

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (1. Hafta)

1. Haftada (28 Aralık - 03 Ocak),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 15,43 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 485.3132 MWh (saatlik ortalama 2.888 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 180.191 MWh (saatlik ortalama 1.073 MWh) azalması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 492.115 MWh (saatlik ortalama 2.929MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 235.235 MWh (saatlik ortalama 1.400 MWh) azalması,
- * DGP'de yerine getirilen talimat miktarının 27.319 MWh (saatlik ortalama 163 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının 235.386 MWh (saatlik ortalama 1.401 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	1. Hafta	% Değişim	52. Hafta
Ortalama PTF	282,13	↓ -5,19%	297,56
Maksimum PTF	334,03	↓ -40,88%	565,00
Minimum PTF	208,99	↓ -6,86%	224,39
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	280,01	↓ -6,79%	300,40
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	318,46	↓ -4,36%	332,99
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	262,33	↓ -3,38%	271,52
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.311	↓ -6,99%	22.911
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.854	↑ 12,23%	11.453
Maksimum Takas Miktarı	25.542	↓ -5,11%	26.917
Minimum Takas Miktarı	18.086	↓ -8,84%	19.840
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.208	↓ -4,61%	23.280
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.076	↓ -4,52%	27.311
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.371	↓ -0,41%	31.500
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.497	↑ 3,05%	31.534
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	164.340	↑ 13,65%	144.606
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.234	↓ -8,00%	36.122

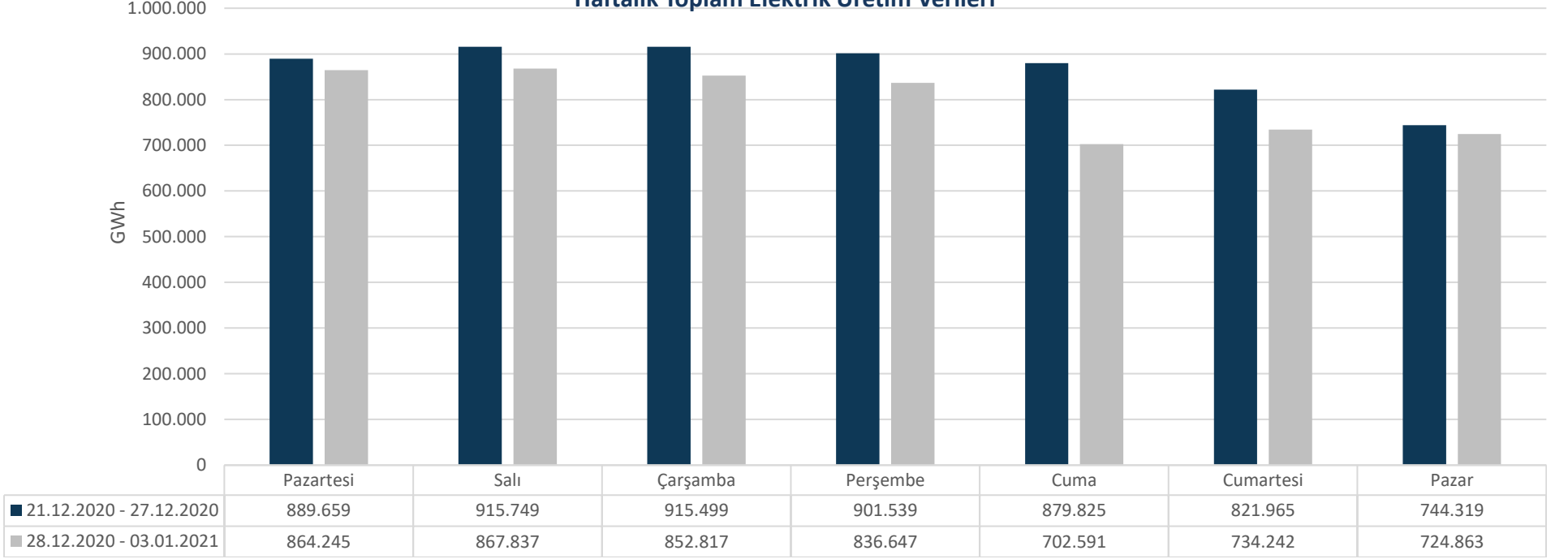
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

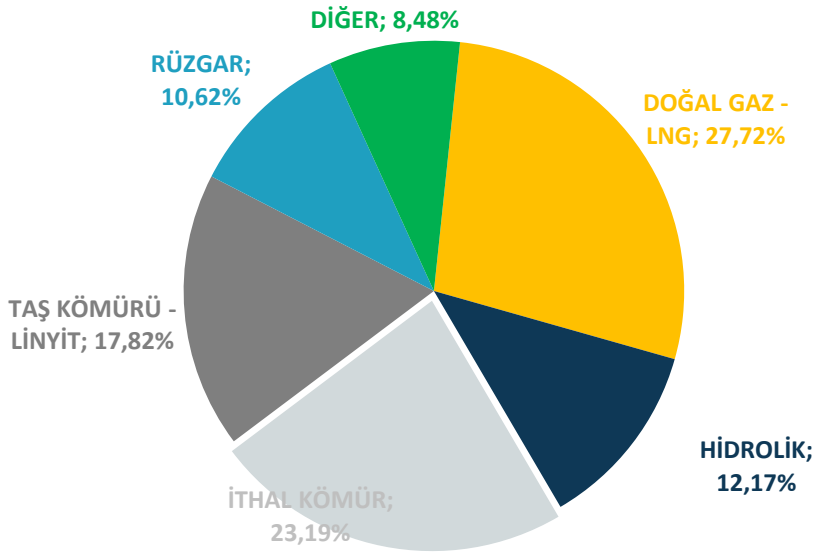


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 485.313 MWh azalarak 5.583.242 MWh olarak gerçekleşmiştir.

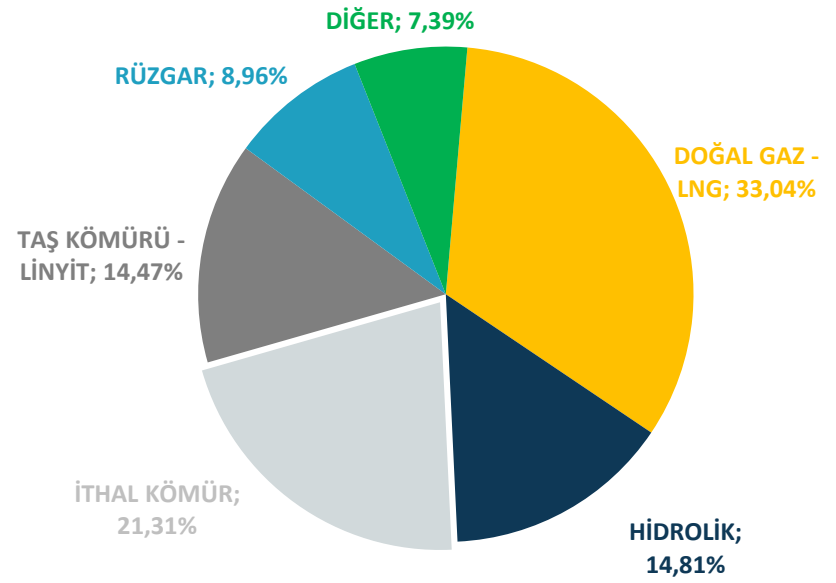
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (1. HAFTA)

