

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2020 (45. Hafta)

45. Haftada (2 Kasım - 8 Kasım),

* **Haftalık PTF ortalamasının 19,74 TL/MWh azalması,**

* **Haftalık üretim miktarının 351.644 MWh (saatlik ortalama 2.093 MWh) artarak 5.623.383 MWh olması,**

* **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 443.222 MWh (saatlik ortalama 2.638 MWh) artması,**

* **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 219.665 MWh (saatlik ortalama 1.308 MWh) azalması,**

* **Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının 177.529 MWh (saatlik ortalama 1.057 MWh) artması,**

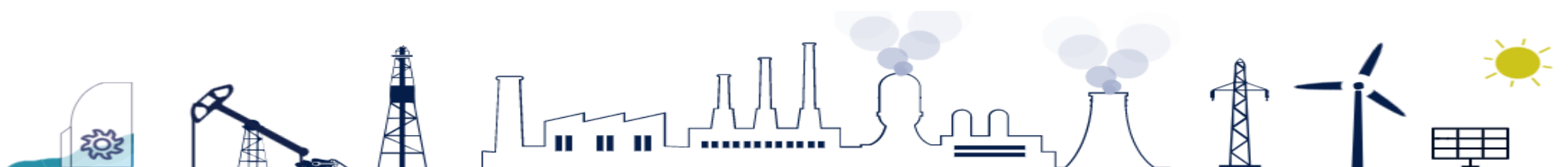
* **Fiyattan bağımsız alış miktarının 145.107 MWh (saatlik ortalama 864 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	45. Hafta		% Değişim	44. Hafta
Ortalama PTF	282,54	↓	-6,53%	302,28
Maksimum PTF	336,21	↓	-40,28%	563,00
Minimum PTF	150,01	↓	-2,43%	153,74
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	284,04	↓	-6,24%	302,96
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	313,82	↓	-7,64%	339,79
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	260,94	↓	-6,11%	277,91
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.836	↑	4,32%	19.972
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.724	↑	20,61%	10.550
Maksimum Takas Miktarı	24.697	↓	-0,43%	24.804
Minimum Takas Miktarı	17.860	↑	10,67%	16.138
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.351	↑	5,21%	20.294
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.306	↑	3,34%	24.490
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.937	↑	2,42%	30.206
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.120	↑	11,79%	27.838
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	132.694	↓	-2,62%	136.266
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.473	↑	6,67%	31.379

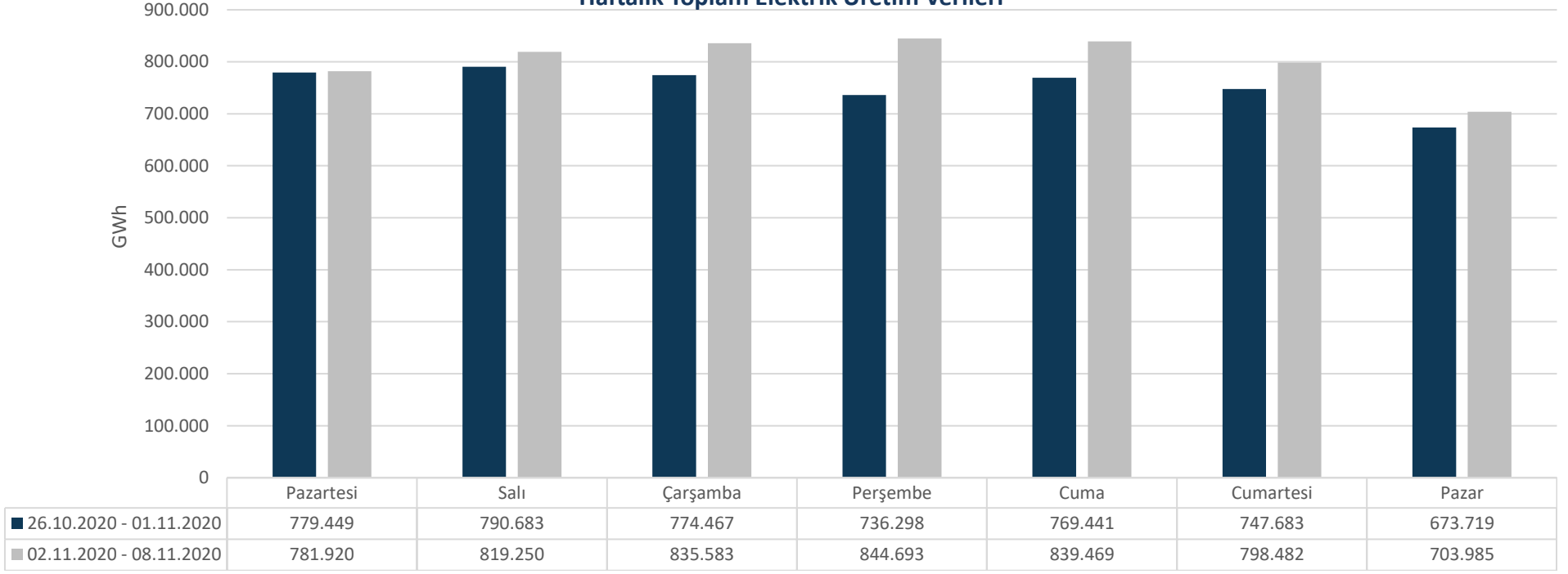
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

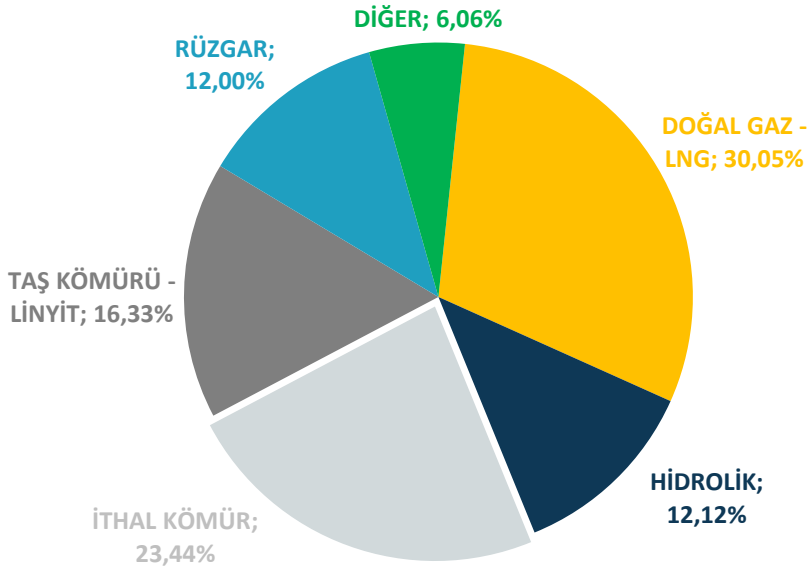


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 351.644 MWh artarak 5.623.383 MWh olarak gerçekleşmiştir.

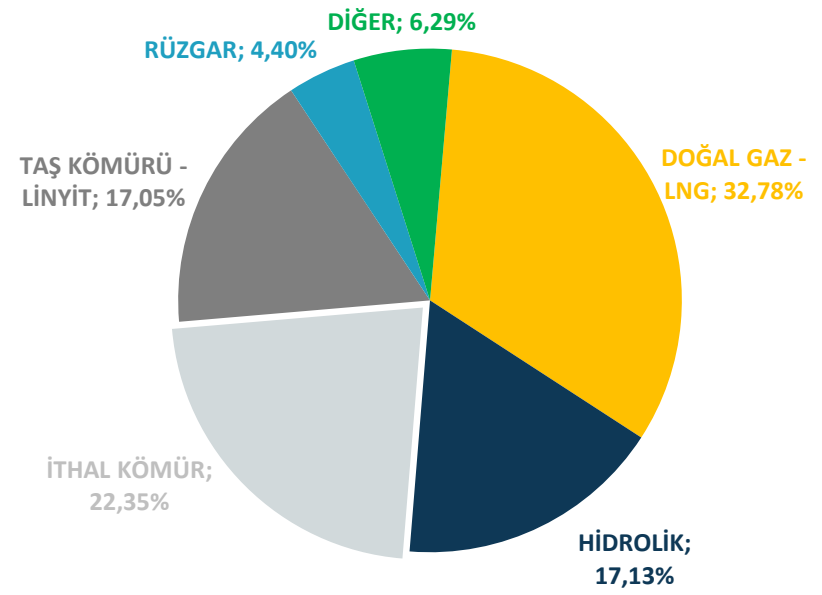
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (45. HAFTA)



