

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (44. Hafta)

44. Haftada (30 Ekim - 5 Kasım)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 178,92 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 47.416 MWh (saatlik ortalama 282 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 81.522 MWh (saatlik ortalama 485 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 71.857 MWh (saatlik ortalama 428 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 48.832 MWh (saatlik ortalama 291 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 393.665 MWh (saatlik ortalama 2.343 MWh) azalması,
- * DGP hacminin 39.521 MWh (saatlik ortalama 235 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 45.047 MWh (saatlik ortalama 268 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	44. Hafta	% Değişim	43. Hafta
Ortalama PTF	2.094,58	↓ -7,87%	2.273,50
Maksimum PTF	2.700,00	→ 0,00%	2.700,00
Minimum PTF	12,34	↓ -98,03%	625,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.103,22	↓ -4,76%	2.208,33
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.349,77	↓ -10,75%	2.632,76
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.923,22	↓ -10,07%	2.138,59
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.394	↑ 1,33%	20.126
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.411	↑ 0,07%	11.404
Maksimum Takas Miktarı	24.172	↓ -1,23%	24.472
Minimum Takas Miktarı	16.362	↑ 1,54%	16.115
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.272	↑ 0,11%	20.250
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.610	↓ -1,08%	24.880
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.229	↓ -6,98%	33.572
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.776	↑ 0,26%	27.704
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	331.164	↑ 13,29%	292.310
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.316	↑ 0,83%	34.034

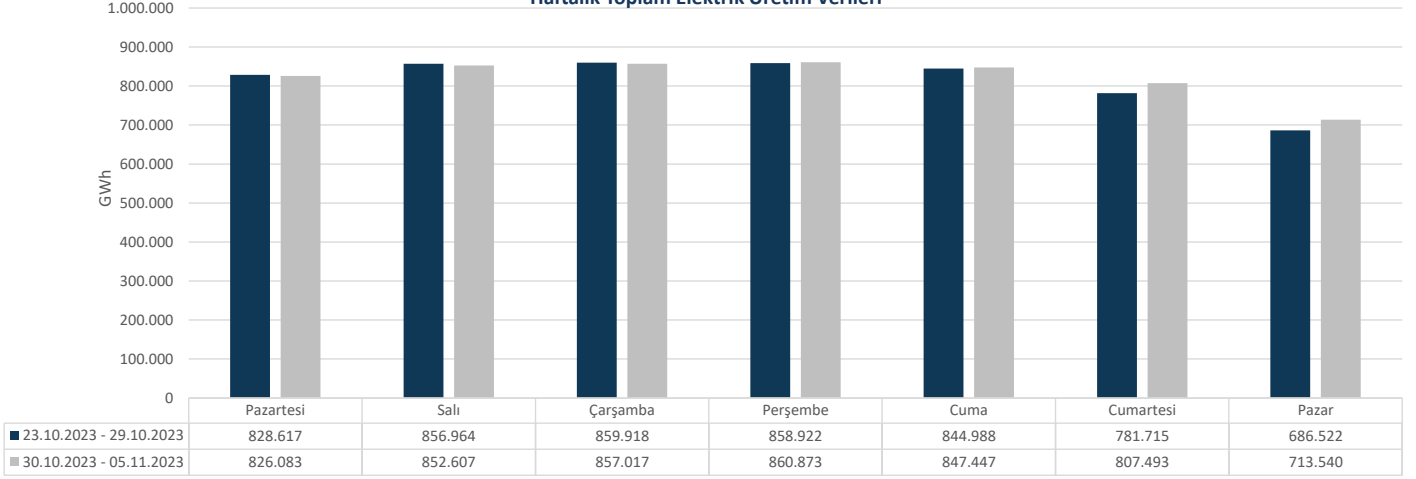
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

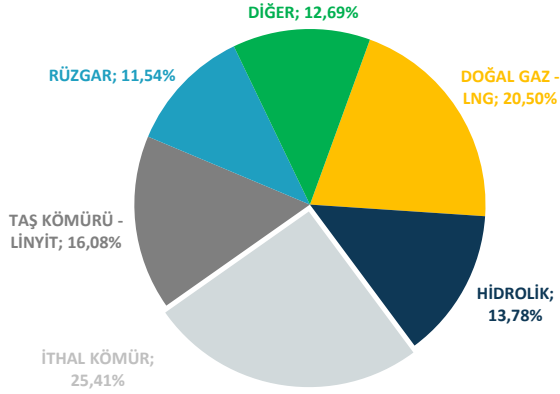


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 47.416 MWh artarak 5.765.061 MWh olarak gerçekleşmiştir.

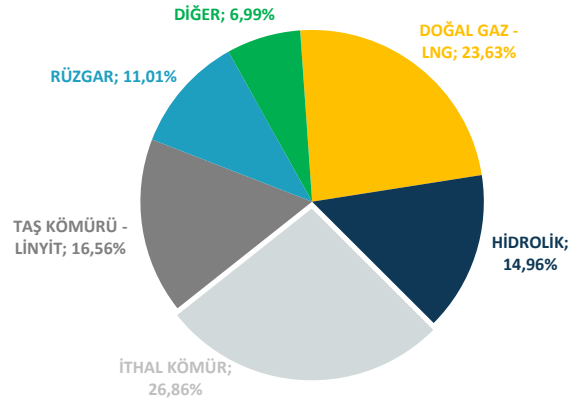
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (44. HAFTA)



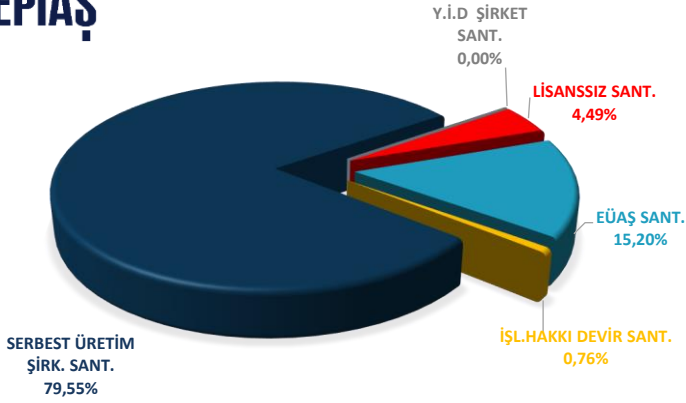
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (43. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.464.639 MWh (%25,41) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.181.879 MWh (%20,50) ile Doğalgaz-LNG, 927.218 MWh (%16,08) ile Taş Kömürü-Linyit, 794.501 MWh (%13,78) ile Hidrolik, 731.372 MWh (%12,69) ile Diğer, 665.450 MWh (%11,54) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %12,69 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 314.765 MWh ile Güneş, 193.806 MWh ile Jeotermal, 159.276 MWh ile Biogaz, 34.975 MWh ile Asfaltit, 14.682 MWh ile Atık Isı ve 13.868 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 37.621 MWh azalarak 80.545 MWh, ihracatı 5.594 MWh azalarak 32.040 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



