

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (43. Hafta)

43. Haftada (21 Ekim - 27 Ekim)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 71,68 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 167.139 MWh (saatlik ortalama 995 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 155.562 MWh (saatlik ortalama 926 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 23.293 MWh (saatlik ortalama 139 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 15.705 MWh (saatlik ortalama 93 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 121.471 MWh (saatlik ortalama 723 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 25.270 MWh (saatlik ortalama 150 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 69.656 MWh (saatlik ortalama 415 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	43. Hafta	% Değişim	42. Hafta
Ortalama PTF	2.277,14	↑ 3,25%	2.205,46
Maksimum PTF	3.000,00	→ 0,00%	3.000,00
Minimum PTF	437,00	↑ 341,41%	99,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.067,15	↑ 2,57%	2.015,38
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.874,96	↑ 2,90%	2.794,03
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.192,23	↑ 4,44%	2.098,94
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.515	↑ 0,98%	24.277
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.278	↓ -2,82%	14.693
Maksimum Takas Miktarı	30.694	↑ 3,71%	29.596
Minimum Takas Miktarı	19.682	↑ 1,47%	19.396
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.842	↑ 0,61%	24.691
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.928	↑ 1,35%	28.541
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.025	↑ 2,11%	34.302
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.212	↑ 0,25%	35.125
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	233.243	↑ 0,20%	232.780
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.367	↑ 2,74%	36.372

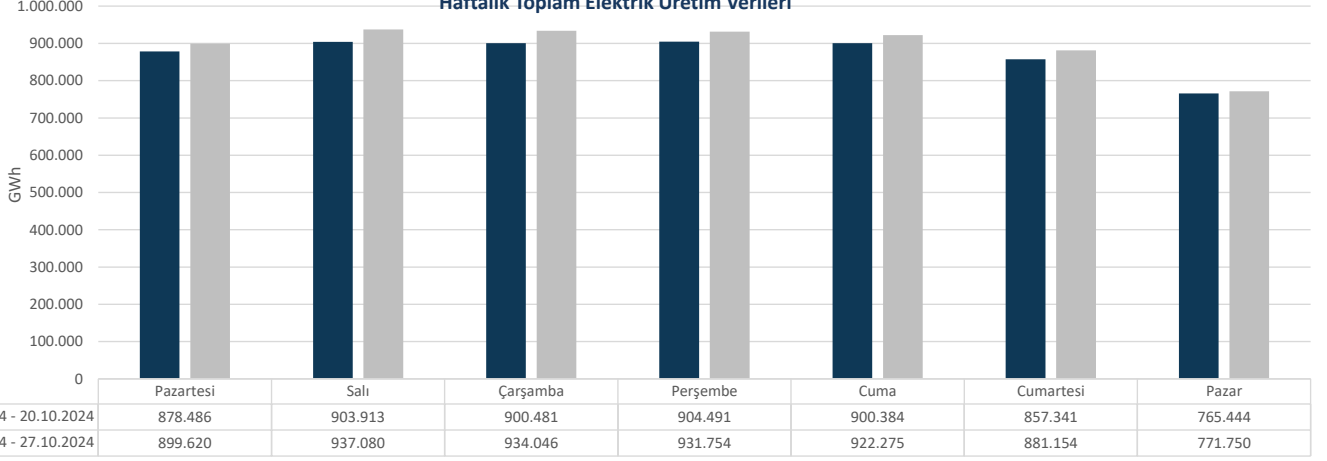
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

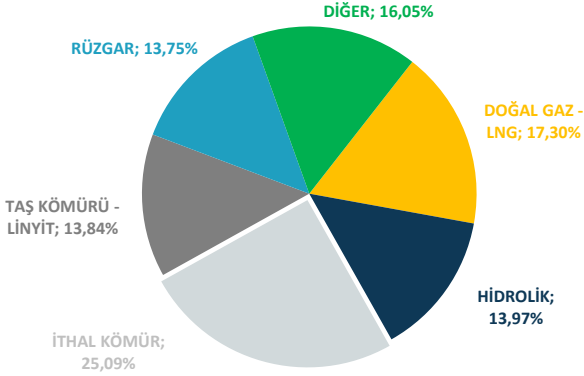


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 167.139 MWh artarak 6.277.680 MWh olarak gerçekleşmiştir.

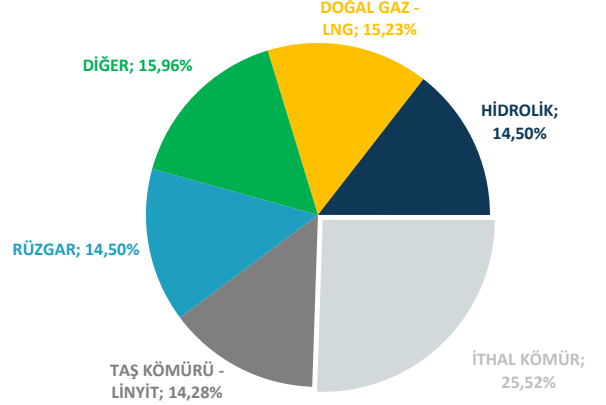
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (43. HAFTA)



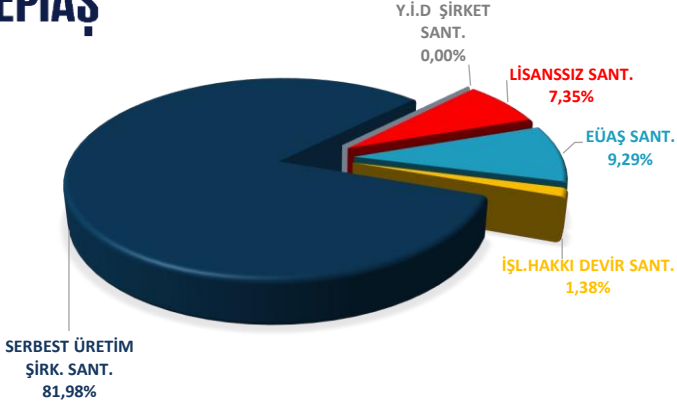
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.575.241 MWh (%25,09) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.086.168 MWh (%17,30) ile Doğalgaz-LNG, 1.007.633 MWh (%16,05) ile Diğer, 876.897 MWh (%13,97) ile Hidrolik, 868.770 MWh (%13,84) ile Taş Kömürü-Linyit, 862.971 MWh (%13,75) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %16,05 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 569.170 MWh ile Güneş, 211.846 MWh ile Jeotermal, 166.600 MWh ile Biogaz, 34.297 MWh ile Asfaltit, 14.983 MWh ile Atık Isı ve 10.737 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 15.744 MWh azalarak 4.568 MWh, ihracatı 7.181 MWh artarak 111.312 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



