

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2020 (35. Hafta)

35. Haftada (24 Ağustos - 30 Ağustos),

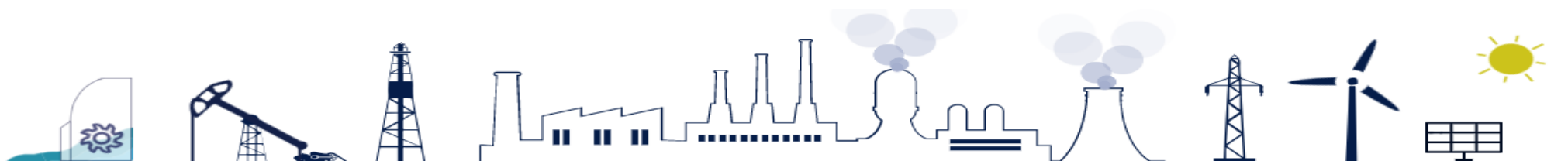
- * **Haftalık PTF ortalamasının 10,58 TL/MWh artması,**
- * **Haftalık üretim miktarının 23.800 MWh (saatlik ortalama 141 MWh) artarak 6.319.628 MWh olması,**
- * **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 199.025 MWh (saatlik ortalama 1.184 MWh) azalması,**
- * **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 194.702 MWh (saatlik ortalama 1.158 MWh) artması,**
- * **GÖP Eşleşme miktarının 49.218 MWh (saatlik ortalama 293 MWh) artması,**
- * **Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 56.294 MWh (saatlik ortalama 355 MWh) artması,**
- * **Fiyattan bağımsız satış miktarının 173.094 MWh (saatlik ortalama 1.030 MWh) azalması,**
- * **Eşleşen blok satış miktarının 38.923 MWh (saatlik ortalama 231 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

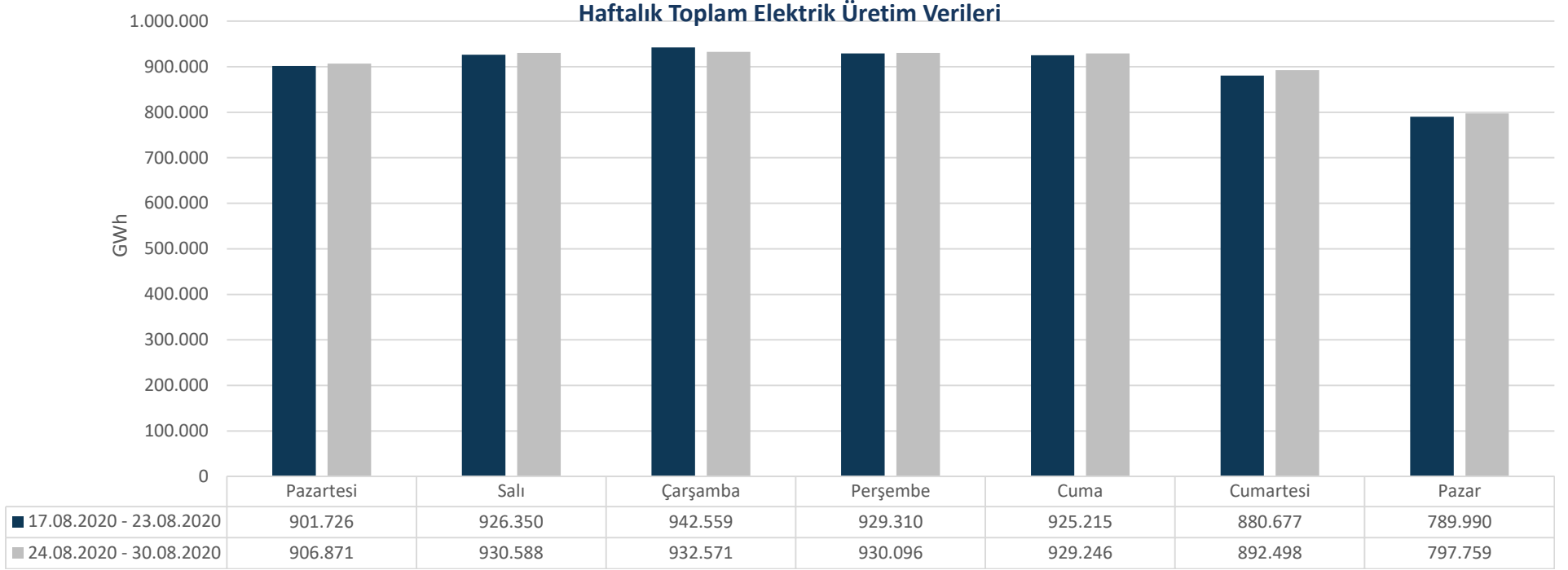
	35. Hafta		% Değişim	34. Hafta
Ortalama PTF	304,63	↑	3,60%	294,05
Maksimum PTF	365,56	↑	8,15%	338,00
Minimum PTF	200,00	↑	1,09%	197,84
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	305,39	↑	4,26%	292,93
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	320,49	↑	3,95%	308,32
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	293,66	↑	2,44%	286,67
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.993	↑	1,48%	22.658
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.341	↓	-9,06%	11.371
Maksimum Takas Miktarı	28.895	↑	0,09%	28.869
Minimum Takas Miktarı	18.664	↑	0,16%	18.634
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.641	↑	1,25%	23.348
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.045	↑	1,30%	28.671
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.535	↓	-0,19%	31.594
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.225	↓	-6,64%	32.376
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	106.628	↑	4,83%	101.719
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.617	↑	0,38%	37.475

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

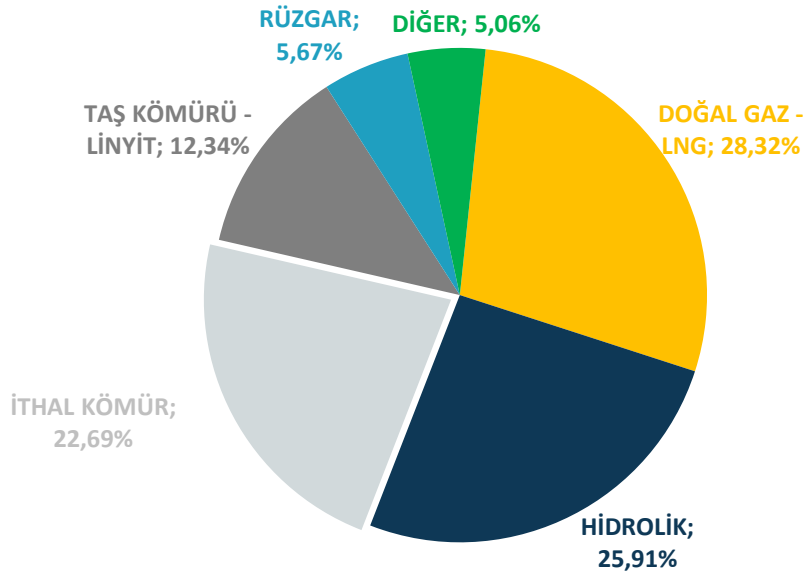
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



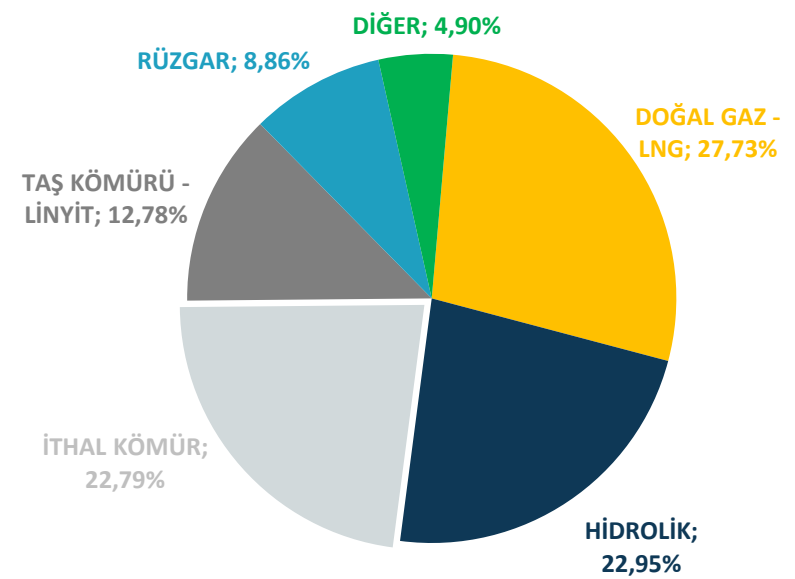
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 23.800 MWh artarak 6.319.628 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (35. HAFTA)

