

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2020 (34. Hafta)

34. Haftada (17 Ağustos - 23 Ağustos),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 2,16 TL/MWh azalması,**
- * **Haftalık üretim miktarının 58.588 MWh (saatlik ortalama 348 MWh) azalarak 6.295.828 MWh olması,**
- * **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 180.139 MWh (saatlik ortalama 1.072 MWh) azalması,**
- * **İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 139.942 MWh (saatlik ortalama 832 MWh) artması,**
- * **GÖP Eşleşme miktarının 48.119 MWh (saatlik ortalama 287 MWh) azalması,**
- * **Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 60.594 MWh (saatlik ortalama 360 MWh) azalması,**
- * **Fiyattan bağımsız satış miktarının 2.781 MWh (saatlik ortalama 17 MWh) azalması,**
- * **Eşleşen blok satış miktarının 33.131 MWh (saatlik ortalama 197 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

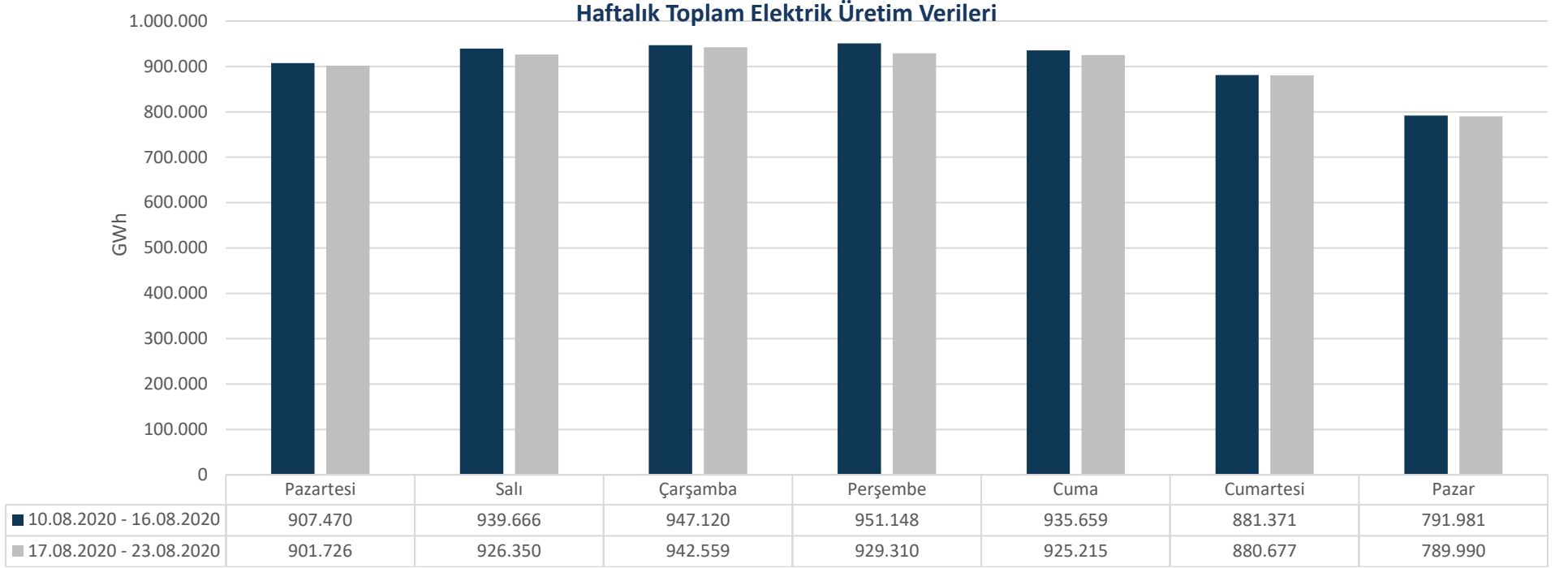
	34. Hafta		% Değişim	33. Hafta
Ortalama PTF	294,05	↓	-0,73%	296,21
Maksimum PTF	338,00	↓	-8,65%	370,00
Minimum PTF	197,84	↓	-1,06%	199,96
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	292,93	↓	-0,78%	295,23
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	308,32	↓	-0,39%	309,52
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	286,67	↓	-0,89%	289,25
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.658	↓	-1,57%	23.018
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.371	↓	-0,15%	11.388
Maksimum Takas Miktarı	28.869	↑	1,77%	28.367
Minimum Takas Miktarı	18.634	↓	-2,03%	19.019
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.348	↓	-1,21%	23.635
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.671	↓	-0,30%	28.759
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.594	↓	-0,39%	31.719
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.376	↑	0,69%	32.153
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	101.719	↓	-17,53%	123.348
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.475	↓	-0,92%	37.824

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

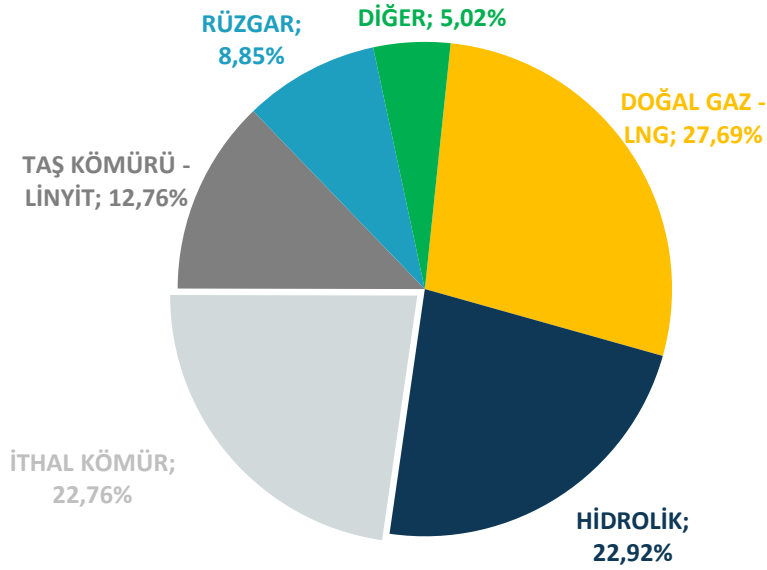
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



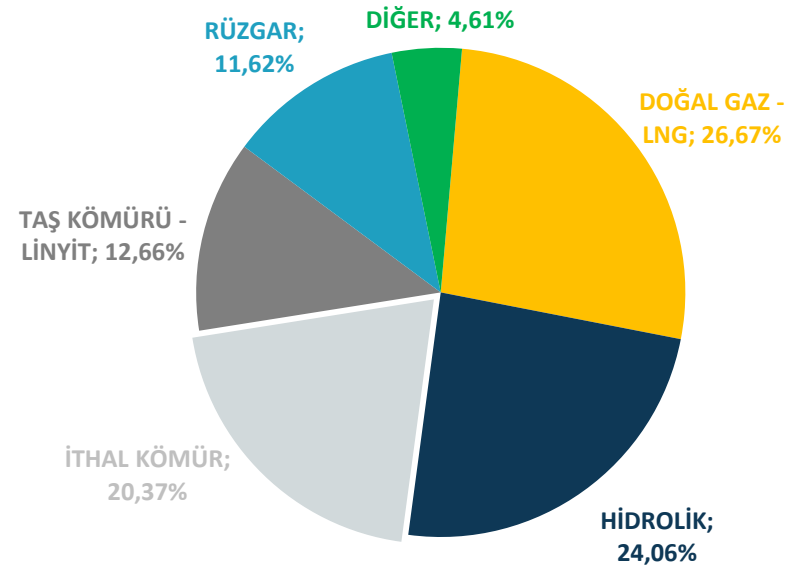
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 58.588 MWh azalarak 6.295.828 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