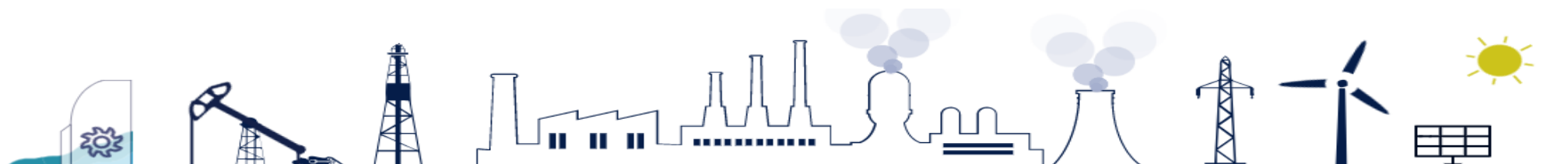


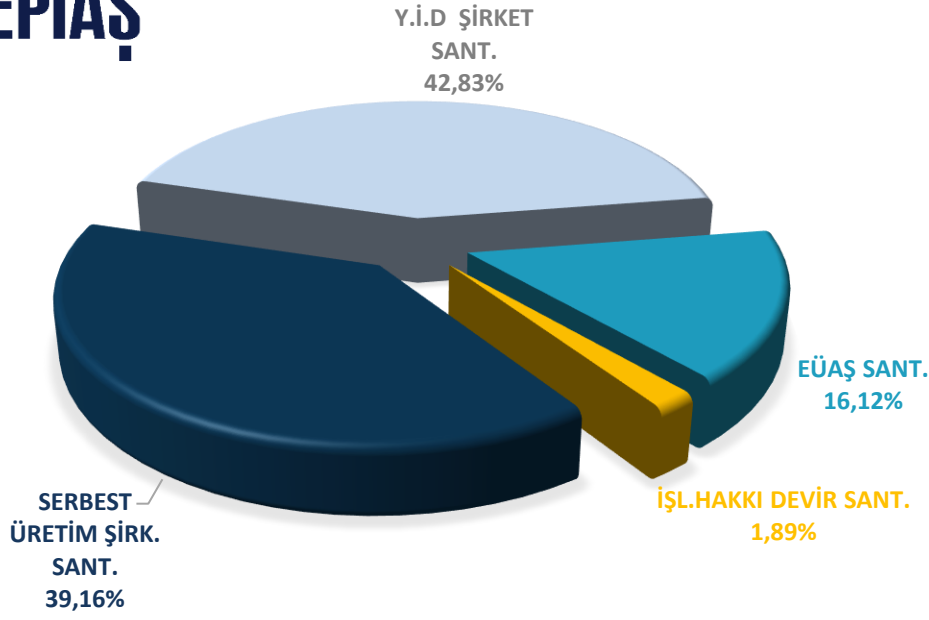
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (52. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.547.894 MWh (%27,72) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.294.632 MWh (%23,19) ile İthal Kömür, 995.069 MWh (%17,82) ile Taş Kömürü-Linyit, 679.368 MWh (%12,17) ile Hidrolik, 593.089 MWh (%10,62) ile Rüzgar, 473.190 MWh (%8,48) ile Diğer gelmektedir. Üretime %8,48 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 203.380 MWh ile Jeotermal, 122.807 MWh ile Güneş, 92.219 MWh ile Biogaz, 34.191 MWh ile Asfaltit, 14.656 MWh ile Atık Isı ve 5.937 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.815 MWh artarak 14.072 MWh, ihracatı 20.725 MWh azalarak 56.557 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



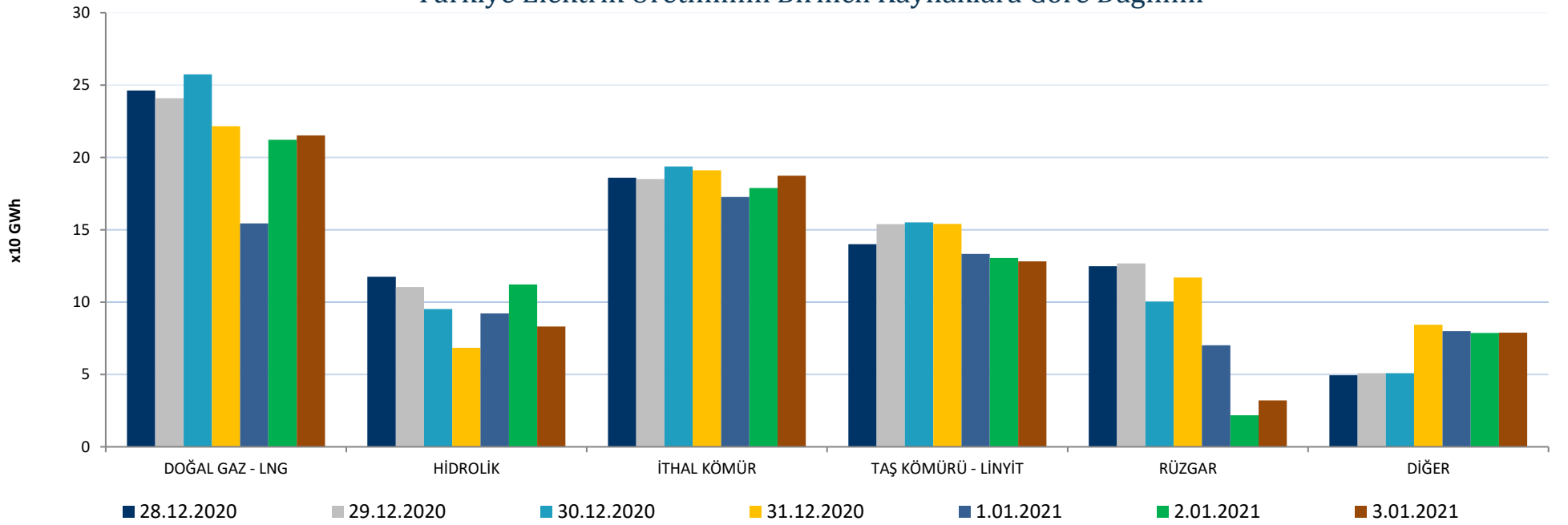


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 485.313 MWh azalarak 5.583.242 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 2.186.521 MWh (%39,16) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 2.391.140 MWh (%42,83), İ.H.D Şirket santralleri 105.386 MWh (%1,89) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 899.798 MWh (%16,12) bandında olmuştur.

	28.12.2020	29.12.2020	30.12.2020	31.12.2020	1.01.2021	2.01.2021	3.01.2021
DOĞAL GAZ - LNG	246.179	240.873	257.329	221.634	154.446	212.244	215.188
HİDROLİK	117.614	110.460	95.210	68.501	92.145	112.279	83.159
İTHAL KÖMÜR	186.030	185.070	193.731	191.055	172.583	178.818	187.345
RÜZGAR	124.830	126.677	100.412	116.961	70.280	21.776	32.154
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	140.124	153.793	155.171	154.086	133.255	130.473	128.166
DİĞER	49.466	50.963	50.965	84.411	79.883	78.653	78.850

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

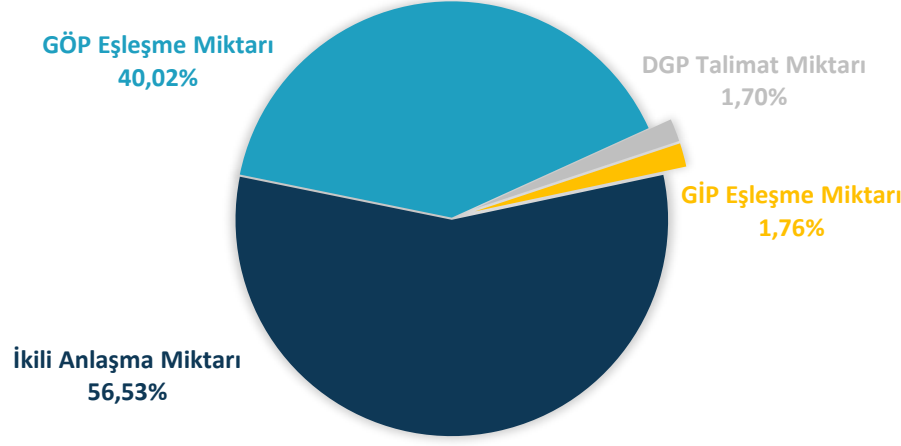


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 492.115 MWh azalarak 1.547.894 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 21.004 MWh azalarak 1.294.632 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 16.813 MWh artarak 473.190 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 235.235 MWh azalarak 679.368 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 101.522 MWh artarak 995.069 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 39.735 MWh artarak 593.089 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.270.294 MWh (%56,53) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.730.898 MWh (%40,02), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 164.340 MWh (%1,76) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 158.154 MWh (%1,70) olmuştur.

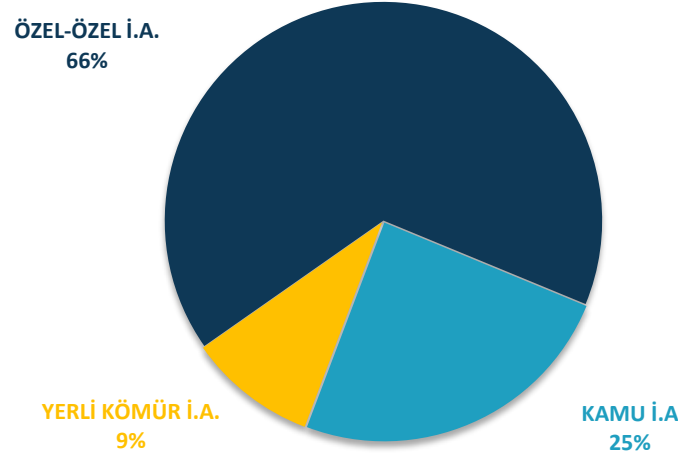
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.270.294 MWh (%56,53) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.730.898 MWh (%40,02), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 164.340 MWh (%1,76) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 158.154 MWh (%1,70) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 21.657 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 180.191 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 19.734 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 27.319 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