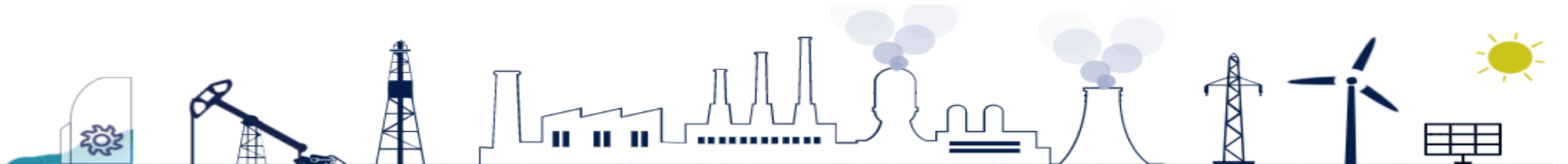


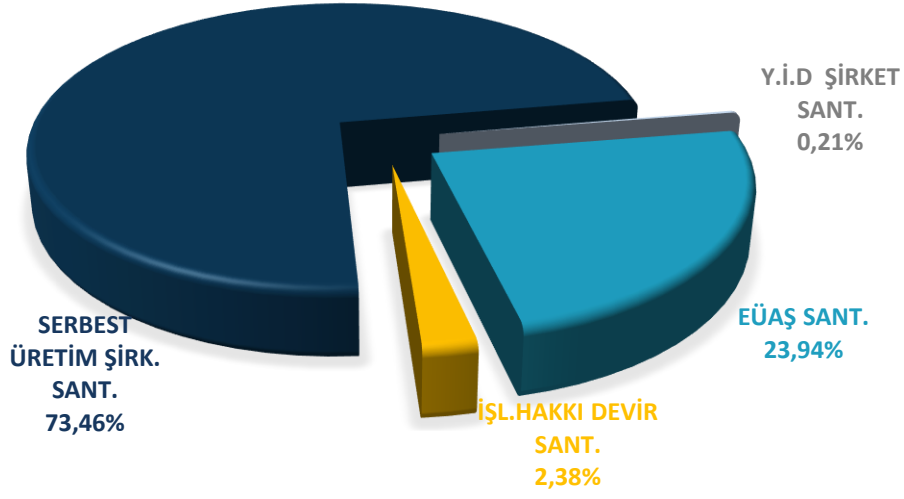
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.789.954 MWh (%28,32) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.637.713 MWh (%25,91) ile Hidrolik, 1.433.659 MWh (%22,69) ile İthal Kömür, 780.095 MWh (%12,34) ile Taş Kömürü-Linyit, 358.169 MWh (%5,67) ile Rüzgar, 320.039 MWh (%5,06) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5,06 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 157.701 MWh ile Jeotermal, 75.958 MWh ile Biogaz, 56.278 MWh ile Asfaltit, 15.052 MWh ile Atık Isı, 8.549 MWh ile Güneş ve 6.501 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.729 MWh artarak 18.031 MWh, ihracatı 8.689 MWh artarak 35.820 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



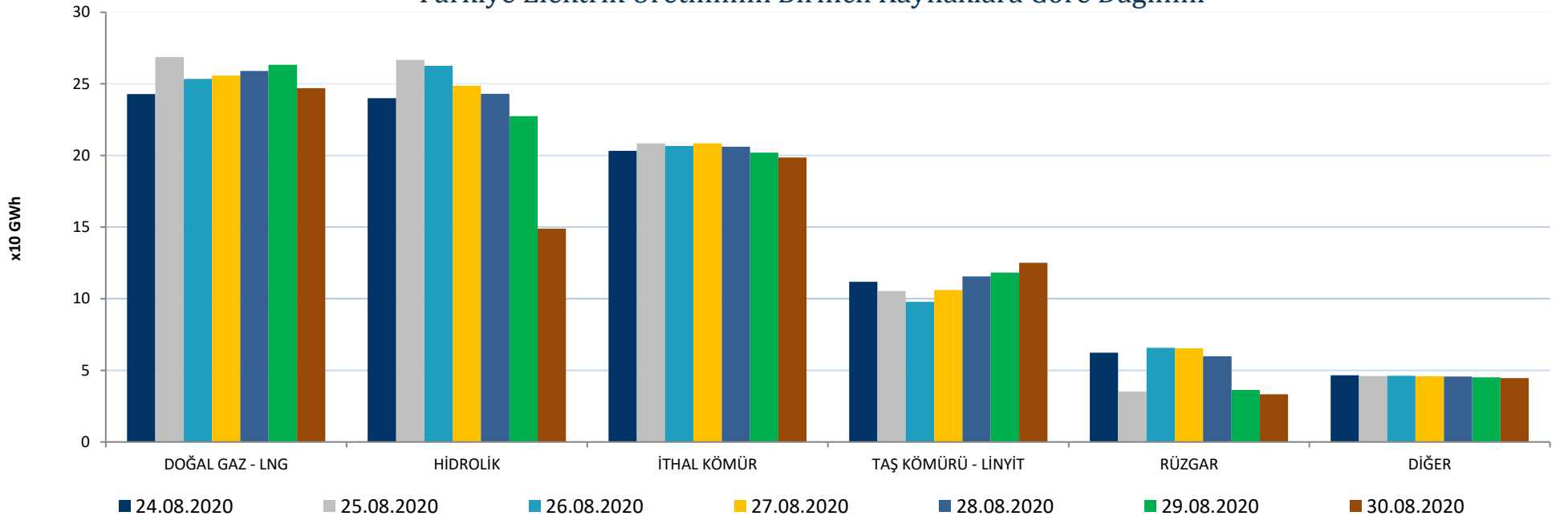


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 23.800 MWh artarak 6.319.628 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.642.376 MWh (%73,46) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 13.577 MWh (%0,21), İ.H.D Şirket santralleri 150.622 MWh (%2,38) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.513.054 MWh (%23,94) bandında olmuştur.

	24.08.2020	25.08.2020	26.08.2020	27.08.2020	28.08.2020	29.08.2020	30.08.2020
DOĞAL GAZ - LNG	242.811	268.640	253.423	255.748	258.944	263.287	247.100
HİDROLİK	240.102	266.810	262.678	248.631	243.117	227.399	148.975
İTHAL KÖMÜR	203.196	208.500	206.660	208.473	206.119	202.037	198.674
RÜZGAR	62.265	35.255	65.778	65.461	59.794	36.396	33.220
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	111.885	105.411	97.848	106.013	115.534	118.288	125.115
DİĞER	46.611	45.972	46.184	45.769	45.737	45.091	44.674

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

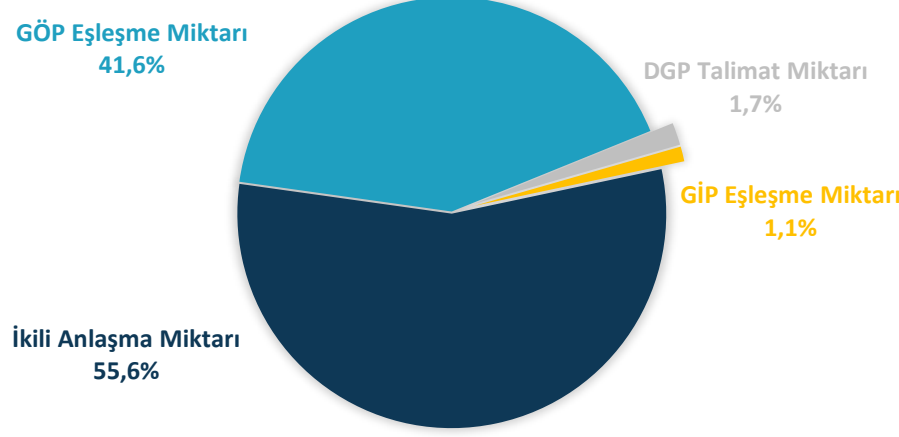


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 46.391 MWh artarak 1.789.954 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 1.037 MWh artarak 1.433.659 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 12.251 MWh artarak 320.039 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 194.702 MWh artarak 1.637.713 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 23.200 MWh azalarak 780.095 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 199.025 MWh azalarak 358.169 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.297.870 MWh (%55,55) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.971.748 MWh (%41,65), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 106.628 MWh (%1,12) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 160.447 MWh (%1,68) olmuştur.