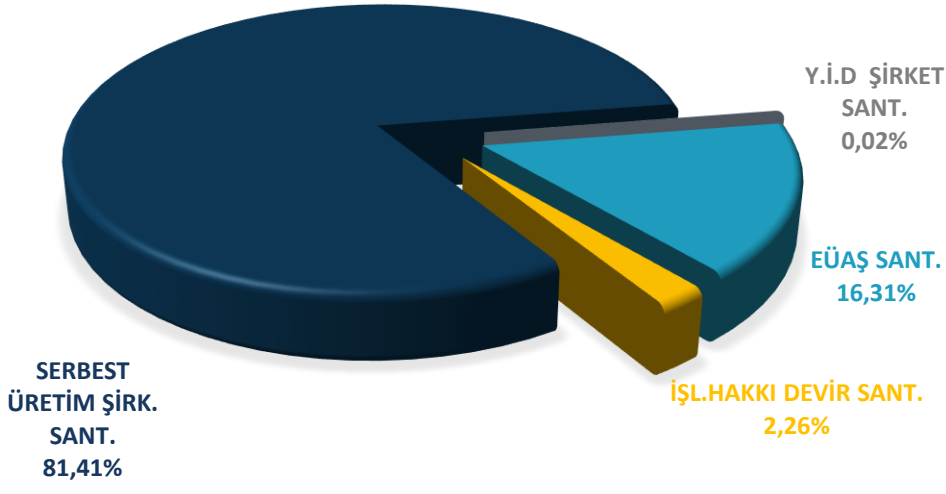
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (44. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.689.584 MWh (%30,05) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.318.391 MWh (%23,44) ile İthal Kömür, 918.207 MWh (%16,33) ile Taş Kömürü-Linyit, 681.470 MWh (%12,12) ile Hidrolik, 674.731 MWh (%12,00) ile Rüzgar, 341.000 MWh (%6,06) ile Diğer gelmektedir. Üretime %6,06 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 189.859 MWh ile Jeotermal, 85.791 MWh ile Biogaz, 37.232 MWh ile Asfaltit, 15.099 MWh ile Atık Isı, 7.097 MWh ile Güneş ve 5.923 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 11.666 MWh azalarak 8.850 MWh, ihracatı 4.058 MWh azalarak 72.627 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



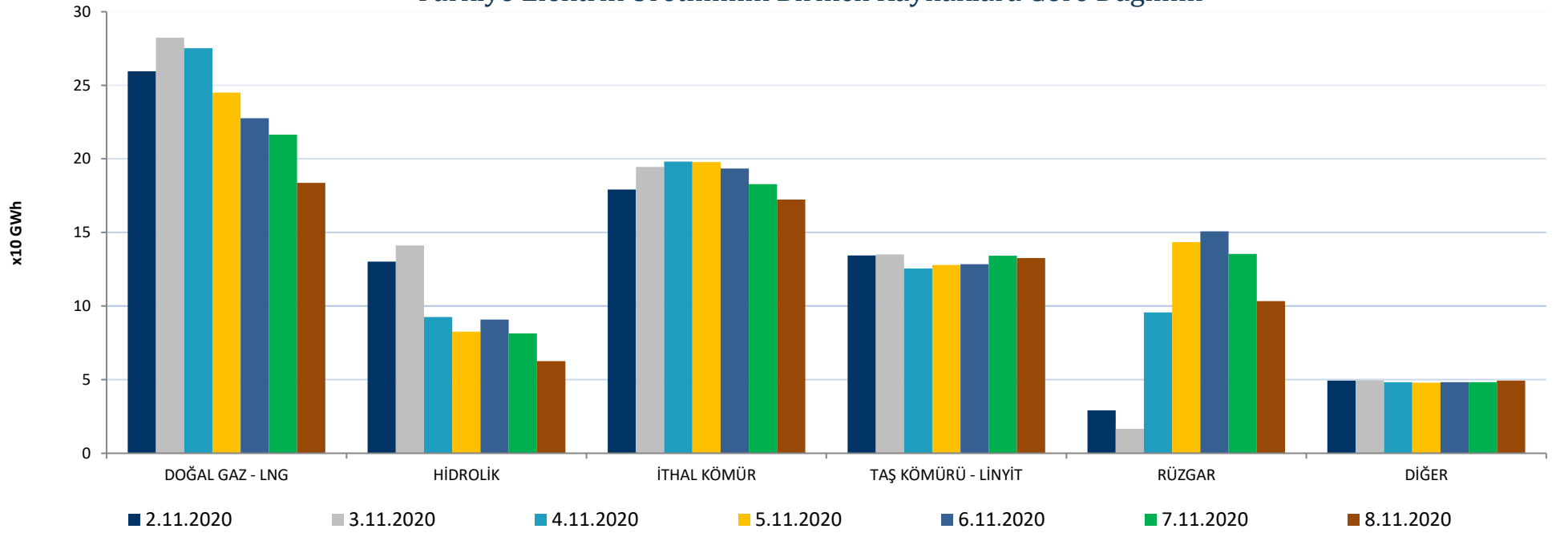


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 351.644 MWh artarak 5.623.383 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.578.134 MWh (%81,41) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 1.165 MWh (%0,02), İ.H.D Şirket santralleri 127.089 MWh (%2,26) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 916.995 MWh (%16,31) bandında olmuştur.

	2.11.2020	3.11.2020	4.11.2020	5.11.2020	6.11.2020	7.11.2020	8.11.2020
DOĞAL GAZ - LNG	259.546	282.259	275.110	245.034	227.542	216.429	183.664
HİDROLİK	130.144	141.216	92.632	82.589	90.838	81.435	62.616
İTHAL KÖMÜR	179.213	194.582	198.217	197.766	193.453	182.811	172.349
RÜZGAR	29.172	16.646	95.772	143.472	150.845	135.381	103.441
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	134.423	135.094	125.511	127.916	128.453	134.190	132.620
DİĞER	49.421	49.453	48.340	47.916	48.339	48.236	49.295

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

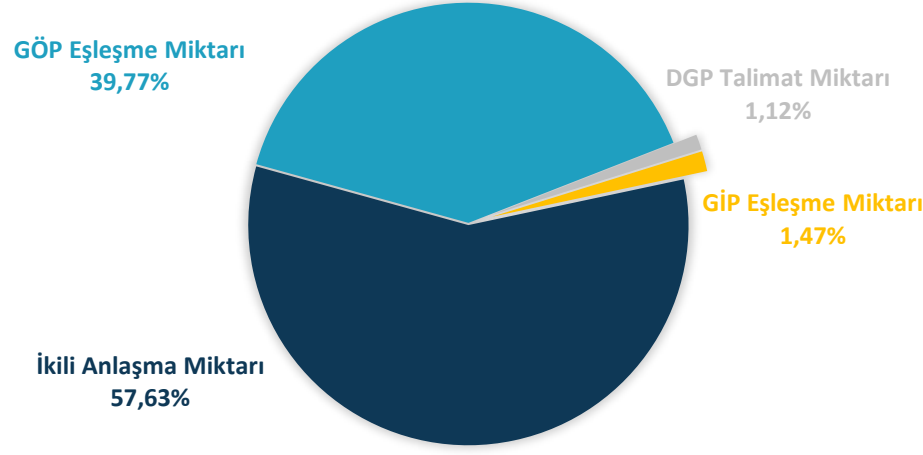


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 34.479 MWh azalarak 1.689.584 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 142.634 MWh artarak 1.318.391 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 10.211 MWh artarak 341.000 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 219.665 MWh azalarak 681.470 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 21.232 MWh artarak 918.207 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 443.222 MWh artarak 674.731 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.197.366 MWh (%57,63) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.587.003 MWh (%39,77), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 132.694 MWh (%1,47) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 101.340 MWh (%1,12) olmuştur.

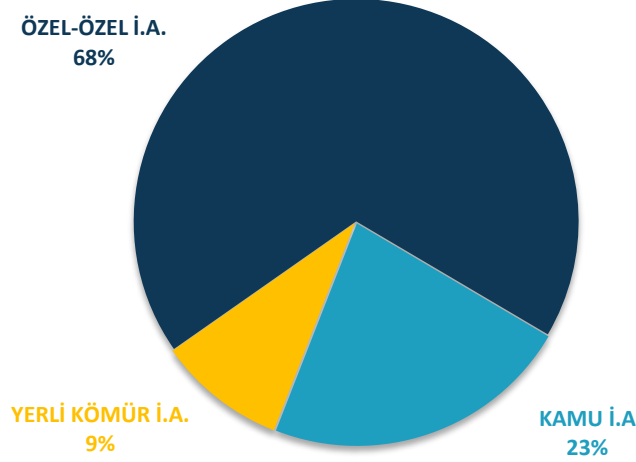
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.197.366 MWh (%57,63) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.587.003 MWh (%39,77), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 132.694 MWh (%1,47) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 101.340 MWh (%1,12) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 122.718 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 177.529 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 3.573 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 43.452 MWh azalmıştır.

