

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2020 (32. Hafta)

32. Haftada (3 Ağustos - 9 Ağustos),

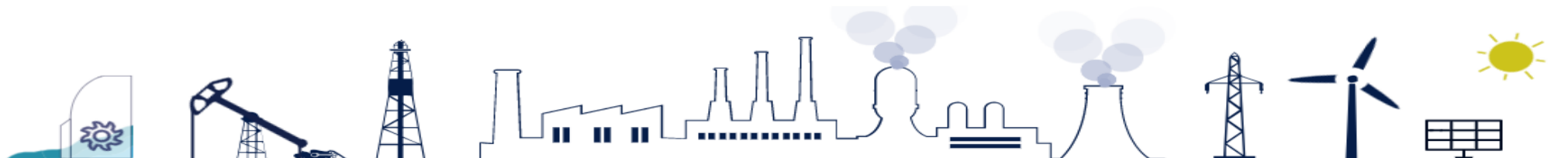
- * **Haftalık PTF ortalamasının 6,44 TL/MWh artması,**
- * **Haftalık üretim miktarının 144.779 MWh (saatlik ortalama 861 MWh) artarak 6.094.803 MWh olması,**
- * **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 223.074 MWh (saatlik ortalama 1.327 MWh) artması,**
- * **Doğalgaz - LNG kaynaklı üretim miktarının 260.006 MWh (saatlik ortalama 1.547 MWh) artması,**
- * **GÖP Eşleşme miktarının 152.105 MWh (saatlik ortalama 905 MWh) artması,**
- * **Eşleşen fiyattan bağımsız alışı miktarının 246.895 MWh (saatlik ortalama 1.469 MWh) artması,**
- * **Fiyattan bağımsız satış miktarının 134.462 MWh (saatlik ortalama 801 MWh) azalması,**
- * **Eşleşen blok satış miktarının 116.679 MWh (saatlik ortalama 694 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	32. Hafta	% Değişim	31. Hafta
Ortalama PTF	303,34	↑ 2,17%	296,90
Maksimum PTF	369,99	↑ 5,71%	350,00
Minimum PTF	190,43	↓ -2,89%	196,09
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	301,57	↑ 7,09%	281,61
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	318,66	↑ 0,76%	316,25
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	296,20	↓ -3,15%	305,82
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.917	↑ 6,85%	21.448
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.262	↓ -6,63%	12.063
Maksimum Takas Miktarı	28.946	↑ 4,50%	27.701
Minimum Takas Miktarı	18.301	↑ 3,24%	17.726
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.662	↑ 3,98%	22.757
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.199	↑ 5,95%	26.615
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.838	↑ 1,40%	30.413
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.900	↓ -1,61%	33.440
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	104.351	↓ -24,96%	139.060
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.279	↑ 2,43%	35.417

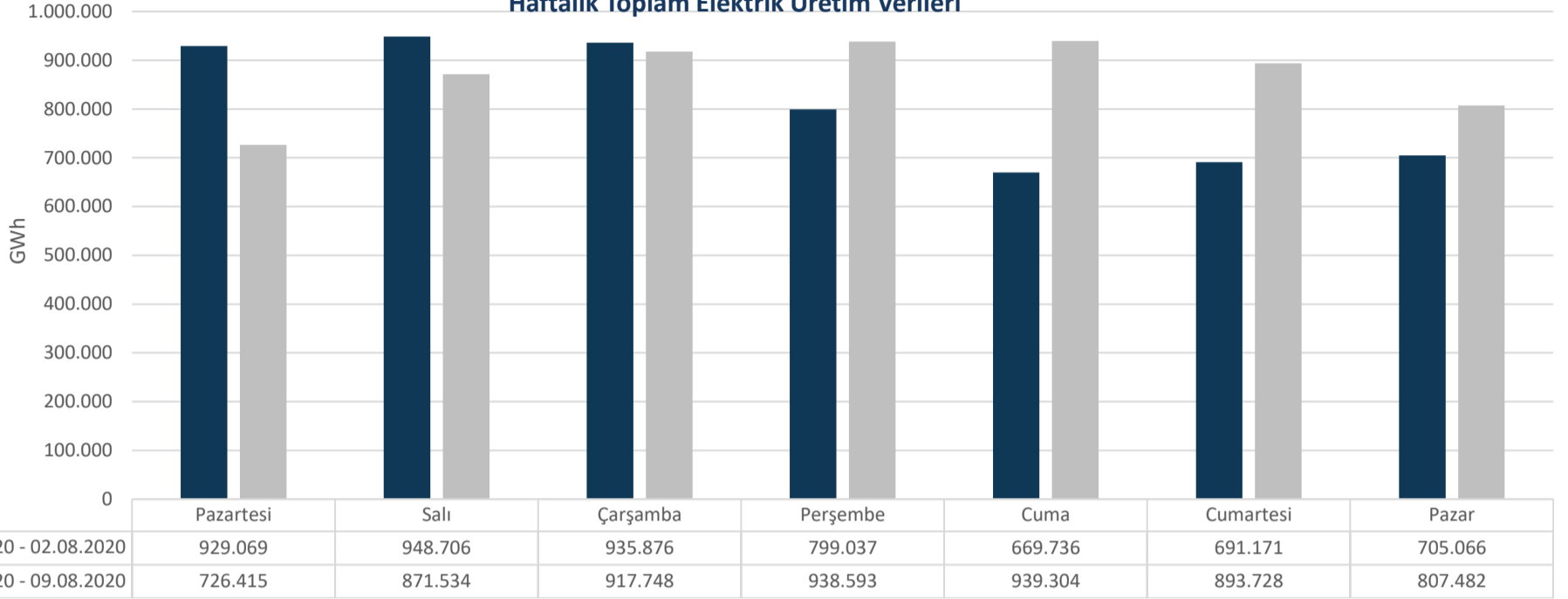
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

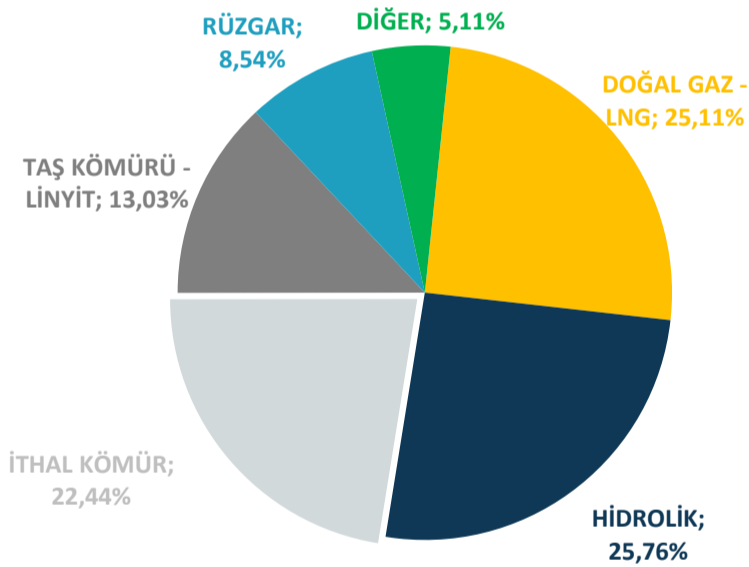


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 144.779 MWh artarak 6.094.803 MWh olarak gerçekleşmiştir.

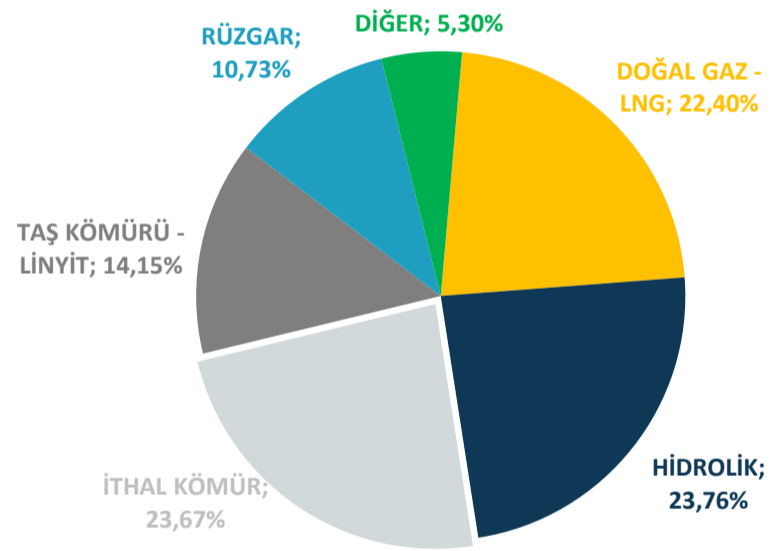
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (32. HAFTA)

