

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (52. Hafta)

52. Haftada (26 Aralık - 01 Ocak),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 2,68 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 392.078 MWh (saatlik ortalama 2.334 MWh) azalması,
- * Doğal gaz kaynaklı üretim miktarının 92.236 MWh (saatlik ortalama 549 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 312.292 MWh (saatlik ortalama 1.859 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 628.525 MWh (saatlik ortalama 3.741 MWh) azalması,
- * DGP Talimat miktarının 140.827 MWh (saatlik ortalama 838 MWh) azalması,
- * Teklif edilen satış miktarının 231.315 MWh (saatlik ortalama 1.377 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	52. Hafta	% Değişim	51. Hafta
Ortalama PTF	3.863,04	↓ -0,07%	3.865,72
Maksimum PTF	4.800,00	→ 0,00%	4.800,00
Minimum PTF	1.499,97	↑ 172,72%	550,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.907,63	↓ -6,98%	4.200,80
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.484,70	↑ 0,51%	4.461,86
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.413,18	↑ 12,56%	3.032,39
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.171	↓ -0,79%	20.331
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.386	↓ -0,45%	10.434
Maksimum Takas Miktarı	25.264	↓ -1,12%	25.549
Minimum Takas Miktarı	15.722	↑ 5,71%	14.873
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.567	↑ 1,74%	20.215
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.458	↓ -0,73%	25.645
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.223	↓ -13,38%	27.964
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.692	↑ 5,66%	24.315
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	287.466	↓ -25,84%	387.625
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.313	↓ -6,37%	36.646

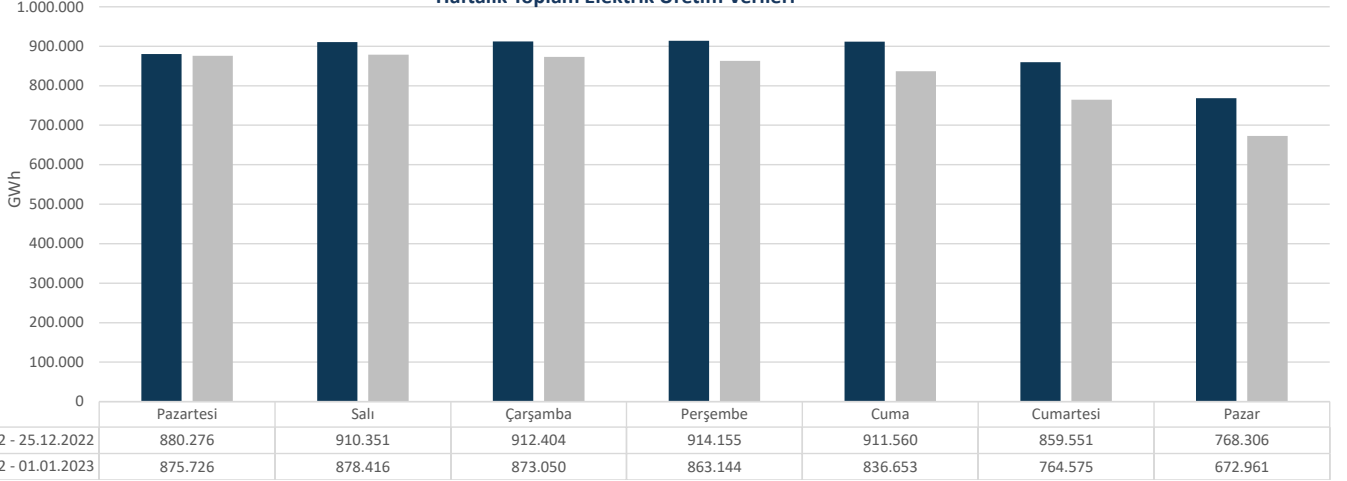
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

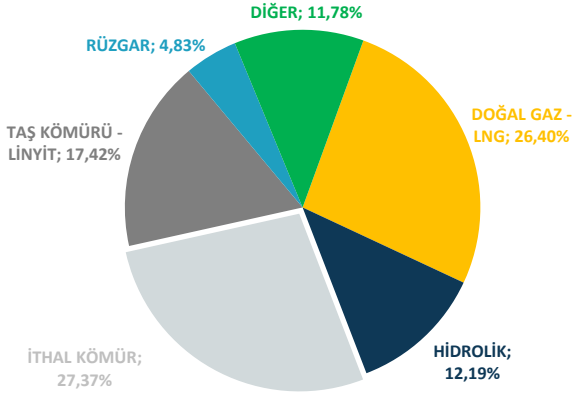


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 392.078 MWh azalarak 5.764.525 MWh olarak gerçekleşmiştir.

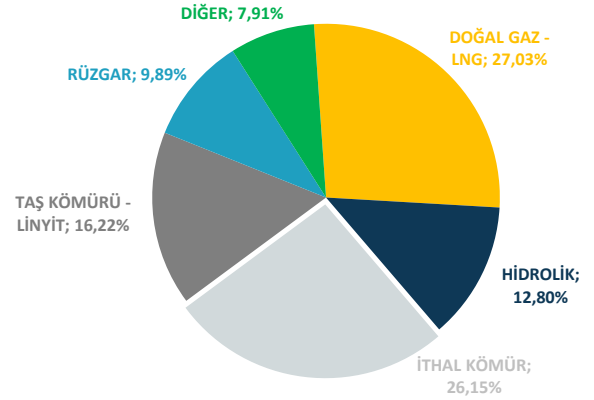
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (52. HAFTA)



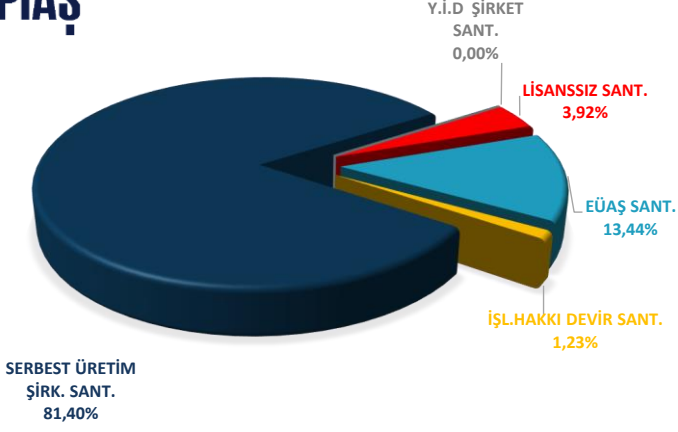
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (51. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.577.722 MWh (%27,37) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.522.038 MWh (%26,40) ile Doğalgaz-LNG, 1.004.239 MWh (%17,42) ile Taş Kömürü-Linyit, 702.879 MWh (%12,19) ile Hidrolik, 679.259 MWh (%11,78) ile Diğer, 278.609 MWh (%4,83) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,78 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 267.437 MWh ile Güneş, 215.211 MWh ile Jeotermal, 154.356 MWh ile Biogaz, 20.052 MWh ile Asfaltit, 11.374 MWh ile Atık Isı ve 10.829 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 32.618 MWh artarak 213.242 MWh, ihracatı 2.938 MWh azalarak 58.708 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