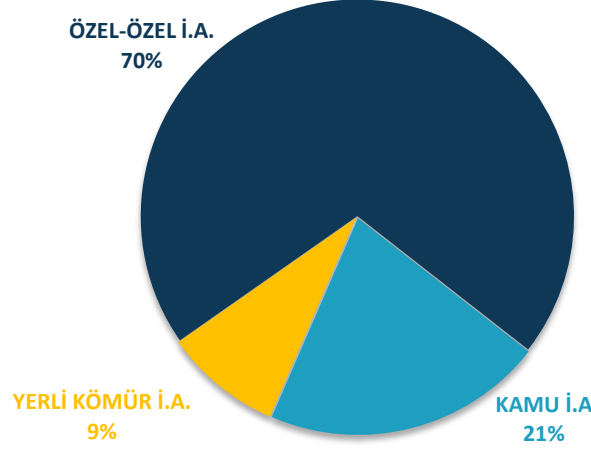
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.297.870 MWh (%55,55) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.971.748 MWh (%41,65), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 106.628 MWh (%1,12) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 160.447 MWh (%1,68) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 9.983 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 49.218 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 4.909 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 24.971 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



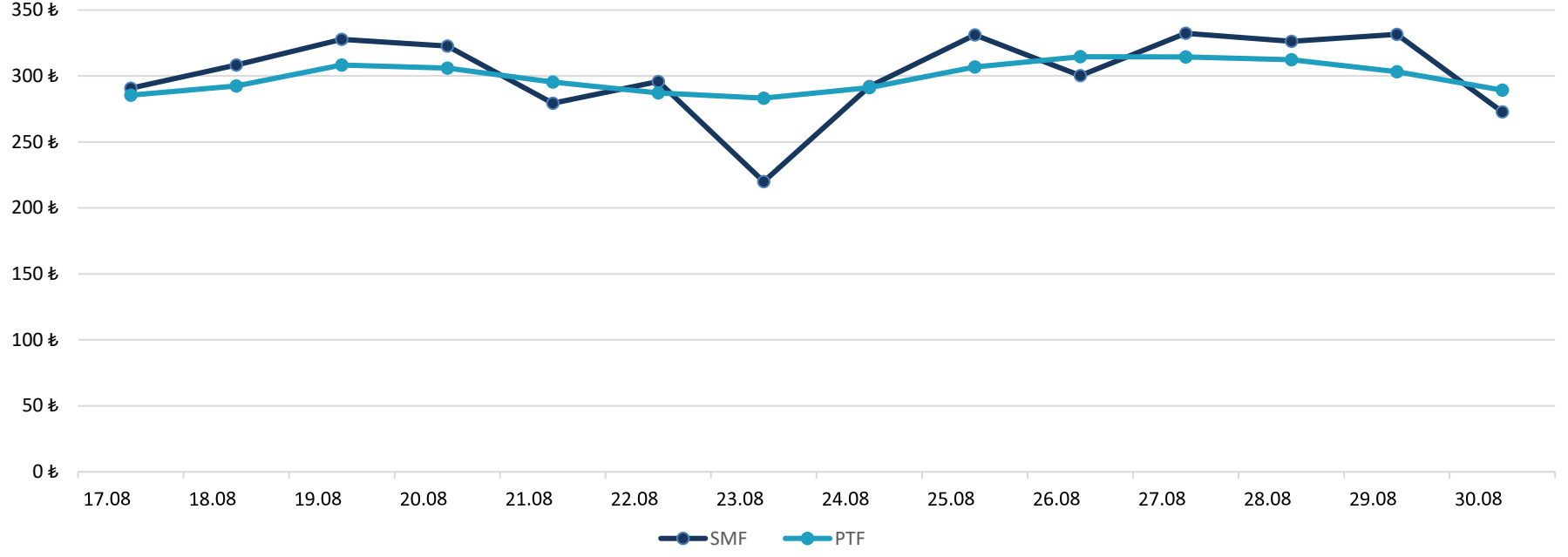
	24.08.2020	25.08.2020	26.08.2020	27.08.2020	28.08.2020	29.08.2020	30.08.2020
İKİLİ ANLAŞMA	761.752	755.283	762.434	774.616	768.794	765.866	709.125
GÖP	574.219	569.790	589.410	584.104	585.231	552.153	516.842
GİP	19.105	11.766	18.262	16.369	17.672	13.321	10.134
DGP	14.696	37.665	23.544	20.719	26.422	25.433	11.967
TOPLAM	1.369.771	1.374.504	1.393.650	1.395.808	1.398.119	1.356.773	1.248.068

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



17 Ağustos - 30 Ağustos 2020 PTF - SMF Değişim Grafiği



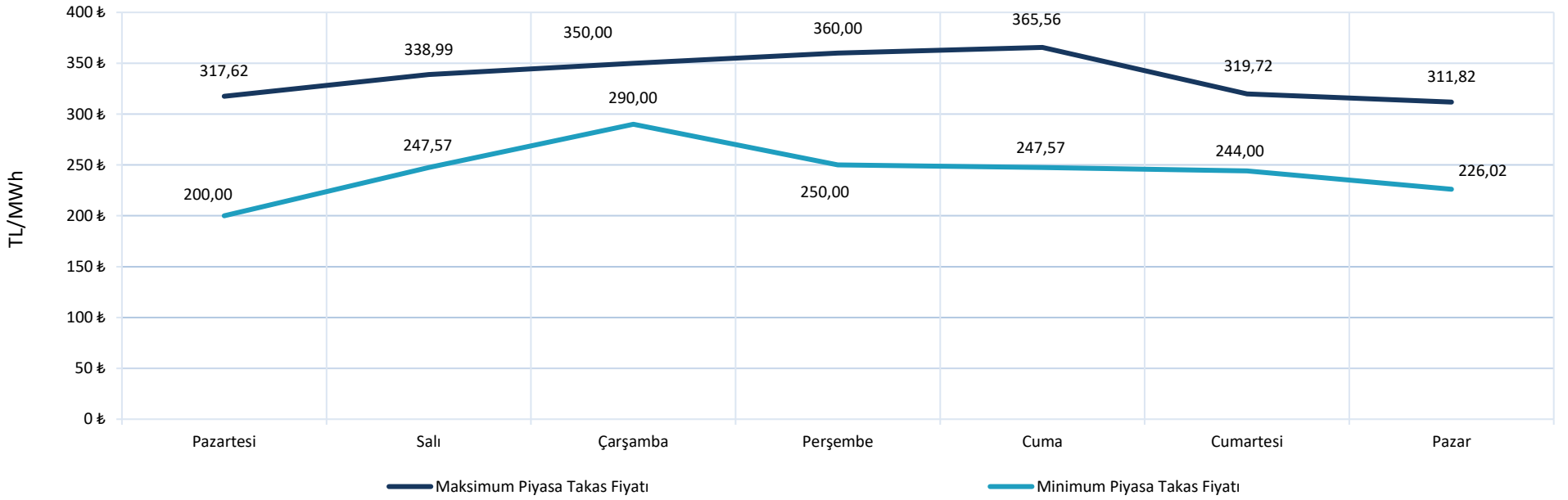
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 289,33 TL/MWh ile 30 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 314,63 TL/MWh ile 26 Ağustos Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 272,86 TL/MWh ile 30 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 332,38 TL/MWh ile 27 Ağustos Perşembe gününe aittir.

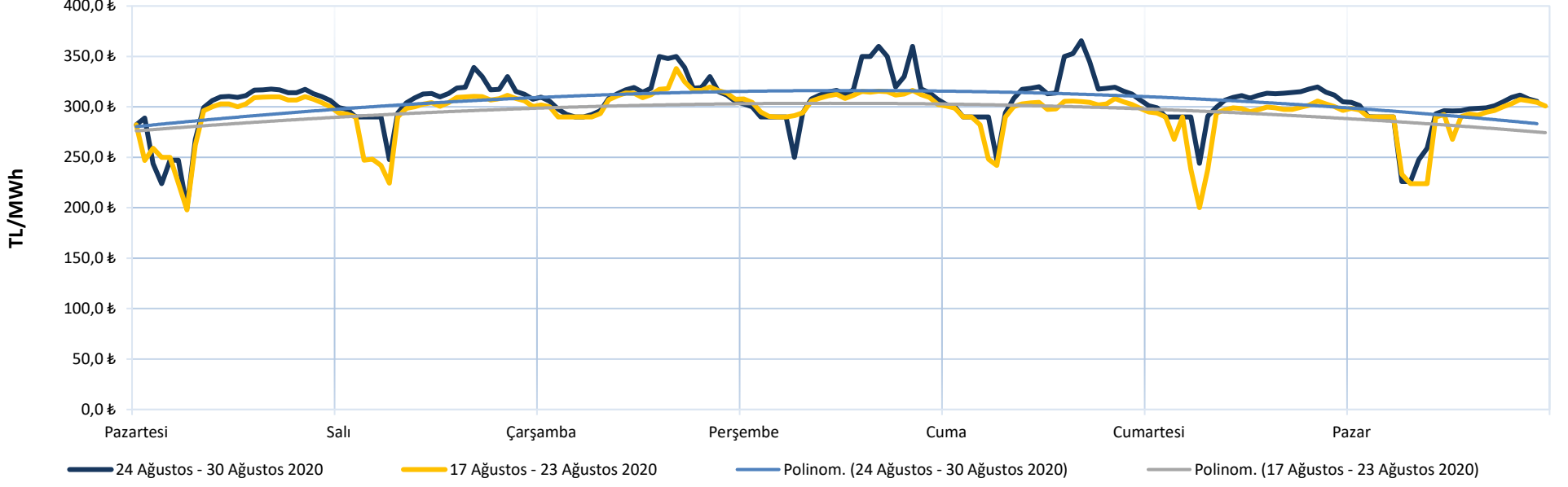
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 365,5600 TL/MWh ile 28 Ağustos Cuma günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 132,37 TL/MWh ile 26 Ağustos Çarşamba günü saat 6.00'da gerçekleşmiştir.

