

# EPIAŞ



## **ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (3. Hafta)**

### 3. Haftada (11 Ocak - 17 Ocak),

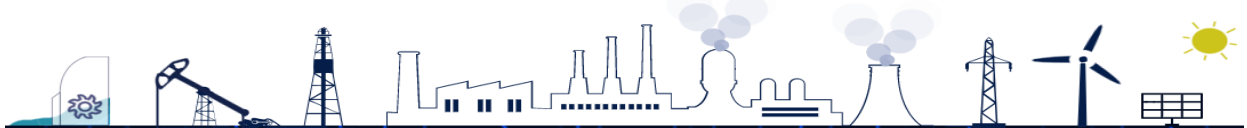
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 17,56 TL/MWh artması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 122.340 MWh (saatlik ortalama 728 MWh) artması,
- \* GİP eşleşme miktarının 52.114 MWh (saatlik ortalama 310 MWh) artması,
- \* Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 160.647 MWh (saatlik ortalama 956 MWh) artması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 388.081 MWh (saatlik ortalama 2.310 MWh) artması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 244.761 MWh (saatlik ortalama 1.457 MWh) azalması,
- \* Fiyattan bağımsız satış miktarının 217.165 MWh (saatlik ortalama 1.293 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

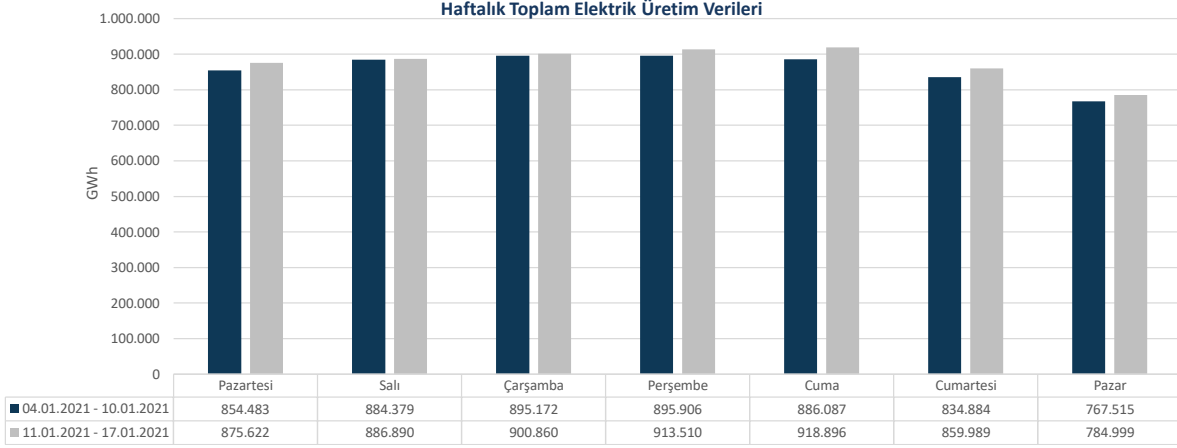
	3. Hafta	% Değişim	2. Hafta
Ortalama PTF	305,92	↑ 6,09%	288,36
Maksimum PTF	356,23	↑ 8,91%	327,10
Minimum PTF	186,99	↓ -6,51%	200,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	309,66	↑ 6,43%	290,96
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	324,92	↑ 2,08%	318,31
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	288,91	↑ 8,59%	266,07
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.388	↑ 1,99%	22.932
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.529	↓ -9,35%	13.822
Maksimum Takas Miktarı	27.486	↑ 0,15%	27.446
Minimum Takas Miktarı	19.472	↓ -0,49%	19.568
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.793	↑ 0,00%	23.792
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.955	↓ -0,06%	27.971
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.818	↓ -0,26%	31.900
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.161	↓ -3,71%	34.440
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	191.580	↑ 37,37%	139.466
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.552	↑ 2,03%	35.824

\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

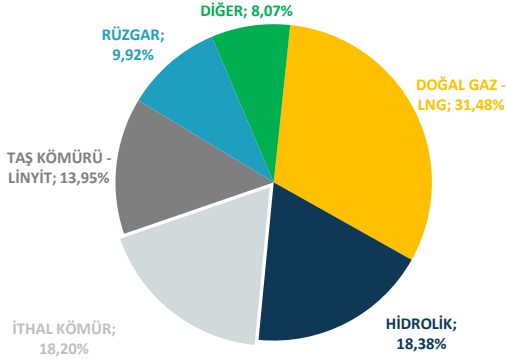
\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



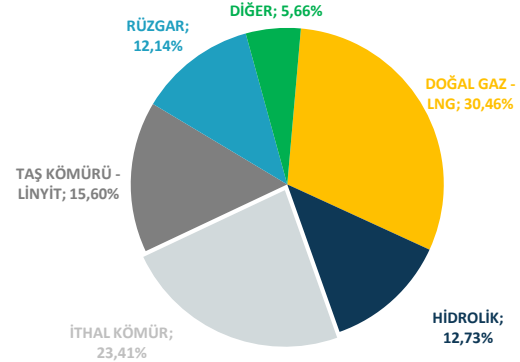
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 122.340 MWh artarak 6.140.766 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (3. HAFTA)