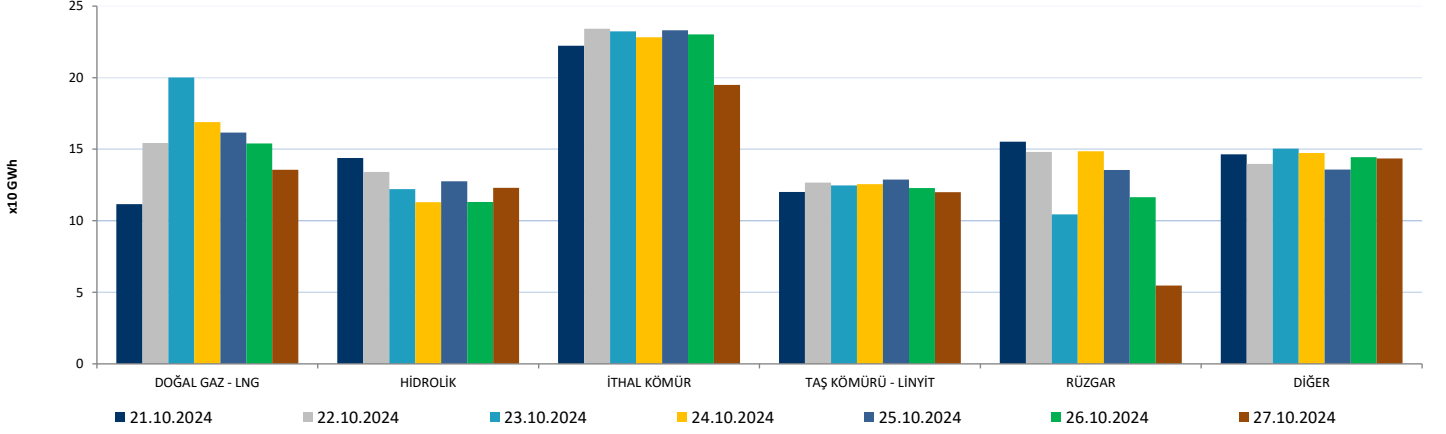


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 167.139 MWh artarak 6.277.680 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.146.537 MWh (%81,98) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 461.145 MWh (%7,35), Y.İ.D Şirket santralleri 85 MWh (%0,001), İ.H.D Şirket santralleri 86.483 MWh (%1,38) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 583.430 MWh (%9,29) bandında olmuştur.

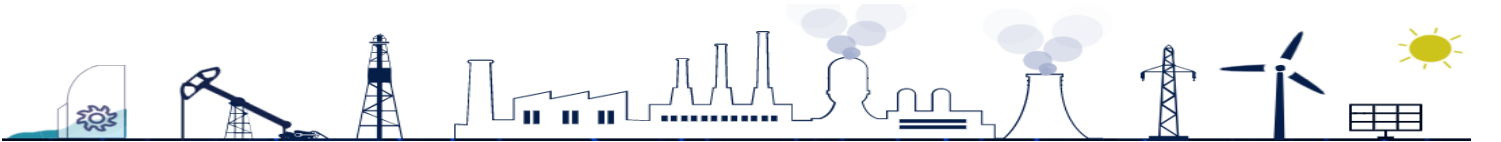
	21.10.2024	22.10.2024	23.10.2024	24.10.2024	25.10.2024	26.10.2024	27.10.2024
DOĞAL GAZ - LNG	111.573	154.278	200.038	168.859	161.658	154.088	135.674
HİDROLİK	143.859	134.161	122.143	113.037	127.624	113.100	122.973
İTHAL KÖMÜR	222.248	234.171	232.361	228.284	233.036	230.221	194.919
RÜZGAR	155.300	148.041	104.438	148.603	135.477	116.450	54.661
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	120.176	126.643	124.708	125.623	128.717	122.918	119.985
DiĞER	146.464	139.787	150.358	147.348	135.762	144.378	143.537

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 155.562 MWh artarak 1.086.168 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 15.705 MWh artarak 1.575.241 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 32.217 MWh artarak 1.007.633 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 9.240 MWh azalarak 876.897 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 3.812 MWh azalarak 868.770 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 23.293 MWh azalarak 862.971 MWh seviyesine gerilemiştir.

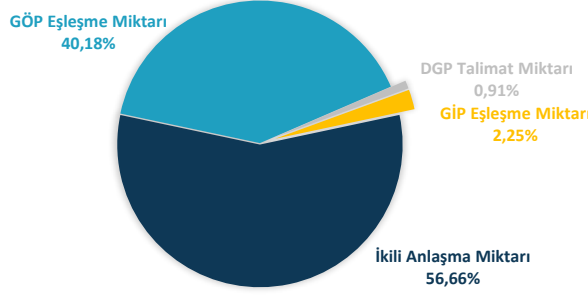


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 43. Hafta Raporu | 3

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.884.268 MWh (%56,66), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.173.408 MWh (%40,18), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 233.243 MWh (%2,25) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 94.597 MWh (%0,91) olmuştur.

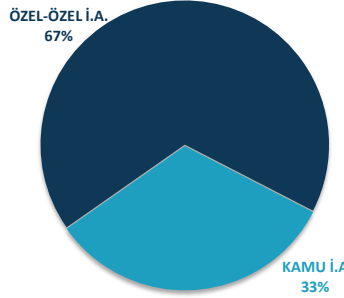
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.884.268 MWh (%56,66) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.173.408 MWh (%40,18), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 233.243 MWh (%2,25) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 94.597 MWh (%0,91) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 121.471 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 25.270 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 463 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 16.405 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