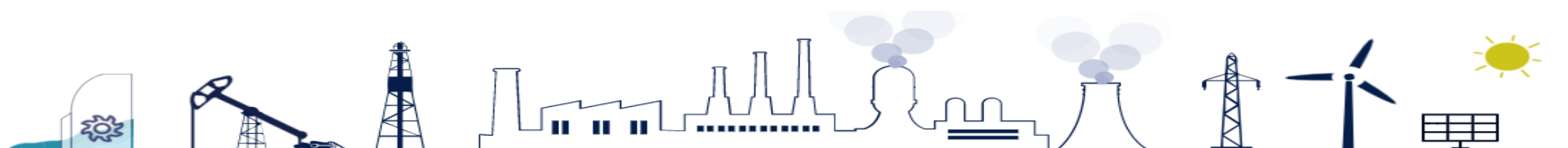
İkili Anlaşma Detayı



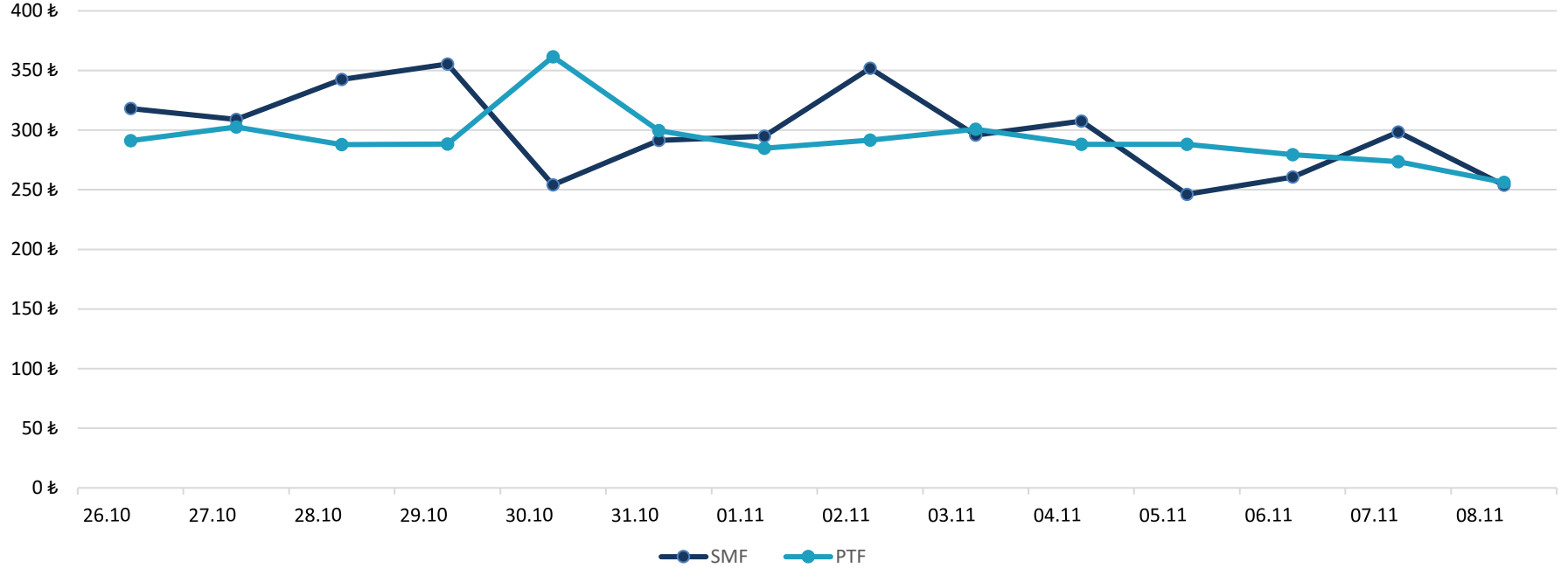
	2.11.2020	3.11.2020	4.11.2020	5.11.2020	6.11.2020	7.11.2020	8.11.2020
İKİLİ ANLAŞMA	715.864	723.340	736.411	758.915	764.077	763.866	734.893
GÖP	529.679	529.275	528.500	526.271	520.200	494.883	458.195
GİP	18.627	16.766	20.695	16.588	21.853	19.333	18.832
DGP	25.243	19.131	18.535	5.937	5.581	14.570	12.343
TOPLAM	1.289.413	1.288.512	1.304.140	1.307.711	1.311.712	1.292.653	1.224.262

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



26 Ekim - 08 Kasım 2020 PTF - SMF Değişim Grafiği



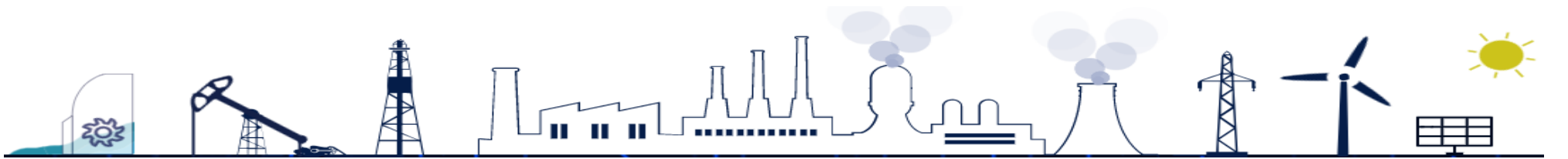
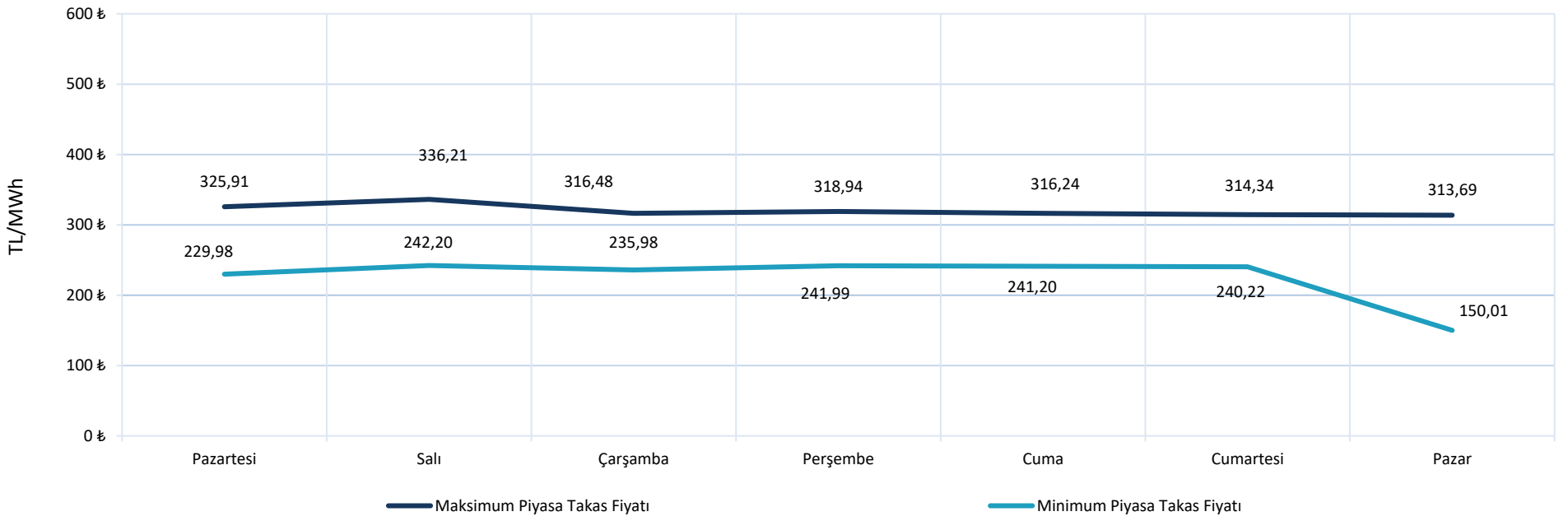
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 256,21 TL/MWh ile 8 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 300,87 TL/MWh ile 3 Kasım Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 246,24 TL/MWh ile 5 Kasım Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 351,93 TL/MWh ile 2 Kasım Pazartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 336 TL/MWh ile 3 Kasım Salı günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 165,87 TL/MWh ile 3 Kasım Salı günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

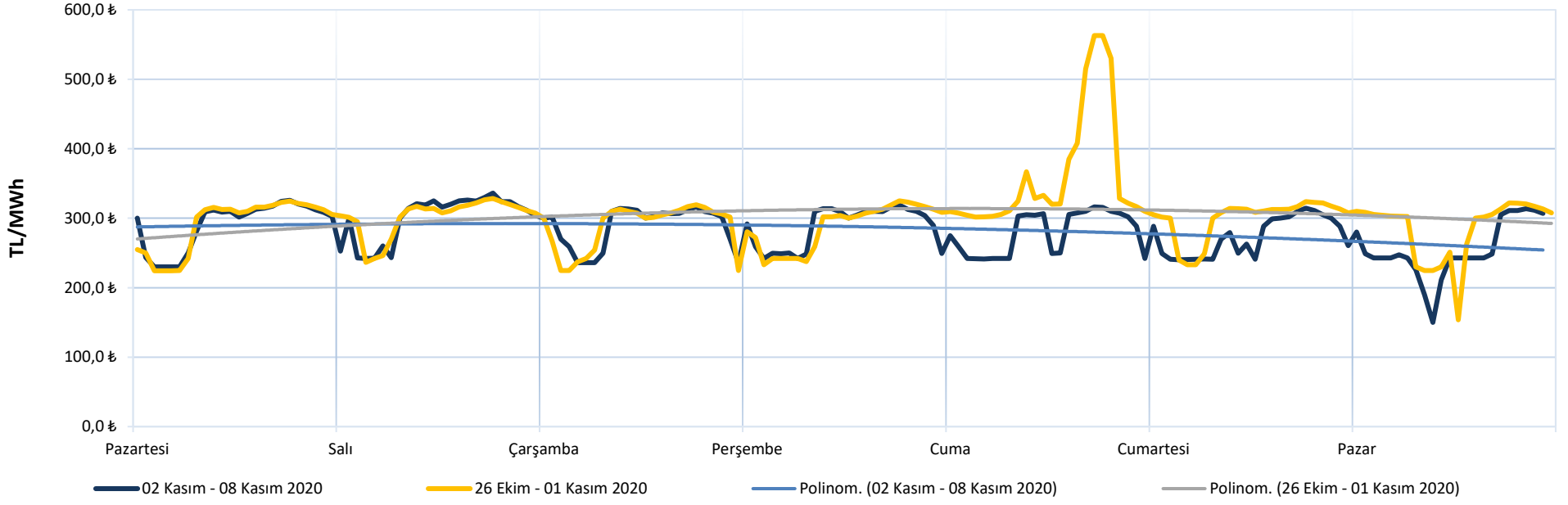
02 Kasım - 08 Kasım 2020 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 45.Hafta Raporu | 5