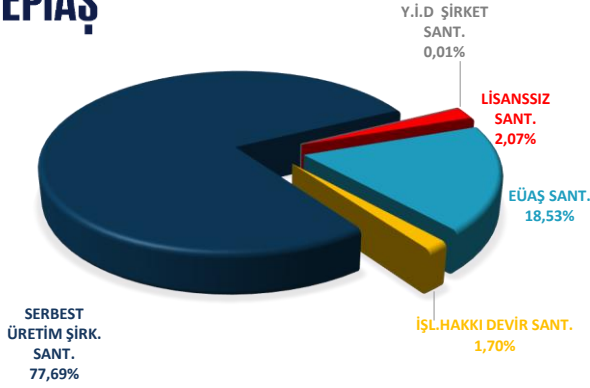
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.933.129 MWh (%31,48) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.128.687 MWh (%18,38) ile Hidrolik, 1.117.873 MWh (%18,20) ile İthal Kömür, 856.340 MWh (%13,95) ile Taş Kömürü-Linyit, 609.238 MWh (%9,92) ile Rüzgar, 495.498 MWh (%8,07) ile Diğer gelmektedir. Üretime %8,07 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 206.444 MWh ile Jeotermal, 133.583 MWh ile Güneş, 95.402 MWh ile Biogaz, 39.460 MWh ile Asfaltit, 14.597 MWh ile Atık İsi ve 6.012 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.770 MWh azalarak 14.012 MWh, ihracatı 1.210 MWh azalarak 30.690 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



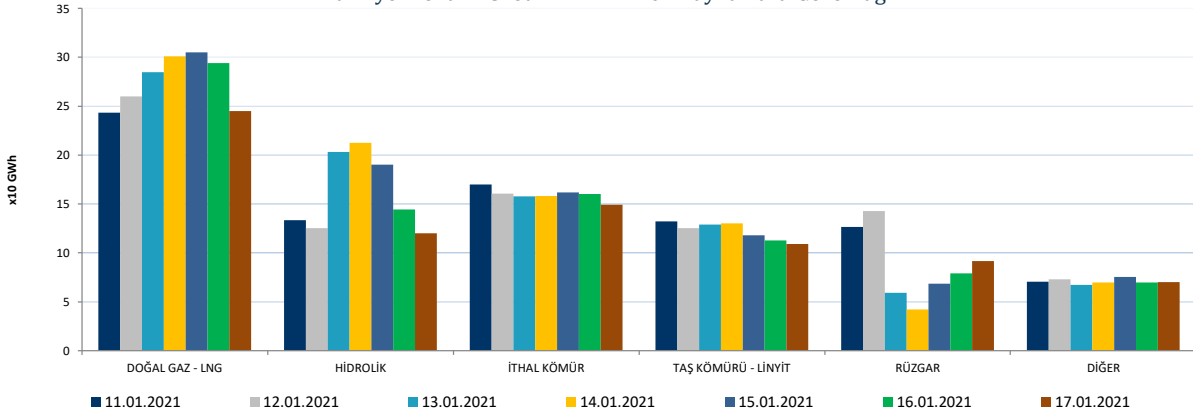


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 122.340 MWh artarak 6.140.766 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.770.981 MWh (%77,69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 127.059 MWh (%2,07), Y.İ.D Şirket santralleri 852 MWh (%0,01), İ.H.D Şirket santralleri 104.227 MWh (%1,70) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.137.647 MWh (%18,53) bandında olmuştur.

	11.01.2021	12.01.2021	13.01.2021	14.01.2021	15.01.2021	16.01.2021	17.01.2021
DOĞAL GAZ - LNG	243.435	259.780	284.602	301.127	305.075	294.191	244.918
HİDROLİK	133.291	125.294	203.112	212.443	190.135	144.336	120.077
İTHAL KÖMÜR	169.914	160.699	157.843	158.053	161.834	160.177	149.354
RÜZGAR	126.360	142.850	59.055	41.935	68.616	78.866	91.556
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	132.047	125.150	129.071	130.277	117.997	112.632	109.165
DİĞER	70.574	73.118	67.177	69.675	75.240	69.787	69.928

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

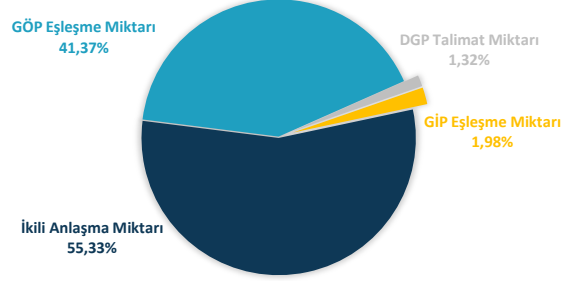


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 160.647 MWh artarak 1.933.129 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 244.761 MWh azalarak 1.117.873 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 165.892 MWh artarak 495.498 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 388.081 MWh artarak 1.128.687 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 51.603 MWh azalarak 856.340 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 96.994 MWh azalarak 609.238 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.345.452 MWh (%55,33) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.997.240 MWh (%41,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 191.580 MWh (%1,98) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 127.335 MWh (%1,32) olmuştur.

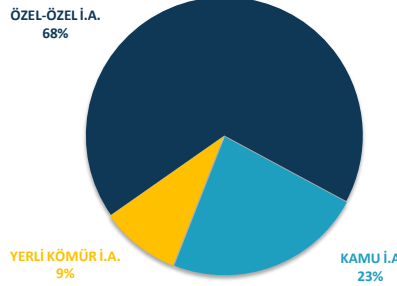
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 5.345.452 MWh (%55,33) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.997.240 MWh (%41,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 191.580 MWh (%1,98) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 127.335 MWh (%1,32) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 13.781 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 138 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 52.114 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 15.738 MWh artmıştır.