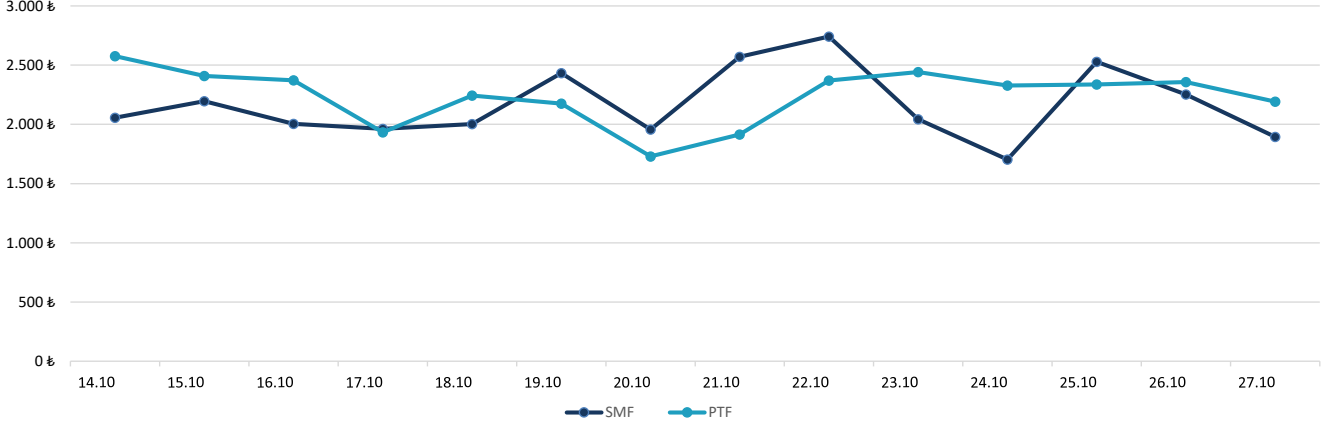
	21.10.2024	22.10.2024	23.10.2024	24.10.2024	25.10.2024	26.10.2024	27.10.2024
İKİLİ ANLAŞMA	915.746	923.495	890.020	835.107	824.761	791.041	704.099
GÖP	602.798	627.327	643.995	609.955	599.444	573.885	516.004
GİP	39.789	44.168	31.659	29.563	29.963	26.275	31.825
DGP	25.964	18.527	7.849	10.679	9.884	5.467	16.227
TOPLAM	1.584.297	1.613.518	1.573.522	1.485.303	1.464.052	1.396.669	1.268.155

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



14 Ekim - 27 Ekim 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

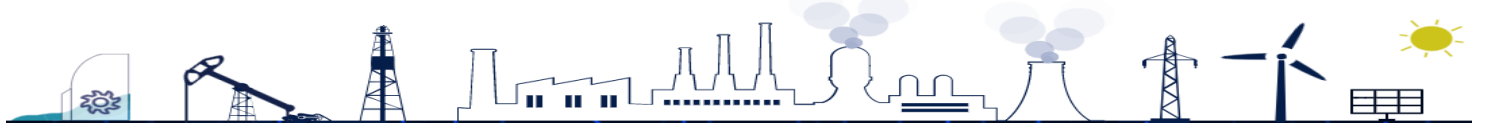
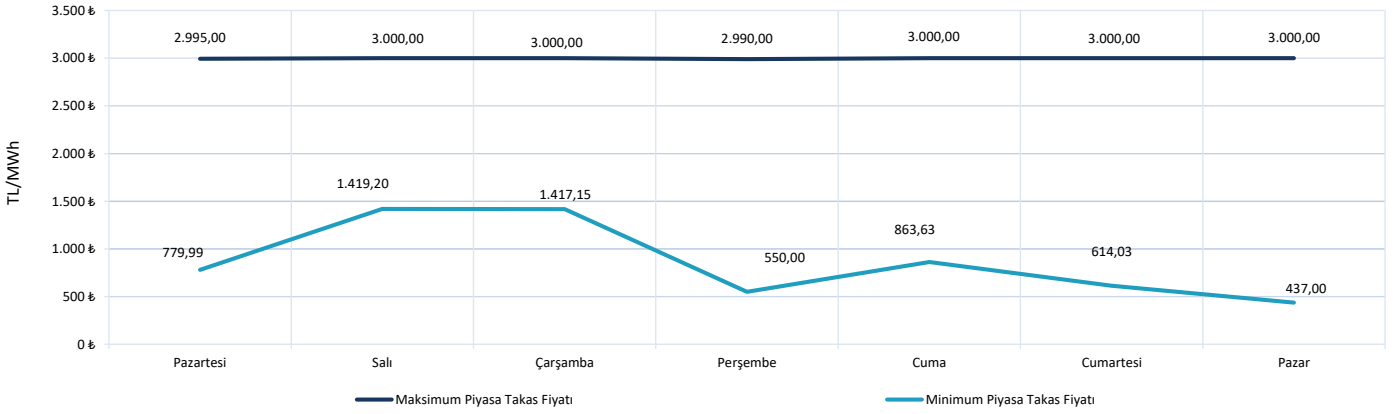


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.914,45 TL/MWh ile 21 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.441,02 TL/MWh ile 23 Ekim Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.703,40 TL/MWh ile 24 Ekim Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.741,79 TL/MWh ile 22 Ekim Salı gününe aittir.

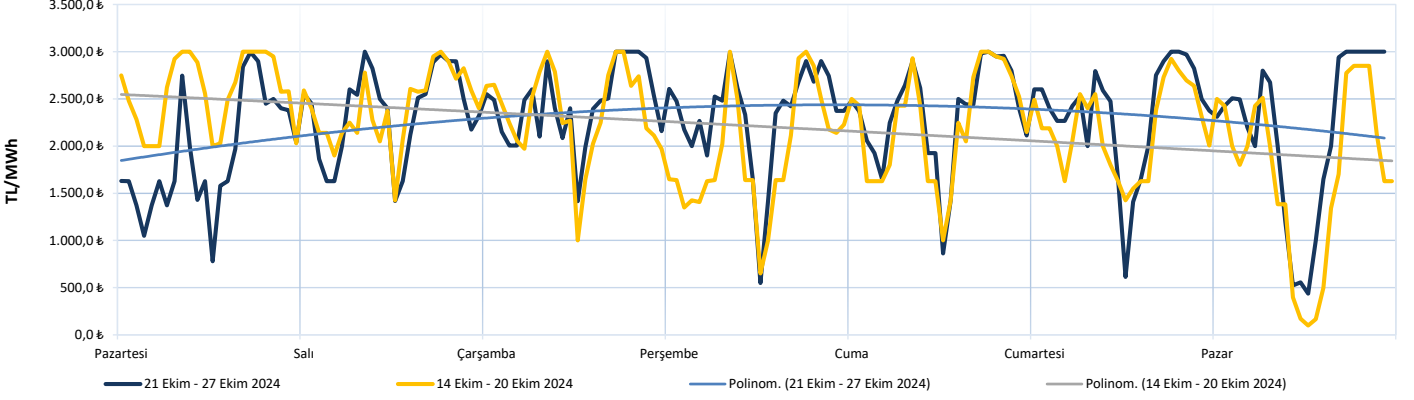
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.896,71 TL/MWh ile 24 Ekim Perşembe günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

