

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2020 (17. Hafta)

17. Haftada (20 Nisan - 26 Nisan),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 20,02 TL/MWh azalması,**
- * **Haftalık üretim miktarının 83.092 MWh (saatlik ortalama 494 MWh) artarak 4.399.497 MWh olması,**
- * **İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 40.567 MWh (saatlik ortalama 241 MWh) artması,**
- * **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 157.674 MWh (saatlik ortalama 938 MWh) artması,**
- * **GÖP eşleşme miktarının 46.281 MWh (saatlik ortalama 276 MWh) artması,**
- * **Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 55.791 MWh (saatlik ortalama 332 MWh) artması,**
- * **Fiyattan bağımsız satış miktarının 176.260 MWh (saatlik ortalama 1.049 MWh) artması,**
- * **Eşleşen blok satış miktarının 148.164 MWh (saatlik ortalama 881 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	17. Hafta		% Değişim	16. Hafta
Ortalama PTF	180,73	↓	-9,97%	200,74
Maksimum PTF	328,87	↓	-0,80%	331,52
Minimum PTF	0,00	↓	-100,00%	3,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	129,68	↓	-16,08%	154,54
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	258,67	↓	-3,12%	267,00
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	202,20	↓	-9,27%	222,87
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.118	↑	2,41%	13.786
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.806	↑	8,22%	12.757
Maksimum Takas Miktarı	19.186	↓	-4,22%	20.030
Minimum Takas Miktarı	13.955	↑	4,82%	13.313
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.987	↑	1,65%	16.711
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.127	↑	2,19%	18.718
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.842	↓	-0,09%	26.867
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.406	↑	6,70%	33.183
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	169.742	↑	10,95%	152.993
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	26.187	↑	1,93%	25.693

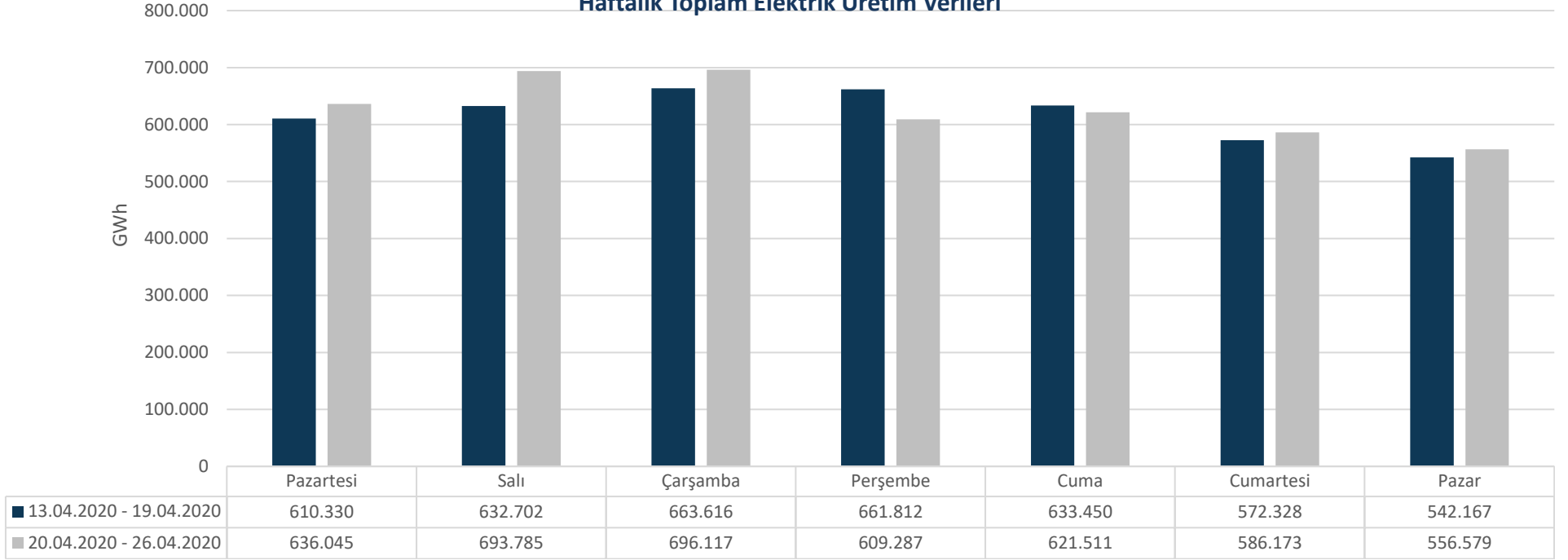
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

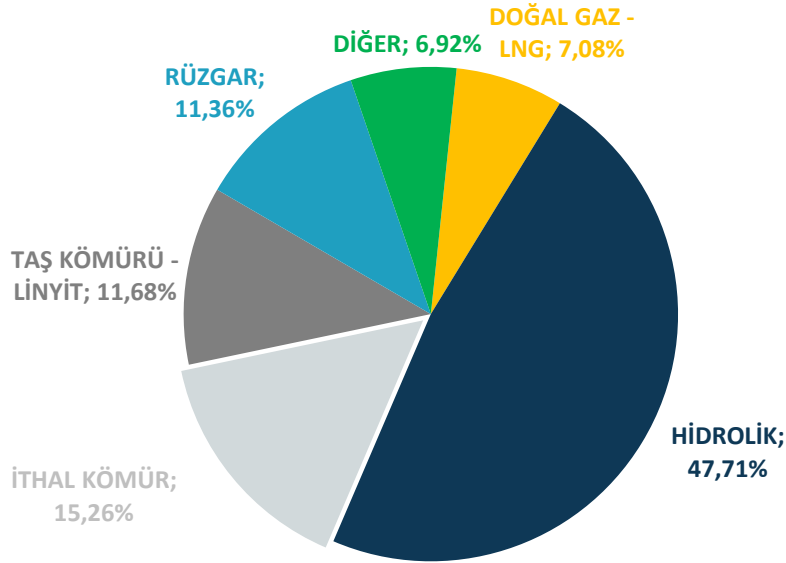


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 83.092 MWh artarak 4.399.497 MWh olarak gerçekleşmiştir.

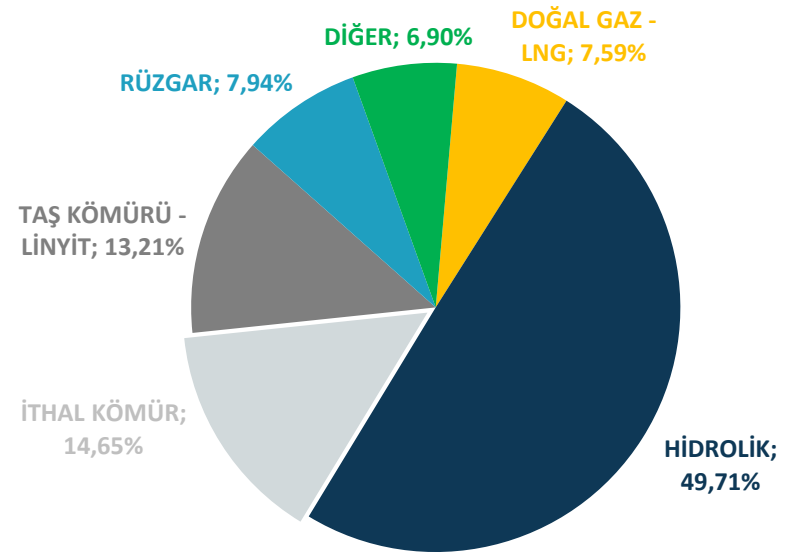
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (17. HAFTA)