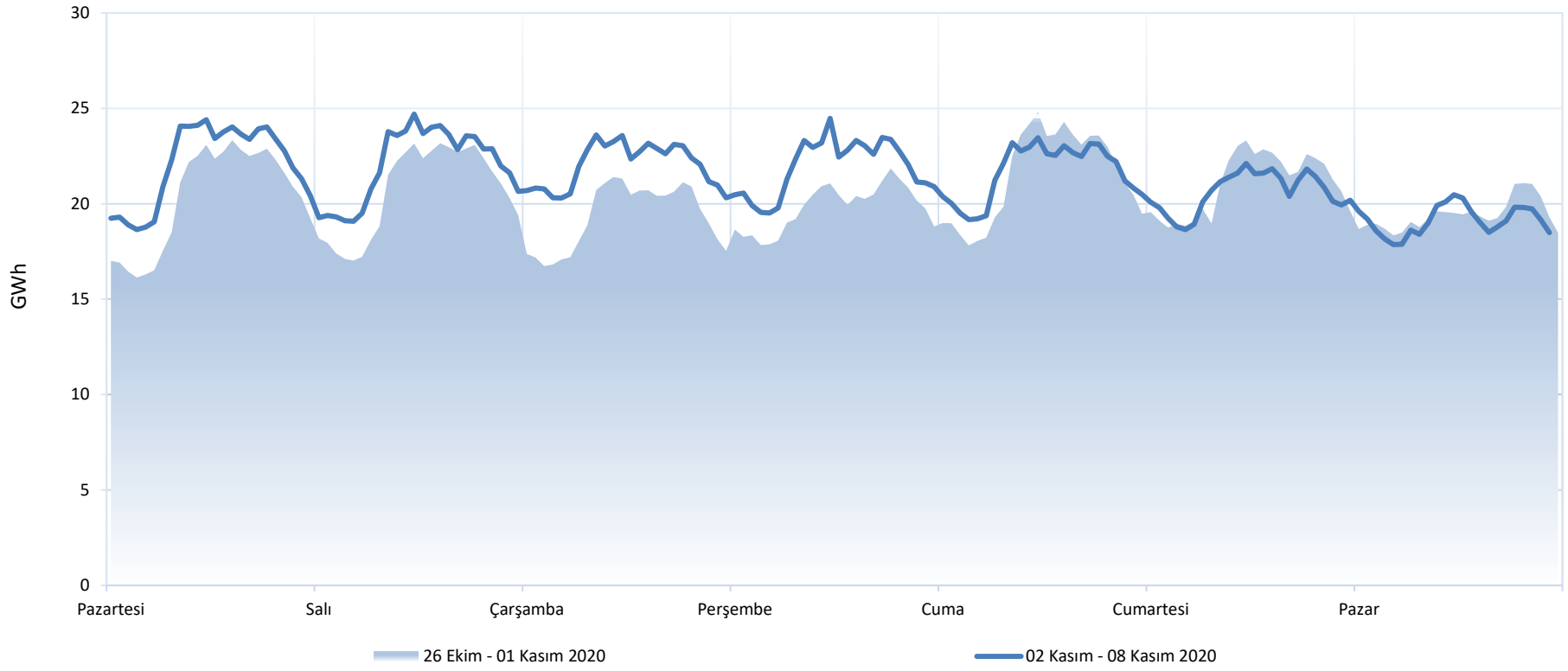
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 19,74 TL/MWh azalarak 282,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 82,17 TL/MWh azalış ile 6 Kasım 2020 Cuma günü gerçekleşmiştir.

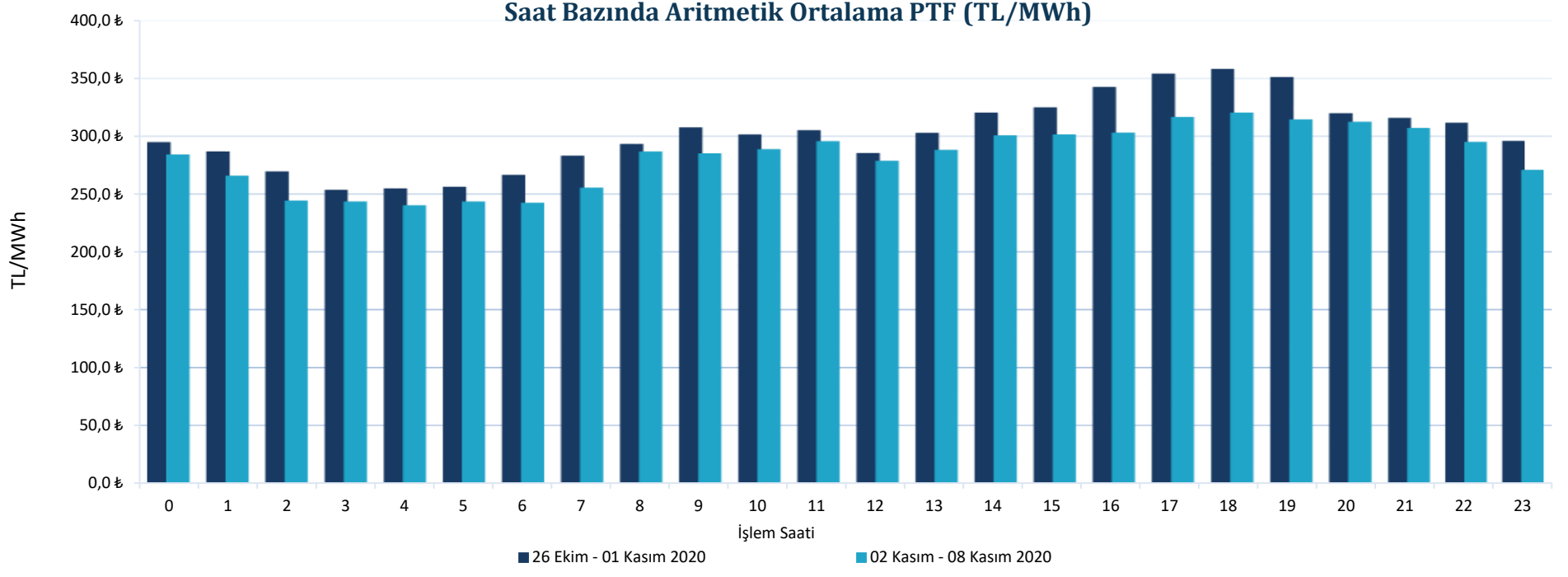
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 284,04 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 313,82 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 260,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

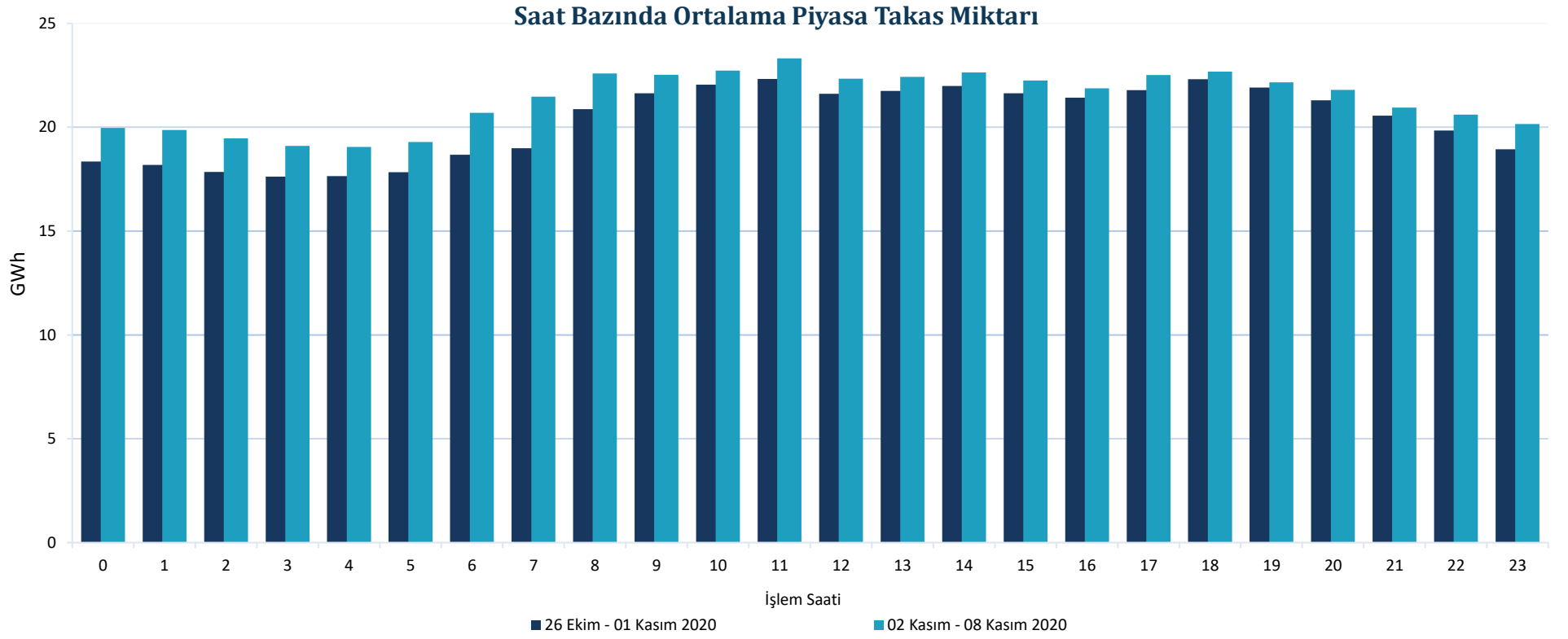


45. hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Kasım Salı günü saat 11.00'de 24.697 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 8 Kasım Pazar günü saat 04.00'te 17.860 MWh olarak gerçekleşmiştir.