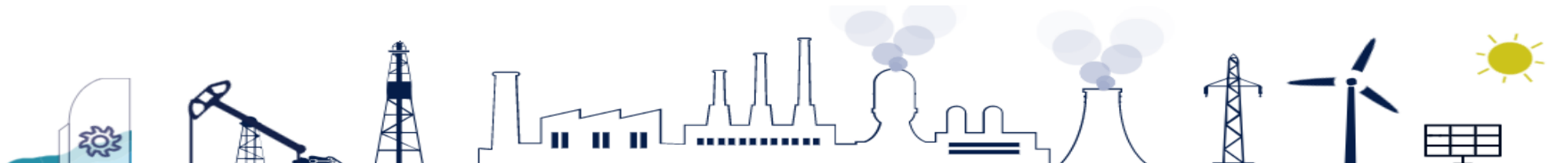


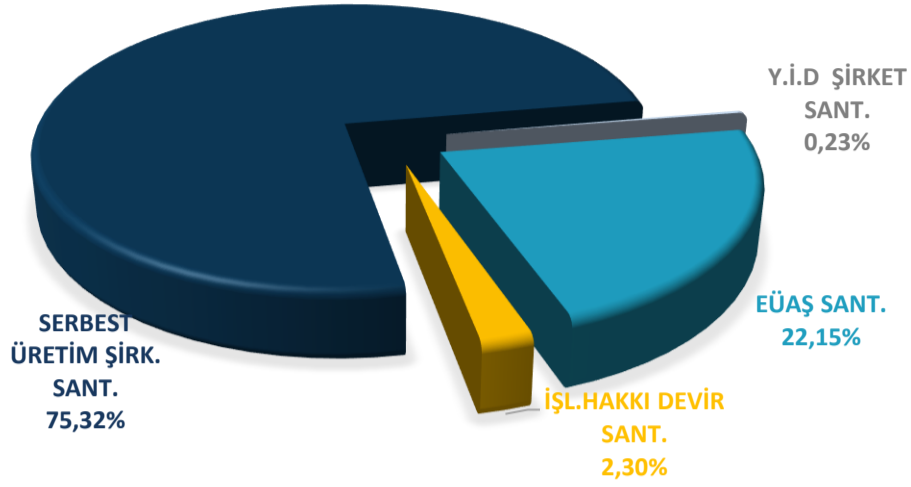
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (31. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.570.294 MWh (%25,76) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.530.391 MWh (%25,11) ile Doğalgaz-LNG, 1.367.886 MWh (%22,44) ile İthal Kömür, 793.929 MWh (%13,03) ile Taş Kömürü-Linyit, 520.731 MWh (%8,54) ile Rüzgar, 311.571 MWh (%5,11) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5,11 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 157.978 MWh ile Jeotermal, 70.400 MWh ile Biogaz, 53.982 MWh ile Asfaltit, 13.956 MWh ile Atık Isı, 8.916 MWh ile Güneş ve 6.340 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.556 MWh artarak 41.898 MWh, ihracatı 5.476 MWh azalarak 35.562 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



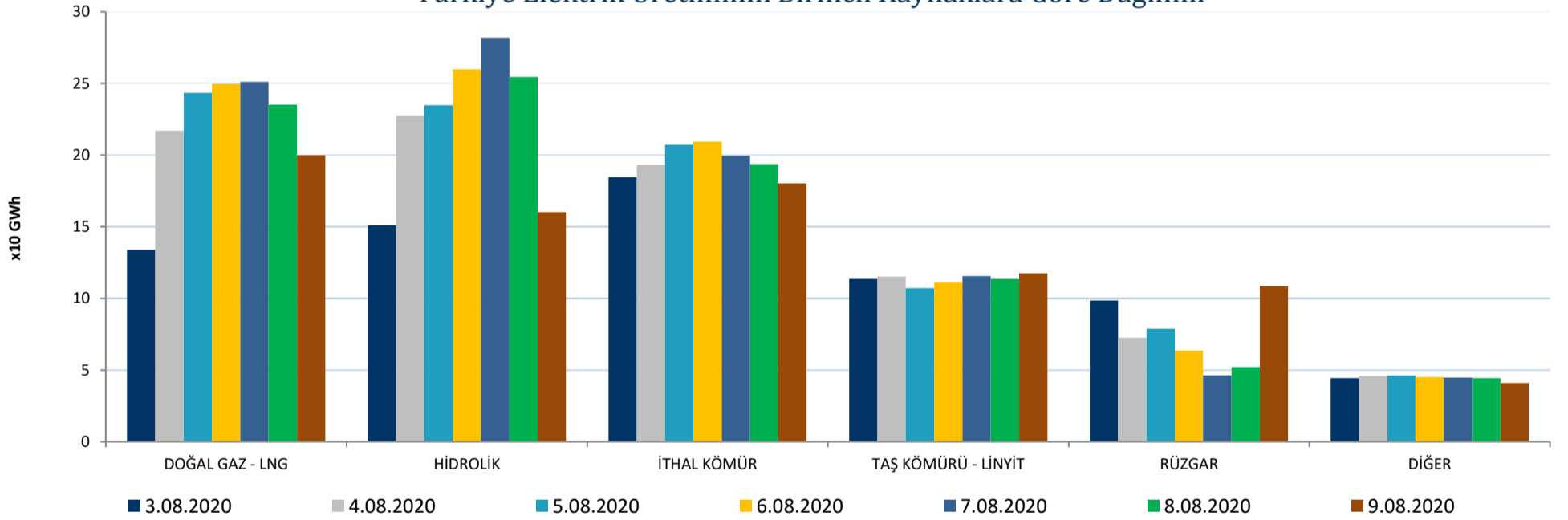


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 144.779 MWh artarak 6.094.803 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.590.686 MWh (%75,32) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 14.269 MWh (%0,23), İ.H.D Şirket santralleri 139.994 MWh (%2,30) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.349.854 MWh (%22,15) bandında olmuştur.

	3.08.2020	4.08.2020	5.08.2020	6.08.2020	7.08.2020	8.08.2020	9.08.2020
DOĞAL GAZ - LNG	133.900	217.124	243.464	249.687	251.199	235.182	199.834
HİDROLİK	151.145	227.641	234.868	259.840	281.987	254.600	160.213
İTHAL KÖMÜR	184.679	193.183	207.220	209.274	199.499	193.792	180.239
RÜZGAR	98.592	72.566	78.840	63.577	46.374	52.193	108.590
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	113.704	115.157	107.215	111.110	115.550	113.590	117.603
DİĞER	44.395	45.863	46.140	45.104	44.696	44.371	41.003

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

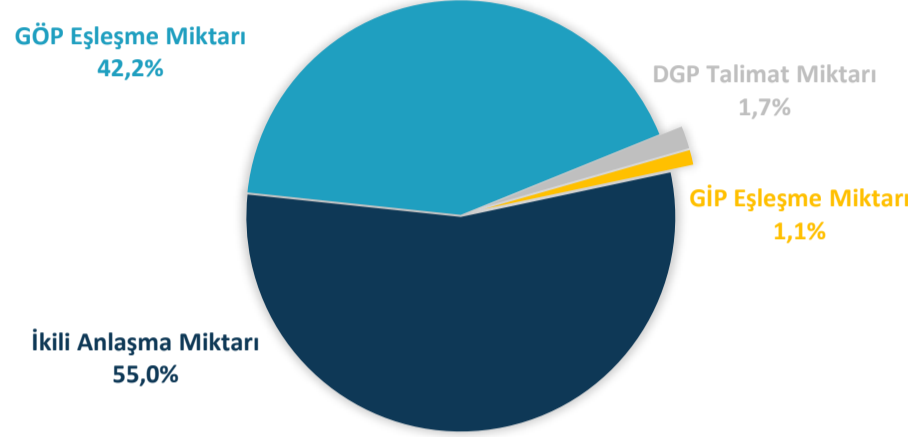


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 260.006 MWh artarak 1.530.391 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 25.427 MWh artarak 1.367.886 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 11.158 MWh artarak 311.571 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 223.074 MWh artarak 1.570.294 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 8.562 MWh azalarak 793.929 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 87.593 MWh azalarak 520.731 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.180.811 MWh (%55,00) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.975.240 MWh (%42,20), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 104.351 MWh (%1,11) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 158.902 MWh (%1,69) olmuştur.