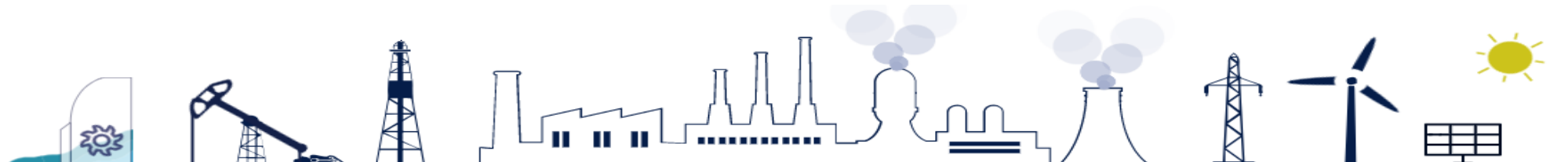


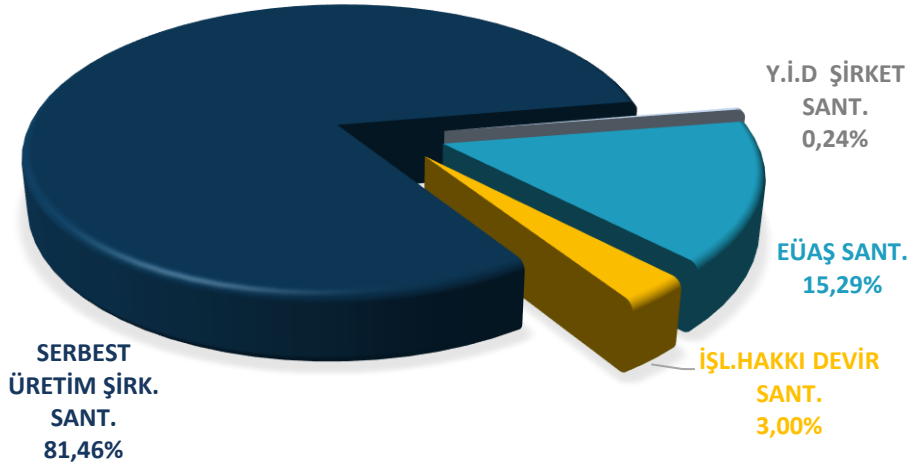
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (16. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.098.910 MWh (%47,71) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 671.578 MWh (%15,26) ile İthal Kömür, 513.735 MWh (%11,68) ile Taş Kömürü-Linyit, 499.612 MWh (%11,36) ile Rüzgar, 311.344 MWh (%7,08) ile Doğalgaz-LNG, 304.318 MWh (%6,92) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %6,92 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 185.193 MWh ile Jeotermal, 77.812 MWh ile Biogaz, 16.928 MWh ile Asfaltit, 12.439 MWh ile Atık Isı, 6.718 MWh ile Güneş ve 5.229 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 13.554 MWh azalarak 29.547 MWh, ihracatı 2.465 MWh azalarak 36.199 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



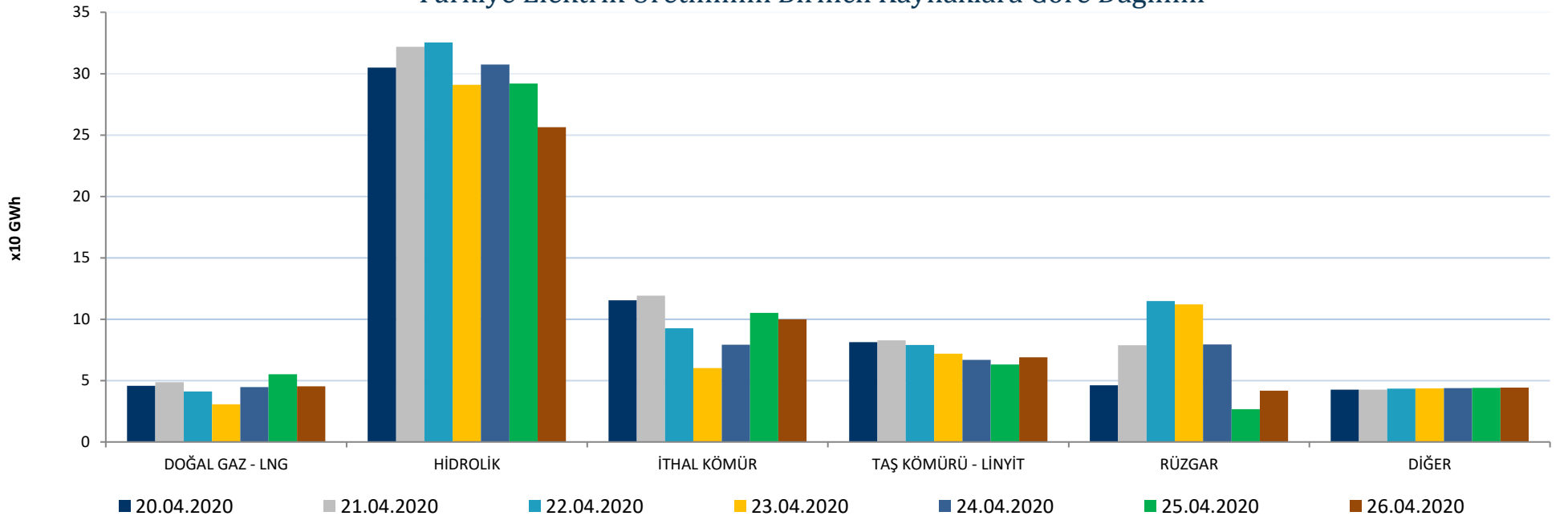


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 83.092 MWh artarak 4.399.497 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.583.897 MWh (%81,46) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 10.562 MWh (%0,24), İ.H.D Şirket santralleri 132.140 MWh (%3,00) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 672.898 MWh (%15,29) bandında olmuştur.

	20.04.2020	21.04.2020	22.04.2020	23.04.2020	24.04.2020	25.04.2020	26.04.2020
DOĞAL GAZ - LNG	45.741	48.676	41.052	30.589	44.758	55.179	45.349
HİDROLİK	304.851	321.767	325.493	290.944	307.510	291.889	256.456
İTHAL KÖMÜR	115.317	119.247	92.507	60.164	79.160	105.211	99.972
RÜZGAR	46.117	78.778	114.731	112.042	79.467	26.755	41.723
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	81.392	82.761	78.920	71.850	66.796	63.115	68.901
DİĞER	42.627	42.556	43.414	43.700	43.820	44.024	44.177

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

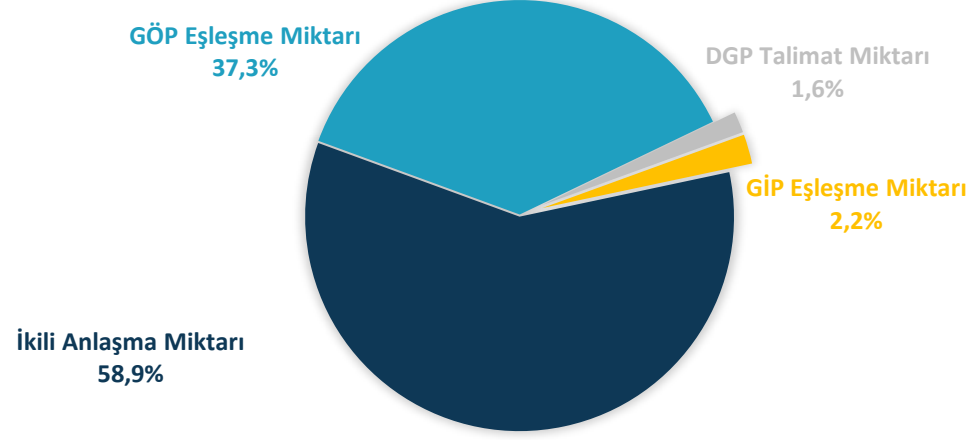


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 15.636 MWh azalarak 311.344 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 40.567 MWh artarak 671.578 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 6.953 MWh artarak 304.318 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 42.609 MWh azalarak 2.098.910 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 55.467 MWh azalarak 513.735 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 157.674 MWh artarak 499.612 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.509.456 MWh (%58,92) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.853.790 MWh (%37,29), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 169.742 MWh (%2,22) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 120.915 MWh (%1,58) olmuştur.

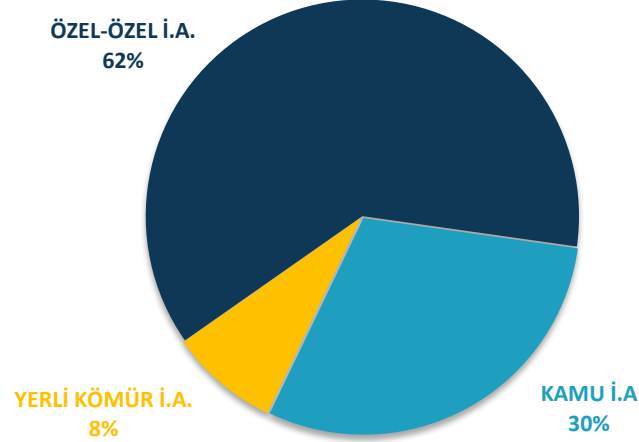
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 4.509.456 MWh (%58,92) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.853.790 MWh (%37,29), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 169.742 MWh (%2,22) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 120.915 MWh (%1,58) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 4.142 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 46.281 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 16.749 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 27.250 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



