

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (49. Hafta)

49. Haftada (05 Aralık - 11 Aralık),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 375,47 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 65.261 MWh (saatlik ortalama 388 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 73.263 MWh (saatlik ortalama 436 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 113.923 MWh (saatlik ortalama 678 MWh) artması,
- * DGP miktarının 52.077 MWh (saatlik ortalama 310 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 174.620 MWh (saatlik ortalama 1.039 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	49. Hafta	% Değişim	48. Hafta
Ortalama PTF	3.458,77	↓ -9,79%	3.834,24
Maksimum PTF	4.800,00	→ 0,00%	4.800,00
Minimum PTF	250,00	↓ -84,62%	1.625,80
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.721,88	↓ -7,19%	4.010,09
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.106,02	↓ -8,50%	4.487,65
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.692,46	↓ -15,44%	3.184,07
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.611	↑ 0,51%	19.512
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.843	↑ 10,60%	9.803
Maksimum Takas Miktarı	24.626	↑ 0,45%	24.517
Minimum Takas Miktarı	15.131	↑ 6,37%	14.225
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.976	↑ 0,23%	19.929
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.356	↑ 0,92%	24.134
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	21.326	↓ -0,36%	21.403
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.980	↑ 5,23%	23.738
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	298.133	↑ 0,12%	297.769
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.426	↑ 1,11%	35.038

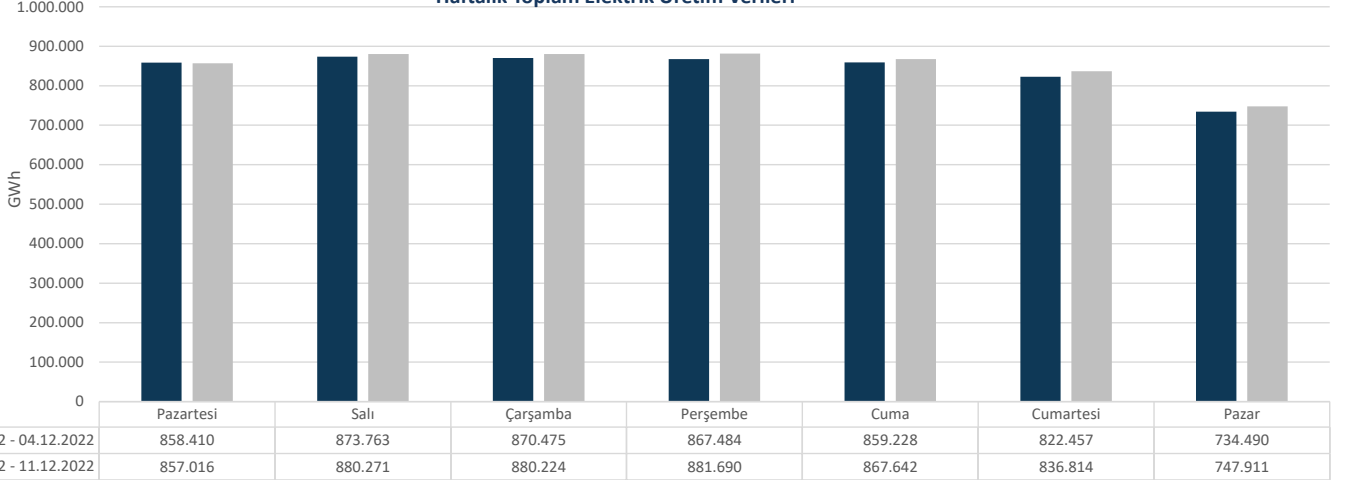
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

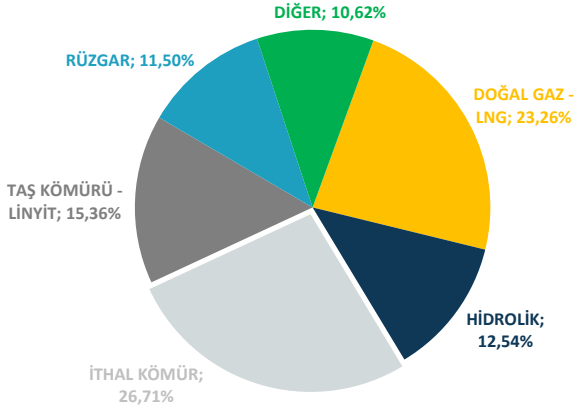


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 65.261 MWh artarak 5.951.568 MWh olarak gerçekleşmiştir.

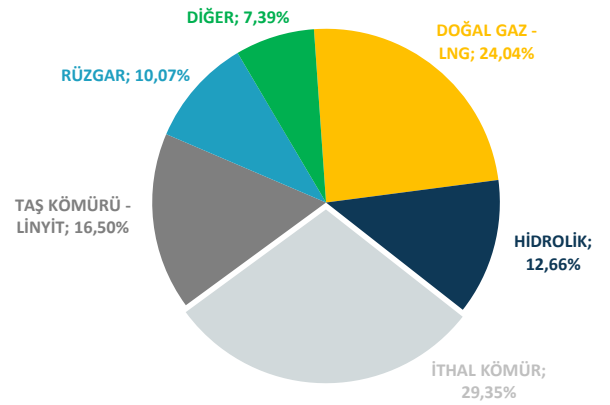
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (49. HAFTA)



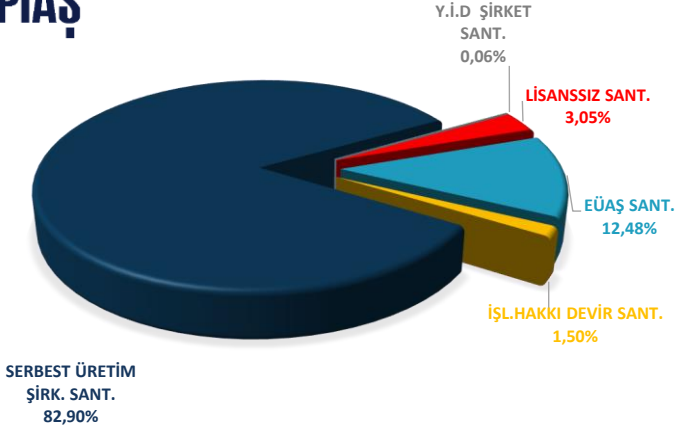
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (48. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.663.213 MWh (%28,26) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.362.300 MWh (%23,14) ile Doğalgaz-LNG, 935.357 MWh (%15,89) ile Taş Kömürü-Linyit, 717.624 MWh (%12,19) ile Hidrolik, 637.373 MWh (%10,83) ile Diğer, 570.440 MWh (%9,69) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %10,83 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 217.250 MWh ile Güneş, 208.267 MWh ile Jeotermal, 158.594 MWh ile Biogaz, 28.440 MWh ile Asfaltit, 14.622 MWh ile Atık Isı ve 10.200 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 12.057 MWh azalarak 134.321 MWh, ihracatı 12.269 MWh azalarak 55.356 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