21 Ekim - 27 Ekim 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

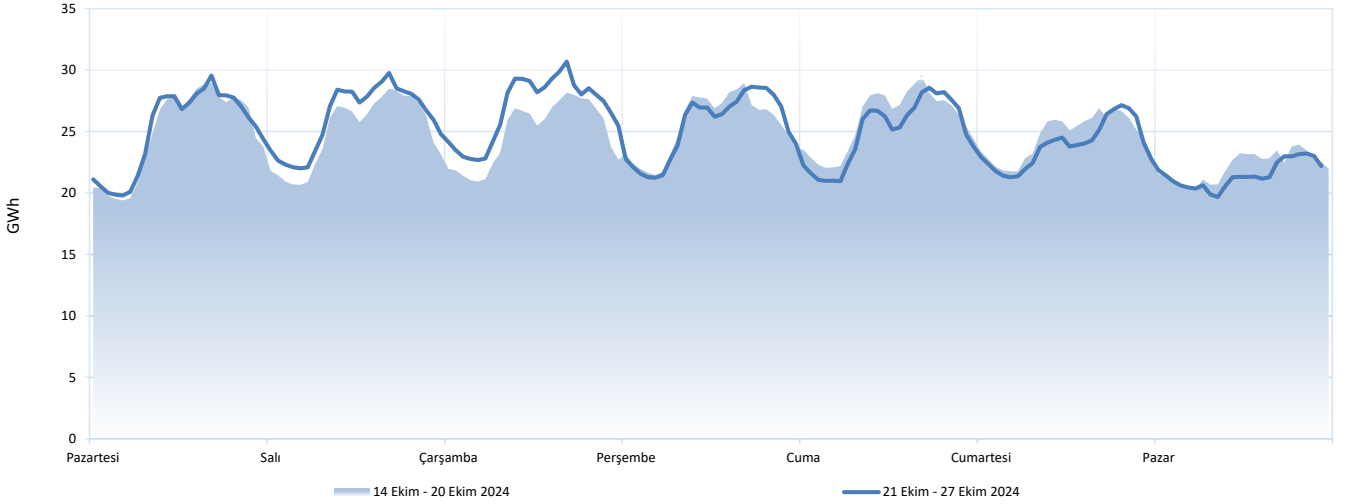
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



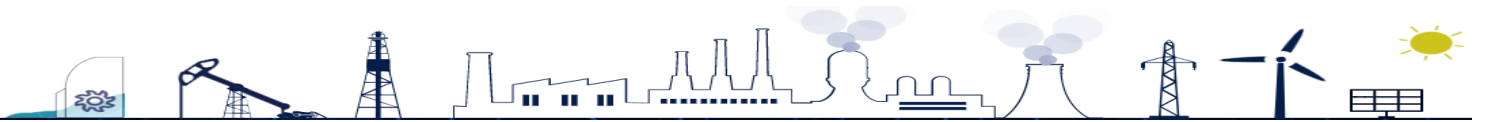
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 71,68 TL/MWh artarak 2.277,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 661,77 TL/MWh azalış ile 21 Ekim 2024 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

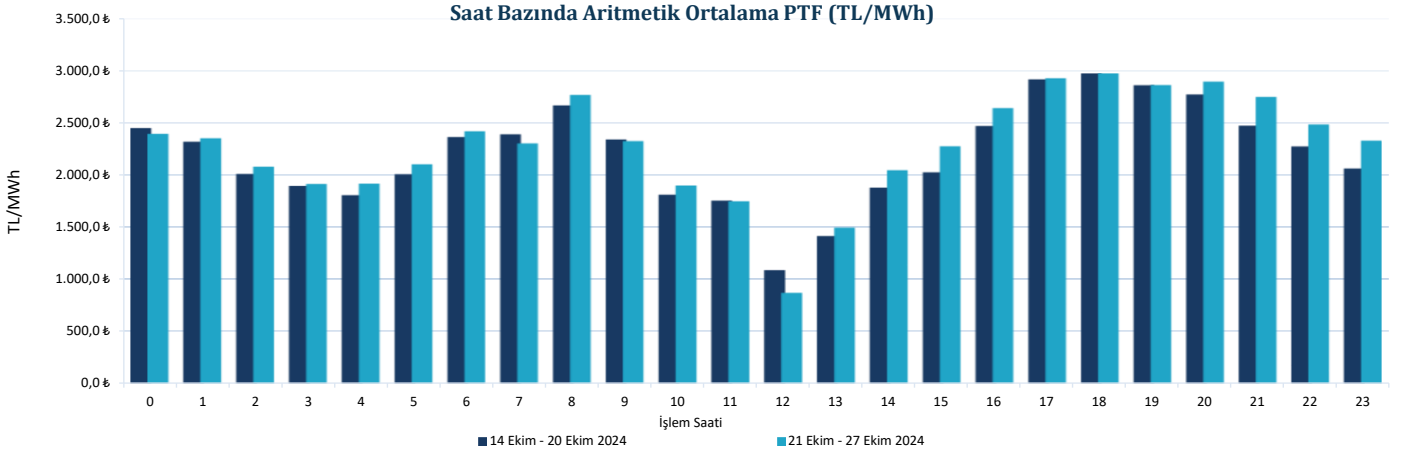
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.067,15 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.874,96 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.192,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

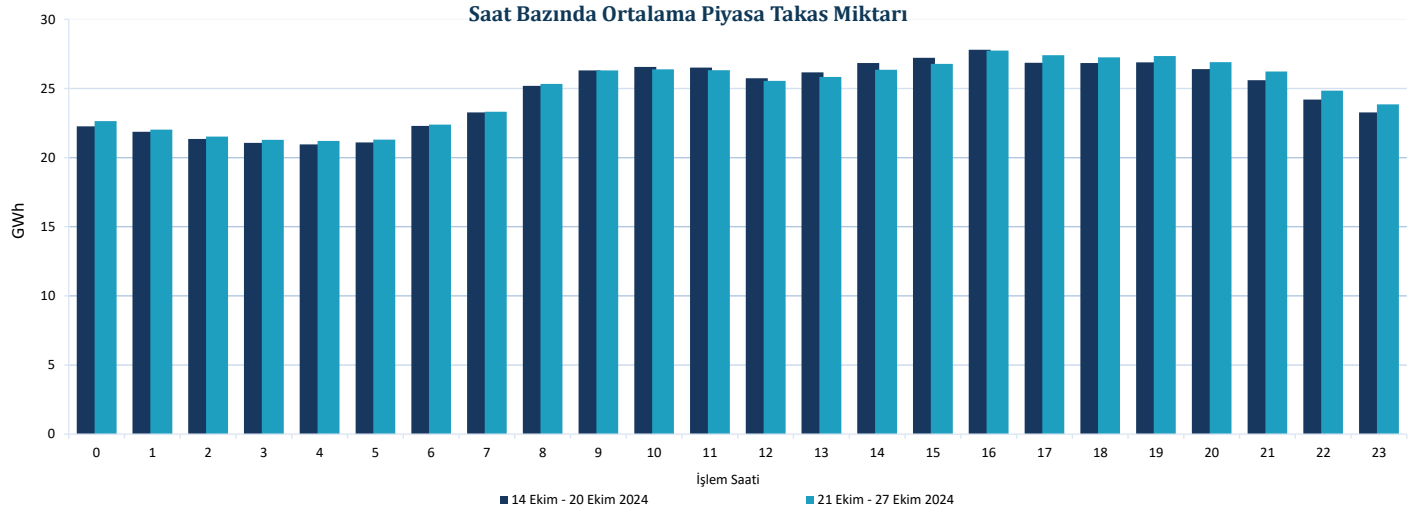


43. hafta genelinde maksimum eşleşme 23 Ekim Çarşamba günü saat 16.00'da 30.694 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 27 Ekim Pazar günü saat 08.00'de 19.682 MWh olarak gerçekleşmiştir.