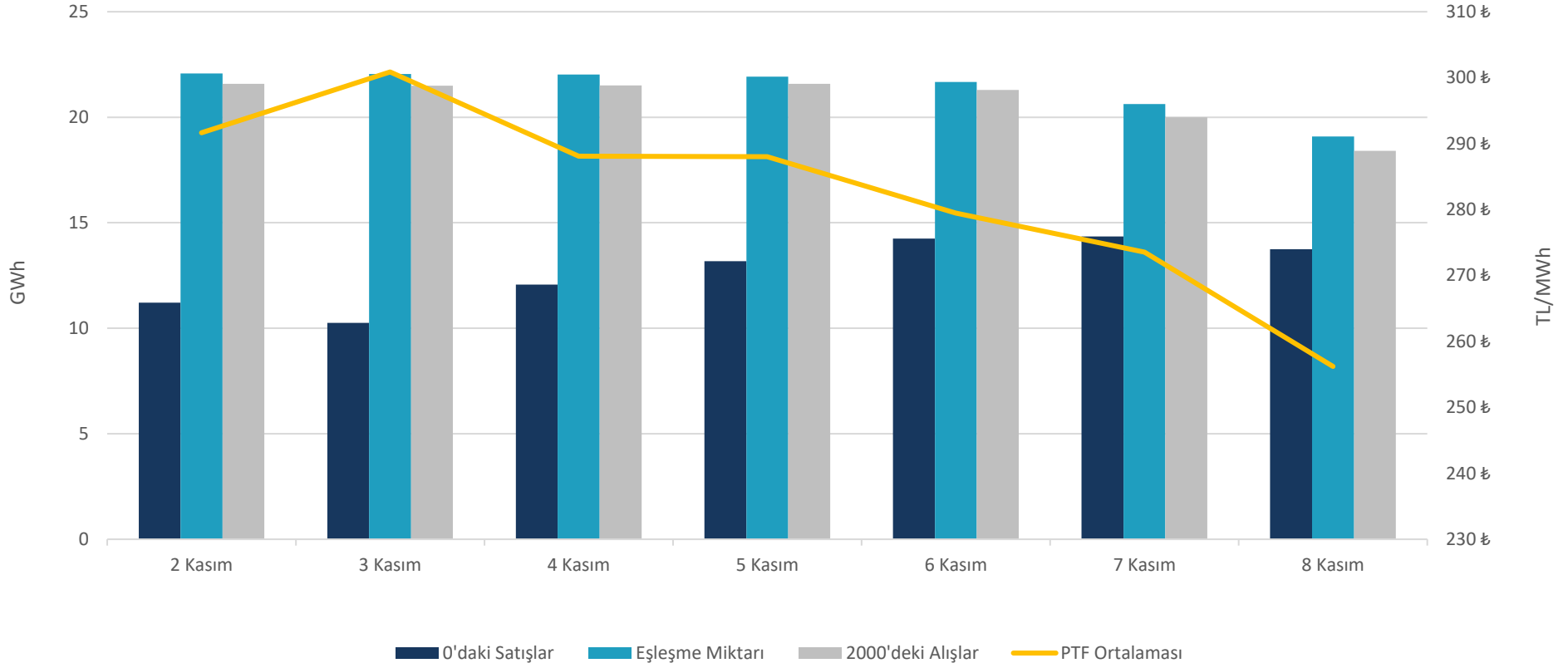
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 39,82 TL/MWh azalarak 302,79 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.478 MWh artarak 21.473 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

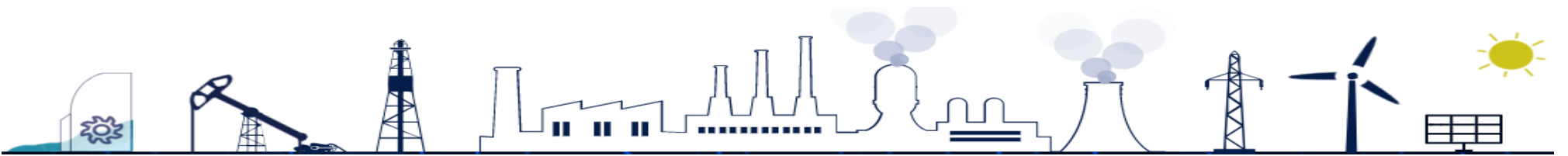


45. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,72 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,84 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,35 GWh seviyesindedir. Bu değerler 44. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.174 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.057 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 864 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

8 Kasım Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 17,32 TL/MWh azalarak 256,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.580 MWh azalması etkili olmuştur. 4 Kasım Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 12,76 TL/MWh azalarak 288,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.806 MWh artması etkili olmuştur.

45. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3 (137.224 MWh) artarak 4.251.487 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %10,8 (251.706 MWh) artarak 2.580.587 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %20,6 (365.237 MWh) artarak 2.137.588 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,3 (145.107 MWh) artarak 3.500.442 MWh, teklif edilen satış miktarı %11,8 (551.378 MWh) artarak 5.228.180 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,9 (74.663 MWh) azalarak 1.005.753 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %379,2 (4.547 MWh) artarak 5.746 MWh seviyesine yükselmiştir.



09.11.2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1075'dir. Bu hafta günlük ortalama 823 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

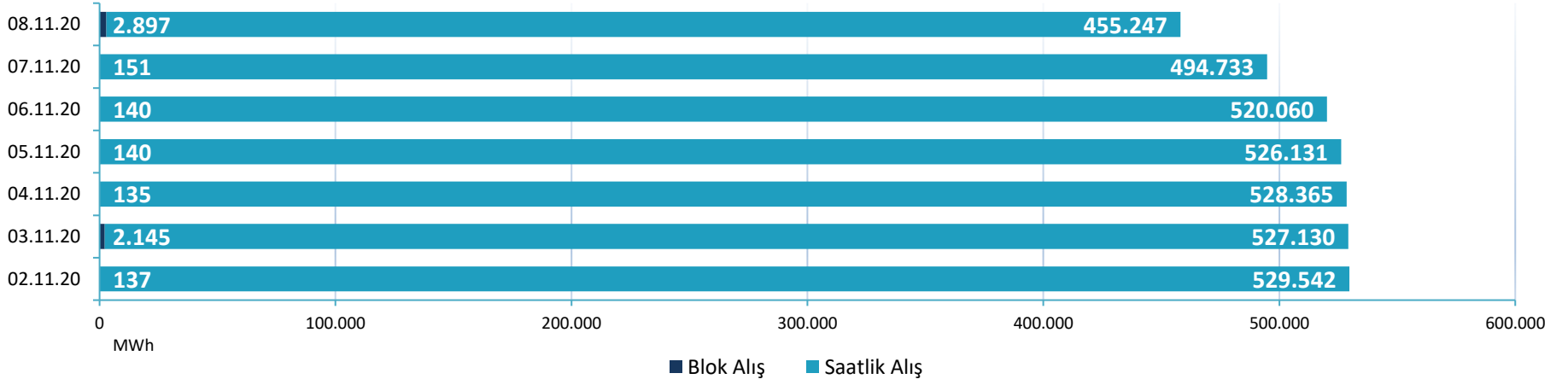
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 368.655 MWh,
- Blok satış miktarı 143.679 MWh,
- Saatlik alış miktarı 511.601 MWh,
- Blok alış miktarı 821 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -110.304 TL olarak gerçekleşmiştir.

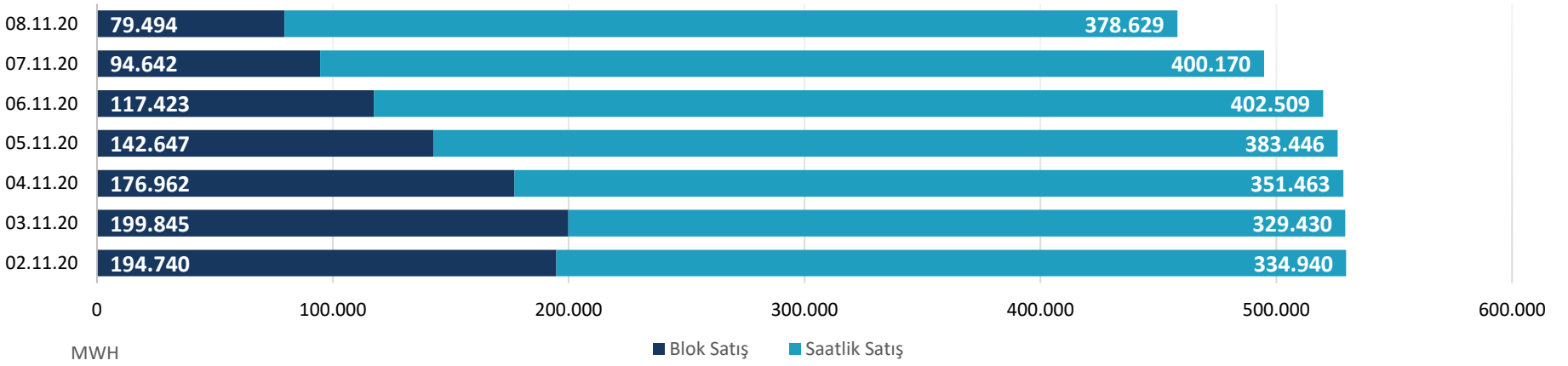
		2.11.20	3.11.2020	4.11.2020	5.11.2020	6.11.2020	7.11.2020	8.11.2020
ALİŞ	SAATLİK	529.542	527.130	528.365	526.131	520.060	494.733	455.247
	BLOK	137	2.145	135	140	140	151	2.897
SATIŞ	SAATLİK	334.940	329.430	351.463	383.446	402.509	400.170	378.629
	BLOK	194.740	199.845	176.962	142.647	117.423	94.642	79.494

* Değerleri MWh cinsindendir.

