

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2020 (30. Hafta)

30. Haftada (20 Temmuz - 26 Temmuz),

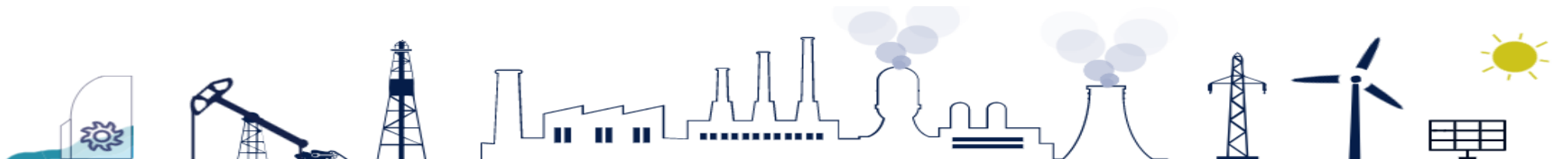
- * **Haftalık PTF ortalamasının 7,85 TL/MWh artması,**
- * **Haftalık üretim miktarının 320.180 MWh (saatlik ortalama 1.906 MWh) artarak 6.389.153 MWh olması,**
- * **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 60.833 MWh (saatlik ortalama 362 MWh) artması,**
- * **Doğalgaz - LNG kaynaklı üretim miktarının 208.518 MWh (saatlik ortalama 1.241 MWh) artması,**
- * **GÖP Eşleşme miktarının 331.166 MWh (saatlik ortalama 1.971 MWh) artması,**
- * **Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 331.145 MWh (saatlik ortalama 1.973 MWh) artması,**
- * **Fiyattan bağımsız satış miktarının 5.011 MWh (saatlik ortalama 30 MWh) azalması,**
- * **Eşleşen blok satış miktarının 240.825 MWh (saatlik ortalama 1.433 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	30. Hafta	% Değişim	29. Hafta
Ortalama PTF	302,12	↑ 2,67%	294,27
Maksimum PTF	349,99	↑ 7,02%	327,04
Minimum PTF	193,26	↑ 38,03%	140,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	300,42	↑ 3,46%	290,37
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	316,51	↑ 1,56%	311,64
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	295,46	↑ 2,32%	288,77
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.349	↑ 9,68%	20.376
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.519	↓ -0,26%	11.549
Maksimum Takas Miktarı	27.433	↑ 9,57%	25.038
Minimum Takas Miktarı	18.653	↑ 4,70%	17.816
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.165	↑ 9,30%	21.194
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.724	↑ 7,34%	26.760
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.551	↑ 2,92%	30.656
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.886	↑ 1,13%	32.520
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	94.397	↓ -14,05%	109.831
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.031	↑ 5,28%	36.125

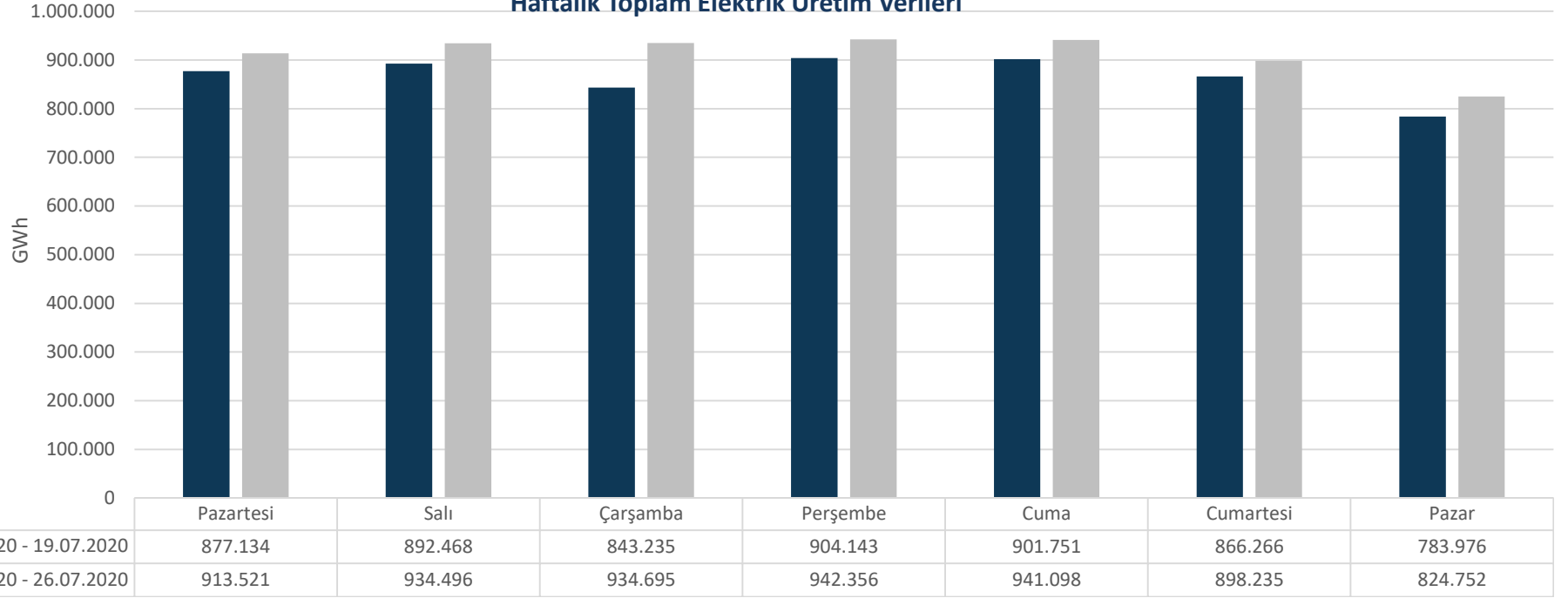
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

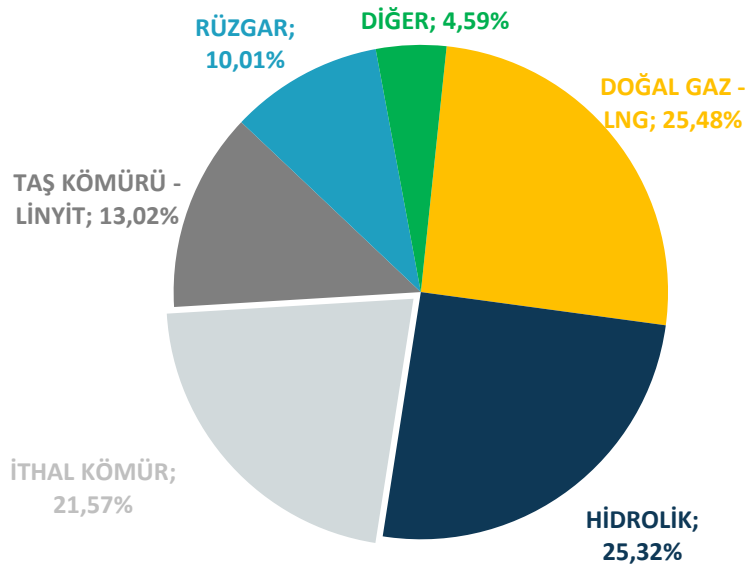


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 320.180 MWh artarak 6.389.153 MWh olarak gerçekleşmiştir.

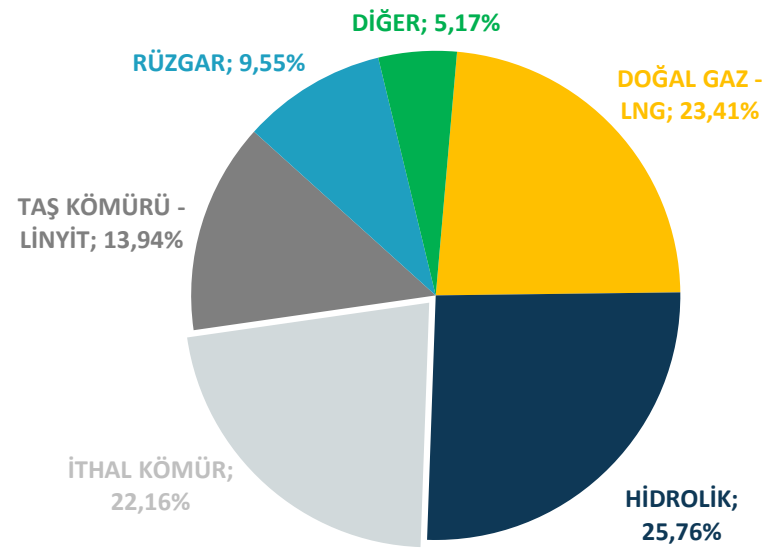
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (30. HAFTA)