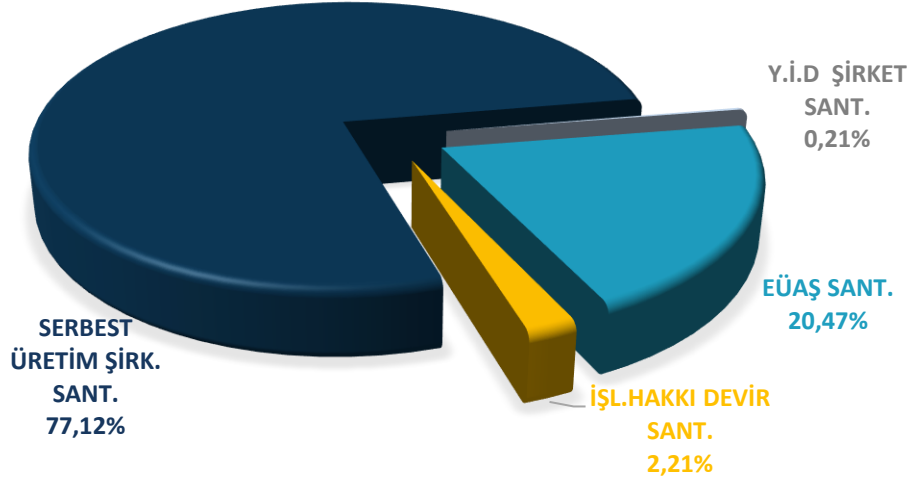
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (33. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.743.563 MWh (%27,69) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.443.011 MWh (%22,92) ile Hidrolik, 1.432.622 MWh (%22,76) ile İthal Kömür, 803.295 MWh (%12,76) ile Taş Kömürü-Linyit, 557.194 MWh (%8,85) ile Rüzgar, 316.143 MWh (%5,02) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5,02 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 159.526 MWh ile Jeotermal, 77.371 MWh ile Biogaz, 49.483 MWh ile Asfaltit, 14.819 MWh ile Atık Isı, 8.452 MWh ile Güneş ve 6.492 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.151 MWh azalarak 14.303 MWh, ihracatı 4.940 MWh azalarak 27.131 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



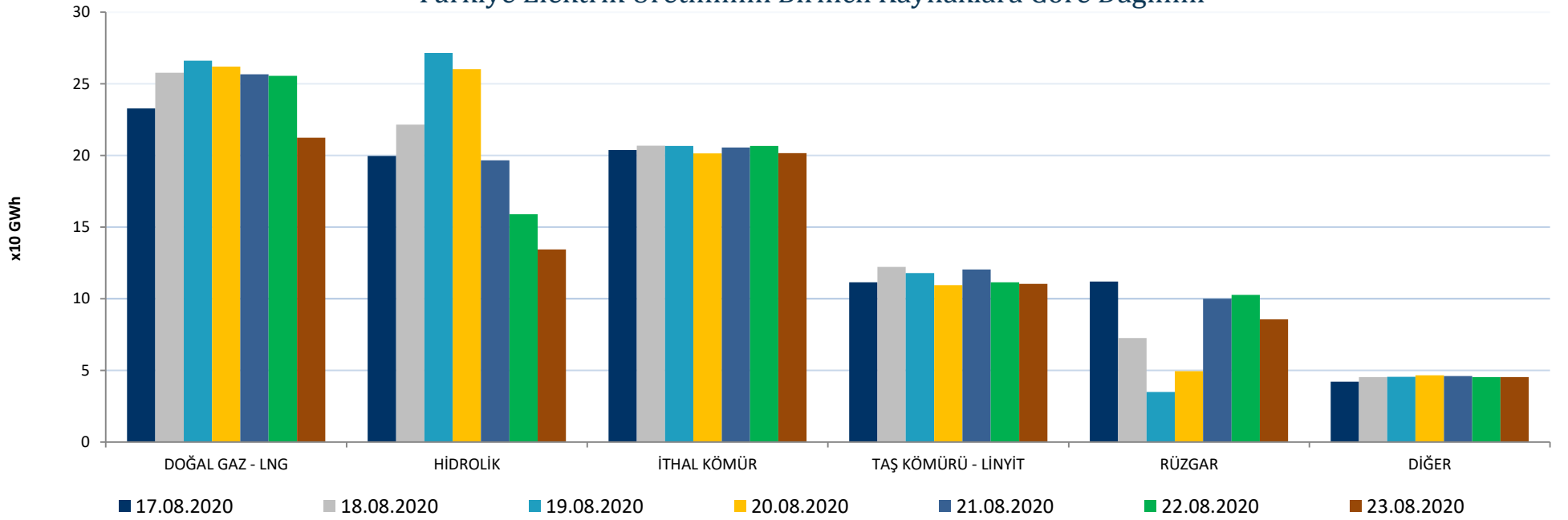


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 58.588 MWh azalarak 6.295.828 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.855.158 MWh (%77,12) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 13.151 MWh (%0,21), İ.H.D Şirket santralleri 138.876 MWh (%2,21) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.288.643 MWh (%20,47) bandında olmuştur.

	17.08.2020	18.08.2020	19.08.2020	20.08.2020	21.08.2020	22.08.2020	23.08.2020
DOĞAL GAZ - LNG	232.848	257.836	266.139	262.101	256.639	255.541	212.460
HİDROLİK	199.621	221.595	271.495	260.277	196.612	158.941	134.469
İTHAL KÖMÜR	203.728	206.892	206.625	201.417	205.622	206.682	201.654
RÜZGAR	112.054	72.544	34.848	49.430	99.988	102.653	85.677
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	111.448	122.217	117.942	109.470	120.378	111.496	110.344
DİĞER	42.027	45.265	45.511	46.616	45.976	45.363	45.385

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

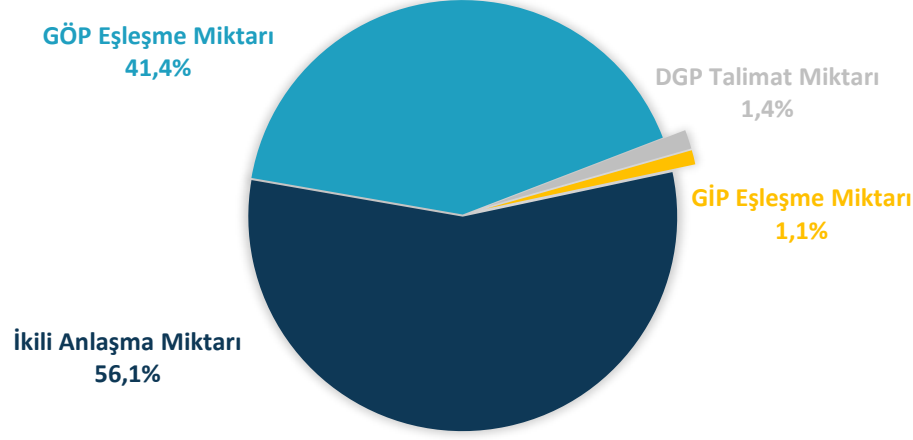


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 50.891 MWh artarak 1.743.563 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 139.942 MWh artarak 1.432.622 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 23.586 MWh artarak 316.143 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 83.705 MWh azalarak 1.443.011 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 325 MWh azalarak 803.295 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 180.139 MWh azalarak 557.194 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.307.853 MWh (%56,06) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.922.530 MWh (%41,43), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 101.719 MWh (%1,07) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 135.475 MWh (%1,43) olmuştur.

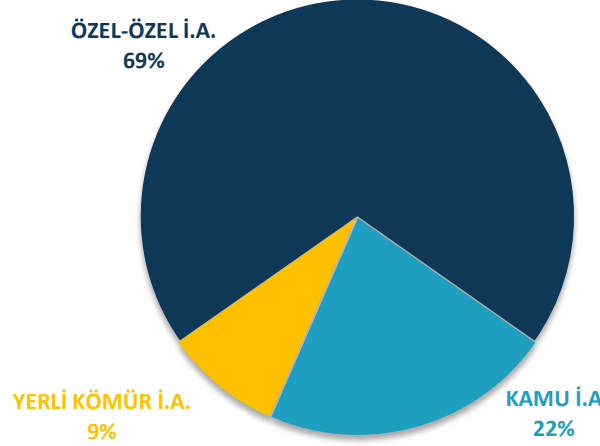
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.307.853 MWh (%56,06) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.922.530 MWh (%41,43), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 101.719 MWh (%1,07) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 135.475 MWh (%1,43) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 20.999 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 48.119 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 21.629 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 15.654 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