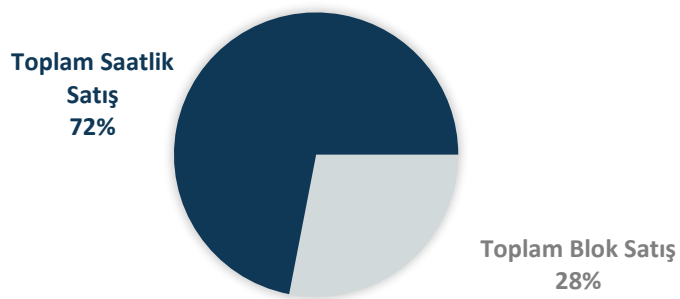
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



02 Kasım - 08 Kasım 2020 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu Hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %72'si saatlik, %28'i blok tekliftir.

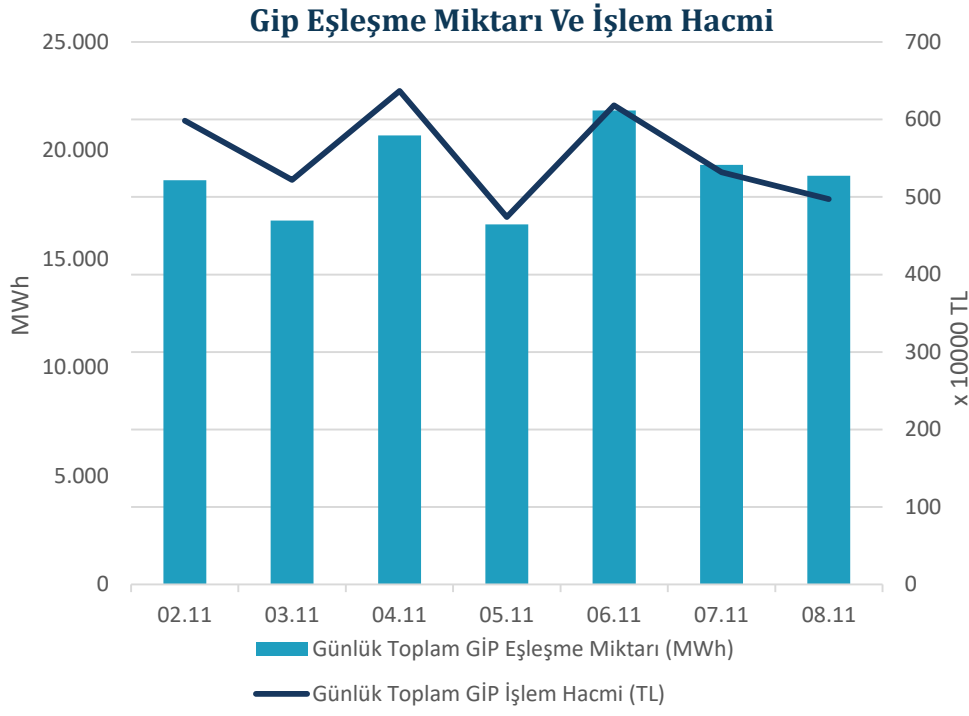
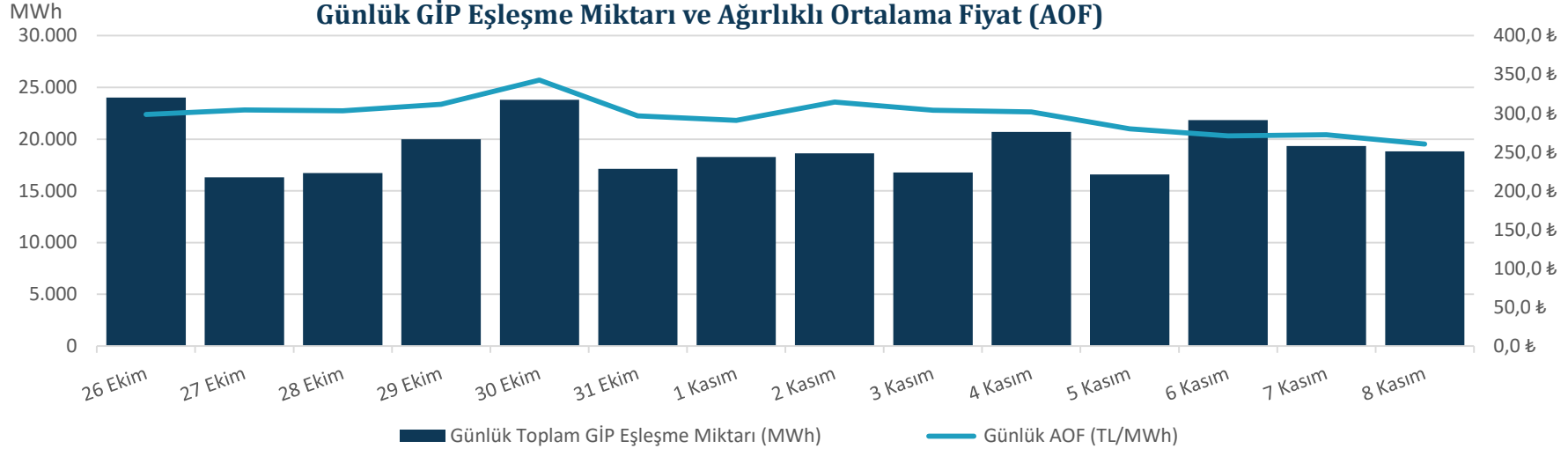
02 Kasım - 08 Kasım 2020 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Kasım 2020 Pazartesi günü saat 18.00'de 362,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



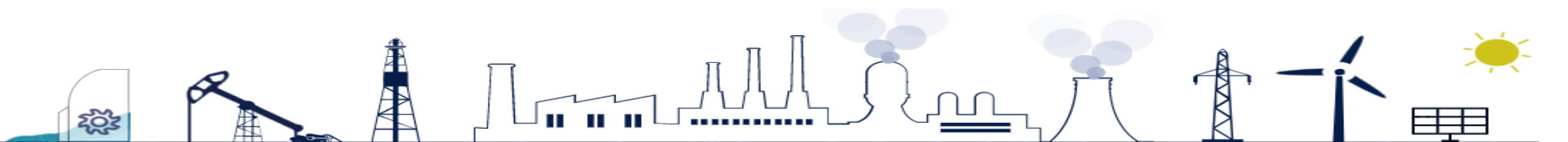
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 132.694 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Kasım 2020 Pazartesi günü saat 18.00'de 362,19 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 4 Kasım 2020 Çarşamba saat 23.00'te 2.233 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Kasım 2020 Cuma günü, minimum ticaret 5 Kasım 2020 Perşembe günü olmuştur.

09.11.2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1063 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 504 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.10.2020	296,59	24.014	7.122.277	370,00	100,00
27.10.2020	310,31	16.326	5.066.136	361,84	100,00
28.10.2020	306,66	16.730	5.130.499	392,55	100,00
29.10.2020	312,66	19.986	6.248.960	429,80	225,01
30.10.2020	345,67	23.796	8.225.581	602,80	10,00
31.10.2020	297,63	17.144	5.102.459	361,26	199,00
1.11.2020	296,36	18.270	5.414.350	424,99	0,01
2.11.2020	321,28	18.627	5.984.253	400,00	150,01
3.11.2020	311,51	16.766	5.222.732	562,90	200,00
4.11.2020	307,79	20.695	6.369.584	410,00	210,01
5.11.2020	285,84	16.588	4.741.620	357,98	50,00
6.11.2020	283,00	21.853	6.184.567	349,03	50,00
7.11.2020	275,11	19.333	5.318.786	355,00	50,00
8.11.2020	264,06	18.832	4.972.766	360,74	50,00

