

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (41. Hafta)

41. Haftada (10 Ekim - 16 Ekim),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 178,43 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 250.103 MWh (saatlik ortalama 1.489 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 165.664 MWh (saatlik ortalama 986 MWh) artması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 99.814 MWh (saatlik ortalama 594 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 165.865 MWh (saatlik ortalama 987 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 130.102 MWh (saatlik ortalama 774 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 34.529 MWh (saatlik ortalama 206 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 59.630 MWh (saatlik ortalama 355 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	41. Hafta	% Değişim	40. Hafta
Ortalama PTF	3.523,47	↓ -4,82%	3.701,90
Maksimum PTF	4.800,00	→ 0,00%	4.800,00
Minimum PTF	249,99	↓ -81,58%	1.357,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.414,96	↓ -8,11%	3.716,21
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.267,89	↓ -3,71%	4.432,49
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.207,43	↓ -0,56%	3.225,60
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.568	↓ -1,98%	17.923
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.859	↓ -1,86%	11.064
Maksimum Takas Miktarı	23.000	↓ -1,27%	23.296
Minimum Takas Miktarı	13.040	↓ -4,22%	13.614
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.325	↓ -1,60%	18.623
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.282	↓ -1,12%	23.545
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.204	↑ 4,07%	24.218
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.368	↑ 3,17%	23.619
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	266.529	↓ -15,47%	315.304
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.210	↓ -4,29%	34.699

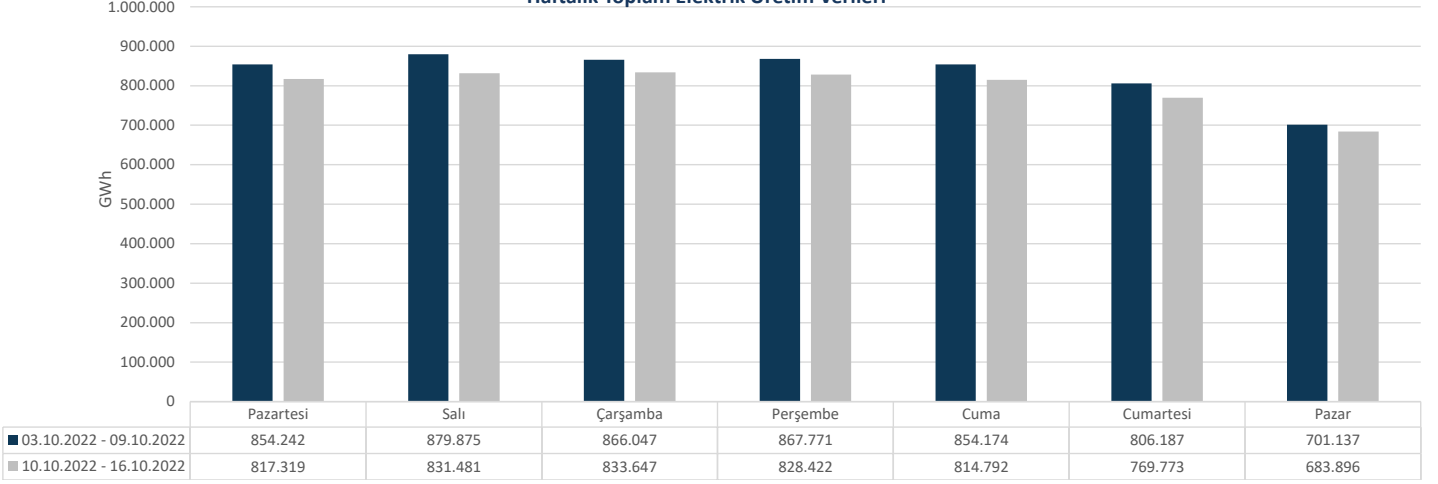
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

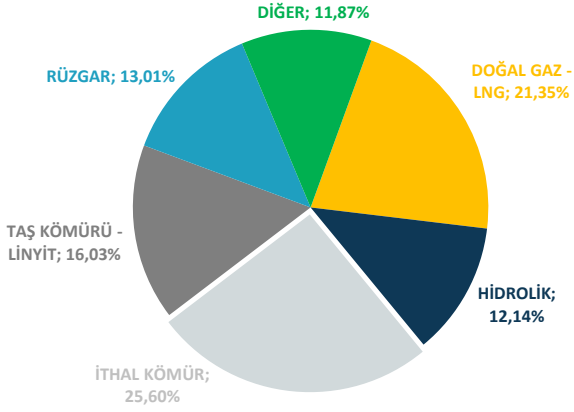


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 250.103 MWh azalarak 5.579.329 MWh olarak gerçekleşmiştir.

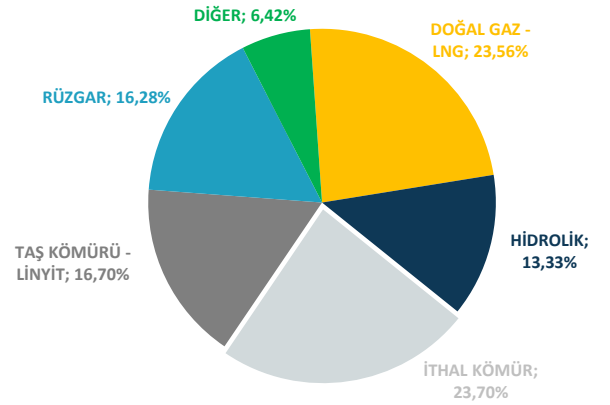
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)



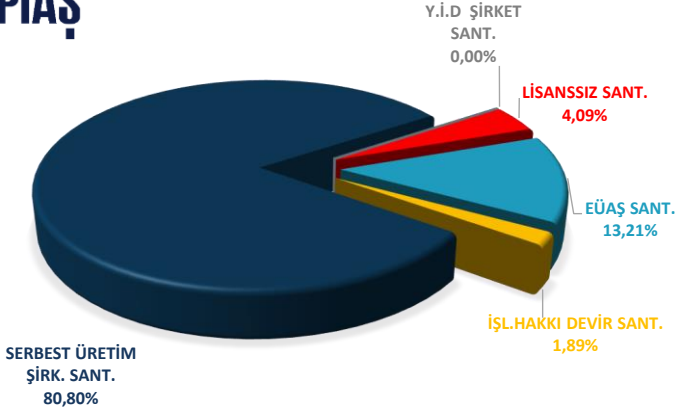
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (40. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.428.447 MWh (%25,60) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.190.970 MWh (%21,35) ile Doğalgaz-LNG, 894.517 MWh (%16,03) ile Taş Kömürü-Linyit, 726.042 MWh (%13,01) ile Rüzgar, 677.182 MWh (%12,14) ile Hidrolik, 662.171 MWh (%11,87) ile Diğer gelmektedir. Üretime %11,87 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 281.874 MWh ile Güneş, 193.589 MWh ile Jeotermal, 131.313 MWh ile Biogaz, 25.947 MWh ile Asfaltit, 14.847 MWh ile Fuel Oil ve 14.600 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 109.479 MWh artarak 187.261 MWh, ihracatı 3.333 MWh artarak 50.747 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