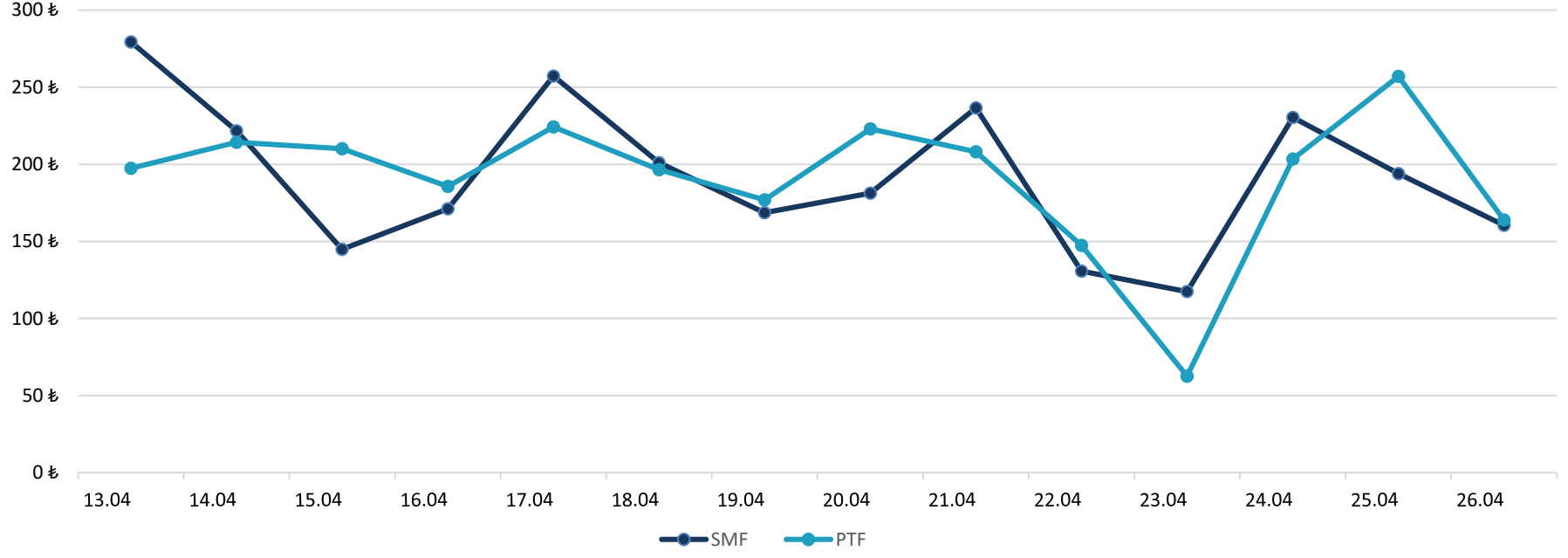
	20.04.2020	21.04.2020	22.04.2020	23.04.2020	24.04.2020	25.04.2020	26.04.2020
İKİLİ ANLAŞMA	626.313	654.408	662.248	666.341	648.383	628.830	622.933
GÖP	388.968	404.188	417.279	419.889	413.741	413.656	396.070
GİP	18.936	20.838	22.176	28.518	27.667	27.102	24.505
DGP	10.132	12.106	11.618	21.386	18.985	26.193	20.494
TOPLAM	1.044.350	1.091.540	1.113.321	1.136.133	1.108.776	1.095.782	1.064.002

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



13 Nisan - 26 Nisan 2020 PTF - SMF Değişim Grafiği



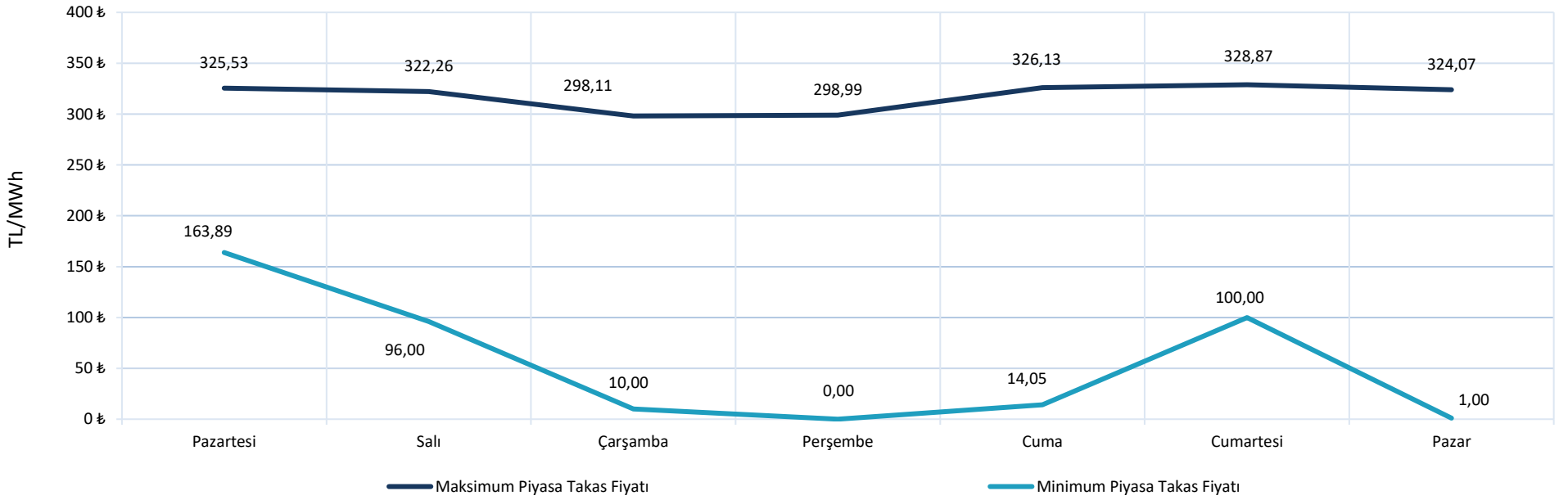
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 62,56 TL/MWh ile 23 Nisan Perşembe gününe, en yüksek PTF ortalaması da 257,01 TL/MWh ile 25 Nisan Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 117,39 TL/MWh ile 23 Nisan Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 236,65 TL/MWh ile 21 Nisan Salı gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 328,87 TL/MWh ile 25 Nisan Cumartesi günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 208,88 TL/MWh ile 25 Nisan Cumartesi günü saat 8.00'de gerçekleşmiştir.

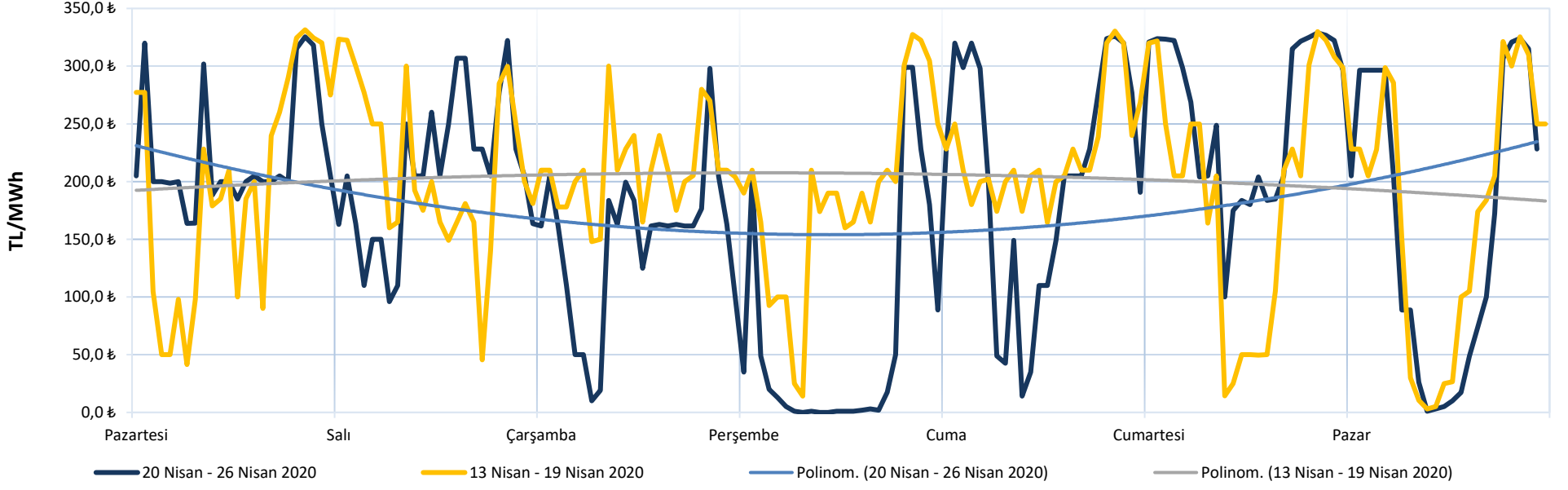
20 Nisan - 26 Nisan 2020 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 17.Hafta Raporu | 5