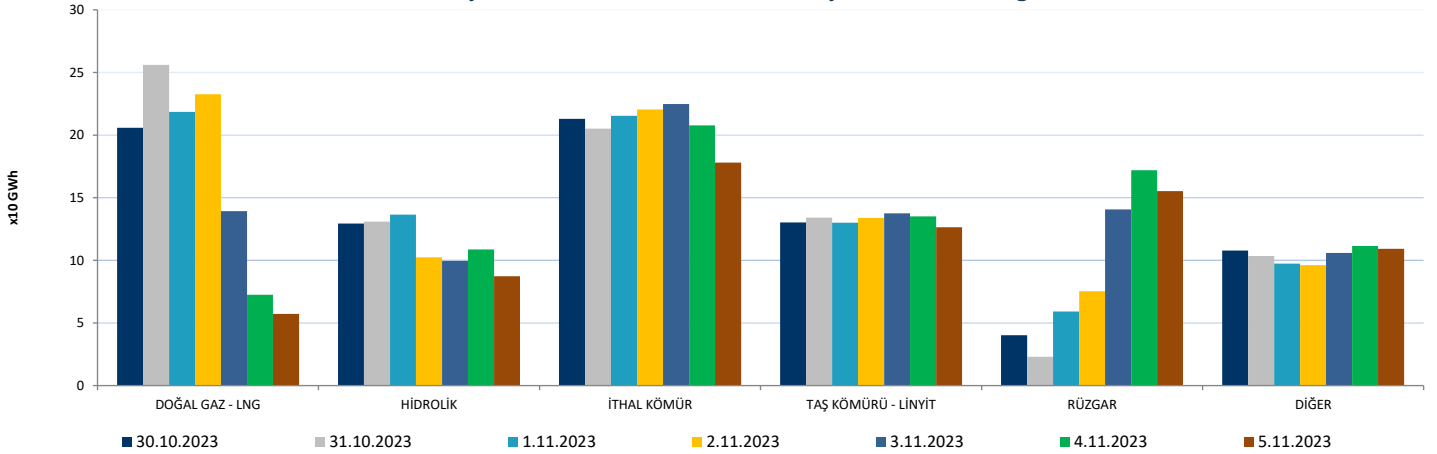


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 47.416 MWh artarak 5.765.061 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.586.264 MWh (%79,55) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 258.835 MWh (%4,49), Y.İ.D Şirket santralleri 78 MWh (%0,00), İ.H.D Şirket santralleri 43.668 MWh (%0,76) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 876.215 MWh (%15,20) bandında olmuştur.

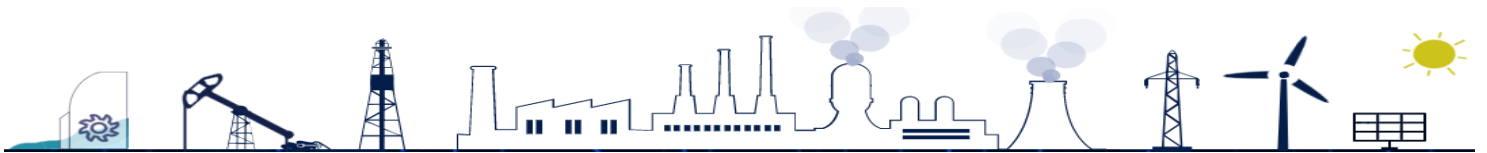
	30.10.2023	31.10.2023	1.11.2023	2.11.2023	3.11.2023	4.11.2023	5.11.2023
DOĞAL GAZ - LNG	205.744	256.121	218.440	232.624	139.221	72.478	57.251
HİDROLİK	129.332	130.867	136.498	102.464	99.411	108.695	87.235
İTHAL KÖMÜR	212.887	205.162	215.460	220.401	224.857	207.802	178.071
RÜZGAR	40.177	23.001	59.195	75.349	140.609	171.861	155.257
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	130.197	134.042	129.974	133.895	137.511	135.123	126.476
DİĞER	107.746	103.414	97.450	96.139	105.839	111.534	109.250

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

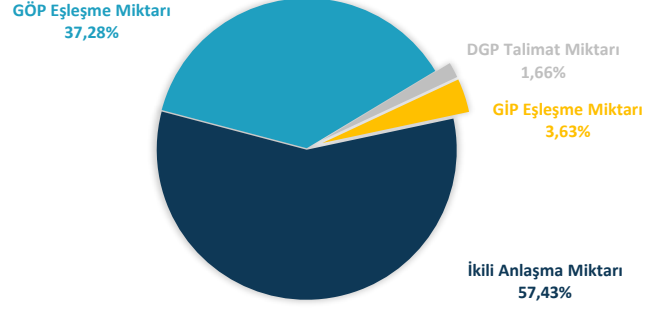


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 71.857 MWh azalarak 1.181.879 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 39.851 MWh artarak 1.464.639 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 360.728 MWh artarak 731.372 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 699 MWh artarak 794.501 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 48.832 MWh artarak 927.218 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 81.522 MWh artarak 665.450 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.246.505 MWh (%57,43), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.405.757 MWh (%37,28), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 331.164 MWh (%3,63) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 151.678 MWh (%1,66) olmuştur.

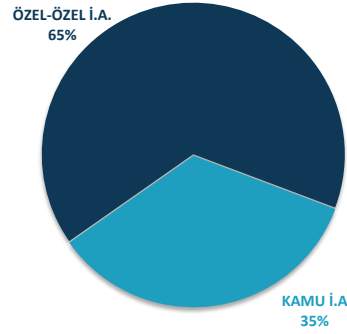
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.246.505 MWh (%57,43) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.405.757 MWh (%37,28), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 331.164 MWh (%3,63) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 151.678 MWh (%1,66) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 393.665 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 3.788 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 38.854 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 39.521 MWh artmıştır.