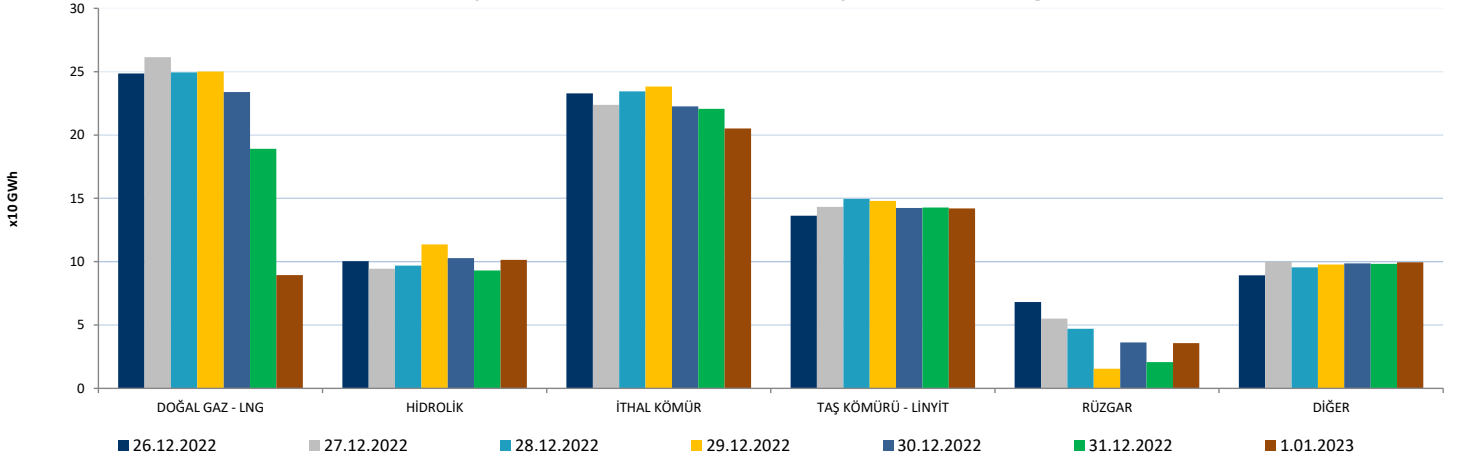


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 392.078 MWh azalarak 5.764.525 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.692.426 MWh (%81,40) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 226.124 MWh (%3,92), Y.İ.D Şirket santralleri 105 MWh (%0,002), İ.H.D Şirket santralleri 70.886 MWh (%1,23) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 774.985 MWh (%13,44) bandında olmuştur.

	26.12.2022	27.12.2022	28.12.2022	29.12.2022	30.12.2022	31.12.2022	1.01.2023
DOĞAL GAZ - LNG	248.578	261.521	249.389	250.052	233.971	189.178	89.349
HİDROLİK	100.440	94.523	96.895	113.648	102.854	93.094	101.424
İTHAL KÖMÜR	232.857	223.758	234.518	238.276	222.512	220.589	205.212
RÜZGAR	68.158	55.129	47.108	15.470	36.273	20.733	35.738
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	136.380	143.363	149.553	147.959	142.327	142.677	141.980
DİĞER	89.313	100.123	95.586	97.738	98.717	98.304	99.479

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

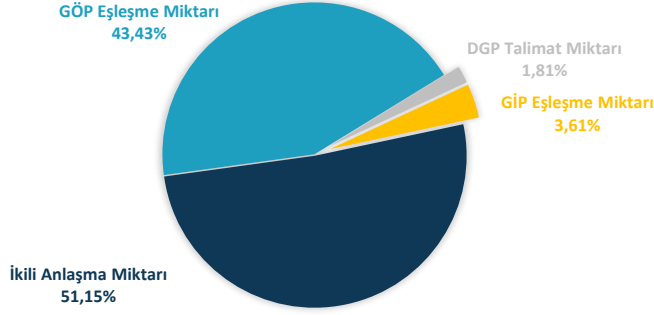


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 92.236 MWh azalarak 1.522.038 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 16.226 MWh artarak 1.577.722 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 206.871 MWh artarak 679.259 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 61.470 MWh azalarak 702.879 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 35.673 MWh artarak 1.004.239 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 312.292 MWh azalarak 278.609 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.069.454 MWh (%51,15) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.455.192 MWh (%43,43), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 287.466 MWh (%3,61) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 143.672 MWh (%1,81) olmuştur.

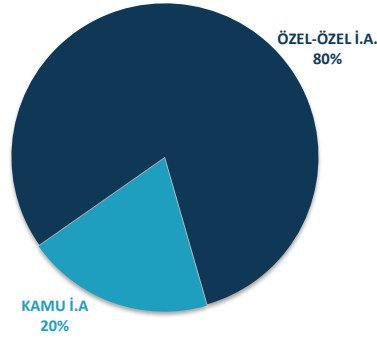
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 4.069.454 MWh (%51,15) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.455.192 MWh (%43,43), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 287.466 MWh (%3,61) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 143.672 MWh (%1,81) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 628.525 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 59.065 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 100.159 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 140.827 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



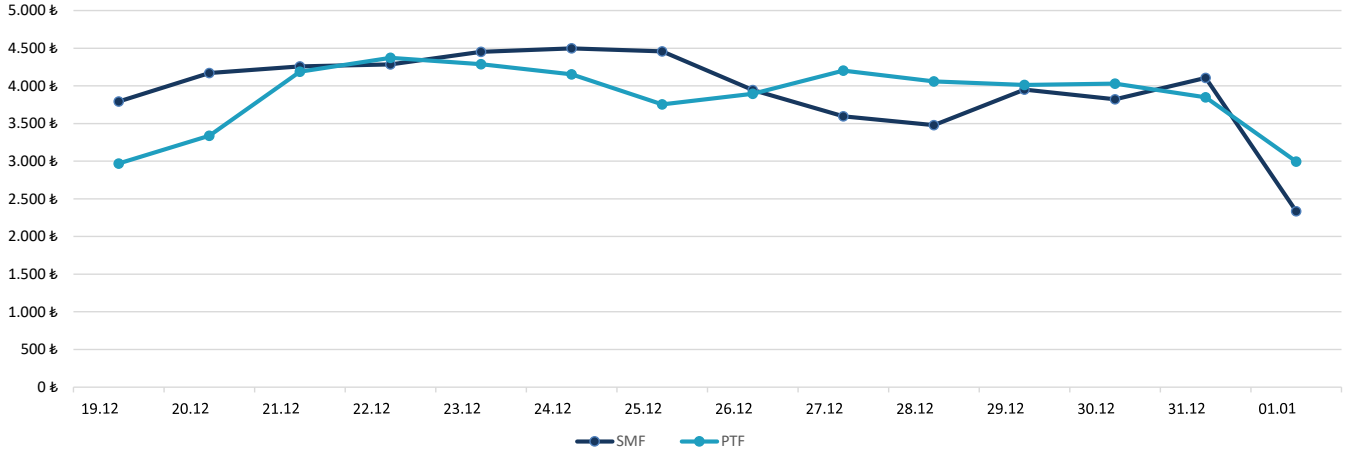
	26.12.2022	27.12.2022	28.12.2022	29.12.2022	30.12.2022	31.12.2022	1.01.2023
İKİLİ ANLAŞMA	733.018	732.060	603.916	527.554	532.803	514.173	425.929
GÖP	502.496	512.237	508.635	505.707	500.578	484.167	441.374
GİP	55.763	56.747	41.135	29.634	38.956	26.929	38.302
DGP	19.104	26.335	19.936	22.571	19.439	16.647	19.640
TOPLAM	1.310.381	1.327.379	1.173.622	1.085.465	1.091.775	1.041.915	925.244