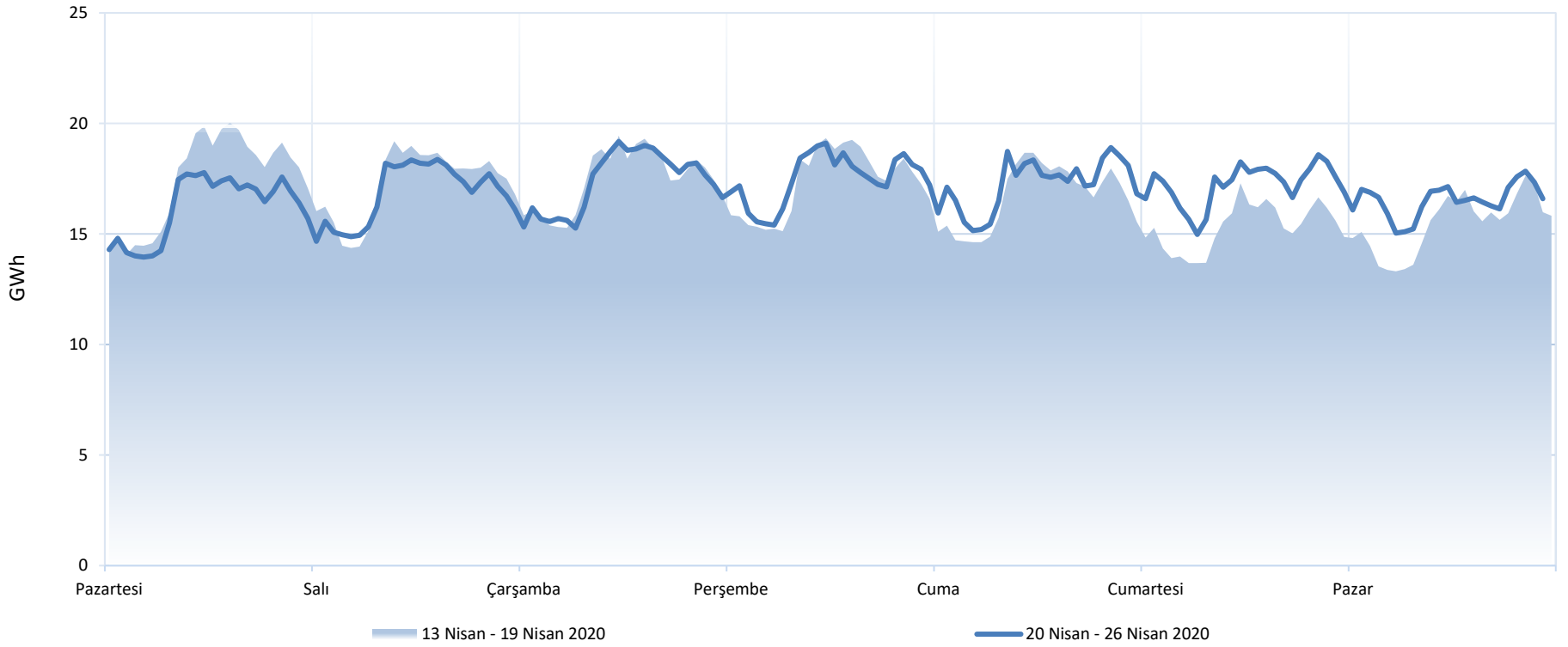
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



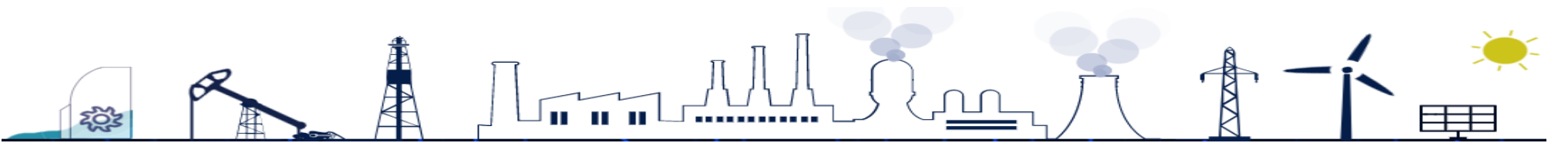
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 20,02 TL/MWh azalarak 180,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 123,11 TL/MWh azalış ile 23 Nisan 2020 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

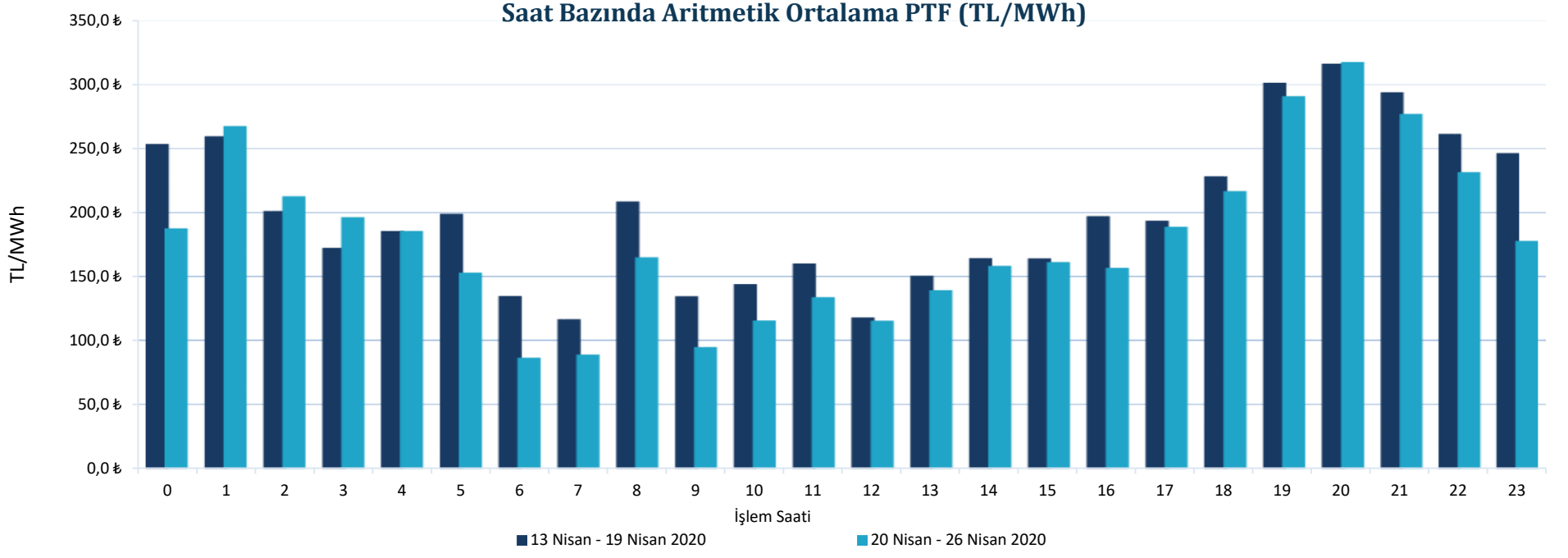
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 129,68 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 258,67 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 202,2 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

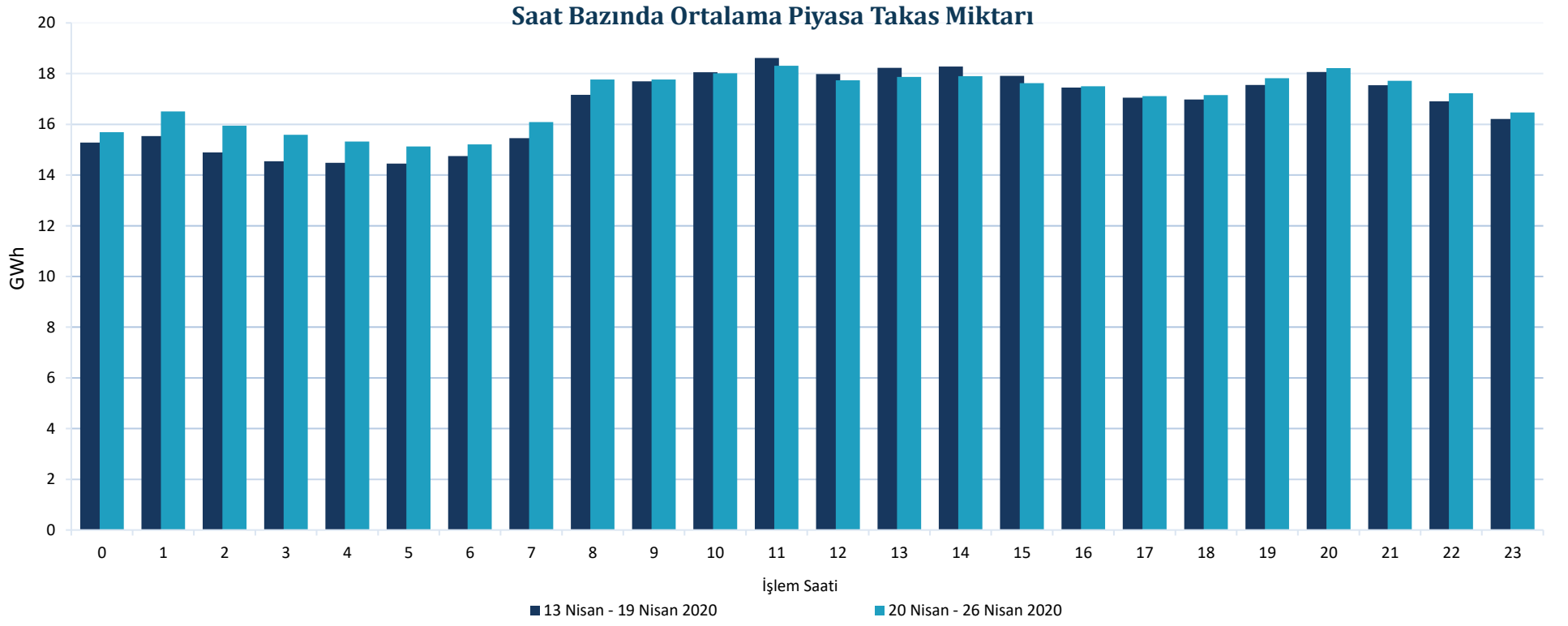


17. hafta genelinde maksimum eşleşme 22 Nisan Çarşamba günü saat 11.00'de 19.186 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 20 Nisan Pazartesi günü saat 04.00'te 13.955 MWh olarak gerçekleşmiştir.