24 Ağustos - 30 Ağustos 2020 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



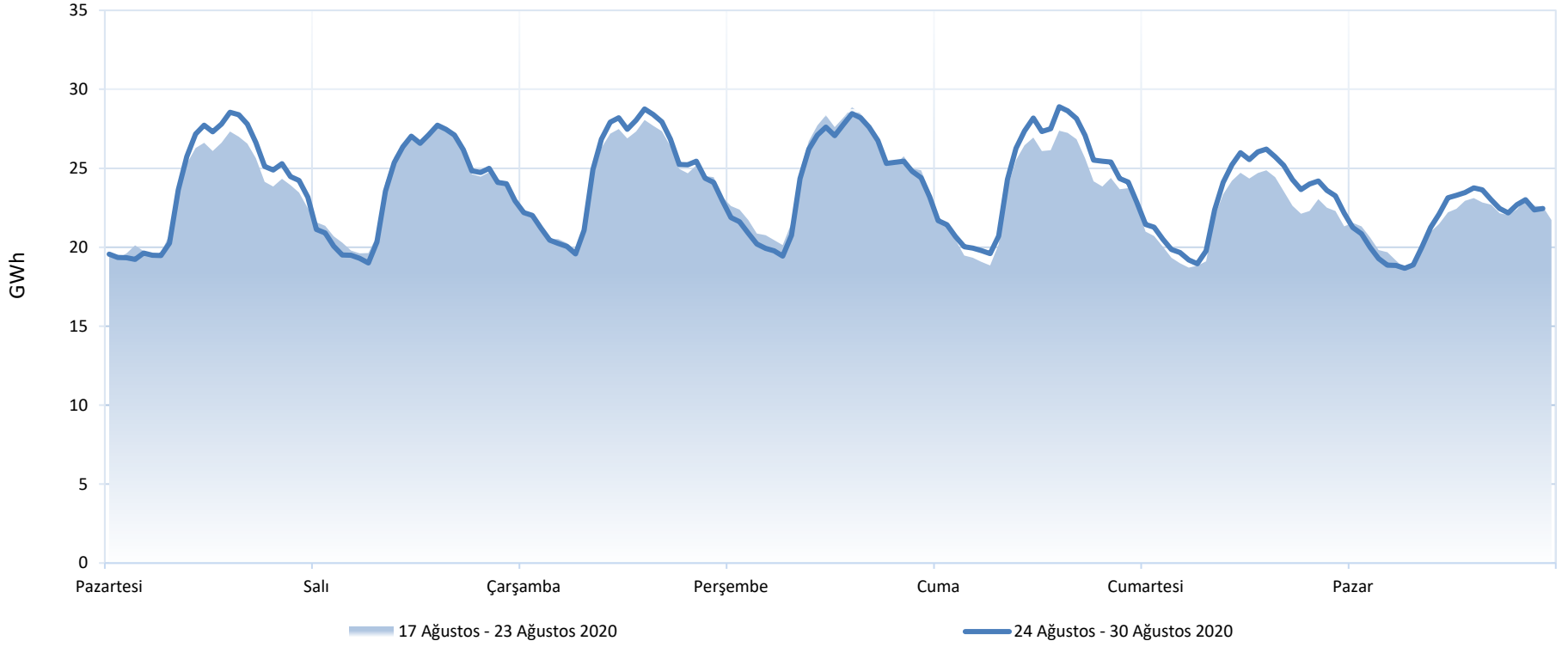
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



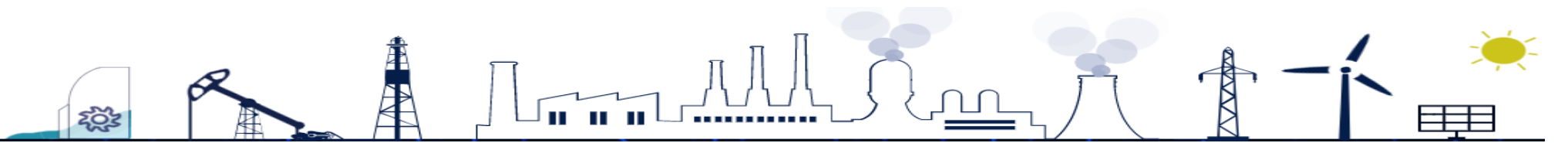
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 10,58 TL/MWh artarak 304,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 17,06 TL/MWh artış ile 28 Ağustos 2020 Cuma günü gerçekleşmiştir.

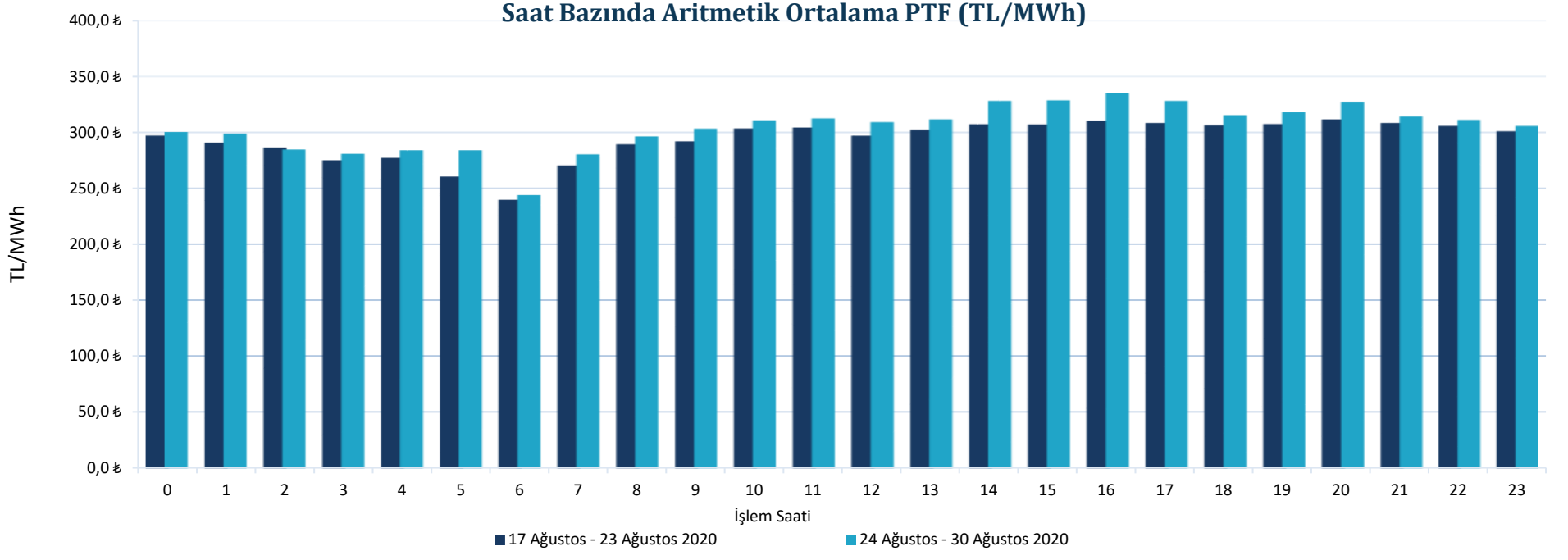
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 305,39 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 320,49 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 293,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