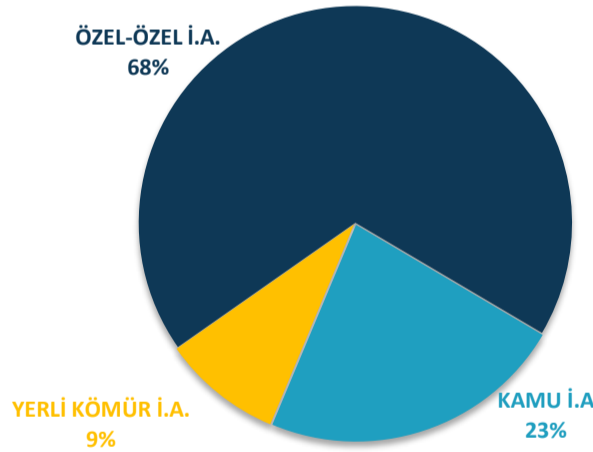
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.180.811 MWh (%55,00) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.975.240 MWh (%42,20), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 104.351 MWh (%1,11) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 158.902 MWh (%1,69) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 71.472 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 152.105 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 34.709 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 4.853 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



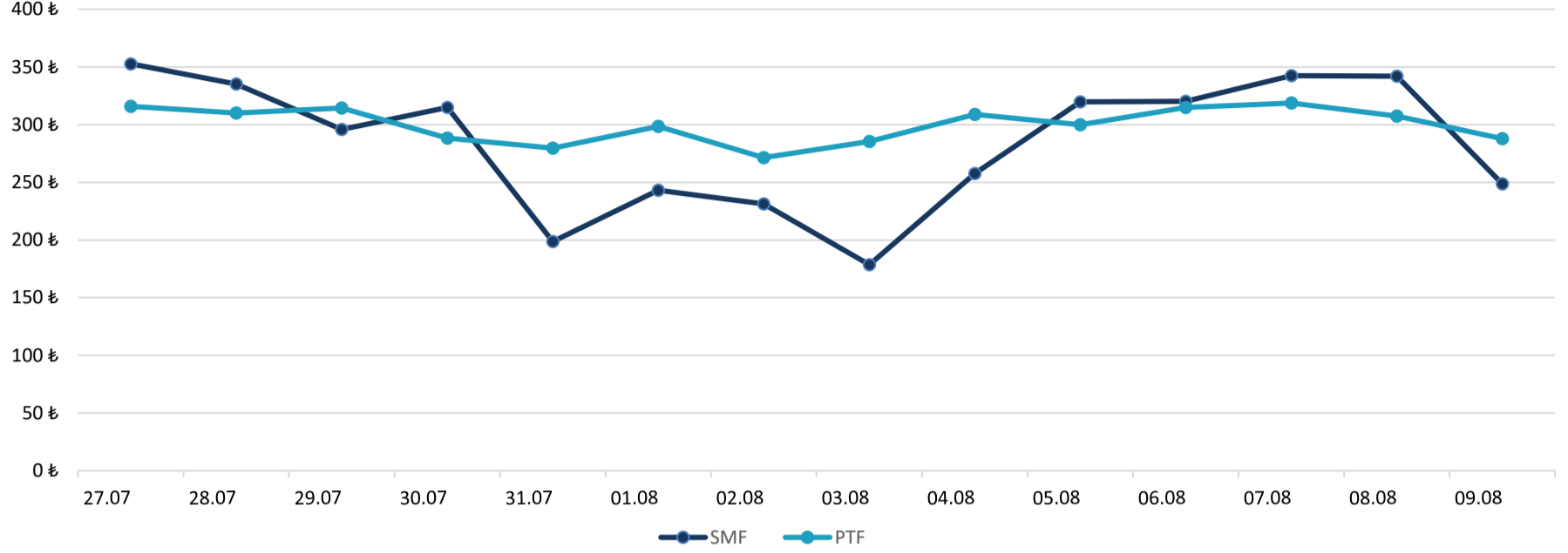
	3.08.2020	4.08.2020	5.08.2020	6.08.2020	7.08.2020	8.08.2020	9.08.2020
İKİLİ ANLAŞMA	732.151	738.539	746.179	738.457	736.803	742.414	746.269
GÖP	538.909	572.453	569.527	595.301	591.082	572.483	535.485
GİP	13.735	17.914	14.087	14.163	15.431	11.832	17.189
DGP	33.358	24.197	17.608	20.267	32.082	24.753	6.638
TOPLAM	1.318.153	1.353.103	1.347.401	1.368.187	1.375.398	1.351.482	1.305.581

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



27 Temmuz - 09 Ağustos 2020 PTF - SMF Değişim Grafiği



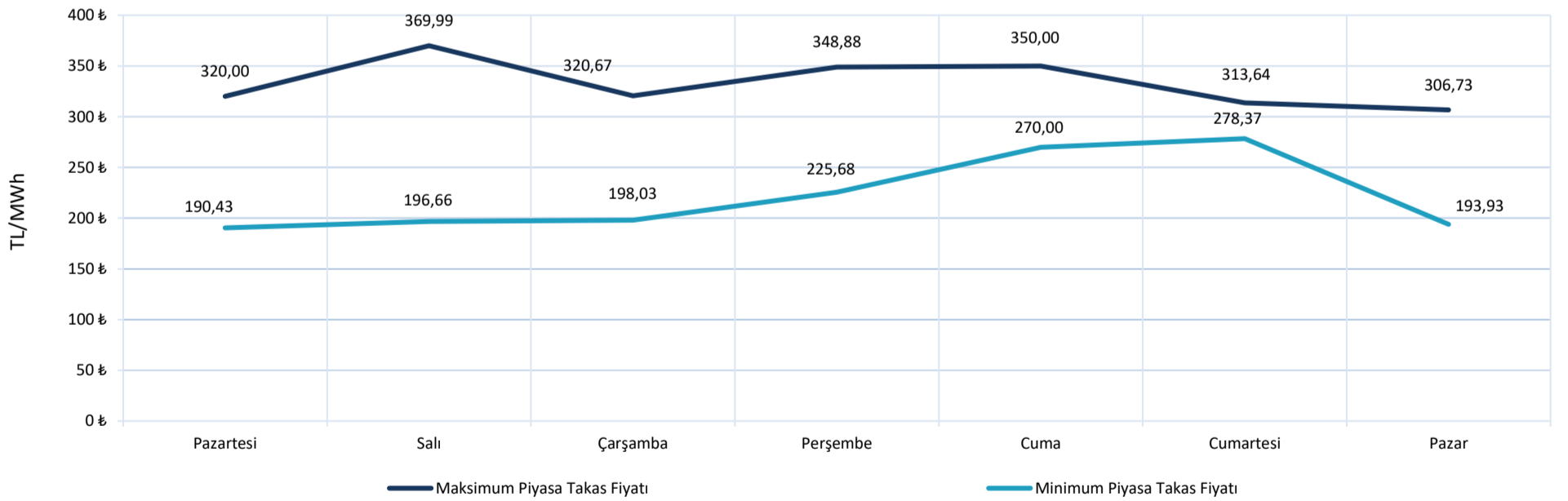
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 285,46 TL/MWh ile 3 Ağustos Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 318,74 TL/MWh ile 7 Ağustos Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 178,6 TL/MWh ile 3 Ağustos Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 342,41 TL/MWh ile 7 Ağustos Cuma gününe aittir.

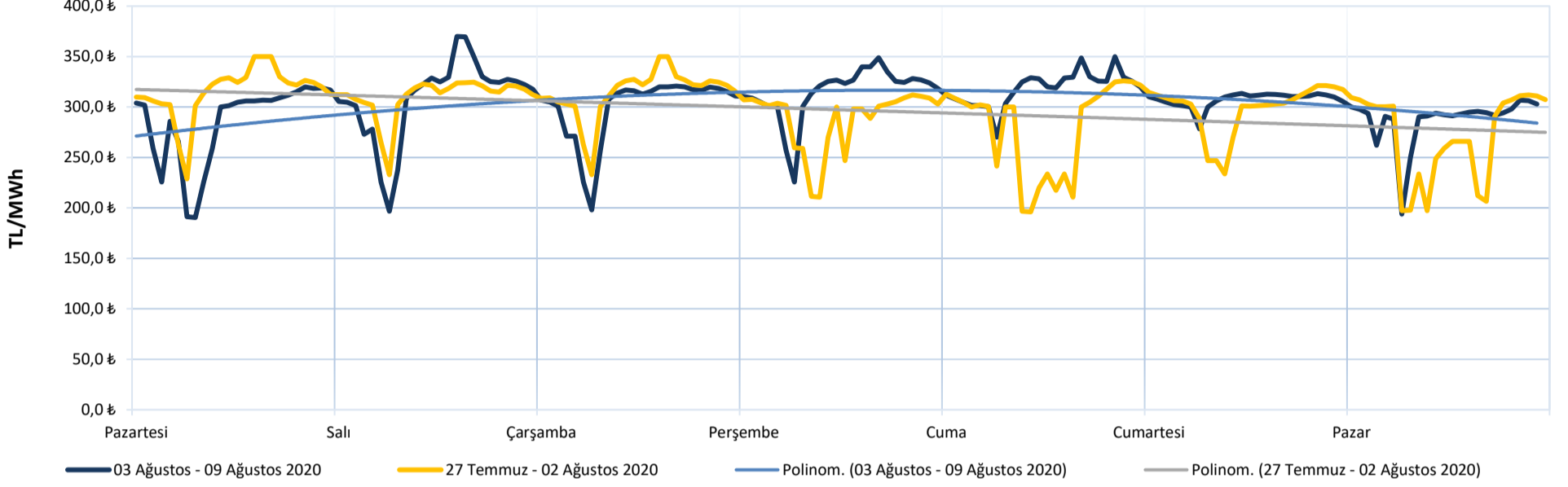
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 369,990 TL/MWh ile 4 Ağustos Salı günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 208,85 TL/MWh ile 3 Ağustos Pazartesi günü saat 9.00'da gerçekleşmiştir.