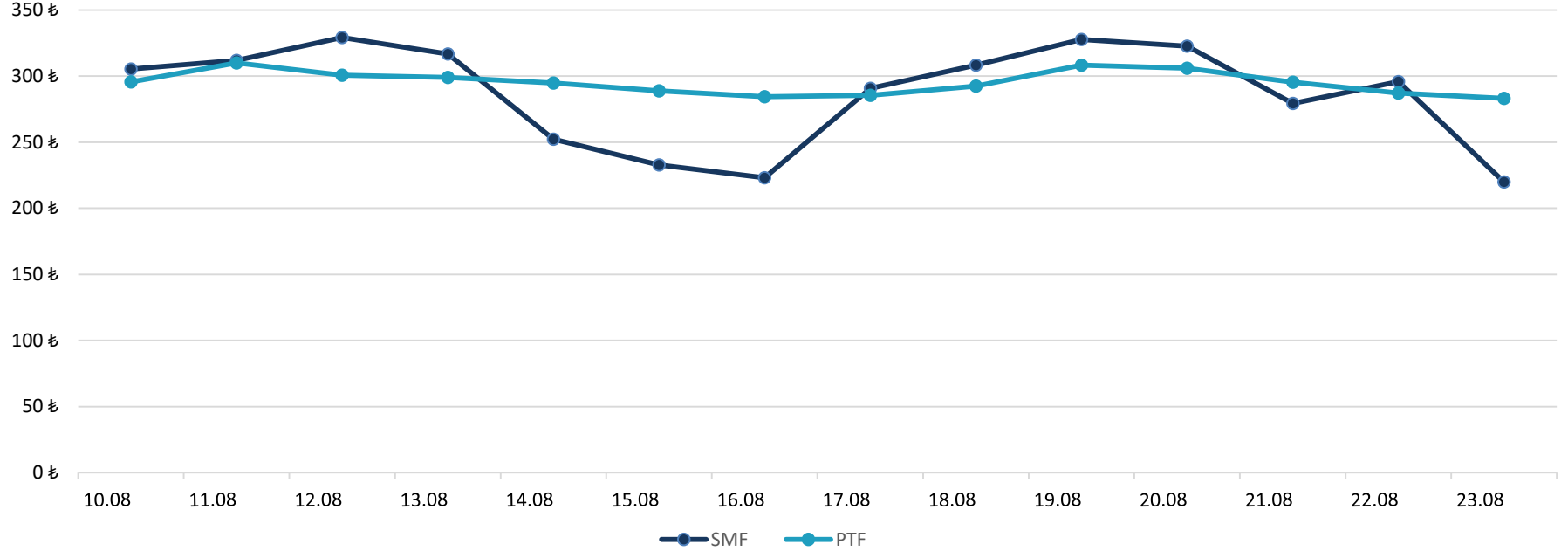
	17.08.2020	18.08.2020	19.08.2020	20.08.2020	21.08.2020	22.08.2020	23.08.2020
İKİLİ ANLAŞMA	766.007	749.042	735.056	734.804	780.862	781.872	760.211
GÖP	561.341	573.595	583.220	595.580	564.798	528.985	515.011
GİP	12.324	11.146	9.788	12.051	16.334	19.341	20.736
DGP	16.068	17.281	28.374	23.055	15.341	13.340	22.016
TOPLAM	1.355.740	1.351.063	1.356.438	1.365.490	1.377.335	1.343.538	1.317.973

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



10 Ağustos - 23 Ağustos 2020 PTF - SMF Değişim Grafiği



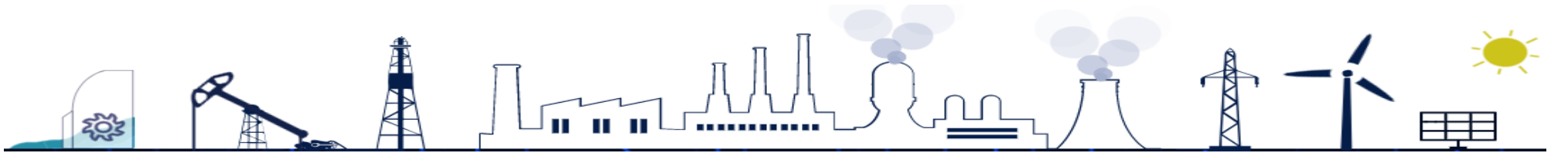
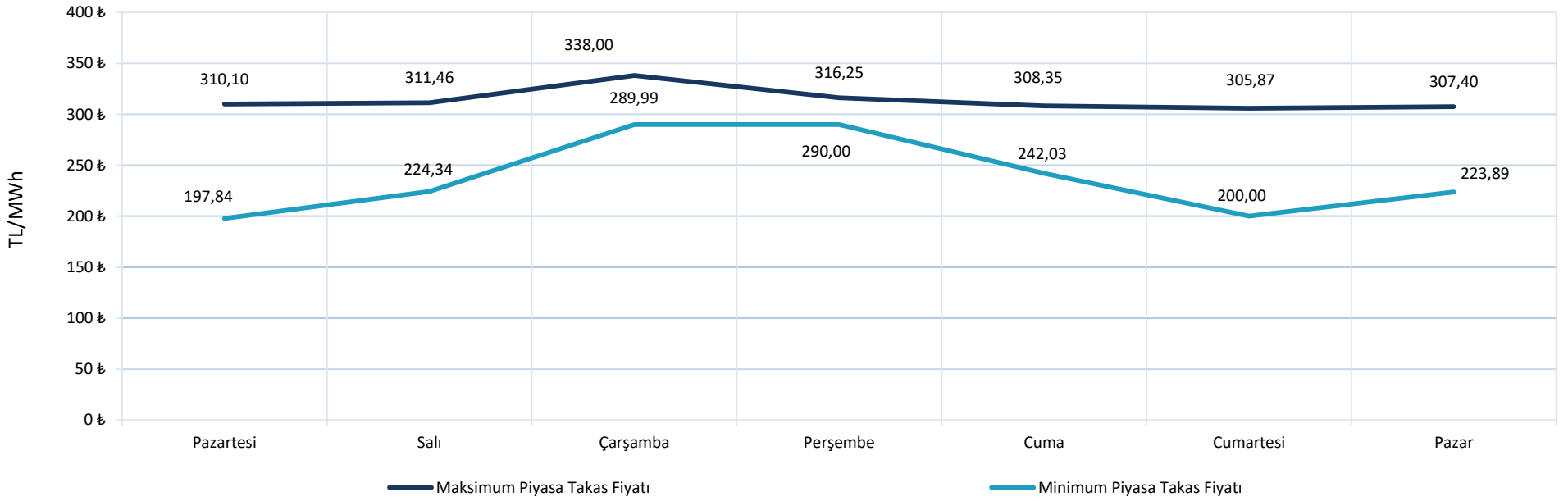
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 283,26 TL/MWh ile 23 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 308,35 TL/MWh ile 19 Ağustos Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 219,96 TL/MWh ile 23 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 327,8 TL/MWh ile 19 Ağustos Çarşamba gününe aittir.

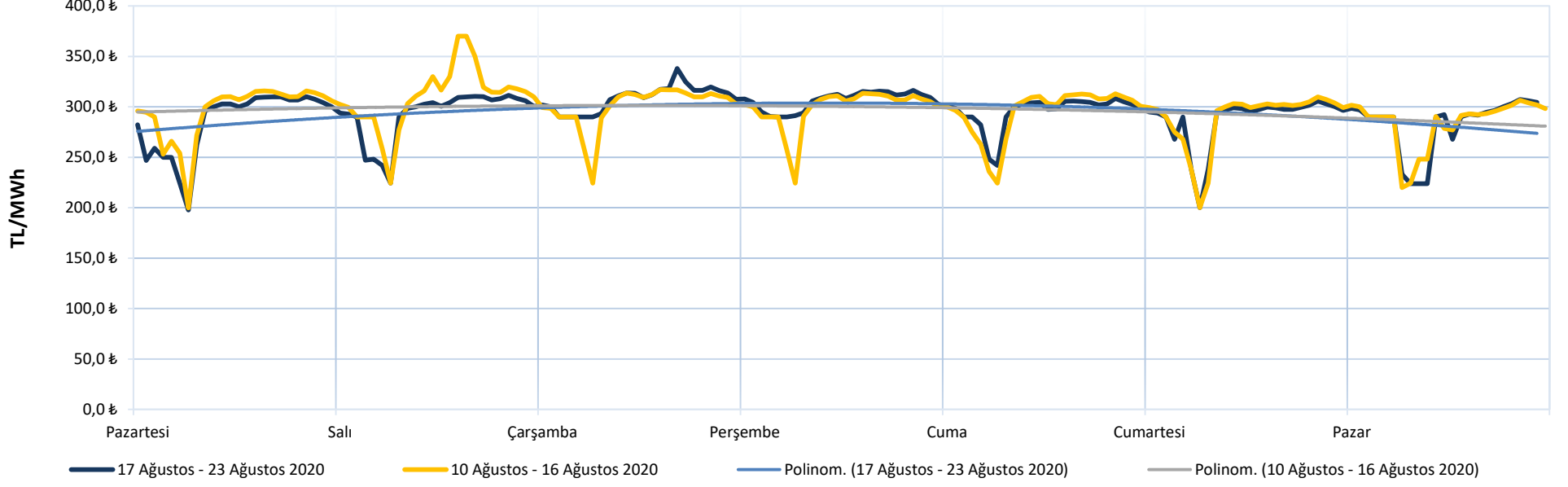
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 338,00 TL/MWh ile 19 Ağustos Çarşamba günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 95,8 TL/MWh ile 23 Ağustos Pazar günü saat 1.00'de gerçekleşmiştir.

