

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (42. Hafta)

42. Haftada (16 Ekim - 22 Ekim)

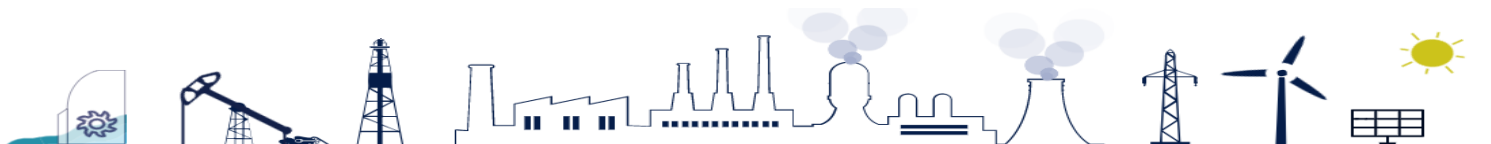
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 54,56 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 56.625 MWh (saatlik ortalama 337 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 66.115 MWh (saatlik ortalama 394 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 51.168 MWh (saatlik ortalama 305 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 46.887 MWh (saatlik ortalama 279 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 62.950 MWh (saatlik ortalama 375 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 22.618 MWh (saatlik ortalama 135 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 56.617 MWh (saatlik ortalama 337 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	42. Hafta		% Değişim	41. Hafta
Ortalama PTF	2.293,73	↑	2,44%	2.239,17
Maksimum PTF	2.700,00	→	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	500,01	↓	-60,00%	1.249,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.232,41	↑	4,32%	2.139,93
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.633,80	↑	0,45%	2.621,98
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.165,51	↑	1,36%	2.136,36
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.954	↓	-1,45%	20.248
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.013	↑	3,16%	10.676
Maksimum Takas Miktarı	24.306	↓	-2,93%	25.040
Minimum Takas Miktarı	16.120	↓	-2,29%	16.497
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.405	↓	-1,80%	20.779
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.732	↓	-1,75%	25.172
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.230	↓	-0,40%	33.365
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.554	↓	-4,29%	29.835
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	311.980	↓	-0,61%	313.881
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.221	↓	-0,98%	34.558

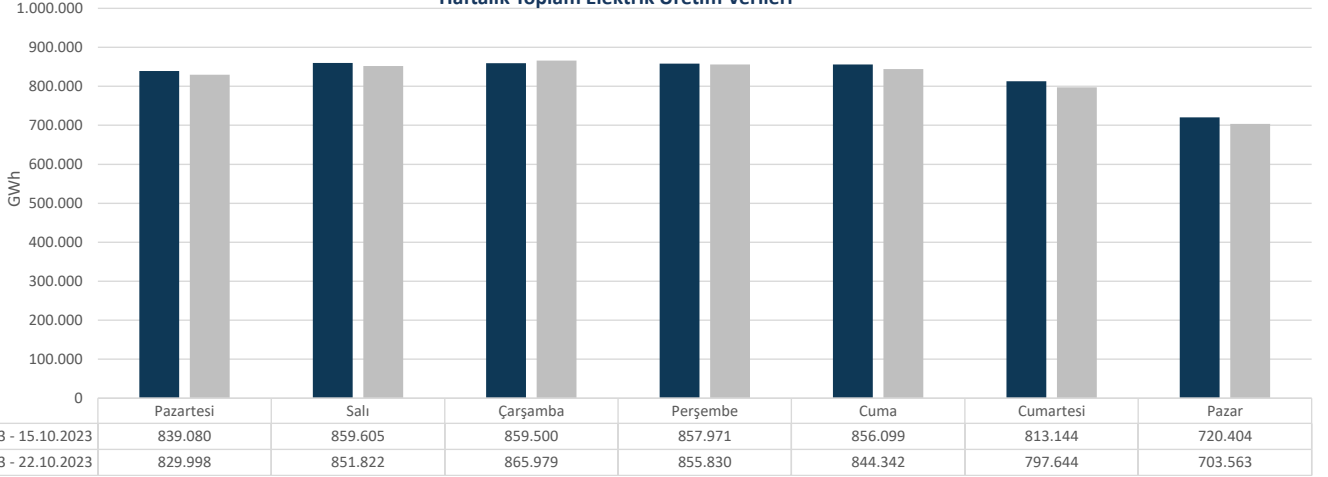
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

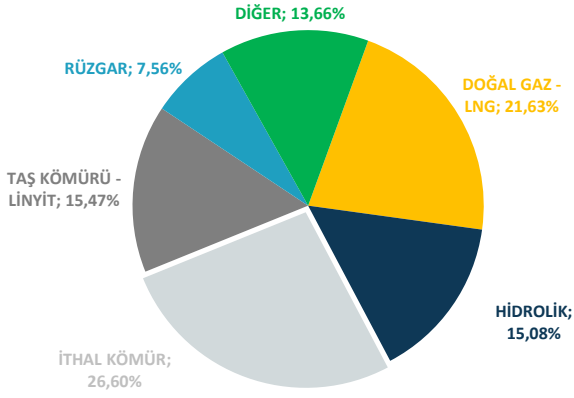


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 56.625 MWh azalarak 5.749.178 MWh olarak gerçekleşmiştir.

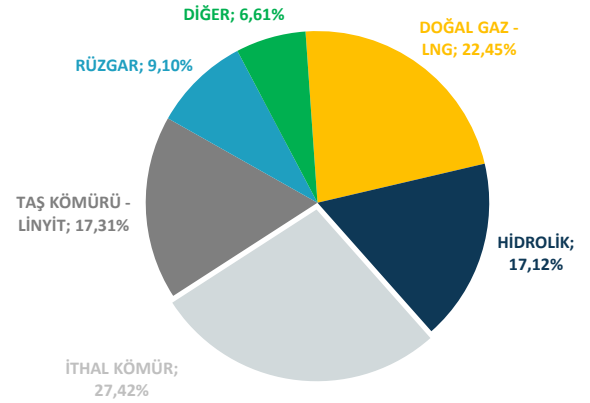
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)