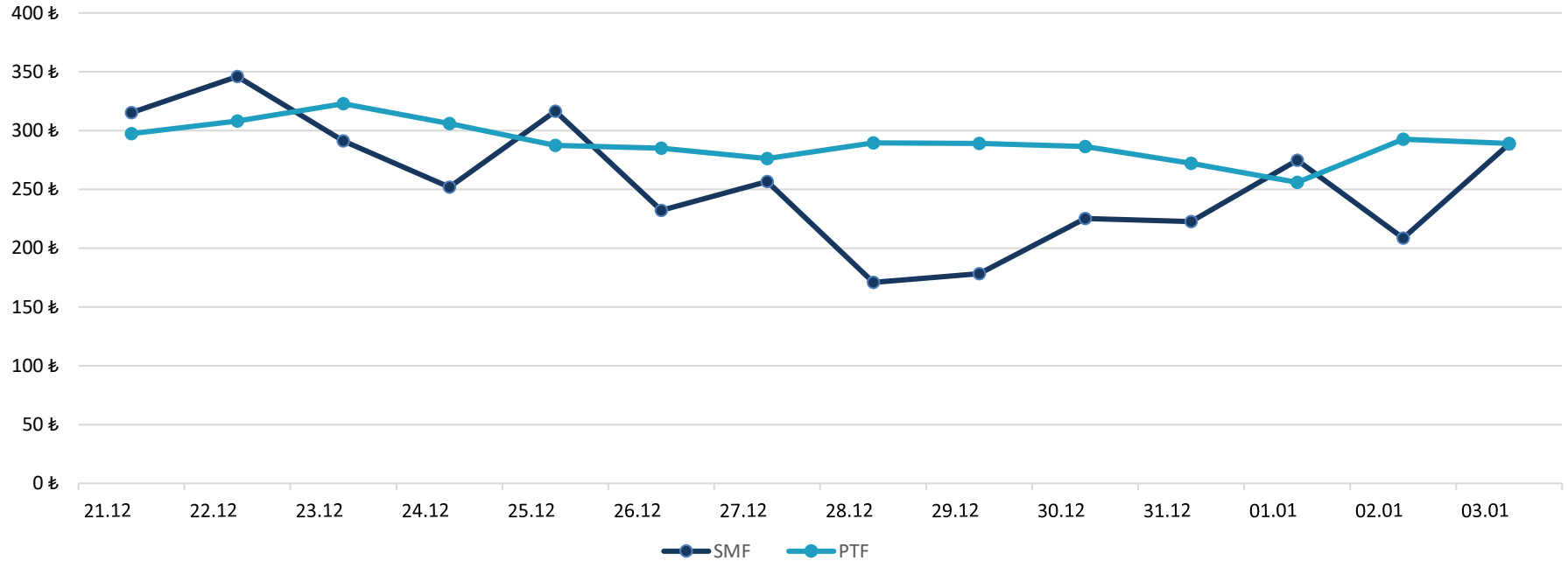
	28.12.2020	29.12.2020	30.12.2020	31.12.2020	1.01.2021	2.01.2021	3.01.2021
İKİLİ ANLAŞMA	774.203	768.395	756.750	776.419	739.377	725.742	729.408
GÖP	549.986	558.075	548.474	521.740	485.143	535.616	531.864
GİP	15.851	23.391	32.002	23.778	22.983	24.184	22.151
DGP	21.954	35.580	23.030	22.012	14.318	27.414	13.845
TOPLAM	1.361.993	1.385.441	1.360.256	1.343.950	1.261.820	1.312.957	1.297.268

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



21 Aralık - 03 Ocak 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



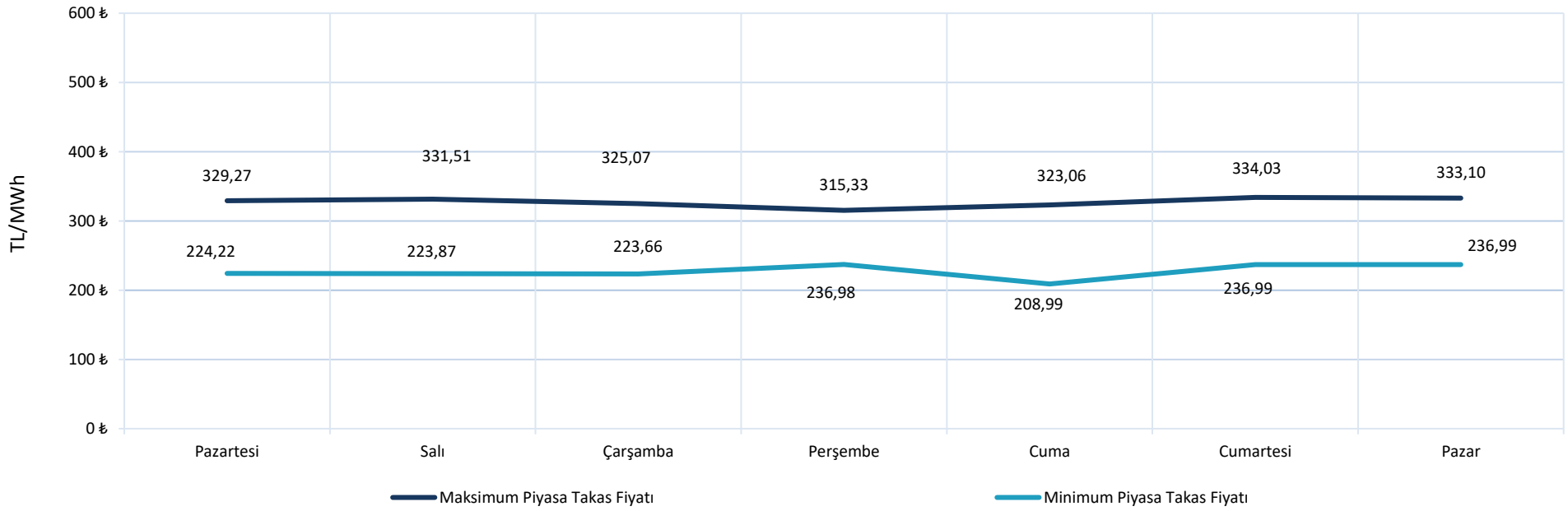
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 255,94 TL/MWh ile 1 Ocak Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması da 292,61 TL/MWh ile 2 Ocak Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 170,88 TL/MWh ile 28 Aralık Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 288,66 TL/MWh ile 3 Ocak Pazar gününe aittir.

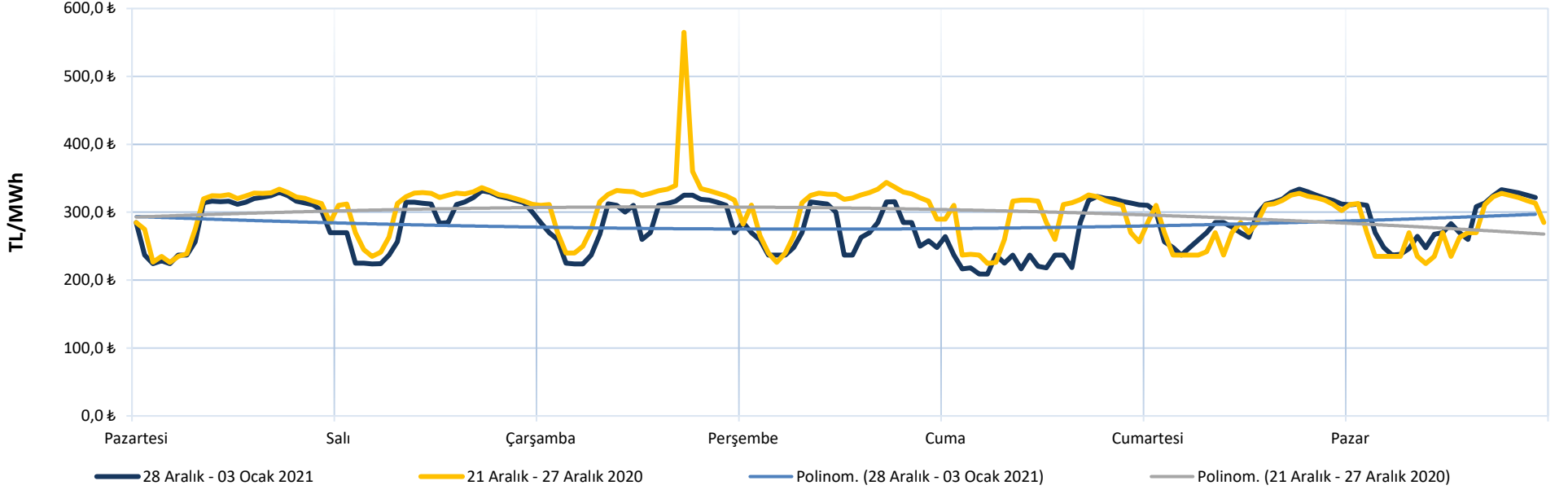
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 334,03 TL/MWh ile 2 Ocak Cumartesi günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 186,98 TL/MWh ile 28 Aralık Pazartesi günü saat 05.00'de gerçekleşmiştir.