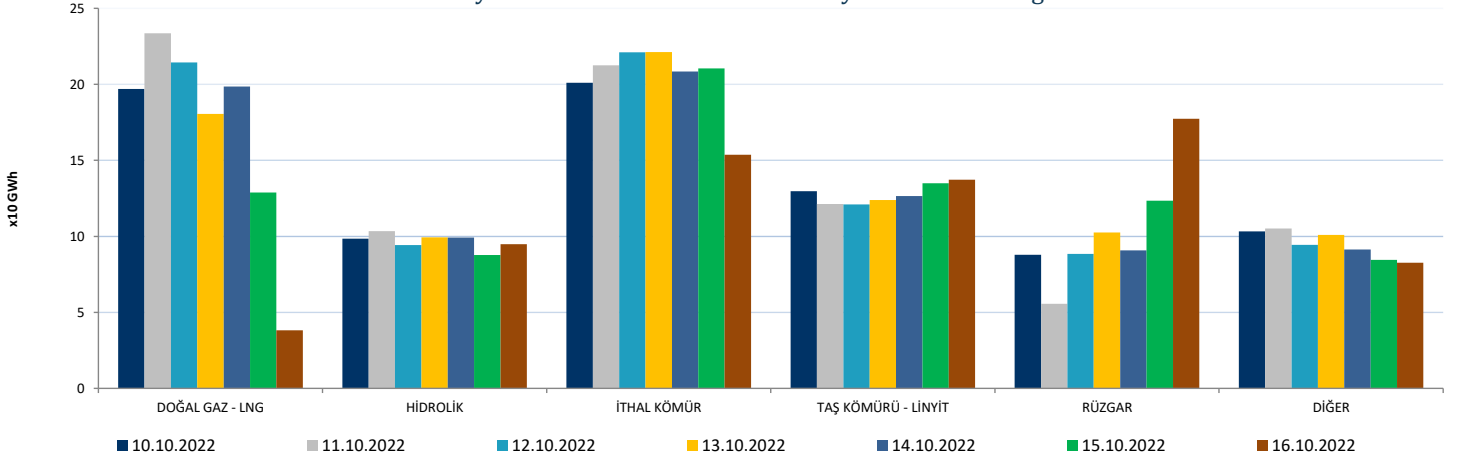


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 250.103 MWh azalarak 5.579.329 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.508.360 MWh (%80,80) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 228.264 MWh (%4,09), Y.İ.D Şirket santralleri 84 MWh (%0,002), İ.H.D Şirket santralleri 105.662 MWh (%1,89) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 736.958 MWh (%13,21) bandında olmuştur.

	10.10.2022	11.10.2022	12.10.2022	13.10.2022	14.10.2022	15.10.2022	16.10.2022
DOĞAL GAZ - LNG	196.963	233.555	214.367	180.599	198.530	128.788	38.167
HİDROLİK	98.429	103.453	94.245	99.296	99.250	87.696	94.812
İTHAL KÖMÜR	201.059	212.555	221.149	221.228	208.415	210.428	153.613
RÜZGAR	87.833	55.560	88.488	102.479	90.765	123.514	177.402
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.718	121.219	121.022	123.908	126.527	134.886	137.236
DİĞER	103.316	105.139	94.376	100.911	91.304	84.460	82.665

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

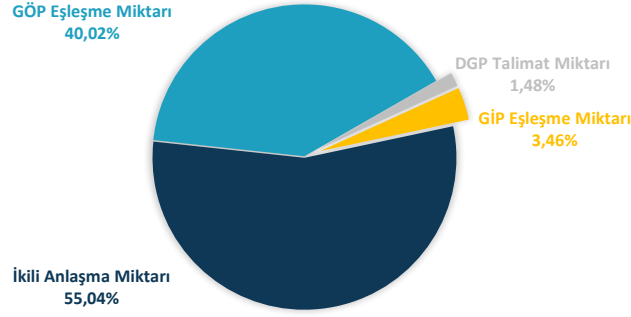


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 99.814 MWh azalarak 1.190.970 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 130.102 MWh artarak 1.428.447 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 310.294 MWh artarak 662.171 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 52.877 MWh azalarak 677.182 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 20.230 MWh azalarak 894.517 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 165.865 MWh azalarak 726.042 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.234.240 MWh (%55,04) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.078.603 MWh (%40,02), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 266.529 MWh (%3,46) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 113.943 MWh (%1,48) olmuştur.

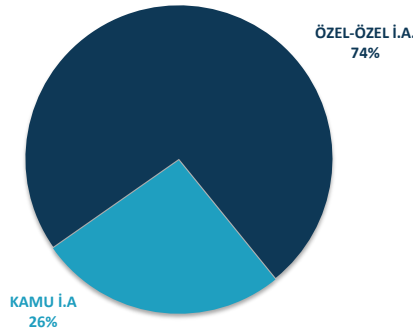
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 4.234.240 MWh (%55,04) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.078.603 MWh (%40,02), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 266.529 MWh (%3,46) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 113.943 MWh (%1,48) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 165.664 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 50.145 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 48.775 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 22.692 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