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



19 Aralık - 01 Ocak 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

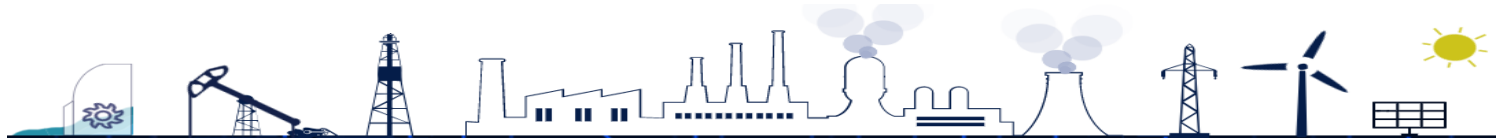
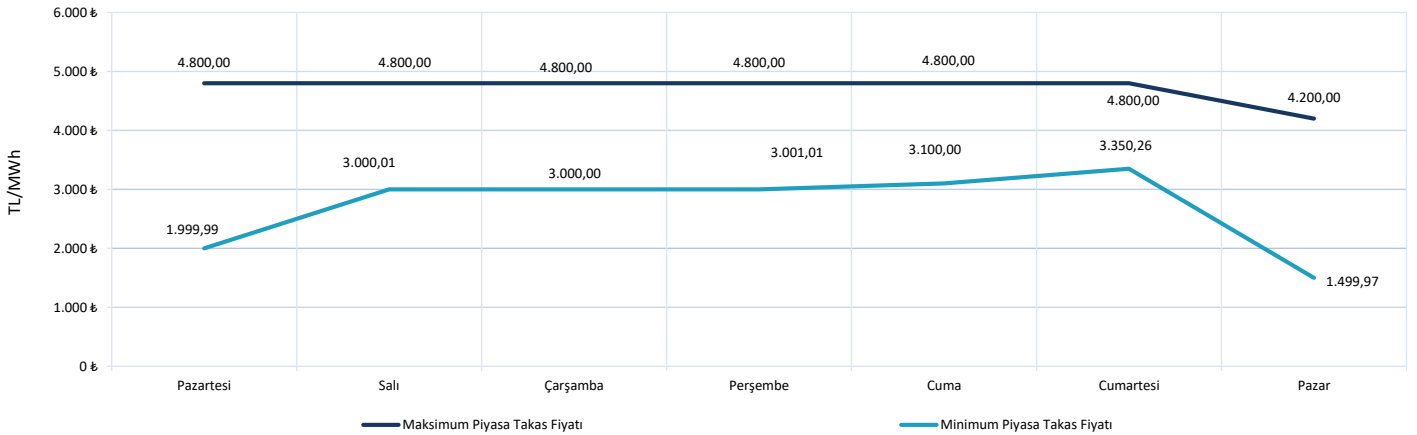


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.996,04 TL/MWh ile 1 Ocak Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.202,25 TL/MWh ile 27 Aralık Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.335,83 TL/MWh ile 1 Ocak Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.106,45 TL/MWh ile 31 Aralık Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.525,00 TL/MWh ile 27 Aralık Salı günü saat 13.00'te gerçekleşmiştir.

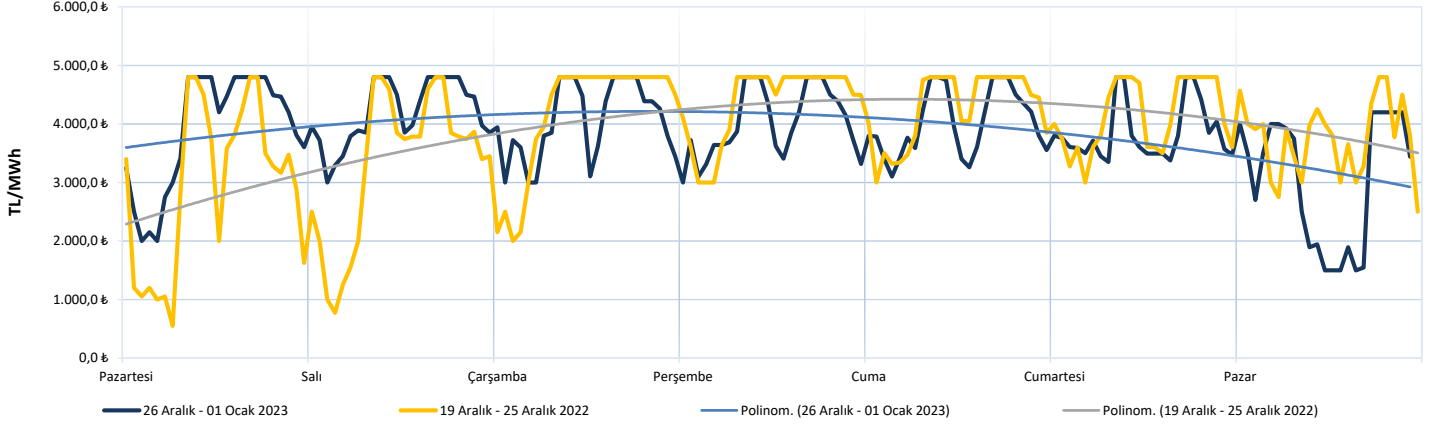
26 Aralık - 01 Ocak 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 52.Hafta Raporu | 5