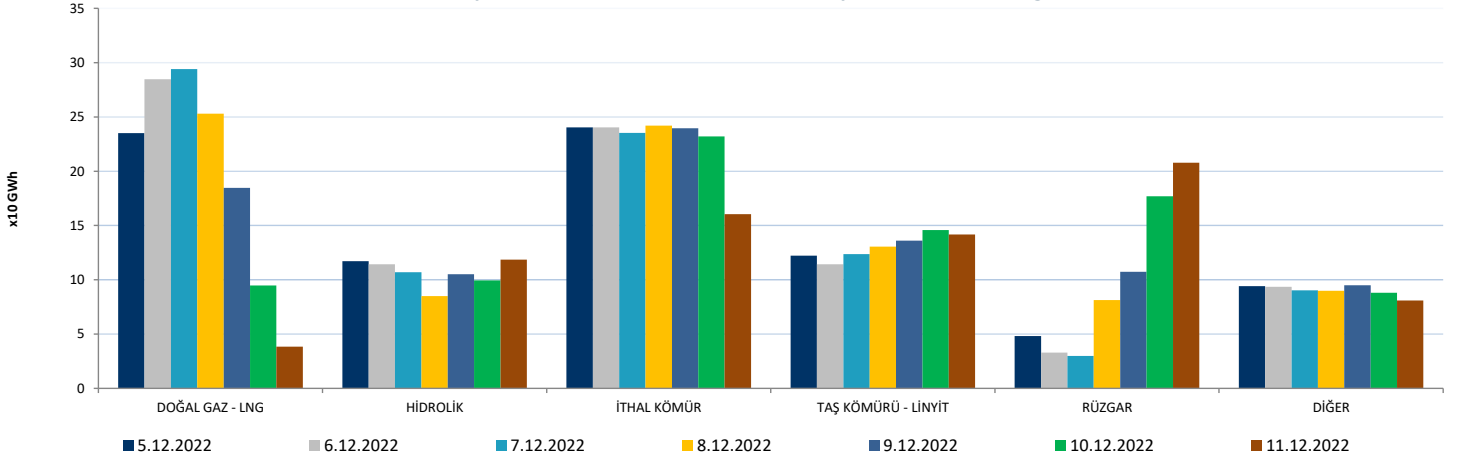


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 65.261 MWh artarak 5.951.568 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.933.851 MWh (%82,90) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 181.702 MWh (%3,05), Y.İ.D Şirket santralleri 3.847 MWh (%0,06), İ.H.D Şirket santralleri 89.550 MWh (%1,50) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 742.618 MWh (%12,48) bandında olmuştur.

	5.12.2022	6.12.2022	7.12.2022	8.12.2022	9.12.2022	10.12.2022	11.12.2022
DOĞAL GAZ - LNG	235.093	284.704	294.030	253.050	184.582	94.676	38.423
HİDROLİK	117.055	114.317	106.900	84.916	105.192	99.403	118.519
İTHAL KÖMÜR	240.369	240.440	235.366	241.936	239.479	231.944	160.417
RÜZGAR	48.139	32.882	29.869	81.249	107.365	176.952	207.907
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.186	114.294	123.683	130.631	135.965	145.815	141.698
DİĞER	94.174	93.633	90.375	89.909	95.059	88.024	80.948

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

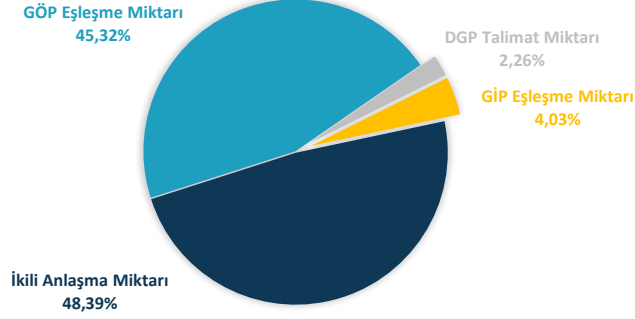


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 22.259 MWh artarak 1.384.559 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 73.263 MWh azalarak 1.589.950 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 213.502 MWh artarak 632.122 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 28.677 MWh artarak 746.301 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 21.084 MWh azalarak 914.272 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 113.923 MWh artarak 684.363 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.582.831 MWh (%48,39) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.355.903 MWh (%45,32), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 298.133 MWh (%4,03) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 167.584 MWh (%2,26) olmuştur.

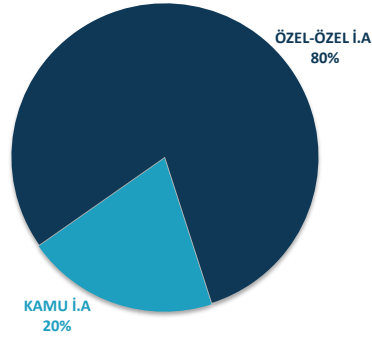
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 3.582.831 MWh (%48,39) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.355.903 MWh (%45,32), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 298.133 MWh (%4,03) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 167.584 MWh (%2,26) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 12.856 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 7.851 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 364 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 26.038 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



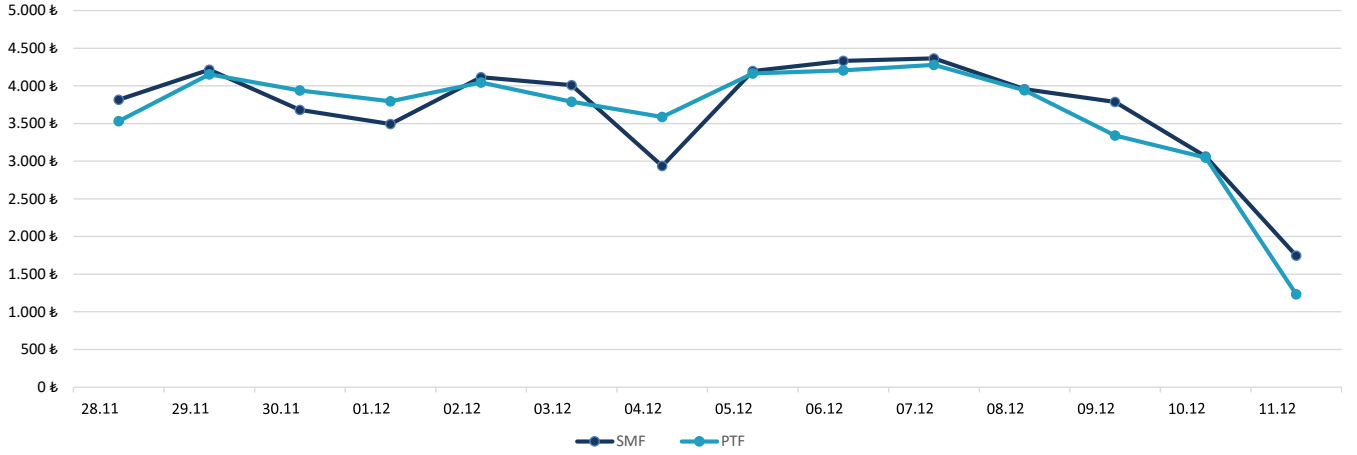
	5.12.2022	6.12.2022	7.12.2022	8.12.2022	9.12.2022	10.12.2022	11.12.2022
İKİLİ ANLAŞMA	517.488	499.945	462.863	483.334	525.694	548.824	544.683
GÖP	488.820	494.557	486.828	496.028	478.107	477.322	434.241
GİP	42.616	40.286	46.052	37.173	49.832	35.206	46.969
DGP	26.600	31.894	32.950	11.940	32.520	13.903	17.777
TOPLAM	1.075.524	1.066.682	1.028.693	1.028.474	1.086.153	1.075.255	1.043.670