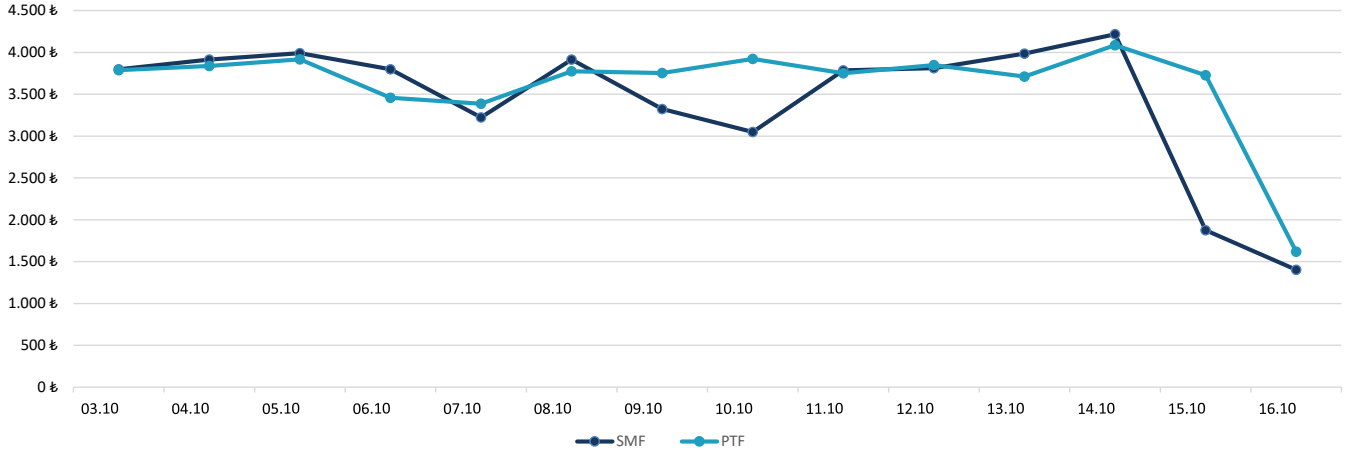
	10.10.2022	11.10.2022	12.10.2022	13.10.2022	14.10.2022	15.10.2022	16.10.2022
İKİLİ ANLAŞMA	582.237	579.587	578.527	600.389	627.629	634.451	631.420
GÖP	430.321	450.908	472.279	458.945	450.892	440.253	375.005
GİP	38.799	36.986	28.971	33.242	34.805	35.857	57.869
DGP	15.985	12.858	11.020	16.349	21.592	18.591	17.548
TOPLAM	1.067.342	1.080.339	1.090.796	1.108.925	1.134.918	1.129.151	1.081.842

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



03 Ekim - 16 Ekim 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

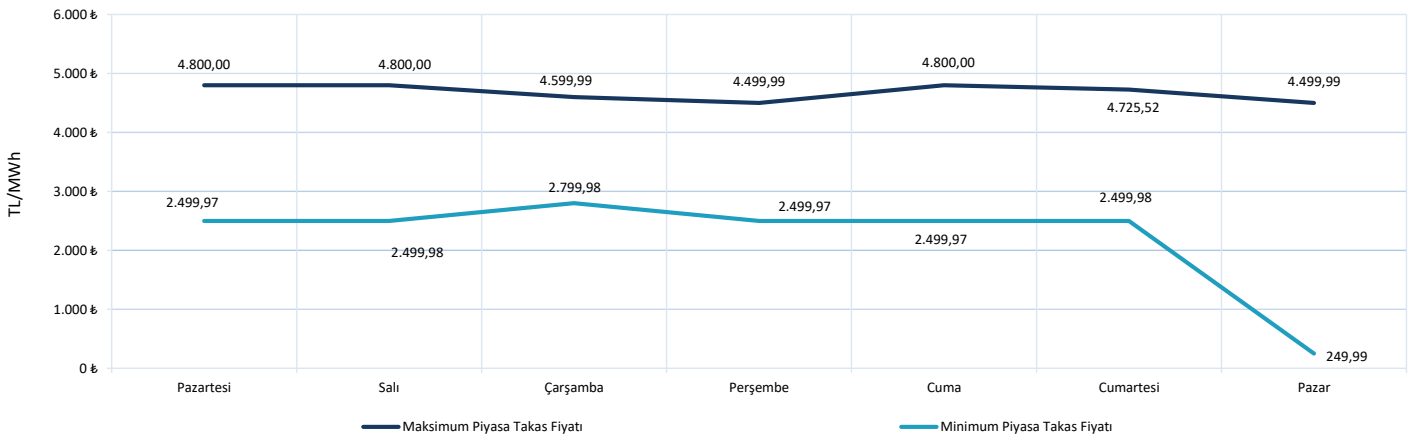


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

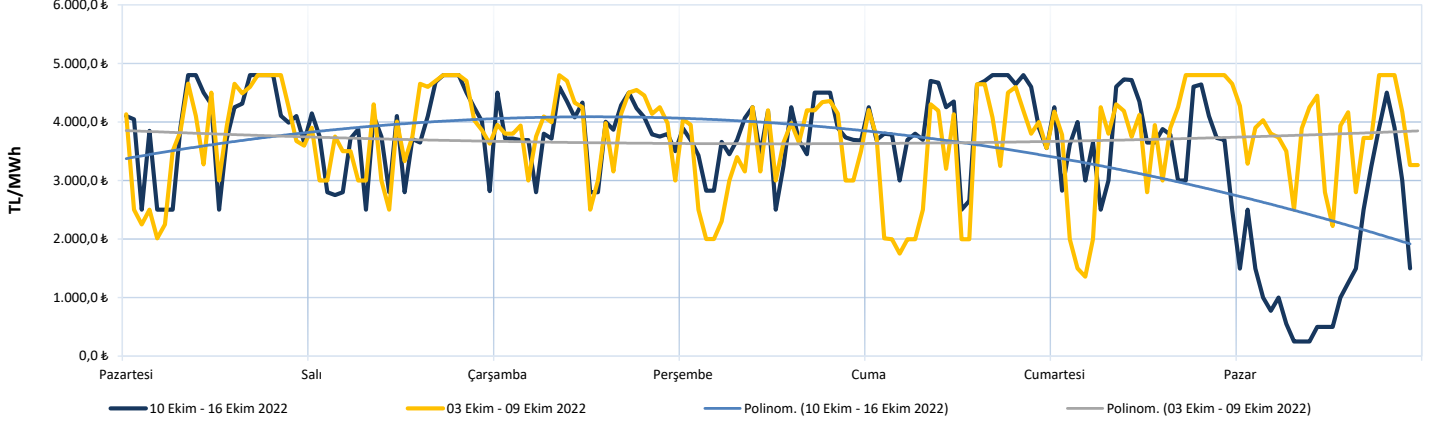
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.618,73 TL/MWh ile 16 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.086,34 TL/MWh ile 14 Ekim Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.402,41 TL/MWh ile 16 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.216,52 TL/MWh ile 14 Ekim Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.414,24 TL/MWh ile 15 Ekim Cumartesi günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