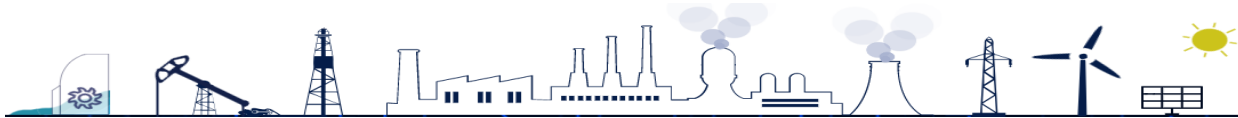
İkili Anlaşma Detayı



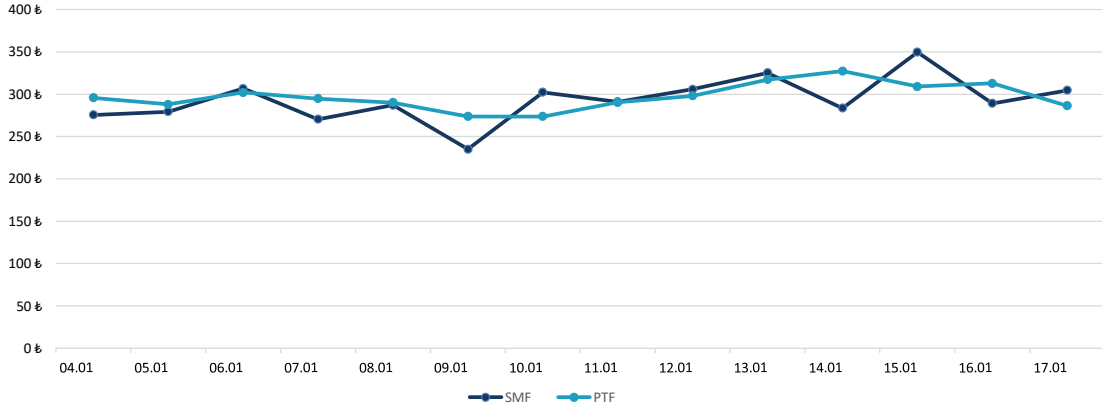
	11.01.2021	12.01.2021	13.01.2021	14.01.2021	15.01.2021	16.01.2021	17.01.2021
İKİLİ ANLAŞMA	766.053	771.143	770.009	755.749	769.066	755.812	757.621
GÖP	555.840	577.363	591.380	599.966	587.568	565.521	519.604
GİP	24.381	33.176	25.688	28.860	25.160	26.318	27.997
DGP	18.331	9.865	22.601	16.894	28.206	17.489	13.949
TOPLAM	1.364.604	1.391.547	1.409.678	1.401.469	1.410.000	1.365.139	1.319.171

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



04 Ocak - 17 Ocak 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



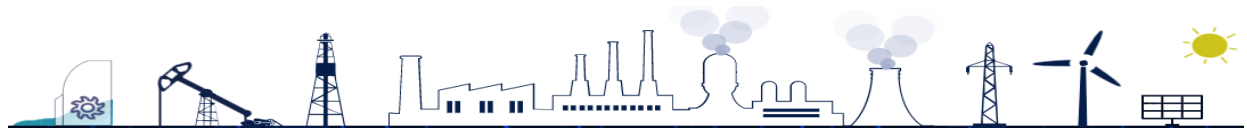
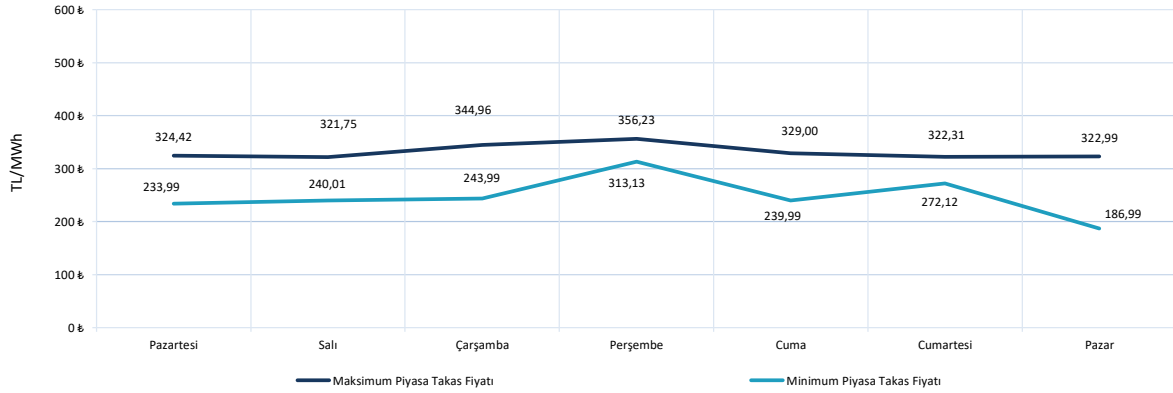
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 286,36 TL/MWh ile 17 Ocak Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 327,38 TL/MWh ile 14 Ocak Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 283,49 TL/MWh ile 14 Ocak Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 349,62 TL/MWh ile 15 Ocak Cuma gününe aittir.

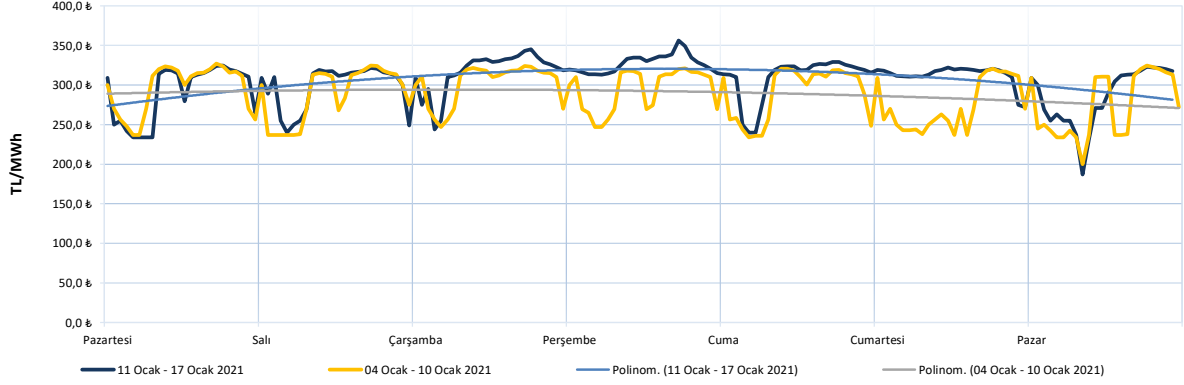
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 356,23 TL/MWh ile 14 Ocak Perşembe günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 117,82 TL/MWh ile 14 Ocak Perşembe günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