17 Ağustos - 23 Ağustos 2020 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



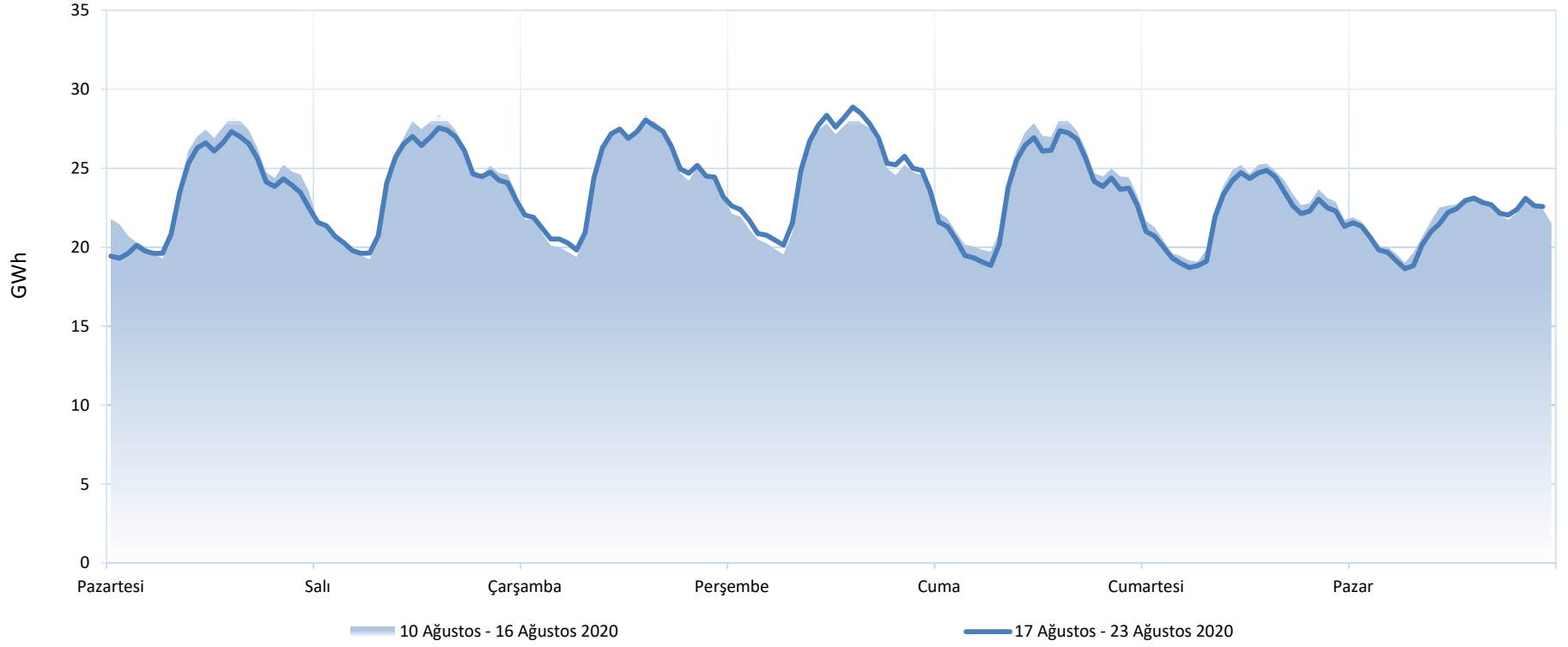
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



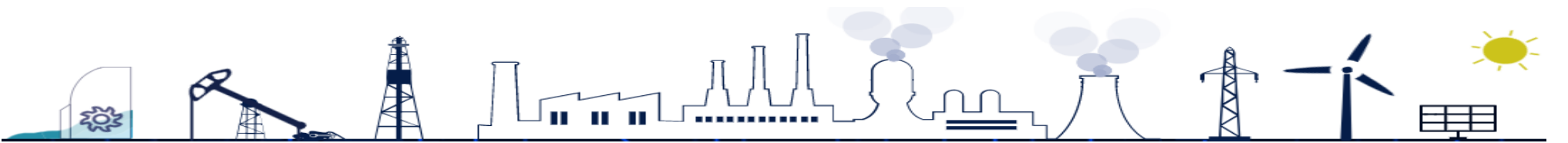
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 2,16 TL/MWh azalarak 294,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 17,49 TL/MWh azalış ile 18 Ağustos 2020 Salı günü gerçekleşmiştir.

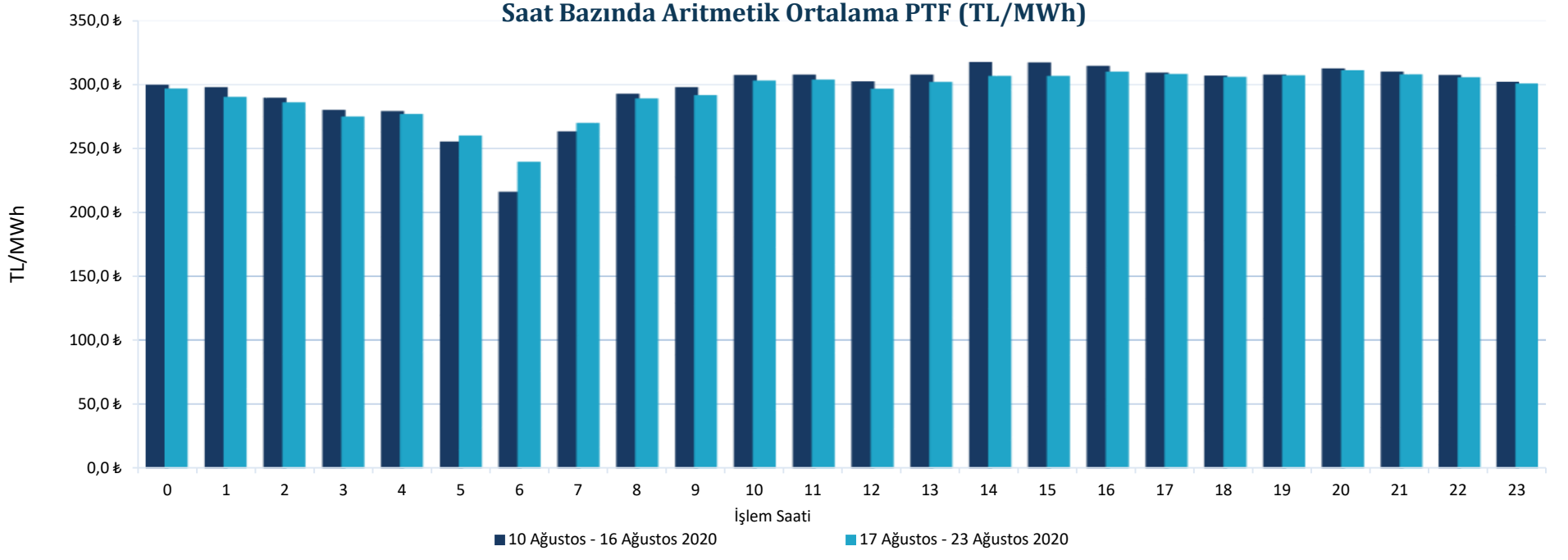
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 292,93 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 308,32 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 286,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