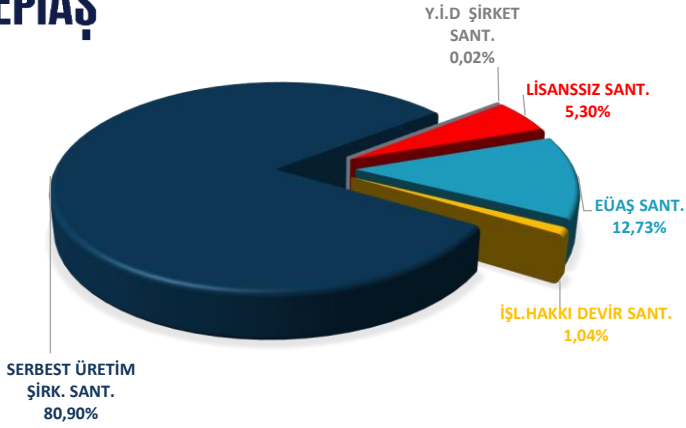
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.529.545 MWh (%26,60) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.243.371 MWh (%21,63) ile Doğalgaz-LNG, 889.518 MWh (%15,47) ile Taş Kömürü-Linyit, 866.761 MWh (%15,08) ile Hidrolik, 785.581 MWh (%13,66) ile Diğer, 434.402 MWh (%7,56) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,66 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 377.392 MWh ile Güneş, 198.831 MWh ile Jeotermal, 148.465 MWh ile Biogaz, 33.806 MWh ile Asfaltit, 14.045 MWh ile Atık Isı ve 13.043 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.204 MWh artarak 131.440 MWh, ihracatı 5.504 MWh azalarak 33.169 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



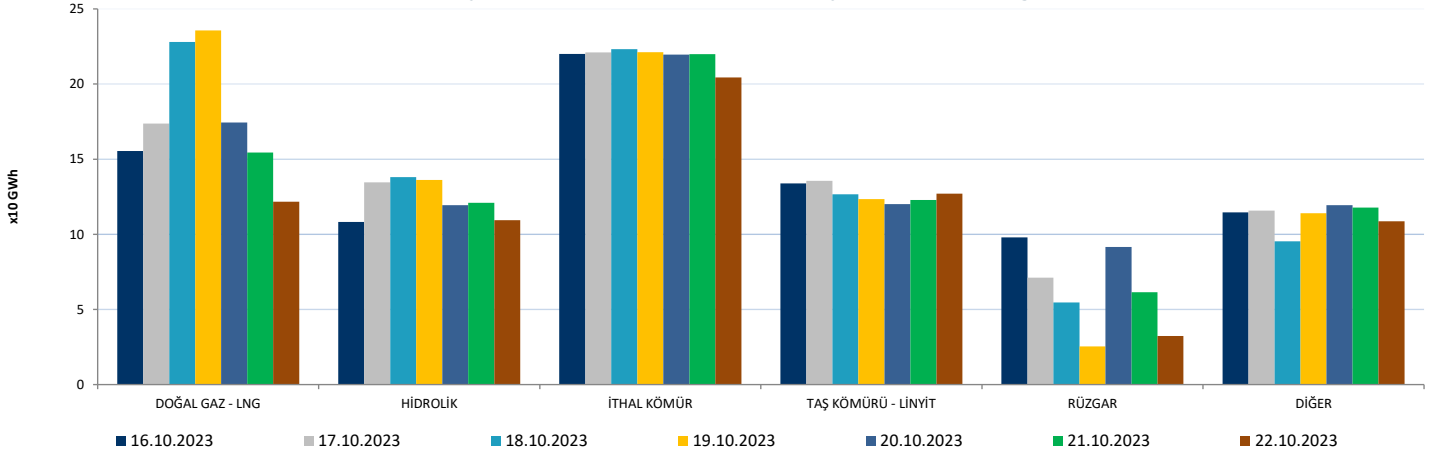


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 56.625 MWh azalarak 5.749.178 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.651.366 MWh (%80,90) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 304.707 MWh (%5,30), Y.İ.D Şirket santralleri 1.397 MWh (%0,02), İ.H.D Şirket santralleri 59.872 MWh (%1,04) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 731.835 MWh (%12,73) bandında olmuştur.

	16.10.2023	17.10.2023	18.10.2023	19.10.2023	20.10.2023	21.10.2023	22.10.2023
DOĞAL GAZ - LNG	155.458	173.699	227.948	235.617	174.461	154.478	121.710
HİDROLİK	108.175	134.611	138.041	136.122	119.418	121.015	109.378
İTHAL KÖMÜR	220.038	221.071	223.232	221.269	219.552	219.962	204.420
RÜZGAR	97.915	71.096	54.716	25.360	91.533	61.506	32.276
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	133.869	135.631	126.668	123.368	120.037	122.858	127.086
DİĞER	114.544	115.714	95.373	114.093	119.340	117.825	108.692

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

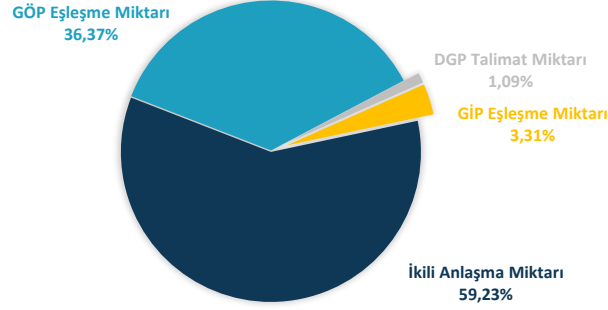


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 44.726 MWh artarak 1.243.371 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 66.115 MWh artarak 1.529.545 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 432.667 MWh artarak 785.581 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 46.887 MWh azalarak 866.761 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 34.331 MWh azalarak 889.518 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 51.168 MWh azalarak 434.402 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.582.644 MWh (%59,23), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.427.967 MWh (%36,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 311.980 MWh (%3,31) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 102.292 MWh (%1,09) olmuştur.

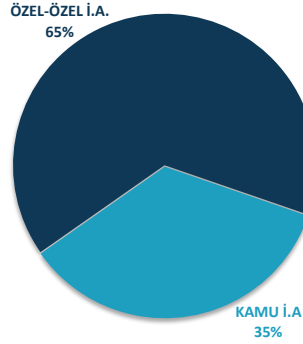
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, İkili Anlaşma miktarının payı 5.582.644 MWh (%59,23) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.427.967 MWh (%36,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 311.980 MWh (%3,31) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 102.292 MWh (%1,09) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 22.618 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 62.950 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 1.900 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 5.103 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