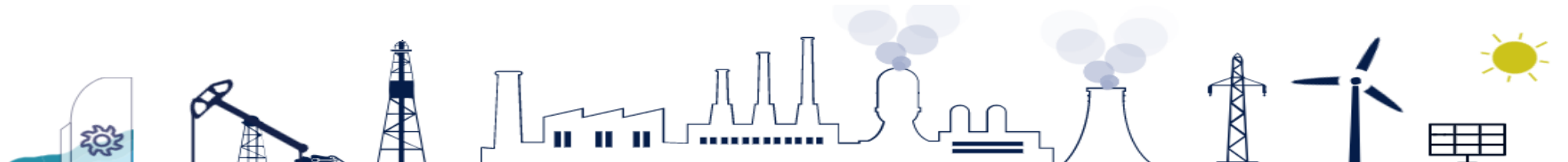


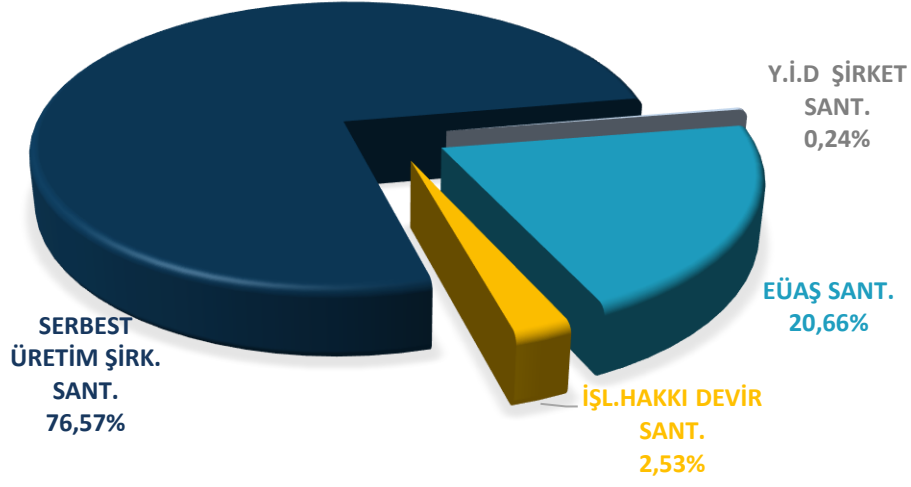
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.628.002 MWh (%25,48) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.617.613 MWh (%25,32) ile Hidrolik, 1.378.359 MWh (%21,57) ile İthal Kömür, 832.036 MWh (%13,02) ile Taş Kömürü-Linyit, 639.608 MWh (%10,01) ile Rüzgar, 293.536 MWh (%4,59) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %4,59 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 152.959 MWh ile Jeotermal, 76.618 MWh ile Biogaz, 35.536 MWh ile Asfaltit, 12.345 MWh ile Atık Isı, 9.749 MWh ile Güneş ve 6.328 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.405 MWh artarak 38.847 MWh, ihracatı 12.722 MWh azalarak 20.147 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



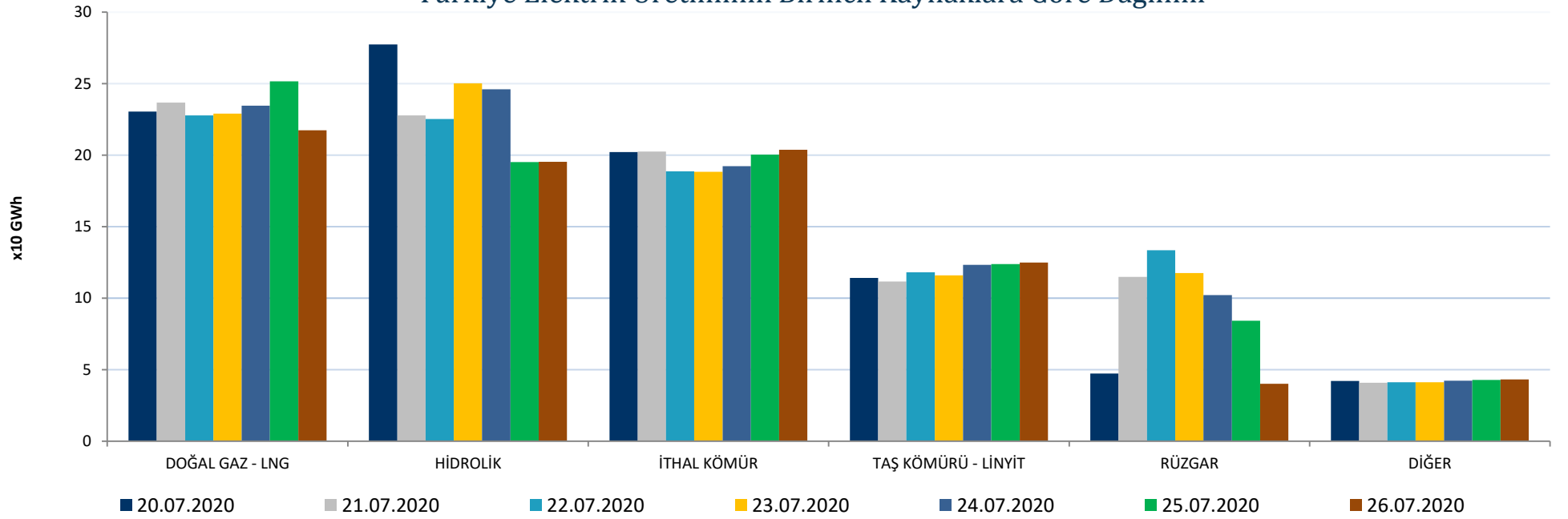


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 320.180 MWh artarak 6.389.153 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.892.083 MWh (%76,57) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 15.438 MWh (%0,24), İ.H.D Şirket santralleri 161.471 MWh (%2,53) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.320.160 MWh (%20,66) bandında olmuştur.

	20.07.2020	21.07.2020	22.07.2020	23.07.2020	24.07.2020	25.07.2020	26.07.2020
DOĞAL GAZ - LNG	230.503	236.808	227.900	229.065	234.701	251.684	217.341
HİDROLİK	277.523	227.798	225.325	250.227	246.166	195.221	195.353
İTHAL KÖMÜR	202.108	202.585	188.653	188.350	192.374	200.421	203.868
RÜZGAR	47.254	114.815	133.522	117.491	102.225	84.158	40.142
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	114.134	111.625	118.117	116.008	123.375	123.916	124.862
DİĞER	42.000	40.865	41.179	41.214	42.257	42.835	43.186

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

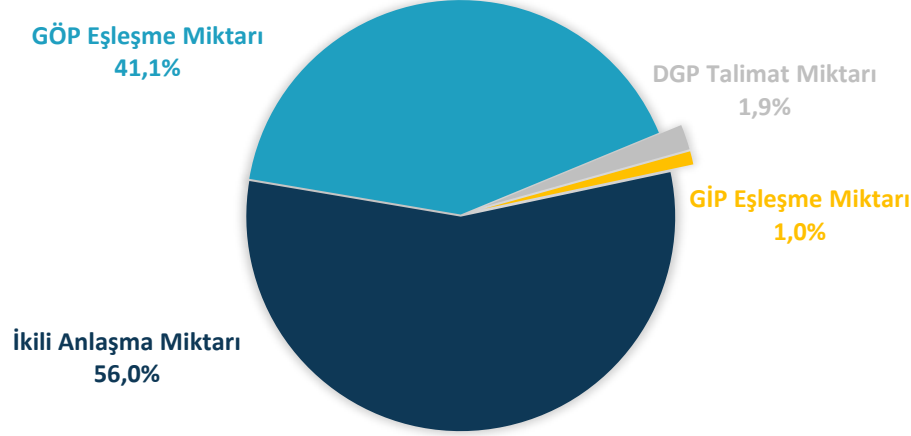


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 208.518 MWh artarak 1.628.002 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 34.801 MWh artarak 1.378.359 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 19.897 MWh azalarak 293.536 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 55.756 MWh artarak 1.617.613 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 13.346 MWh azalarak 832.036 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 60.833 MWh artarak 639.608 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.300.642 MWh (%55,99) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.891.706 MWh (%41,11), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 94.397 MWh (%1,00) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 179.604 MWh (%1,90) olmuştur.

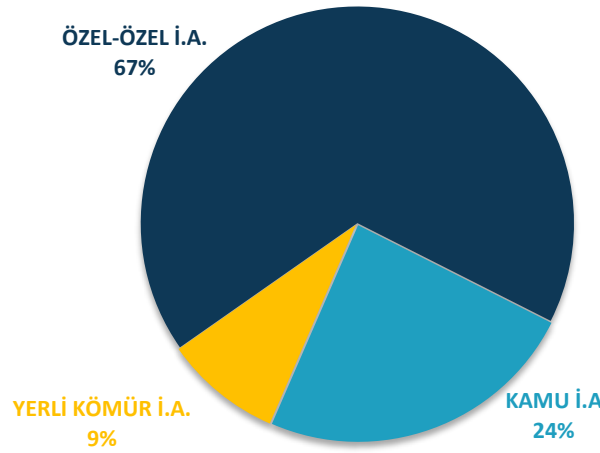
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.300.642 MWh (%55,99) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.891.706 MWh (%41,11), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 94.397 MWh (%1,00) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 179.604 MWh (%1,90) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 150.440 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 331.166 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 15.434 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 13.981 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