11 Ocak - 17 Ocak 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



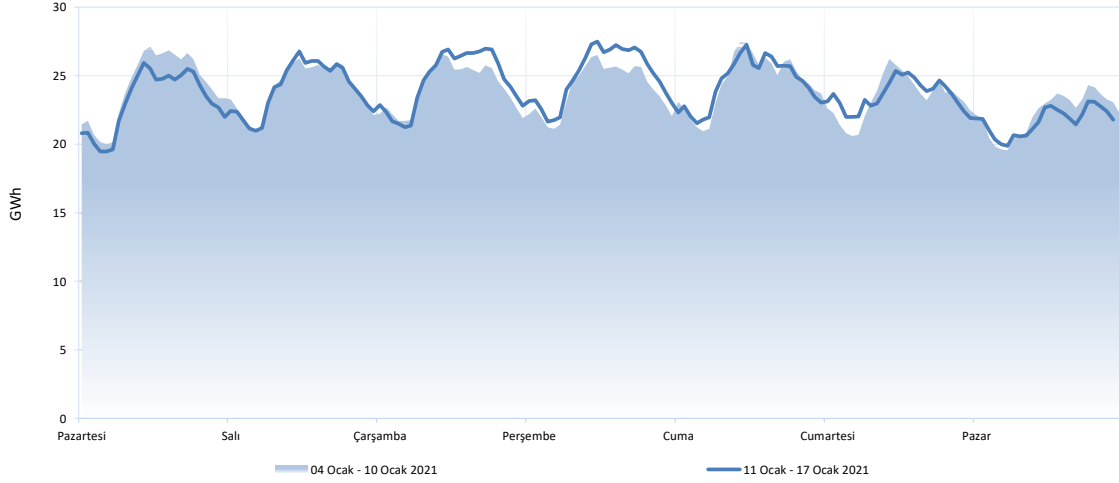
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



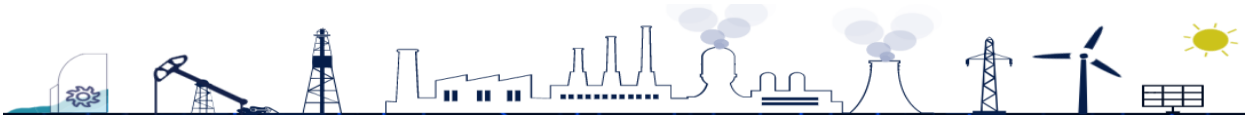
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 17,56 TL/MWh artarak 305,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 39,06 TL/MWh artış ile 16 Ocak 2021 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

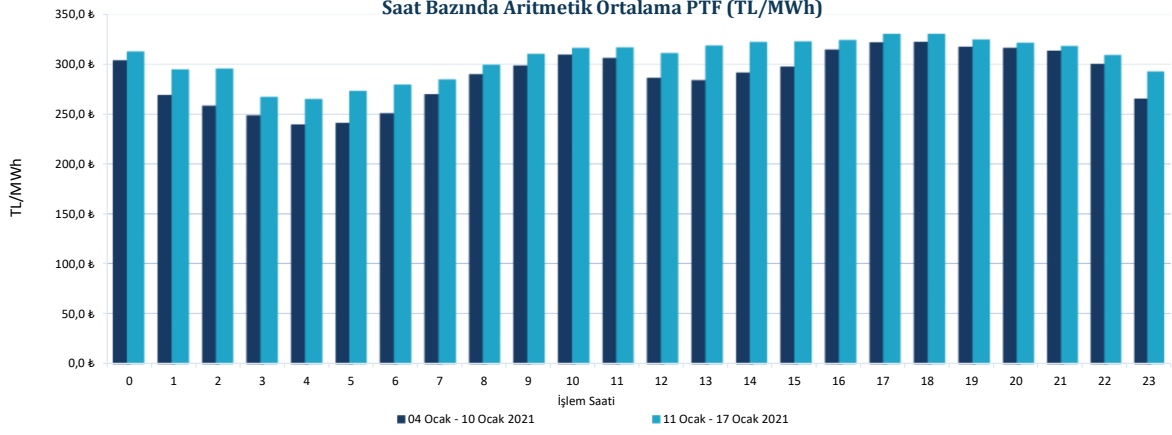
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 309,66 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 324,92 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 288,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

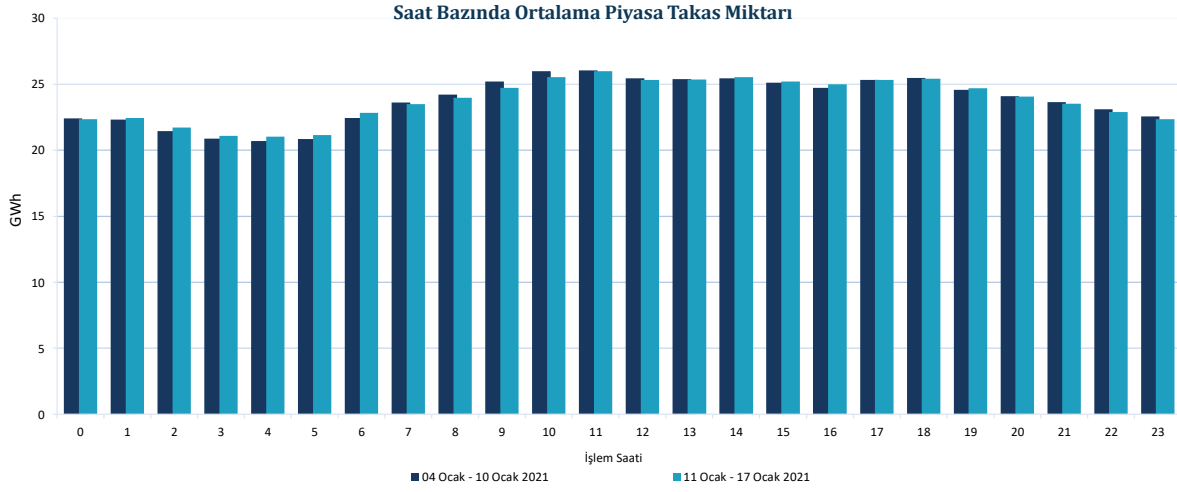


3. hafta genelinde maksimum eşleşme 14 Ocak Perşembe günü saat 11.00'de 27.486 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Ocak Pazartesi günü saat 04.00'te 19.472 MWh olarak gerçekleşmiştir.