28 Aralık - 03 Ocak 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



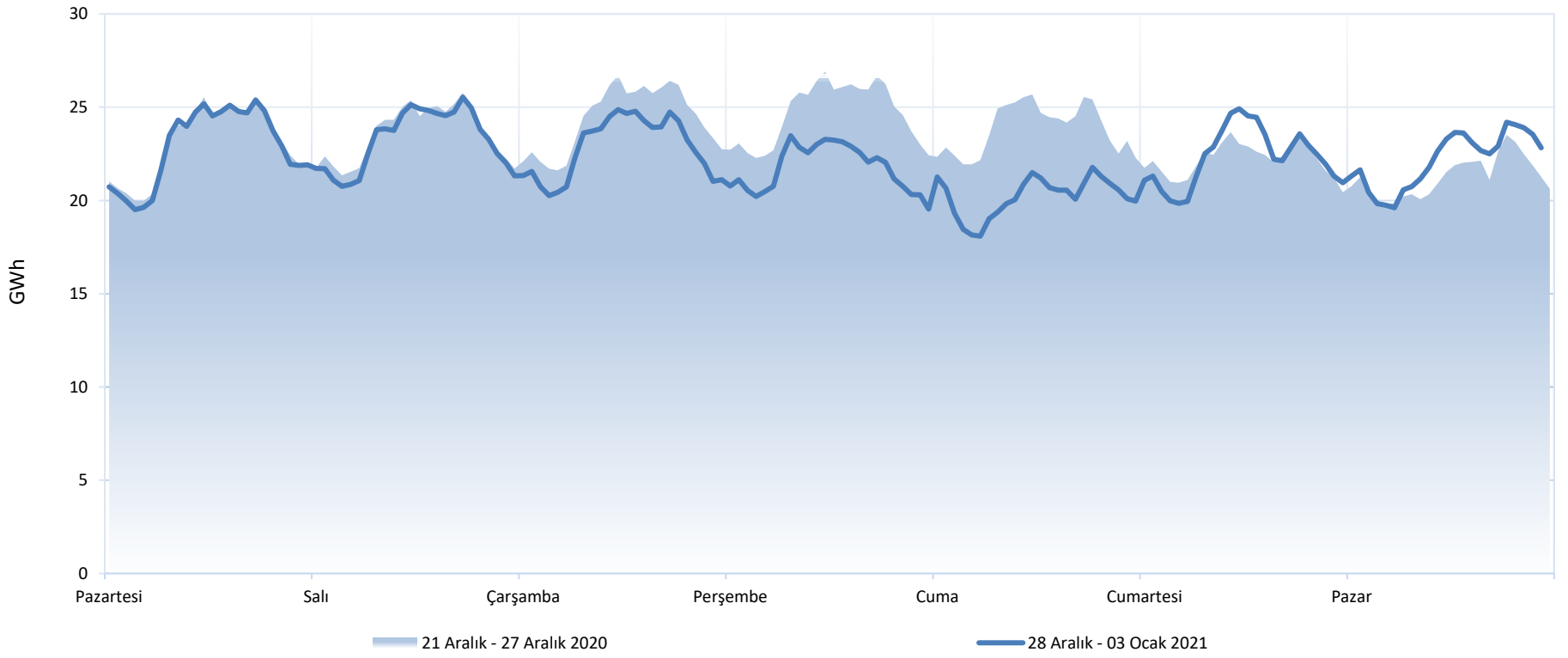
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 15,43 TL/MWh azalarak 282,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 36,42 TL/MWh azalış ile 30 Aralık 2020 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

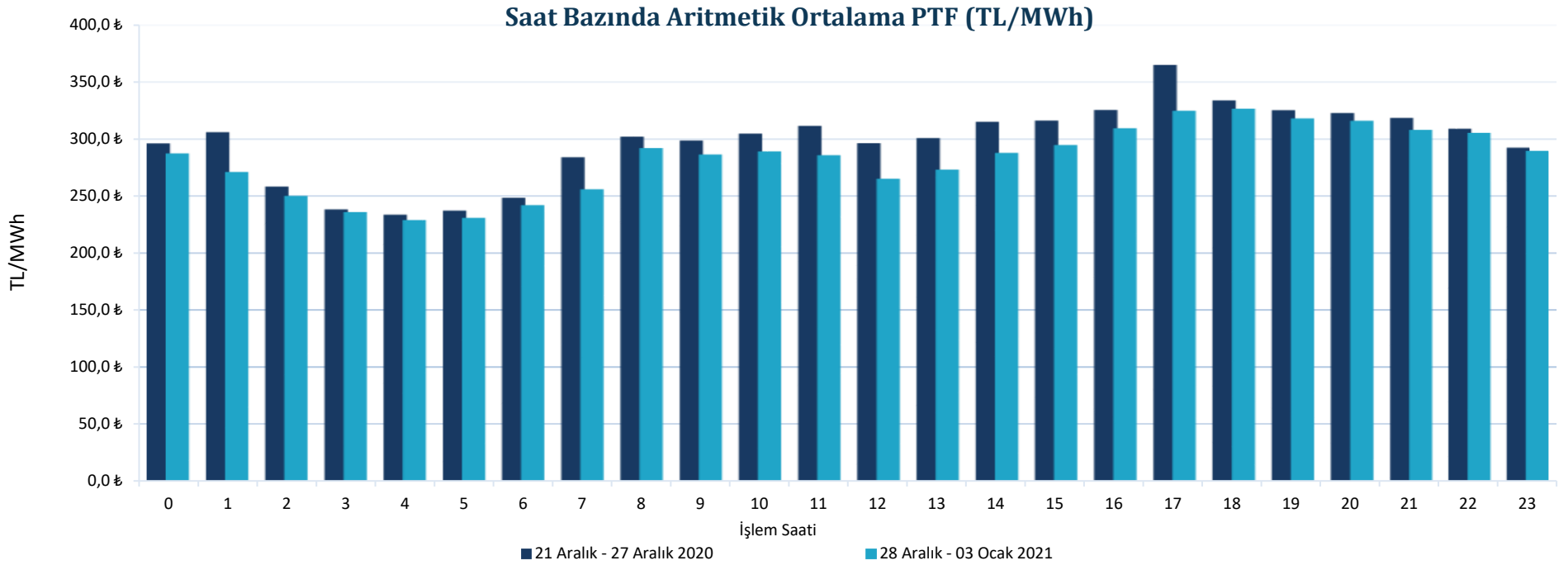
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 280,01 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 318,46 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 262,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

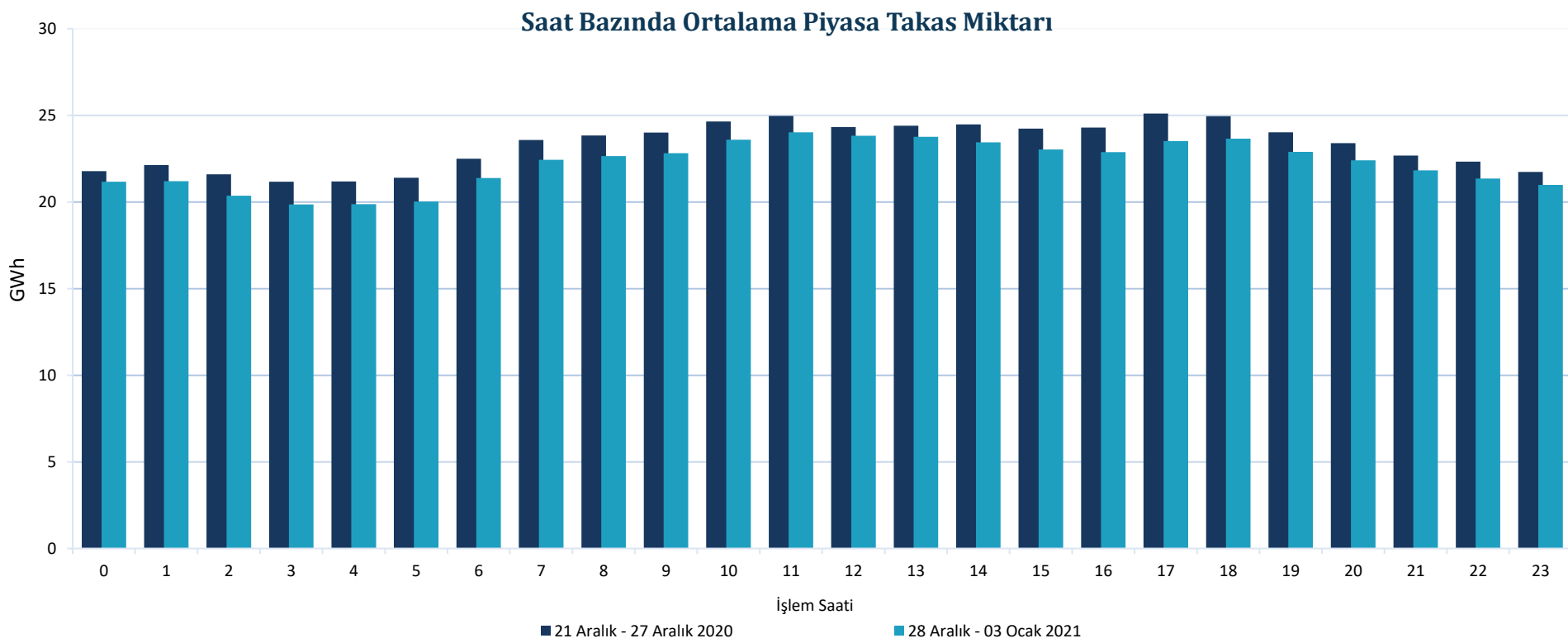


1. hafta genelinde maksimum eşleşme 29 Aralık Salı günü saat 17.00'de 25.542 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Ocak Cuma günü saat 05.00'te 18.086 MWh olarak gerçekleşmiştir.