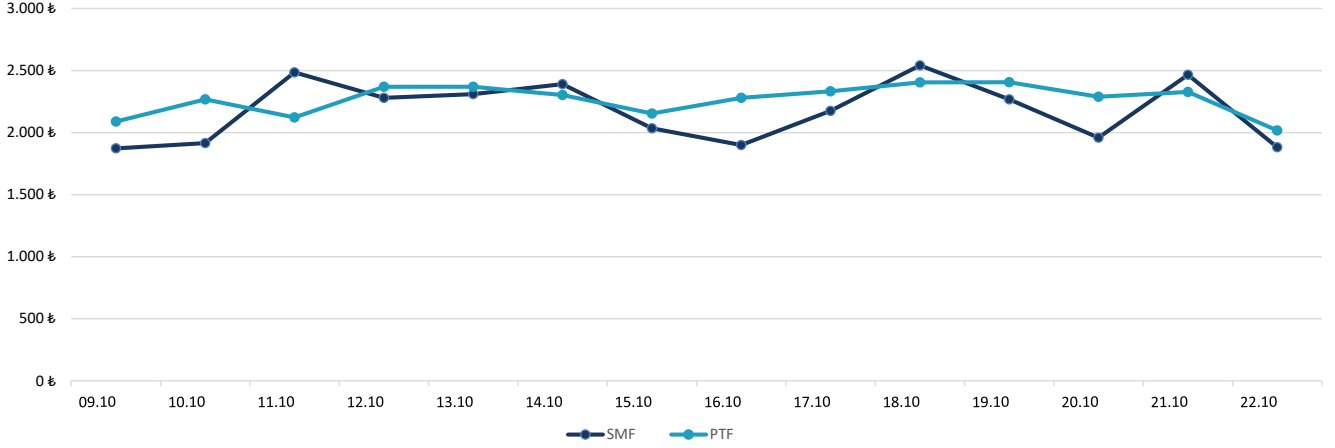
	16.10.2023	17.10.2023	18.10.2023	19.10.2023	20.10.2023	21.10.2023	22.10.2023
İKİLİ ANLAŞMA	792.069	816.713	795.232	787.655	802.804	787.284	800.888
GÖP	494.145	496.636	507.867	504.098	498.934	476.725	449.561
GİP	47.729	50.411	48.737	44.978	50.302	32.131	37.693
DGP	9.076	11.116	28.435	15.906	11.374	15.035	11.351
TOPLAM	1.343.019	1.374.876	1.380.272	1.352.637	1.363.413	1.311.175	1.299.493

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



09 Ekim - 22 Ekim 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

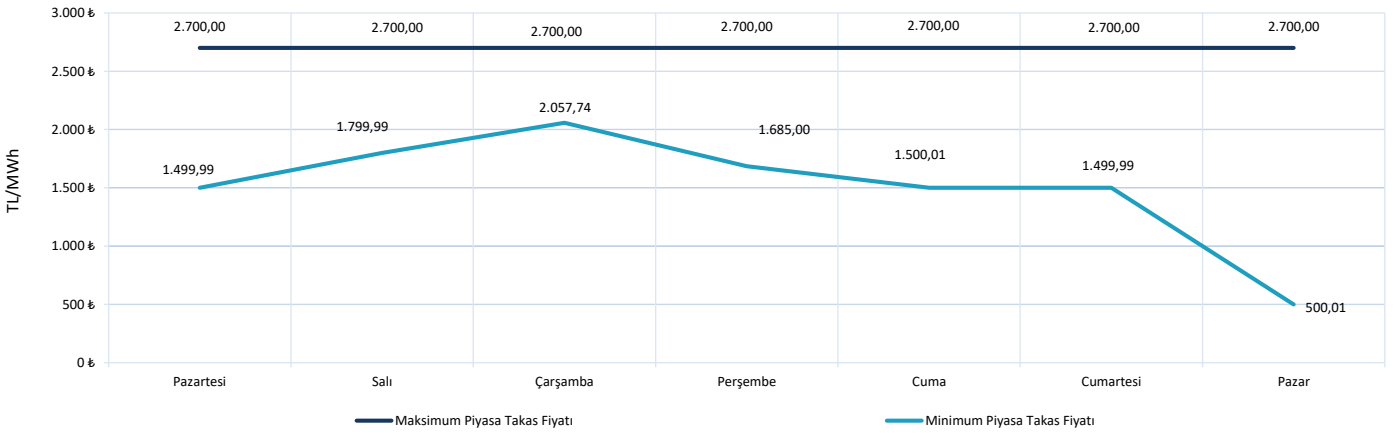


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.017,75 TL/MWh ile 22 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.405,68 TL/MWh ile 19 Ekim Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.882,30 TL/MWh ile 22 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.541,66 TL/MWh ile 18 Ekim Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.699,99 TL/MWh ile 22 Ekim Pazar günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

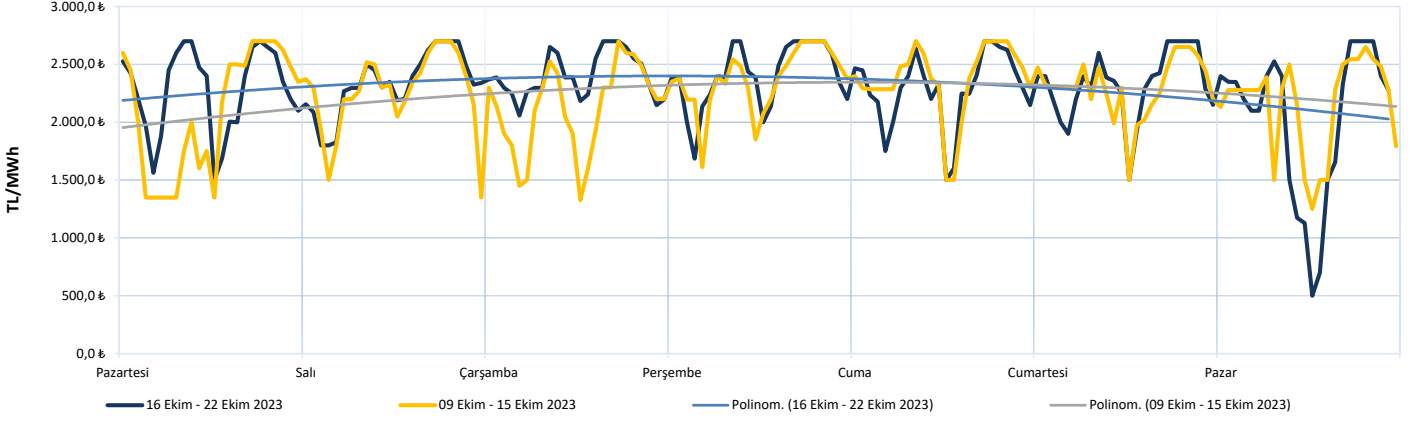
16 Ekim - 22 Ekim 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPİAŞ 42.Hafta Raporu | 5