03 Ağustos - 09 Ağustos 2020 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



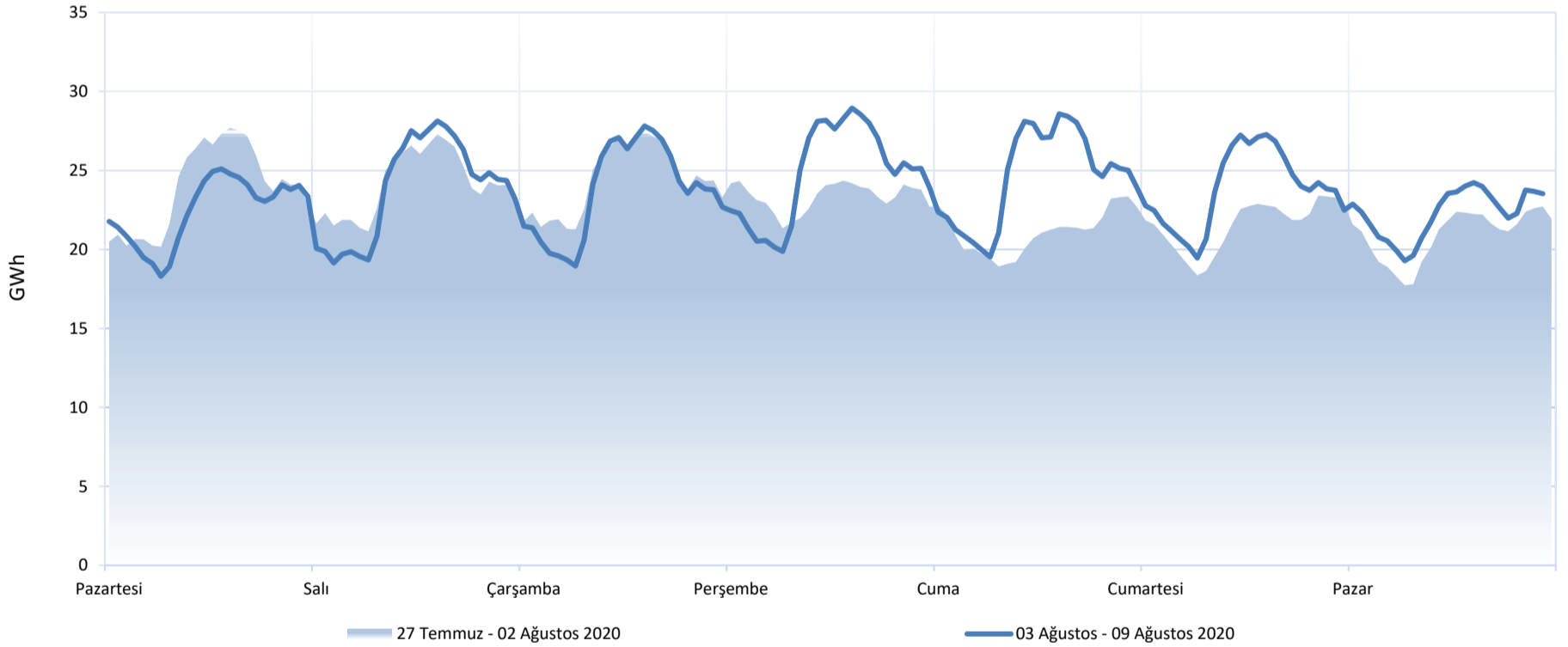
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



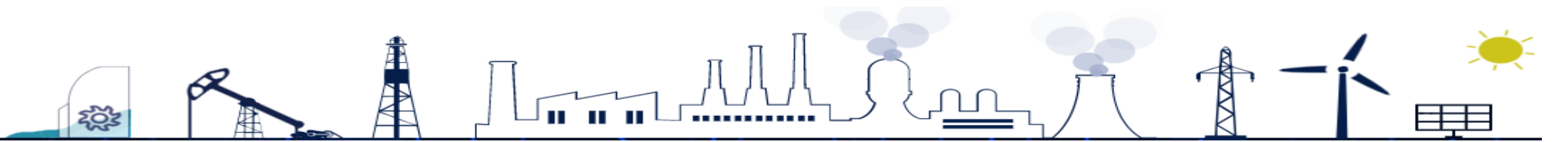
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 6,44 TL/MWh artarak 303,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 39,17 TL/MWh artış ile 7 Ağustos 2020 Cuma günü gerçekleşmiştir.

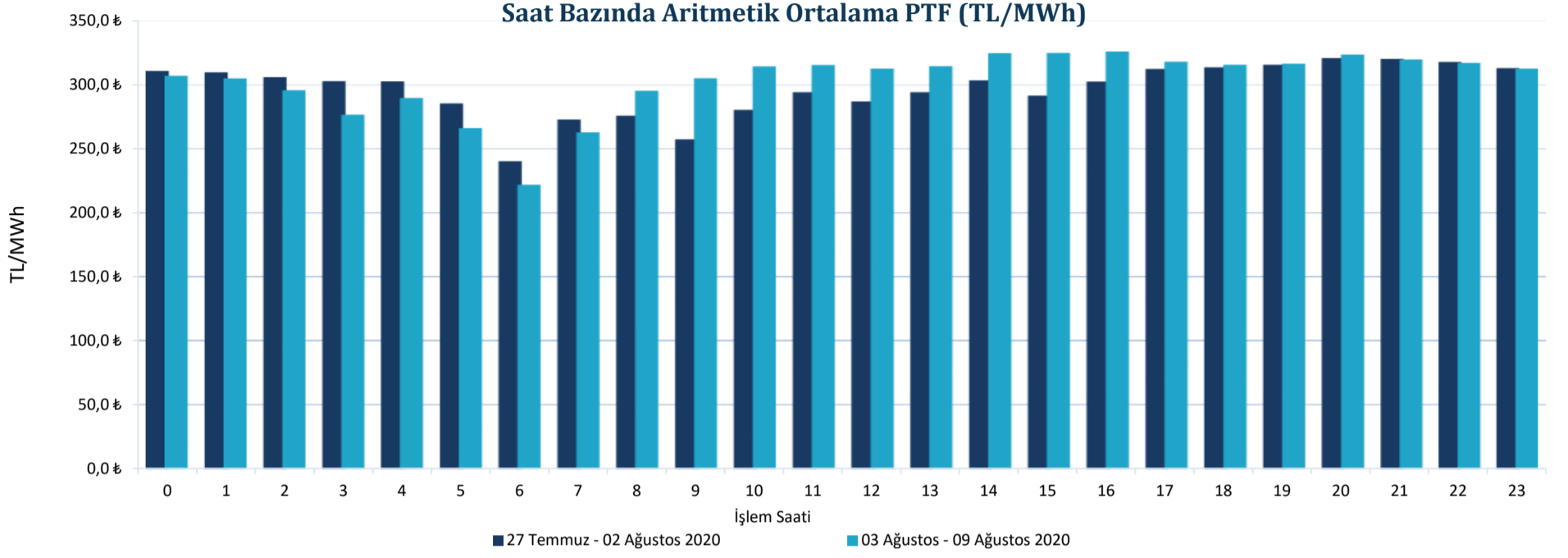
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 301,57 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 318,66 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 296,2 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

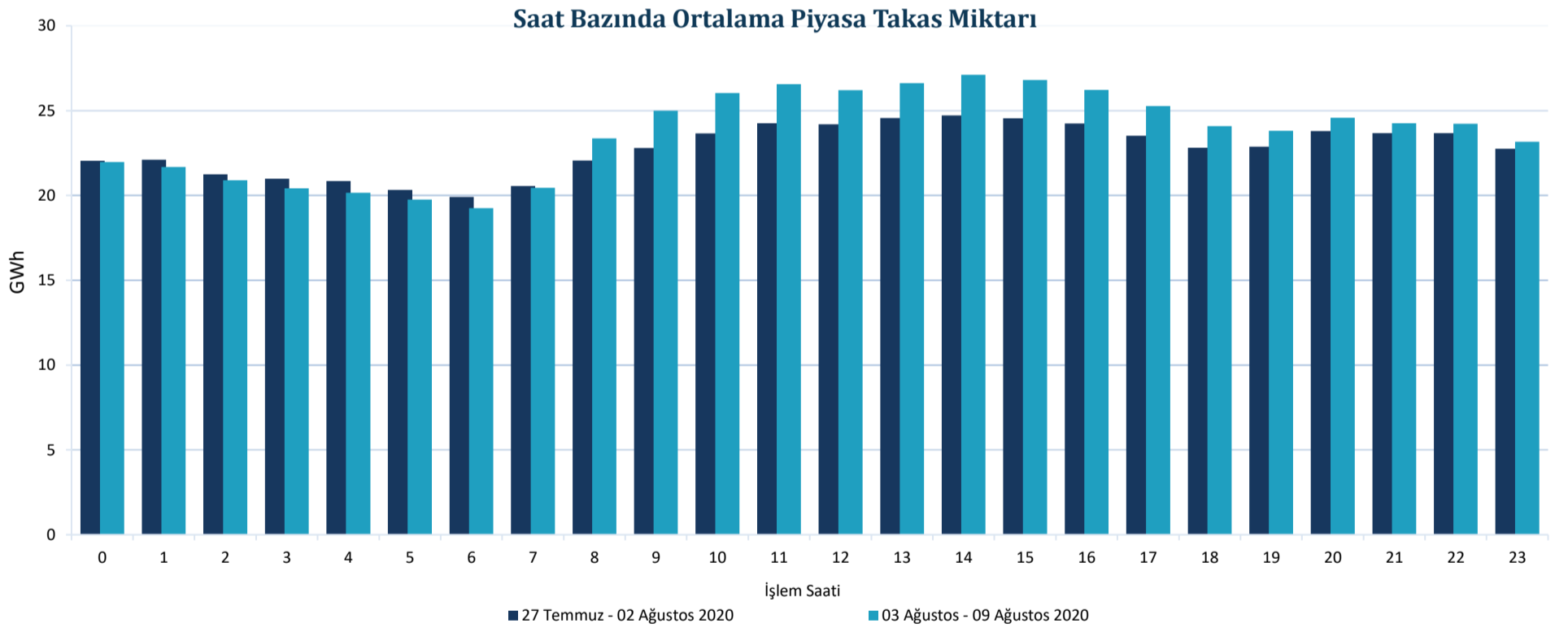


32. hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Ağustos Perşembe günü saat 14.00'te 28.946 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Ağustos Pazartesi günü saat 06.00'da 18.301 MWh olarak gerçekleşmiştir.