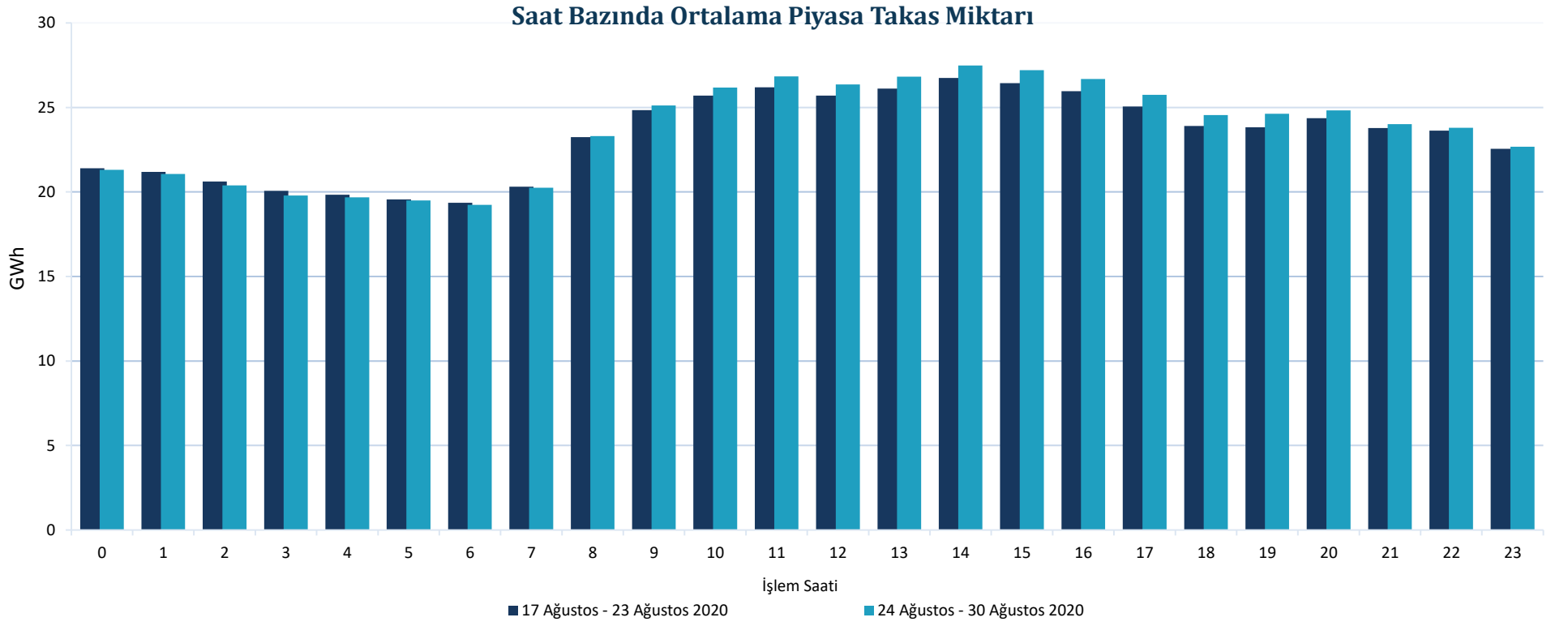


35. hafta genelinde maksimum eşleşme 28 Ağustos Cuma günü saat 14.00'te 28.895 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 30 Ağustos Pazar günü saat 06.00'da 18.664 MWh olarak gerçekleşmiştir.





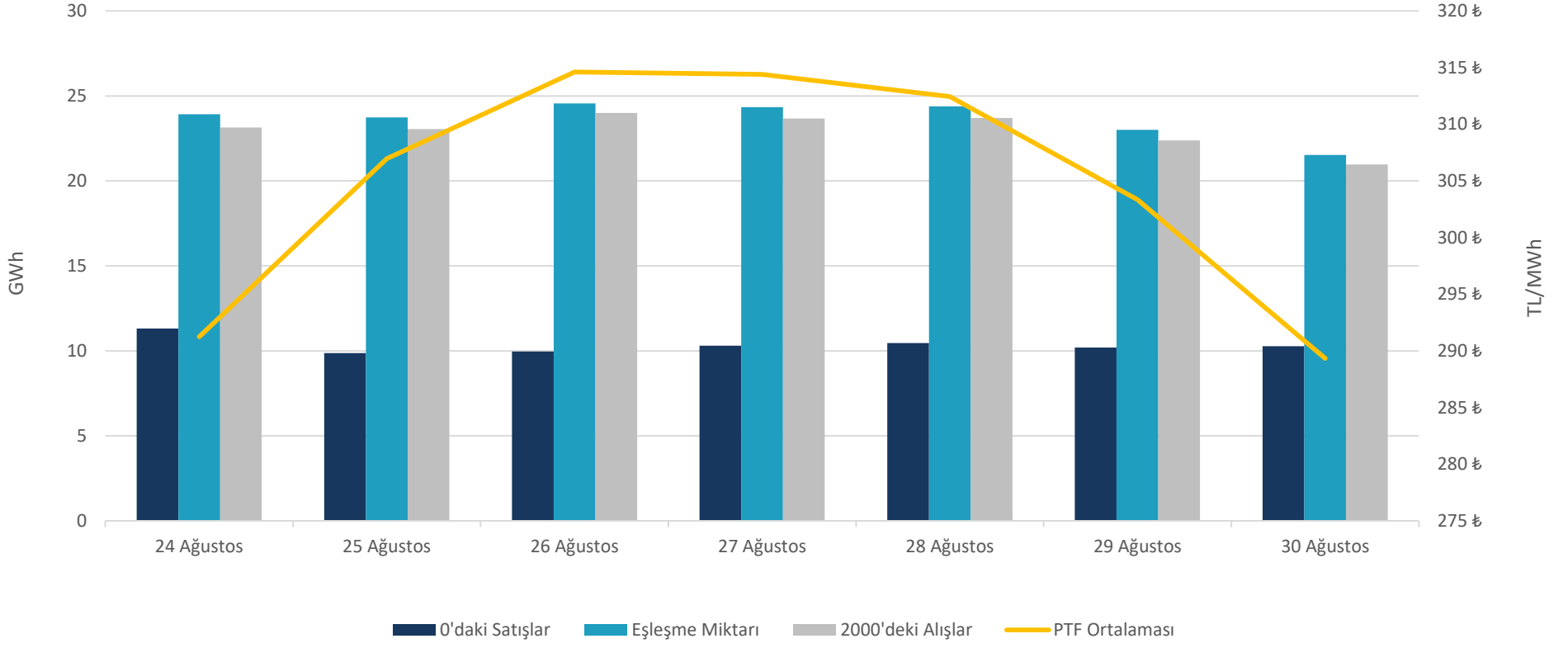
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 1 saatte azalış, 23 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 24,75 TL/MWh artarak 334,96 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,72 TL/MWh azalarak 284,56 olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 802 MWh artarak 24.622 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



35. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,0 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,6 GWh seviyesindedir. Bu değerler 34. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.030 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 293 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 335 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

25 Ağustos Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 15,72 TL/MWh artarak 306,97 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.445 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının 83 MWh azalması etkili olmuştur. 28 Ağustos Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1,95 TL/MWh azalarak 312,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 158 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının 36 MWh artması etkili olmuştur.

35. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,3 (62.806 MWh) artarak 4.879.618 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,4 (10.279 MWh) artarak 2.634.247 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,1 (173.094 MWh) azalarak 1.737.262 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,5 (56.294 MWh) artarak 3.862.762 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,6 (361.325 MWh) azalarak 5.077.820 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,0 (38.923 MWh) artarak 1.337.375 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %52,5 (7.485 MWh) azalarak 6.778 MWh seviyesine gerilemiştir.



31.08.2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1004'dür. Bu hafta günlük ortalama 781 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

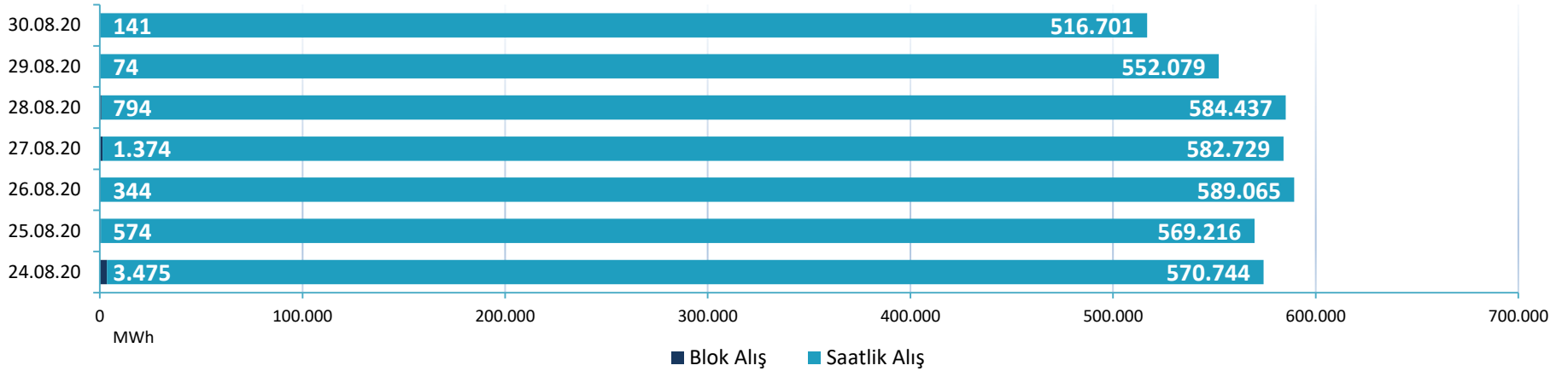
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 376.321 MWh,
- Blok satış miktarı 191.054 MWh,
- Saatlik alış miktarı 566.424 MWh,
- Blok alış miktarı 968 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -9.354 TL olarak gerçekleşmiştir.