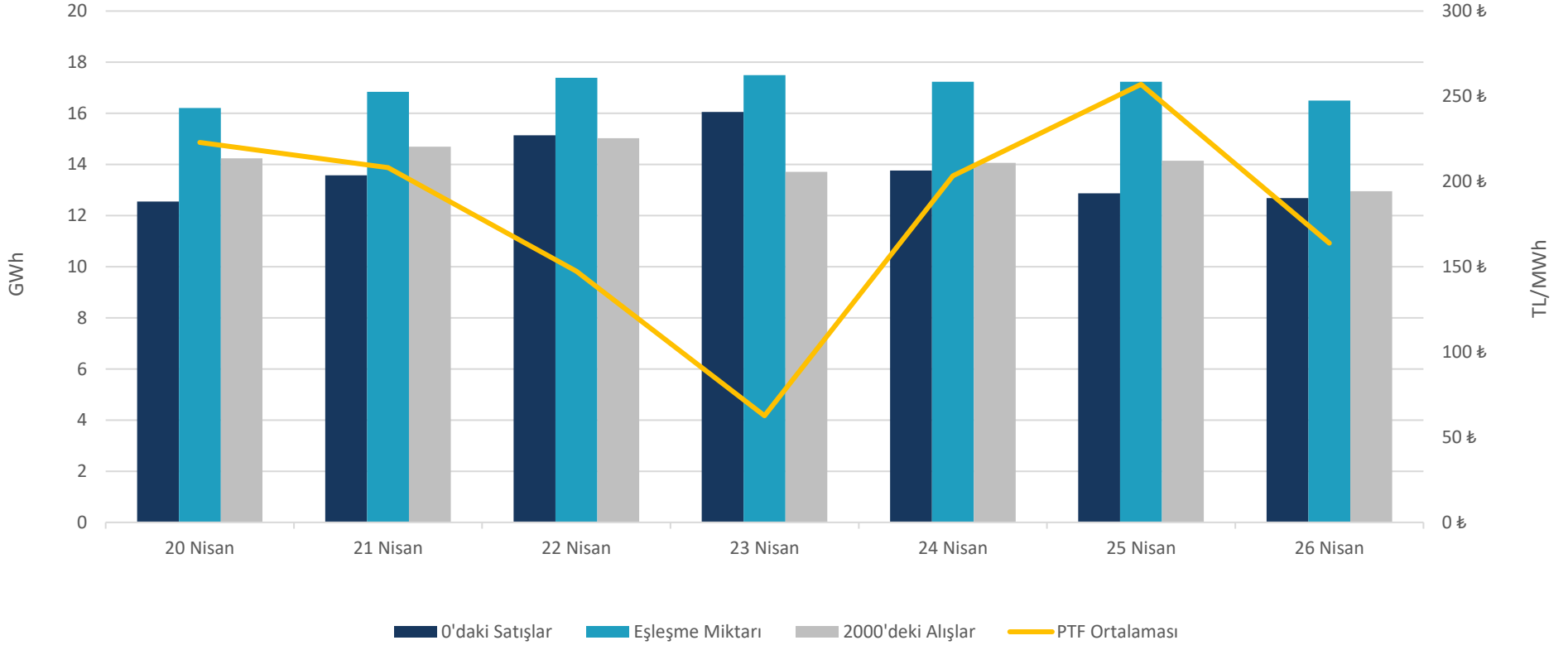
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 5 saatte artış, 19 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 3.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 24,02 TL/MWh artarak 196,98 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 68,28 TL/MWh azalarak 178,49 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 2.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.058 MWh artarak 15.950 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



17. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17 GWh seviyesindedir. Bu değerler 16. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.049 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 276 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 332 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

22 Nisan Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 60,78 TL/MWh azalarak 147,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.532 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 105 MWh artması etkili olmuştur. 23 Nisan Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 84,75 TL/MWh azalarak 62,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 910 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 1.313 MWh azalması etkili olmuştur.

17. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,2 (68.738 MWh) artarak 3.213.324 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,1 (195.354 MWh) artarak 2.604.241 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,2 (176.260 MWh) artarak 2.319.388 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,4 (55.791 MWh) artarak 2.371.832 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,7 (373.425 MWh) artarak 5.948.247 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %37,3 (148.164 MWh) azalarak 248.706 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %10,0 (38.596 MWh) azalarak 347.688 MWh seviyesine gerilemiştir.



27.04.2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 997'dir. Bu hafta günlük ortalama 825 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

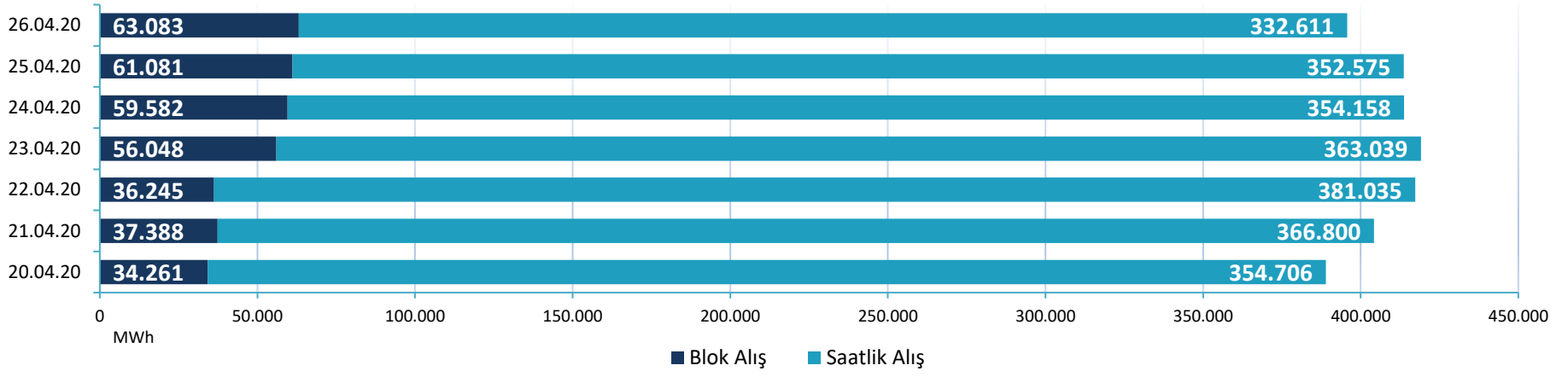
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 372.034 MWh,
- Blok satış miktarı 35.529 MWh,
- Saatlik alış miktarı 357.846 MWh,
- Blok alış miktarı 49.670 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -74.124 TL olarak gerçekleşmiştir.

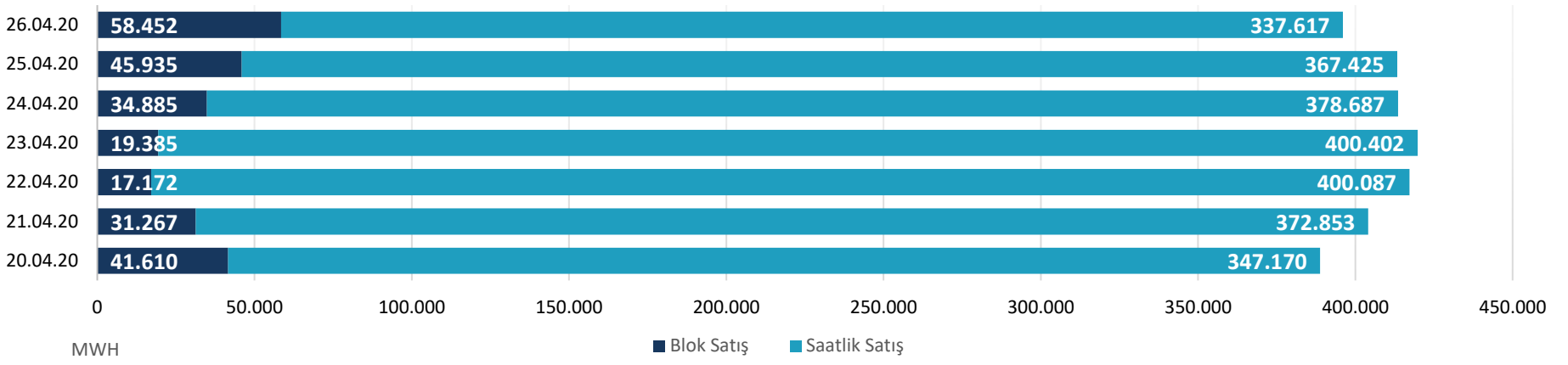
		20.04.20	21.04.2020	22.04.2020	23.04.2020	24.04.2020	25.04.2020	26.04.2020
ALİŞ	SAATLİK	354.706	366.800	381.035	363.039	354.158	352.575	332.611
	BLOK	34.261	37.388	36.245	56.048	59.582	61.081	63.083
SATIŞ	SAATLİK	347.170	372.853	400.087	400.402	378.687	367.425	337.617
	BLOK	41.610	31.267	17.172	19.385	34.885	45.935	58.452

* Değerleri MWh cinsindendir.