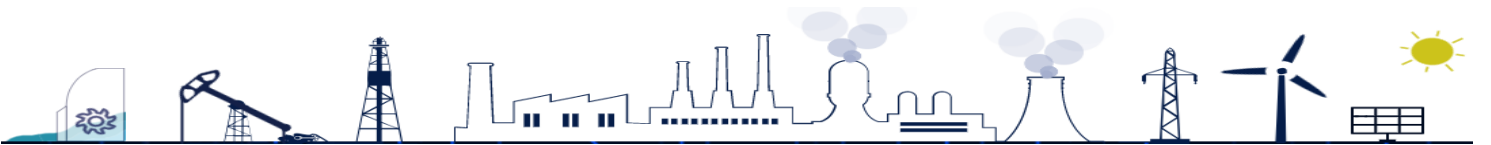




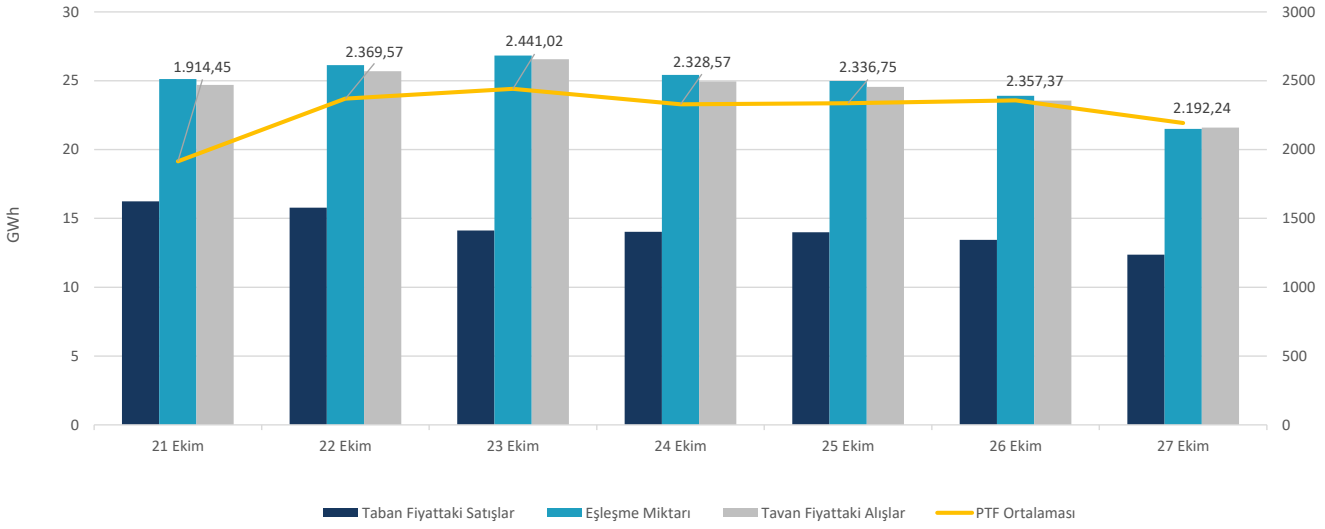
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 274,79 TL/MWh artarak 2.742,98 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 216,87 TL/MWh azalarak 868,71 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 22.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 637 MWh artarak 24.843 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

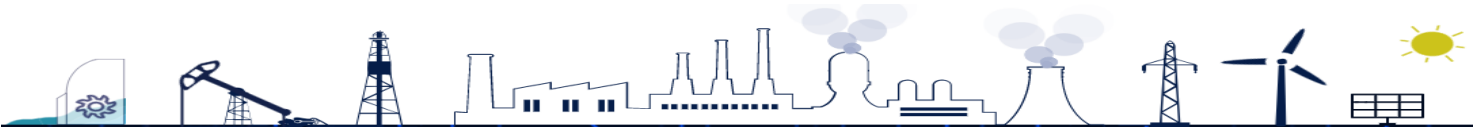


43. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,28 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,52 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,84 GWh seviyesindedir. Bu değerler 42. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 415 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 151 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 238 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

22 Ekim 2024 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 455,12 TL/MWh artarak 2.369,57 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 459 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.003 MWh artması etkili olmuştur. 27 Ekim 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 165,13 TL/MWh azalarak 2.192,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.953 MWh azalması etkili olmuştur.

43. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,4 (64.969 MWh) artarak 4.859.872 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,7 (79.940 MWh) azalarak 2.832.251 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,8 (69.656 MWh) azalarak 2.398.719 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,0 (39.952 MWh) artarak 4.118.466 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,2 (14.650 MWh) artarak 5.915.655 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,5 (104.727 MWh) artarak 1.337.878 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %10,2 (4.317 MWh) azalarak 38.039 MWh seviyesine gerilemiştir.



28.10.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1265'dir. Bu hafta günlük ortalama 972 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

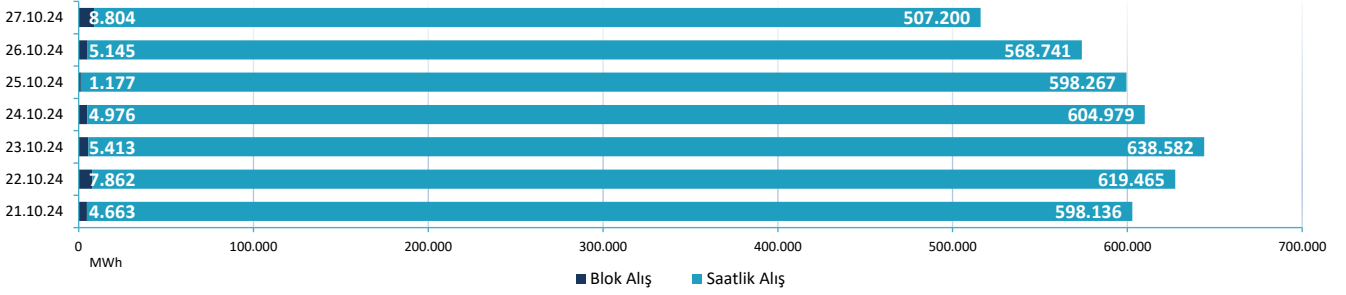
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 404.607 MWh,
- Blok satış miktarı 191.125 MWh,
- Saatlik alış miktarı 590.767 MWh,
- Blok alış miktarı 5.434 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.862.297 TL olarak gerçekleşmiştir.