10 Ekim - 16 Ekim 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



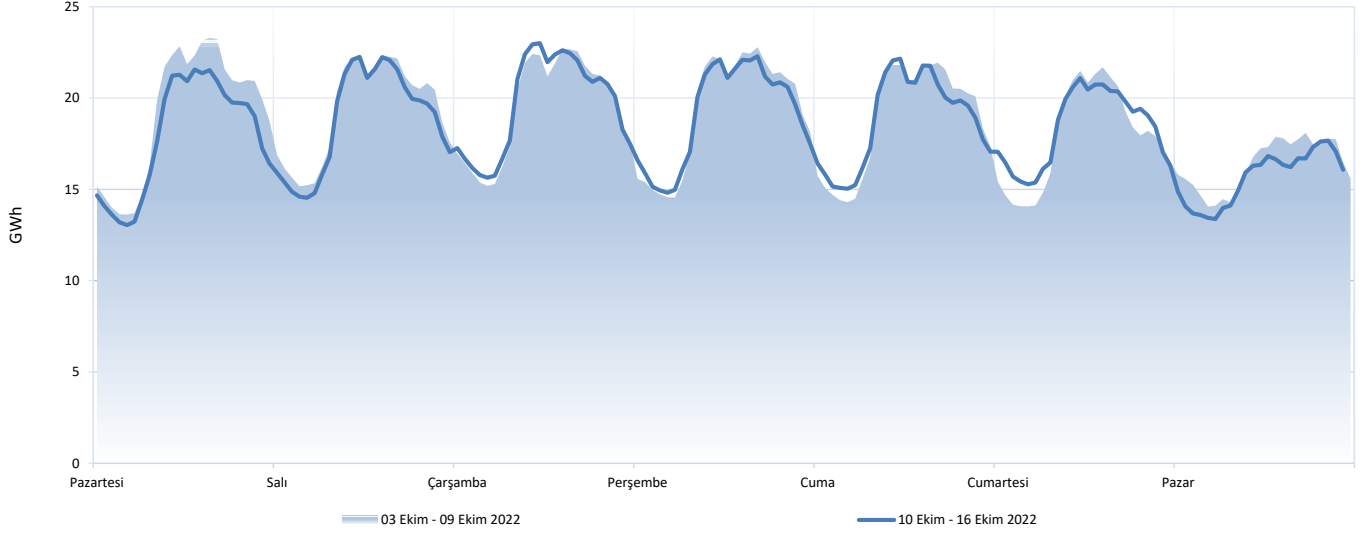
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



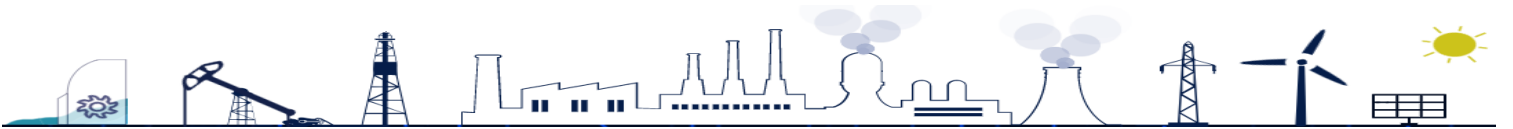
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 178,42 TL/MWh azalarak 3.523,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 2.135,05 TL/MWh azalış ile 16 Ekim 2022 Pazar günü gerçekleşmiştir.

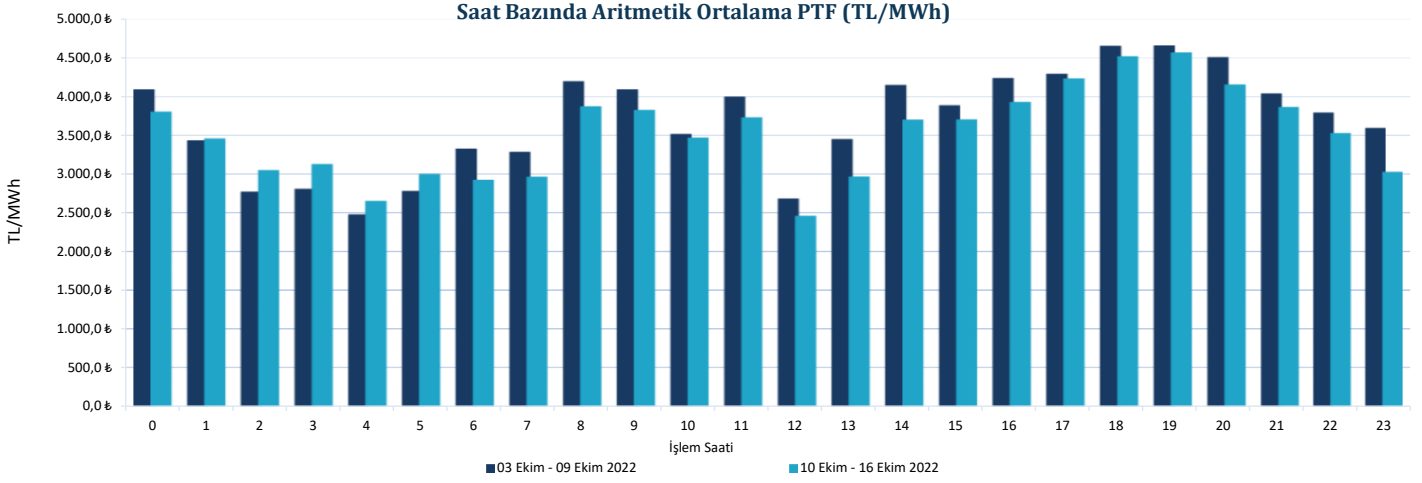
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.414,96 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.267,89 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.207,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