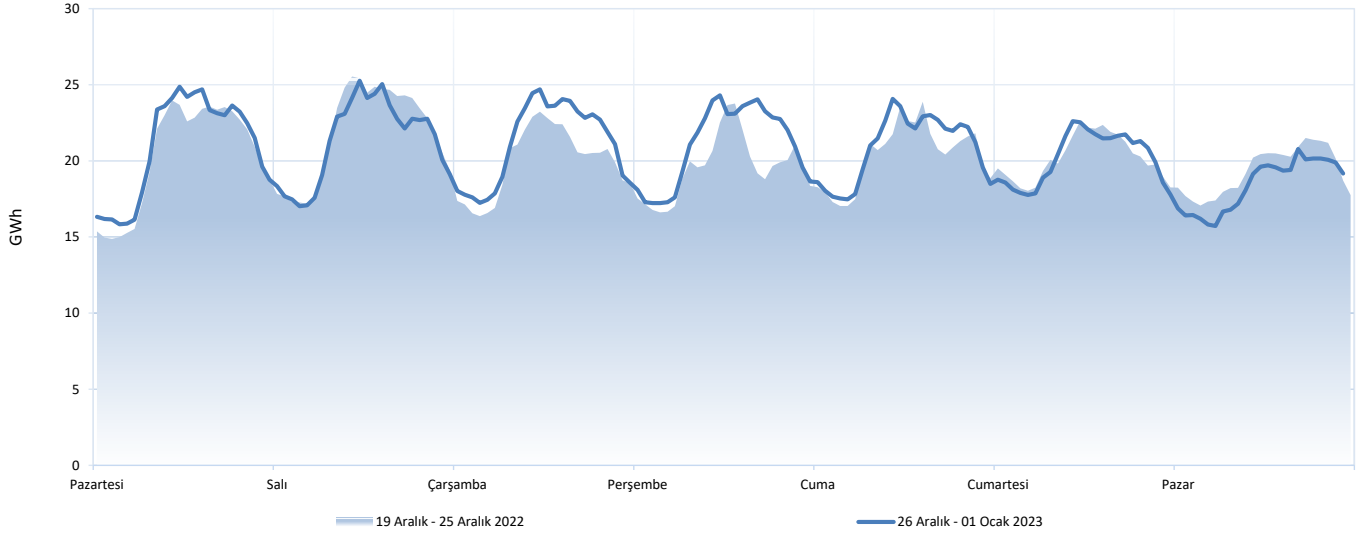
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



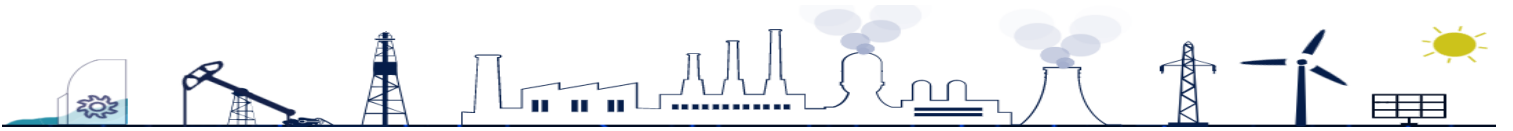
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 2,68 TL/MWh azalarak 3.863,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 926,13 TL/MWh artış ile 26 Aralık 2022 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

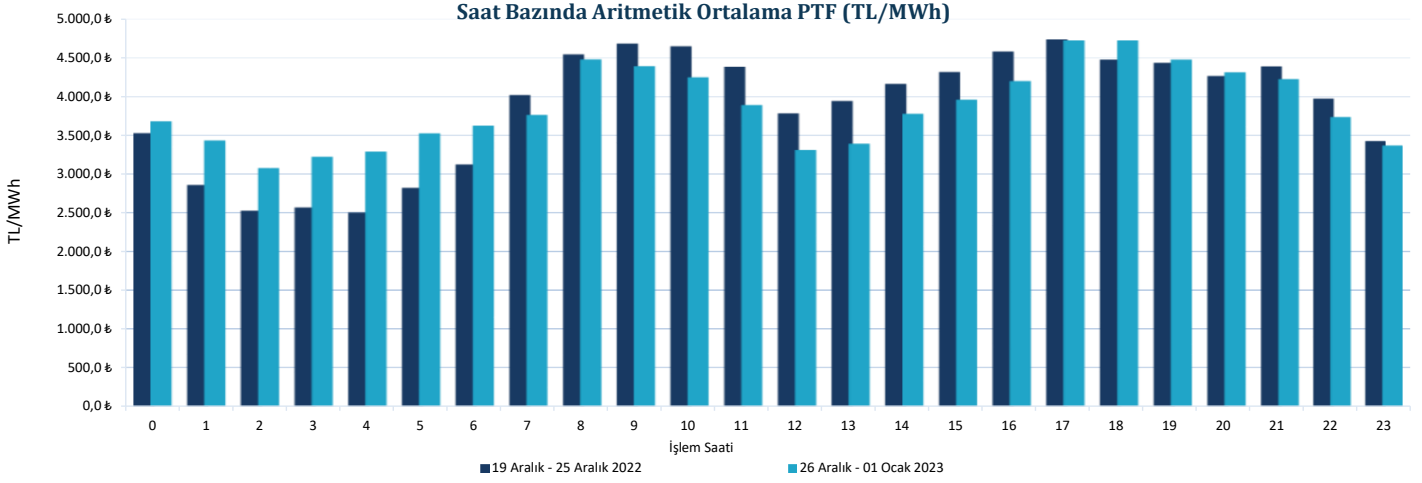
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.907,63 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.484,70 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.413,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

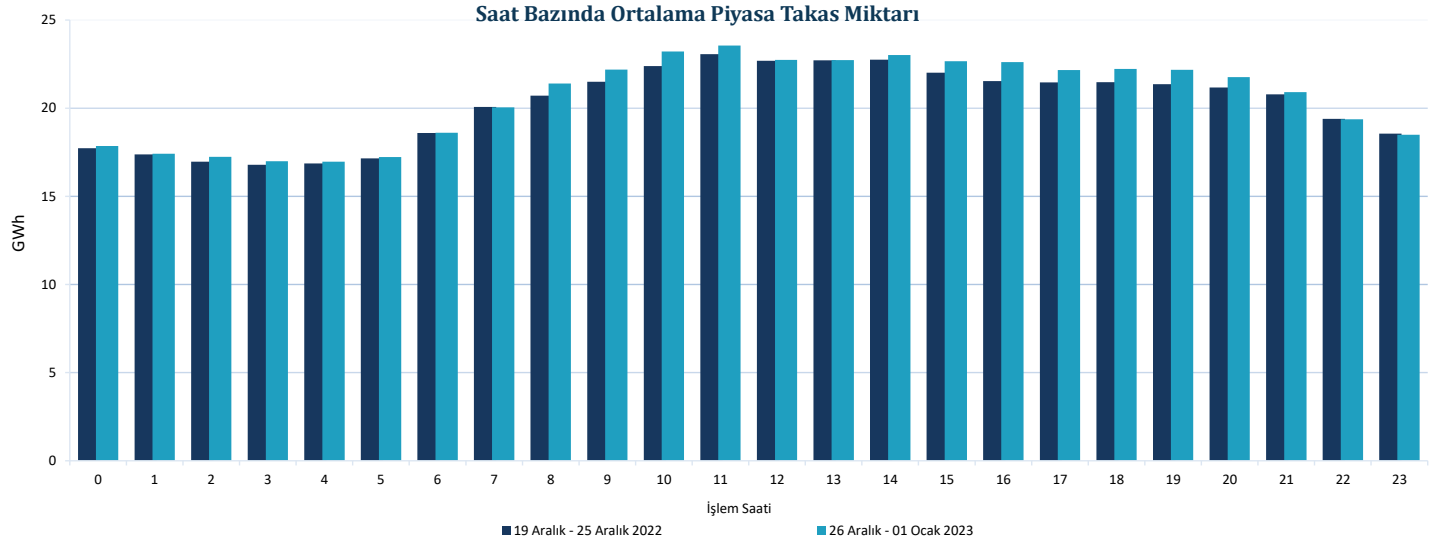


52. hafta genelinde maksimum eşleşme 27 Aralık Salı günü saat 11.00'de 25.264 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Ocak Pazar günü saat 05.00'te 15.722 MWh olarak gerçekleşmiştir.