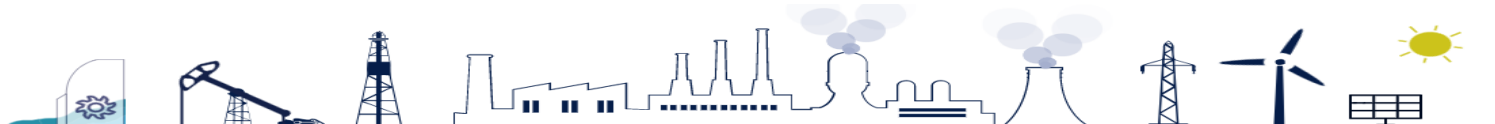
İkili Anlaşma Detayı



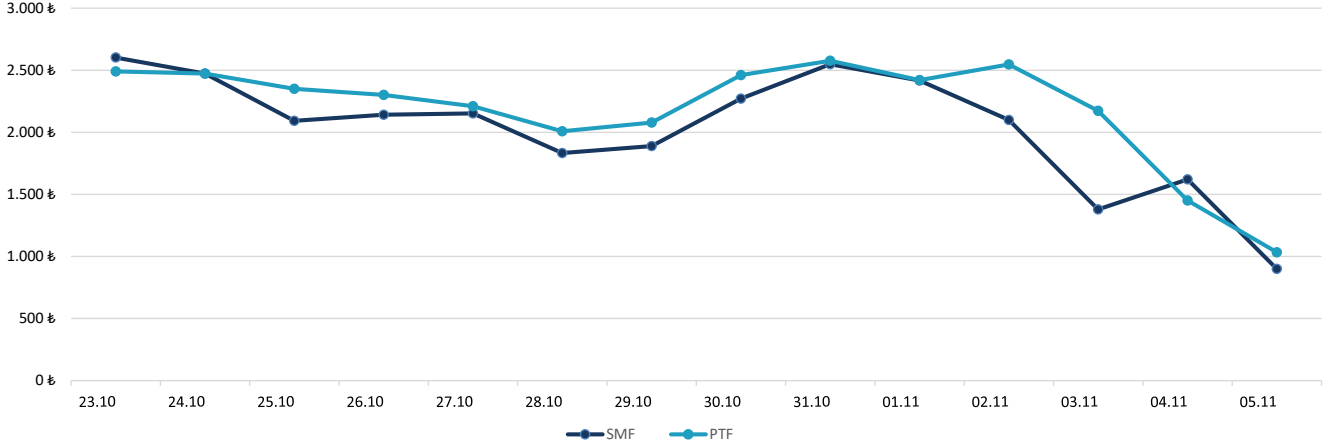
	30.10.2023	31.10.2023	1.11.2023	2.11.2023	3.11.2023	4.11.2023	5.11.2023
İKİLİ ANLAŞMA	775.689	772.658	732.146	721.874	745.293	774.303	724.543
GÖP	493.551	497.248	489.210	502.686	499.822	483.600	439.639
GİP	47.420	38.882	47.686	44.102	55.125	42.592	55.358
DGP	29.310	27.255	28.822	14.614	20.373	15.784	15.519
TOPLAM	1.345.970	1.336.042	1.297.865	1.283.275	1.320.613	1.316.279	1.235.059

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



23 Ekim - 05 Kasım 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

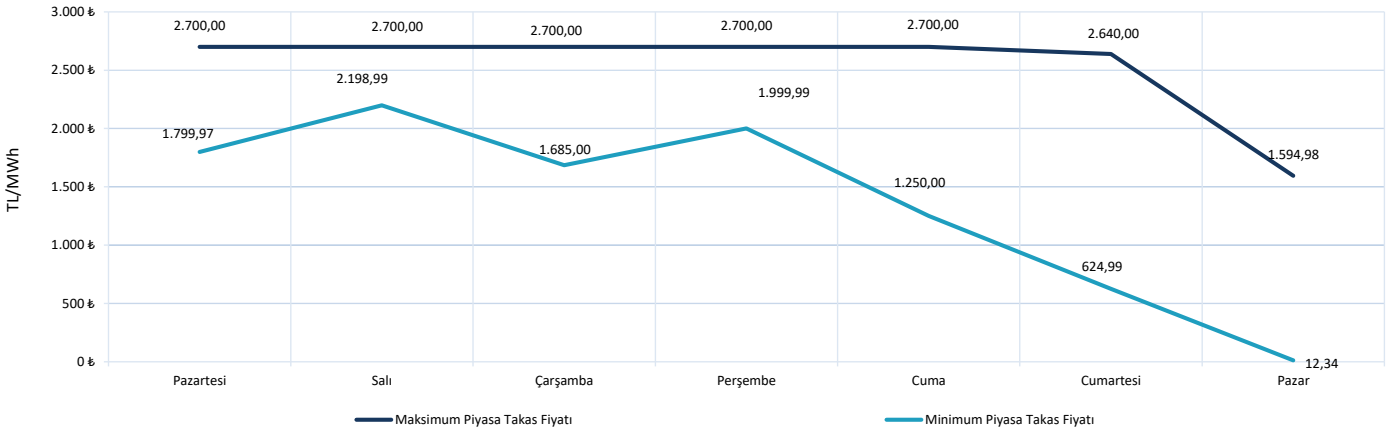


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.033,97 TL/MWh ile 5 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.576,35 TL/MWh ile 31 Ekim Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 899,47 TL/MWh ile 5 Kasım Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.548,54 TL/MWh ile 31 Ekim Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.738,19 TL/MWh ile 3 Kasım Cuma günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

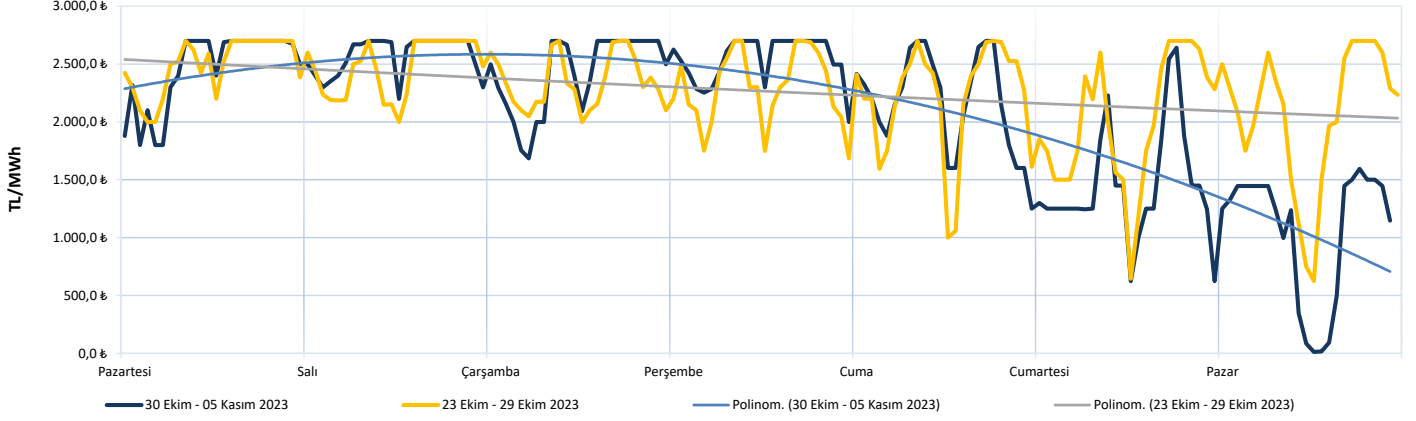
30 Ekim - 05 Kasım 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 44.Hafta Raporu | 5