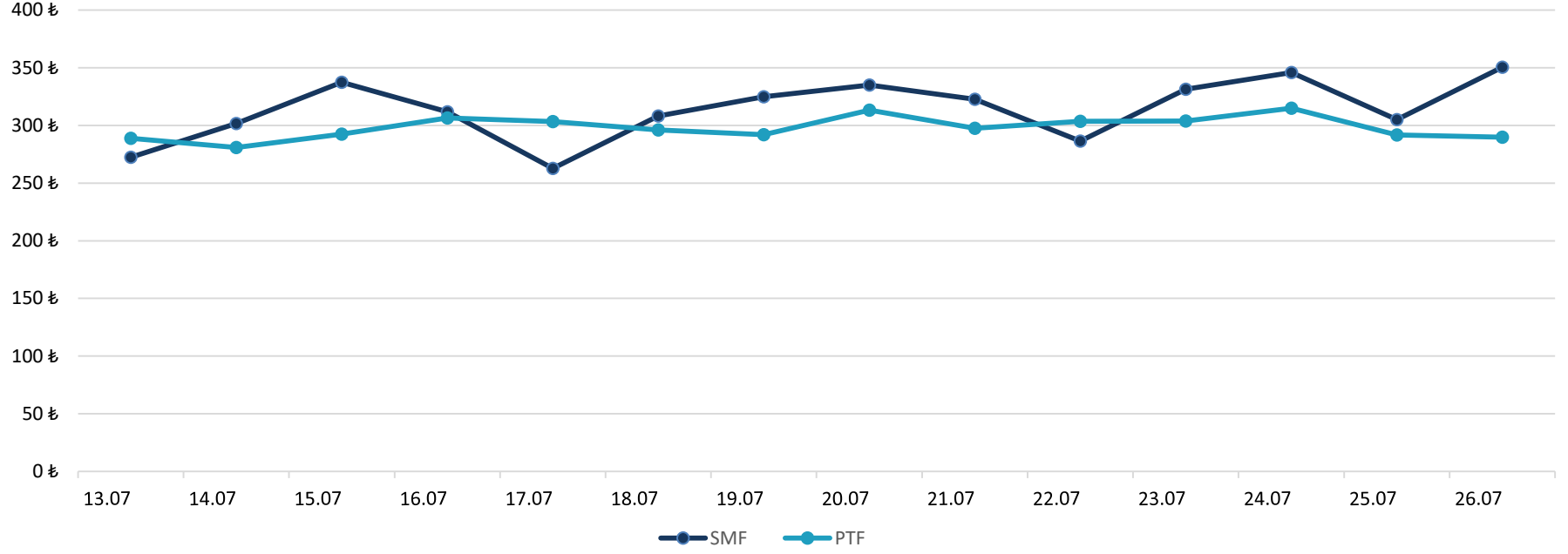
	20.07.2020	21.07.2020	22.07.2020	23.07.2020	24.07.2020	25.07.2020	26.07.2020
İKİLİ ANLAŞMA	717.673	748.138	762.013	785.249	780.610	776.470	730.489
GÖP	546.962	548.493	553.205	583.362	577.683	557.076	524.926
GİP	13.000	17.175	14.077	13.365	11.555	13.199	12.027
DGP	33.283	21.117	12.875	27.850	25.450	14.308	44.722
TOPLAM	1.310.918	1.334.922	1.342.169	1.409.825	1.395.298	1.361.052	1.312.163

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



13 Temmuz - 26 Temmuz 2020 PTF - SMF Değişim Grafiği



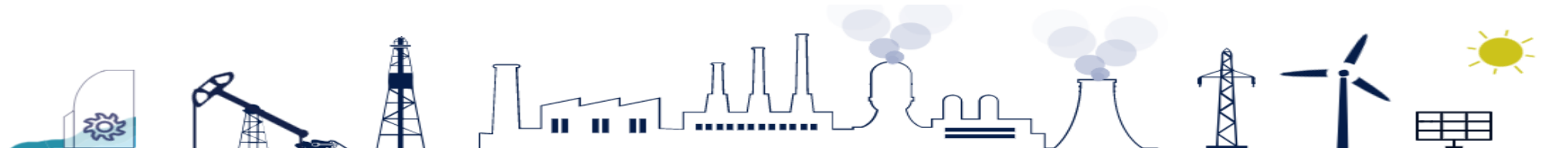
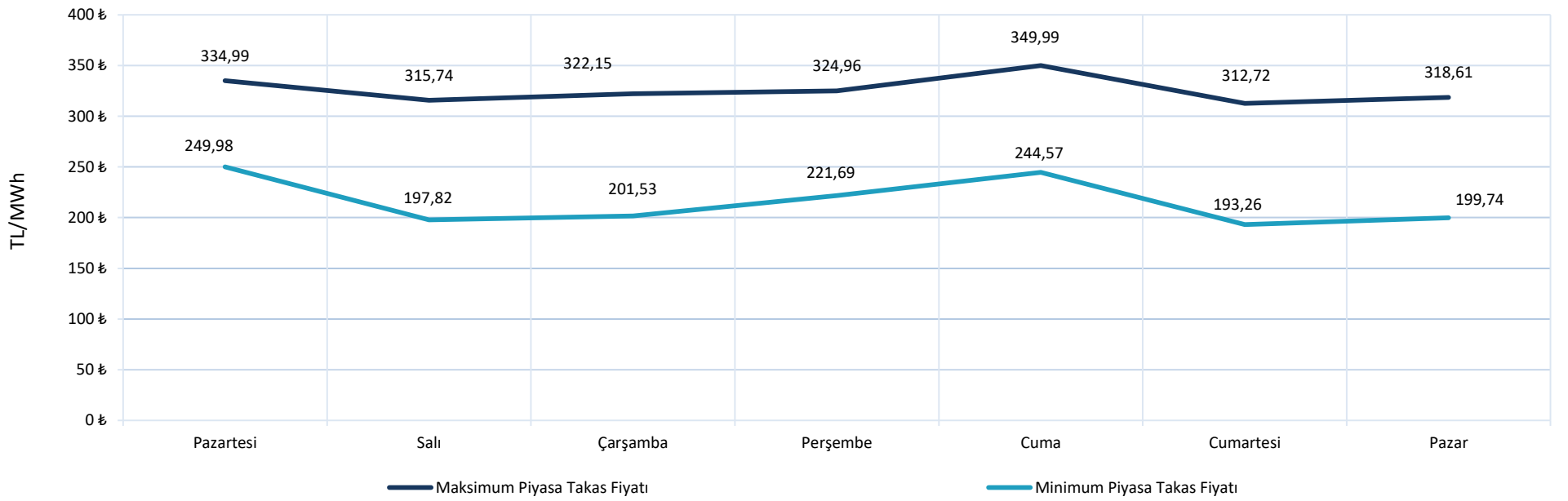
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 289,92 TL/MWh ile 26 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 314,93 TL/MWh ile 24 Temmuz Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 286,35 TL/MWh ile 22 Temmuz Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 350,49 TL/MWh ile 26 Temmuz Pazar gününe aittir.

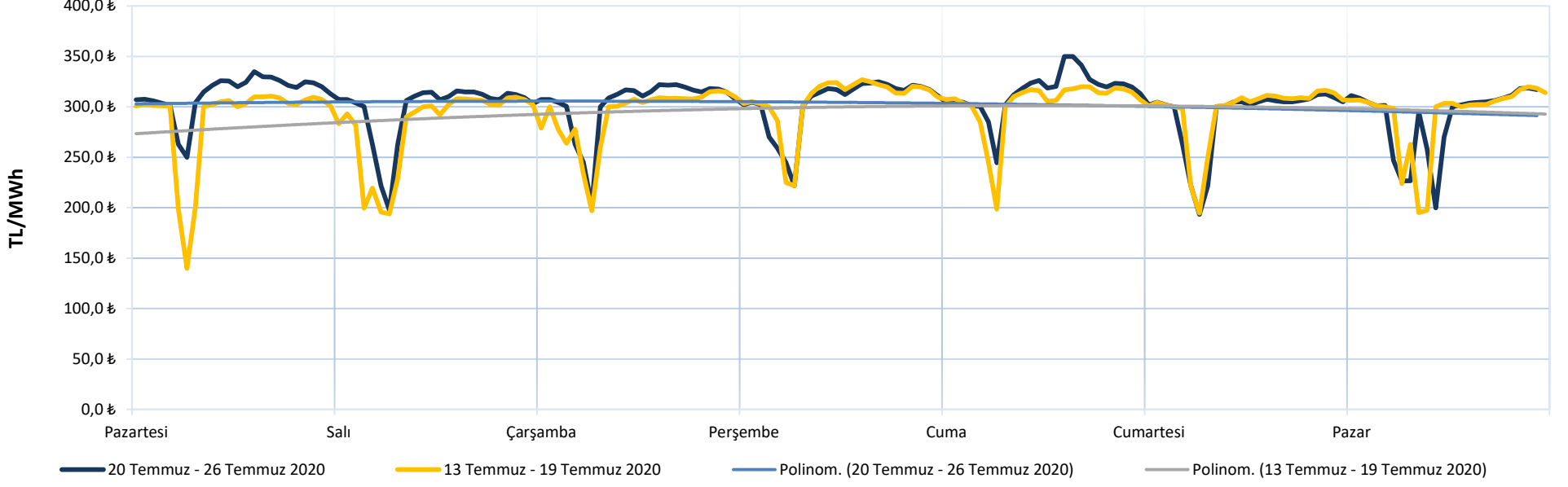
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 349,99 TL/MWh ile 24 Temmuz Cuma günü saat 14.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 115,68 TL/MWh ile 22 Temmuz Çarşamba günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

