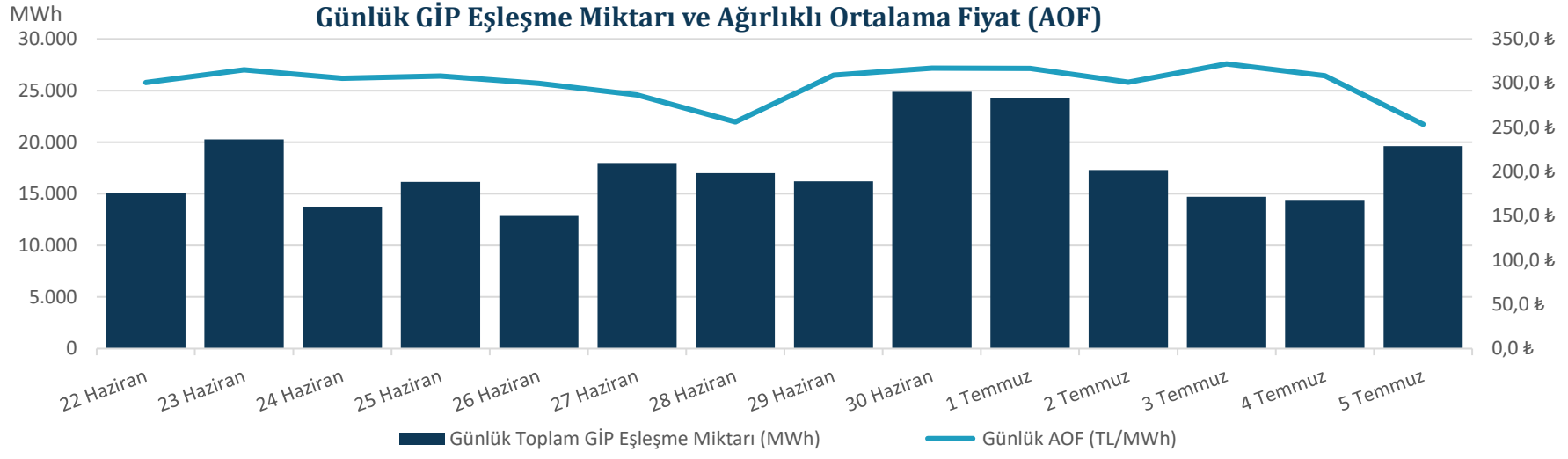
### 29 Haziran - 05 Temmuz 2020 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Temmuz 2020 Cuma günü saat 18.00'de 348,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



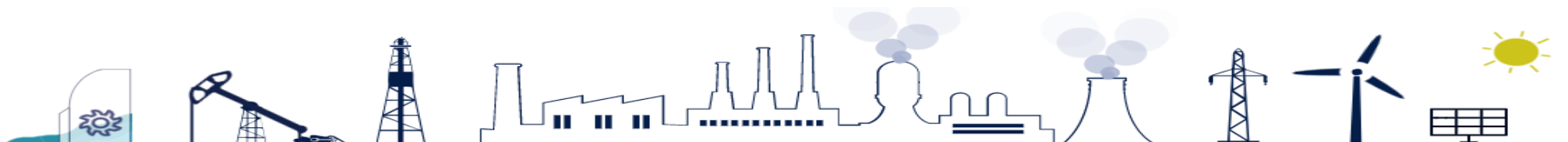
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 131.337 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Temmuz 2020 Cuma günü saat 18.00'de 348,68 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 30 Haziran 2020 Salı saat 23.00'da 2.420 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Haziran 2020 Salı günü, minimum ticaret 4 Temmuz 2020 Cumartesi günü olmuştur.