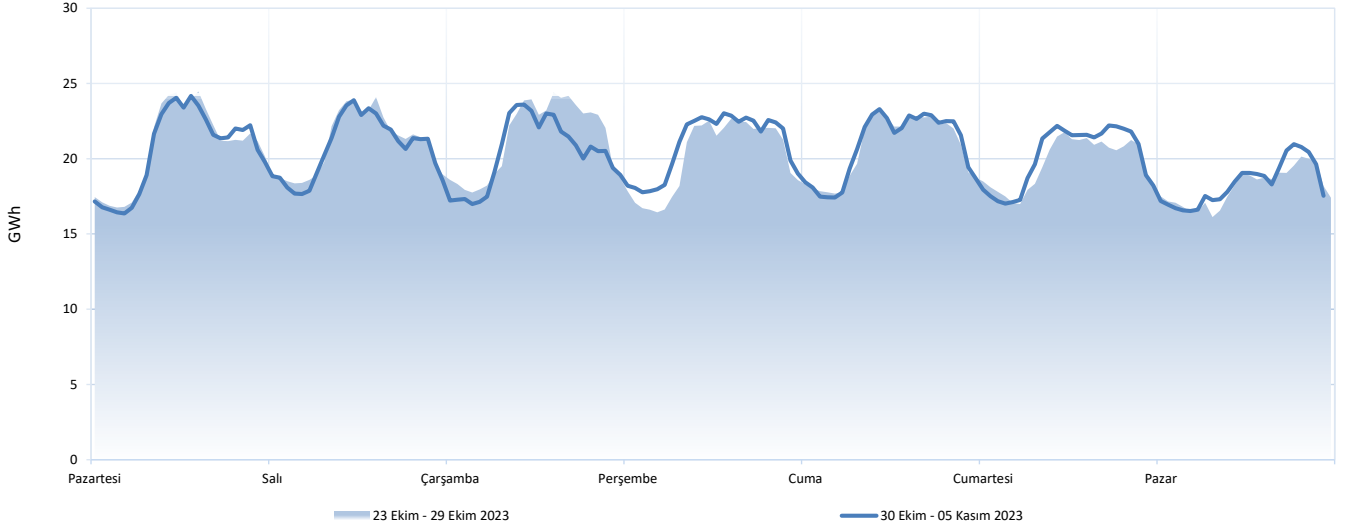
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



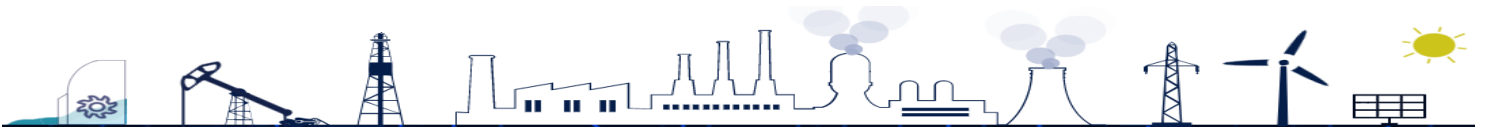
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 178,92 TL/MWh azalarak 2.094,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.045,30 TL/MWh azalış ile 5 Kasım 2023 Pazar günü gerçekleşmiştir.

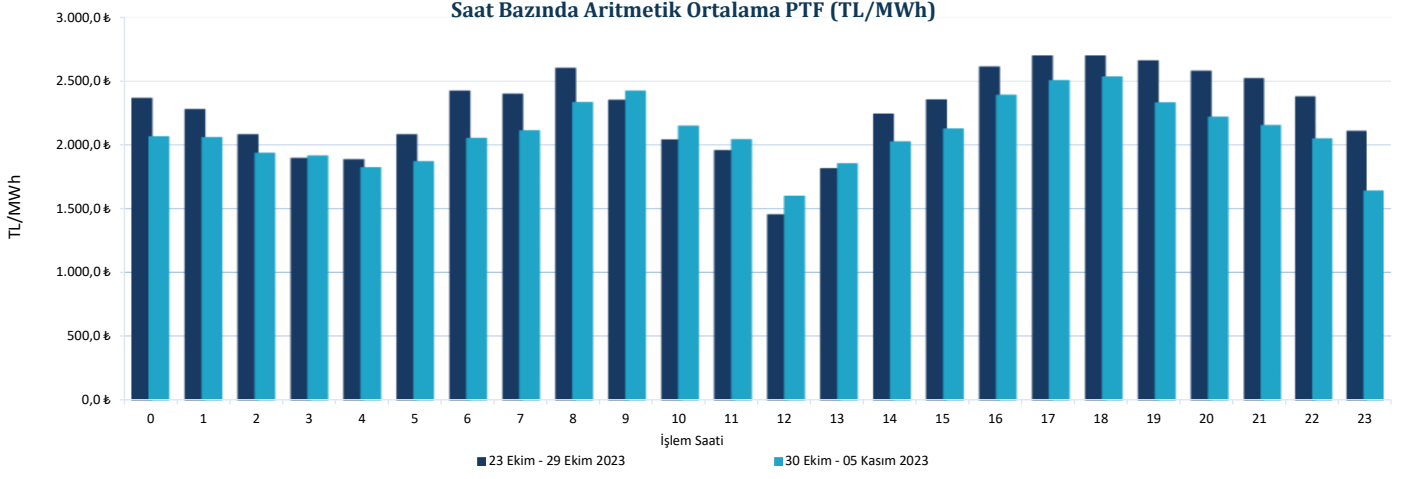
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.103,22 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.349,77 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.923,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

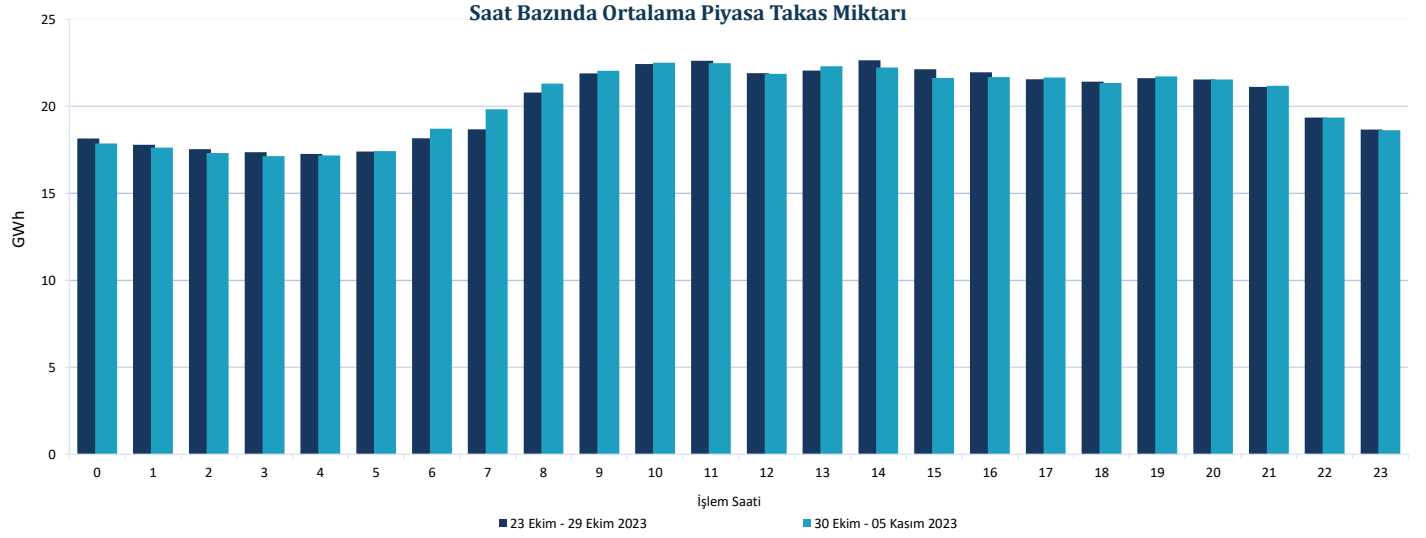


44. hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Ekim Pazartesi günü saat 13.00'te 24.172 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 30 Ekim Pazartesi günü saat 04.00'te 16.362 MWh olarak gerçekleşmiştir.