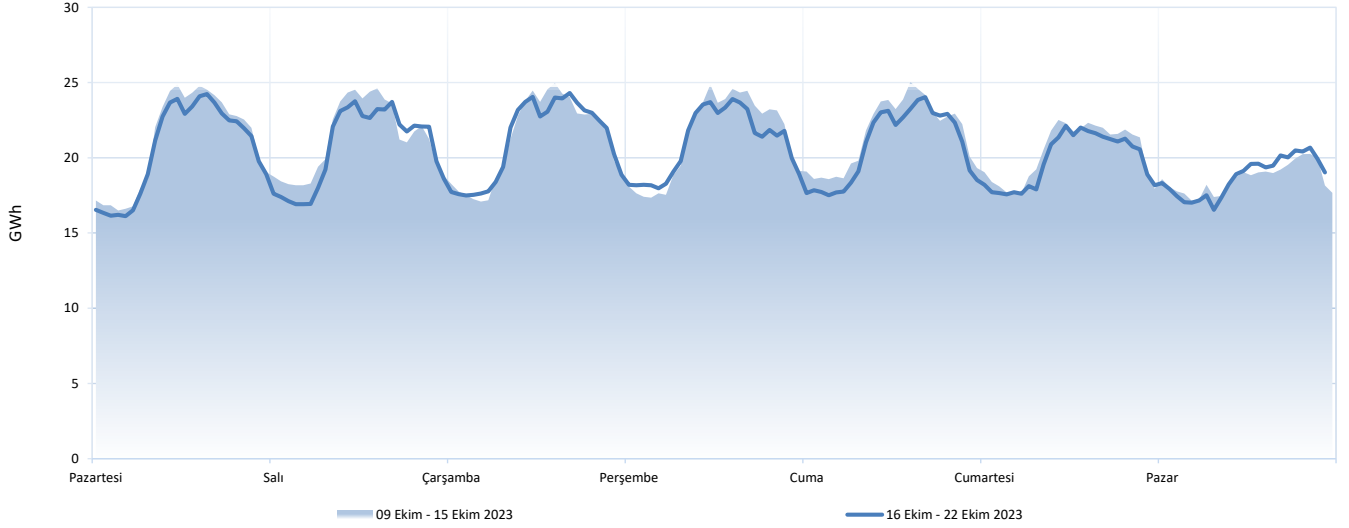
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



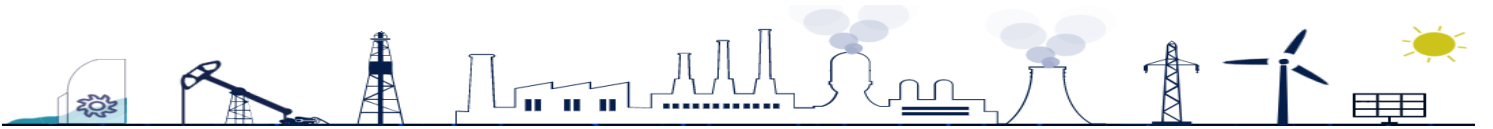
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 54,56 TL/MWh artarak 2.293,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 281,86 TL/MWh artış ile 18 Ekim 2023 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

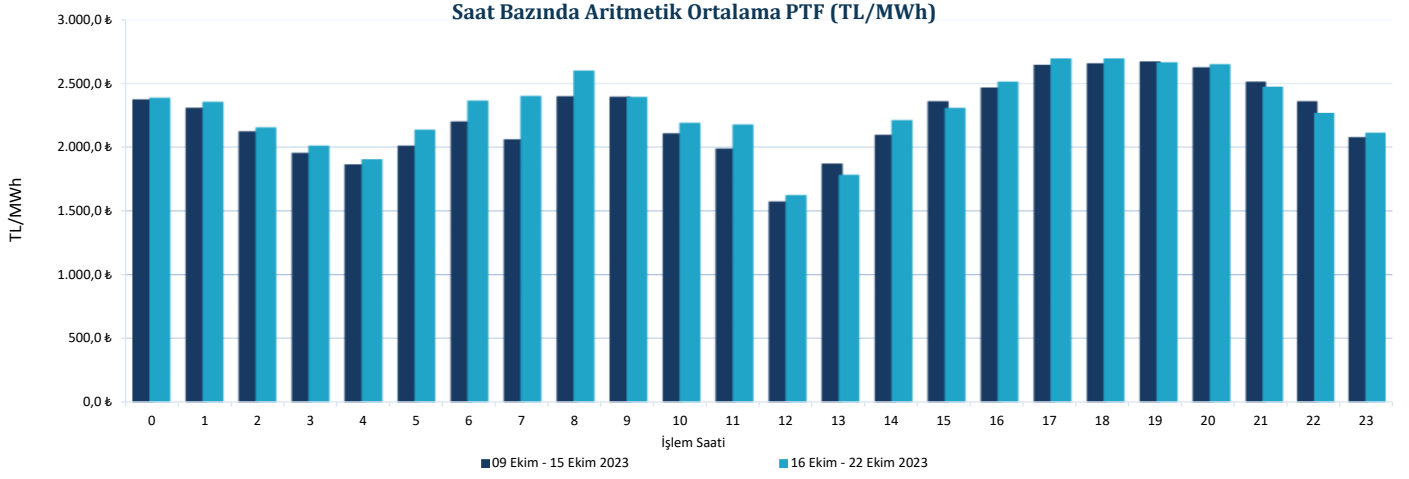
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.232,41 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.633,80 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.165,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

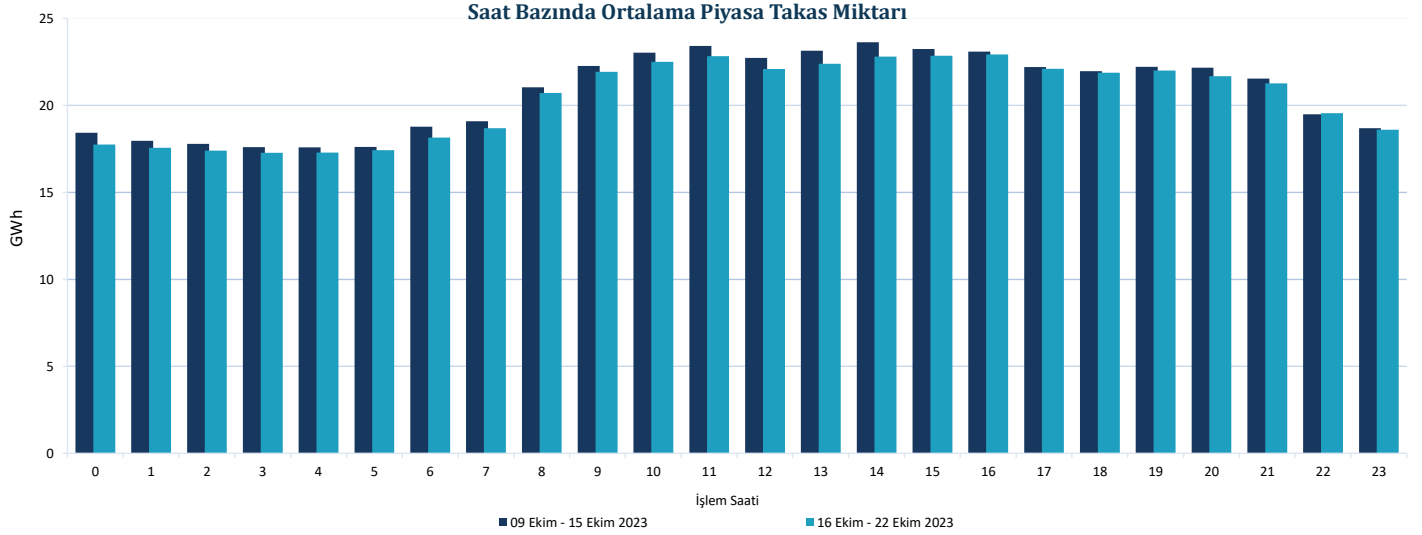


42. hafta genelinde maksimum eşleşme 18 Ekim Çarşamba günü saat 16.00'da 24.306 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Ekim Pazartesi günü saat 04.00'te 16.120 MWh olarak gerçekleşmiştir.