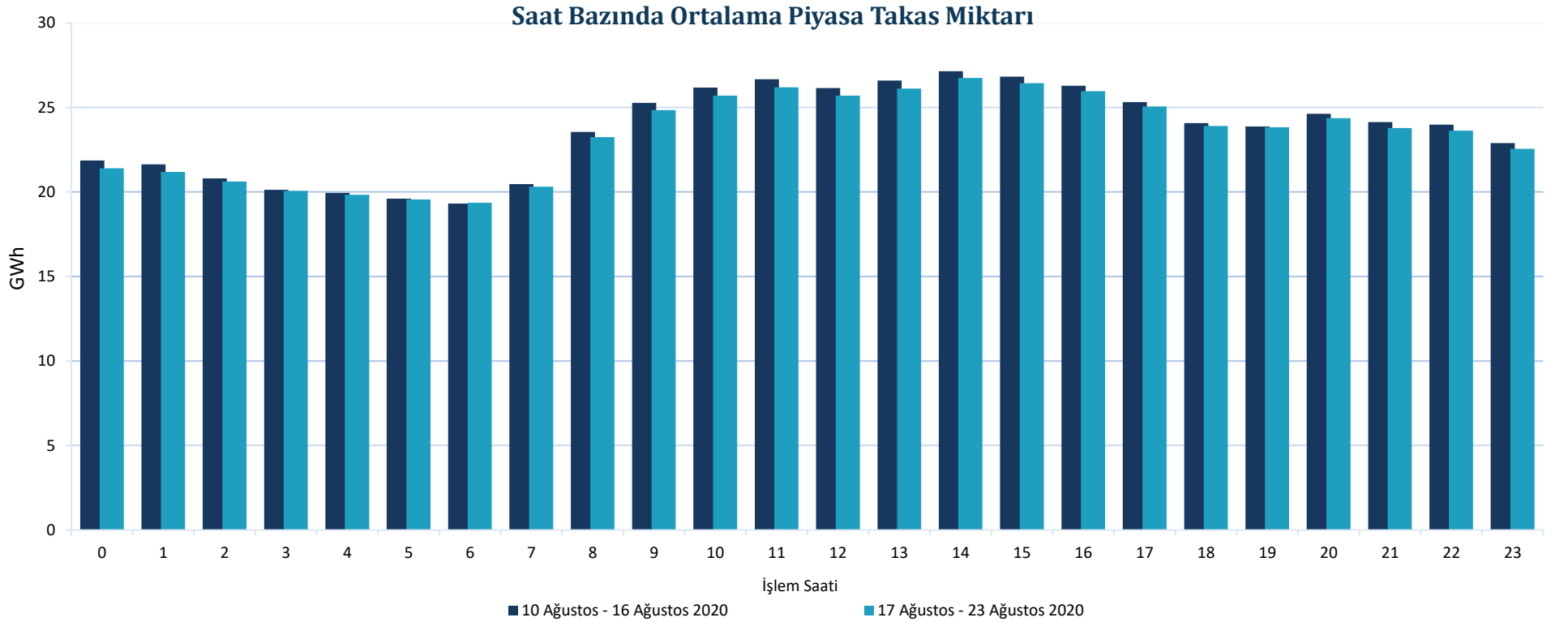


34. hafta genelinde maksimum eşleşme 20 Ağustos Perşembe günü saat 14.00'te 28.869 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 23 Ağustos Pazar günü saat 06.00'da 18.634 MWh olarak gerçekleşmiştir.





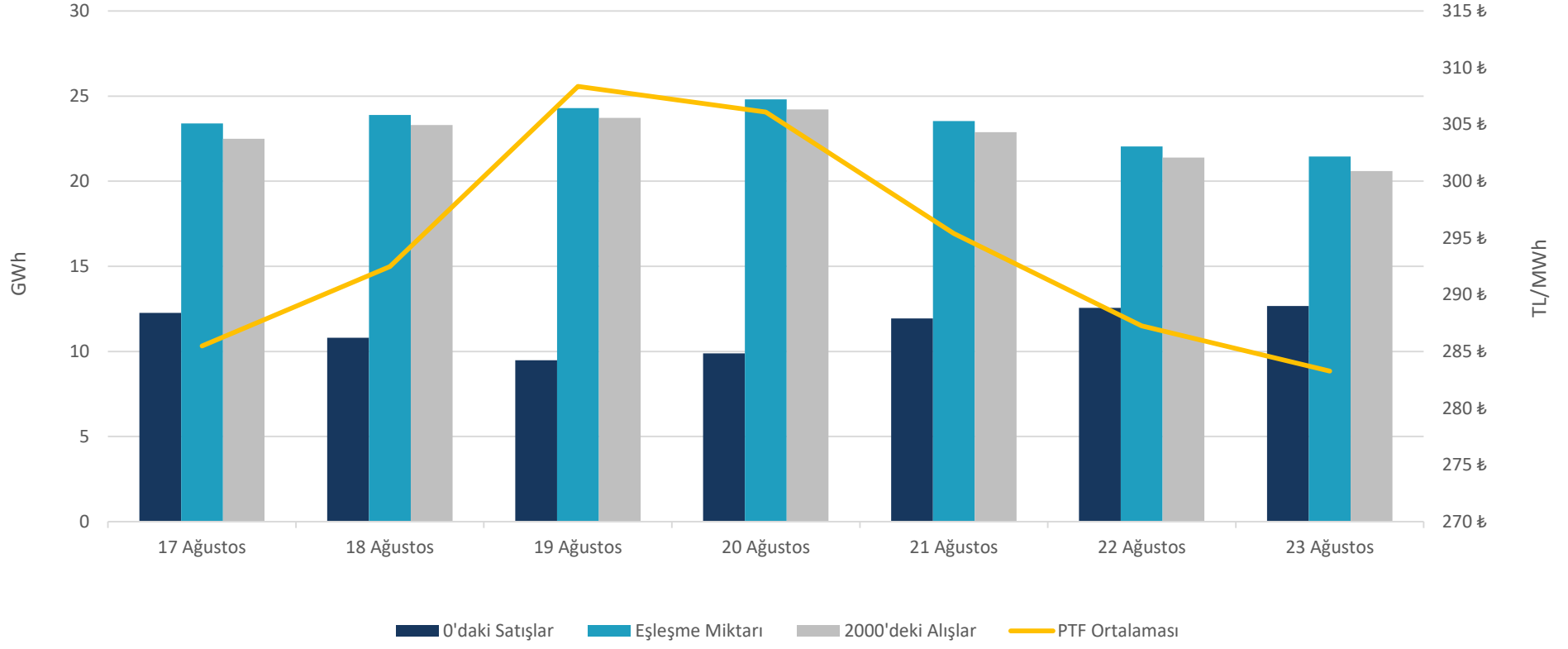
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 21 saatte azalış, 3 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 23,07 TL/MWh artarak 239,83 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 10,53 TL/MWh azalarak 307,06 olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 470 MWh azalarak 25.698 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



34. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,4 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 33. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 17 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 287 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 360 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

19 Ağustos Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 15,86 TL/MWh artarak 308,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.312 MWh azalmış, fiyattan bağımsız alış miktarının 450 MWh artması etkili olmuştur. 21 Ağustos Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 10,70 TL/MWh azalarak 295,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.066 MWh artması, fiyattan bağımsız alış miktarının 1.332 MWh azalması etkili olmuştur.

34. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,3 (14.639 MWh) azalarak 4.816.812 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,6 (14.756 MWh) azalarak 2.623.967 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,1 (2.781 MWh) azalarak 1.910.356 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,6 (60.594 MWh) azalarak 3.806.467 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,7 (37.427 MWh) artarak 5.439.145 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,5 (33.131 MWh) azalarak 1.298.452 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %568,7 (12.129 MWh) artarak 14.262 MWh seviyesine yükselmiştir.



24.08.2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1002'dir. Bu hafta günlük ortalama 791 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

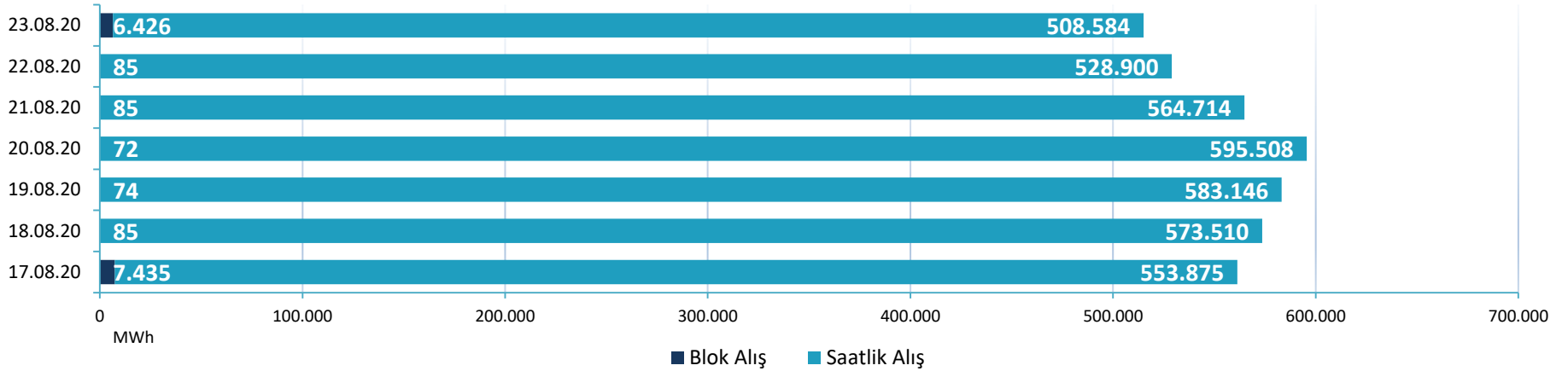
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 374.852 MWh,
- Blok satış miktarı 185.493 MWh,
- Saatlik alış miktarı 558.320 MWh,
- Blok alış miktarı 2.037 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -52.359 TL olarak gerçekleşmiştir.