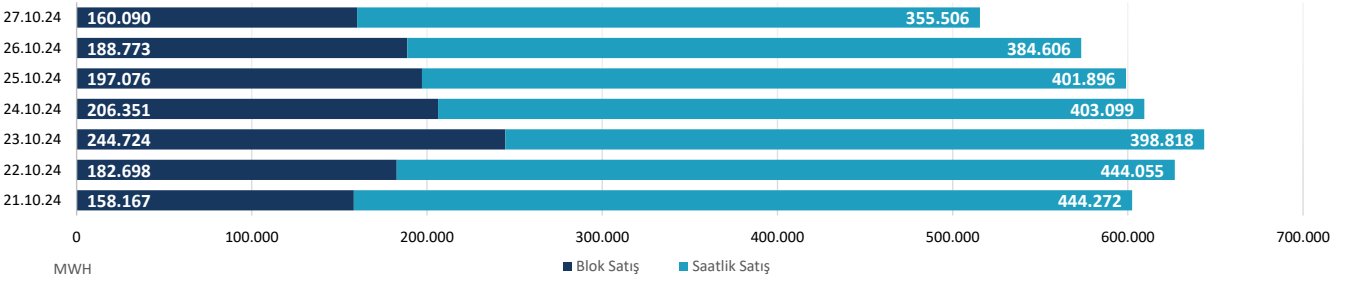
	21.10.24	22.10.2024	23.10.2024	24.10.2024	25.10.2024	26.10.2024	27.10.2024
ALİŞ	SAATLİK	598.136	619.465	638.582	604.979	598.267	568.741
	BLOK	4.663	7.862	5.413	4.976	1.177	5.145
SATIŞ	SAATLİK	444.272	444.055	398.818	403.099	401.896	384.606
	BLOK	158.167	182.698	244.724	206.351	197.076	188.773

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

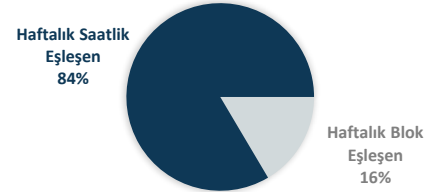


21 Ekim - 27 Ekim 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

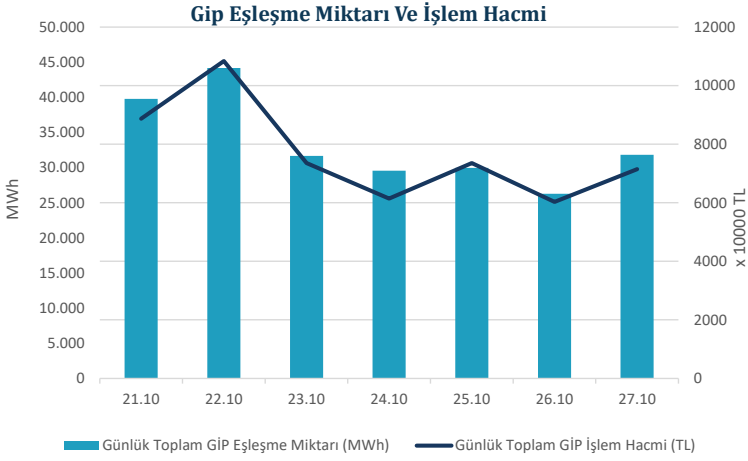
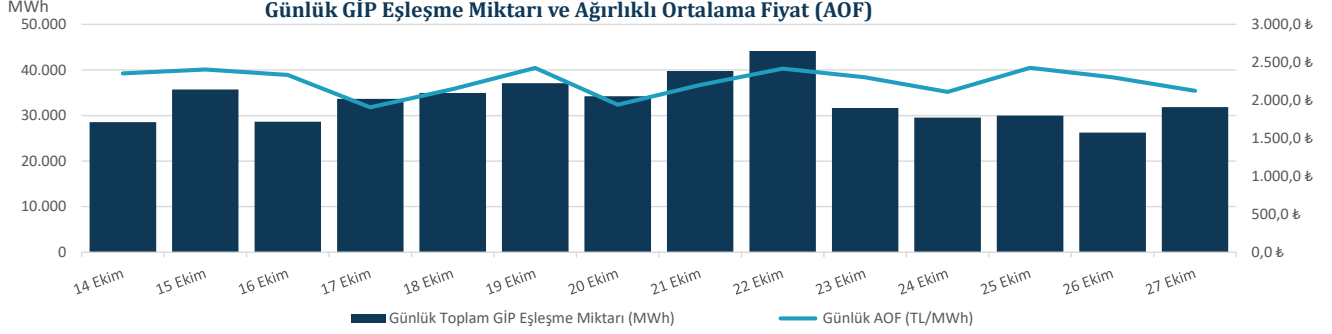
21 Ekim - 27 Ekim 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 27 Ekim 2024 Pazar günü saat 21.00'de 3.037,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



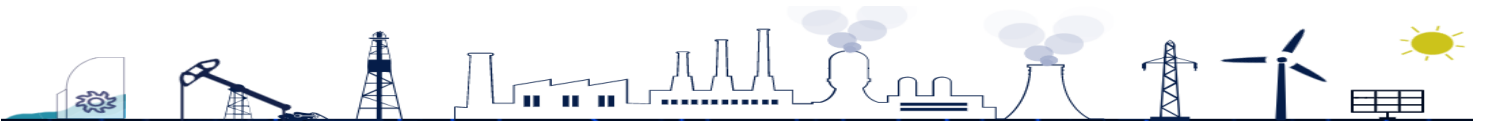
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 233.243 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Ekim 2024 Pazar günü saat 21.00'de 3.037,17 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 21 Ekim 2024 Pazartesi saat 16.00'da 2.968 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Ekim 2024 Salı günü, minimum ticaret 26 Ekim 2024 Cumartesi günü olmuştur.