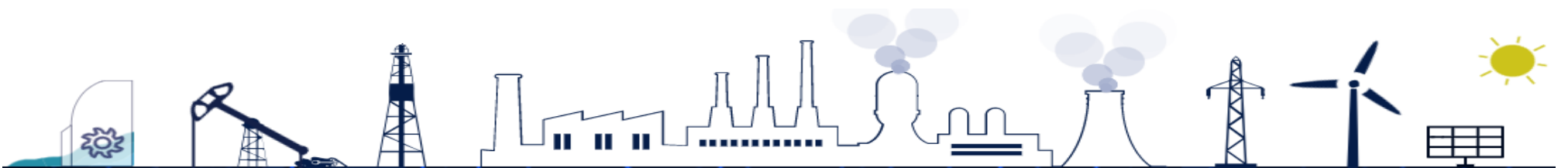




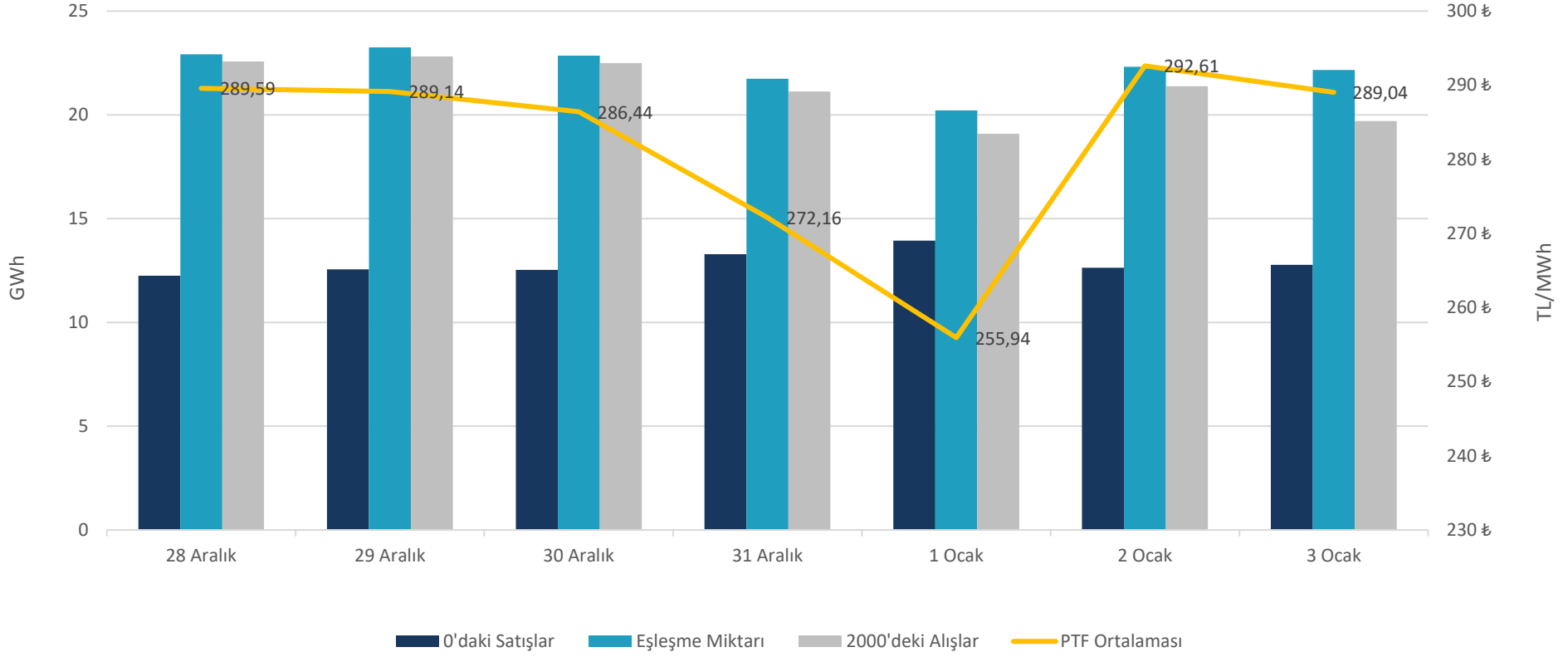
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 40,02 TL/MWh azalarak 324,59 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.582 MWh azalarak 23.521 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



1. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,85 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,31 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,21 GWh seviyesindedir. Bu değerler 52. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.401 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.072 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.600 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Ocak 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 36,67 TL/MWh artarak 292,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.314 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.301 MWh artması etkili olmuştur. 1 Ocak 2021 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 16,21 TL/MWh azalarak 255,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 658 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.038 MWh azalması etkili olmuştur.

1. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,5 (207.559 MWh) azalarak 4.380.716 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,6 (137.515 MWh) artarak 2.585.812 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,2 (235.386 MWh) artarak 2.159.432 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %7,0 (268.892 MWh) azalarak 3.580.164 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,1 (161.776 MWh) artarak 5.459.513 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %21,7 (317.276 MWh) azalarak 1.144.986 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %9808,5 (83.598 MWh) artarak 84.450 MWh seviyesine yükselmiştir.



04.01.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1110'dir. Bu hafta günlük ortalama 872 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

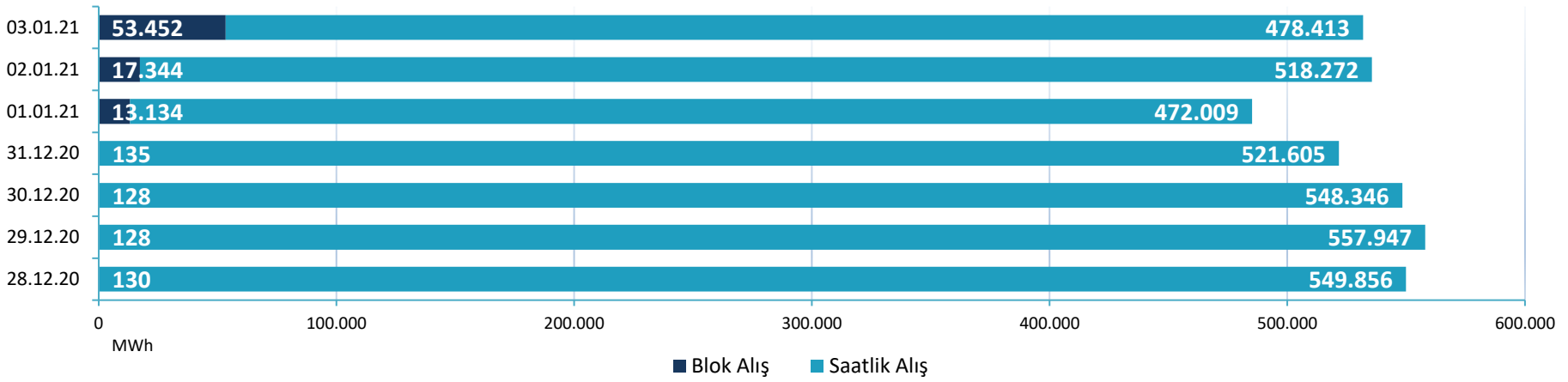
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 369.402 MWh,
- Blok satış miktarı 163.569 MWh,
- Saatlik alış miktarı 520.921 MWh,
- Blok alış miktarı 12.064 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -332.406 TL olarak gerçekleşmiştir.

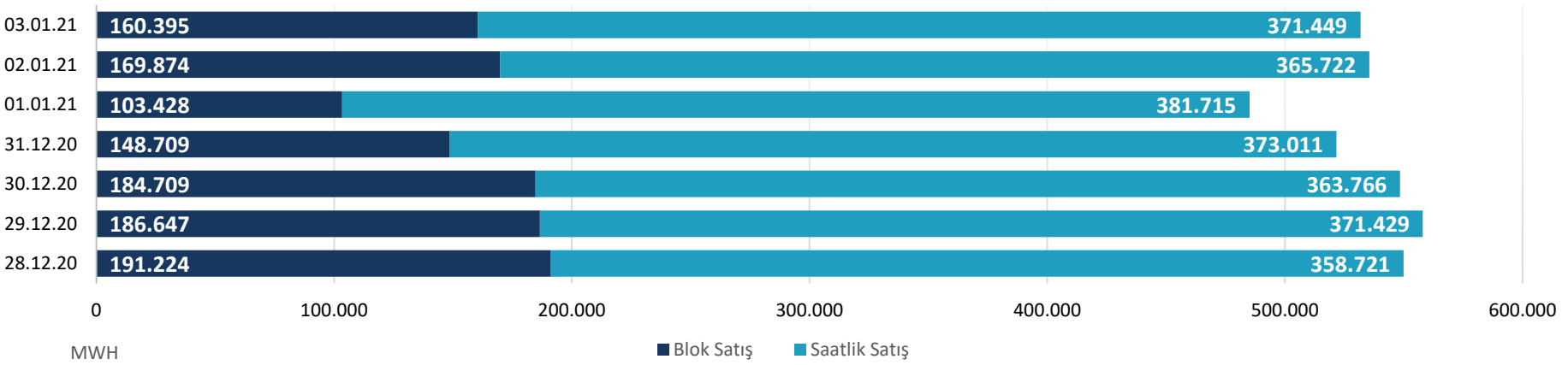
		28.12.20	29.12.2020	30.12.2020	31.12.2020	1.01.2021	2.01.2021	3.01.2021
ALİŞ	SAATLİK	549.856	557.947	548.346	521.605	472.009	518.272	478.413
	BLOK	130	128	128	135	13.134	17.344	53.452
SATIŞ	SAATLİK	358.721	371.429	363.766	373.011	381.715	365.722	371.449
	BLOK	191.224	186.647	184.709	148.709	103.428	169.874	160.395

* Değerleri MWh cinsindedir.