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



28 Kasım - 11 Aralık 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

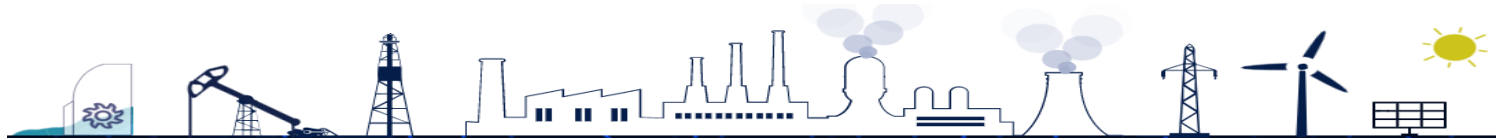
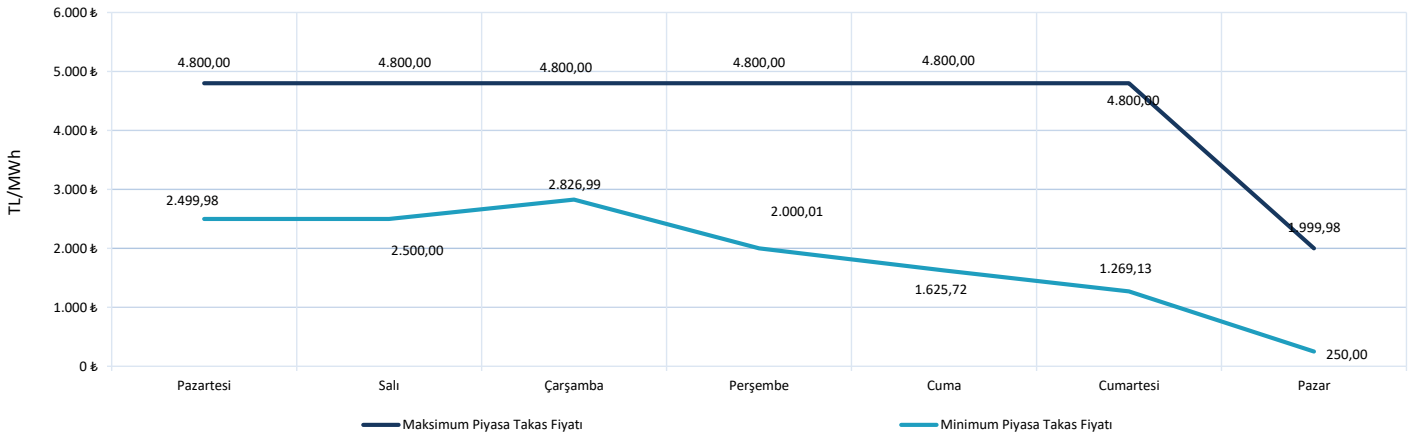


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.232,47 TL/MWh ile 11 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.278,62 TL/MWh ile 7 Aralık Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.746,01 TL/MWh ile 11 Aralık Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.365,04 TL/MWh ile 7 Aralık Çarşamba gününe aittir.

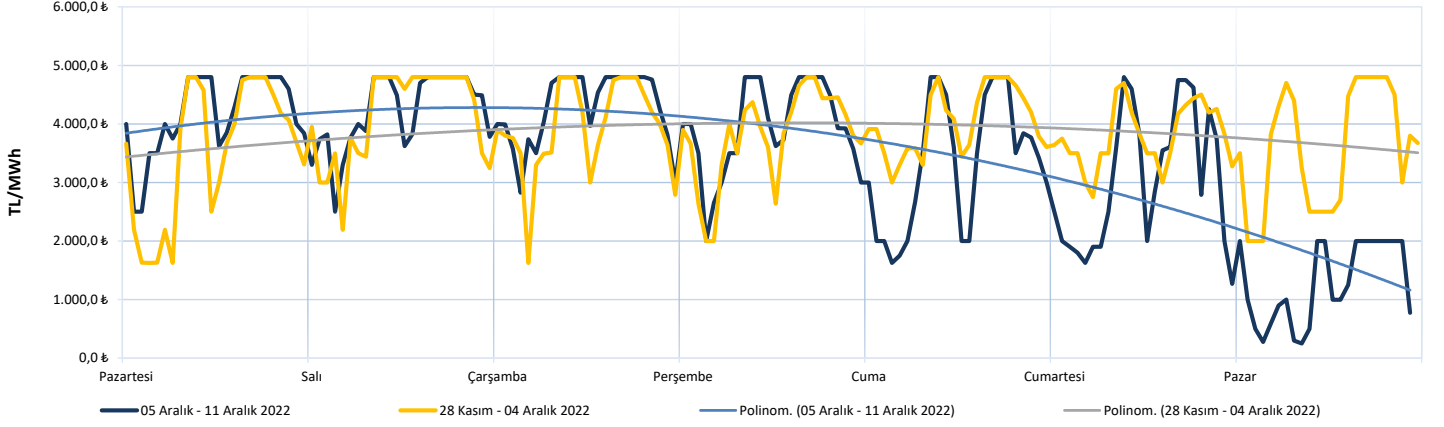
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.129,33 TL/MWh ile 9 Aralık Cuma günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