06.07.2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 974 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 474 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.06.2020	306,77	15.056	4.618.641	388,99	175,02
23.06.2020	317,27	20.278	6.433.509	368,37	228,30
24.06.2020	303,96	13.768	4.184.755	369,26	202,00
25.06.2020	308,29	16.146	4.977.714	361,92	151,04
26.06.2020	301,52	12.846	3.873.379	498,99	1,00
27.06.2020	289,78	17.977	5.209.460	364,00	180,00
28.06.2020	259,68	17.009	4.416.853	399,00	51,13
29.06.2020	316,53	16.198	5.127.081	376,62	99,00
30.06.2020	327,81	24.870	8.152.610	367,11	210,14
1.07.2020	319,15	24.303	7.756.154	399,99	100,00
2.07.2020	316,46	17.295	5.473.241	401,95	175,15
3.07.2020	333,44	14.706	4.903.646	385,00	288,50
4.07.2020	311,48	14.335	4.465.149	410,00	1,00
5.07.2020	249,66	19.630	4.900.865	343,03	67,88

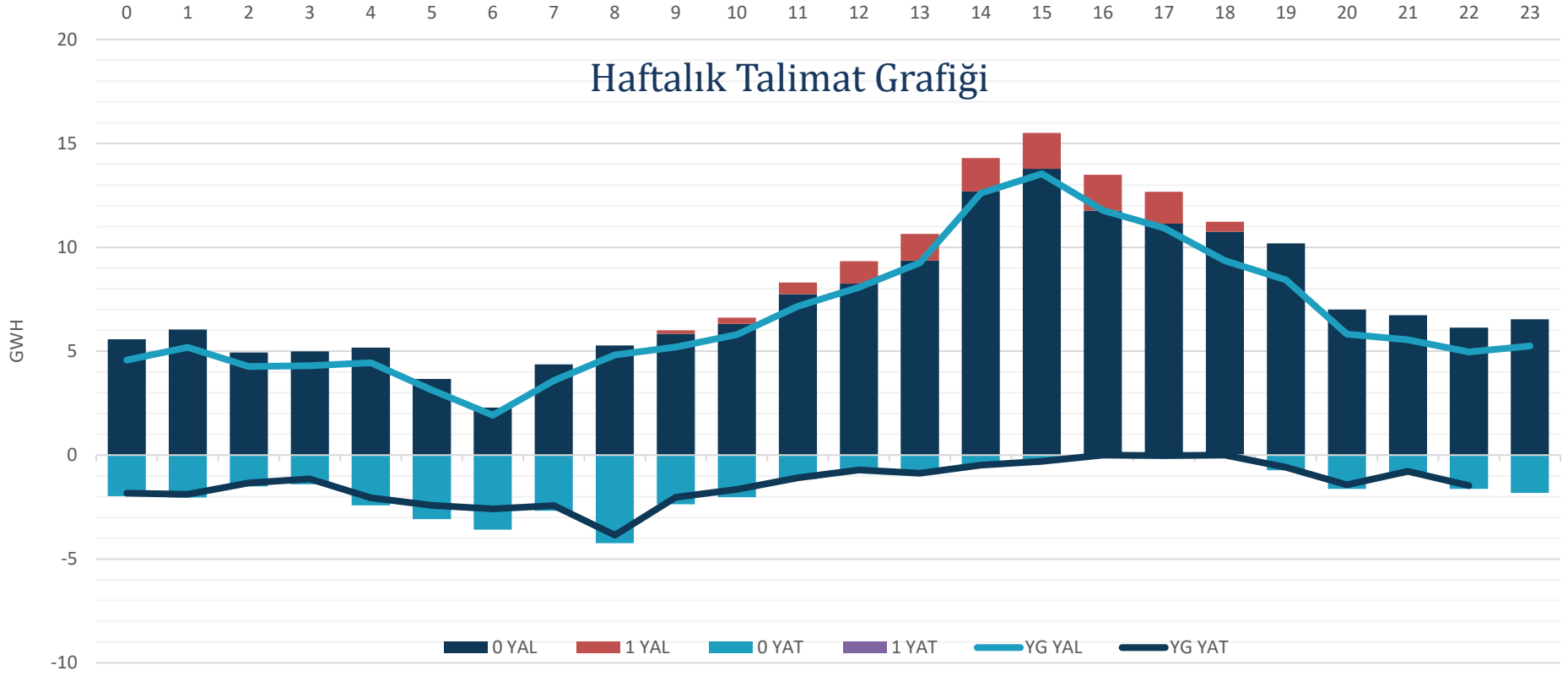
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %95,30'u 0 kodlu, %4,70'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