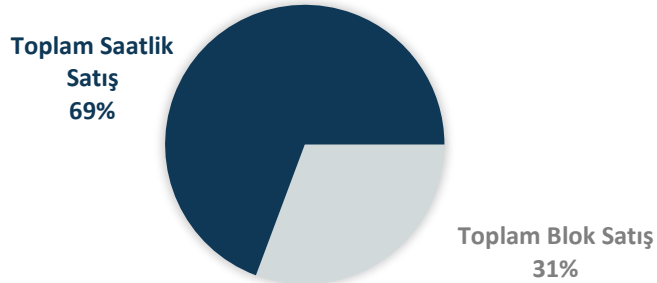
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

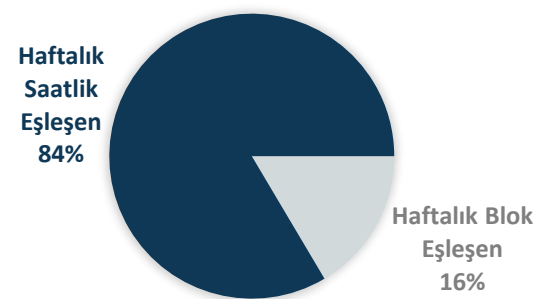


28 Aralık - 03 Ocak 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

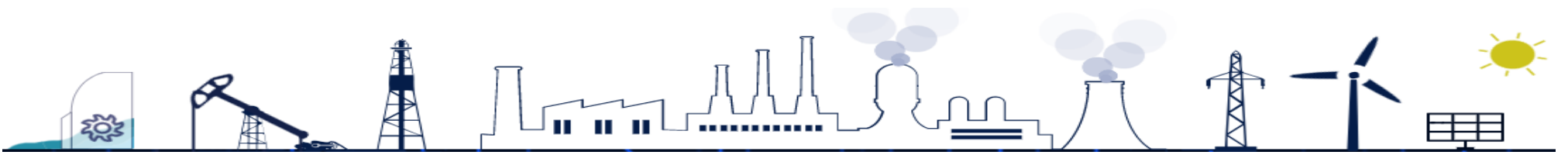


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %69'u saatlik, %31'i blok tekliftir.

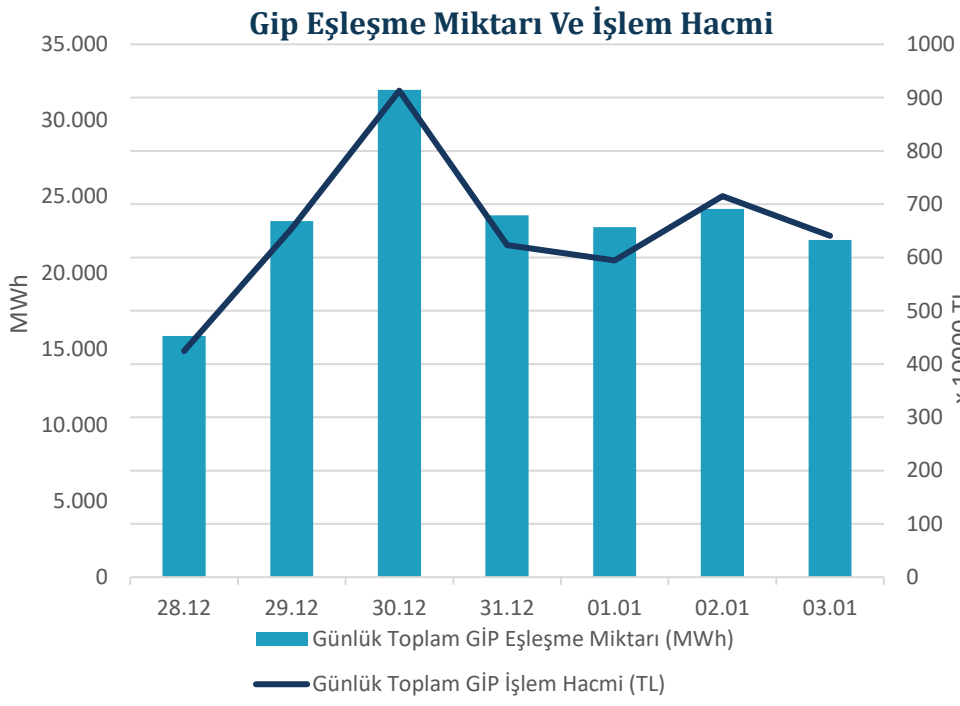
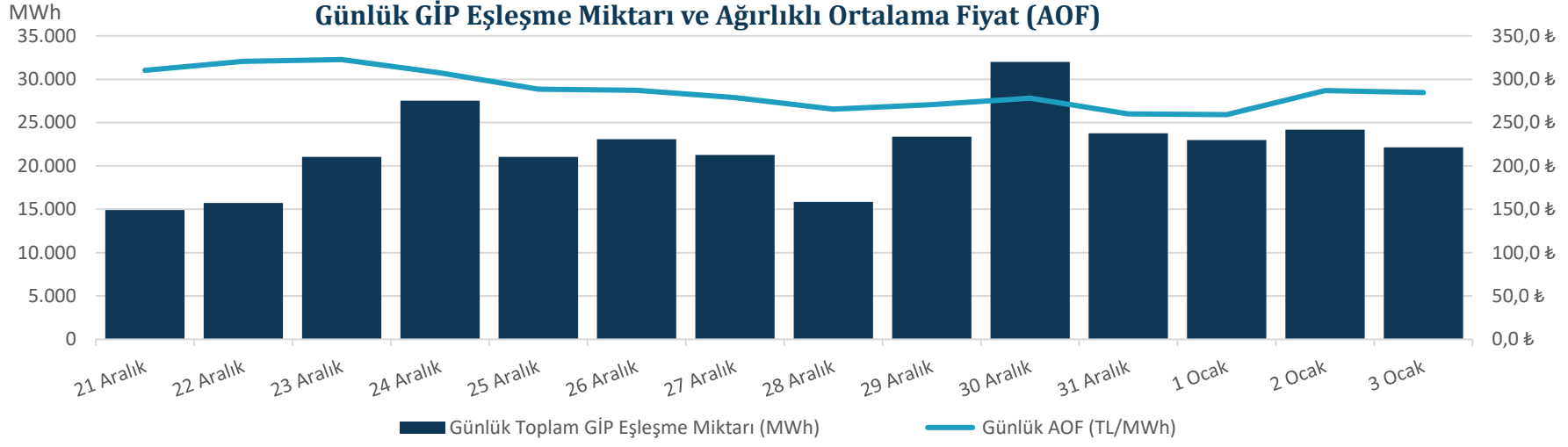
28 Aralık - 03 Ocak 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Ocak 2021 Pazar günü saat 19.00'da 335,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 164.340 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Ocak 2021 Pazar günü saat 19.00'da 335,37 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 30 Aralık 2020 Çarşamba saat 13.00'de 2.132 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Aralık 2020 Çarşamba günü, minimum ticaret 28 Aralık 2020 Pazartesi günü olmuştur.