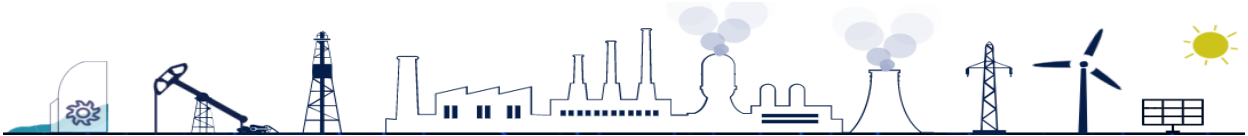




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 37,02 TL/MWh artarak 295,74 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

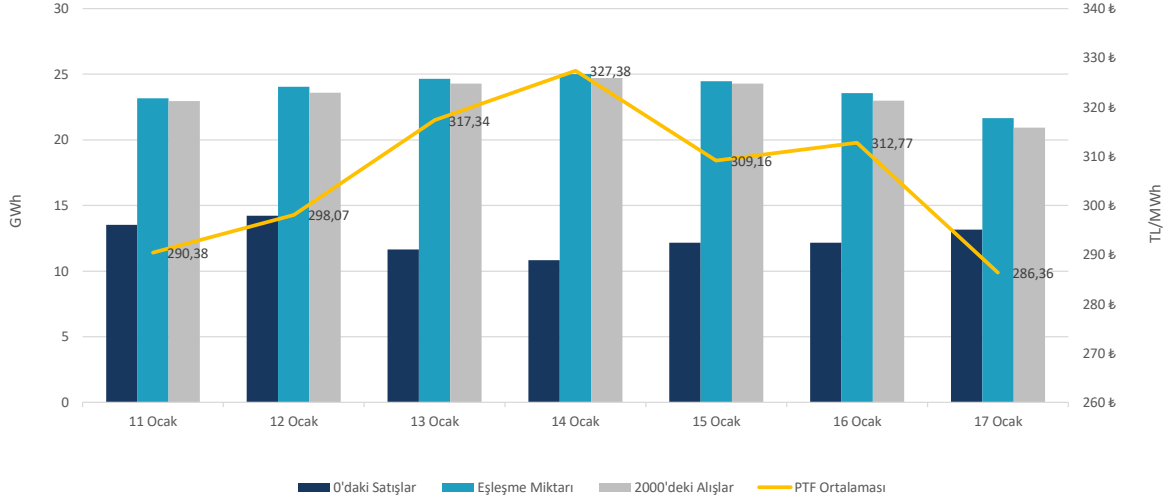


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 493 MWh azalarak 24.724 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

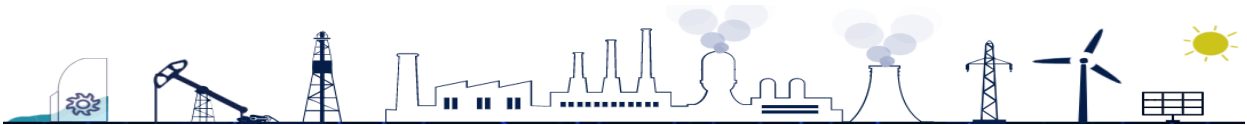


3. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,53 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,39 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,79 GWh seviyesindedir. Bu değerler 2. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.293 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 456 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

17 Ocak 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 26,41 TL/MWh azalarak 286,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 986 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.079 MWh azalması etkili olmuştur. 13 Ocak 2021 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 19,27 TL/MWh artarak 317,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.557 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 685 MWh artması etkili olmuştur.

3. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,1 (2.599 MWh) azalarak 4.696.507 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,2 (32.593 MWh) azalarak 2.737.220 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,4 (217.165 MWh) azalarak 2.104.927 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,0 (76.724 MWh) artarak 3.929.243 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,7 (214.799 MWh) azalarak 5.571.088 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,7 (32.796 MWh) artarak 1.259.728 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %69,0 (69.224 MWh) azalarak 31.102 MWh seviyesine gerilemiştir.



18.01.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1114'tür. Bu hafta günlük ortalama 867 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

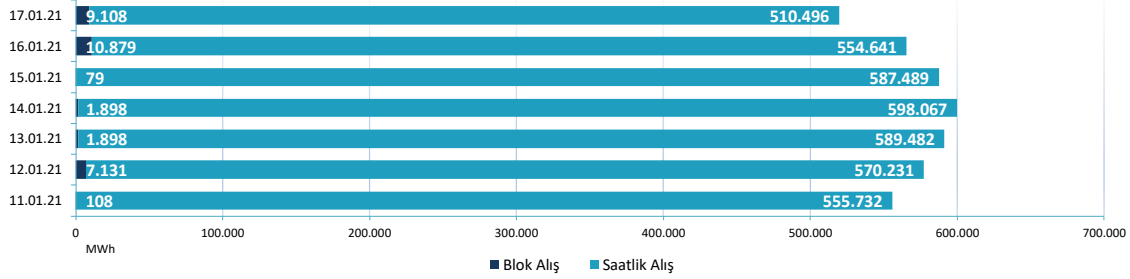
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 391.031 MWh,
- Blok satış miktarı 179.961 MWh,
- Saatlik alış miktarı 566.591 MWh,
- Blok alış miktarı 4.443 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -75.041 TL olarak gerçekleşmiştir.