20 Temmuz - 26 Temmuz 2020 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



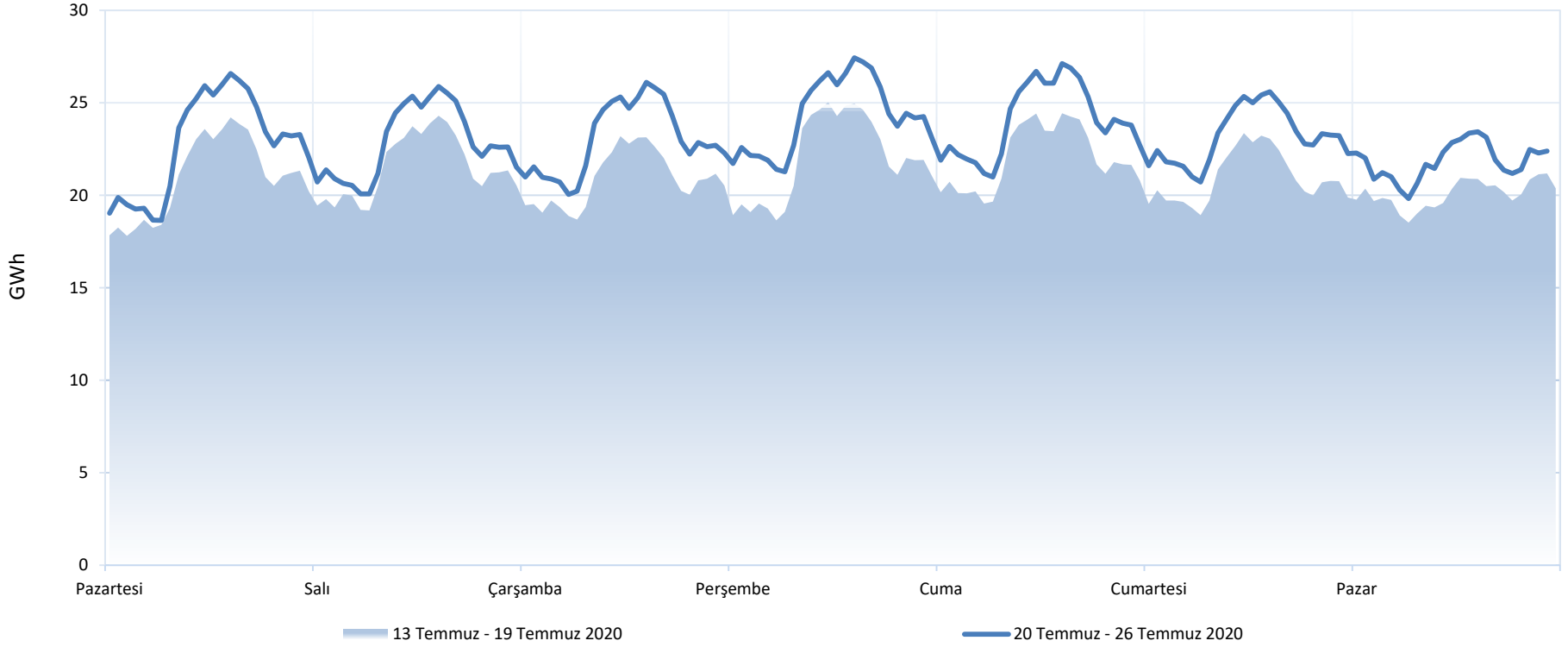
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



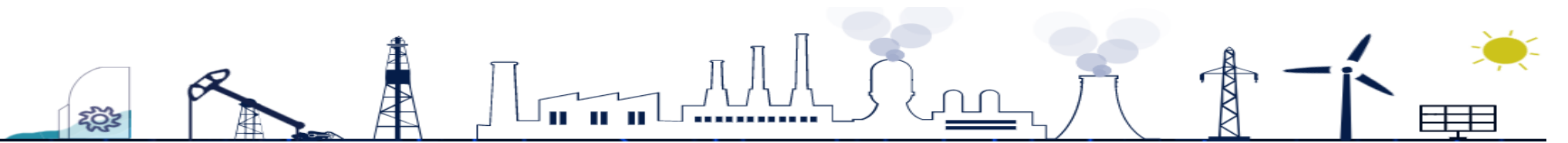
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 7,85 TL/MWh artarak 302,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 24,38 TL/MWh artış ile 20 Temmuz 2020 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

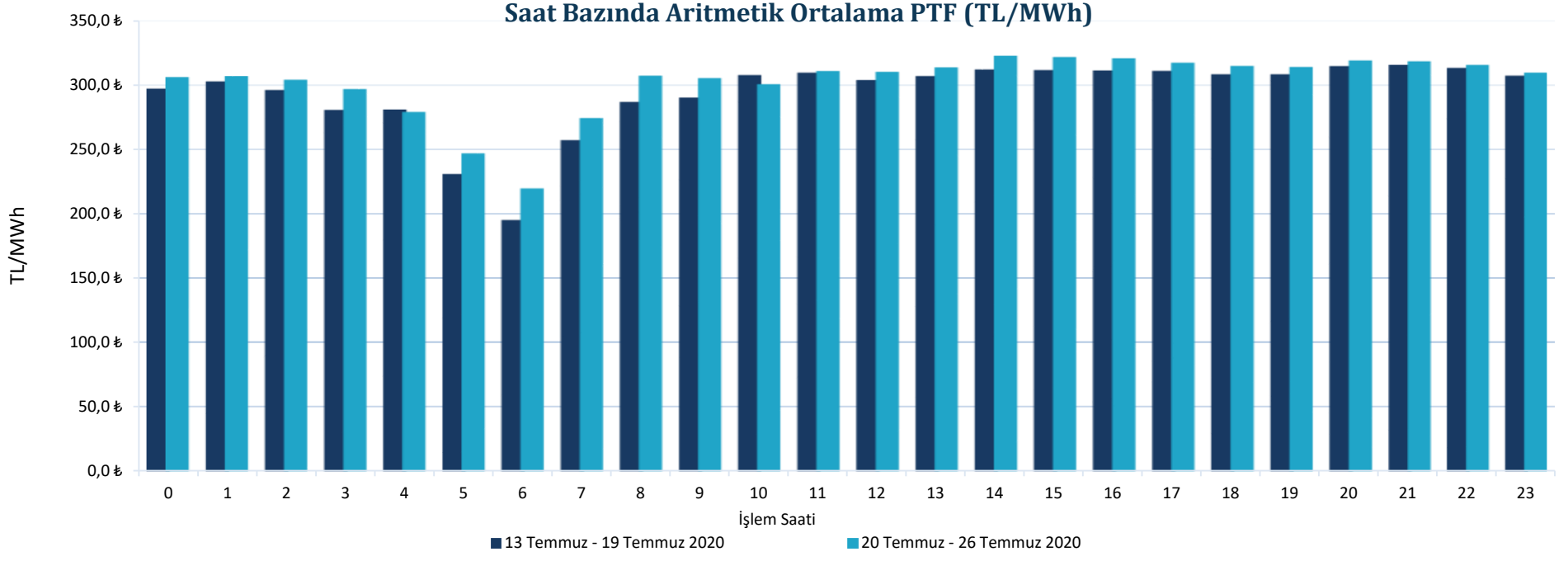
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 300,42 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 316,51 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 295,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

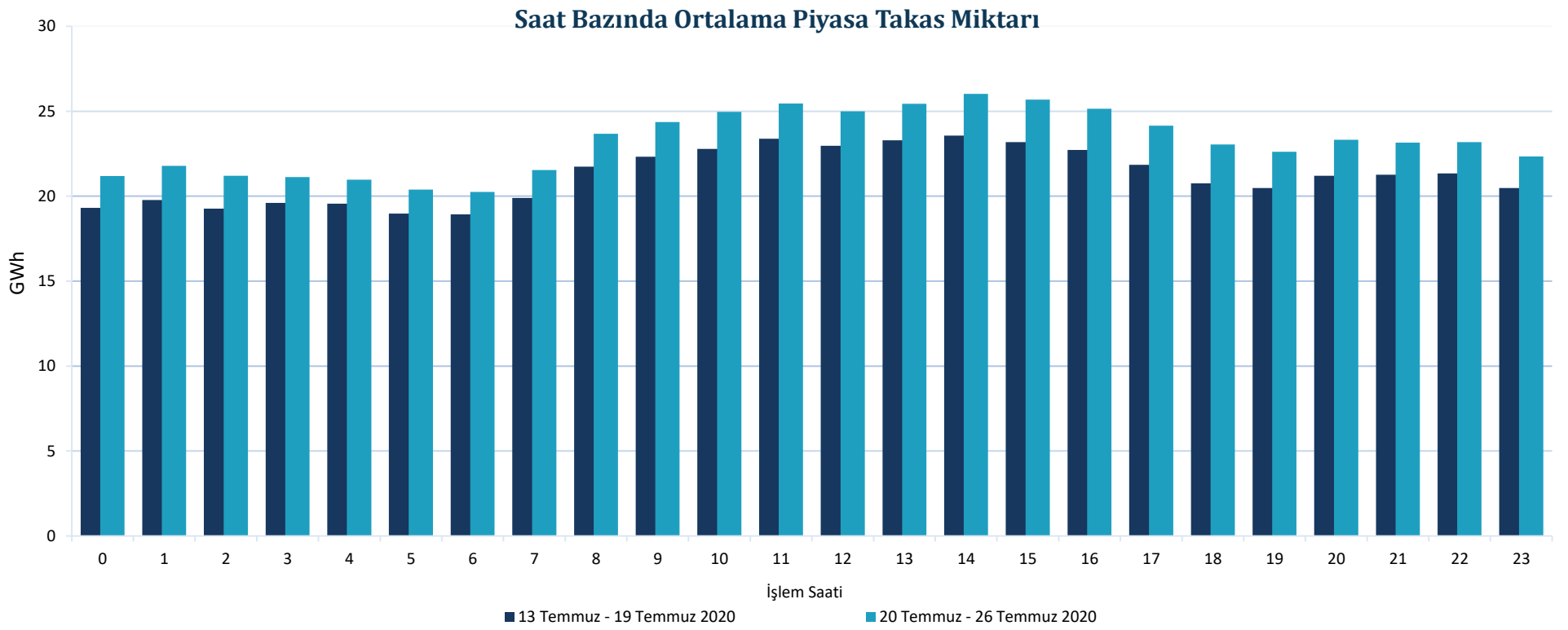


30. hafta genelinde maksimum eşleşme 23 Temmuz Perşembe günü saat 14.00'de 27.433 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 20 Temmuz Pazartesi günü saat 06.00'da 18.653 MWh olarak gerçekleşmiştir.