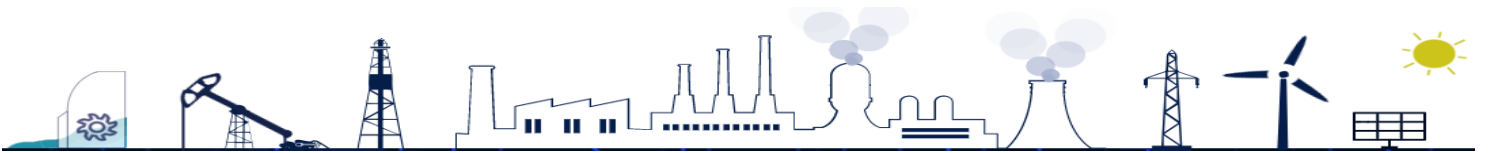




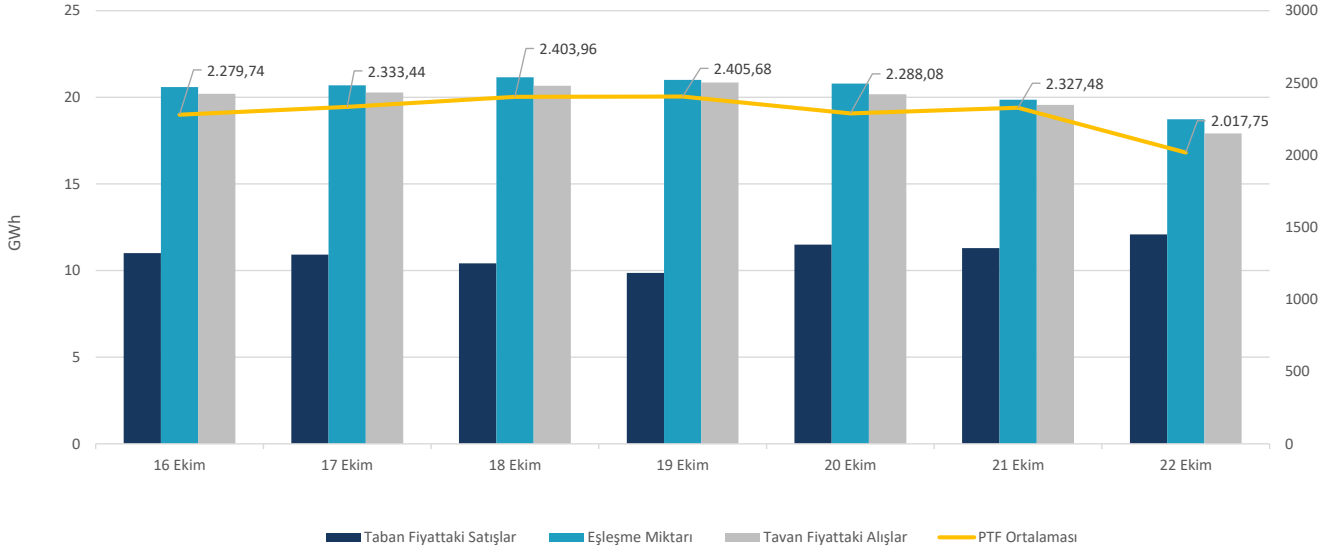
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 6 saatte azalış, 18 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 336,72 TL/MWh artarak 2.400,16 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 92,98 TL/MWh azalarak 2.267,55 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 823 MWh azalarak 22.804 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



42. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,01 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,95 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,41 GWh seviyesindedir. Bu değerler 41. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 337 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 374 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 294 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

22 Ekim 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 309,74 TL/MWh azalarak 2.017,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 798 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.647 MWh azalması etkili olmuştur. 20 Ekim 2023 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 117,60 TL/MWh azalarak 2.288,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.626 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 680 MWh azalması etkili olmuştur.

42. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,7 (73.858 MWh) azalarak 4.154.985 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,9 (19.820 MWh) artarak 2.265.315 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,2 (56.617 MWh) artarak 1.850.258 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,5 (49.426 MWh) azalarak 3.352.235 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,3 (215.149 MWh) azalarak 4.797.090 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,7 (82.852 MWh) azalarak 1.161.276 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %1,2 (1.153 MWh) artarak 97.921 MWh seviyesine yükselmiştir.



23.10.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1321'dir. Bu hafta günlük ortalama 983 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

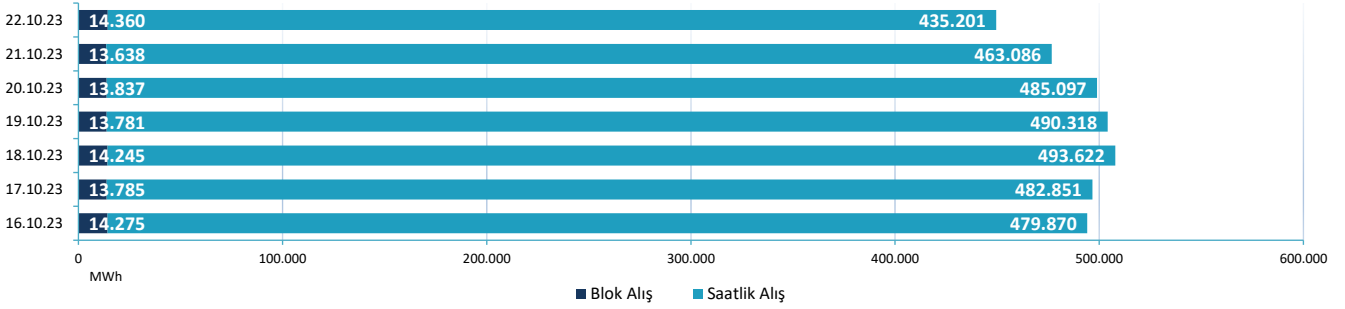
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 323.616 MWh,
- Blok satış miktarı 165.897 MWh,
- Saatlik alış miktarı 475.721 MWh,
- Blok alış miktarı 13.989 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.645.033 TL olarak gerçekleşmiştir.