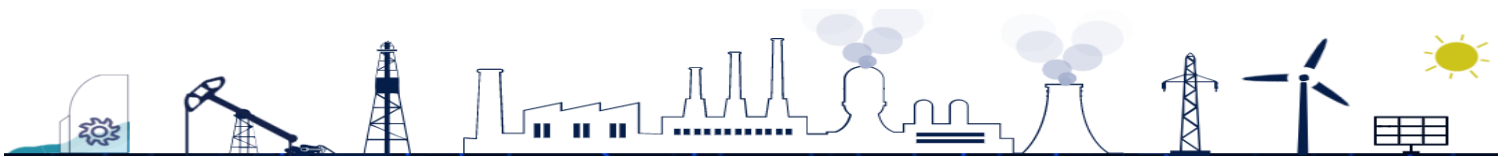




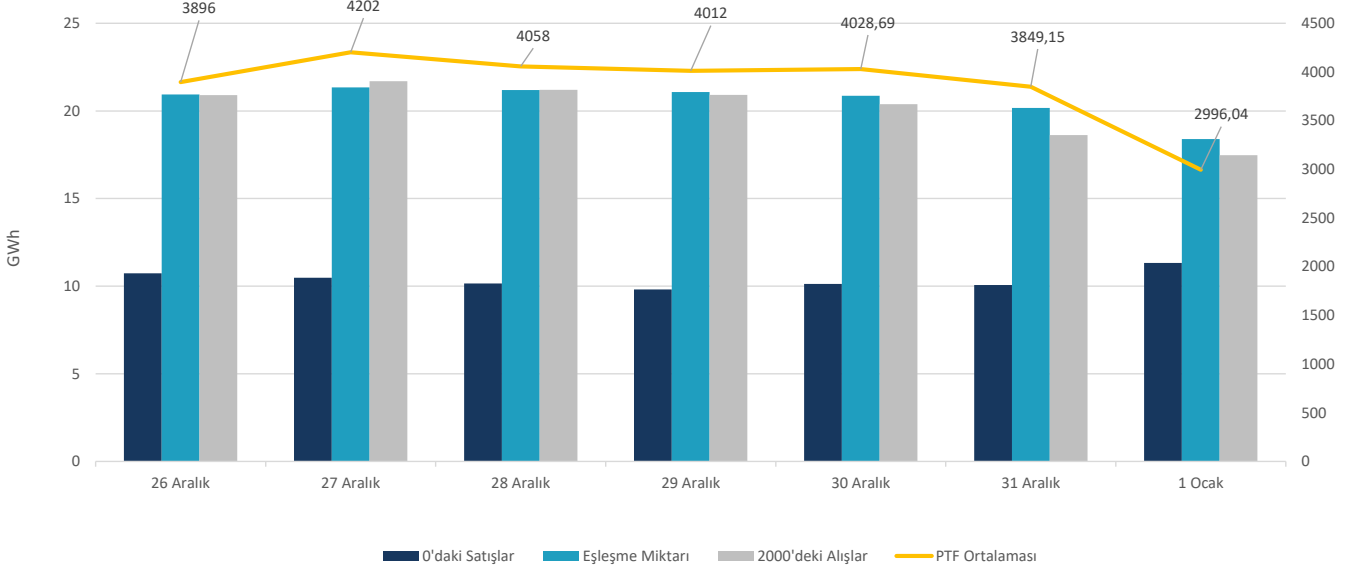
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 14 saatte azalış, 10 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 772,69 TL/MWh artarak 3.285,79 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 556,17 TL/MWh azalarak 3.389,31 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.075 MWh artarak 22.613 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

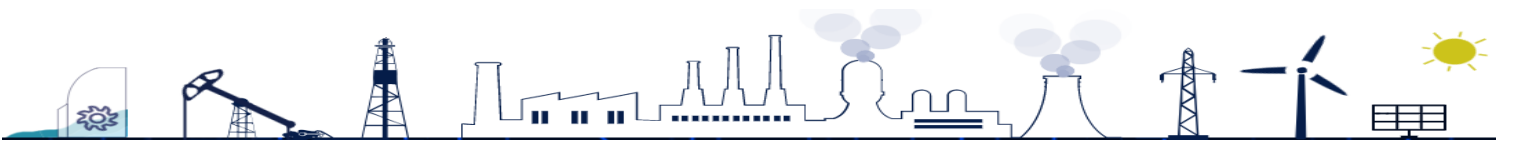


52. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,39 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,17 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,57 GWh seviyesindedir. Bu değerler 51. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 48 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 352 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 160 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

1 Ocak 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 853,11 TL/MWh azalarak 2.996,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.260 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.146 MWh azalması etkili olmuştur. 27 Aralık 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 306,47 TL/MWh artarak 4.202,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 260 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 792 MWh artması etkili olmuştur.

52. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,7 (31.536 MWh) azalarak 4.276.891 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,6 (32.526 MWh) artarak 2.109.190 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,5 (7.912 MWh) azalarak 1.744.919 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,8 (26.938 MWh) azalarak 3.388.655 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,7 (231.315 MWh) artarak 4.316.246 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,0 (26.840 MWh) artarak 1.345.593 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %5,6 (11.326 MWh) azalarak 190.681 MWh seviyesine gerilemiştir.



02.01.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1309'dur. Bu hafta günlük ortalama 1032 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

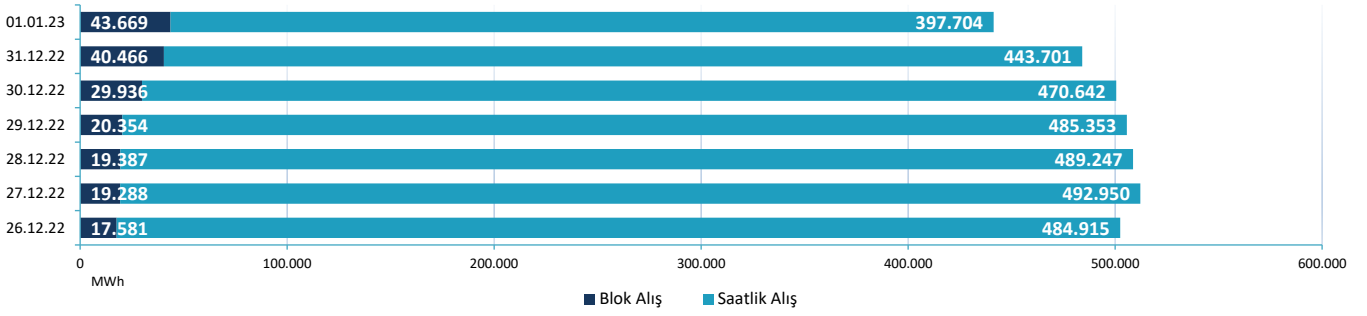
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 301.313 MWh,
- Blok satış miktarı 192.228 MWh,
- Saatlik alış miktarı 466.359 MWh,
- Blok alış miktarı 27.240 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.254.787 TL olarak gerçekleşmiştir.