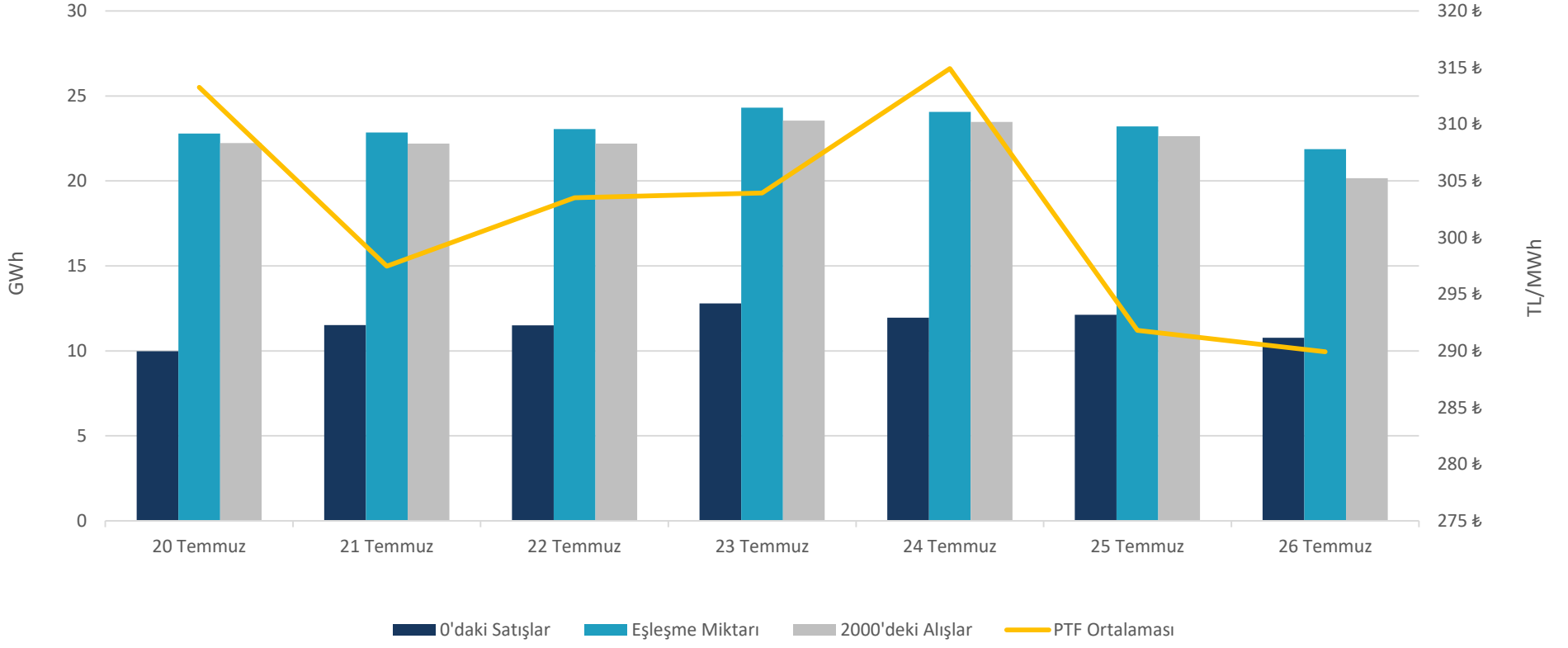
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 2 saatte azalış, 22 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 6.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 23,66 TL/MWh artarak 219,36 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 7,32 TL/MWh azalarak 300,45 olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.508 MWh artarak 25.690 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



30. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,2 GWh seviyesindedir. Bu değerler 29. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 30 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.971 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.973 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

21 Temmuz Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 15,8 TL/MWh azalarak 297,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.539 MWh artması, fiyattan bağımsız alış miktarının 36 MWh azalması etkili olmuştur. 24 Temmuz Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 11,00 TL/MWh artarak 314,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 827 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının 87 MWh azalması etkili olmuştur.

30. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %7,3 (329.942 MWh) artarak 4.825.554 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,6 (90.382 MWh) artarak 2.581.230 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,3 (5.011 MWh) azalarak 1.935.196 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,7 (331.415 MWh) artarak 3.754.577 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,1 (61.471 MWh) artarak 5.524.861 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %22,5 (240.825 MWh) artarak 1.310.267 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %13,5 (4.595 MWh) azalarak 29.514 MWh seviyesine gerilemiştir.



27.07.2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 994'tür. Bu hafta günlük ortalama 783 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

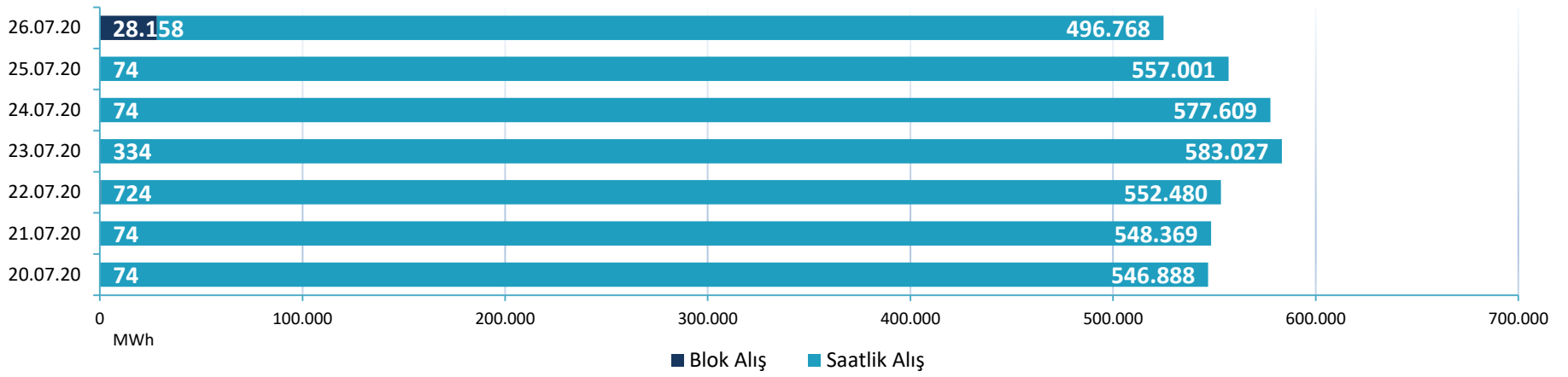
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 368.747 MWh,
- Blok satış miktarı 187.181 MWh,
- Saatlik alış miktarı 551.735 MWh,
- Blok alış miktarı 4.216 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -112.408 TL olarak gerçekleşmiştir.

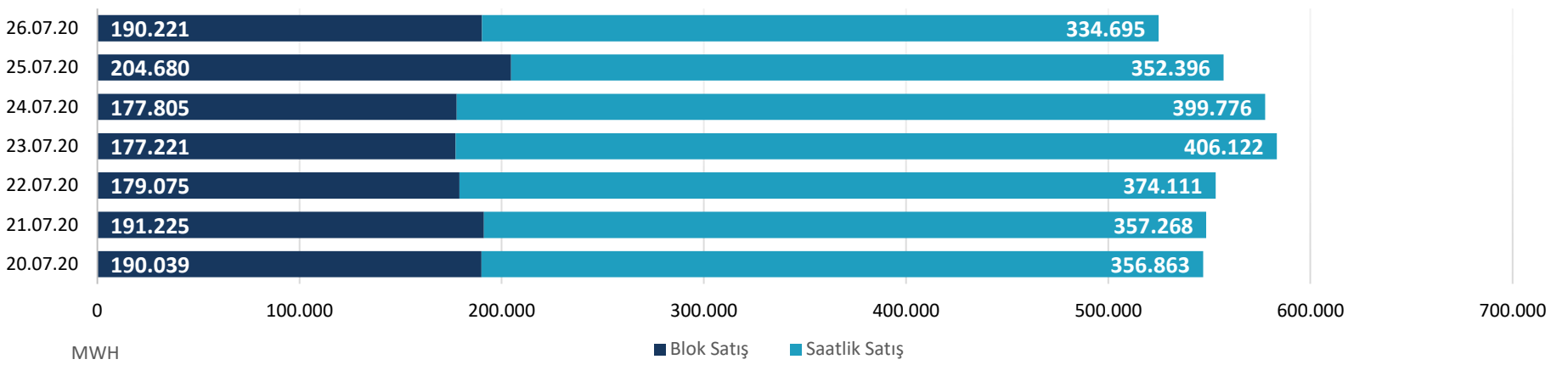
		20.07.20	21.07.2020	22.07.2020	23.07.2020	24.07.2020	25.07.2020	26.07.2020
ALİŞ	SAATLİK	546.888	548.369	552.480	583.027	577.609	557.001	496.768
	BLOK	74	74	724	334	74	74	28.158
SATIŞ	SAATLİK	356.863	357.268	374.111	406.122	399.776	352.396	334.695
	BLOK	190.039	191.225	179.075	177.221	177.805	204.680	190.221

* Değerleri MWh cinsindedir.