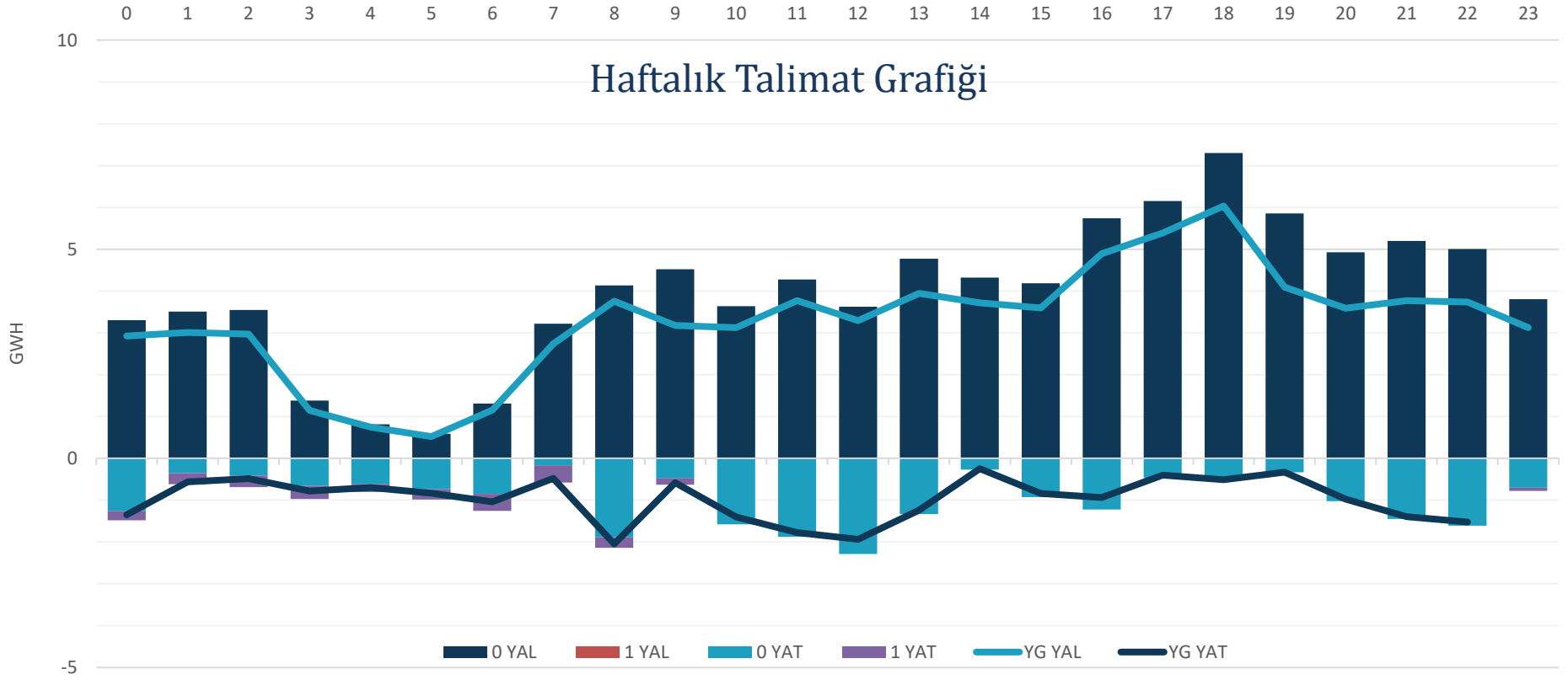
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

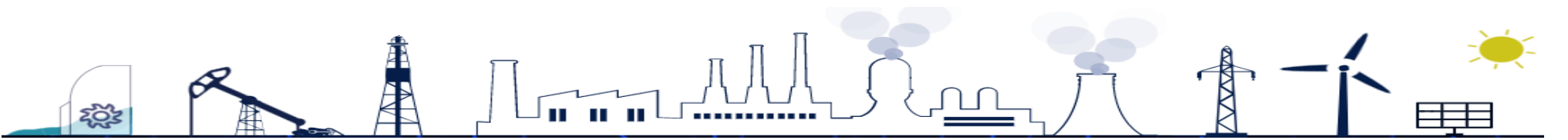
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 43.452 MWh azalarak 101.340 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu, %2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 45. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 534 MWh azalarak 23.091 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 42.917 MWh azalarak 78.249 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Kasım 2020 Pazartesi günü 24.260 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Kasım 2020 Perşembe günü 984 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Kasım 2020 Perşembe günü 4.953 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Kasım 2020 Pazartesi günü 983 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
02.11.2020	28.975	0	28.975	987	0	987
03.11.2020	17.259	0	17.259	5.380	0	5.380
04.11.2020	17.532	0	17.532	2.706	255	2.961
05.11.2020	996	0	996	5.285	463	5.748
06.11.2020	2.504	0	2.504	3.189	690	3.878
07.11.2020	17.910	0	17.910	484	1.420	1.904
08.11.2020	9.968	0	9.968	4.953	0	4.953

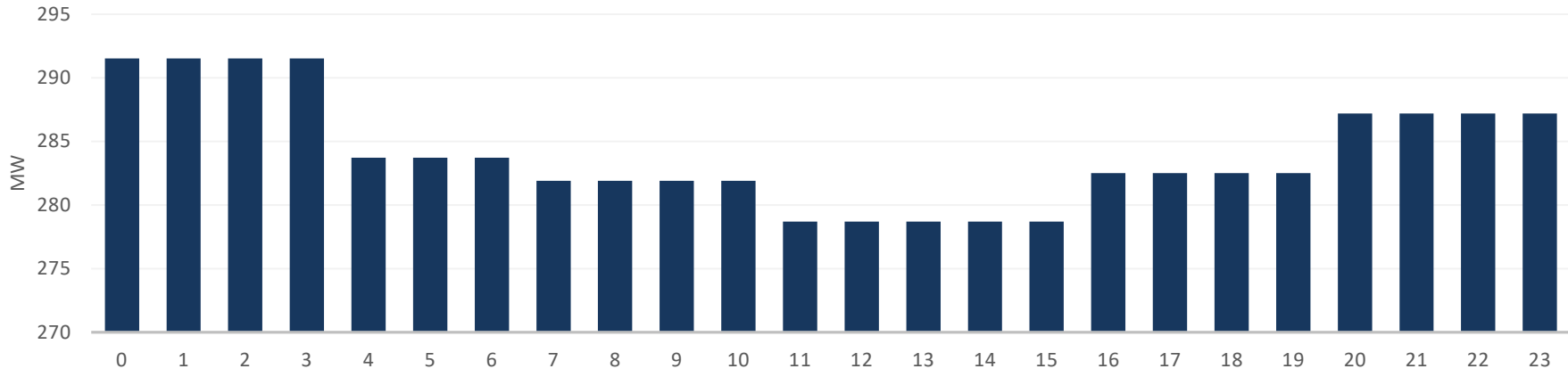
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



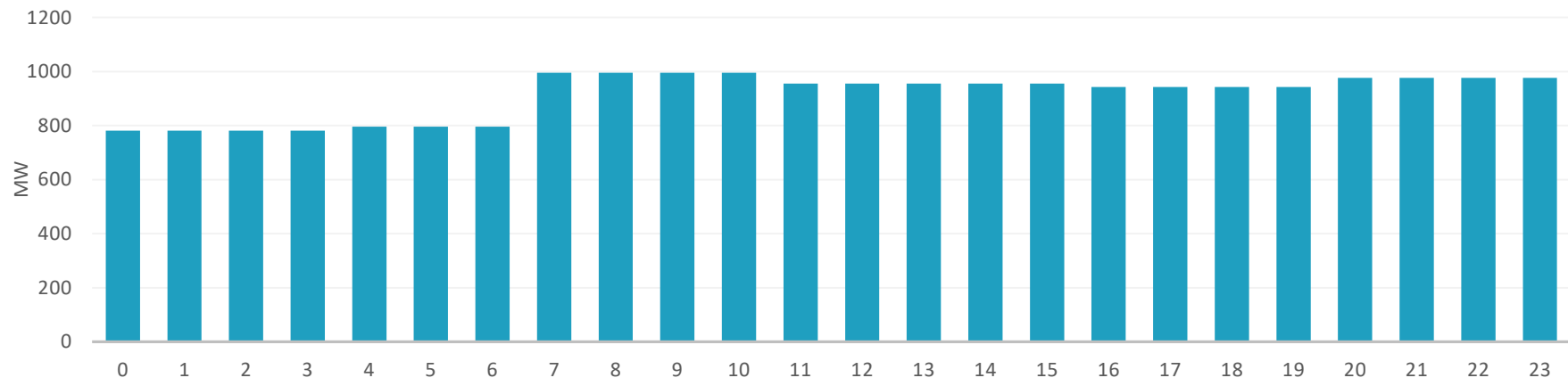
45. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 48.487 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,92 TL/MW azalarak 68,92 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

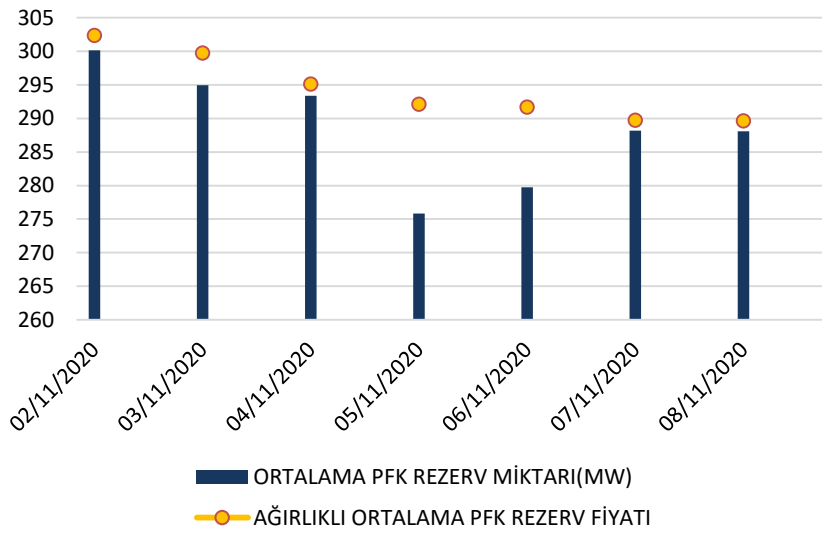


45. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.191 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 9,53 TL/MW azalarak 87,11 TL/MW olmuştur.