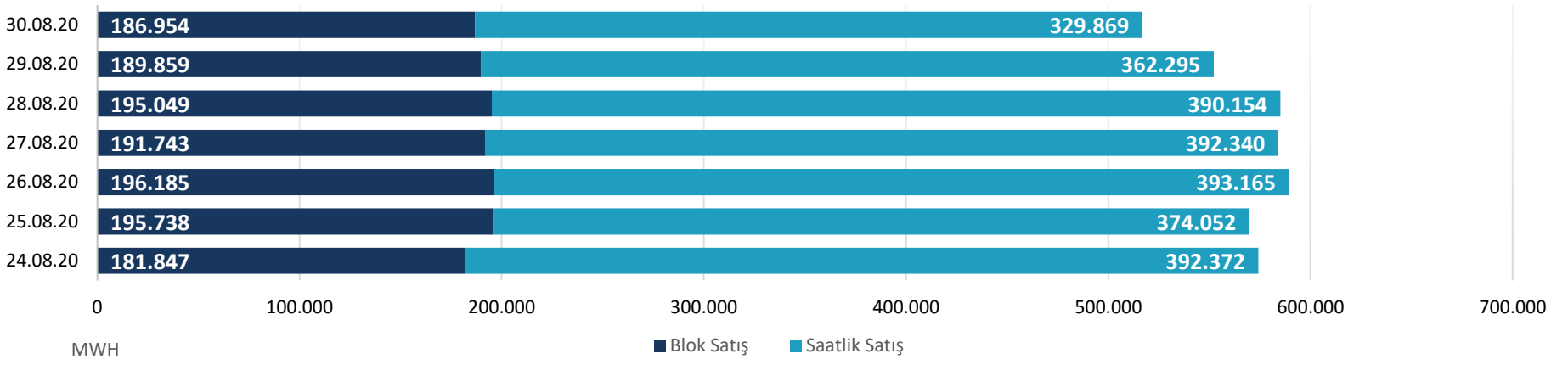
		24.08.20	25.08.2020	26.08.2020	27.08.2020	28.08.2020	29.08.2020	30.08.2020
ALİŞ	SAATLİK	570.744	569.216	589.065	582.729	584.437	552.079	516.701
	BLOK	3.475	574	344	1.374	794	74	141
SATIŞ	SAATLİK	392.372	374.052	393.165	392.340	390.154	362.295	329.869
	BLOK	181.847	195.738	196.185	191.743	195.049	189.859	186.954

* Değerleri MWh cinsindendir.

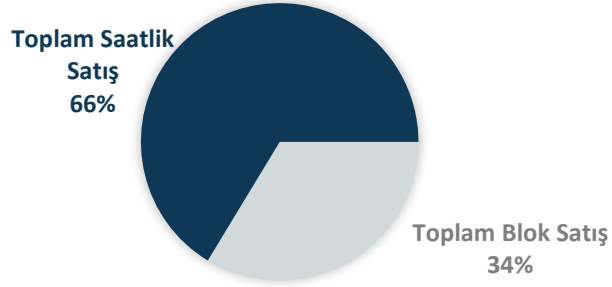
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

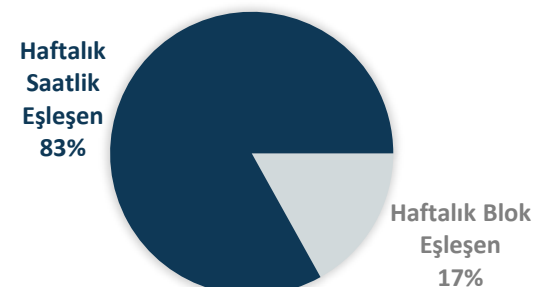


24 Ağustos - 30 Ağustos 2020 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu Hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

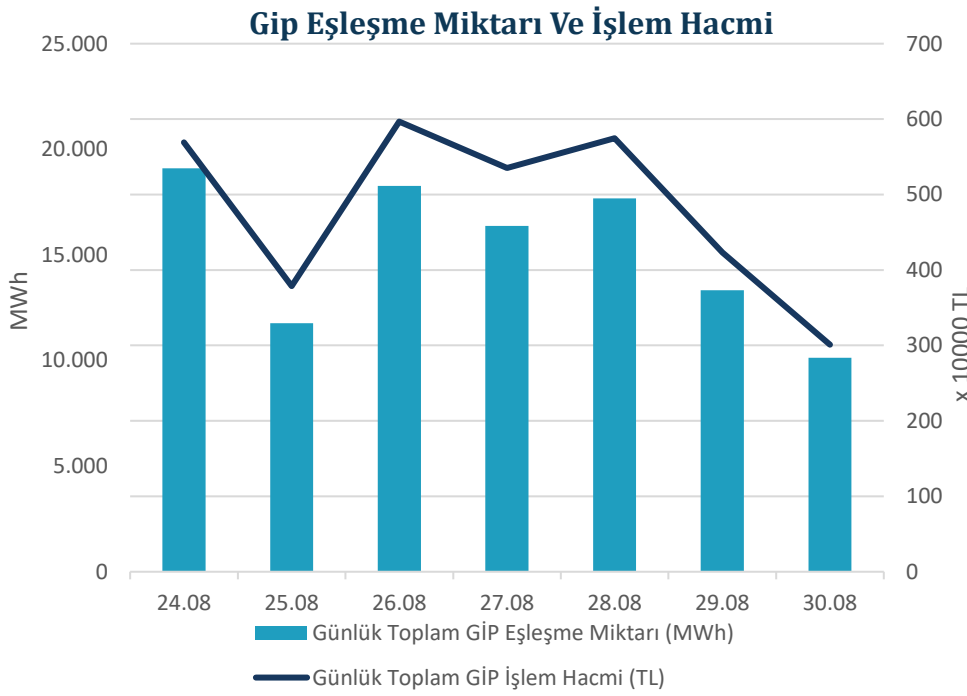
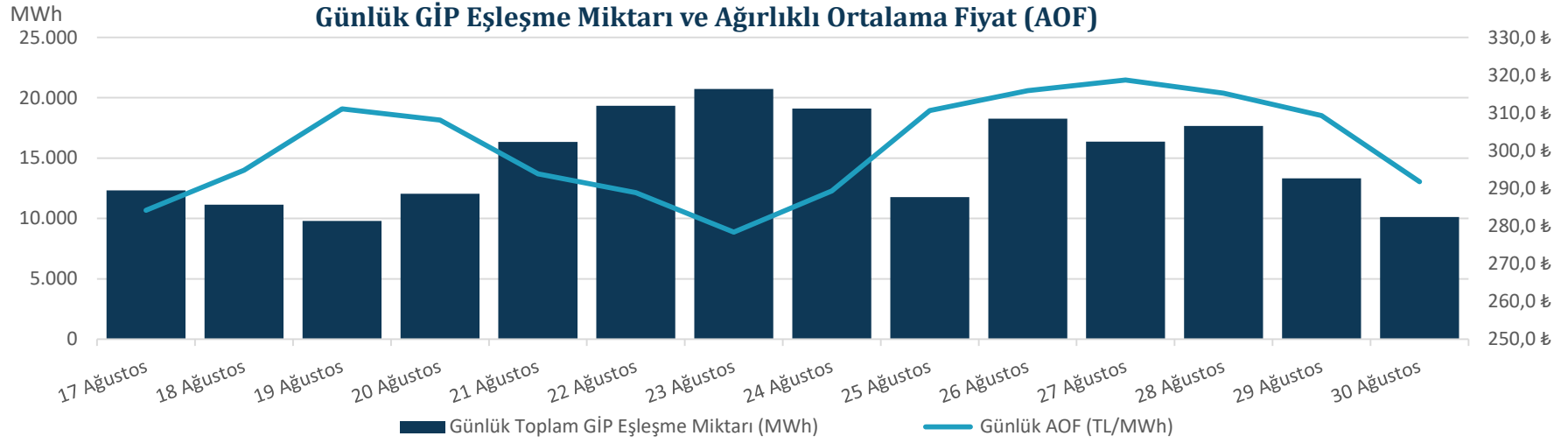
24 Ağustos - 30 Ağustos 2020 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 28 Ağustos 2020 Cuma günü saat 16.00'da 373,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



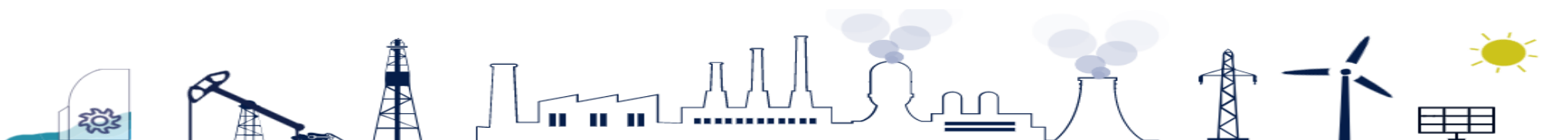
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 106.628 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ağustos 2020 Cuma günü saat 16.00'da 373,08 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 26 Ağustos 2020 Çarşamba saat 20.00'de 1.300 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 24 Ağustos 2020 Pazartesi günü, minimum ticaret 30 Ağustos 2020 Pazar günü olmuştur.