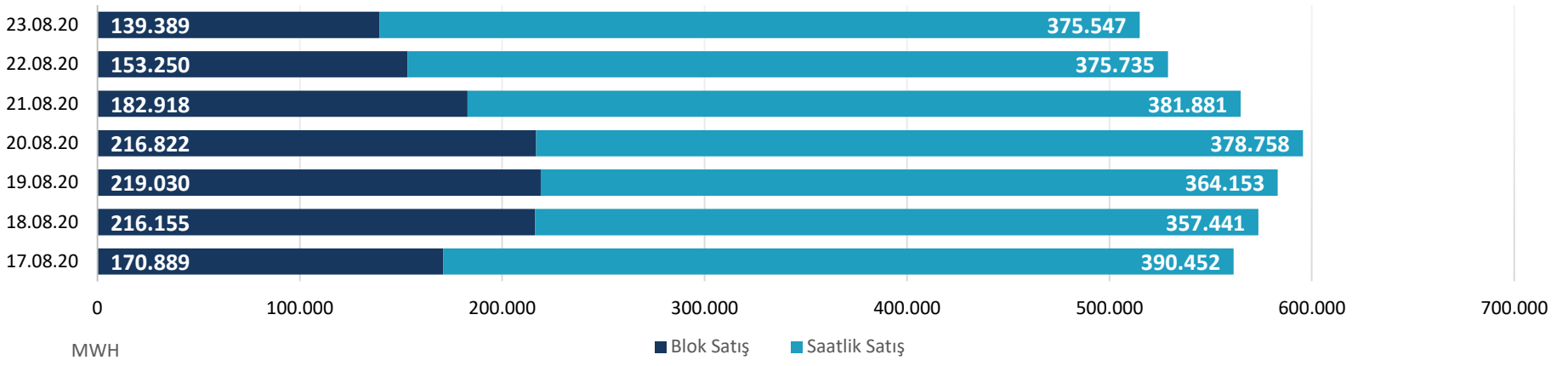
		17.08.20	18.08.2020	19.08.2020	20.08.2020	21.08.2020	22.08.2020	23.08.2020
ALİŞ	SAATLİK	553.875	573.510	583.146	595.508	564.714	528.900	508.584
	BLOK	7.435	85	74	72	85	85	6.426
SATIŞ	SAATLİK	390.452	357.441	364.153	378.758	381.881	375.735	375.547
	BLOK	170.889	216.155	219.030	216.822	182.918	153.250	139.389

* Değerleri MWh cinsindendir.

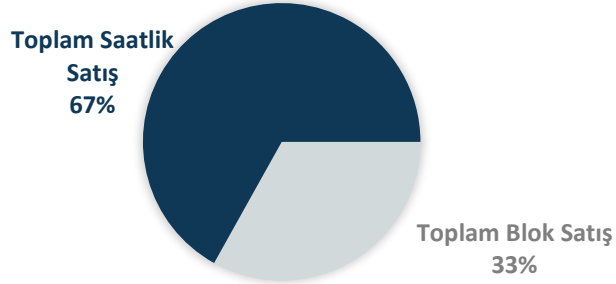
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

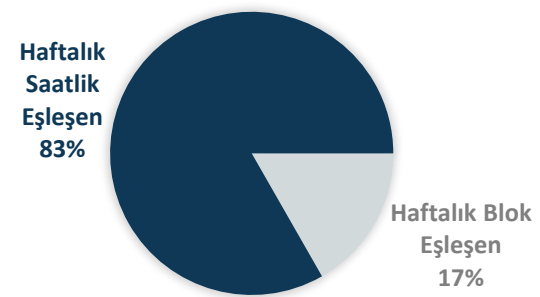


17 Ağustos - 23 Ağustos 2020 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

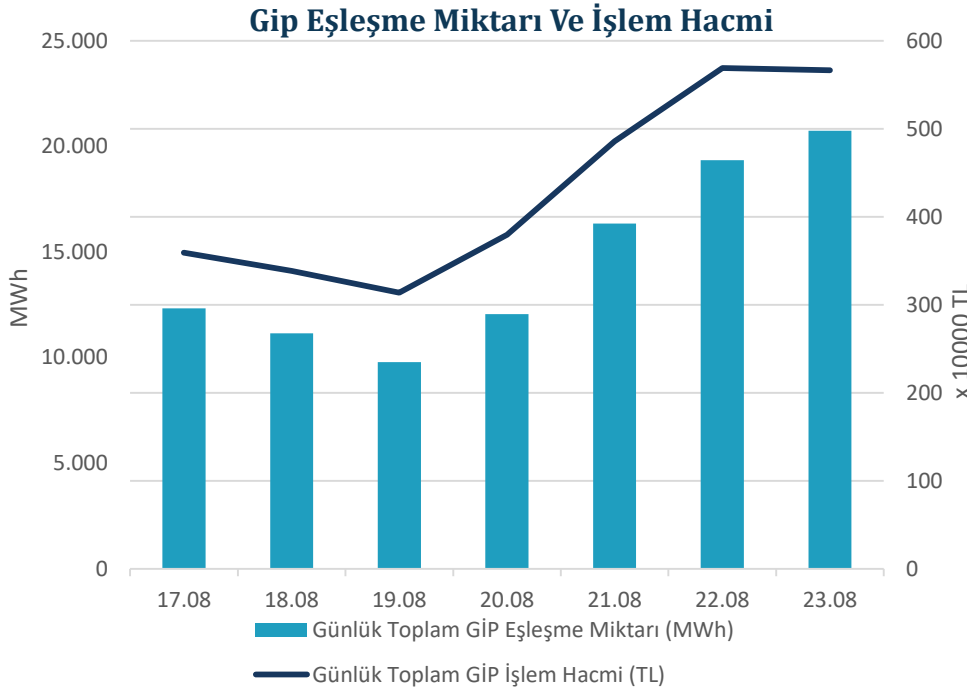
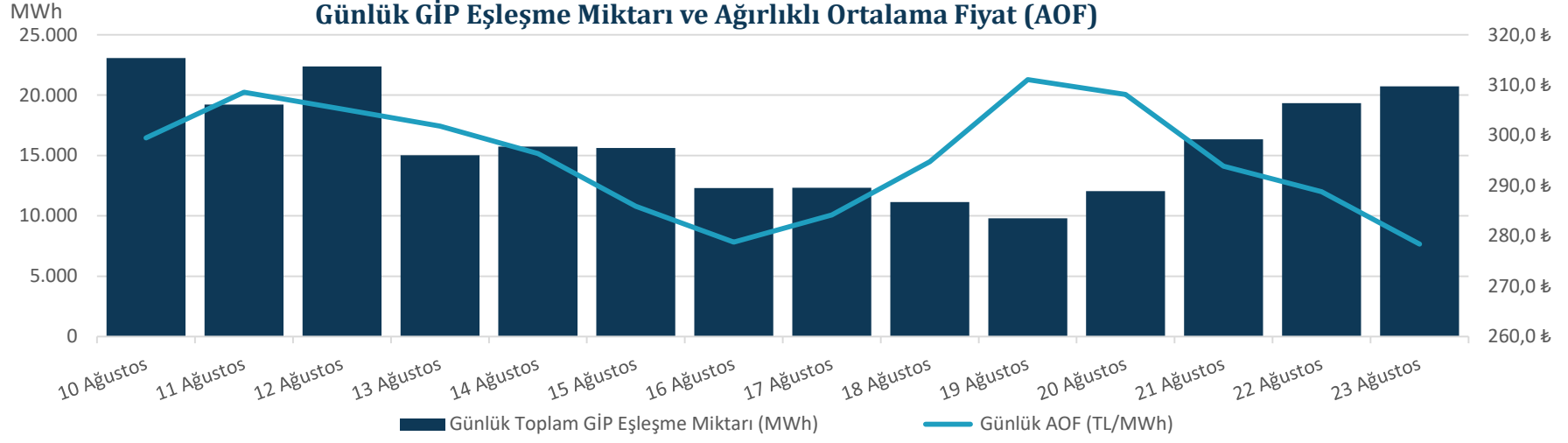
17 Ağustos - 23 Ağustos 2020 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 19 Ağustos 2020 Çarşamba günü saat 16.00'da 347,16 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 101.719 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Ağustos 2020 Çarşamba günü saat 16.00'da 347,16 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 22 Ağustos 2020 Cumartesi saat 21.00'de 1.515 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 23 Ağustos 2020 Pazar günü, minimum ticaret 19 Ağustos 2020 Çarşamba günü olmuştur.