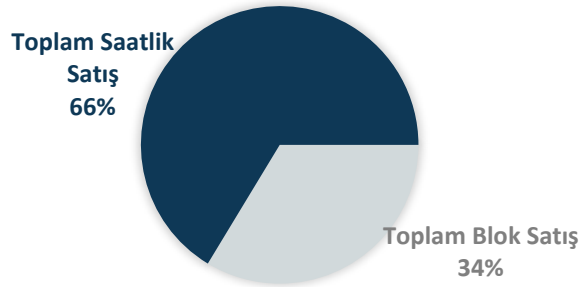
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

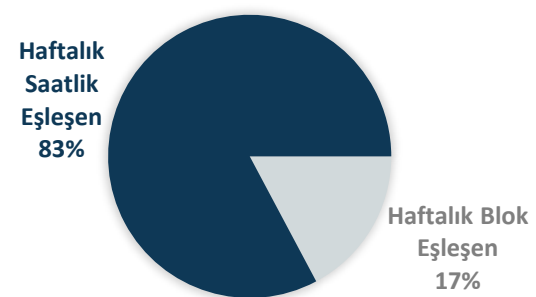


20 Temmuz - 26 Temmuz 2020 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

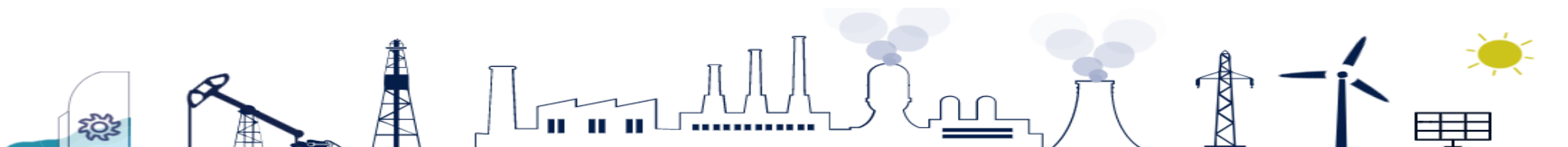


Bu Hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

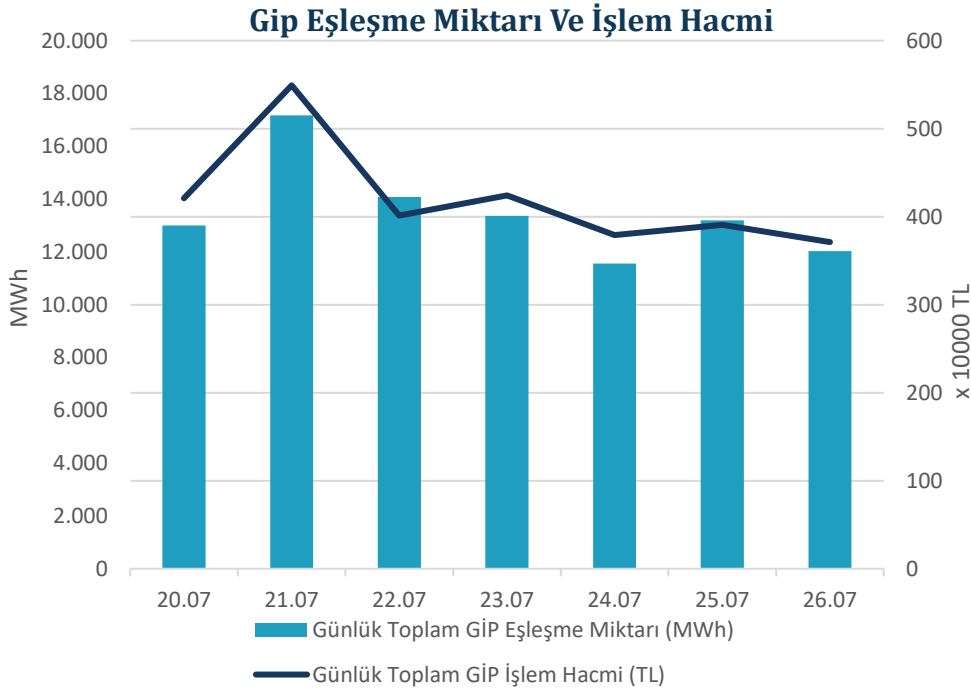
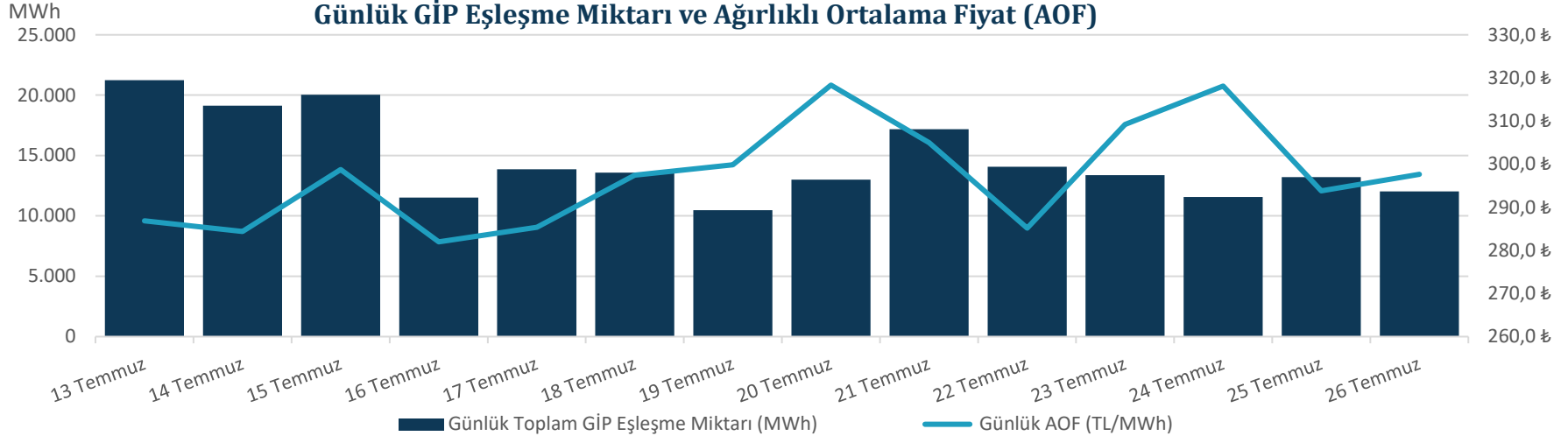
20 Temmuz - 26 Temmuz 2020 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 24 Temmuz 2020 Cuma günü saat 15.00'de 352,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 94.397 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Temmuz 2020 Cuma günü saat 15.00'de 352,19 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 21 Temmuz 2020 Salı saat 17.00'de 1.102 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 21 Temmuz 2020 Salı günü, minimum ticaret 24 Temmuz 2020 Cuma günü olmuştur.