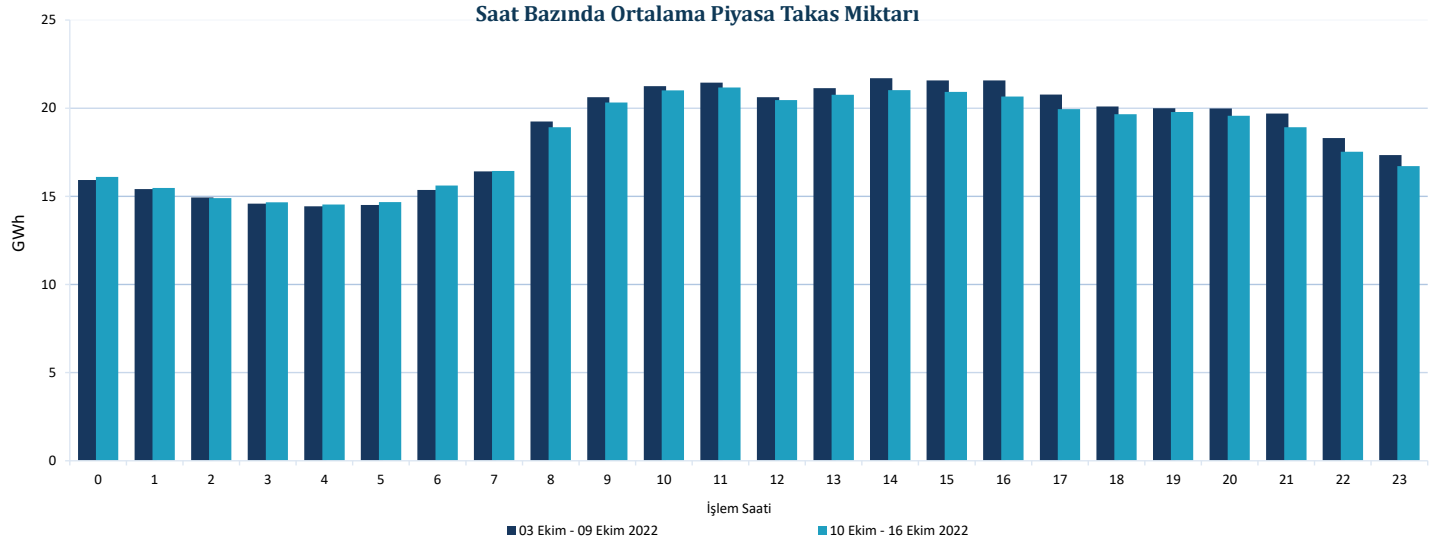


41. hafta genelinde maksimum eşleşme 12 Ekim Çarşamba günü saat 11.00'de 23.000 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 10 Ekim Pazartesi günü saat 04.00'te 13.040 MWh olarak gerçekleşmiştir.





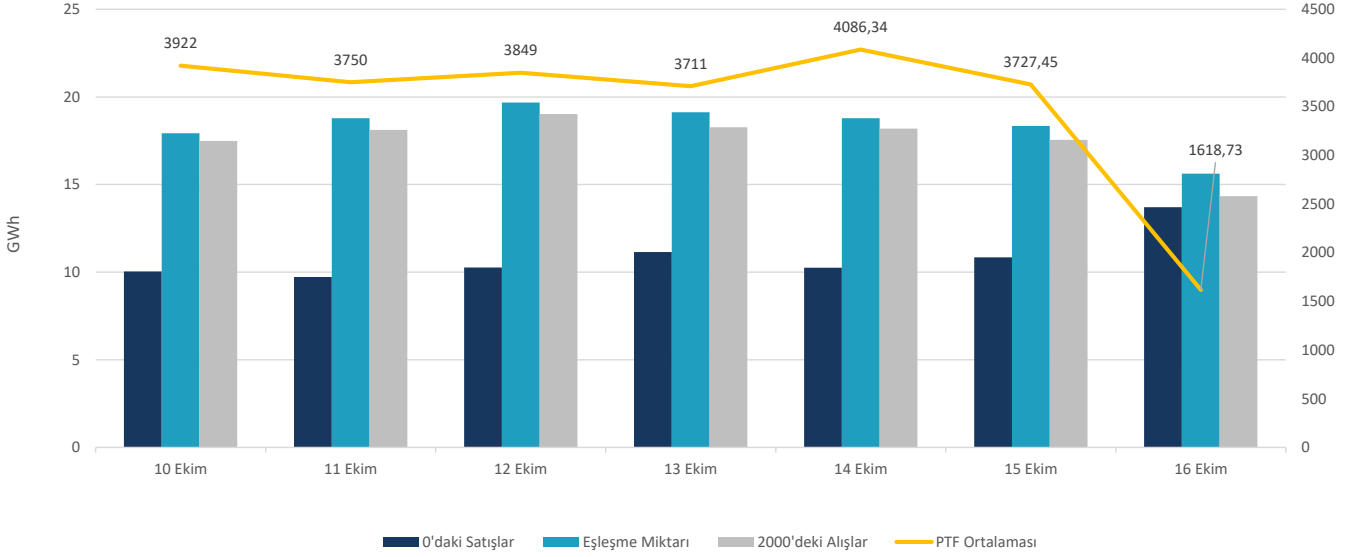
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 19 saatte azalış, 5 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 312,18 TL/MWh artarak 3.128,57 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 570,58 TL/MWh azalarak 3.028,41 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 915 MWh azalarak 20.665 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

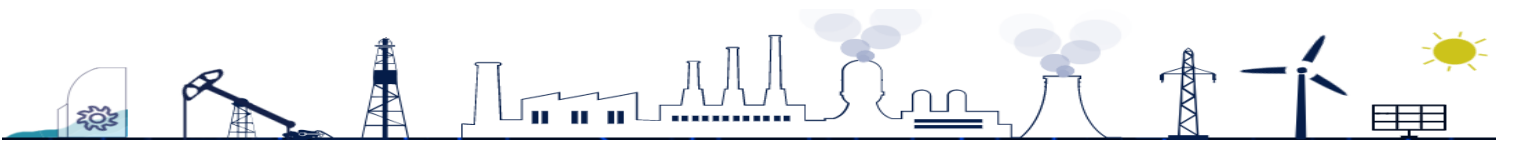


41. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,86 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17,57 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,33 GWh seviyesindedir. Bu değerler 40. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 205 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 298 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 355 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

16 Ekim 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 2.108,73 TL/MWh azalarak 1.618,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.862 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.212 MWh azalması etkili olmuştur. 14 Ekim 2022 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 375,45 TL/MWh artarak 4.086,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 895 MWh azalması etkili olmuştur.

41. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,1 (44.175 MWh) azalarak 3.911.331 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,2 (66.216 MWh) azalarak 1.984.044 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,9 (34.529 MWh) azalarak 1.824.286 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,0 (59.630 MWh) azalarak 2.951.461 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,2 (125.805 MWh) artarak 4.093.786 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %1,5 (16.356 MWh) artarak 1.092.642 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %4,4 (5.574 MWh) artarak 133.204 MWh seviyesine yükselmiştir.



17.10.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1282'dir. Bu hafta günlük ortalama 967 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

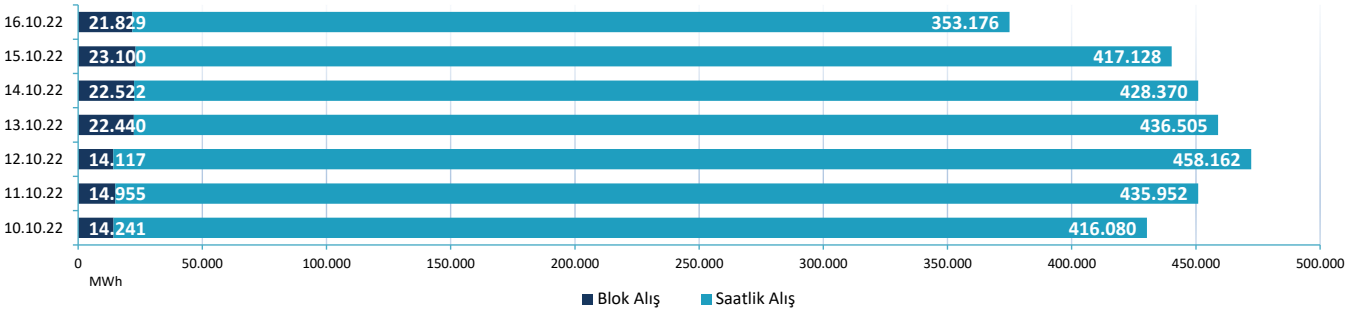
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 283.435 MWh,
- Blok satış miktarı 156.092 MWh,
- Saatlik alış miktarı 420.768 MWh,
- Blok alış miktarı 19.029 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -13.441.817 TL olarak gerçekleşmiştir.