24.08.2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 982 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 456 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
10.08.2020	307,46	23.062	7.090.750	361,00	193,96
11.08.2020	317,18	19.214	6.094.451	403,27	174,02
12.08.2020	312,19	22.385	6.988.265	370,77	164,34
13.08.2020	308,36	15.025	4.632.968	360,60	209,01
14.08.2020	299,42	15.738	4.712.275	349,67	108,15
15.08.2020	286,65	15.620	4.477.442	341,84	12,11
16.08.2020	272,69	12.304	3.355.160	339,90	161,33
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

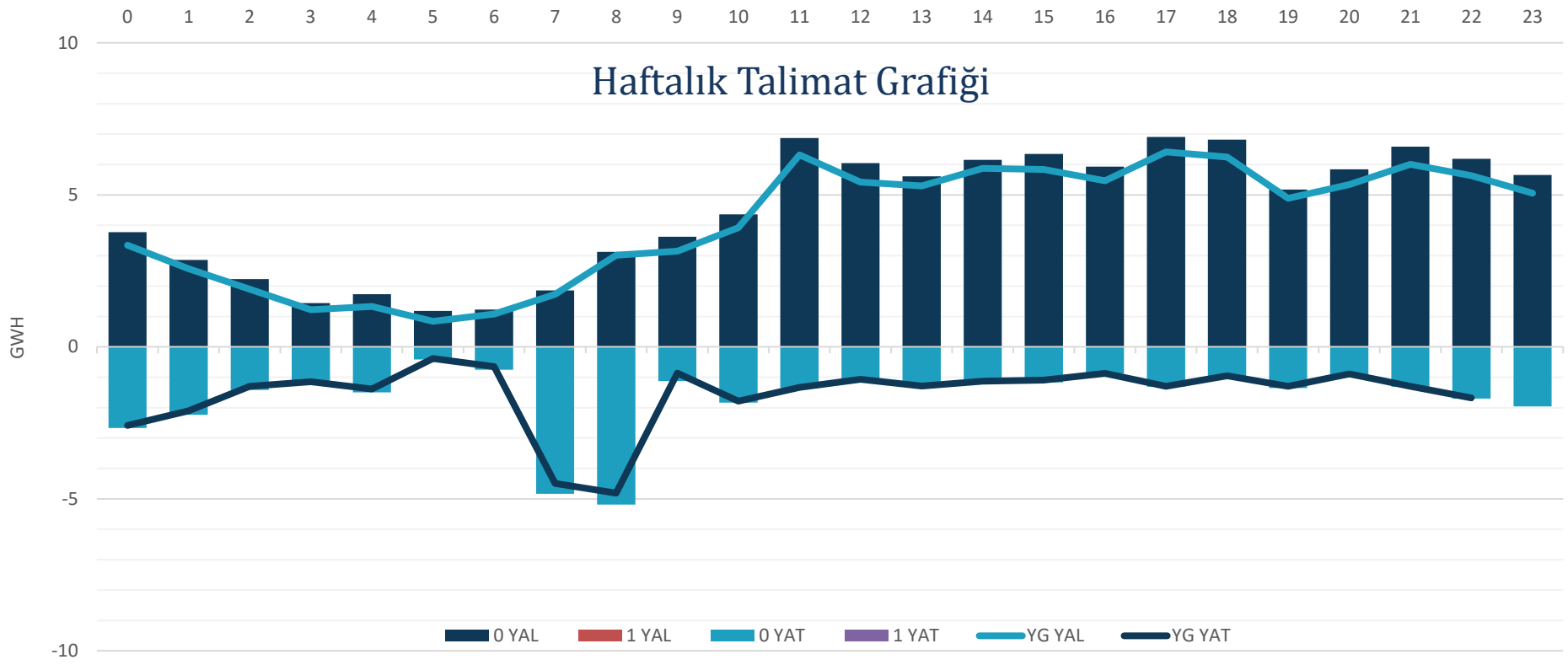
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %100,0'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 15.654 MWh artarak 135.475 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100,0'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 34. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 12.367 MWh azalarak 37.617 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 28.022 MWh artarak 97.858 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Ağustos 2020 Çarşamba günü 26.596 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Ağustos 2020 Pazar günü 903 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 23 Ağustos 2020 Pazar günü 21.113 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Ağustos 2020 Cumartesi günü 1.507 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
17.08.2020	12.998	0	12.998	4.613	0	4.613
18.08.2020	16.663	0	16.663	2.236	0	2.236
19.08.2020	27.742	0	27.742	1.801	0	1.801
20.08.2020	23.404	0	23.404	2.166	0	2.166
21.08.2020	11.987	0	11.987	4.800	0	4.800
22.08.2020	13.780	0	13.780	1.593	0	1.593
23.08.2020	957	0	957	22.471	0	22.471

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

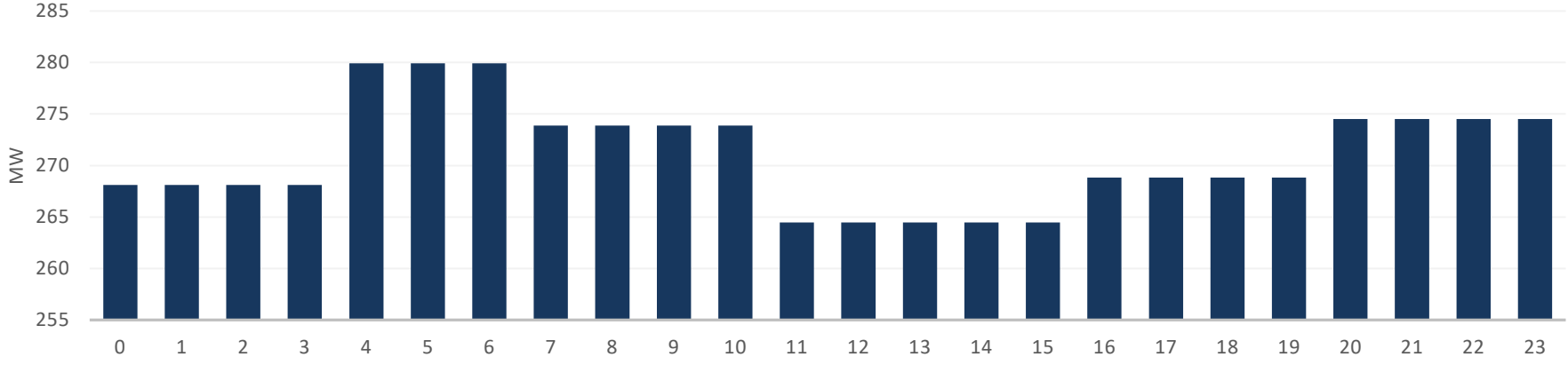


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 34. Hafta Raporu | 11

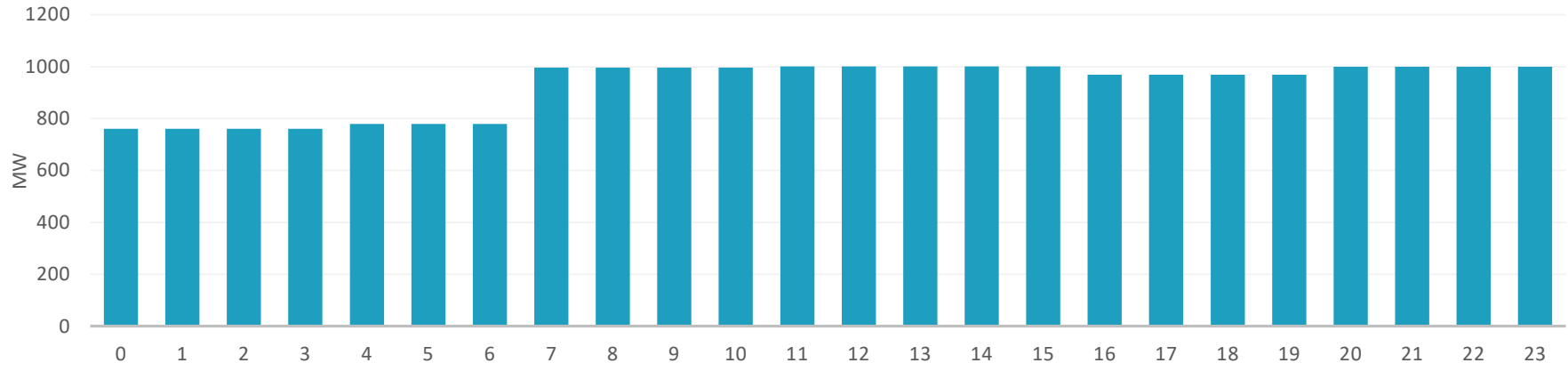
34. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 45.525 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,79 TL/MWh azalarak 70,7 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