05 Aralık - 11 Aralık 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

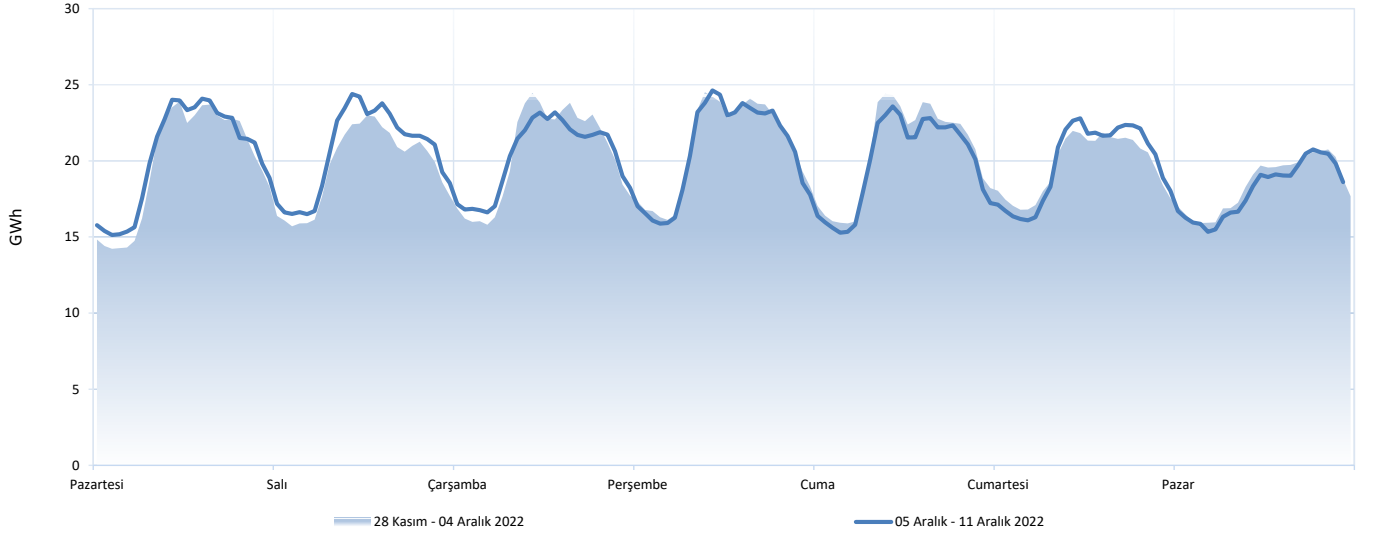
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



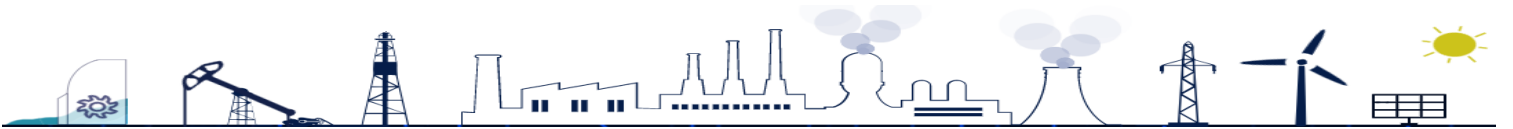
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 375,47 TL/MWh azalarak 3.458,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 2.355,92 TL/MWh azalış ile 11 Aralık 2022 Pazar günü gerçekleşmiştir.

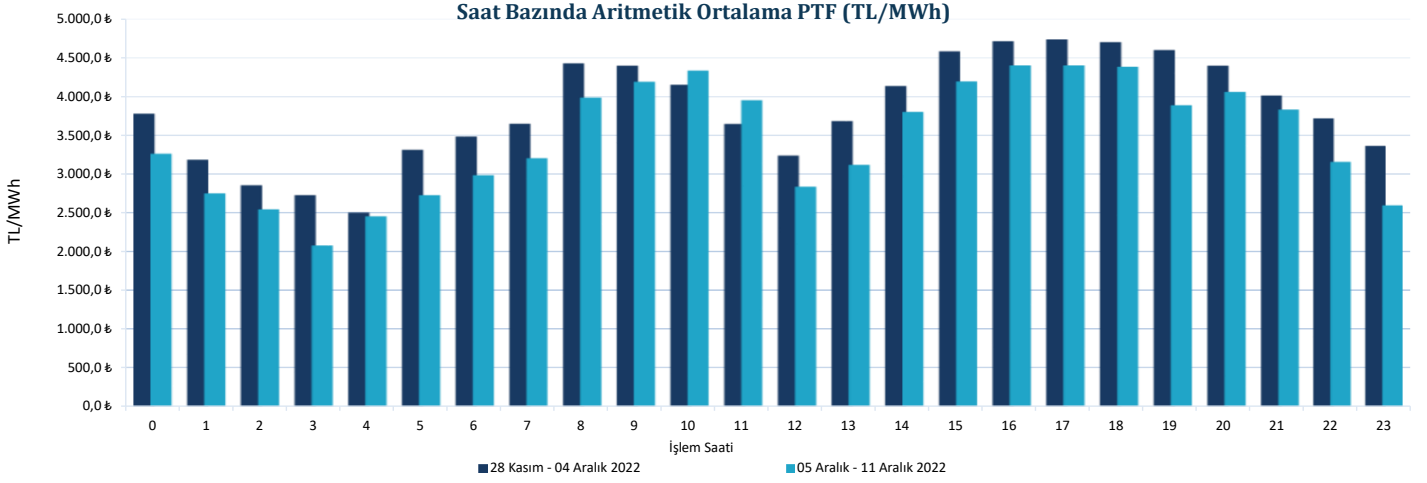
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.721,88 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.106,02 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.692,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

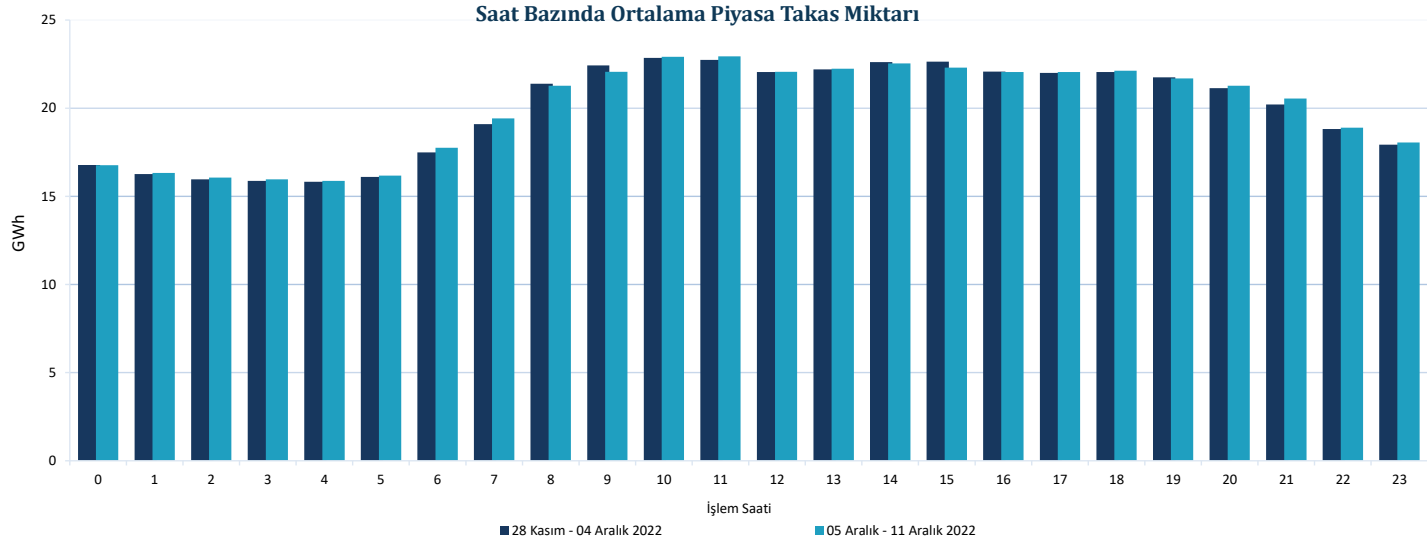


49. hafta genelinde maksimum eşleşme 8 Aralık Perşembe günü saat 10.00'da 24.626 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 5 Aralık Pazartesi günü saat 02.00'de 15.131 MWh olarak gerçekleşmiştir.