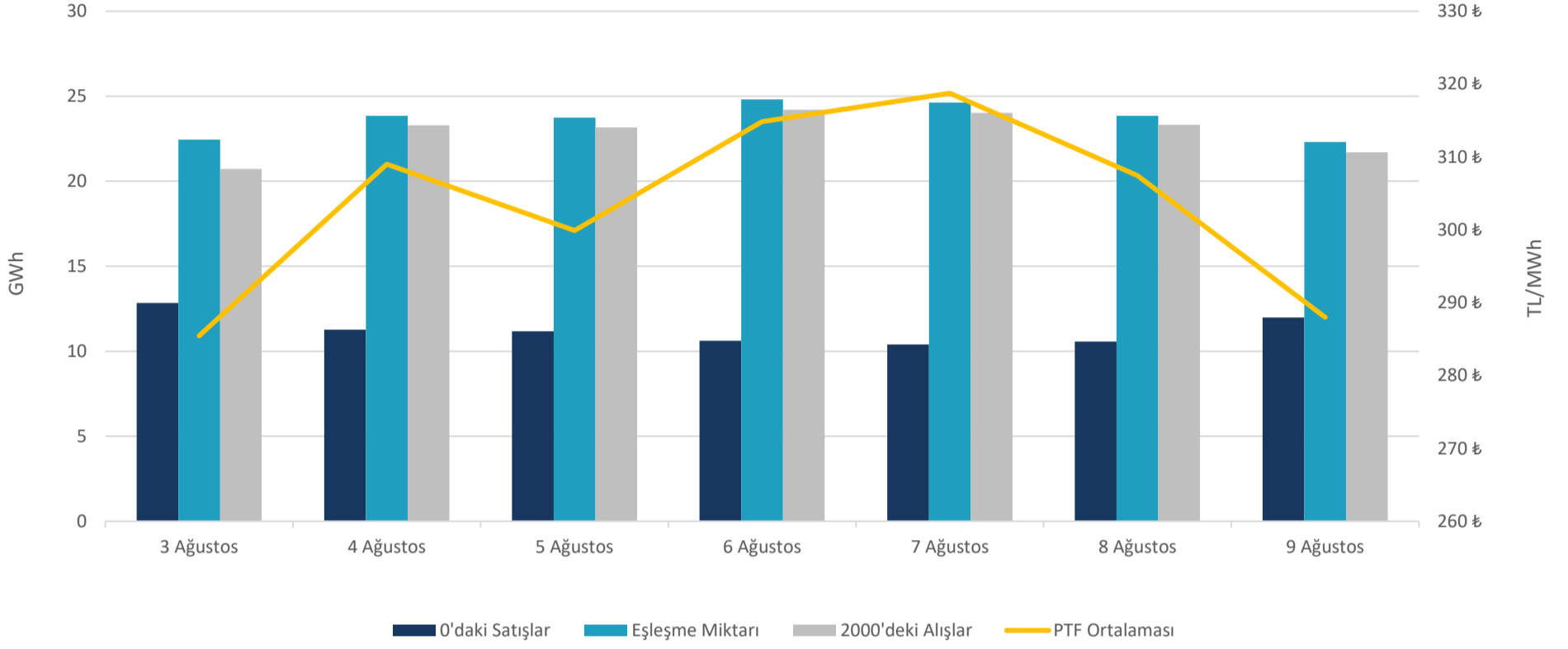
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 11 saatte azalış, 13 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 47,85 TL/MWh artarak 305,17 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış saat 03.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 26,03 TL/MWh azalarak 276,64 olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.382 MWh artarak 27.106 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



32. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,9 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,7 GWh seviyesindedir. Bu değerler 31. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 801 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 905 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.469 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

5 Ağustos Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 9,11 TL/MWh azalarak 299,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 106 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının 180 MWh azalması ve satış yönünde eşleşen blok miktarın saatlik ortalama 850 MWh artması etkili olmuştur. 6 Ağustos Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 14,94 TL/MWh artarak 314,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 554 MWh azalması, fiyattan bağımsız alış miktarının 1.036 MWh artması etkili olmuştur.

32. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,0 (266.149 MWh) artarak 4.737.483 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,3 (35.299 MWh) artarak 2.656.519 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,6 (134.462 MWh) azalarak 1.892.098 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,9 (246.895 MWh) artarak 3.850.079 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,6 (90.671 MWh) azalarak 5.527.188 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %9,7 (116.679 MWh) artarak 1.318.372 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %74,9 (93.137 MWh) azalarak 31.239 MWh seviyesine gerilemiştir.



10.08.2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1000'dir. Bu hafta günlük ortalama 783 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

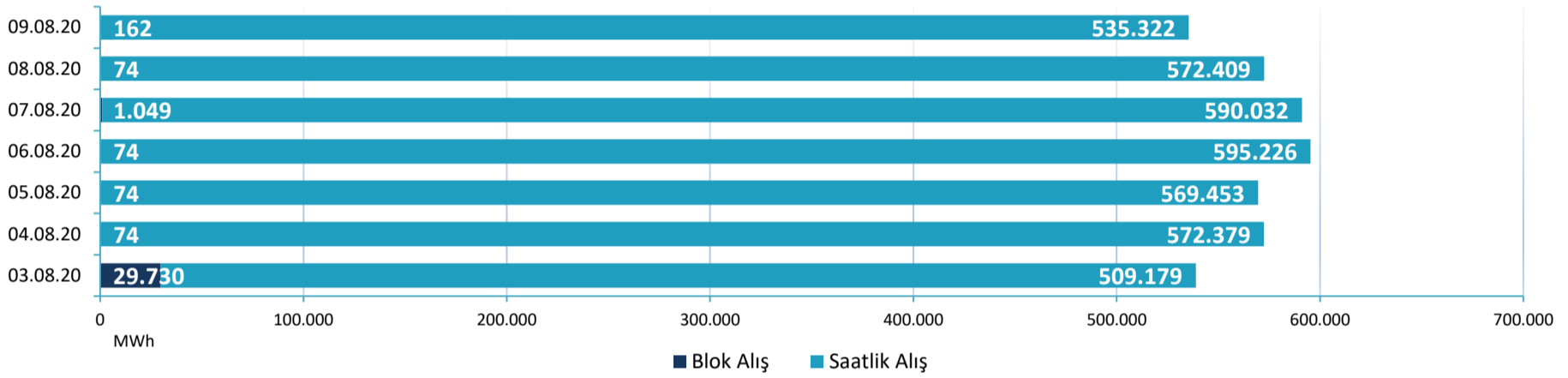
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 379.503 MWh,
- Blok satış miktarı 188.339 MWh,
- Saatlik alış miktarı 563.429 MWh,
- Blok alış miktarı 4.463 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -84.144 TL olarak gerçekleşmiştir.