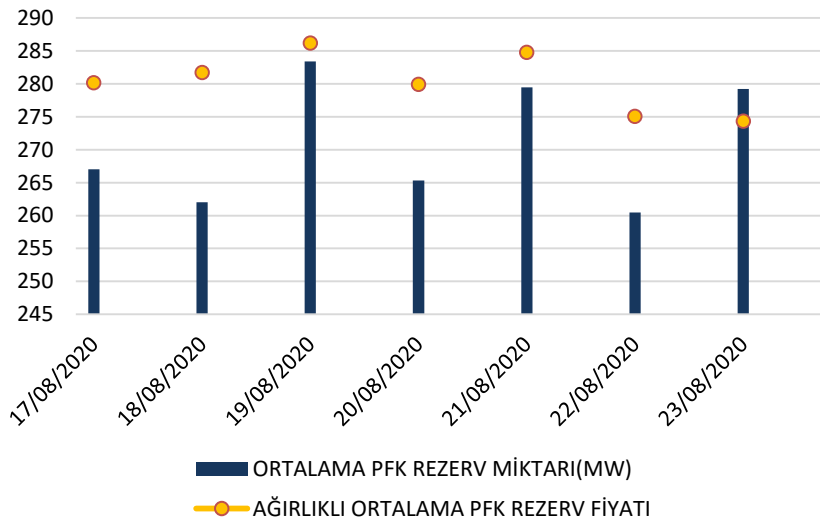


34. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.688 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2,74 TL/MWh azalarak 82,64 TL/MW olmuştur.

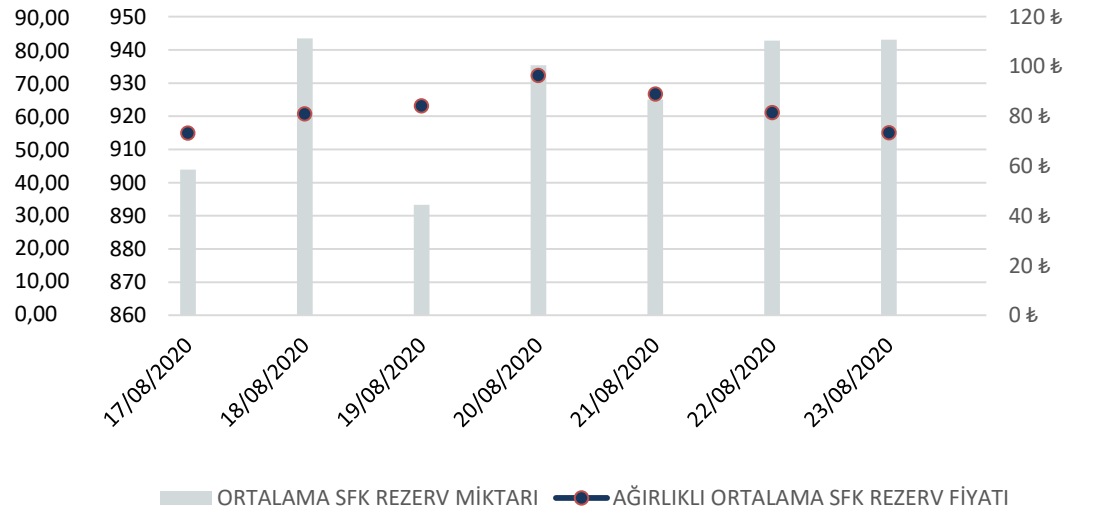
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



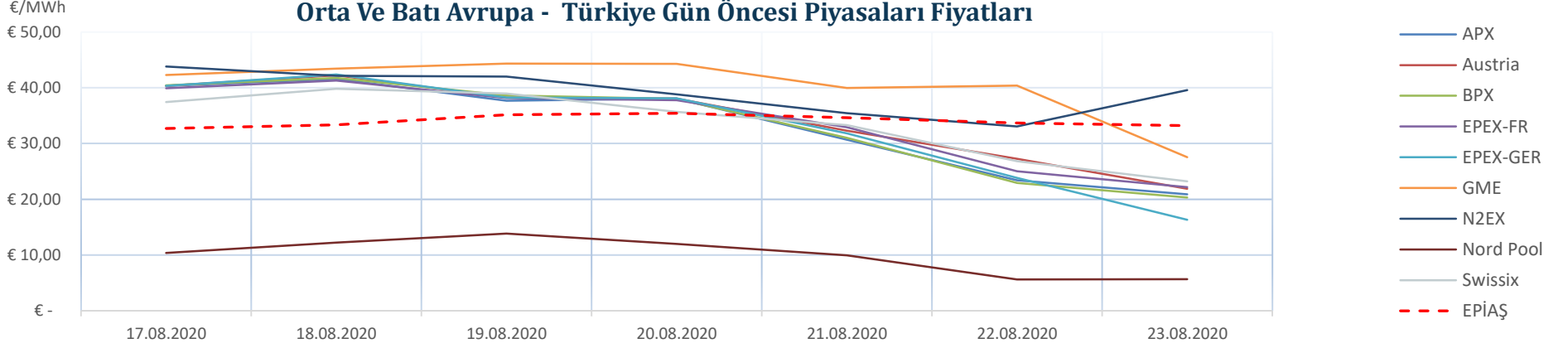
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	17/08/2020	18/08/2020	19/08/2020	20/08/2020	21/08/2020	22/08/2020	23/08/2020
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	267,02	262,02	283,40	265,32	279,45	260,46	279,20
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	70,28	73,37	82,30	69,83	79,56	60,12	58,63
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	903,88	943,50	893,33	935,38	925,00	942,79	943,13
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	73,23	80,88	84,14	96,42	88,85	81,50	73,41

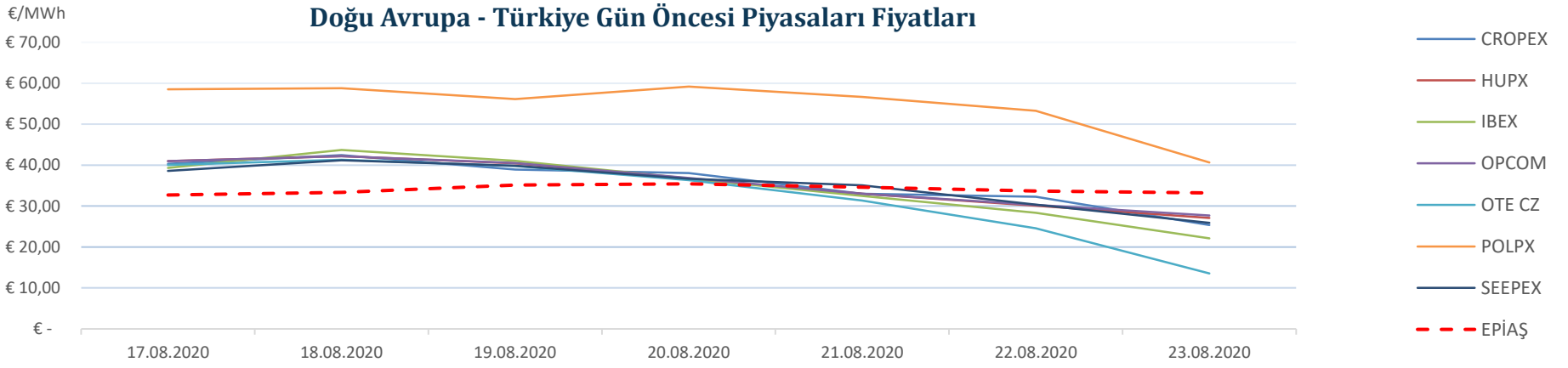


"34. hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 32,32 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,83 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,02 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Ağustos 2020 Perşembe günü 59,17 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 22 Ağustos 2020 Cumartesi Günü 5,59 €/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
17.08.2020	40,34 €	40,96 €	39,31 €	40,96 €	40,05 €	58,50 €	38,59 €	32,70 €
18.08.2020	42,47 €	42,17 €	43,69 €	42,17 €	41,34 €	58,79 €	41,17 €	33,35 €
19.08.2020	38,91 €	40,46 €	41,02 €	40,53 €	39,77 €	56,16 €	39,87 €	35,16 €
20.08.2020	38,08 €	36,60 €	36,73 €	36,87 €	36,36 €	59,17 €	36,66 €	35,43 €
21.08.2020	33,00 €	32,98 €	32,46 €	32,98 €	31,34 €	56,68 €	35,06 €	34,63 €
22.08.2020	32,26 €	30,06 €	28,36 €	30,31 €	24,57 €	53,30 €	30,36 €	33,68 €
23.08.2020	25,34 €	27,07 €	22,09 €	27,67 €	13,57 €	40,68 €	25,91 €	33,21 €