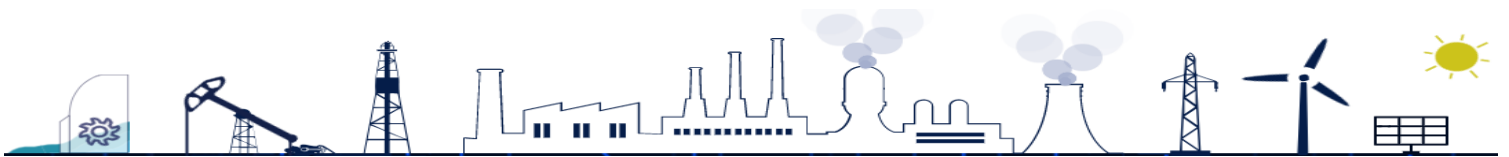




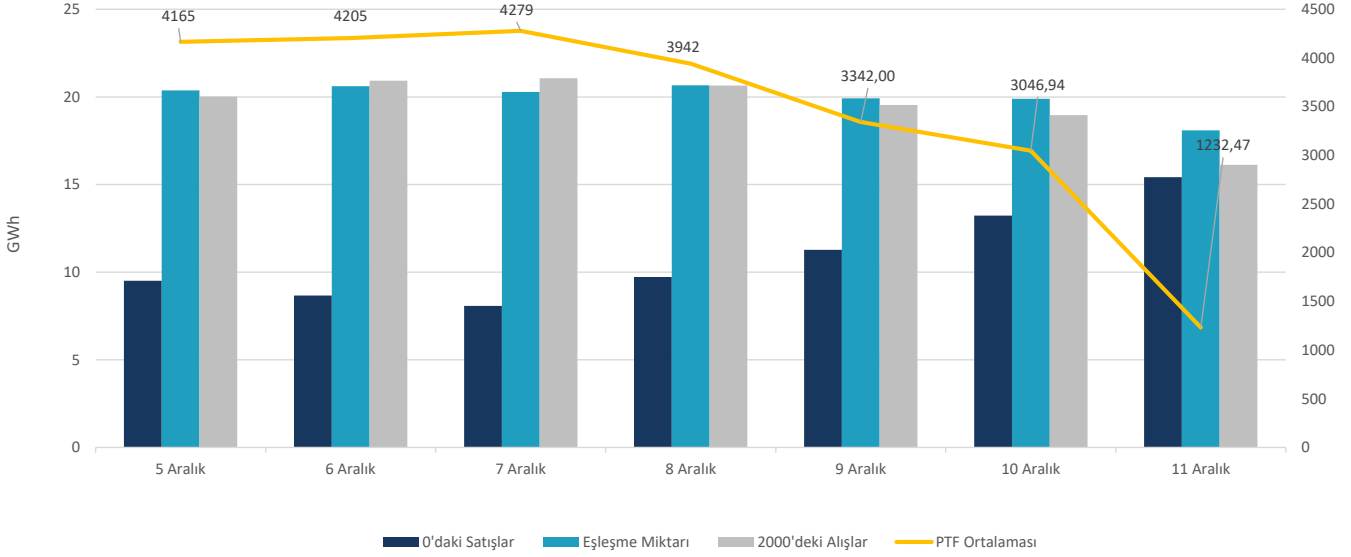
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 22 saatte azalış, 2 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 297,37 TL/MWh artarak 3.944,30 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 774,83 TL/MWh azalarak 2.591,45 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 361 MWh azalarak 22.066 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

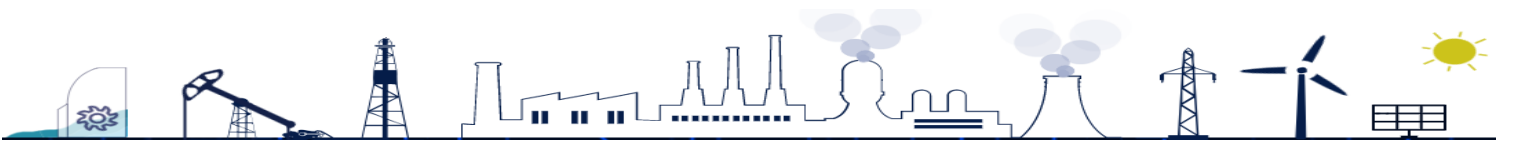


49. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,84 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,61 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,98 GWh seviyesindedir. Bu değerler 48. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.040 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 47 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 99 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

11 Aralık 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.814,47 TL/MWh azalarak 1.232,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.202 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.825 MWh azalması etkili olmuştur. 9 Aralık 2022 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 600,13 TL/MWh azalarak 3.342,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.551 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.105 MWh azalması etkili olmuştur.

49. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,9 (37.198 MWh) artarak 4.091.778 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,1 (164.425 MWh) artarak 2.185.206 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,6 (174.620 MWh) artarak 1.821.573 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,5 (16.705 MWh) artarak 3.294.719 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,2 (208.690 MWh) artarak 4.196.596 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %11,8 (156.503 MWh) azalarak 1.169.626 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %4,6 (6.866 MWh) artarak 157.493 MWh seviyesine yükselmiştir.



12.12.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1293'tür. Bu hafta günlük ortalama 1009 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

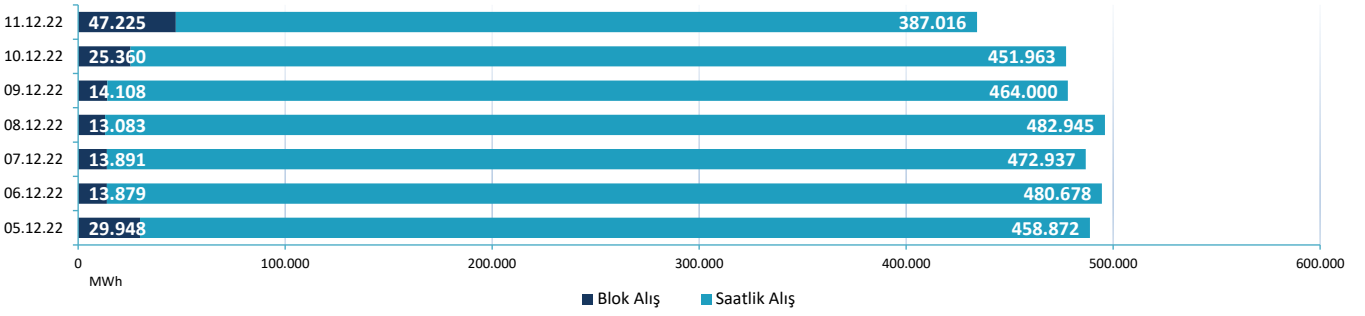
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 312.172 MWh,
- Blok satış miktarı 167.089 MWh,
- Saatlik alış miktarı 456.916 MWh,
- Blok alış miktarı 22.499 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.614.406 TL olarak gerçekleşmiştir.