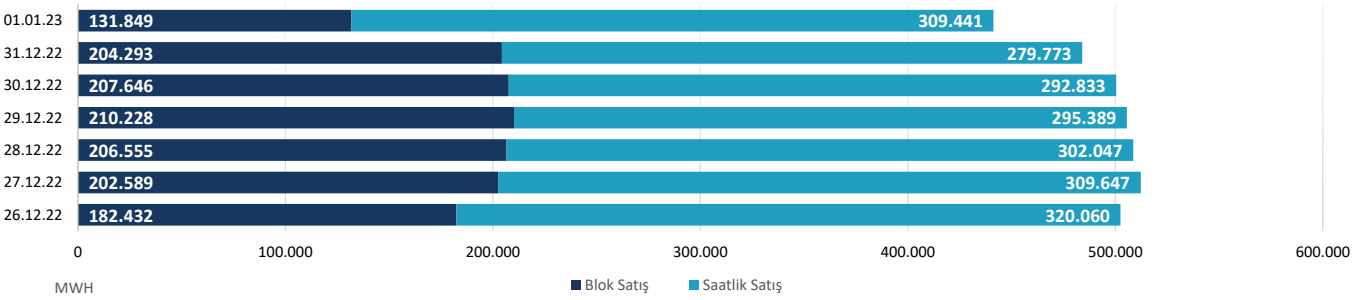
		26.12.22	27.12.2022	28.12.2022	29.12.2022	30.12.2022	31.12.2022	1.01.2023
ALİŞ	SAATLİK	484.915	492.950	489.247	485.353	470.642	443.701	397.704
	BLOK	17.581	19.288	19.387	20.354	29.936	40.466	43.669
SATIŞ	SAATLİK	320.060	309.647	302.047	295.389	292.833	279.773	309.441
	BLOK	182.432	202.589	206.555	210.228	207.646	204.293	131.849

* Değerleri MWh cinsindendir.

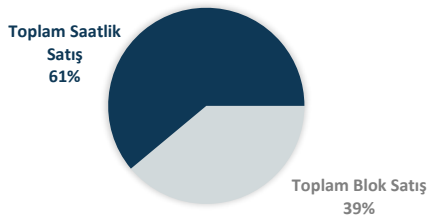
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

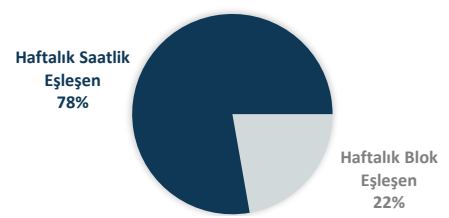


26 Aralık - 01 Ocak 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %61'i saatlik, %39'u blok tekliftir.

26 Aralık - 01 Ocak 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



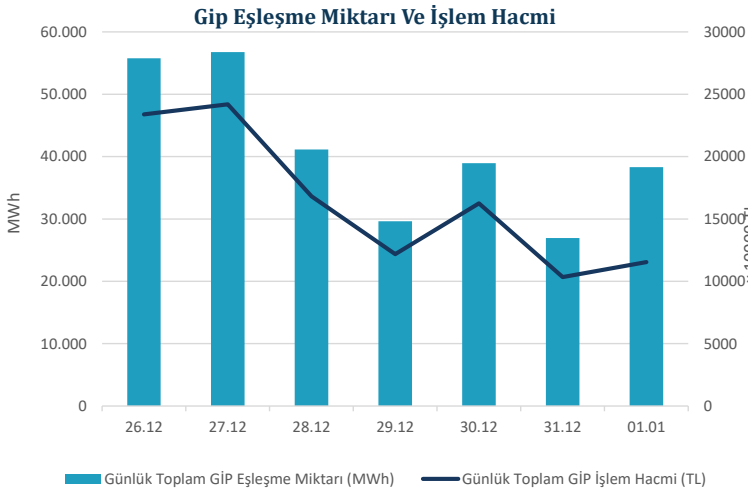
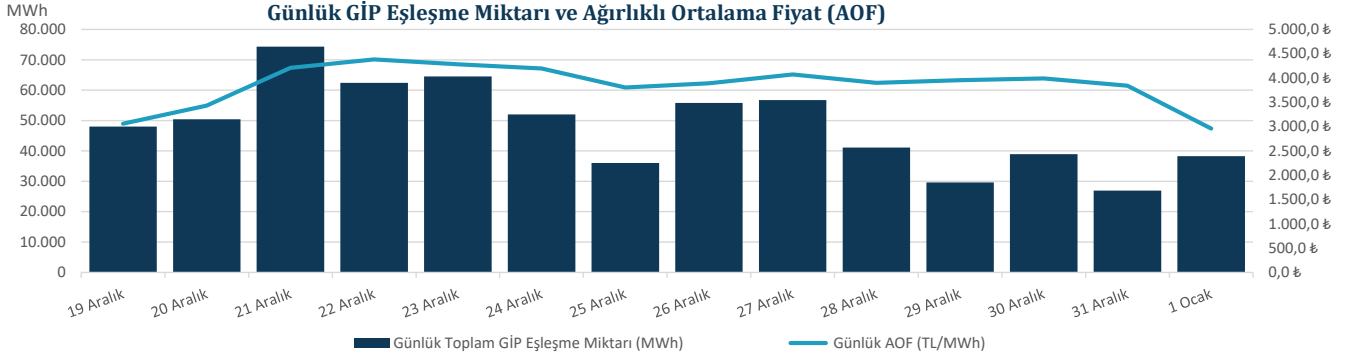
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 52.Hafta Raporu | 9

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Aralık 2022 Perşembe günü saat 09.00'da 4.879,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 287.466 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Aralık 2022 Perşembe günü saat 09.00'da 4.879,05 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 27 Aralık 2022 Salı saat 17.00'de 5.852 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 27 Aralık 2022 Salı günü, minimum ticaret 31 Aralık 2022 Cumartesi günü olmuştur.