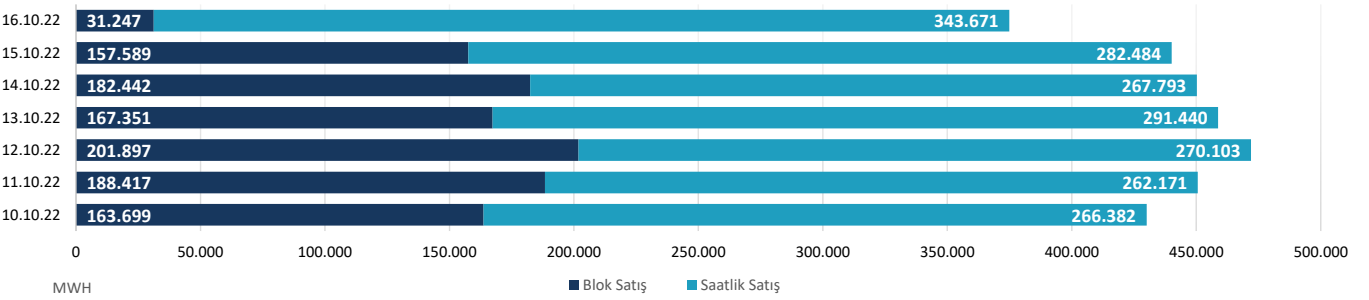
		10.10.22	11.10.2022	12.10.2022	13.10.2022	14.10.2022	15.10.2022	16.10.2022
ALİŞ	SAATLİK	416.080	435.952	458.162	436.505	428.370	417.128	353.176
	BLOK	14.241	14.955	14.117	22.440	22.522	23.100	21.829
SATIŞ	SAATLİK	266.382	262.171	270.103	291.440	267.793	282.484	343.671
	BLOK	163.699	188.417	201.897	167.351	182.442	157.589	31.247

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



10 Ekim - 16 Ekim 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

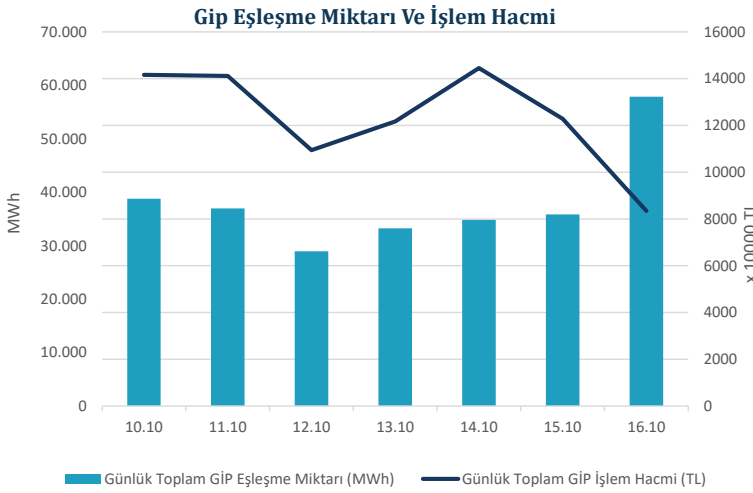
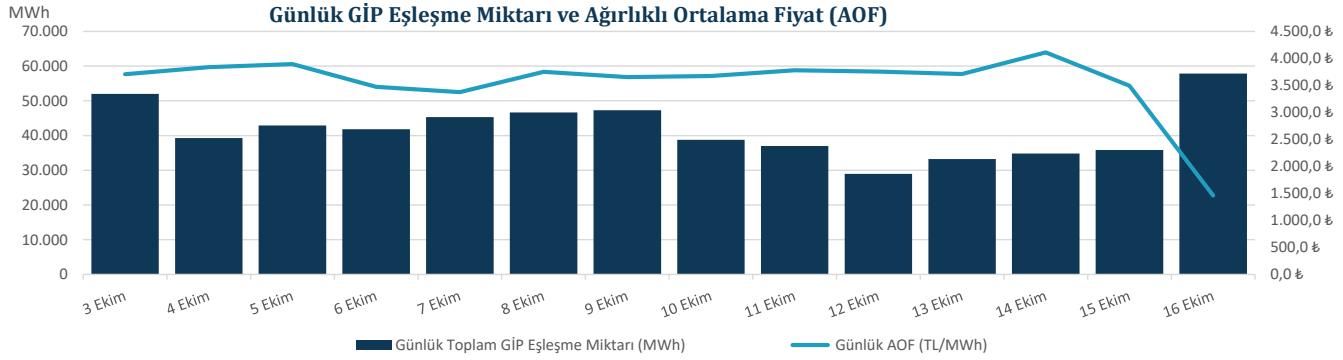
10 Ekim - 16 Ekim 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Ekim 2022 Salı günü saat 19.00'da 4.827,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 266.529 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Ekim 2022 Salı günü saat 19.00'da 4.827,26 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 16 Ekim 2022 Pazar saat 22.00'de 3.237 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 16 Ekim 2022 Pazar günü, minimum ticaret 12 Ekim 2022 Çarşamba günü olmuştur.

17.10.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1289 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 685 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
3.10.2022	3.851,11	51.999	200.251.697	4.944,00	45,58
4.10.2022	3.953,83	39.274	155.282.449	4.944,00	37,19
5.10.2022	3.887,97	42.926	166.896.549	4.942,20	37,19
6.10.2022	3.531,66	41.798	147.615.730	4.800,00	37,19
7.10.2022	3.462,22	45.328	156.934.324	4.944,00	39,68
8.10.2022	3.797,77	46.680	177.278.782	4.944,00	47,12
9.10.2022	3.619,57	47.300	171.205.675	4.944,00	40,47
10.10.2022	3.650,06	38.799	141.617.389	4.944,00	46,09
11.10.2022	3.815,85	36.986	141.134.606	4.944,00	2,00
12.10.2022	3.778,06	28.971	109.453.328	4.668,99	1,65
13.10.2022	3.661,21	33.242	121.706.071	4.833,00	45,64
14.10.2022	4.152,58	34.805	144.529.885	4.944,00	45,82
15.10.2022	3.426,29	35.857	122.857.556	4.843,66	2,00
16.10.2022	1.442,13	57.869	83.454.049	4.944,00	2,80