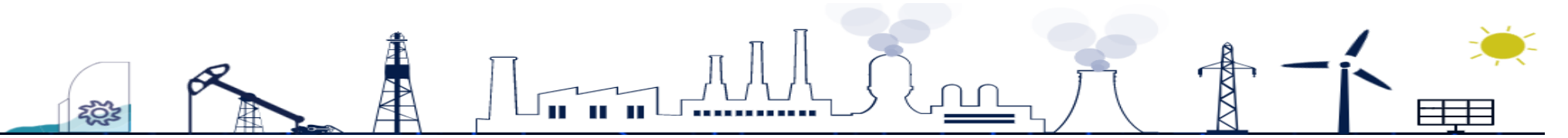
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 93.889 MWh artarak 192.489 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %95,30'u 0 kodlu, %4,70'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 27. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 19.788 MWh artarak 32.551 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 74.100 MWh artarak 159.939 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Temmuz 2020 Cuma günü 47.379 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Temmuz 2020 Pazar günü 147 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Temmuz 2020 Pazar günü 13.778 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Temmuz 2020 Perşembe günü 1.100 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
29.06.2020	21.866	0	21.866	2.519	0	2.519
30.06.2020	30.885	1.734	32.619	1.207	0	1.207
01.07.2020	6.340	3.504	9.844	13.402	0	13.402
02.07.2020	43.743	5.248	48.992	1.127	0	1.127
03.07.2020	55.221	0	55.221	1.243	0	1.243
04.07.2020	18.299	0	18.299	1.873	0	1.873
05.07.2020	149	0	149	16.356	0	16.356

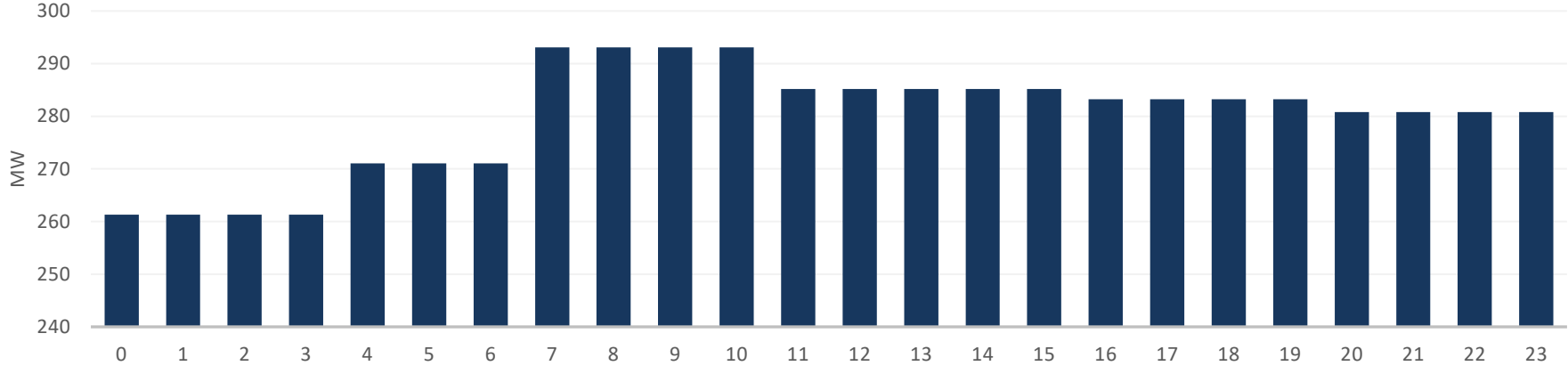
\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