02.01.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1309 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 740 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
19.12.2022	3.087,56	47.981	148.144.707	4.944,00	505,14
20.12.2022	3.568,28	50.420	179.911.138	4.944,00	0,01
21.12.2022	4.519,97	74.308	335.867.684	4.944,00	1.147,28
22.12.2022	4.661,85	62.395	290.877.384	4.944,00	1.682,27
23.12.2022	4.547,82	64.483	293.258.852	4.944,00	1.047,00
24.12.2022	4.301,65	52.019	223.765.860	4.944,00	2.376,53
25.12.2022	3.840,04	36.019	138.314.346	4.944,00	1.388,77
26.12.2022	4.193,83	55.763	233.860.523	4.944,00	2,00
27.12.2022	4.263,21	56.747	241.924.845	4.944,00	2,00
28.12.2022	4.086,92	41.135	168.115.425	4.944,00	0,01
29.12.2022	4.107,63	29.634	121.725.229	4.944,00	2.100,01
30.12.2022	4.170,25	38.956	162.454.689	4.944,00	0,01
31.12.2022	3.839,95	26.929	103.404.847	4.944,00	2.326,71
1.01.2023	3.013,69	38.302	115.431.096	4.341,49	356,71

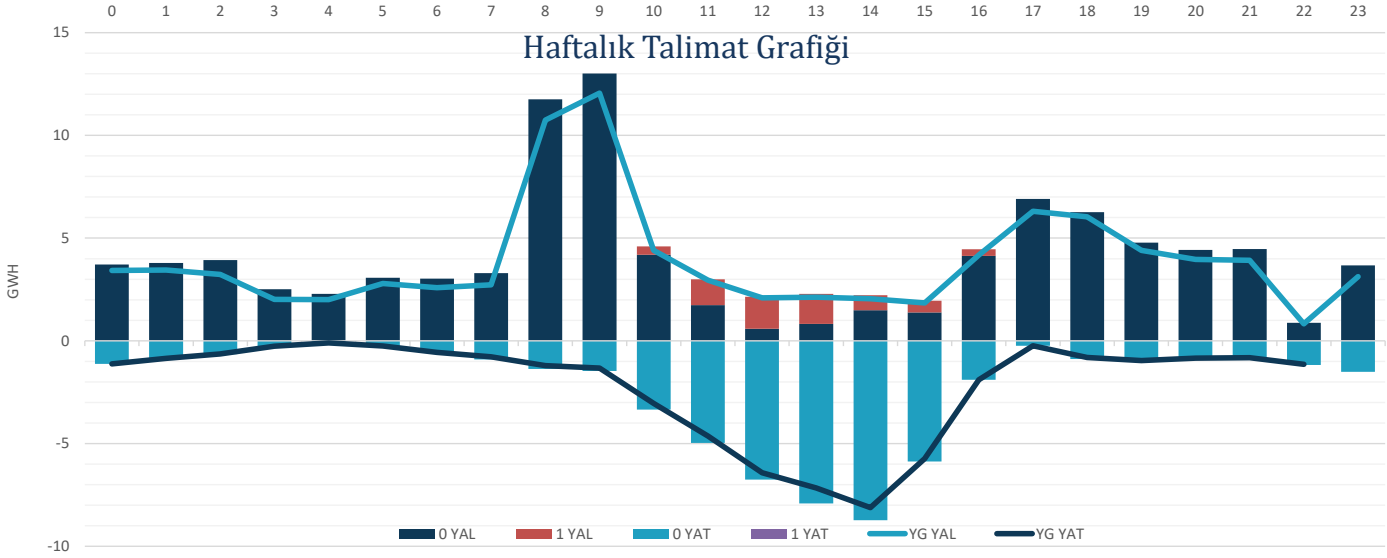
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %96'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 140.827 MWh azalarak 143.672 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %96'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 52. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 42.424 MWh artarak 50.398 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 183.251 MWh azalarak 93.274 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Aralık 2022 Pazartesi günü 17.489 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Aralık 2022 Çarşamba günü 8.860 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Aralık 2022 Salı günü 14.698 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 26 Aralık 2022 Pazartesi günü 1.615 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
26.12.2022	17.812	1.306	19.118	1.628	0	1.628
27.12.2022	8.548	3.724	12.272	15.613	0	15.613
28.12.2022	9.215	814	10.028	11.569	0	11.569
29.12.2022	17.734	469	18.203	5.649	0	5.649
30.12.2022	15.852	0	15.852	5.230	0	5.230
31.12.2022	16.571	0	16.571	2.232	0	2.232
01.01.2023	10.411	0	10.411	11.734	0	11.734

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

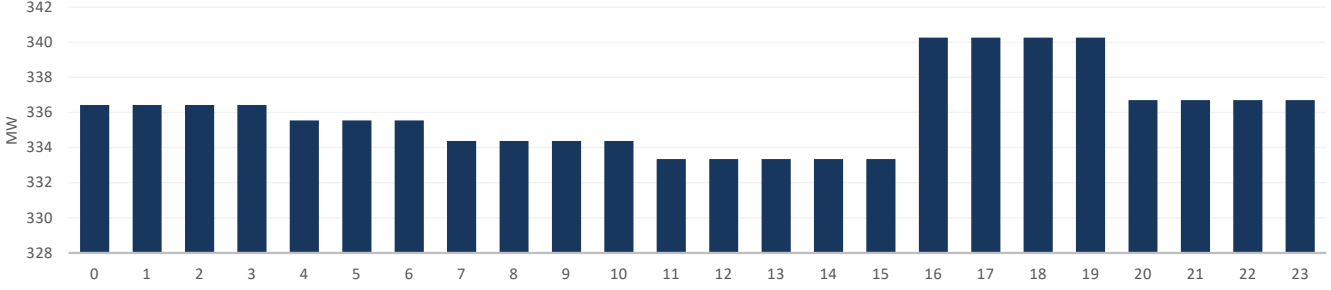


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 52. Hafta Raporu | 11

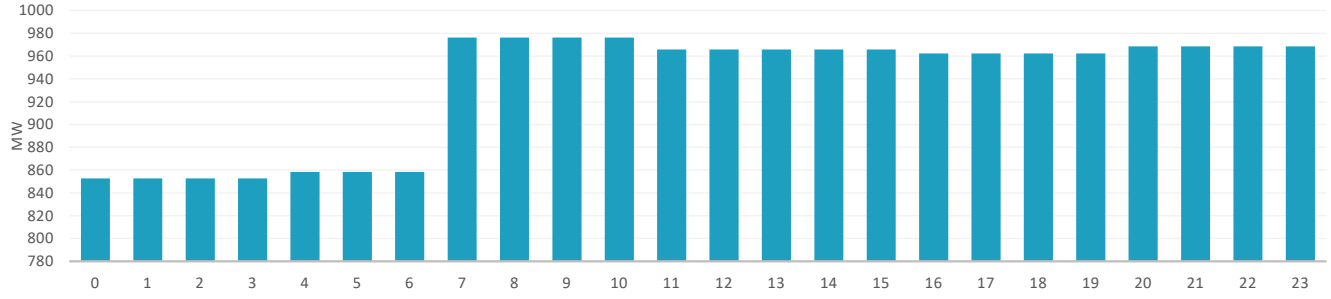
52. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 56.450 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 106,97 TL/MW artarak 884,13 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

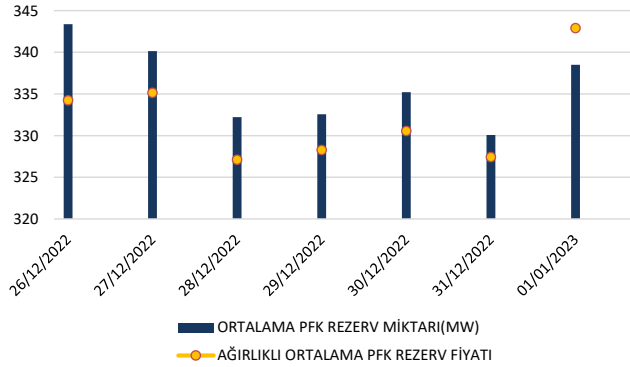


52. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 157.109 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 763,94 TL/MW azalarak 1.257,23 TL/MW olmuştur.