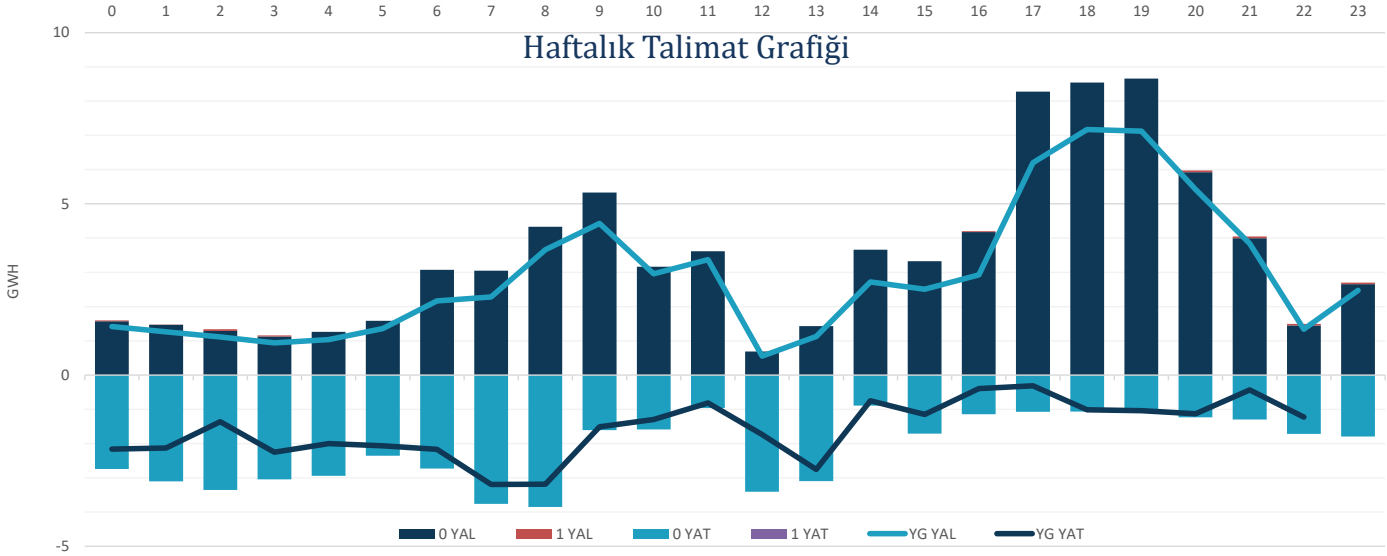
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 22.692 MWh azalarak 113.943 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 41. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 18.019 MWh artarak 37.522 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 44.704 MWh azalarak 69.393 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Ekim 2022 Cuma günü 20.749 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Ekim 2022 Cumartesi günü 2.240 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 15 Ekim 2022 Cumartesi günü 13.171 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Ekim 2022 Perşembe günü 643 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
10.10.2022	9.336	216	9.552	12.517	0	12.517
11.10.2022	13.206	26	13.232	1.693	0	1.693
12.10.2022	10.511	0	10.511	1.959	0	1.959
13.10.2022	17.780	85	17.864	646	0	646
14.10.2022	24.885	0	24.885	938	0	938
15.10.2022	2.370	0	2.370	19.531	0	19.531
16.10.2022	5.587	0	5.587	14.293	0	14.293

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

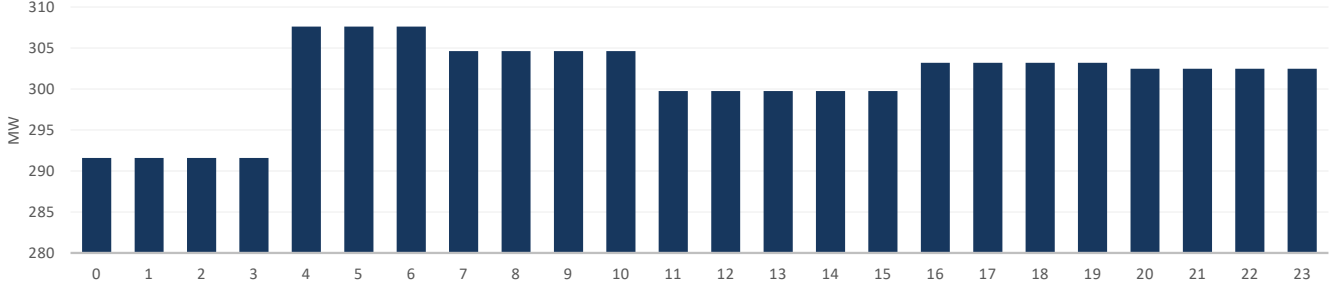


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 41. Hafta Raporu | 11

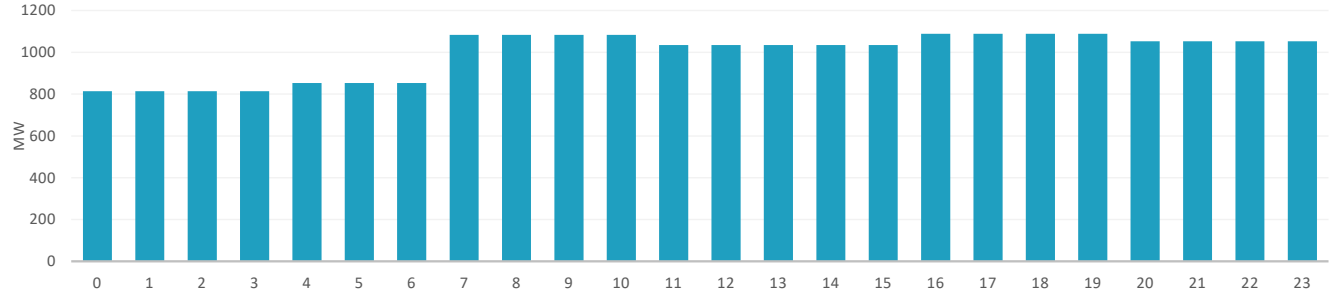
41. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 50.603 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 210,86 TL/MW artarak 913,39 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

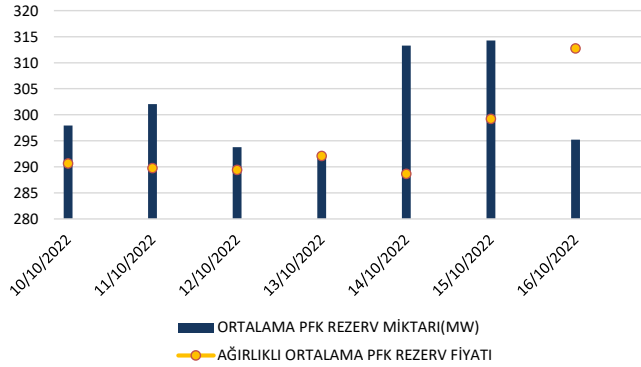


41. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 167.203 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 110,05 TL/MW azalarak 1.270,01 TL/MW olmuştur.