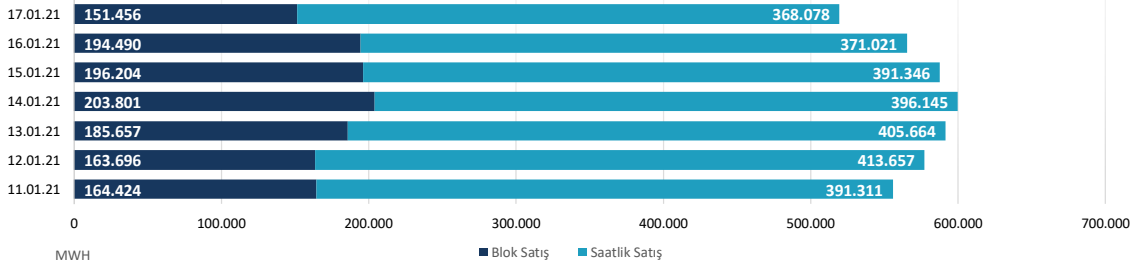
	11.01.21	12.01.2021	13.01.2021	14.01.2021	15.01.2021	16.01.2021	17.01.2021
ALIŞ	SAATLIK	555.732	570.231	589.482	598.067	587.489	554.641
	BLOK	108	7.131	1.898	1.898	79	10.879
SATIŞ	SAATLIK	391.311	413.657	405.664	396.145	391.346	371.021
	BLOK	164.424	163.696	185.657	203.801	196.204	194.490

\* Değerleri MWh cinsindedir.

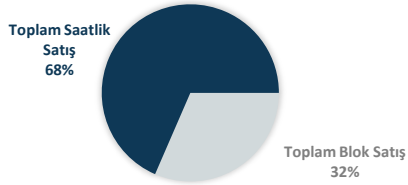
#### Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



#### Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



#### 11 Ocak - 17 Ocak 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %68'i saatlik, %32'si blok tekliftir.

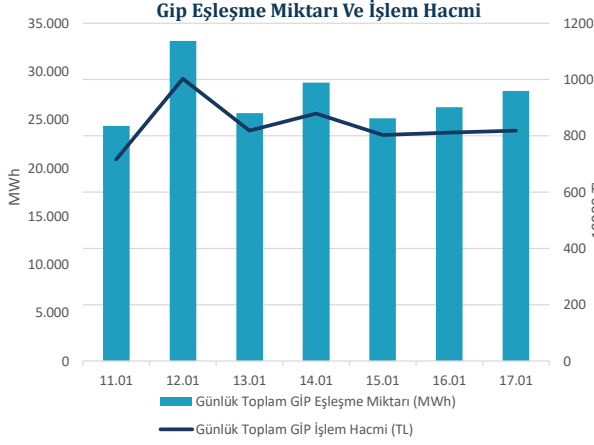
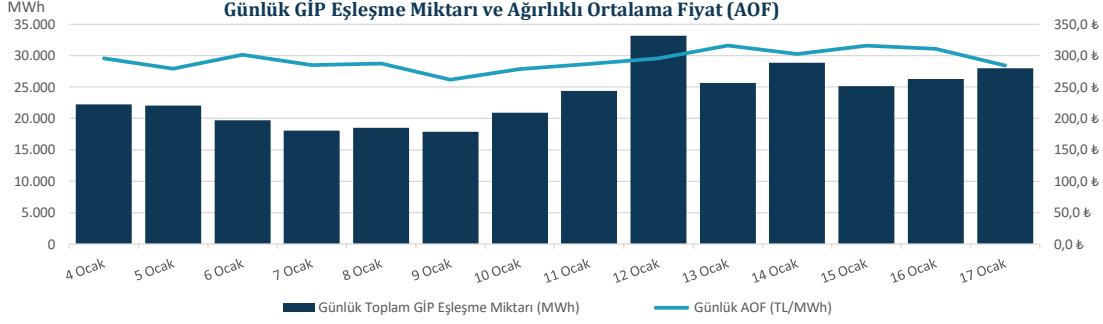
#### 11 Ocak - 17 Ocak 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 15 Ocak 2021 Cuma günü saat 20.00'de 344,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



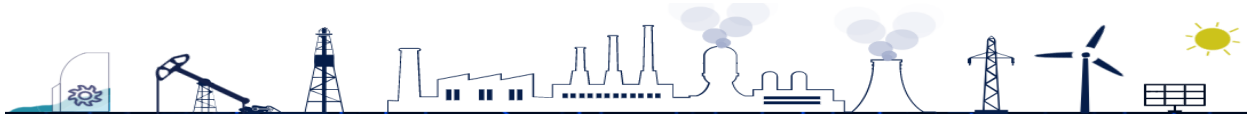
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 191.580 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Ocak 2021 Cuma günü saat 20.00'de 344,65 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 12 Ocak 2021 Salı saat 13.00'de 2.017 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 12 Ocak 2021 Salı günü, minimum ticaret 11 Ocak 2021 Pazartesi günü olmuştur.