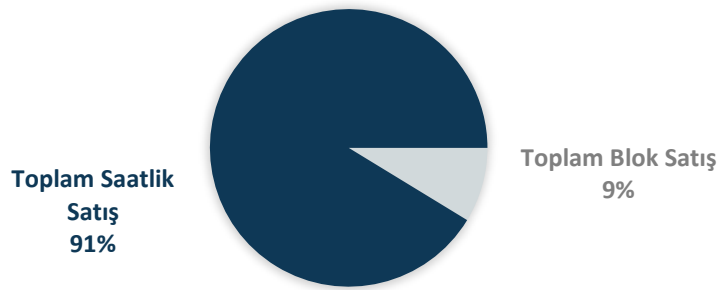
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

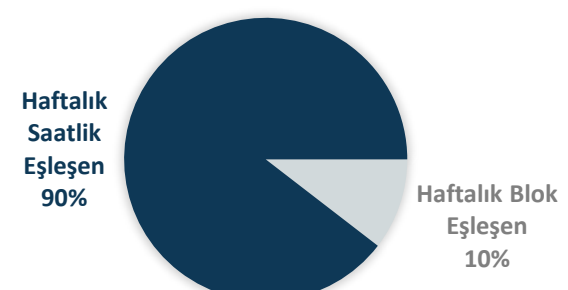


20 Nisan - 26 Nisan 2020 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu Hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %91'i saatlik, %9'u blok tekliftir.

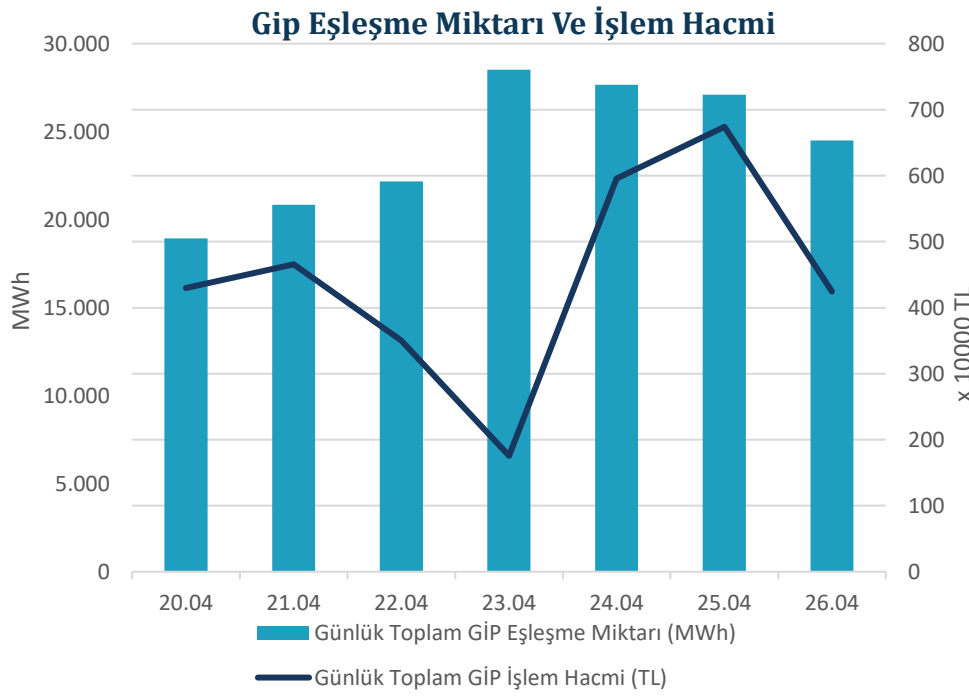
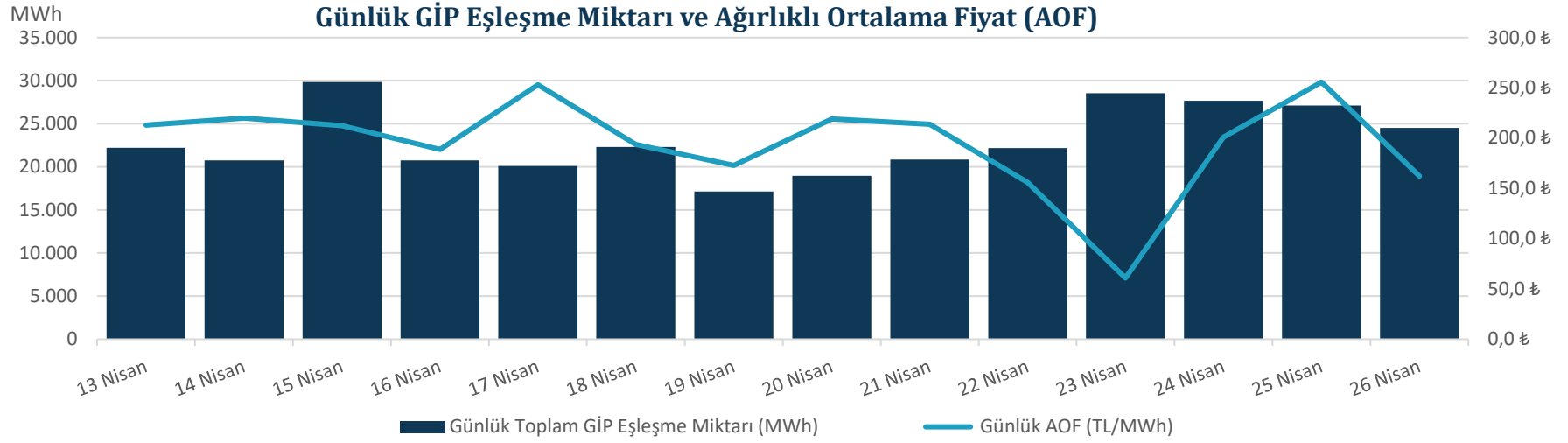
20 Nisan - 26 Nisan 2020 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %90, blok alış ve satış toplamı ise %10 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Nisan 2020 Cumartesi günü saat 21.00'de 328,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



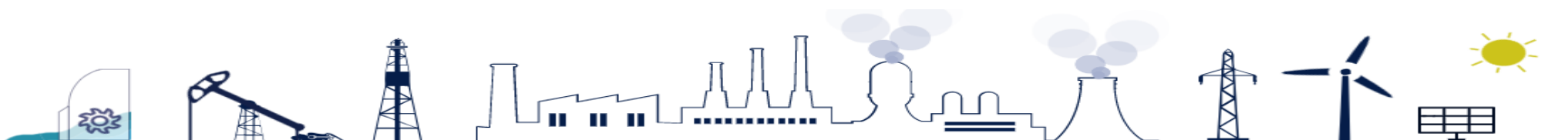
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 169.742 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Nisan 2020 Cumartesi günü saat 21.00'de 328,48 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 24 Nisan 2020 Cuma saat 23.00'de 1.671 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 23 Nisan 2020 Perşembe günü, minimum ticaret 20 Nisan 2020 Pazartesi günü olmuştur.