28.10.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1332 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 783 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
14.10.2024	2.434,55	28.539	69.480.109	3.059,90	1.053,20
15.10.2024	2.481,26	35.729	88.653.242	3.079,90	1.000,10
16.10.2024	2.320,21	28.628	66.421.923	3.064,60	615,80
17.10.2024	1.943,02	33.651	65.384.230	3.077,80	427,00
18.10.2024	2.179,01	34.926	76.103.139	3.067,90	425,10
19.10.2024	2.466,37	37.102	91.506.917	3.090,00	1.310,50
20.10.2024	1.886,42	34.205	64.525.681	3.090,00	51,10
21.10.2024	2.230,06	39.789	88.732.734	3.060,00	765,00
22.10.2024	2.454,06	44.168	108.390.506	3.090,00	750,00
23.10.2024	2.324,31	31.659	73.585.446	3.090,00	999,80
24.10.2024	2.076,84	29.563	61.398.279	3.059,90	206,00
25.10.2024	2.453,54	29.963	73.514.561	3.085,90	863,10
26.10.2024	2.294,53	26.275	60.289.621	3.080,30	543,50
27.10.2024	2.245,19	31.825	71.453.902	3.090,00	88,00

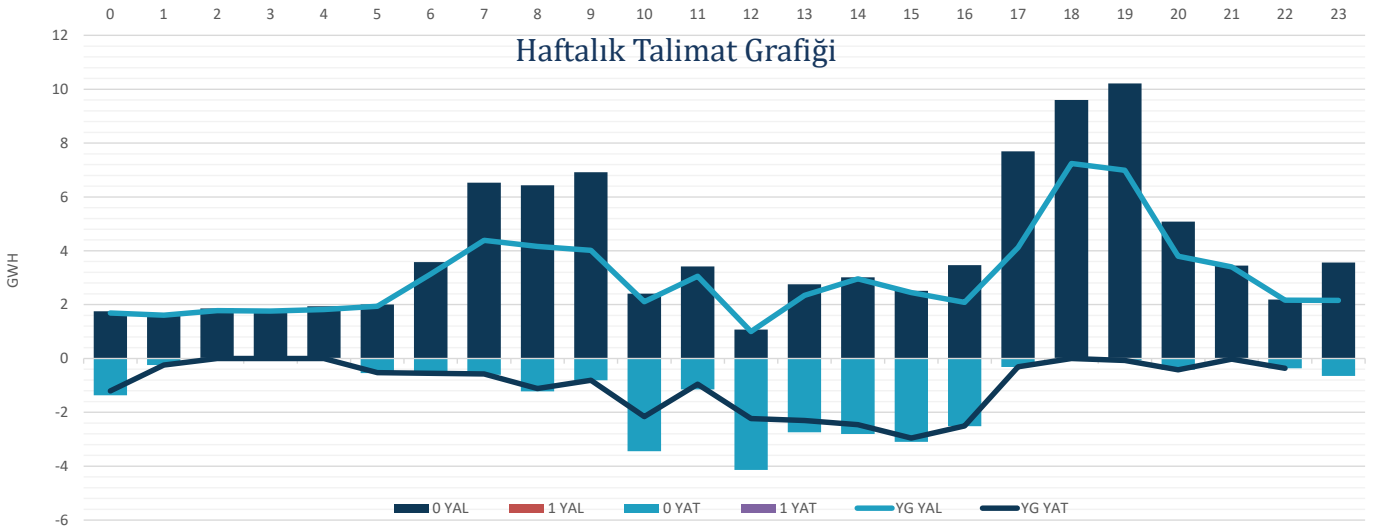
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 16.405 MWh azalarak 94.597 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 43. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.531 MWh azalarak 22.419 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 4.874 MWh azalarak 72.179 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Ekim 2024 Pazartesi günü 25.508 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Ekim 2024 Perşembe günü 2.269 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 24 Ekim 2024 Perşembe günü 8.410 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Ekim 2024 Salı günü 398 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
21.10.2024	33.752	0	33.752	459	0	459
22.10.2024	21.512	0	21.512	399	0	399
23.10.2024	2.975	0	2.975	5.785	0	5.785
24.10.2024	2.429	0	2.429	11.302	0	11.302
25.10.2024	14.464	0	14.464	1.504	0	1.504
26.10.2024	5.487	0	5.487	1.155	0	1.155
27.10.2024	14.328	0	14.328	6.447	0	6.447

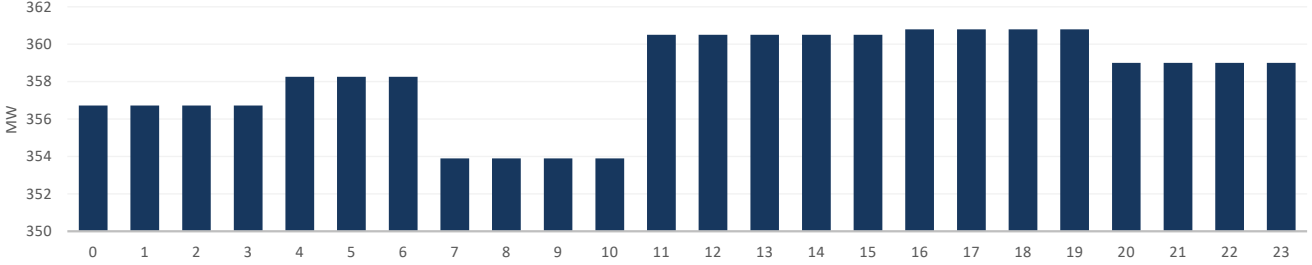
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



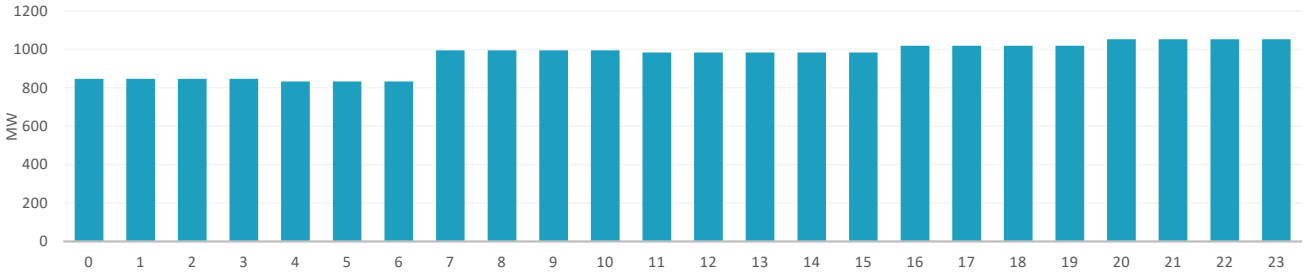
43. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.193 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 118,31 TL/MW artarak 586,35 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

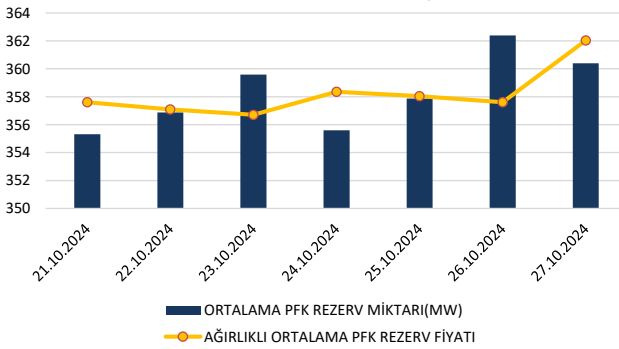


43. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.565 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 329,15 TL/MW azalarak 1.360,64 TL/MW olmuştur.