31.08.2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 986 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
17.08.2020	291,26	12.324	3.589.577	345,00	78,77
18.08.2020	303,67	11.146	3.384.576	360,70	224,33
19.08.2020	320,26	9.788	3.134.707	364,26	273,00
20.08.2020	315,00	12.051	3.796.177	359,83	199,00
21.08.2020	297,32	16.334	4.856.506	342,50	0,11
22.08.2020	294,11	19.341	5.688.192	355,99	182,68
23.08.2020	273,23	20.736	5.665.492	343,37	22,00
24.08.2020	297,96	19.105	5.692.387	360,00	160,30
25.08.2020	321,99	11.766	3.788.477	378,68	101,51
26.08.2020	326,77	18.262	5.967.235	389,99	215,10
27.08.2020	327,06	16.369	5.353.508	398,42	245,01
28.08.2020	325,09	17.672	5.745.077	398,73	196,39
29.08.2020	317,55	13.321	4.230.128	360,59	244,00
30.08.2020	297,01	10.134	3.009.781	355,06	219,23

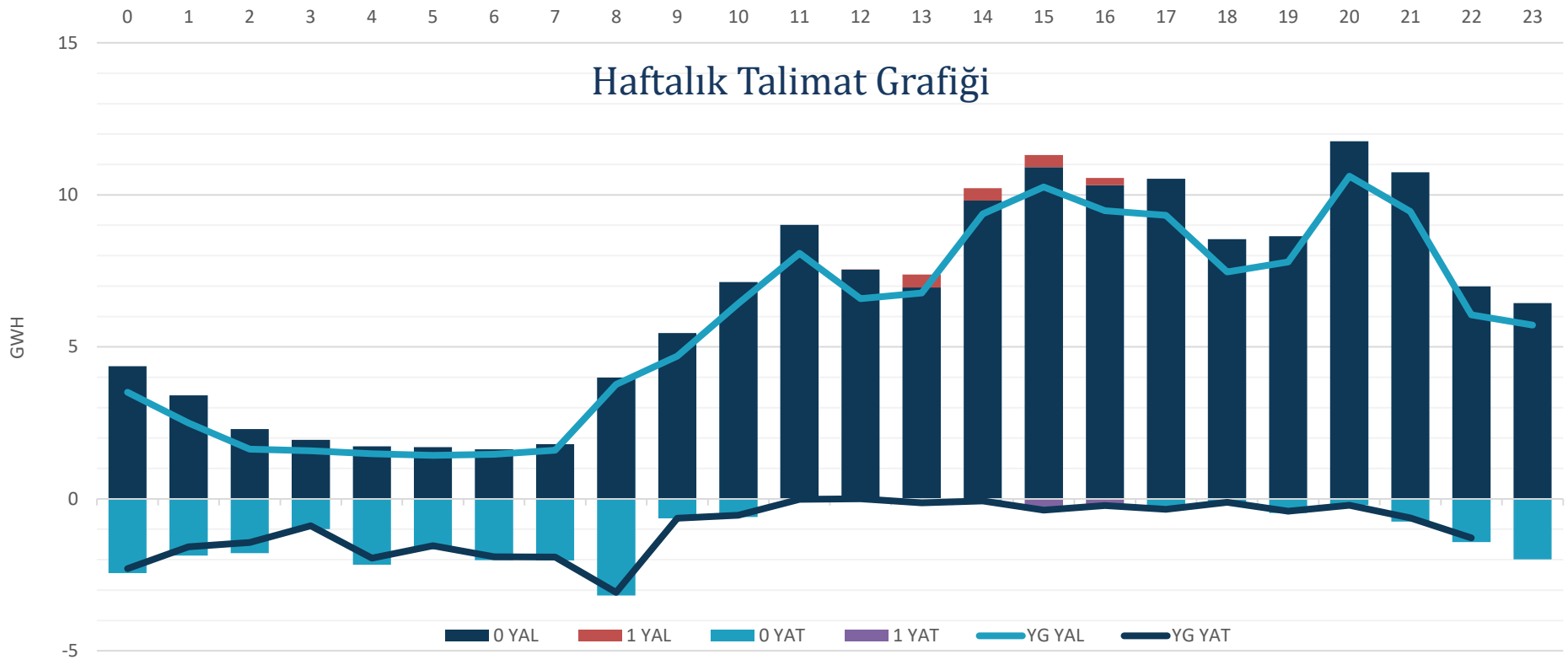
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %98,8'i 0 kodlu, %1,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 24.971 MWh artarak 160.447 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98,8'i 0 kodlu, %1,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 35. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 14.205 MWh azalarak 23.412 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 39.176 MWh artarak 137.034 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Ağustos 2020 Salı günü 35.938 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Ağustos 2020 Pazar günü 7.029 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Ağustos 2020 Çarşamba günü 6.560 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Ağustos 2020 Cumartesi günü 782 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
24.08.2020	11.681	0	11.681	4.503	0	4.503
25.08.2020	39.788	1.488	41.277	1.868	0	1.868
26.08.2020	19.322	0	19.322	6.914	0	6.914
27.08.2020	22.065	0	22.065	1.550	0	1.550
28.08.2020	25.586	0	25.586	3.734	689	4.423
29.08.2020	26.988	0	26.988	787	0	787
30.08.2020	8.182	0	8.182	5.457	0	5.457

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

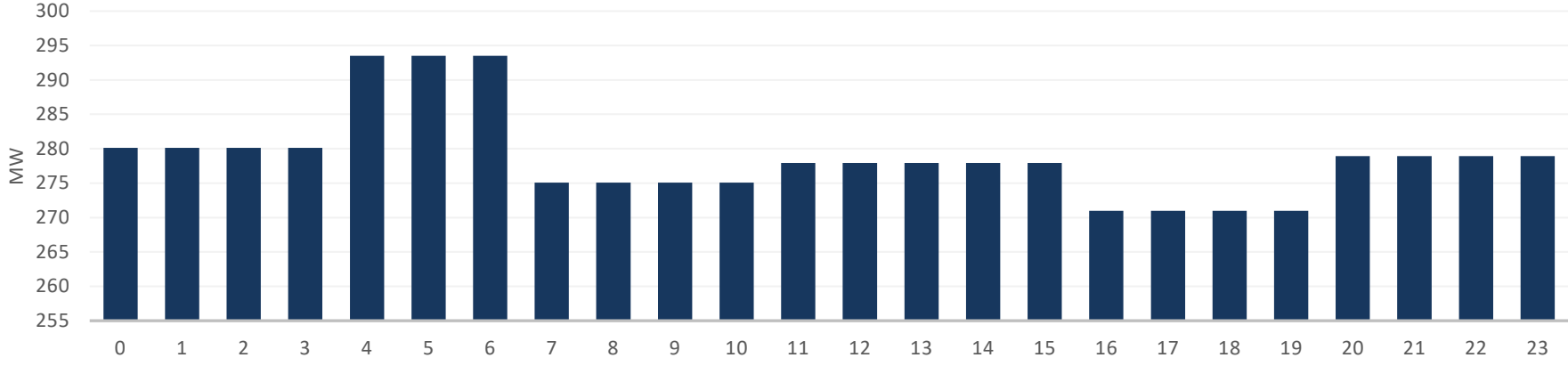


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35. Hafta Raporu | 11

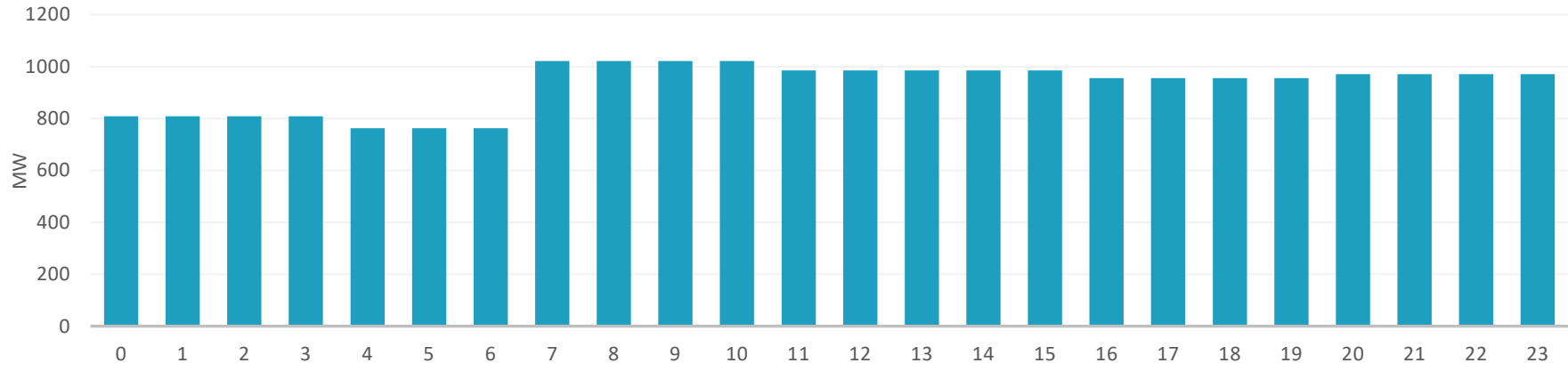
35. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.834 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,79 TL/MWh artarak 79,49 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