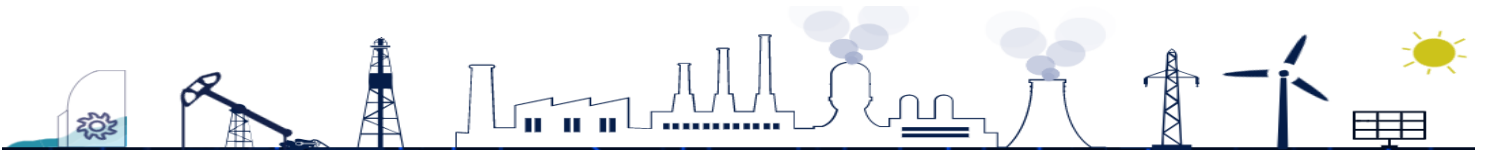




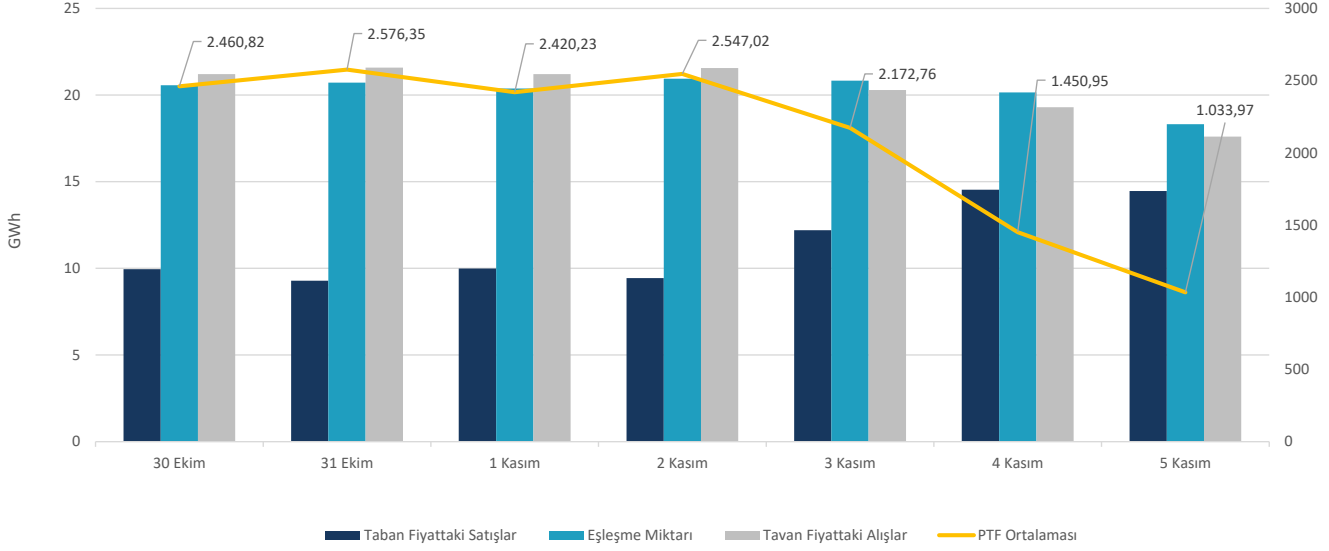
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 18 saatte azalış, 6 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 144,60 TL/MWh artarak 1.604,64 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 465,85 TL/MWh azalarak 1.645,60 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 1.145 MWh artarak 19.822 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

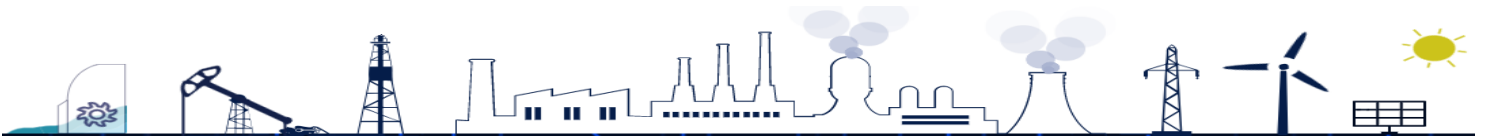


44. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,41 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 20,39 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,27 GWh seviyesindedir. Bu değerler 43. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 7 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 22 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 268 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

4 Kasım 2023 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 721,82 TL/MWh azalarak 1.450,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.341 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 988 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Kasım 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 416,98 TL/MWh azalarak 1.033,97 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.697 MWh azalması etkili olmuştur.

44. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,1 (45.257 MWh) azalarak 4.134.517 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1, (23.345 MWh) azalarak 2.292.186 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,1 (1.328 MWh) artarak 1.917.117 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,3 (45.047 MWh) artarak 3.426.192 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,3 (12.083 MWh) artarak 4.666.342 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,5 (26.717 MWh) artarak 1.112.000 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %10,2 (9.689 MWh) azalarak 85.253 MWh seviyesine gerilemiştir.



06.11.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1320'dir. Bu hafta günlük ortalama 975 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

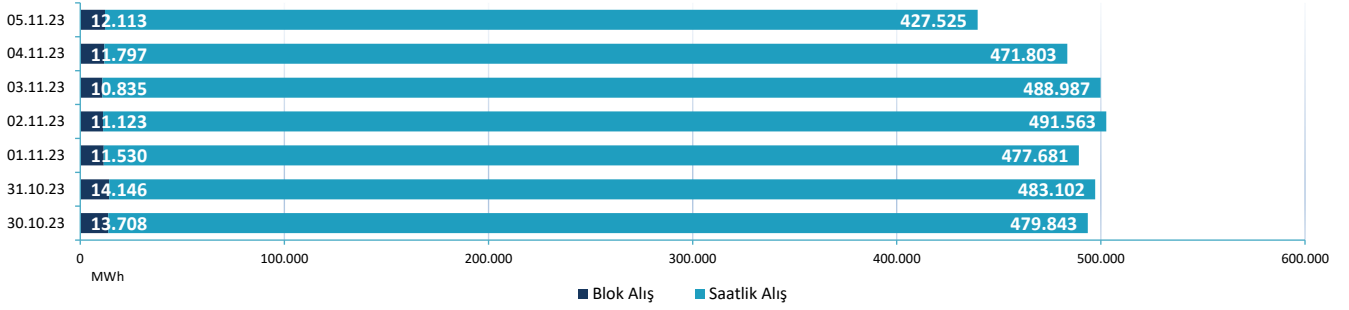
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 327.455 MWh,
- Blok satış miktarı 158.857 MWh,
- Saatlik alış miktarı 474.358 MWh,
- Blok alış miktarı 12.179 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.453.204 TL olarak gerçekleşmiştir.