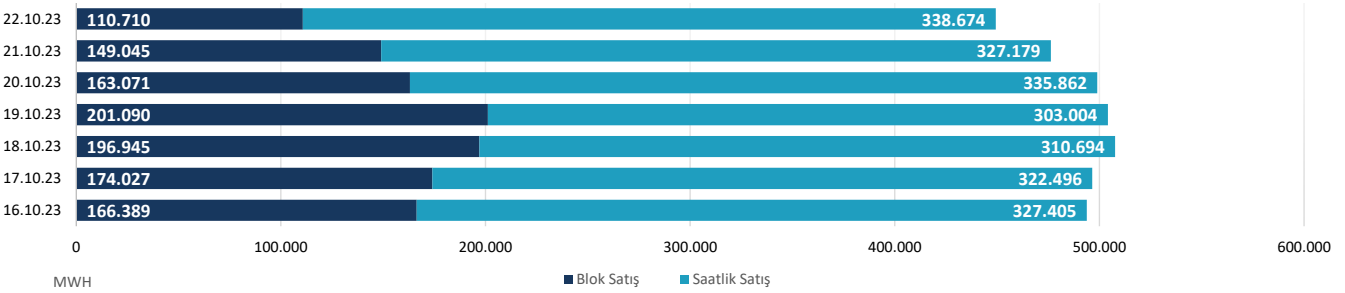
		16.10.23	17.10.2023	18.10.2023	19.10.2023	20.10.2023	21.10.2023	22.10.2023
ALİŞ	SAATLİK	479.870	482.851	493.622	490.318	485.097	463.086	435.201
	BLOK	14.275	13.785	14.245	13.781	13.837	13.638	14.360
SATIŞ	SAATLİK	327.405	322.496	310.694	303.004	335.862	327.179	338.674
	BLOK	166.389	174.027	196.945	201.090	163.071	149.045	110.710

* Değerleri MWh cinsindendir.

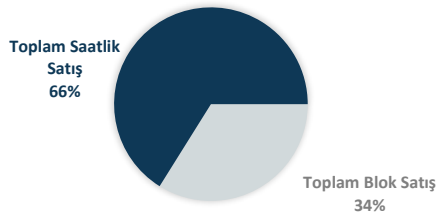
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

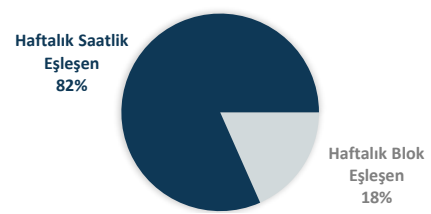


16 Ekim - 22 Ekim 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

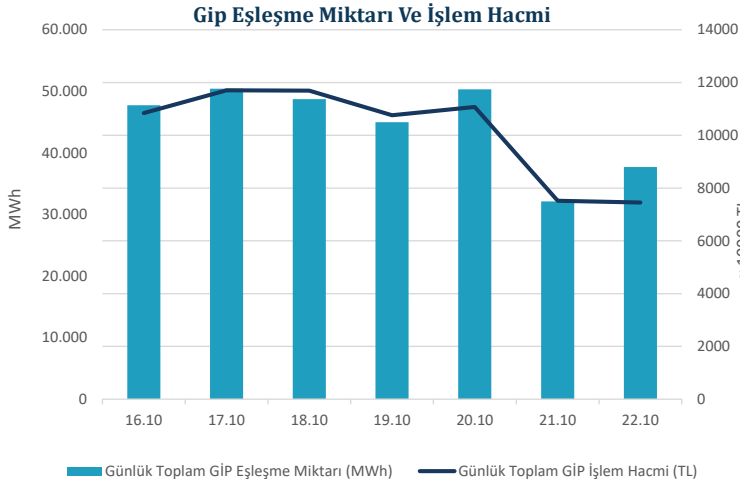
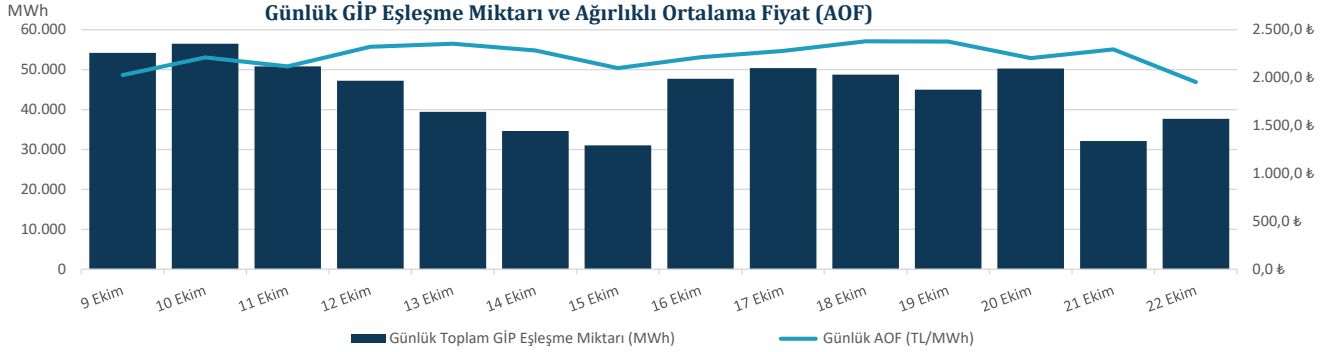
16 Ekim - 22 Ekim 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Ekim 2023 Perşembe günü saat 16.00'da 2.694,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



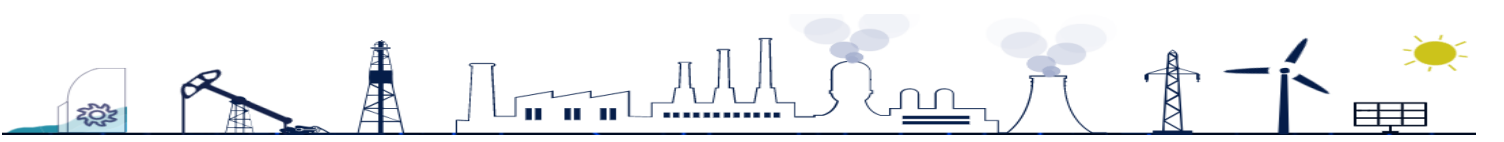
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 311.980 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Ekim 2023 Perşembe günü saat 16.00'da 2.694,10 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 19 Ekim 2023 Perşembe saat 23.00'te 4.131 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Ekim 2023 Salı günü, minimum ticaret 21 Ekim 2023 Cumartesi günü olmuştur.