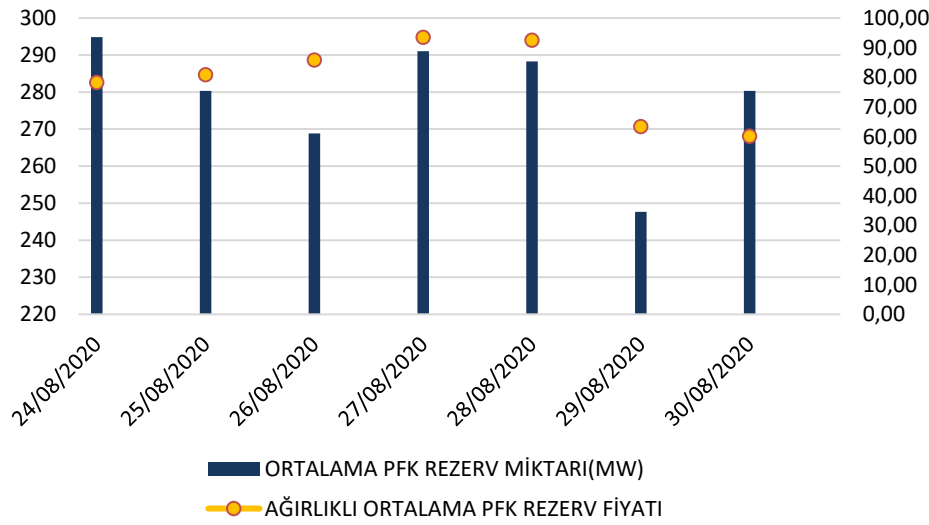


35. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.674 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 10,09 TL/MWh artarak 92,73 TL/MW olmuştur.

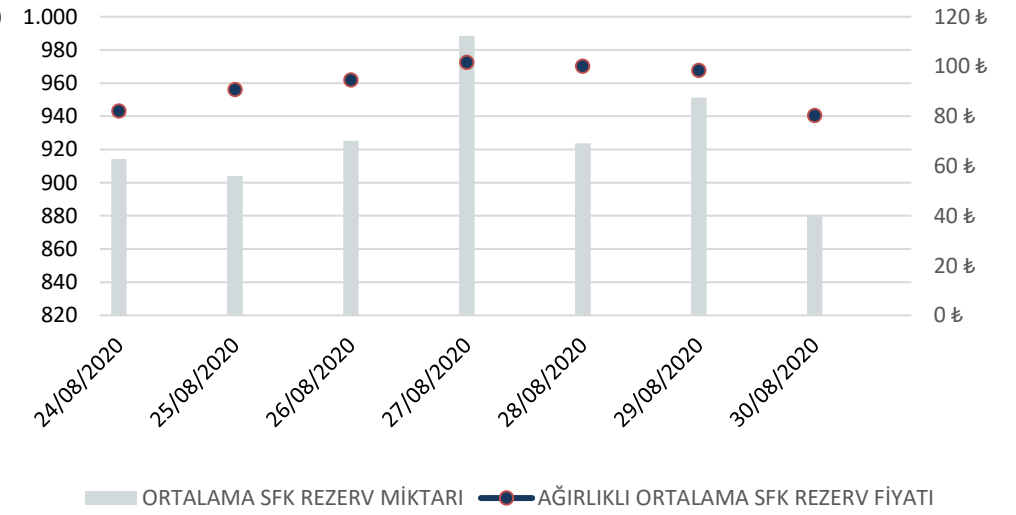
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



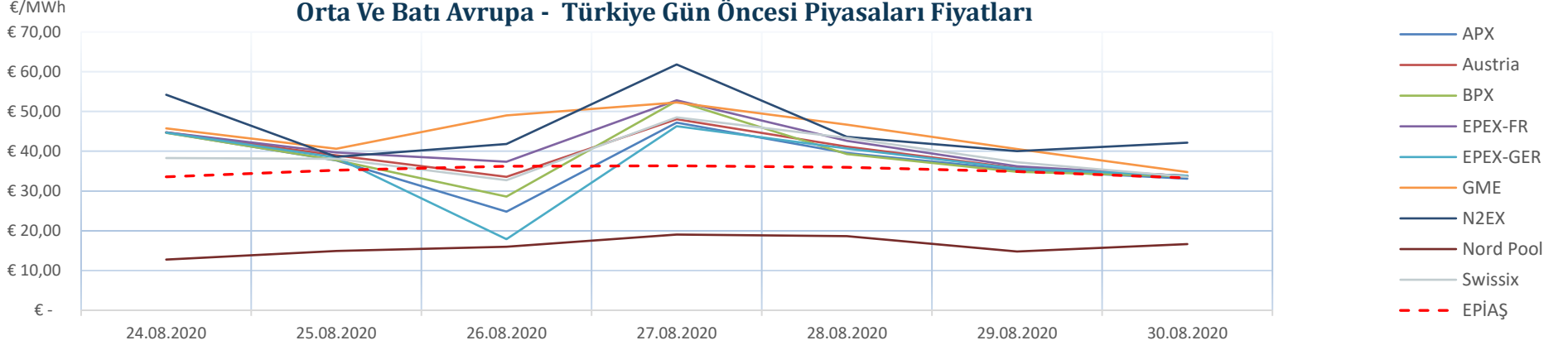
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	24/08/2020	25/08/2020	26/08/2020	27/08/2020	28/08/2020	29/08/2020	30/08/2020
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	294,87	280,35	268,85	291,05	288,27	247,68	280,35
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	78,19	80,78	85,73	93,48	92,44	63,26	60,04
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	914,25	904,04	925,13	988,38	923,75	951,17	879,71
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	82,06	90,67	94,52	101,58	100,08	98,44	80,23

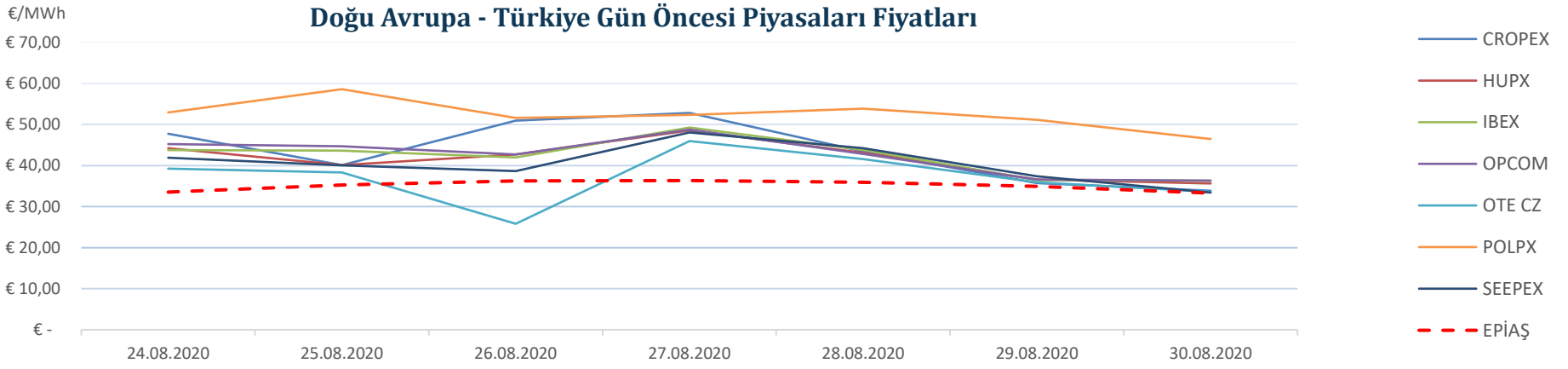


"35. hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,64 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 42,84 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 35,08 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 27 Ağustos 2020 Perşembe günü 61,84 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'de, en düşük gün ortalaması ise 24 Ağustos 2020 Pazartesi Günü 12,76 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
24.08.2020	47,78 €	44,24 €	43,80 €	45,20 €	39,23 €	52,94 €	41,94 €	33,55 €
25.08.2020	40,12 €	40,14 €	43,66 €	44,73 €	38,32 €	58,60 €	40,05 €	35,24 €
26.08.2020	50,96 €	42,68 €	41,95 €	42,69 €	25,82 €	51,58 €	38,63 €	36,25 €
27.08.2020	52,82 €	48,55 €	49,26 €	48,77 €	45,97 €	52,32 €	48,06 €	36,35 €
28.08.2020	43,45 €	43,10 €	43,86 €	42,84 €	41,58 €	53,84 €	44,25 €	35,96 €
29.08.2020	35,76 €	36,60 €	36,44 €	36,60 €	35,95 €	51,14 €	37,39 €	34,91 €
30.08.2020	33,87 €	35,64 €	36,29 €	36,33 €	33,58 €	46,47 €	33,42 €	33,29 €