04.01.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1109 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 511 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
21.12.2020	319,08	14.926	4.762.612	395,82	50,01
22.12.2020	330,72	15.718	5.198.380	498,99	225,00
23.12.2020	339,81	21.048	7.152.277	604,99	133,91
24.12.2020	315,56	27.530	8.687.354	382,72	170,27
25.12.2020	292,56	21.031	6.152.826	389,99	180,01
26.12.2020	295,59	23.092	6.825.724	389,04	170,35
27.12.2020	280,18	21.261	5.956.732	360,00	217,71
28.12.2020	267,71	15.851	4.243.533	332,59	15,78
29.12.2020	279,81	23.391	6.544.883	334,93	10,11
30.12.2020	285,31	32.002	9.130.419	349,99	175,97
31.12.2020	262,10	23.778	6.232.180	390,00	150,02
1.01.2021	258,62	22.983	5.943.977	399,90	70,00
2.01.2021	295,64	24.184	7.149.839	374,99	52,10
3.01.2021	289,19	22.151	6.405.859	390,00	110,11

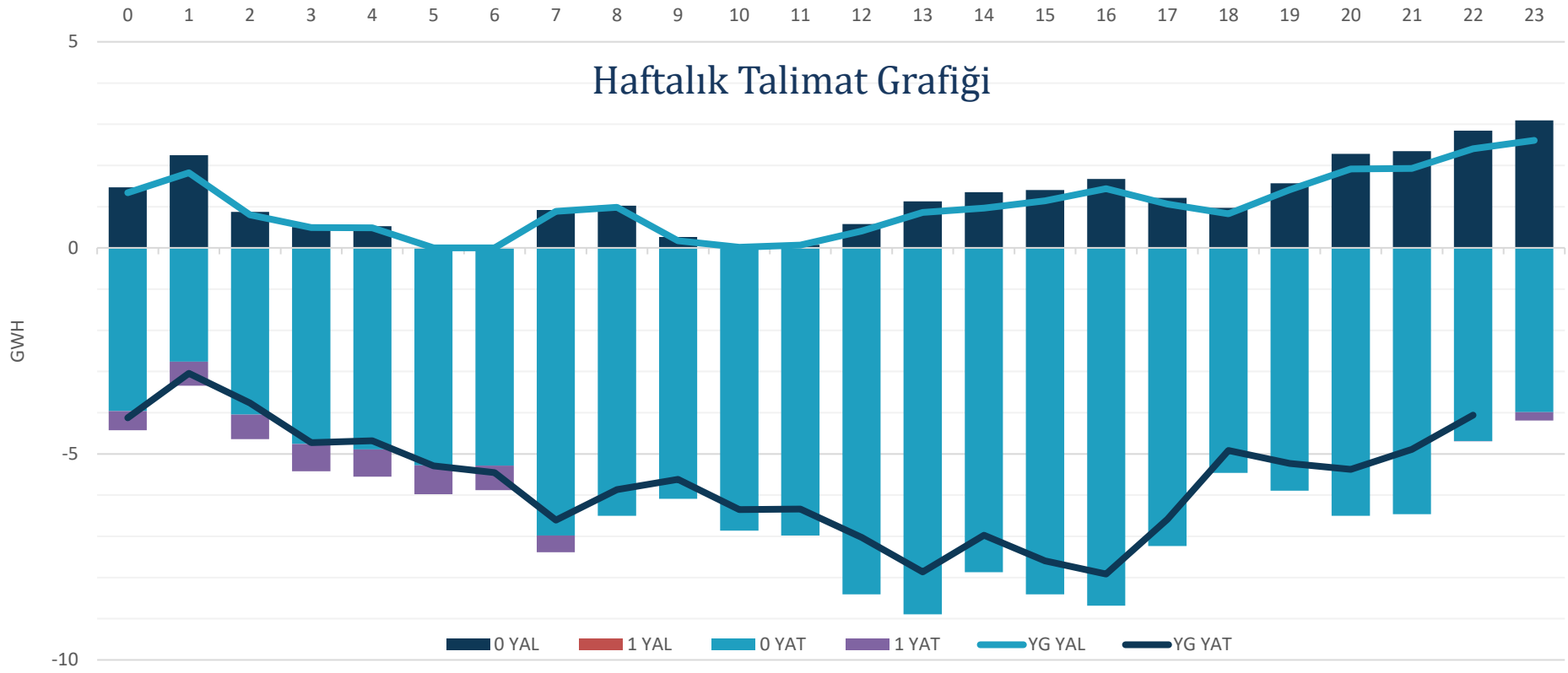
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %97'si 0 kodlu, % 3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

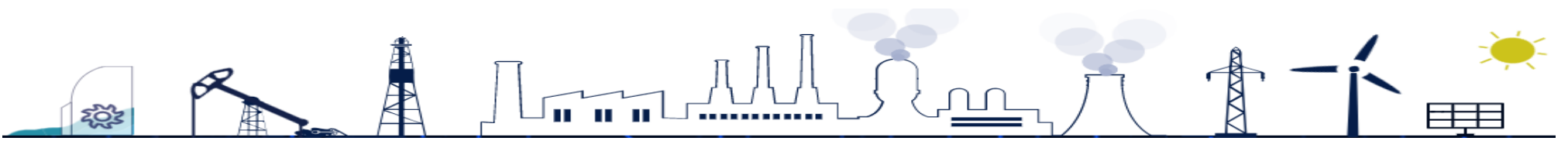
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 27.319 MWh azalarak 158.154 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %97'si 0 kodlu, %3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 1. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 61.960 MWh artarak 134.141 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 89.280 MWh azalarak 24.013 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Ocak 2021 Cuma günü 11.420 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Ocak 2021 Cumartesi günü 412 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 29 Aralık 2020 Salı günü 34.545 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 1 Ocak 2021 Cuma günü 2.898 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
28.12.2020	1.256	0	1.256	24.726	1.031	25.757
29.12.2020	1.063	0	1.063	38.818	744	39.562
30.12.2020	1.611	0	1.611	21.014	3.090	24.103
31.12.2020	1.650	0	1.650	22.732	0	22.732
01.01.2021	14.427	0	14.427	2.966	0	2.966
02.01.2021	433	0	433	29.335	0	29.335
03.01.2021	7.948	0	7.948	7.301	0	7.301

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

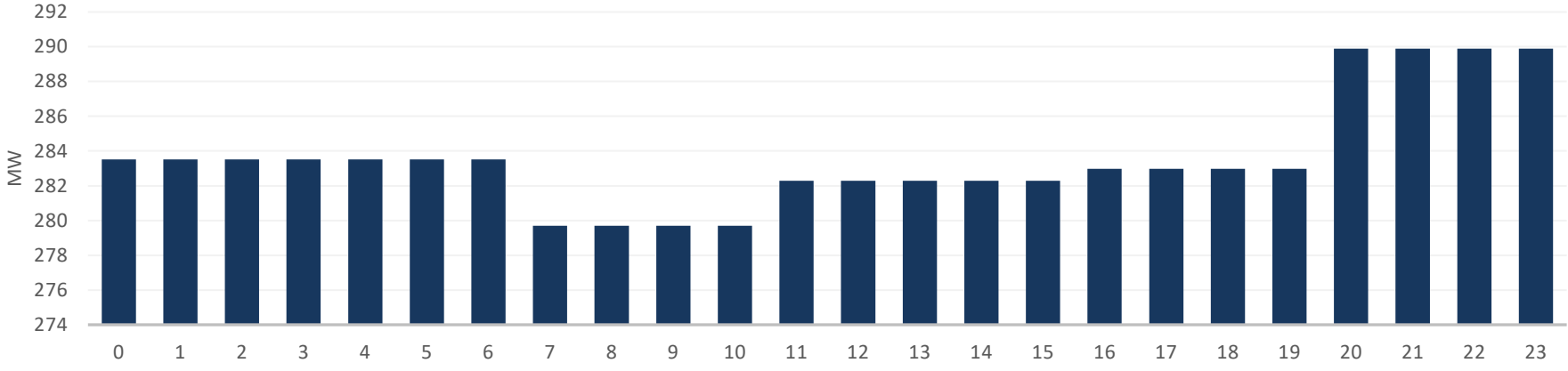


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 1.Hafta Raporu | 11

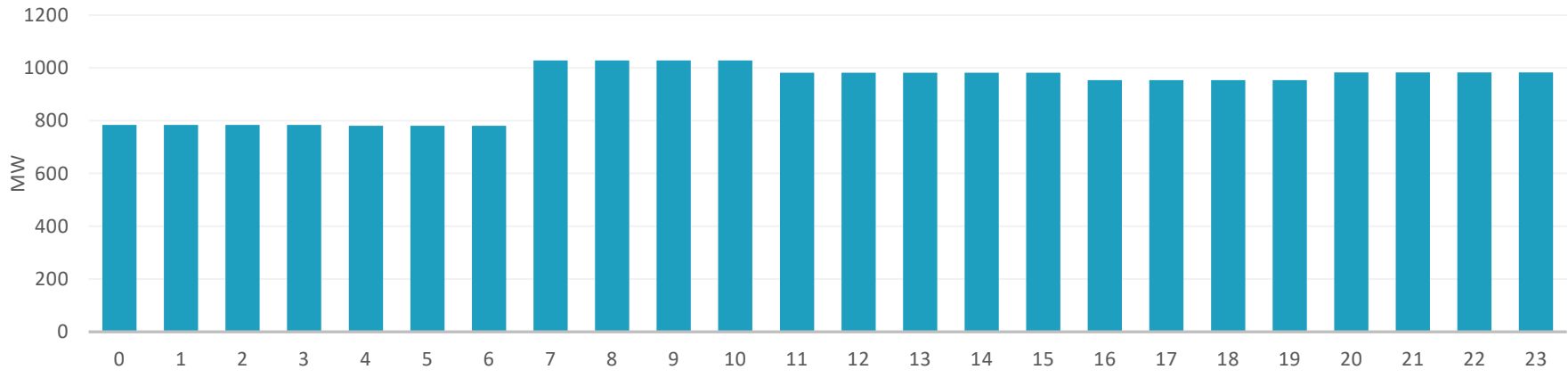
1. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.644 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 3,01 TL/MW azalarak 56,67 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

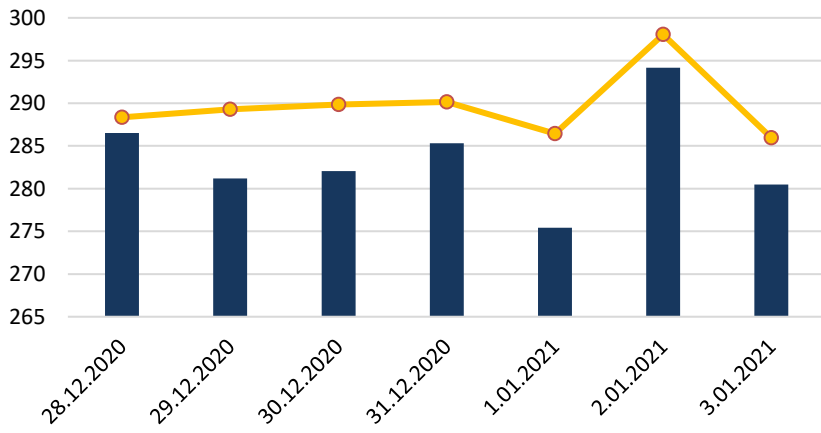


1. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.724 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 0,48 TL/MW artarak 79,63 TL/MW olmuştur.