23.10.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1327 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 780 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
9.10.2023	2.157,08	54.240	117.000.485	2.781,00	38,65
10.10.2023	2.242,53	56.484	126.666.695	2.780,00	336,13
11.10.2023	2.150,00	50.834	109.292.521	2.781,00	188,15
12.10.2023	2.382,87	47.226	112.534.142	2.781,00	547,63
13.10.2023	2.396,92	39.412	94.466.270	2.781,00	572,85
14.10.2023	2.287,76	34.649	79.268.405	2.780,00	750,00
15.10.2023	2.068,31	31.036	64.192.367	2.781,00	276,80
16.10.2023	2.270,69	47.729	108.377.976	2.781,00	2,00
17.10.2023	2.321,81	50.411	117.044.757	2.774,36	449,13
18.10.2023	2.399,47	48.737	116.943.859	2.781,00	581,40
19.10.2023	2.392,22	44.978	107.596.488	2.781,00	420,38
20.10.2023	2.201,30	50.302	110.728.692	2.781,00	322,69
21.10.2023	2.340,78	32.131	75.211.923	2.781,00	0,01
22.10.2023	1.976,98	37.693	74.517.873	2.781,00	148,61

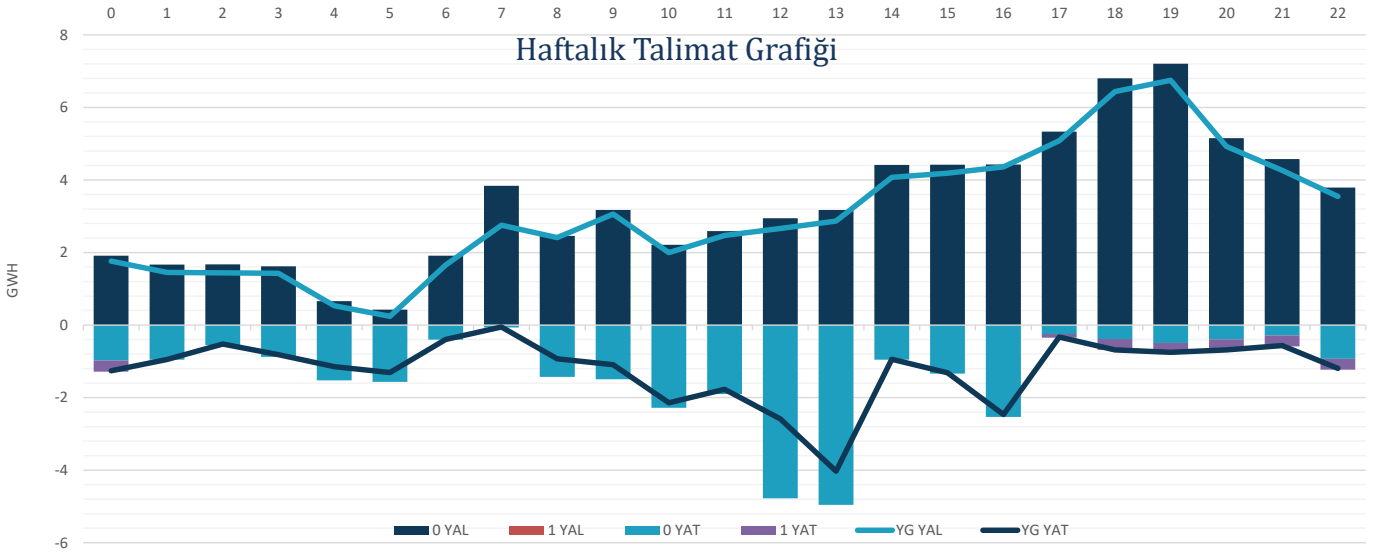
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

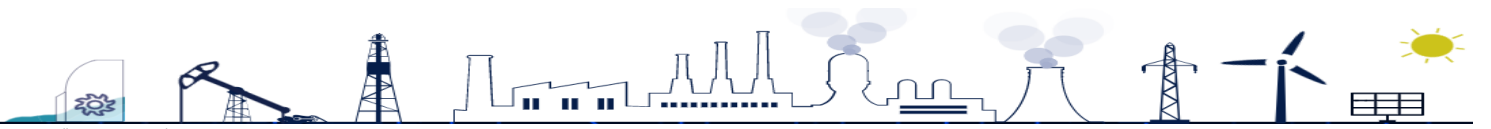
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 5.103 MWh artarak 102.292 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 42. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 1.571 MWh artarak 29.008 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 3.532 MWh artarak 73.284 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Ekim 2023 Çarşamba günü 27.711 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Ekim 2023 Pazartesi günü 2.845 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Ekim 2023 Cuma günü 7.280 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Ekim 2023 Çarşamba günü 724 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
16.10.2023	3.026	0	3.026	7.335	0	7.335
17.10.2023	7.819	0	7.819	5.489	0	5.489
18.10.2023	30.001	0	30.001	730	0	730
19.10.2023	10.526	0	10.526	4.216	1.916	6.132
20.10.2023	4.222	0	4.222	9.285	312	9.597
21.10.2023	15.038	0	15.038	960	0	960
22.10.2023	9.178	0	9.178	4.064	0	4.064

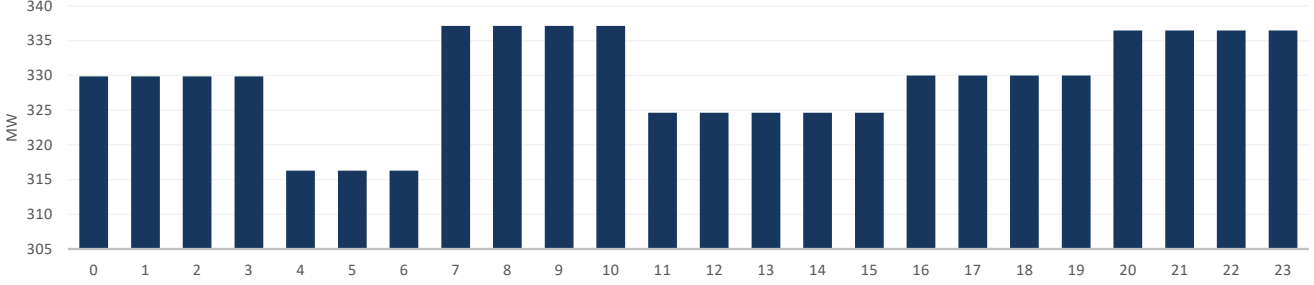
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



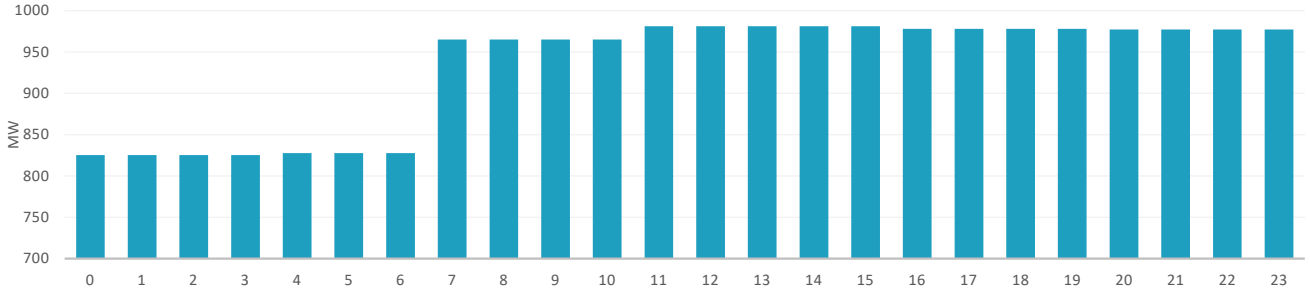
42. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 55.340 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 29,01 TL/MW artarak 528,72 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