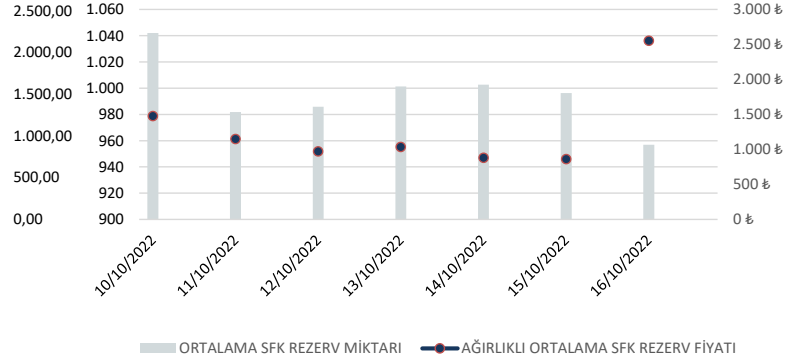
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

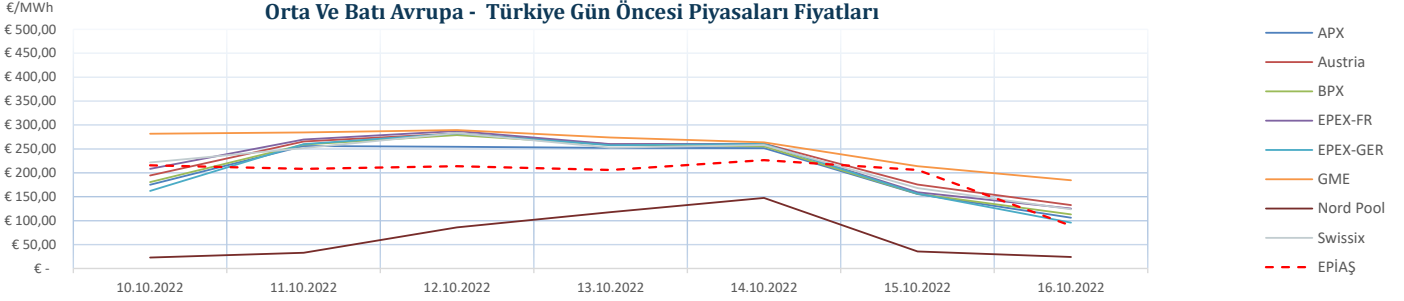


	10/10/2022	11/10/2022	12/10/2022	13/10/2022	14/10/2022	15/10/2022	16/10/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	297,94	302,05	293,78	291,92	313,30	314,26	295,23
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	666,48	608,60	587,85	754,87	541,09	1.199,92	2.045,16
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.041,96	981,79	985,83	1.001,25	1.002,67	996,33	956,96
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.476,45	1.149,00	972,96	1.036,59	880,02	862,15	2.552,86



"41. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 203,31 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 227,63 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 195,07 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Ekim 2022 Salı günü 357,24 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 10 Ekim 2022 Pazartesi Günü 22,87 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

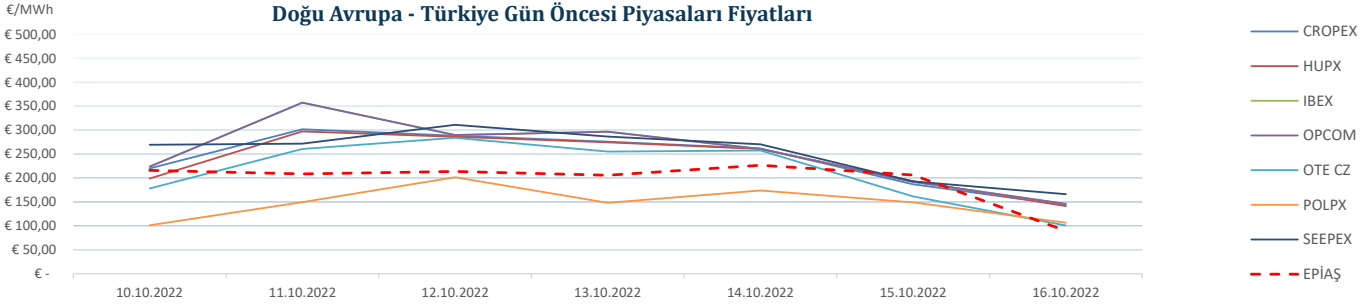


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
10.10.2022	175,07 €	194,31 €	180,41 €	208,07 €	162,09 €	281,59 €	22,87 €	221,56 €	215,71 €
11.10.2022	256,06 €	265,49 €	259,18 €	269,77 €	259,87 €	284,26 €	32,83 €	251,74 €	208,28 €
12.10.2022	254,63 €	282,35 €	278,85 €	287,46 €	282,54 €	289,39 €	85,77 €	283,10 €	213,65 €
13.10.2022	252,20 €	259,55 €	258,43 €	259,90 €	257,46 €	273,85 €	117,82 €	252,47 €	205,82 €
14.10.2022	251,59 €	261,03 €	255,46 €	260,47 €	260,65 €	263,59 €	147,47 €	258,05 €	226,51 €
15.10.2022	155,86 €	175,54 €	156,05 €	159,17 €	156,63 €	214,02 €	35,43 €	168,27 €	206,02 €
16.10.2022	106,09 €	132,53 €	113,07 €	125,32 €	95,86 €	184,48 €	24,23 €	123,72 €	89,47 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
10.10.2022	220,06 €	198,90 €	223,63 €	223,63 €	178,18 €	101,21 €	269,31 €	215,71 €
11.10.2022	301,66 €	297,21 €	357,24 €	357,24 €	260,50 €	149,23 €	271,80 €	208,28 €
12.10.2022	288,25 €	286,06 €	289,67 €	289,67 €	283,79 €	201,48 €	310,92 €	213,65 €
13.10.2022	275,61 €	274,56 €	296,63 €	296,63 €	255,07 €	148,06 €	286,52 €	205,82 €
14.10.2022	261,59 €	260,48 €	260,70 €	260,70 €	257,19 €	173,69 €	270,06 €	226,51 €
15.10.2022	186,89 €	193,07 €	192,06 €	192,06 €	161,61 €	148,98 €	192,78 €	206,02 €
16.10.2022	143,23 €	141,13 €	145,78 €	145,78 €	100,79 €	106,58 €	166,10 €	89,47 €