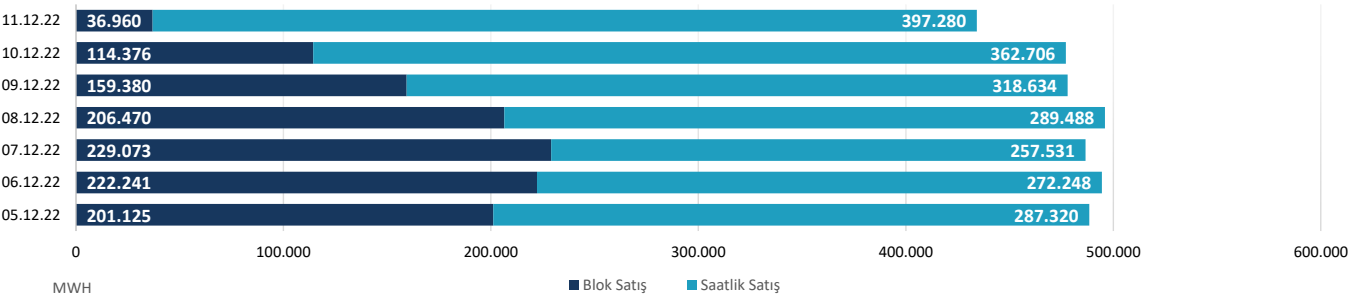
		5.12.22	6.12.2022	7.12.2022	8.12.2022	9.12.2022	10.12.2022	11.12.2022
ALİŞ	SAATLİK	458.872	480.678	472.937	482.945	464.000	451.963	387.016
	BLOK	29.948	13.879	13.891	13.083	14.108	25.360	47.225
SATIŞ	SAATLİK	287.320	272.248	257.531	289.488	318.634	362.706	397.280
	BLOK	201.125	222.241	229.073	206.470	159.380	114.376	36.960

* Değerleri MWh cinsindendir.

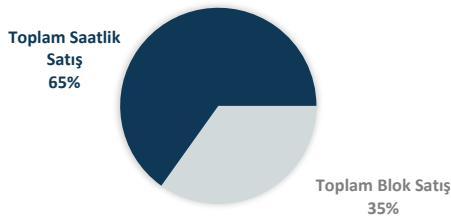
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

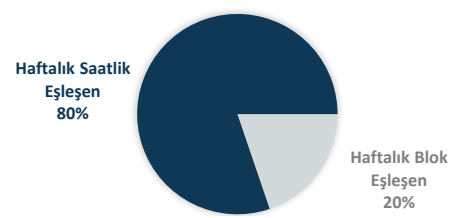


05 Aralık - 11 Aralık 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.

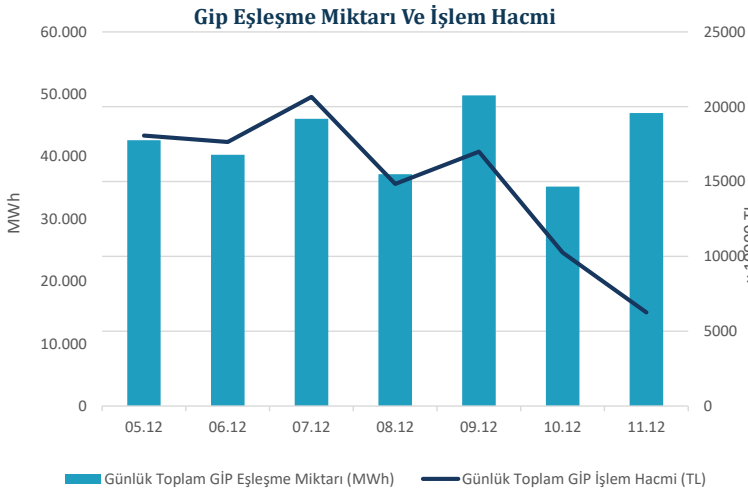
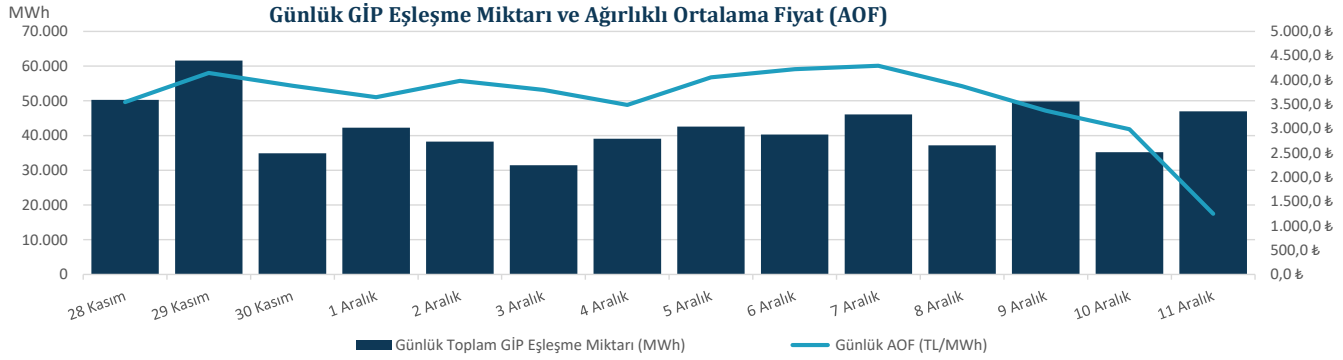
05 Aralık - 11 Aralık 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 7 Aralık 2022 Çarşamba günü saat 16.00'da 4.901,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 298.133 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Aralık 2022 Çarşamba günü saat 16.00'da 4.901,20 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 11 Aralık 2022 Pazar saat 20.00'de 3.745 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Aralık 2022 Cuma günü, minimum ticaret 10 Aralık 2022 Cumartesi günü olmuştur.