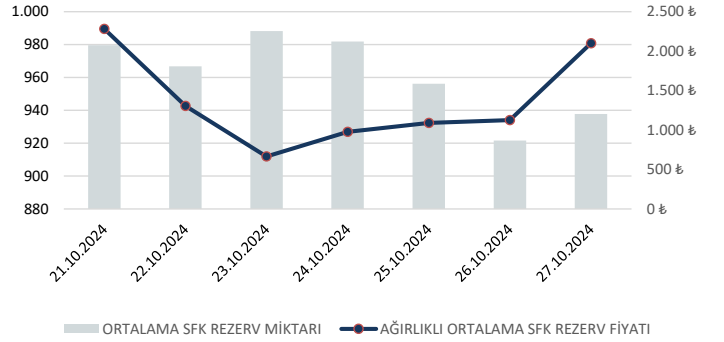
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



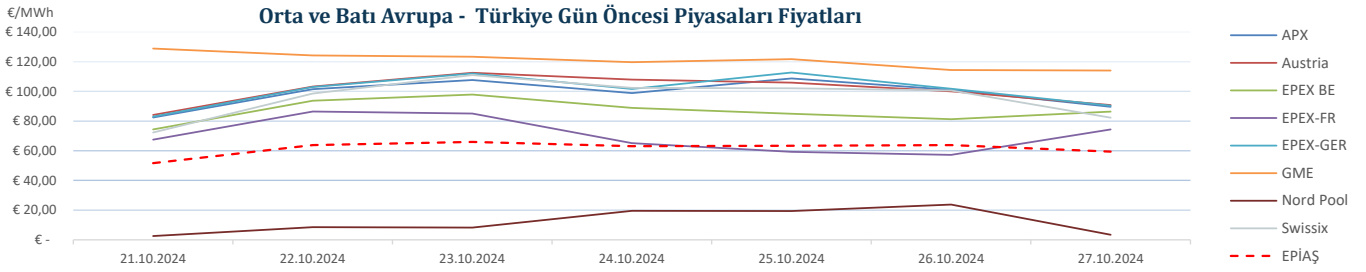
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	21.10.2024	22.10.2024	23.10.2024	24.10.2024	25.10.2024	26.10.2024	27.10.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	355,32	356,87	359,58	355,60	357,87	362,39	360,39
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	543,66	506,08	479,22	596,60	574,22	543,46	859,84
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	979,58	966,75	988,17	981,88	956,13	921,63	937,75
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.280,38	1.306,55	664,57	976,63	1.089,10	1.125,76	2.098,92



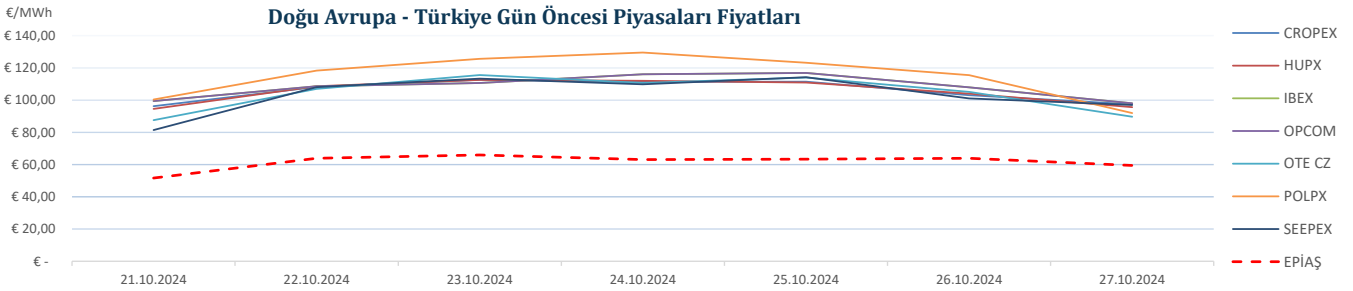
"43. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 85,76 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 107,20 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 61,61 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Ekim 2024 Perşembe günü 129,53 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 21 Ekim 2024 Pazartesi Günü 2,56 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
21.10.2024	82,42 €	84,13 €	74,37 €	67,53 €	83,04 €	128,87 €	2,56 €	72,30 €	51,66 €
22.10.2024	101,43 €	103,33 €	93,67 €	86,44 €	103,01 €	124,16 €	8,49 €	98,56 €	63,89 €
23.10.2024	107,61 €	112,53 €	97,87 €	85,11 €	112,00 €	123,41 €	8,31 €	111,00 €	65,97 €
24.10.2024	98,80 €	107,91 €	88,96 €	65,08 €	101,68 €	119,63 €	19,56 €	102,41 €	63,15 €
25.10.2024	108,73 €	105,90 €	84,91 €	59,30 €	112,72 €	121,78 €	19,33 €	102,03 €	63,31 €
26.10.2024	101,12 €	100,10 €	81,24 €	57,23 €	101,72 €	114,39 €	23,76 €	100,65 €	63,87 €
27.10.2024	89,61 €	90,80 €	86,38 €	74,31 €	90,33 €	114,06 €	3,45 €	82,34 €	59,40 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
21.10.2024	96,24 €	94,57 €	99,39 €	99,39 €	87,56 €	100,42 €	81,42 €	51,66 €
22.10.2024	108,24 €	108,63 €	108,59 €	108,59 €	107,02 €	118,27 €	108,04 €	63,89 €
23.10.2024	112,62 €	112,56 €	110,62 €	110,62 €	115,56 €	125,67 €	113,31 €	65,97 €
24.10.2024	111,27 €	112,02 €	116,07 €	116,07 €	110,65 €	129,53 €	109,88 €	63,15 €
25.10.2024	111,43 €	110,91 €	116,87 €	116,87 €	114,08 €	123,22 €	114,23 €	63,31 €
26.10.2024	103,09 €	104,09 €	107,93 €	107,93 €	105,15 €	115,56 €	101,03 €	63,87 €
27.10.2024	97,36 €	95,65 €	98,02 €	98,02 €	89,68 €	91,97 €	97,04 €	59,40 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 43.Hafta Raporu | 13