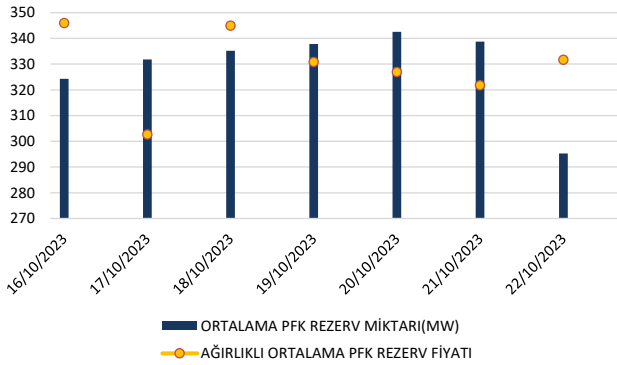


42. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.583 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 205,86 TL/MW azalarak 784,71 TL/MW olmuştur.

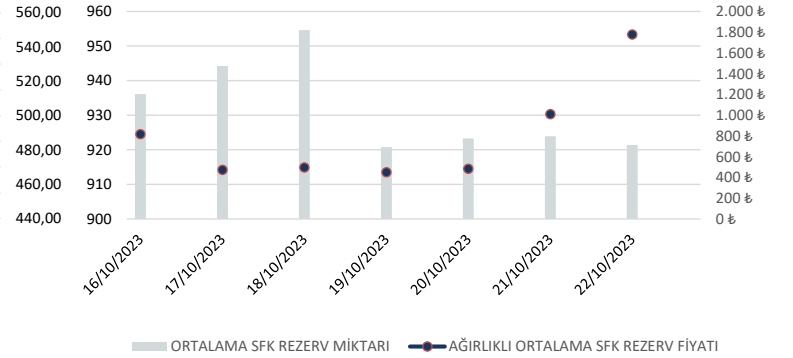
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



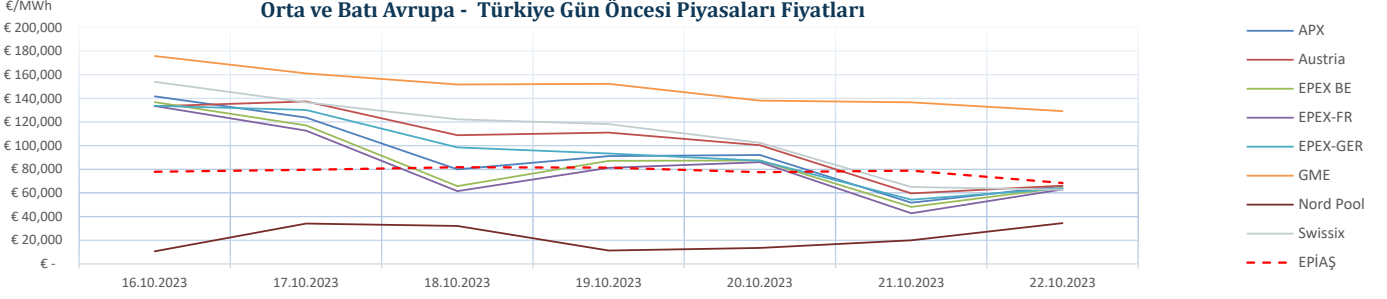
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	16/10/2023	17/10/2023	18/10/2023	19/10/2023	20/10/2023	21/10/2023	22/10/2023
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	324,33	331,80	335,24	337,85	342,59	338,74	295,28
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	553,92	489,01	552,42	531,19	525,32	517,68	532,51
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	936,13	944,25	954,58	920,75	923,29	923,92	921,38
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	817,13	472,93	496,20	450,35	484,57	1.010,63	1.778,56

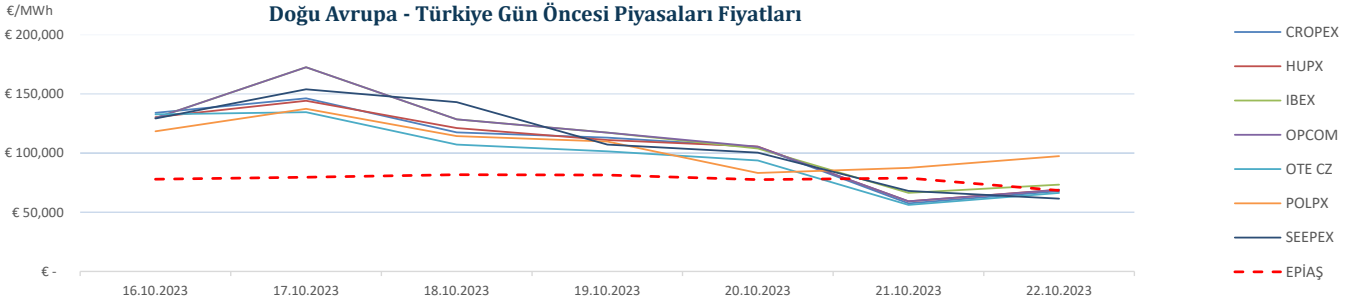


"42. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 92,39 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 107,35 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 77,95 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Ekim 2023 Pazartesi günü 175,76 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 16 Ekim 2023 Pazartesi Günü 10,66 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
16.10.2023	134,10 €	130,35 €	129,57 €	129,57 €	132,72 €	118,50 €	129,30 €	77,99 €
17.10.2023	146,29 €	144,25 €	172,59 €	172,59 €	134,61 €	137,45 €	153,95 €	79,57 €
18.10.2023	117,48 €	121,17 €	128,61 €	128,61 €	107,19 €	114,46 €	143,12 €	81,75 €
19.10.2023	113,07 €	111,12 €	117,31 €	117,31 €	101,58 €	109,75 €	107,24 €	81,37 €
20.10.2023	105,22 €	105,63 €	103,87 €	105,38 €	93,87 €	83,22 €	100,39 €	77,59 €
21.10.2023	57,54 €	59,26 €	66,41 €	59,29 €	56,22 €	87,55 €	68,04 €	78,93 €
22.10.2023	67,76 €	69,22 €	73,40 €	68,92 €	66,41 €	97,41 €	61,51 €	68,43 €