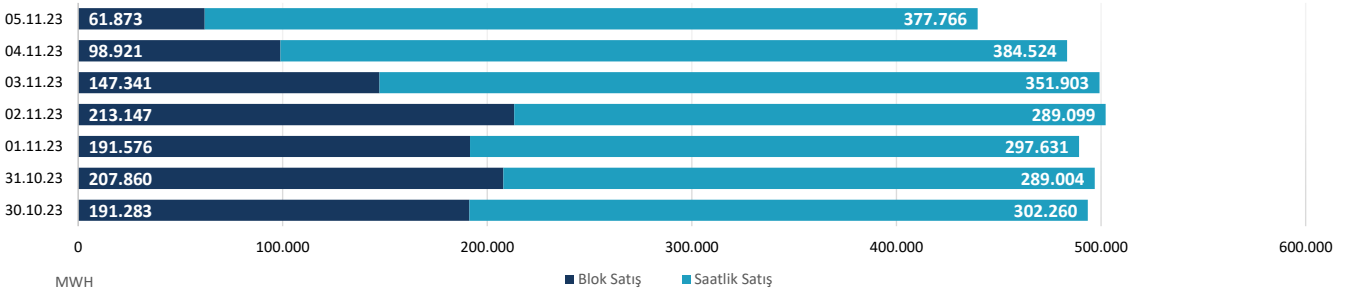
		30.10.23	31.10.2023	1.11.2023	2.11.2023	3.11.2023	4.11.2023	5.11.2023
ALİŞ	SAATLİK	479.843	483.102	477.681	491.563	488.987	471.803	427.525
	BLOK	13.708	14.146	11.530	11.123	10.835	11.797	12.113
SATIŞ	SAATLİK	302.260	289.004	297.631	289.099	351.903	384.524	377.766
	BLOK	191.283	207.860	191.576	213.147	147.341	98.921	61.873

* Değerleri MWh cinsindendir.

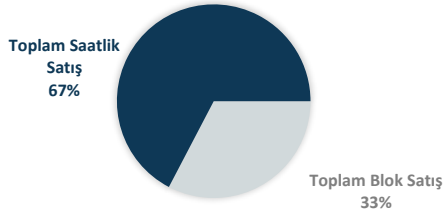
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

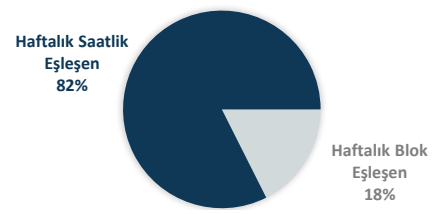


30 Ekim - 05 Kasım 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

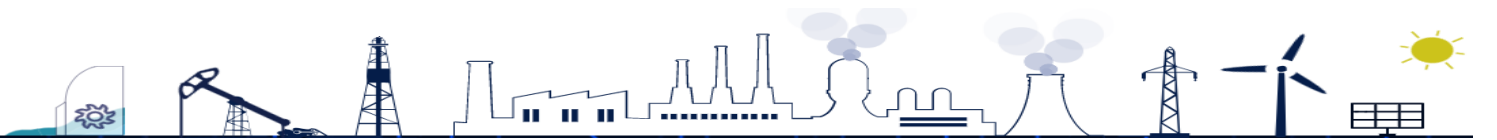


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %67'si saatlik, %33'ü blok tekliftir.

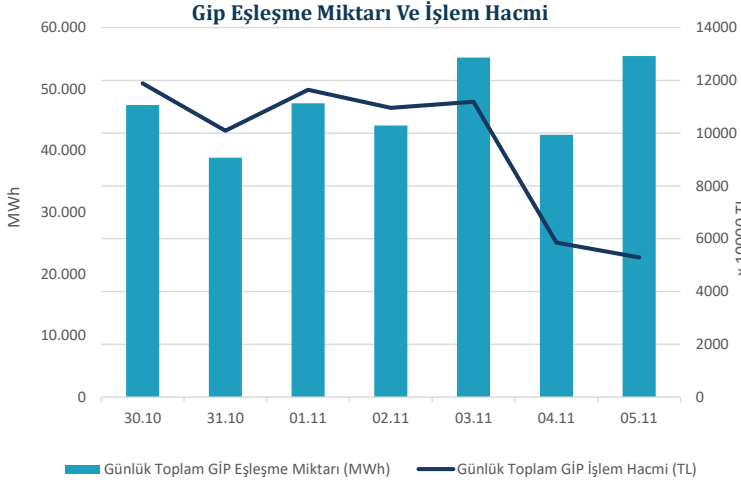
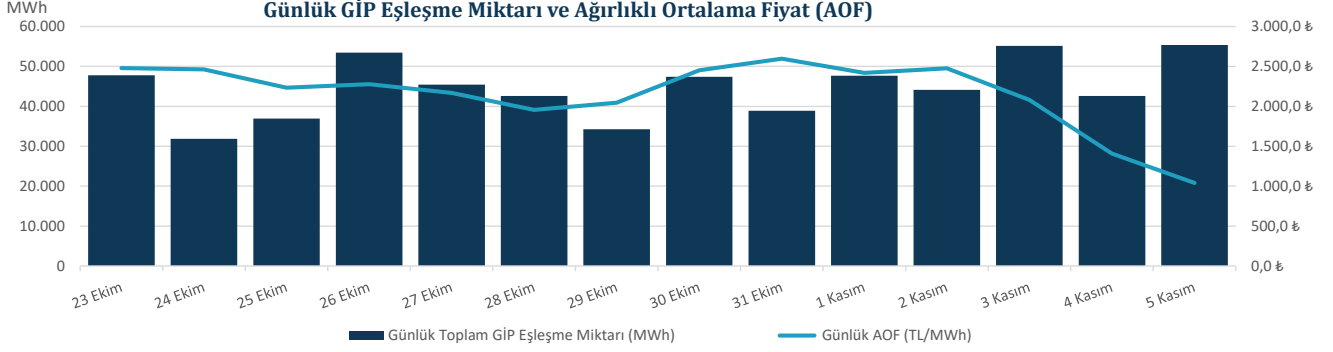
30 Ekim - 05 Kasım 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 31 Ekim 2023 Salı günü saat 10.00'da 2.753,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 331.164 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Ekim 2023 Salı günü saat 10.00'da 2.753,83 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Kasım 2023 Cuma saat 23.00'te 5.247 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Kasım 2023 Pazar günü, minimum ticaret 31 Ekim 2023 Salı günü olmuştur.