12.12.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1300 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 715 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
28.11.2022	3.681,42	50.269	185.059.707	4.944,00	2,00
29.11.2022	4.462,14	61.586	274.803.952	4.944,00	1.094,66
30.11.2022	3.964,77	34.863	138.225.036	4.944,00	830,06
1.12.2022	3.818,26	42.261	161.364.473	4.944,00	2,00
2.12.2022	4.047,16	38.263	154.856.452	4.944,00	2,00
3.12.2022	3.819,84	31.455	120.153.115	4.944,00	2,00
4.12.2022	3.535,86	39.072	138.154.016	4.944,00	2,00
5.12.2022	4.241,38	42.616	180.748.478	4.944,00	2,00
6.12.2022	4.379,97	40.286	176.451.414	4.944,00	0,01
7.12.2022	4.485,79	46.052	206.579.991	4.944,00	0,01
8.12.2022	3.990,63	37.173	148.344.514	4.944,00	2,00
9.12.2022	3.410,18	49.832	169.935.588	4.944,00	0,01
10.12.2022	2.913,70	35.206	102.578.941	4.944,00	2,00
11.12.2022	1.332,00	46.969	62.562.473	3.399,13	2,00

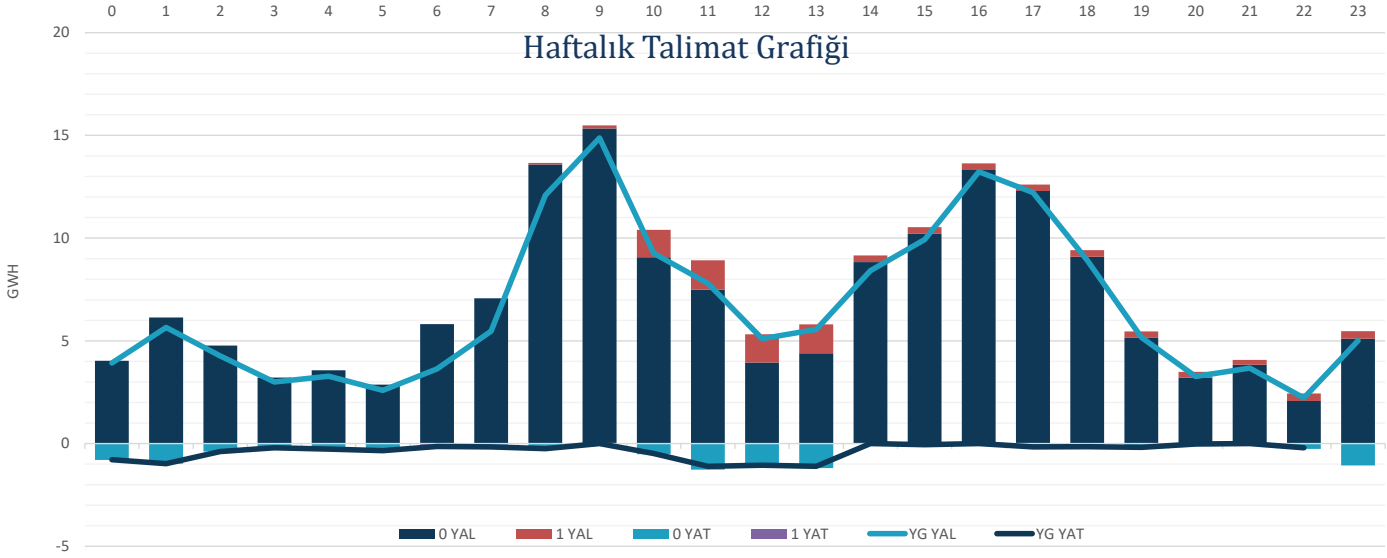
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 26.038 MWh artarak 167.584 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 49. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 15.274 MWh azalarak 9.051 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 41.312 MWh artarak 158.533 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Aralık 2022 Çarşamba günü 31.646 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Aralık 2022 Perşembe günü 10.533 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Aralık 2022 Cuma günü 2.432 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 11 Aralık 2022 Pazar günü 461 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
05.12.2022	27.270	944	28.214	1.299	0	1.299
06.12.2022	32.683	260	32.943	487	0	487
07.12.2022	32.026	1.315	33.341	1.368	0	1.368
08.12.2022	10.154	994	11.148	1.498	0	1.498
09.12.2022	33.811	1.039	34.850	2.637	0	2.637
10.12.2022	11.942	996	12.938	1.465	425	1.891
11.12.2022	16.519	3.382	19.900	541	0	541

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

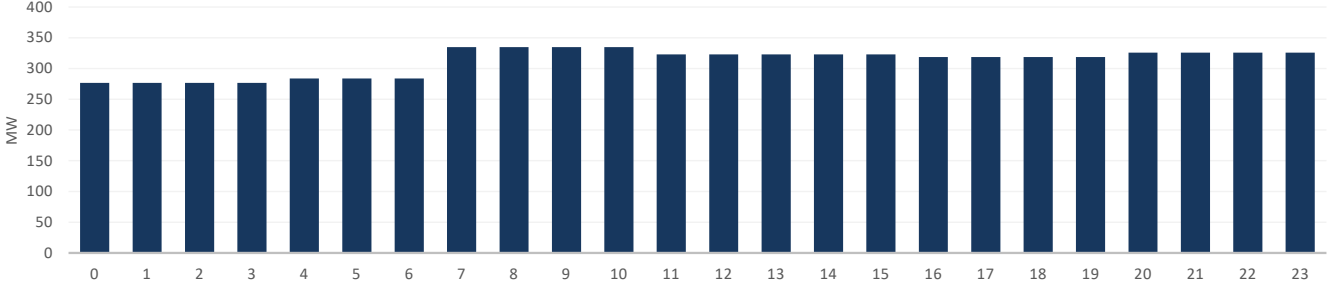


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 49. Hafta Raporu | 11

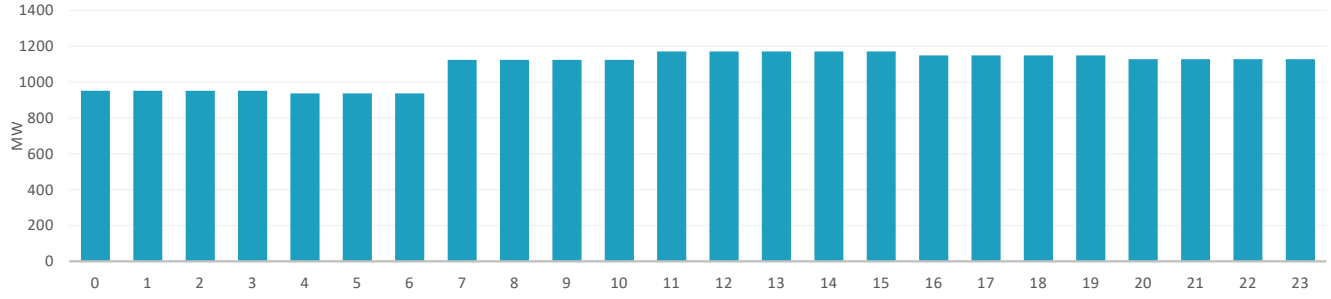
49. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 52.420 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 48,96 TL/MW azalarak 585,51 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

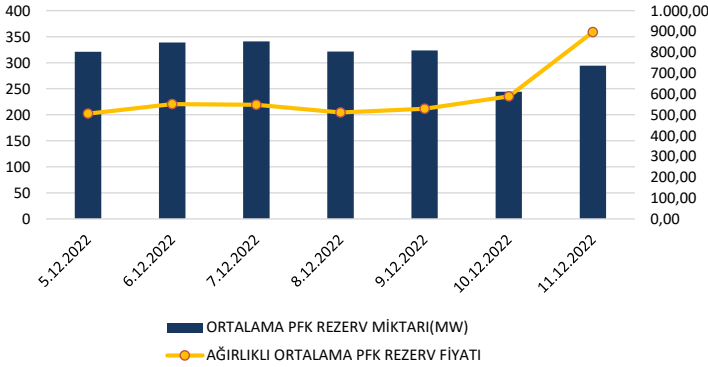


49. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 182.620 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 990,71 TL/MW artarak 2.531,51 TL/MW olmuştur.