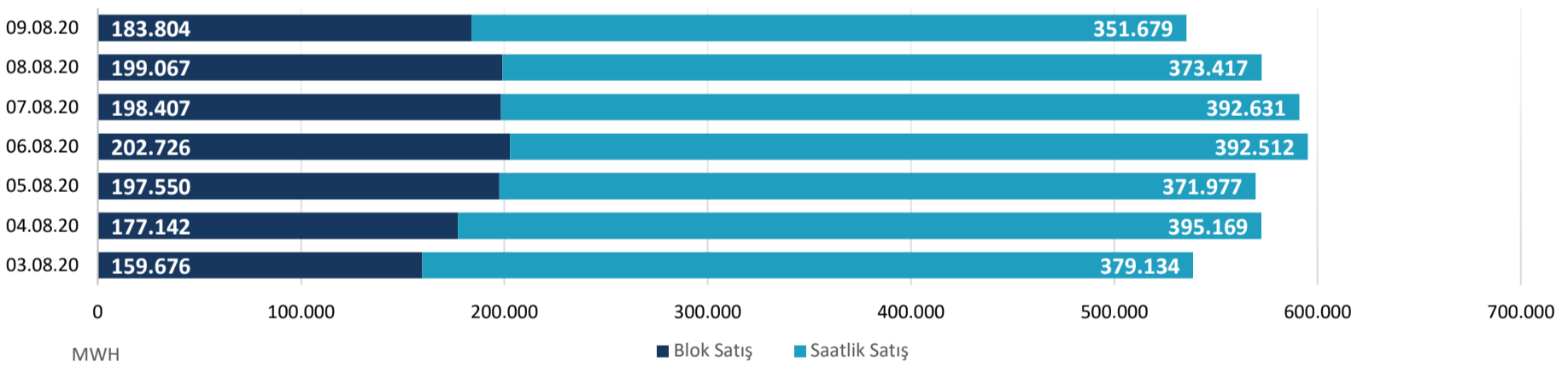
		3.08.20	4.08.2020	5.08.2020	6.08.2020	7.08.2020	8.08.2020	9.08.2020
ALİŞ	SAATLİK	509.179	572.379	569.453	595.226	590.032	572.409	535.322
	BLOK	29.730	74	74	74	1.049	74	162
SATIŞ	SAATLİK	379.134	395.169	371.977	392.512	392.631	373.417	351.679
	BLOK	159.676	177.142	197.550	202.726	198.407	199.067	183.804

* Değerleri MWh cinsindedir.

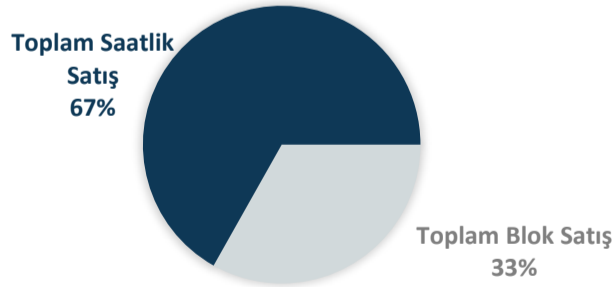
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

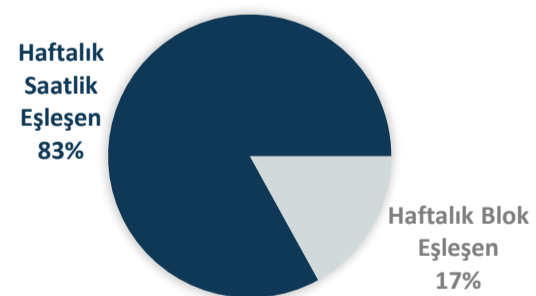


03 Ağustos - 09 Ağustos 2020 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu Hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %67'si saatlik, %33'ü blok tekliftir.

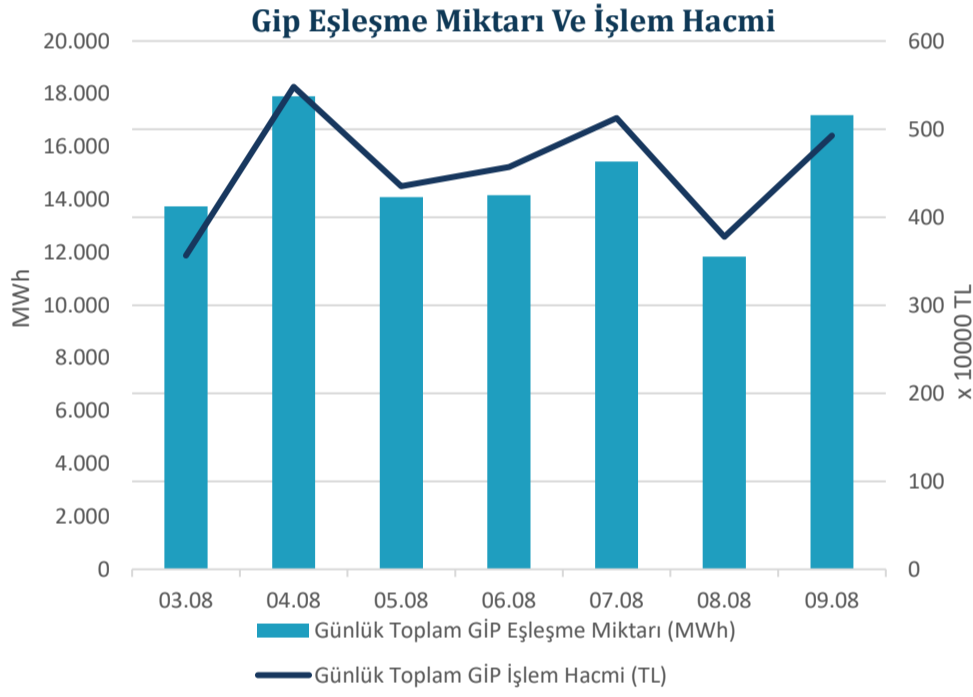
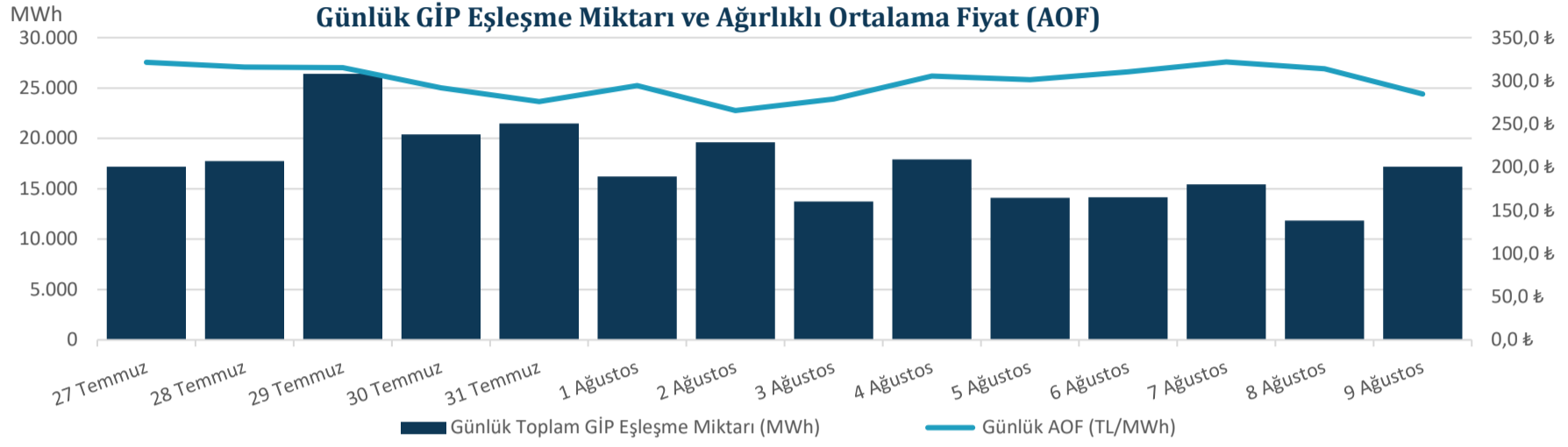
03 Ağustos - 09 Ağustos 2020 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Ağustos 2020 Cuma günü saat 20.00'de 362,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



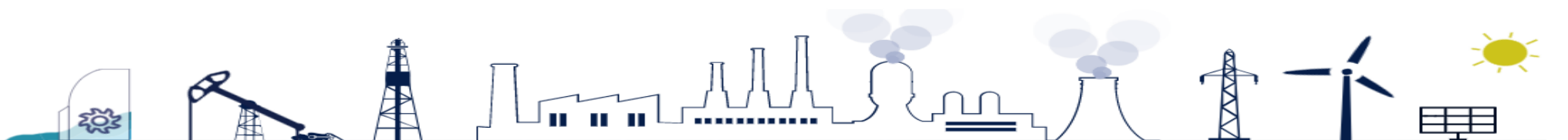
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 104.351 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Ağustos 2020 Cuma günü saat 20.00'de 362,15 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Ağustos 2020 Pazar saat 22.00'de 1.455 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 4 Ağustos 2020 Salı günü, minimum ticaret 8 Ağustos 2020 Cumartesi günü olmuştur.