18.01.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1114 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 594 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.01.2021	296,84	22.242	6.602.212	374,98	150,00
5.01.2021	281,60	22.067	6.214.045	380,00	0,00
6.01.2021	304,37	19.744	6.009.660	385,00	200,01
7.01.2021	284,77	18.097	5.153.405	384,97	120,11
8.01.2021	289,68	18.516	5.363.513	350,00	198,78
9.01.2021	261,36	17.871	4.670.692	330,19	126,01
10.01.2021	281,37	20.930	5.888.907	387,00	194,00
11.01.2021	293,82	24.381	7.163.647	349,98	184,00
12.01.2021	302,29	33.176	10.028.859	360,00	180,00
13.01.2021	318,92	25.688	8.192.390	367,26	228,03
14.01.2021	304,47	28.860	8.787.181	366,92	150,01
15.01.2021	319,33	25.160	8.034.199	399,95	232,79
16.01.2021	308,30	26.318	8.113.885	380,92	154,00
17.01.2021	292,12	27.997	8.178.586	345,00	146,01

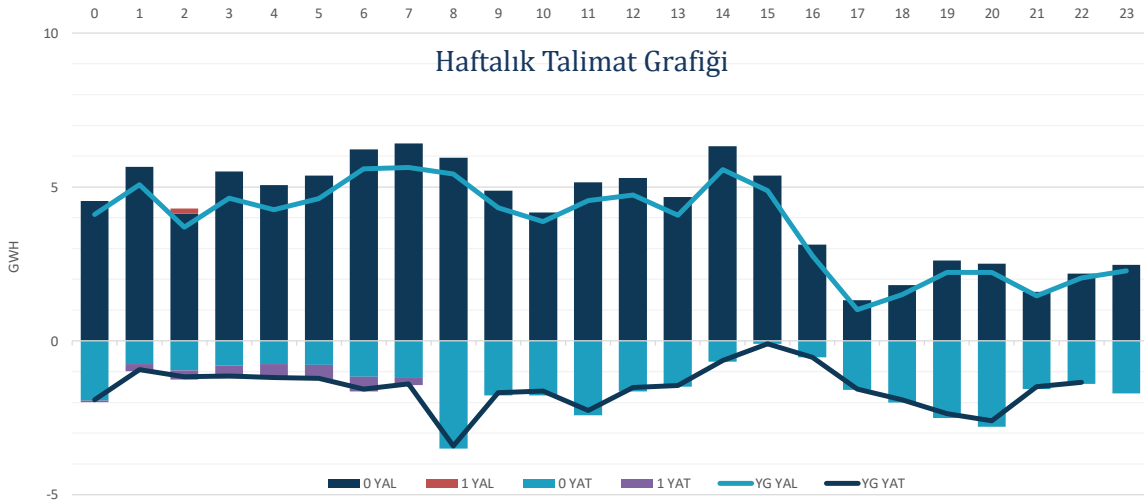
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

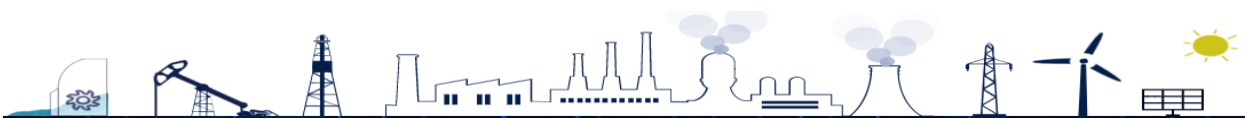
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 15.738 MWh artarak 127.335 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu, %2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 3. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 5.881 MWh azalarak 36.771 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 21.619 MWh artarak 90.565 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Ocak 2021 Cuma günü 27.301 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Ocak 2021 Perşembe günü 4.937 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Ocak 2021 Perşembe günü 11.957 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 15 Ocak 2021 Cuma günü 904 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
11.01.2021	14.215	0	14.215	3.557	2.037	5.594
12.01.2021	8.832	0	8.832	1.674	657	2.331
13.01.2021	17.954	0	17.954	6.274	0	6.274
14.01.2021	5.262	0	5.262	12.632	0	12.632
15.01.2021	30.842	0	30.842	916	0	916
16.01.2021	9.901	0	9.901	9.265	0	9.265
17.01.2021	15.286	186	15.471	1.519	0	1.519

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

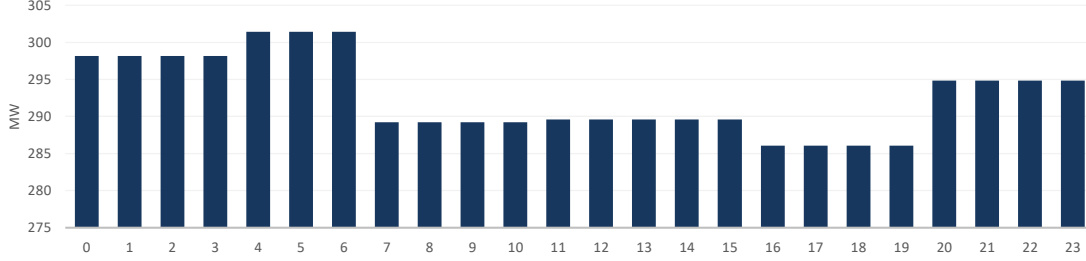


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 3. Hafta Raporu | 11

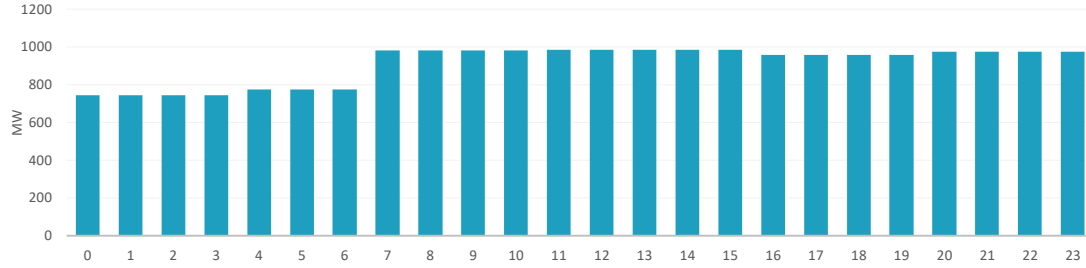
3. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 49.176 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,44 TL/MW artarak 69,82 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

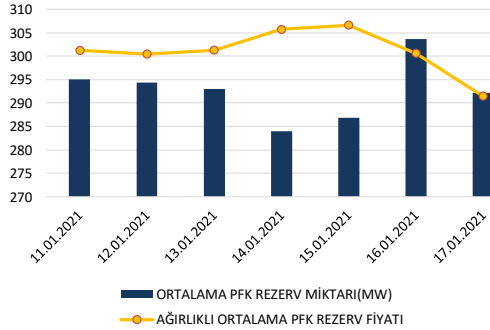


3. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.854 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,62 TL/MW artarak 74,83 TL/MW olmuştur.