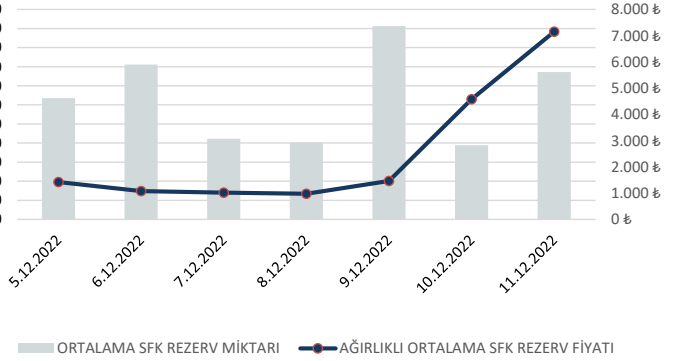
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

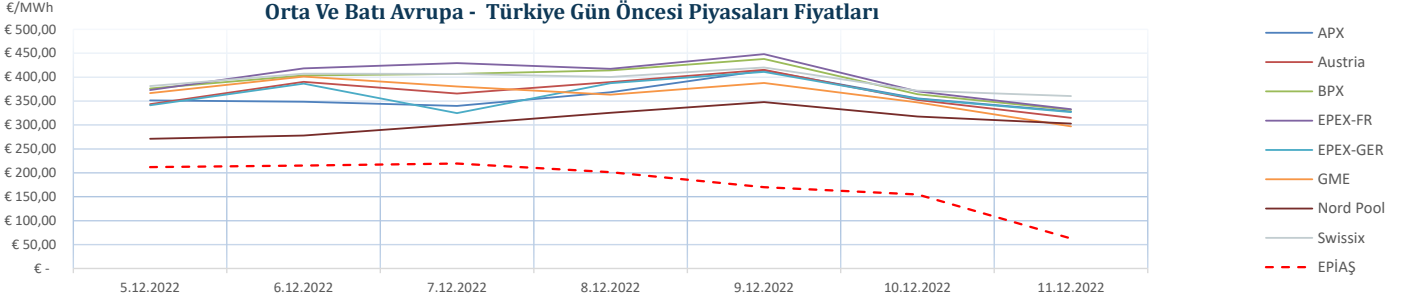


	5.12.2022	6.12.2022	7.12.2022	8.12.2022	9.12.2022	10.12.2022	11.12.2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	321,13	338,90	340,76	321,27	323,48	244,27	294,35
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	505,36	550,79	548,54	510,51	529,35	587,99	897,24
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.087,04	1.122,25	1.044,58	1.040,54	1.162,46	1.037,88	1.114,42
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.421,45	1.077,30	1.017,51	977,53	1.468,04	4.576,99	7.153,17



"49. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 367,38 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 319,16 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 176,49 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Aralık 2022 Cuma günü 448,18 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması ise 11 Aralık 2022 Pazar Günü 173,94 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından POLPX'te oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

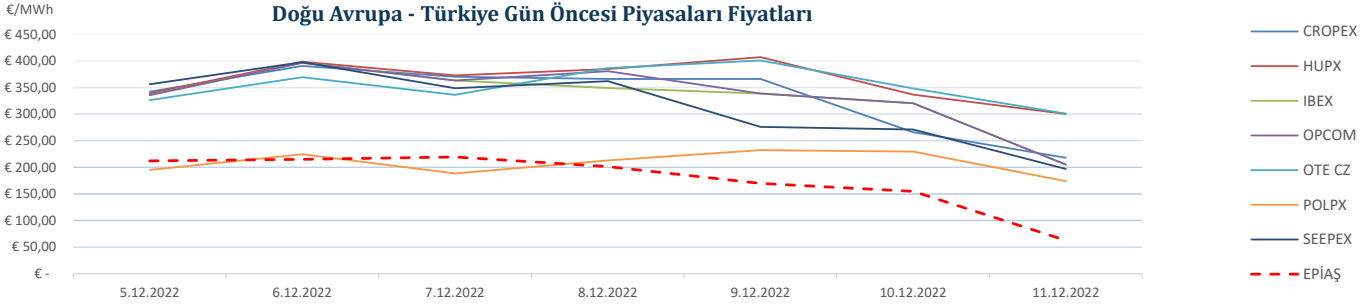


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
5.12.2022	351,26 €	343,79 €	376,24 €	373,20 €	341,26 €	366,62 €	271,19 €	381,25 €	212,05 €
6.12.2022	348,74 €	390,25 €	403,65 €	418,44 €	386,44 €	401,27 €	277,91 €	407,36 €	215,17 €
7.12.2022	339,85 €	365,82 €	406,65 €	429,58 €	324,83 €	380,28 €	301,19 €	406,69 €	219,42 €
8.12.2022	368,73 €	389,68 €	414,20 €	417,36 €	387,53 €	363,27 €	325,79 €	400,55 €	201,33 €
9.12.2022	413,97 €	415,38 €	438,09 €	448,18 €	411,04 €	388,12 €	347,89 €	420,30 €	169,90 €
10.12.2022	355,66 €	352,31 €	364,38 €	370,20 €	354,64 €	347,43 €	317,82 €	371,78 €	154,90 €
11.12.2022	328,27 €	314,97 €	331,74 €	333,04 €	326,77 €	297,16 €	302,72 €	360,53 €	62,66 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
5.12.2022	342,08 €	339,25 €	335,84 €	335,84 €	326,12 €	194,91 €	355,91 €	212,05 €
6.12.2022	390,49 €	398,41 €	396,35 €	396,35 €	369,18 €	224,44 €	397,57 €	215,17 €
7.12.2022	370,39 €	372,51 €	363,33 €	363,33 €	336,08 €	188,47 €	348,64 €	219,42 €
8.12.2022	365,99 €	384,81 €	349,09 €	380,77 €	386,31 €	212,89 €	361,84 €	201,33 €
9.12.2022	365,84 €	406,99 €	338,74 €	338,74 €	400,75 €	232,28 €	276,05 €	169,90 €
10.12.2022	265,93 €	336,63 €	320,45 €	320,45 €	348,29 €	229,51 €	270,95 €	154,90 €
11.12.2022	217,96 €	300,18 €	205,12 €	205,12 €	300,90 €	173,94 €	196,91 €	62,66 €