06.11.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1325 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 769 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.10.2023	2.566,65	47.800	122.685.474	2.781,00	1.000,00
24.10.2023	2.476,34	31.847	78.863.609	2.780,00	674,13
25.10.2023	2.243,06	36.934	82.845.577	2.780,00	523,66
26.10.2023	2.292,62	53.447	122.532.692	2.781,00	420,38
27.10.2023	2.105,32	45.458	95.703.078	2.781,00	397,88
28.10.2023	1.916,28	42.592	81.617.998	2.781,00	160,56
29.10.2023	2.025,63	34.232	69.342.142	2.781,00	312,50
30.10.2023	2.506,42	47.420	118.853.285	2.781,00	0,01
31.10.2023	2.595,49	38.882	100.916.514	2.781,00	0,01
1.11.2023	2.441,81	47.686	116.440.087	2.781,00	0,01
2.11.2023	2.484,74	44.102	109.580.700	2.781,00	499,13
3.11.2023	2.029,75	55.125	111.889.817	2.781,00	399,87
4.11.2023	1.373,37	42.592	58.495.083	2.781,00	6,16
5.11.2023	955,92	55.358	52.917.839	2.646,00	2,22

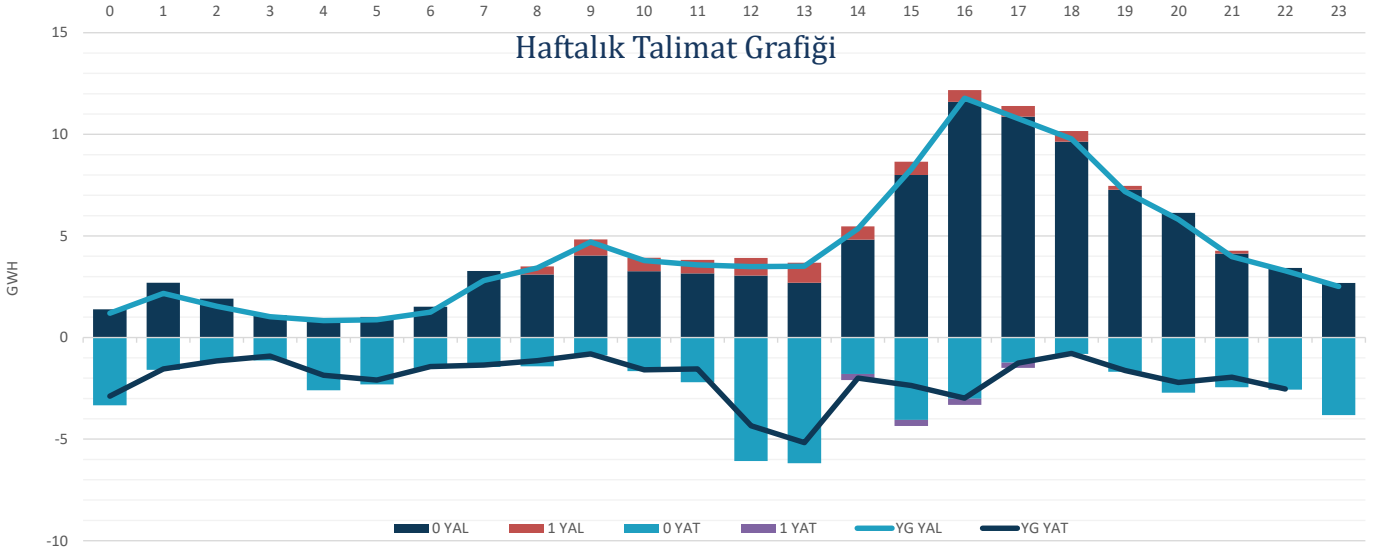
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

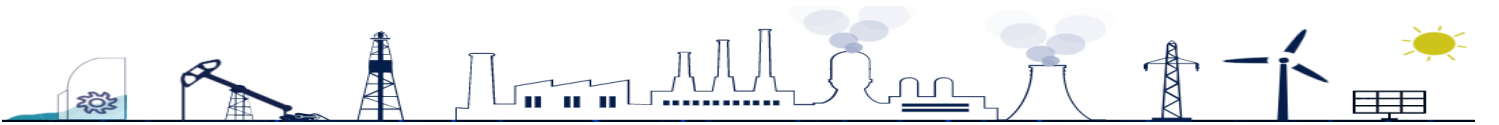
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 39.521 MWh artarak 151.678 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 44. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 20.231 MWh artarak 48.744 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 19.289 MWh artarak 102.934 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Ekim 2023 Pazartesi günü 26.407 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Kasım 2023 Perşembe günü 2.450 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Kasım 2023 Cuma günü 15.859 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 31 Ekim 2023 Salı günü 1.893 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
30.10.2023	26.153	1.552	27.705	3.009	0	3.009
31.10.2023	26.008	411	26.420	1.940	0	1.940
01.11.2023	27.628	251	27.879	2.950	0	2.950
02.11.2023	929	1.535	2.464	12.561	0	12.561
03.11.2023	598	3.923	4.521	19.132	1.163	20.295
04.11.2023	12.581	0	12.581	6.807	0	6.807
05.11.2023	7.707	0	7.707	11.229	0	11.229

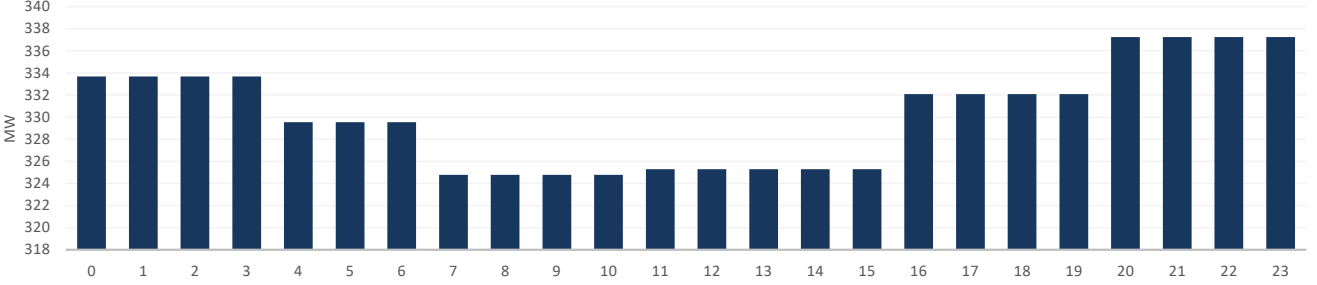
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



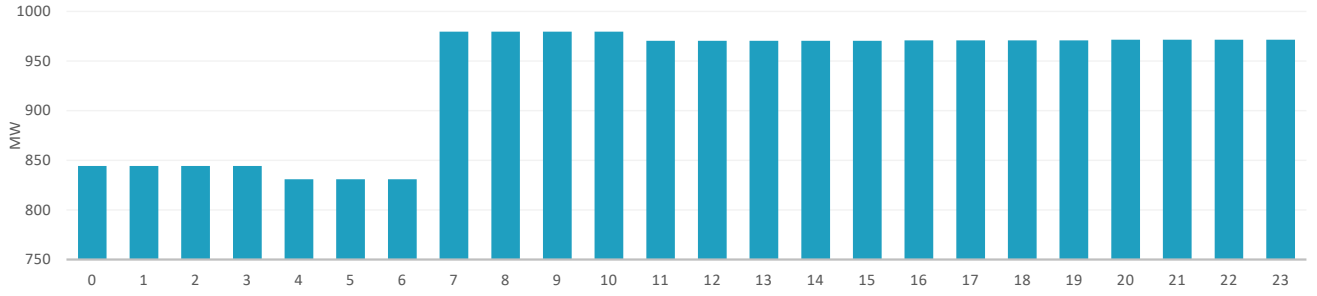
44. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 55.483 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 104,72 TL/MW artarak 763,45 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

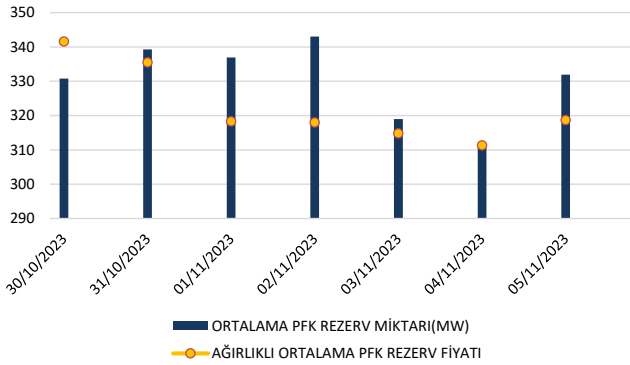


44. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.869 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 603,87 TL/MW artarak 1.729,89 TL/MW olmuştur.