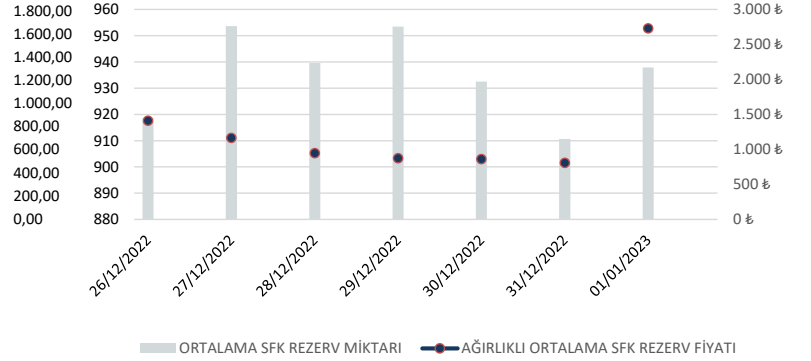
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

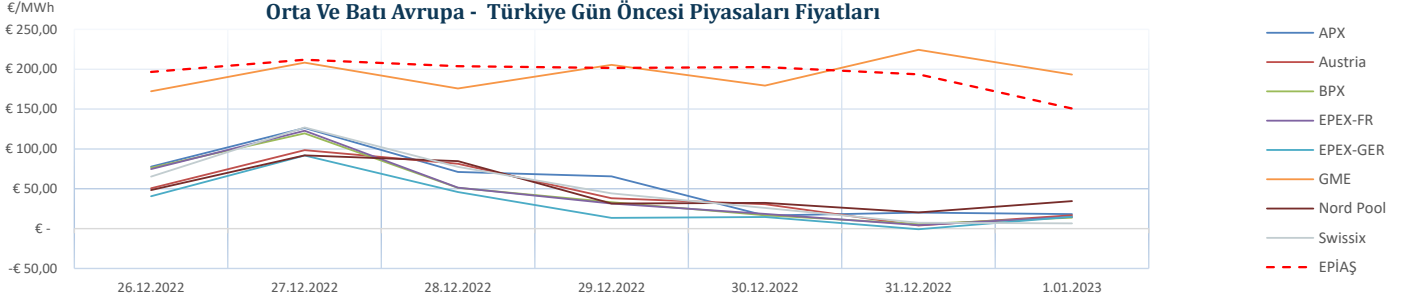


	26/12/2022	27/12/2022	28/12/2022	29/12/2022	30/12/2022	31/12/2022	01/01/2023
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	343,39	340,15	332,21	332,55	335,22	330,08	338,50
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.024,62	1.090,00	511,11	594,98	759,17	534,57	1.649,49
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	918,63	953,58	939,54	953,42	932,50	910,63	937,92
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.411,01	1.164,48	945,70	875,98	860,48	809,27	2.729,93



"52. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,76 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 62,56 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 194,43 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 31 Aralık 2022 Cumartesi günü 224,32 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 31 Aralık 2022 Cumartesi Günü -2,05 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından OTE CZ'de oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

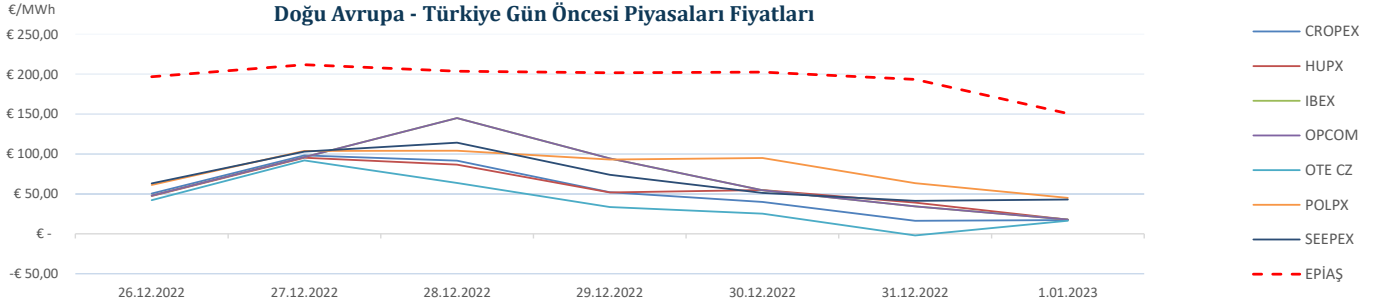


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
26.12.2022	77,84 €	50,69 €	76,29 €	74,76 €	40,53 €	172,31 €	48,49 €	65,26 €	196,71 €
27.12.2022	126,25 €	98,46 €	119,49 €	122,79 €	91,73 €	208,33 €	91,89 €	126,88 €	211,89 €
28.12.2022	71,09 €	81,48 €	51,05 €	51,54 €	45,90 €	175,79 €	84,56 €	77,36 €	203,82 €
29.12.2022	65,44 €	38,16 €	33,22 €	31,53 €	13,58 €	205,41 €	31,44 €	44,11 €	201,64 €
30.12.2022	16,38 €	30,61 €	16,77 €	18,48 €	14,63 €	179,51 €	32,27 €	26,04 €	202,63 €
31.12.2022	20,13 €	3,93 €	5,76 €	4,38 €	-0,79 €	224,32 €	20,30 €	7,26 €	193,60 €
1.01.2023	18,14 €	16,69 €	13,71 €	14,91 €	14,91 €	193,14 €	34,59 €	6,57 €	150,69 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
26.12.2022	50,45 €	47,31 €	47,88 €	47,88 €	42,20 €	61,18 €	63,29 €	196,71 €
27.12.2022	98,23 €	95,33 €	95,98 €	95,98 €	91,94 €	103,76 €	102,94 €	211,89 €
28.12.2022	91,62 €	86,60 €	145,00 €	145,00 €	63,68 €	104,11 €	114,20 €	203,82 €
29.12.2022	52,14 €	51,75 €	94,49 €	94,49 €	33,63 €	93,02 €	74,08 €	201,64 €
30.12.2022	39,82 €	54,81 €	54,50 €	54,50 €	25,19 €	95,02 €	51,16 €	202,63 €
31.12.2022	16,30 €	39,08 €	34,44 €	34,44 €	-2,05 €	63,53 €	41,31 €	193,60 €
1.01.2023	17,17 €	17,75 €	17,87 €	17,87 €	16,38 €	45,02 €	43,00 €	150,69 €