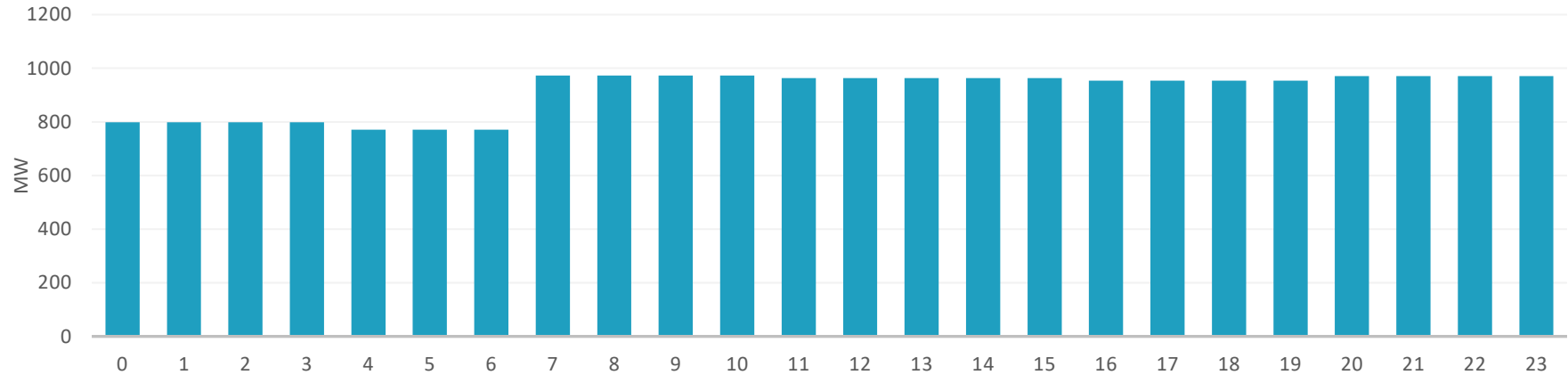
27. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.987 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 5,3 TL/MWh azalarak 73,51 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

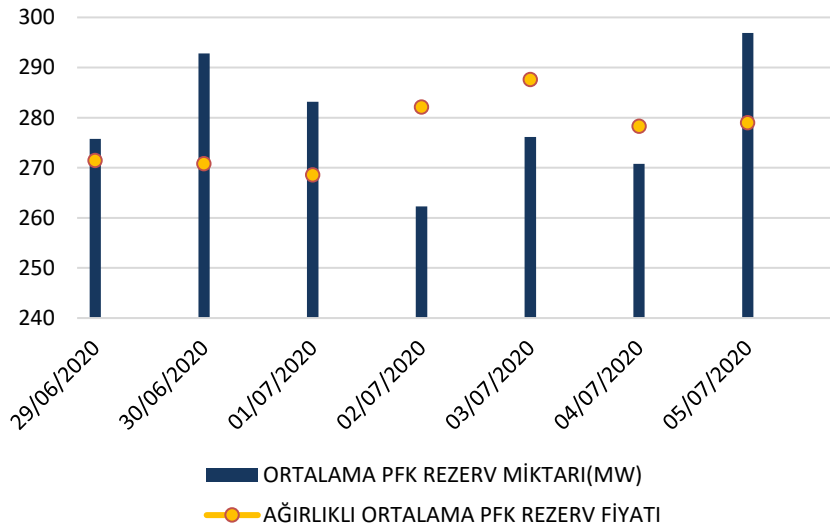


27. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.393 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 35,06 TL/MWh azalarak 76,69 TL/MW olmuştur.