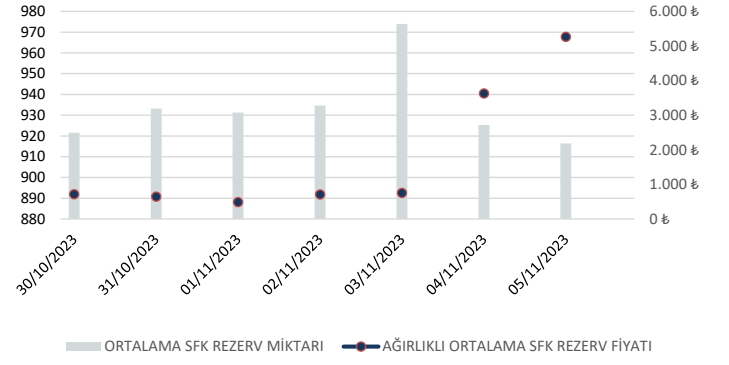
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



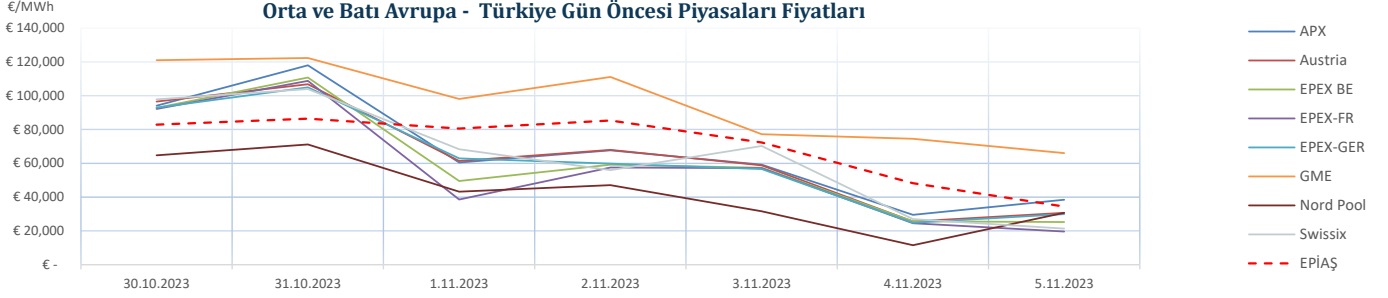
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	30/10/2023	31/10/2023	01/11/2023	02/11/2023	03/11/2023	04/11/2023	05/11/2023
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	330,80	339,31	336,93	343,02	318,97	310,88	331,90
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.203,57	1.060,68	659,71	652,45	577,95	497,82	668,06
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	921,54	933,21	931,29	934,58	973,92	925,33	916,33
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	720,10	650,83	492,91	707,69	751,94	3.630,61	5.264,14



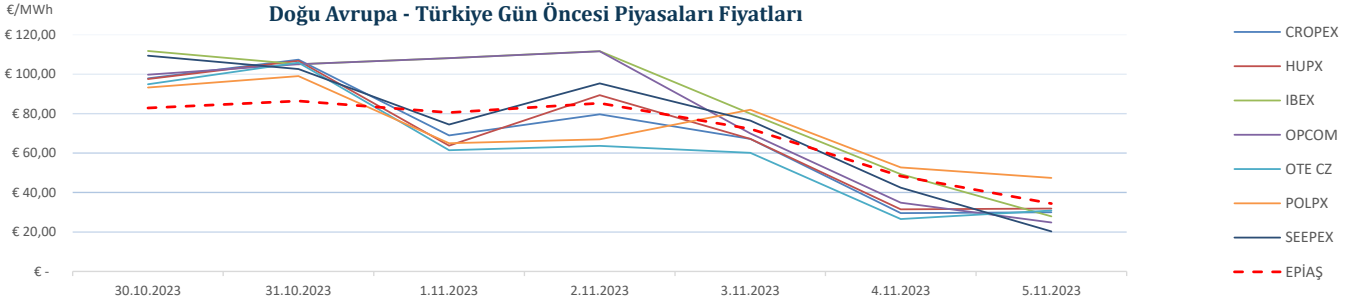
"44. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 63,94 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 73,22 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 70,02 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 31 Ekim 2023 Salı günü 122,31 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 4 Kasım 2023 Cumartesi Günü 11,53 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
30.10.2023	94,05 €	96,60 €	92,82 €	92,21 €	92,89 €	120,95 €	64,73 €	97,79 €	82,88 €
31.10.2023	117,98 €	106,79 €	110,76 €	108,79 €	104,95 €	122,31 €	71,16 €	103,94 €	86,41 €
1.11.2023	60,48 €	61,35 €	49,47 €	38,56 €	62,89 €	98,04 €	43,17 €	68,34 €	80,53 €
2.11.2023	67,73 €	67,89 €	59,22 €	57,46 €	59,77 €	111,05 €	47,09 €	55,95 €	85,32 €
3.11.2023	59,18 €	58,83 €	57,41 €	57,11 €	56,57 €	77,16 €	31,65 €	70,26 €	72,30 €
4.11.2023	29,51 €	25,58 €	25,72 €	24,55 €	24,82 €	74,51 €	11,53 €	26,95 €	48,28 €
5.11.2023	38,48 €	30,69 €	25,25 €	19,63 €	29,91 €	66,04 €	30,77 €	21,36 €	34,41 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
30.10.2023	97,92 €	97,57 €	111,77 €	99,73 €	94,86 €	93,27 €	109,38 €	82,88 €
31.10.2023	107,36 €	106,78 €	105,03 €	105,03 €	105,86 €	99,04 €	102,63 €	86,41 €
1.11.2023	68,91 €	63,77 €	108,15 €	108,15 €	61,50 €	64,94 €	74,51 €	80,53 €
2.11.2023	79,65 €	89,40 €	111,66 €	111,61 €	63,66 €	66,97 €	95,36 €	85,32 €
3.11.2023	67,22 €	67,20 €	80,02 €	69,92 €	60,18 €	81,95 €	76,47 €	72,30 €
4.11.2023	29,57 €	31,49 €	49,28 €	34,88 €	26,57 €	52,75 €	42,52 €	48,28 €
5.11.2023	29,95 €	31,90 €	27,92 €	24,82 €	30,86 €	47,42 €	20,29 €	34,41 €