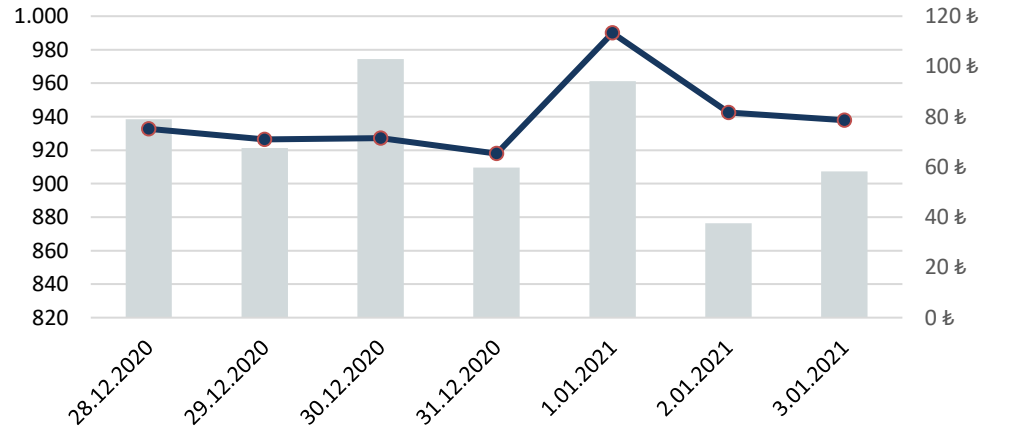
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



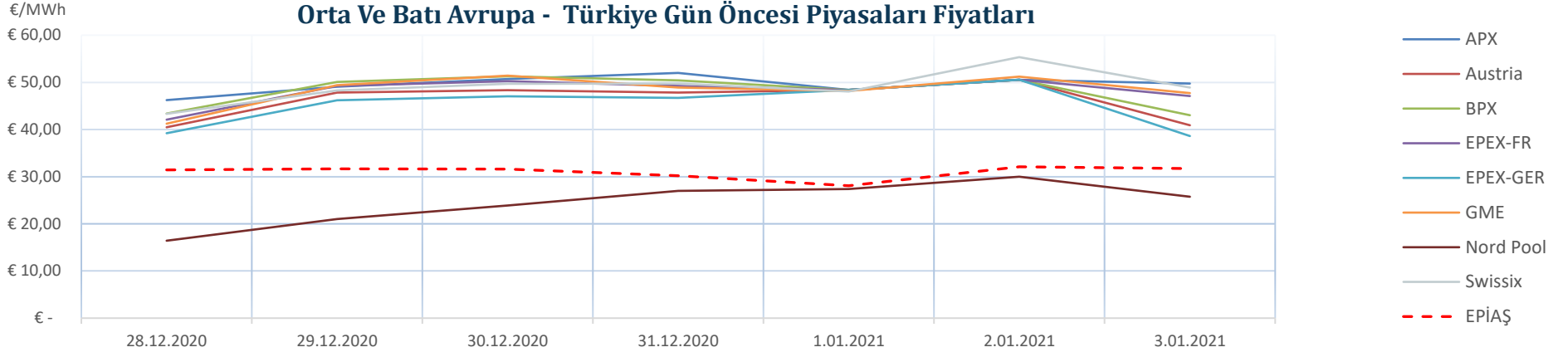
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	28.12.2020	29.12.20	30.12.20	31.12.20	1.1.21	2.1.21	3.1.21
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	286,52	281,21	282,06	285,30	275,44	294,17	280,48
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	53,36	55,55	56,80	57,52	49,02	75,54	47,87
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	938,38	921,25	974,46	909,54	961,29	876,29	907,29
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	75,20	70,94	71,46	65,30	113,32	81,65	78,56



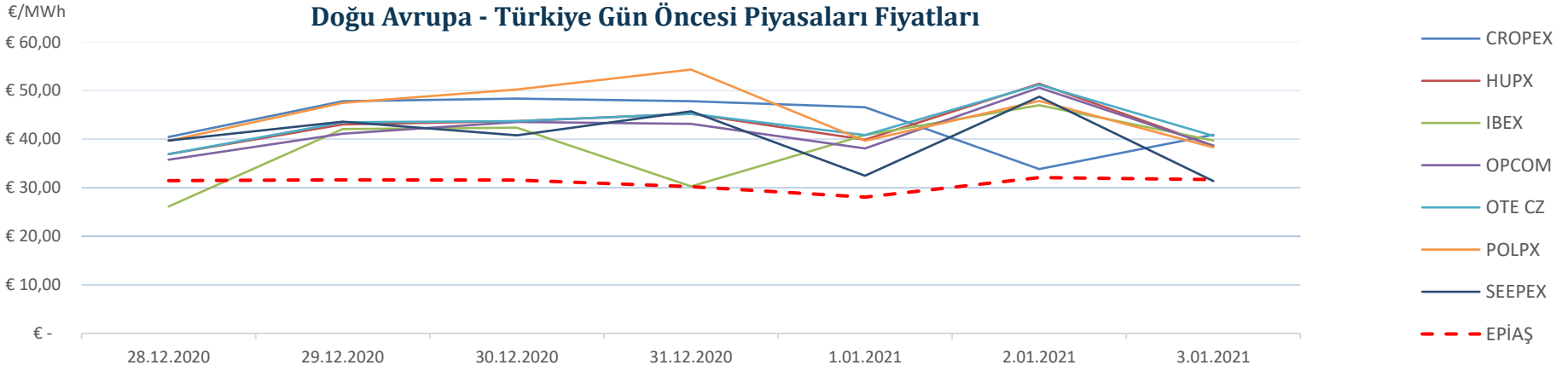
"1. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 43,36 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 42,18 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 30,97 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Ocak 2021 Cumartesi günü 55,35 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'de, en düşük gün ortalaması ise 28 Aralık 2020 Pazartesi Günü 16,42 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
28.12.2020	46,24 €	40,48 €	43,37 €	42,09 €	39,21 €	41,24 €	16,42 €	43,33 €	31,46 €
29.12.2020	49,10 €	47,85 €	50,10 €	49,23 €	46,21 €	49,43 €	21,04 €	48,31 €	31,65 €
30.12.2020	50,71 €	48,36 €	51,28 €	50,27 €	47,07 €	51,43 €	23,91 €	49,69 €	31,58 €
31.12.2020	52,00 €	47,84 €	50,44 €	49,23 €	46,70 €	48,92 €	27,00 €	49,73 €	30,21 €
1.01.2021	48,40 €	48,40 €	48,40 €	48,40 €	48,40 €	48,17 €	27,37 €	48,06 €	28,08 €
2.01.2021	50,56 €	50,56 €	50,56 €	50,56 €	50,56 €	51,22 €	29,99 €	55,35 €	32,10 €
3.01.2021	49,77 €	40,93 €	43,03 €	47,10 €	38,62 €	47,73 €	25,77 €	48,88 €	31,71 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
28.12.2020	40,48 €	36,93 €	26,14 €	35,78 €	36,93 €	39,70 €	39,72 €	31,46 €
29.12.2020	47,84 €	43,03 €	42,08 €	41,16 €	43,51 €	47,47 €	43,60 €	31,65 €
30.12.2020	48,36 €	43,74 €	42,37 €	43,54 €	43,74 €	50,23 €	40,77 €	31,58 €
31.12.2020	47,83 €	45,23 €	30,31 €	43,17 €	45,23 €	54,34 €	45,77 €	30,21 €
1.01.2021	46,59 €	39,88 €	40,85 €	38,11 €	40,86 €	39,70 €	32,46 €	28,08 €
2.01.2021	33,85 €	51,42 €	47,00 €	50,61 €	51,22 €	47,88 €	48,75 €	32,10 €
3.01.2021	40,92 €	38,68 €	39,74 €	38,68 €	40,70 €	38,31 €	31,38 €	31,71 €