27.04.2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 970 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 488 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
13.04.2020	237,91	22.210	5.283.942	399,95	35,92
14.04.2020	208,93	20.730	4.331.179	360,18	45,00
15.04.2020	208,24	29.841	6.214.151	350,99	80,00
16.04.2020	189,46	20.724	3.926.198	362,44	0,01
17.04.2020	237,96	20.085	4.779.497	375,61	101,12
18.04.2020	200,54	22.287	4.469.503	361,53	0,01
19.04.2020	186,90	17.117	3.199.148	358,25	0,01
20.04.2020	227,11	18.936	4.300.644	400,00	41,00
21.04.2020	223,39	20.838	4.654.991	380,00	30,10
22.04.2020	158,01	22.176	3.503.955	337,13	3,01
23.04.2020	61,59	28.518	1.756.526	336,78	0,00
24.04.2020	215,26	27.667	5.955.578	390,00	2,00
25.04.2020	248,71	27.102	6.740.710	394,77	20,00
26.04.2020	173,22	24.505	4.244.754	401,00	0,11

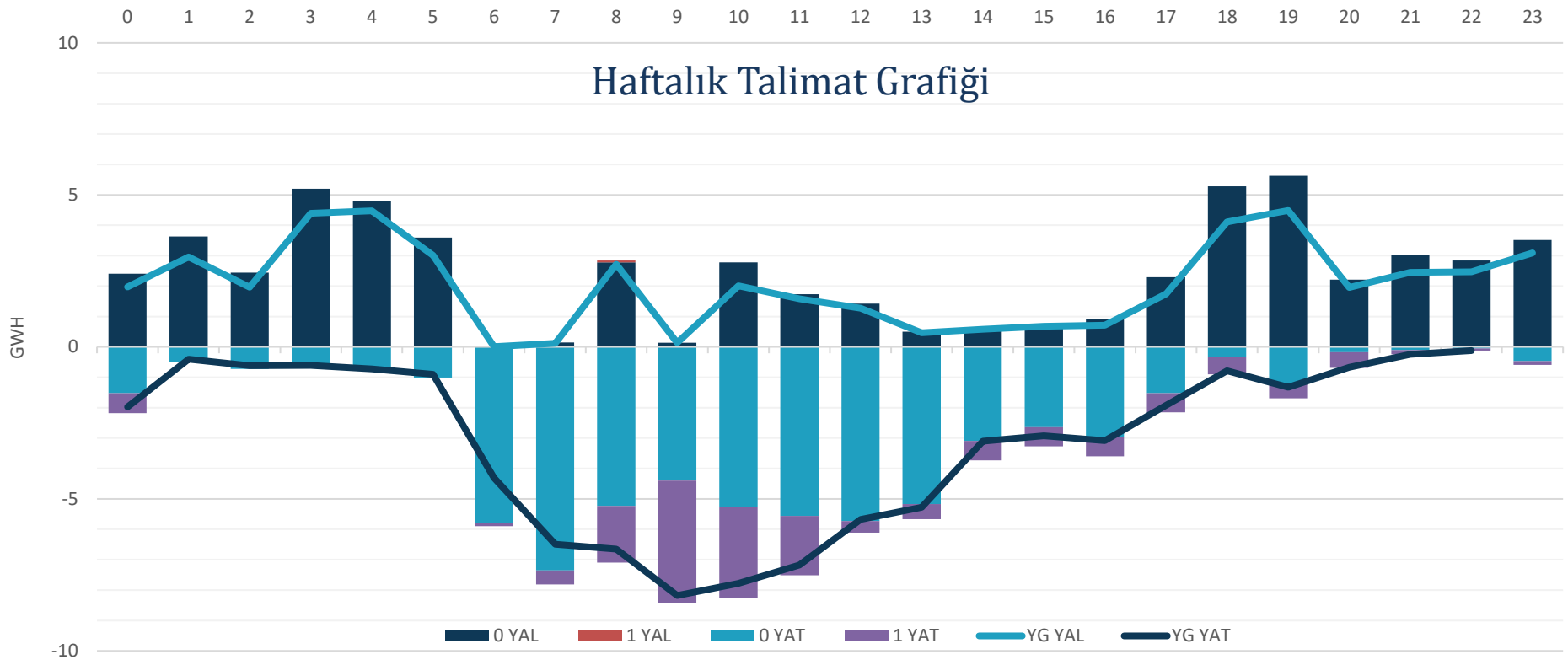
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %87,4'ü 0 kodlu, %12,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 27.250 MWh artarak 120.915 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %87,4'ü 0 kodlu, %12,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 17. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 25.182 MWh artarak 71.558 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 2.069 MWh artarak 49.357 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Nisan 2020 Cuma günü 13.940 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Nisan 2020 Pazartesi günü 781 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Nisan 2020 Cumartesi günü 20.638 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 21 Nisan 2020 Salı günü 2.400 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
20.04.2020	846	0	846	10.743	511	11.254
21.04.2020	11.240	0	11.240	2.407	307	2.714
22.04.2020	6.649	63	6.712	1.839	5.598	7.438
23.04.2020	12.442	0	12.442	6.098	5.619	11.716
24.04.2020	16.459	12	16.471	5.686	147	5.833
25.04.2020	6.344	0	6.344	22.947	321	23.268
26.04.2020	4.659	0	4.659	12.494	4.920	17.414

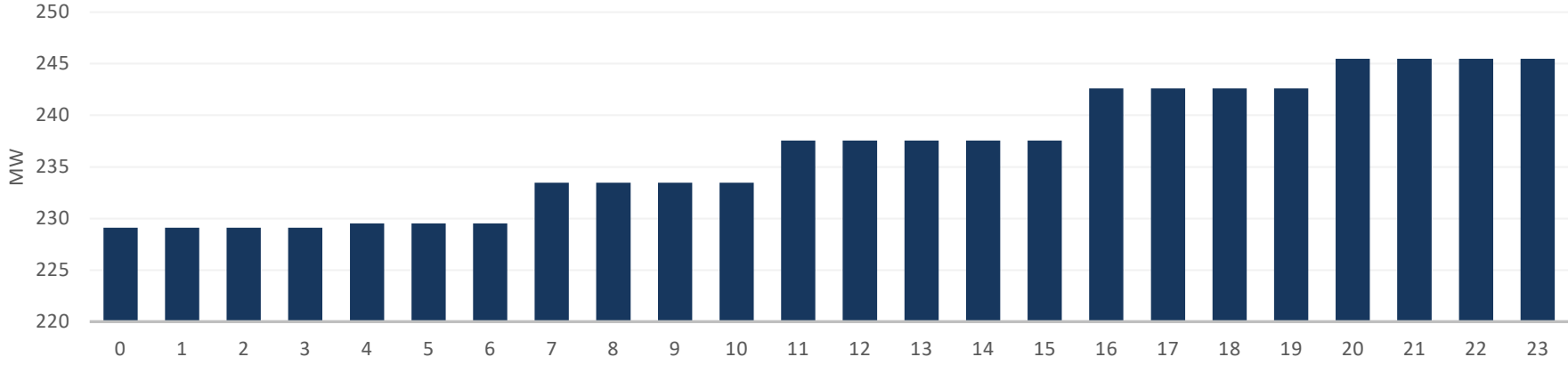
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



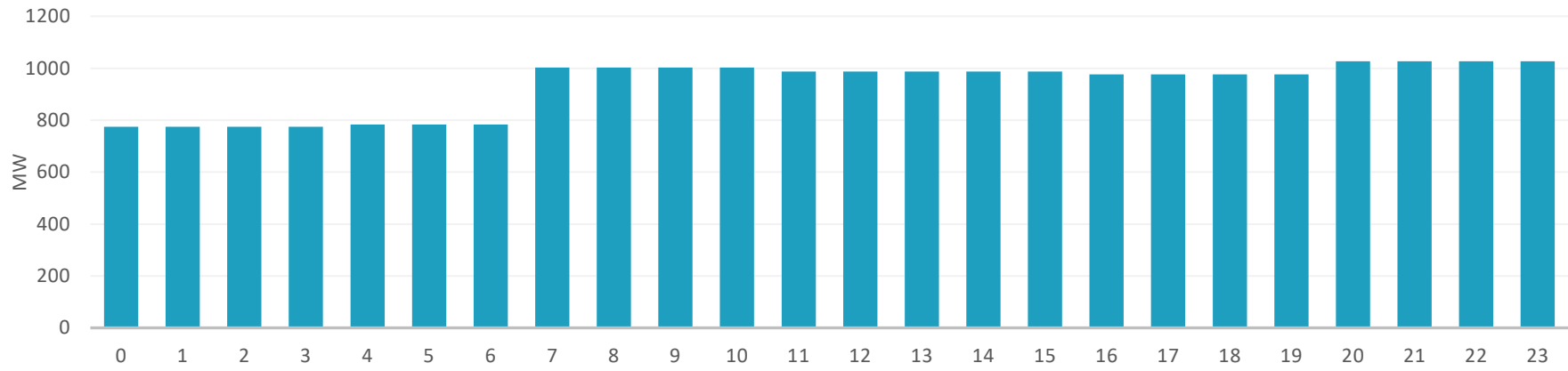
17. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 39.752 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 94,34 TL/MWh azalarak 267, TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

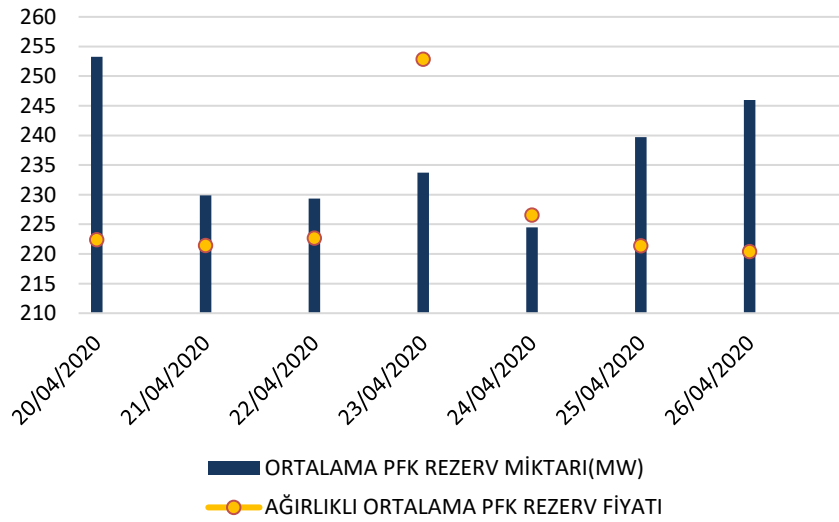


17. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.877 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 68,53 TL/MWh azalarak 322,09 TL/MW olmuştur.