27.07.2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 971 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 463 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
13.07.2020	283,47	21.233	6.018.808	349,03	10,00
14.07.2020	289,48	19.131	5.538.041	360,00	100,00
15.07.2020	309,69	20.044	6.207.277	394,78	197,00
16.07.2020	314,15	11.514	3.617.083	390,00	0,00
17.07.2020	300,40	13.855	4.162.121	356,92	0,00
18.07.2020	306,31	13.586	4.161.439	395,89	194,65
19.07.2020	308,04	10.469	3.224.850	399,99	190,79
20.07.2020	323,68	13.000	4.207.658	498,99	239,83
21.07.2020	319,80	17.175	5.492.410	379,00	193,32
22.07.2020	285,14	14.077	4.013.820	355,54	108,00
23.07.2020	317,52	13.365	4.243.542	360,29	199,99
24.07.2020	328,18	11.555	3.792.259	365,77	237,23
25.07.2020	296,16	13.199	3.909.054	358,21	187,46
26.07.2020	308,59	12.027	3.711.405	446,02	199,74

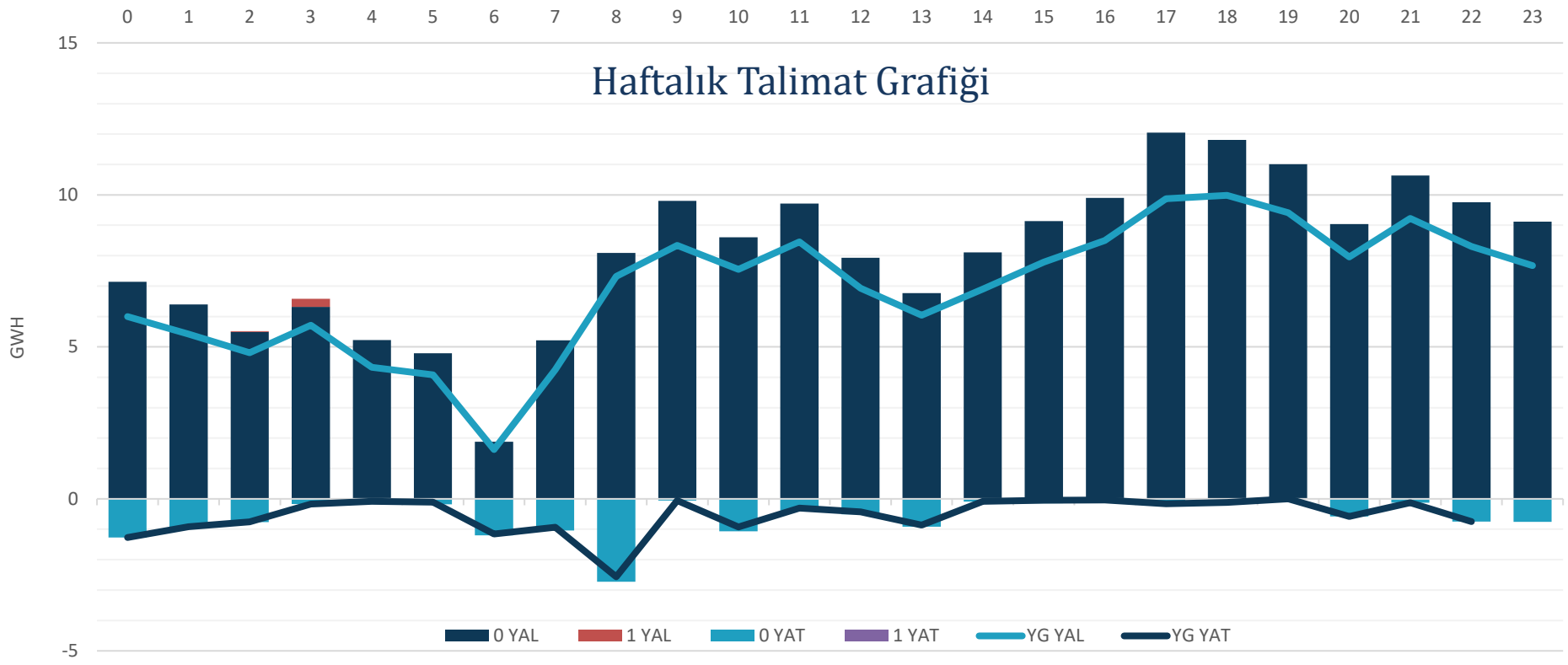
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %99,90'ı 0 kodlu, %0,10'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 13.981 MWh artarak 179.604 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99,90'ı 0 kodlu, %0,10'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 30. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.126 MWh azalarak 13.151 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 23.107 MWh artarak 166.453 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Temmuz 2020 Pazar günü 44.082 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Temmuz 2020 Çarşamba günü 8.747 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 22 Temmuz 2020 Çarşamba günü 4.127 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 26 Temmuz 2020 Pazar günü 640 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
20.07.2020	35.504	0	35.504	3.782	0	3.782
21.07.2020	22.790	0	22.790	1.378	0	1.378
22.07.2020	10.279	0	10.279	4.533	0	4.533
23.07.2020	30.076	0	30.076	1.215	0	1.215
24.07.2020	28.171	0	28.171	1.516	0	1.516
25.07.2020	16.430	0	16.430	994	0	994
26.07.2020	50.678	284	50.962	646	0	646

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

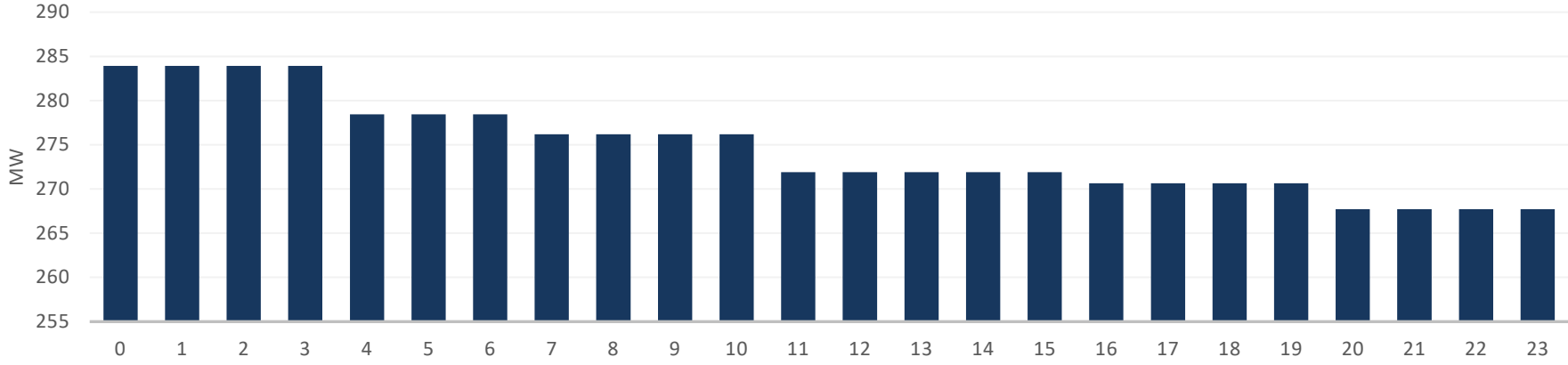


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 30.Hafta Raporu | 11

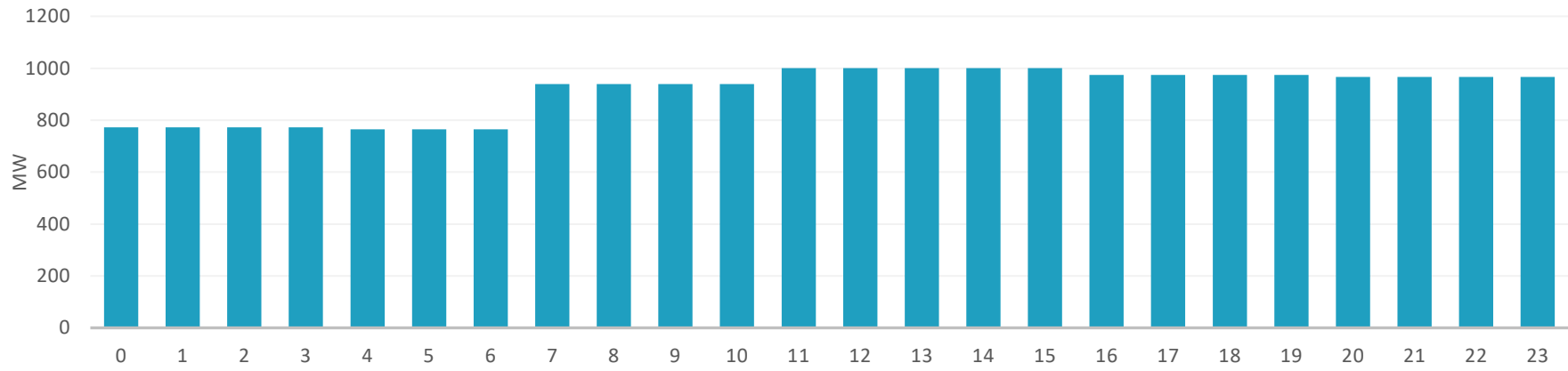
30. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.122 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,22 TL/MWh azalarak 63,28 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

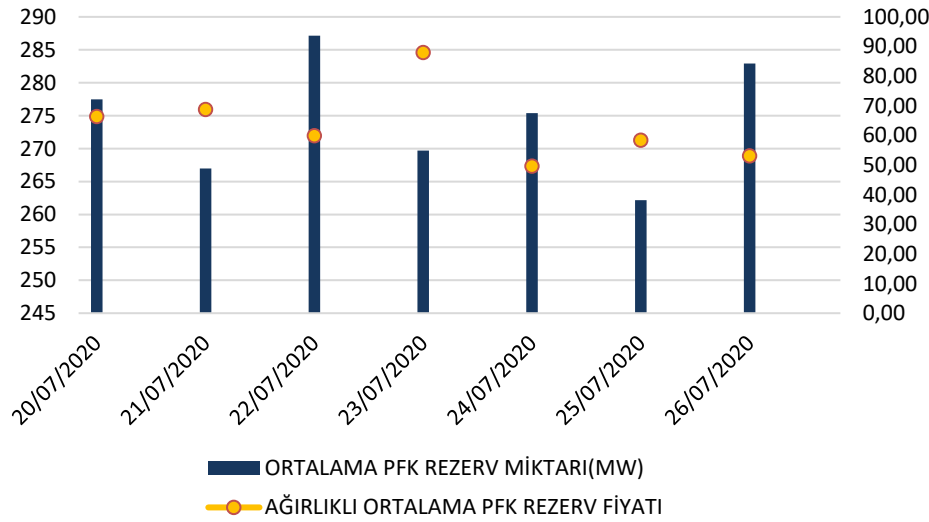


30. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.335 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2,69 TL/MWh azalarak 74,25 TL/MW olmuştur.