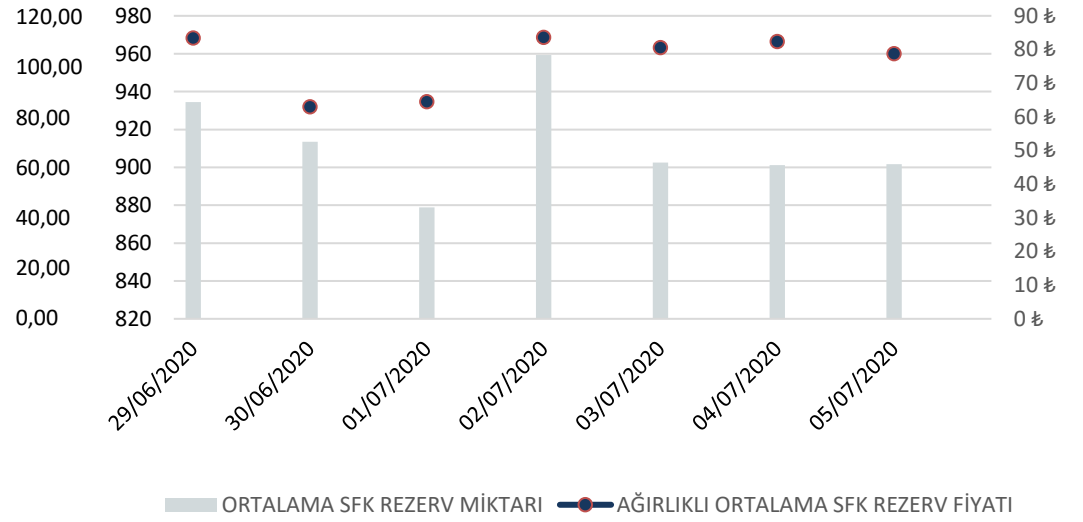
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



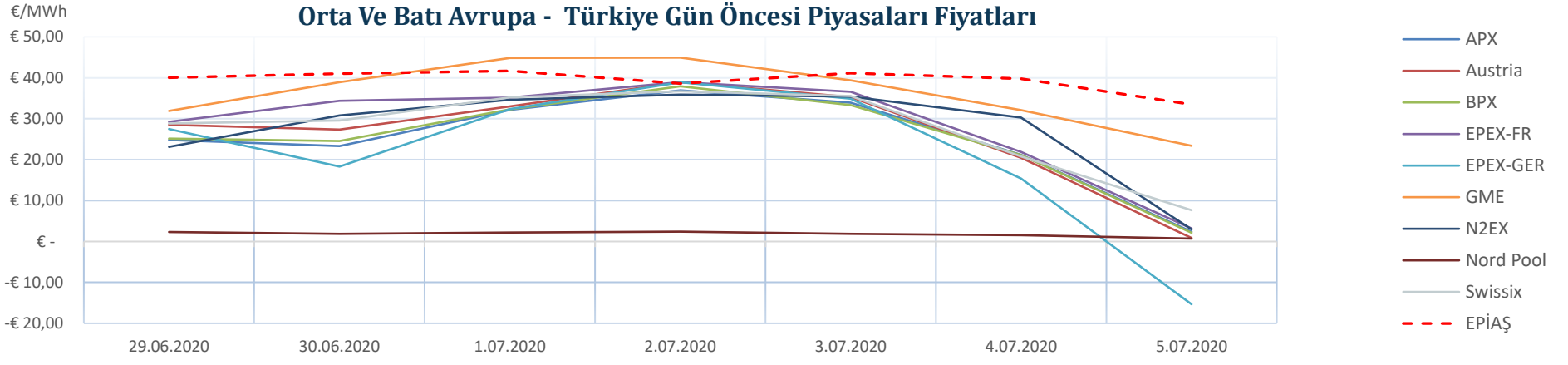
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	29/06/2020	30/06/2020	01/07/2020	02/07/2020	03/07/2020	04/07/2020	05/07/2020
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	275,73	292,80	283,16	262,27	276,17	270,76	296,90
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	62,99	61,71	57,14	84,23	95,32	76,58	77,97
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	934,38	913,54	878,83	959,25	902,58	901,08	901,71
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	83,41	62,95	64,46	83,58	80,58	82,35	78,71