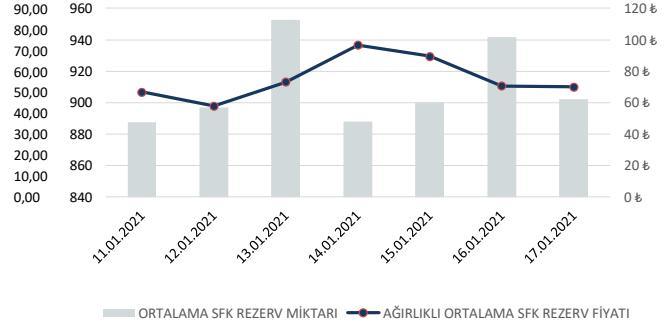
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



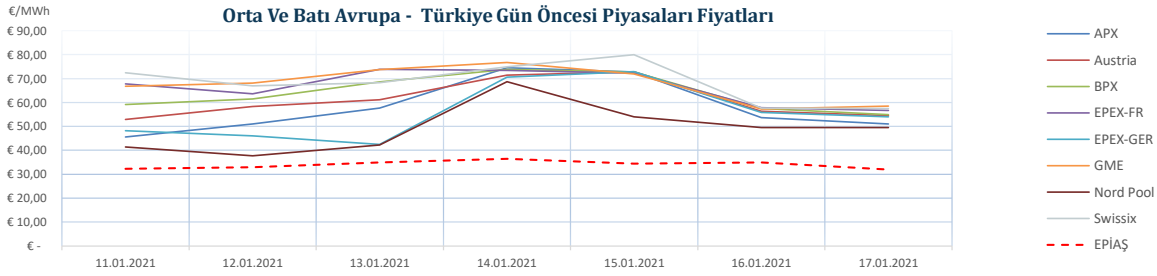
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	11.01.2021	12.1.21	13.1.21	14.1.21	15.1.21	16.1.21	17.1.21
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	295,01	294,39	292,98	283,96	286,83	303,61	292,23
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	70,28	68,61	70,40	80,37	82,39	68,88	48,36
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	887,67	896,83	952,71	887,83	900,08	941,50	902,29
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	66,72	57,71	73,13	96,58	89,45	70,66	69,97



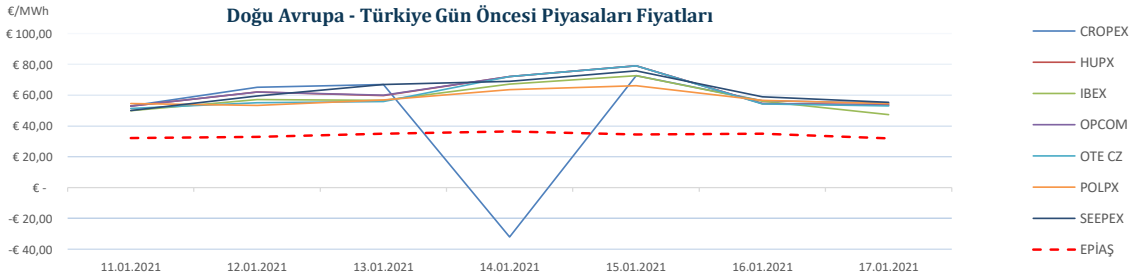
"3. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 61,26 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,66 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,00 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 15 Ocak 2021 Cuma günü 79,95 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'te, en düşük gün ortalaması ise 14 Ocak 2021 Perşembe Günü -32,05 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından CROPEX'te oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
11.01.2021	45,58 €	52,90 €	59,09 €	67,69 €	48,15 €	66,83 €	41,40 €	72,36 €	32,26 €
12.01.2021	51,07 €	58,24 €	61,51 €	63,54 €	46,10 €	68,12 €	37,71 €	66,92 €	32,90 €
13.01.2021	57,62 €	61,08 €	68,56 €	73,85 €	42,47 €	73,78 €	42,29 €	68,19 €	34,99 €
14.01.2021	74,49 €	71,47 €	73,81 €	73,33 €	70,58 €	76,71 €	68,68 €	74,91 €	36,46 €
15.01.2021	72,78 €	72,80 €	72,73 €	72,32 €	72,89 €	71,88 €	54,02 €	79,95 €	34,50 €
16.01.2021	53,66 €	56,26 €	57,54 €	57,78 €	55,85 €	57,28 €	49,51 €	57,57 €	34,91 €
17.01.2021	51,10 €	54,55 €	54,92 €	56,66 €	54,00 €	58,51 €	49,59 €	57,45 €	31,96 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
11.01.2021	52,90 €	52,90 €	50,03 €	52,90 €	51,38 €	54,54 €	50,03 €	32,26 €
12.01.2021	65,13 €	62,12 €	57,07 €	62,12 €	55,18 €	53,35 €	59,57 €	32,90 €
13.01.2021	66,95 €	59,79 €	56,58 €	59,98 €	55,89 €	56,89 €	67,04 €	34,99 €
14.01.2021	-32,05 €	72,03 €	67,30 €	72,03 €	72,03 €	63,51 €	69,00 €	36,46 €
15.01.2021	72,67 €	79,07 €	72,64 €	79,07 €	79,04 €	66,15 €	75,79 €	34,50 €
16.01.2021	56,26 €	54,54 €	56,10 €	54,56 €	54,36 €	56,64 €	58,98 €	34,91 €
17.01.2021	54,85 €	53,68 €	47,37 €	53,41 €	52,95 €	54,63 €	55,44 €	31,96 €