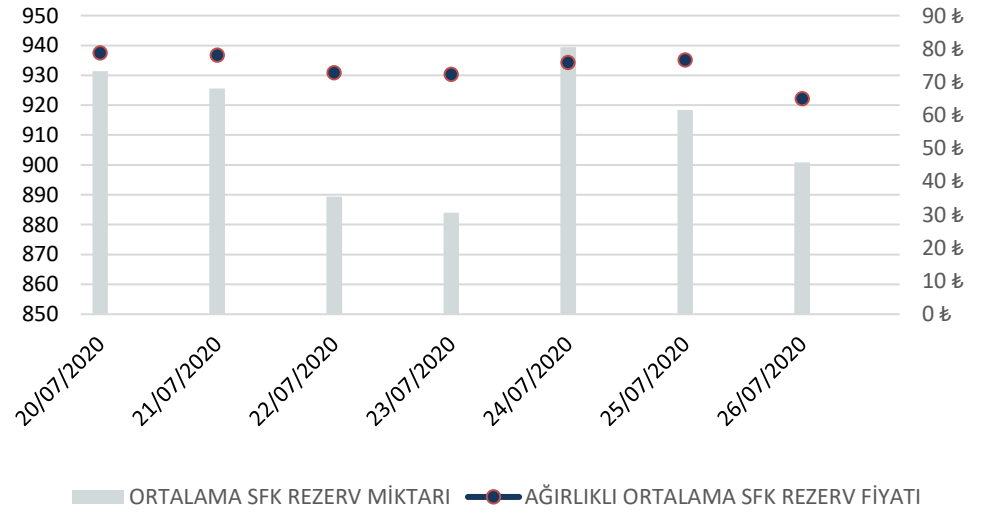
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



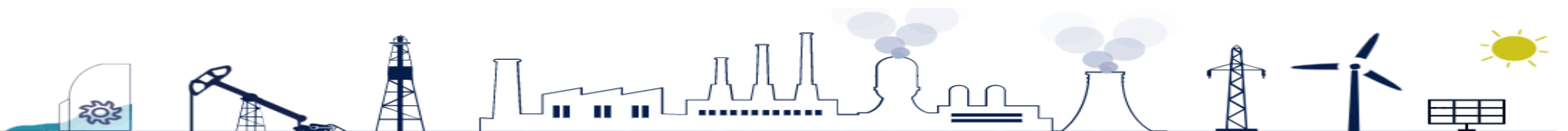
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



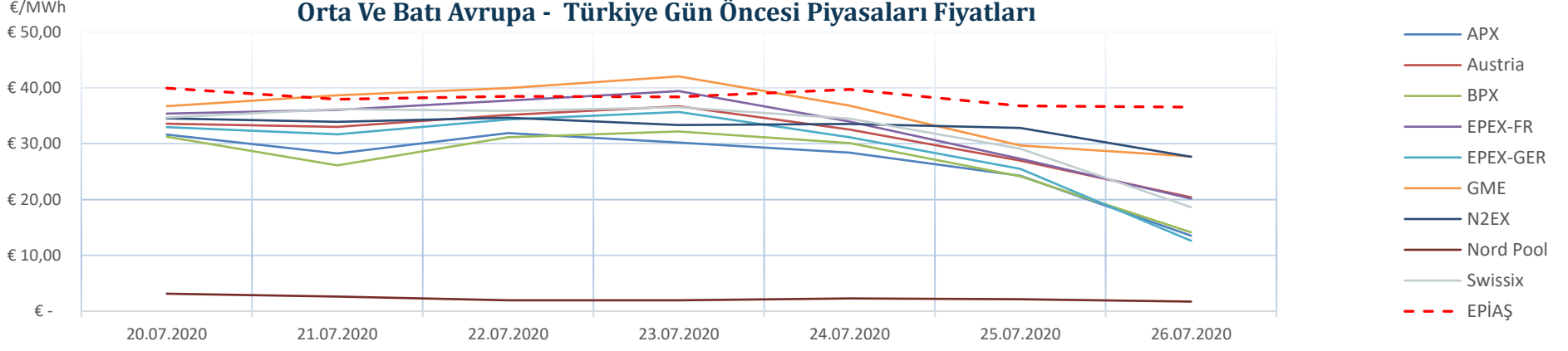
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	20/07/2020	21/07/2020	22/07/2020	23/07/2020	24/07/2020	25/07/2020	26/07/2020
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	277,46	266,99	287,14	269,69	275,40	262,17	282,90
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	66,35	68,65	59,89	87,89	49,60	58,33	53,08
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	931,38	925,63	889,33	883,96	939,42	918,38	900,88
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	78,70	78,11	72,76	72,29	75,89	76,62	64,92



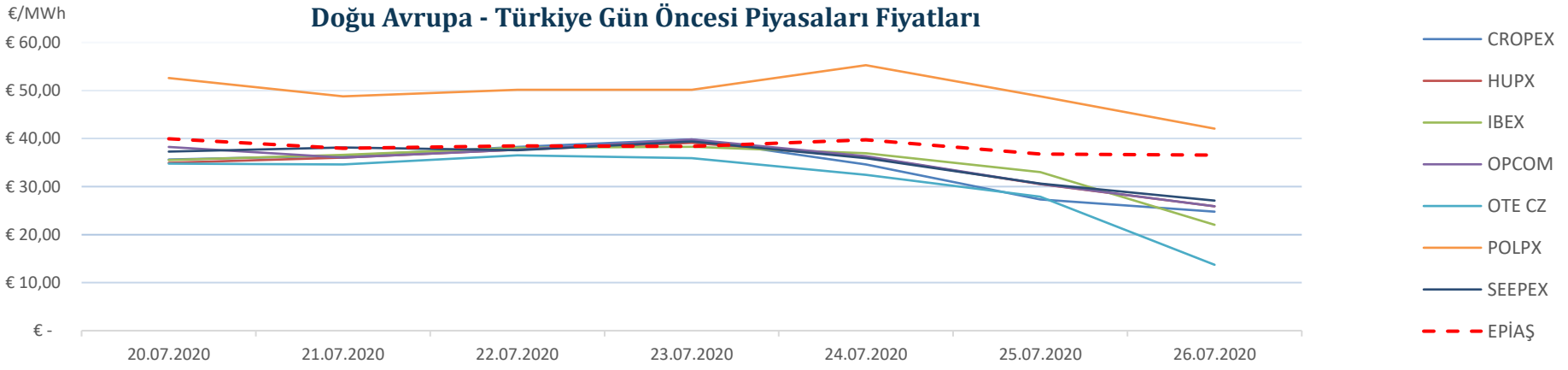
"30. hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 27,83 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,17 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 38,27 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Temmuz 2020 Cuma günü 55,28 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 26 Temmuz 2020 Pazar Günü 1,72 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	N2EX	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
20.07.2020	31,65 €	33,58 €	31,28 €	35,42 €	32,96 €	36,74 €	34,53 €	3,13 €	34,67 €	39,96 €
21.07.2020	28,28 €	33,04 €	26,10 €	36,05 €	31,71 €	38,67 €	33,91 €	2,60 €	36,20 €	37,99 €
22.07.2020	31,91 €	35,18 €	31,14 €	37,71 €	34,35 €	39,96 €	34,66 €	1,95 €	35,88 €	38,47 €
23.07.2020	30,19 €	36,71 €	32,20 €	39,43 €	35,69 €	42,06 €	33,37 €	1,93 €	36,54 €	38,38 €
24.07.2020	28,40 €	32,54 €	30,11 €	33,96 €	31,16 €	36,82 €	33,53 €	2,26 €	34,50 €	39,71 €
25.07.2020	24,27 €	26,96 €	24,16 €	27,29 €	25,52 €	29,70 €	32,84 €	2,15 €	29,11 €	36,80 €
26.07.2020	13,52 €	20,40 €	14,12 €	20,16 €	12,61 €	27,72 €	27,66 €	1,72 €	18,62 €	36,56 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
20.07.2020	35,66 €	34,97 €	35,53 €	38,28 €	34,76 €	52,59 €	37,29 €	39,96 €
21.07.2020	36,43 €	36,04 €	36,62 €	36,04 €	34,60 €	48,78 €	38,14 €	37,99 €
22.07.2020	38,28 €	37,69 €	38,10 €	37,69 €	36,51 €	50,14 €	37,59 €	38,47 €
23.07.2020	39,82 €	39,11 €	38,29 €	39,82 €	35,94 €	50,18 €	39,40 €	38,38 €
24.07.2020	34,62 €	36,20 €	36,92 €	36,30 €	32,43 €	55,28 €	35,91 €	39,71 €
25.07.2020	27,32 €	30,50 €	33,02 €	30,58 €	27,87 €	48,82 €	30,60 €	36,80 €
26.07.2020	24,78 €	25,90 €	22,04 €	25,90 €	13,72 €	42,07 €	27,08 €	36,56 €