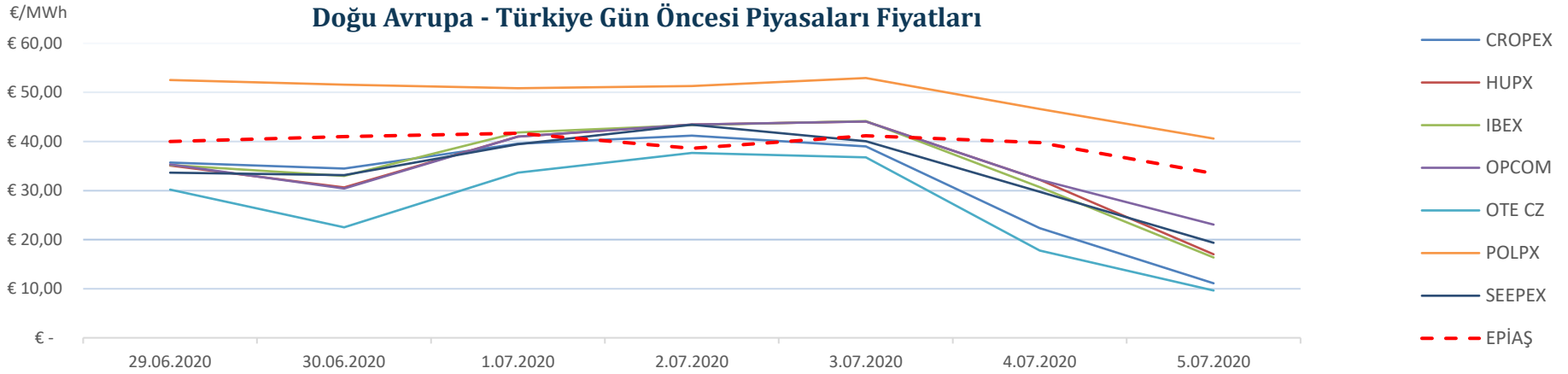
"27. hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 24,49 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 35,4 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 39,4 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 3 Temmuz 2020 Cuma günü 52,94 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 5 Temmuz 2020 Pazar Günü -15,34 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	N2EX	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
29.06.2020	24,80 €	28,50 €	25,17 €	29,24 €	27,48 €	31,90 €	23,15 €	2,34 €	28,84 €	40,01 €
30.06.2020	23,30 €	27,37 €	24,56 €	34,36 €	18,35 €	38,92 €	30,80 €	1,88 €	29,56 €	41,00 €
1.07.2020	32,20 €	33,04 €	32,28 €	35,13 €	32,39 €	44,88 €	34,63 €	2,17 €	35,22 €	41,68 €
2.07.2020	36,93 €	38,95 €	37,93 €	38,94 €	38,91 €	44,93 €	35,90 €	2,41 €	36,71 €	38,64 €
3.07.2020	33,91 €	35,29 €	33,35 €	36,57 €	34,93 €	39,40 €	35,44 €	1,89 €	35,55 €	41,17 €
4.07.2020	21,15 €	20,46 €	21,09 €	21,88 €	15,40 €	32,11 €	30,28 €	1,51 €	20,81 €	39,79 €
5.07.2020	2,39 €	0,86 €	2,14 €	3,19 €	-15,34 €	23,39 €	2,96 €	0,72 €	7,65 €	33,49 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
29.06.2020	35,69 €	35,10 €	35,21 €	35,32 €	30,20 €	52,55 €	33,64 €	40,01 €
30.06.2020	34,50 €	30,67 €	33,01 €	30,41 €	22,51 €	51,58 €	33,16 €	41,00 €
1.07.2020	39,57 €	40,99 €	41,82 €	40,99 €	33,67 €	50,84 €	39,43 €	41,68 €
2.07.2020	41,20 €	43,47 €	43,36 €	43,47 €	37,67 €	51,28 €	43,42 €	38,64 €
3.07.2020	38,98 €	44,08 €	44,17 €	44,08 €	36,77 €	52,94 €	40,06 €	41,17 €
4.07.2020	22,37 €	32,20 €	30,69 €	32,20 €	17,77 €	46,62 €	29,73 €	39,79 €
5.07.2020	11,11 €	17,02 €	16,37 €	23,07 €	9,64 €	40,60 €	19,36 €	33,49 €