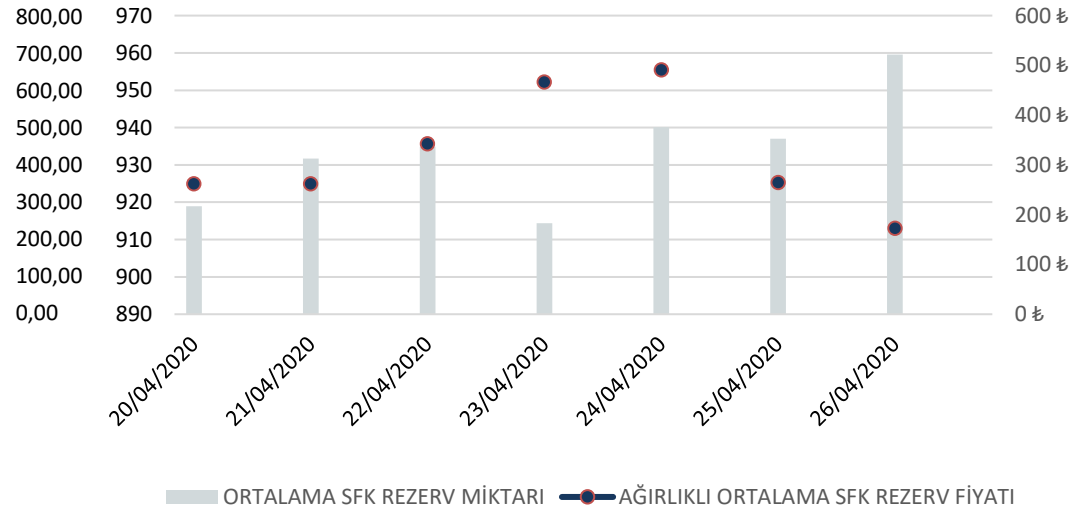
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



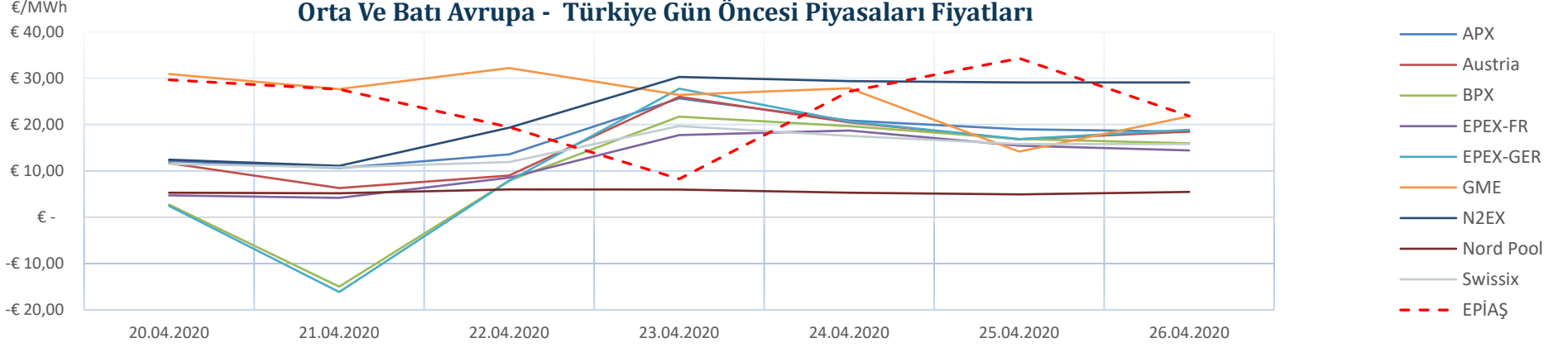
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	20/04/2020	21/04/2020	22/04/2020	23/04/2020	24/04/2020	25/04/2020	26/04/2020
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	253,26	229,90	229,35	233,71	224,45	239,69	245,97
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	197,75	182,03	202,09	685,21	264,68	181,99	165,86
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	918,96	931,71	934,83	914,42	940,08	937,00	959,54
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	261,72	261,81	342,37	466,39	490,93	264,21	172,26



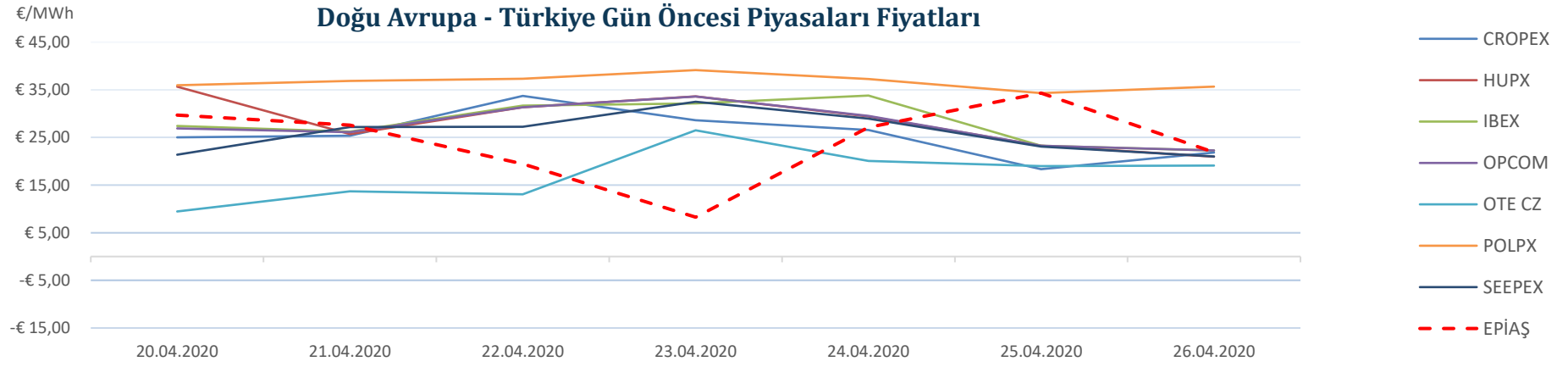
"17. hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 14,99 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 27,1 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 24,05 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Nisan 2020 Perşembe günü 39,14 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 21 Nisan 2020 Salı Günü -16,15 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	N2EX	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
20.04.2020	12,13 €	11,71 €	2,71 €	4,71 €	2,44 €	30,94 €	12,45 €	5,30 €	11,50 €	29,68 €
21.04.2020	10,63 €	6,30 €	-14,99 €	4,18 €	-16,15 €	27,69 €	11,09 €	5,18 €	10,76 €	27,60 €
22.04.2020	13,56 €	8,99 €	7,92 €	8,57 €	7,88 €	32,21 €	19,32 €	6,01 €	11,91 €	19,46 €
23.04.2020	25,66 €	26,01 €	21,72 €	17,75 €	27,76 €	26,42 €	30,29 €	5,96 €	19,68 €	8,26 €
24.04.2020	20,86 €	20,48 €	19,70 €	18,72 €	20,65 €	27,83 €	29,38 €	5,27 €	17,57 €	27,15 €
25.04.2020	19,01 €	16,85 €	16,87 €	15,47 €	16,86 €	14,18 €	29,08 €	4,93 €	15,77 €	34,31 €
26.04.2020	18,47 €	18,49 €	15,96 €	14,43 €	18,89 €	21,81 €	29,13 €	5,48 €	15,79 €	21,87 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
20.04.2020	25,04 €	35,66 €	27,40 €	26,89 €	9,46 €	35,94 €	21,36 €	29,68 €
21.04.2020	25,34 €	25,69 €	26,23 €	26,13 €	13,67 €	36,88 €	27,20 €	27,60 €
22.04.2020	33,72 €	31,36 €	31,71 €	31,37 €	13,05 €	37,35 €	27,27 €	19,46 €
23.04.2020	28,59 €	33,60 €	32,16 €	33,60 €	26,50 €	39,14 €	32,49 €	8,26 €
24.04.2020	26,55 €	29,41 €	33,79 €	29,50 €	20,08 €	37,25 €	28,95 €	27,15 €
25.04.2020	18,34 €	23,27 €	23,28 €	23,27 €	18,96 €	34,31 €	23,08 €	34,31 €
26.04.2020	21,85 €	20,96 €	22,27 €	22,27 €	19,09 €	35,66 €	21,01 €	21,87 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 17.Hafta Raporu | 13