10.08.2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 980 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 445 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
27.07.2020	335,28	17.191	5.763.799	400,00	221,82
28.07.2020	320,29	17.755	5.686.797	363,22	131,94
29.07.2020	323,63	26.419	8.550.183	384,19	158,17
30.07.2020	300,99	20.398	6.139.557	395,53	210,82
31.07.2020	279,72	21.482	6.008.840	535,19	99,11
1.08.2020	292,11	16.210	4.735.254	354,87	70,83
2.08.2020	275,74	19.604	5.405.695	409,90	135,00
3.08.2020	259,44	13.735	3.563.335	358,63	21,01
4.08.2020	305,90	17.914	5.479.951	398,16	31,10
5.08.2020	308,86	14.087	4.350.748	370,98	30,01
6.08.2020	322,52	14.163	4.567.840	500,00	24,15
7.08.2020	332,07	15.431	5.124.247	399,99	253,44
8.08.2020	319,19	11.832	3.776.579	370,00	278,37
9.08.2020	286,45	17.189	4.923.920	340,05	49,11

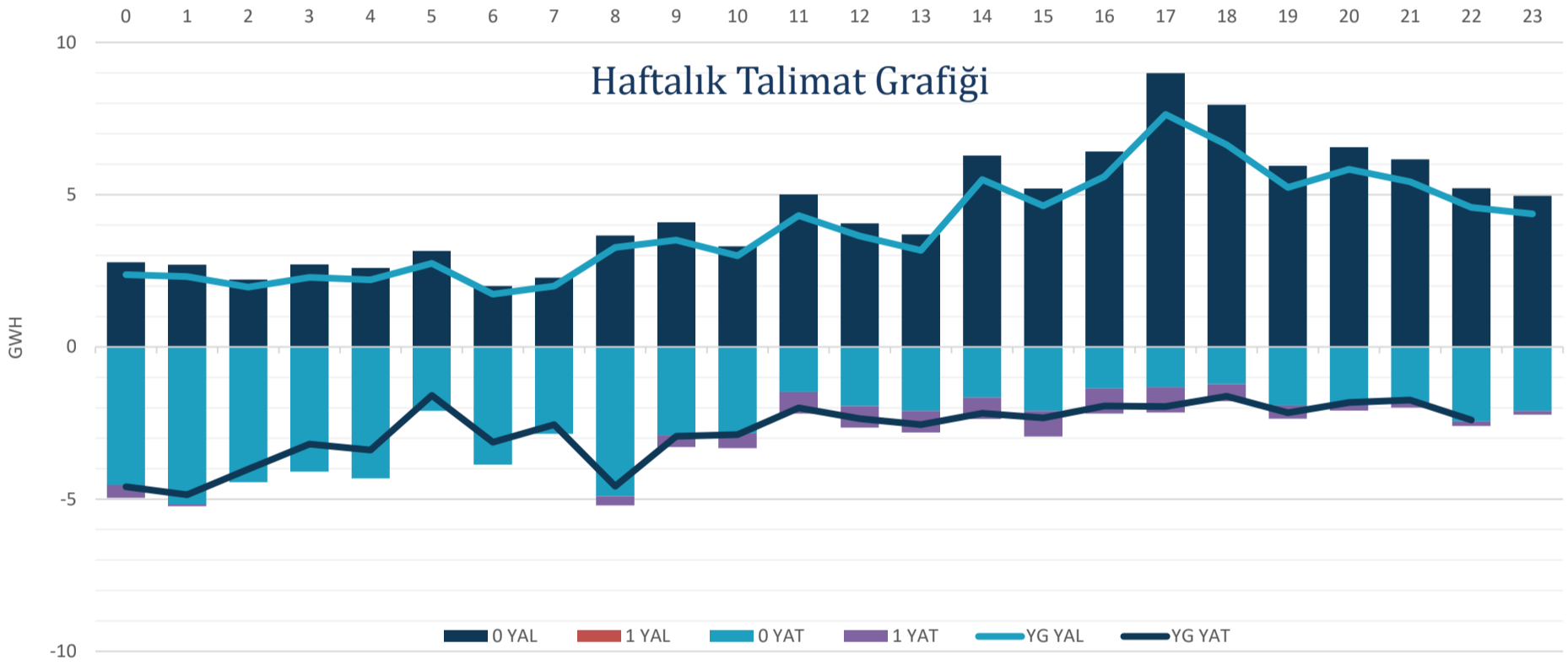
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* 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 4.853 MWh azalarak 158.902 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %95,30'u 0 kodlu, %4,70'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 32. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 1.656 MWh artarak 64.972 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 6.509 MWh azalarak 93.930 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Ağustos 2020 Cuma günü 29.730 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Ağustos 2020 Pazartesi günü 392 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Ağustos 2020 Pazartesi günü 32.966 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Ağustos 2020 Cumartesi günü 747 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
03.08.2020	423	0	423	34.773	2.848	37.621
04.08.2020	7.190	0	7.190	14.425	5.771	20.196
05.08.2020	17.936	0	17.936	1.513	0	1.513
06.08.2020	18.786	0	18.786	4.396	0	4.396
07.08.2020	35.071	0	35.071	2.416	0	2.416
08.08.2020	27.725	0	27.725	752	0	752
09.08.2020	787	0	787	7.150	0	7.150

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

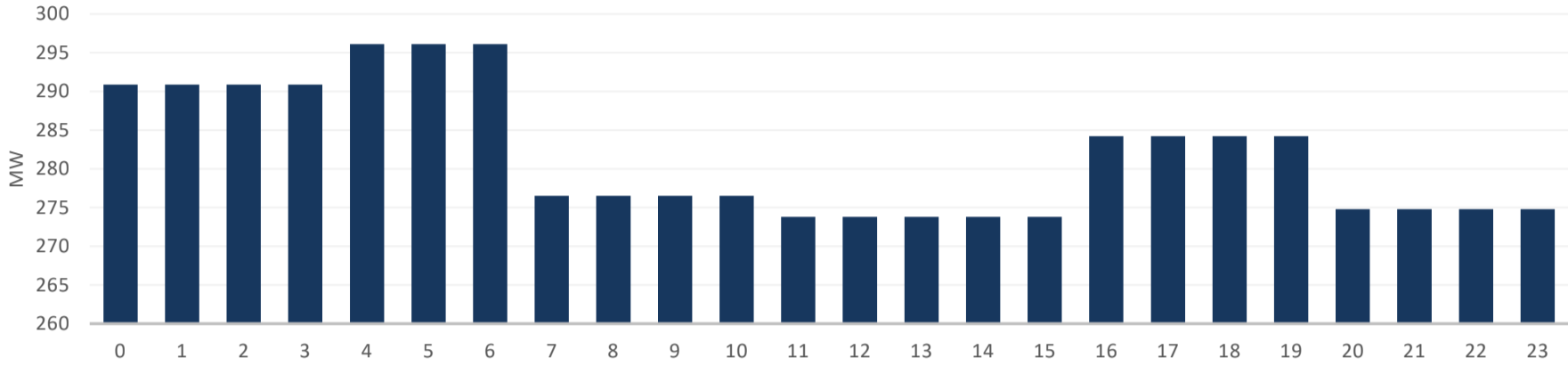


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 32.Hafta Raporu | 11

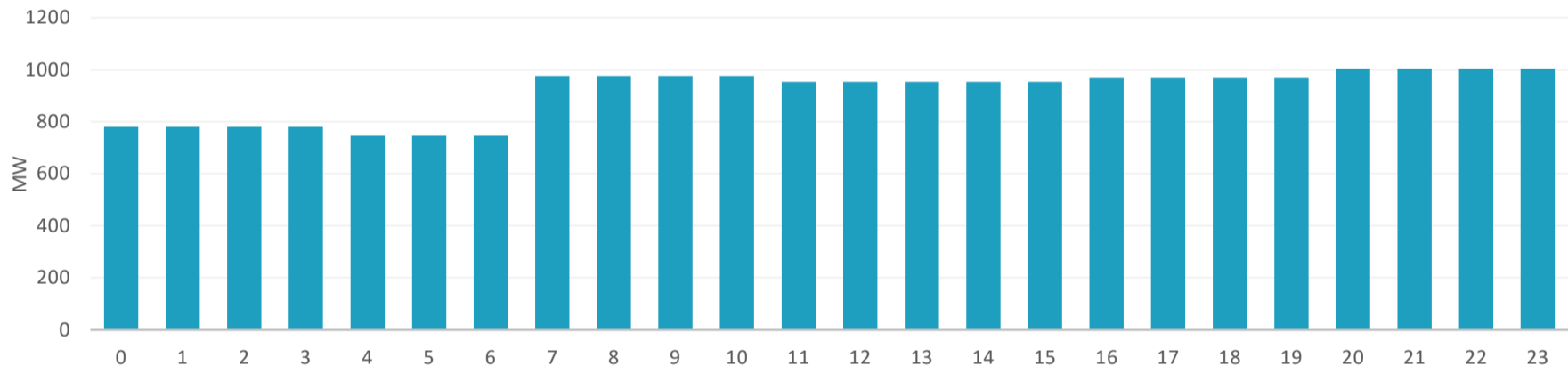
32. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.341 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 5,22 TL/MWh azalarak 80,25 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

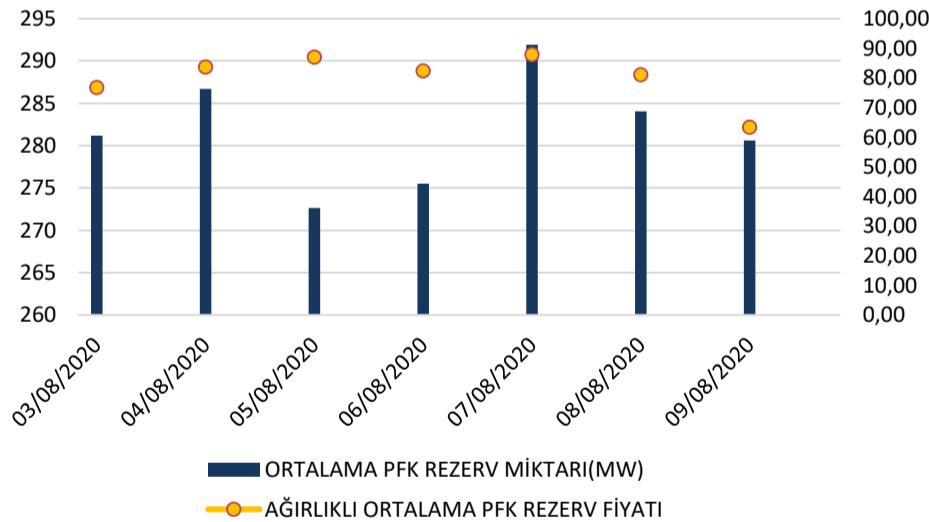


32. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.451 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 5,06 TL/MWh azalarak 86,87 TL/MW olmuştur.