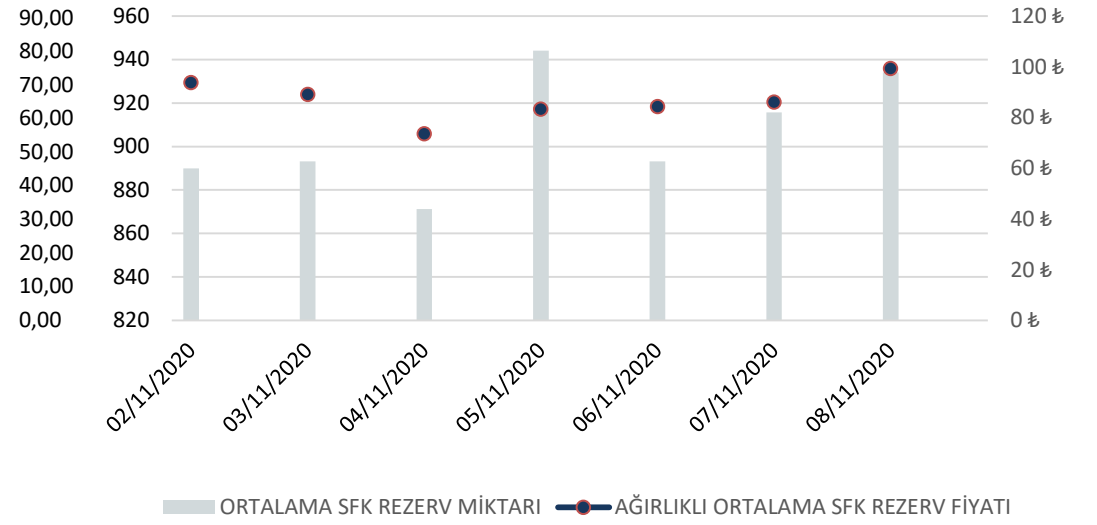
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



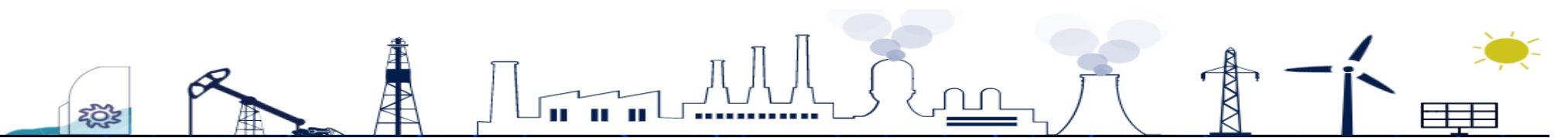
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



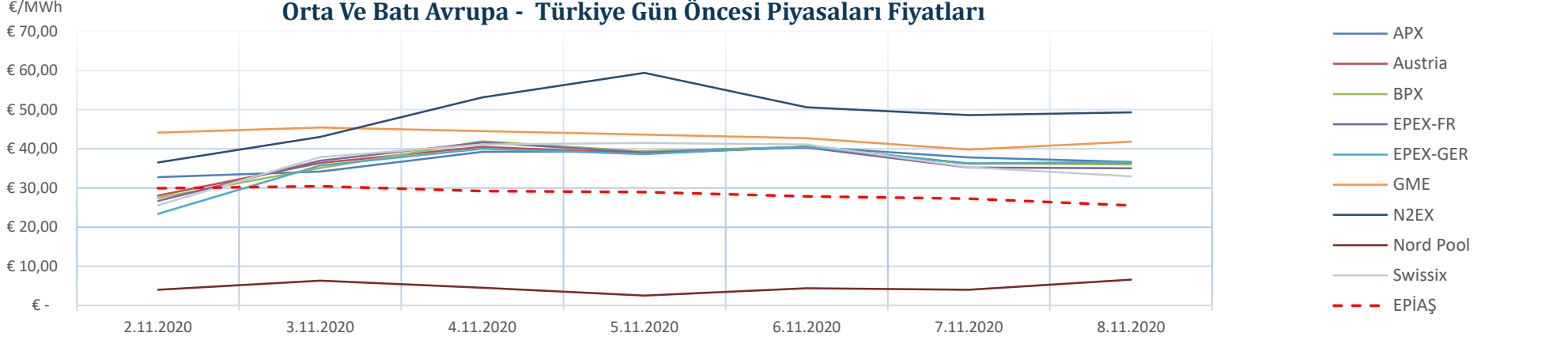
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	02/11/2020	03/11/2020	04/11/2020	05/11/2020	06/11/2020	07/11/2020	08/11/2020
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	300,14	294,95	293,38	275,84	279,74	288,16	288,07
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	84,79	79,54	70,26	64,30	63,42	59,51	59,33
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	889,88	893,17	871,29	944,08	893,13	915,67	934,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	93,74	89,06	73,57	83,23	84,27	85,99	99,32



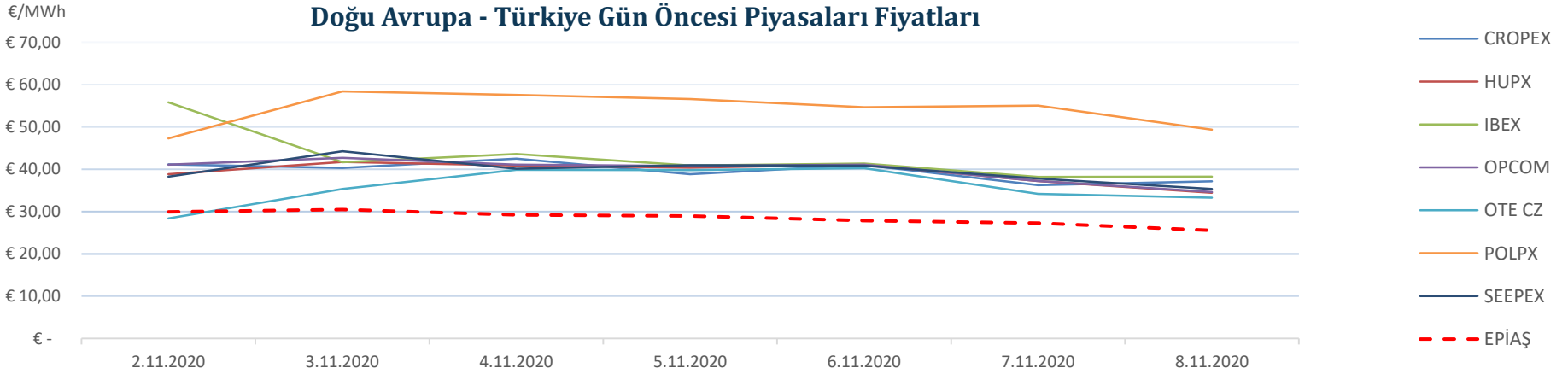
"45. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 35,09 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,58 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 28,46 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 5 Kasım 2020 Perşembe günü 59,4 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'de, en düşük gün ortalaması ise 5 Kasım 2020 Perşembe Günü 2,53 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	N2EX	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
2.11.2020	32,75 €	28,08 €	27,48 €	26,70 €	23,40 €	44,17 €	36,49 €	4,02 €	25,60 €	29,91 €
3.11.2020	34,17 €	36,37 €	35,12 €	36,99 €	35,74 €	45,43 €	43,02 €	6,37 €	37,89 €	30,45 €
4.11.2020	39,22 €	40,53 €	41,97 €	41,63 €	40,01 €	44,52 €	53,14 €	4,51 €	41,11 €	29,19 €
5.11.2020	39,36 €	38,81 €	39,29 €	39,02 €	38,66 €	43,62 €	59,40 €	2,53 €	41,52 €	28,97 €
6.11.2020	40,52 €	40,51 €	40,44 €	40,33 €	40,54 €	42,71 €	50,60 €	4,38 €	41,11 €	27,86 €
7.11.2020	37,79 €	36,22 €	36,26 €	35,21 €	36,23 €	39,80 €	48,59 €	4,00 €	35,31 €	27,27 €
8.11.2020	36,63 €	36,43 €	36,00 €	35,03 €	36,66 €	41,83 €	49,31 €	6,59 €	32,99 €	25,54 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
2.11.2020	41,17 €	38,83 €	55,82 €	41,09 €	28,36 €	47,30 €	38,22 €	29,91 €
3.11.2020	40,28 €	41,75 €	41,69 €	42,70 €	35,35 €	58,35 €	44,25 €	30,45 €
4.11.2020	42,50 €	40,87 €	43,57 €	41,06 €	39,82 €	57,54 €	40,11 €	29,19 €
5.11.2020	38,81 €	40,37 €	40,89 €	40,76 €	39,76 €	56,57 €	40,92 €	28,97 €
6.11.2020	41,03 €	41,10 €	41,36 €	41,10 €	40,25 €	54,65 €	40,82 €	27,86 €
7.11.2020	36,22 €	37,22 €	38,15 €	37,22 €	34,19 €	55,04 €	37,76 €	27,27 €
8.11.2020	37,16 €	34,45 €	38,22 €	34,65 €	33,27 €	49,32 €	35,31 €	25,54 €