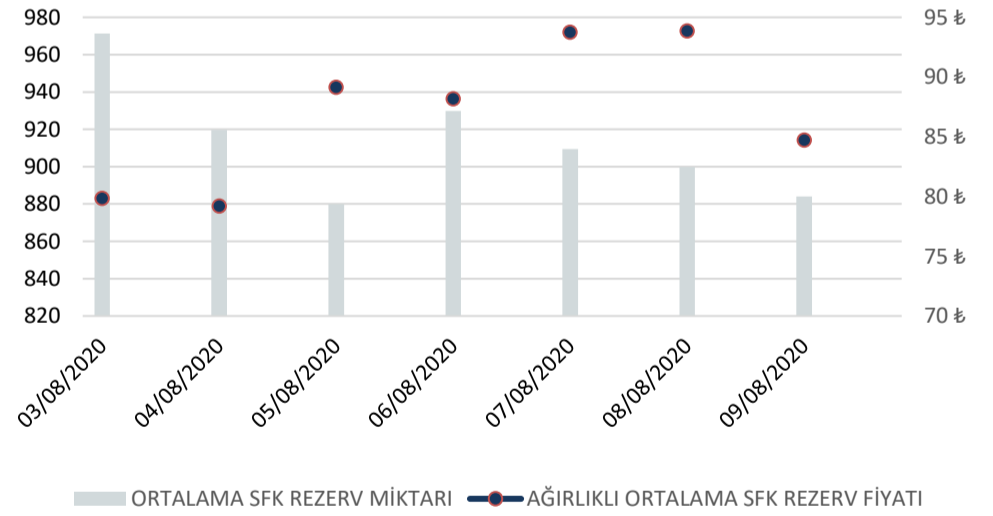
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



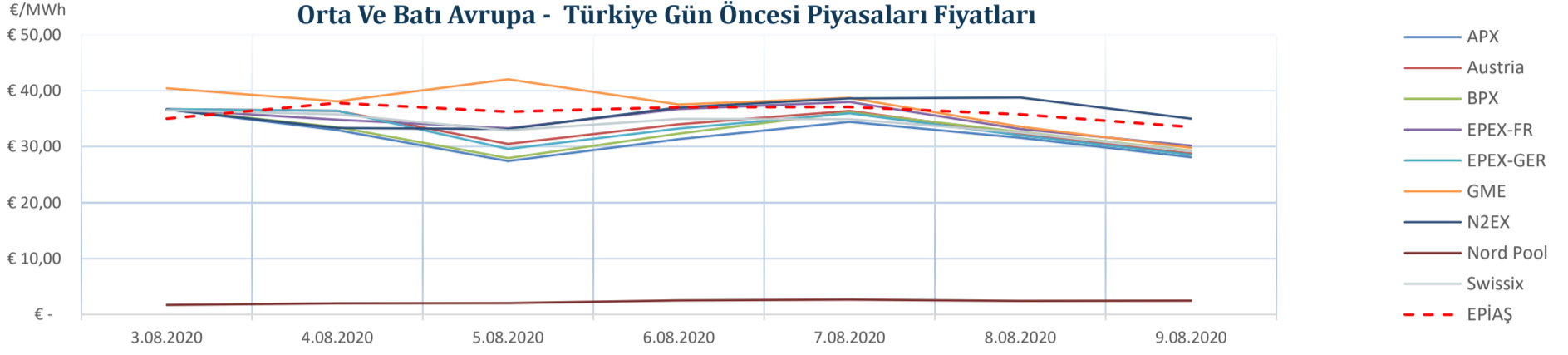
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	03/08/2020	04/08/2020	05/08/2020	06/08/2020	07/08/2020	08/08/2020	09/08/2020
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	281,18	286,67	272,63	275,50	291,93	284,03	280,60
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	76,74	83,63	86,95	82,26	87,77	80,99	63,26
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	971,25	919,63	879,83	929,88	909,46	899,79	883,96
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	79,85	79,19	89,13	88,19	93,75	93,85	84,72



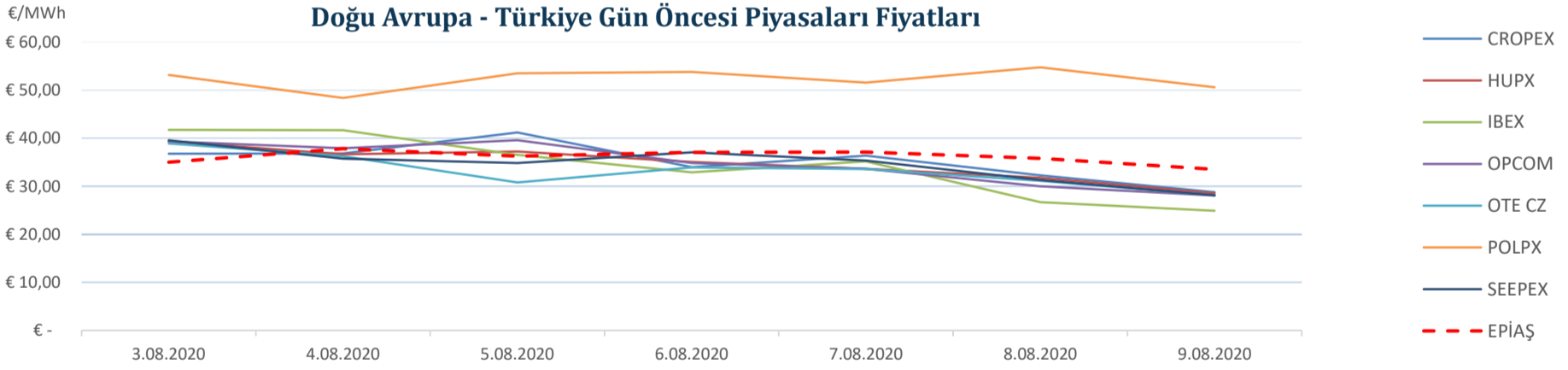
"32. hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 30,59 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,99 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,09 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 8 Ağustos 2020 Cumartesi günü 54,76 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 3 Ağustos 2020 Pazartesi Günü 1,71 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	N2EX	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
3.08.2020	36,69 €	36,72 €	36,69 €	36,70 €	36,72 €	40,44 €	36,65 €	1,71 €	36,51 €	35,03 €
4.08.2020	32,95 €	36,39 €	33,48 €	34,81 €	36,39 €	38,09 €	33,36 €	2,00 €	35,77 €	37,82 €
5.08.2020	27,43 €	30,48 €	27,96 €	33,31 €	29,61 €	42,05 €	33,16 €	2,02 €	32,93 €	36,26 €
6.08.2020	31,36 €	34,00 €	32,35 €	36,72 €	33,28 €	37,56 €	37,00 €	2,50 €	34,99 €	37,08 €
7.08.2020	34,43 €	36,39 €	36,16 €	38,00 €	35,98 €	38,71 €	38,63 €	2,66 €	34,91 €	37,11 €
8.08.2020	31,57 €	32,29 €	32,63 €	33,17 €	32,04 €	33,59 €	38,79 €	2,41 €	32,53 €	35,79 €
9.08.2020	28,11 €	28,77 €	29,27 €	30,18 €	28,53 €	29,79 €	35,04 €	2,46 €	29,15 €	33,53 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
3.08.2020	36,75 €	39,35 €	41,74 €	39,35 €	38,91 €	53,19 €	39,57 €	35,03 €
4.08.2020	36,83 €	36,68 €	41,66 €	37,89 €	36,29 €	48,39 €	35,77 €	37,82 €
5.08.2020	41,20 €	37,24 €	36,57 €	39,59 €	30,82 €	53,53 €	34,85 €	36,26 €
6.08.2020	34,00 €	35,04 €	32,88 €	34,84 €	33,92 €	53,80 €	37,07 €	37,08 €
7.08.2020	36,39 €	33,66 €	35,18 €	33,66 €	33,56 €	51,61 €	35,36 €	37,11 €
8.08.2020	32,29 €	31,77 €	26,71 €	30,00 €	31,15 €	54,76 €	31,33 €	35,79 €
9.08.2020	28,77 €	28,53 €	24,90 €	28,08 €	28,14 €	50,61 €	28,12 €	33,53 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 32.Hafta Raporu | 13