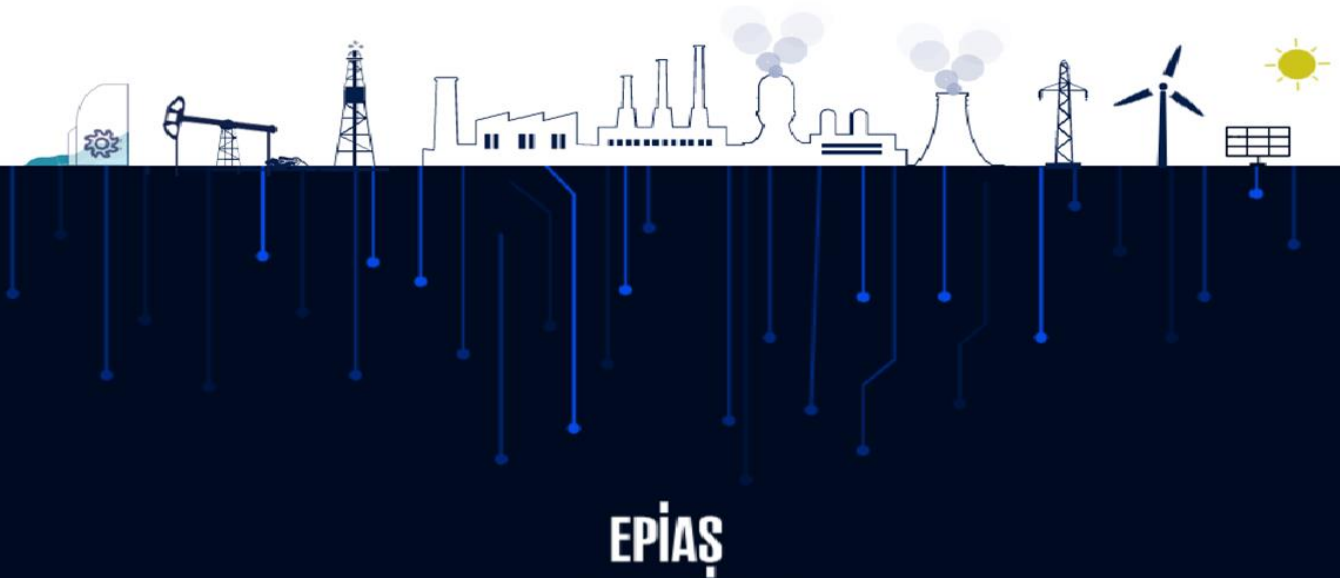


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Kasım/2022



Kasım ayında Ekim ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 31,71 TL/MWh azalarak 3.438,31 TL/MWh'ye düşmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 200.077 MWh azalarak 24.910.715 MWh'ye düşmesi ve 2021 yılının Ekim ayına göre %6,17 azalması,*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %0,83 artarak 4.636.187 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18,99 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %10,9 artarak 6.849.706 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %28,06 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %1,17 azalarak 3.141.403 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,87 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %5,56 azalarak 2.947.436 MWh olması ve toplam üretimdeki payının % 12,07 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 204.905 (%1,49) MWh azalarak 13.502.408 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 54.647 (%8,40) MWh artarak 705.331 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 2.404.646 (%11,07) MWh azalarak 19.313.920 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %5,86 azalarak 1.032,68TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %25,96 artarak 2.302,61 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



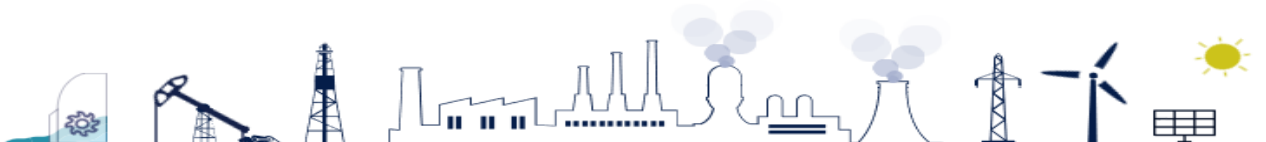
Kasım 2022 aylık toplam üretim miktarı 24.411.043 MWh, aritmetik ortalama PTF 3.438,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Kasım 2022	Değişim	Ekim 2022
Aritmetik Ortalama PTF	3.438,31 ↓	-0,91%	3.470,02
Ağırlıklı Ortalama PTF	3.573,75 ↑	0,21%	3.566,42
1. Hafta (1-7 Kasım) Ort. PTF	3.475,63 ↓	-5,95%	3.695,55
2. Hafta (8-14 Kasım) Ort. PTF	3.651,41 ↓	-4,79%	3.835,02
3. Hafta (15-21 Kasım) Ort. PTF	2.983,54 ↓	-4,35%	3.119,29
4. Hafta (22-28 Kasım) Ort. PTF	3.468,98 ↓	-2,19%	3.546,50
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.612,37 ↓	-12,54%	2.986,86
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	3.652,68 ↑	7,64%	3.393,30
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	4.288,21 ↓	-2,80%	4.411,85
Maksimum PTF	4.800,00 ↑	0,00%	4.800,00
Minimum PTF	99,99 ↑	9899,00%	1,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.445 ↓	-5,23%	11.021
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.281 ↑	2,88%	17.770
Maksimum Takas Miktarı	24.458 ↑	3,68%	23.591
Minimum Takas Miktarı	13.063 ↑	1,48%	12.872
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.753 ↑	1,79%	18.424
Aylık Toplam Takas Miktarı	13.502.408 ↓	-1,49%	13.707.313
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.229 ↑	1,37%	22.914
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.426 ↑	1,40%	24.090
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.825 ↓	-8,11%	29.192
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	19.313.920 ↓	-11,07%	21.718.566
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.262.371 ↓	-1,52%	1.281.807
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.811 ↓	-1,20%	33.208
Aylık Toplam Üretim	24.411.043 ↑	2,10%	23.909.488

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

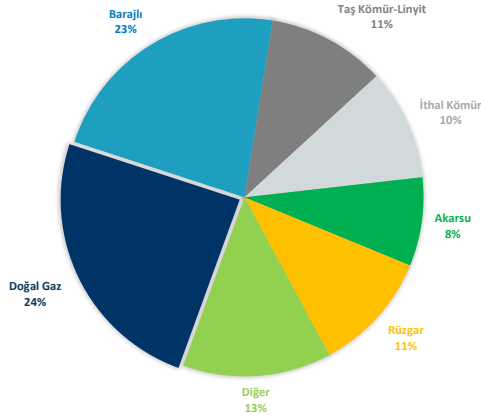
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 501.555 MWh artarak 24.411.043 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2022



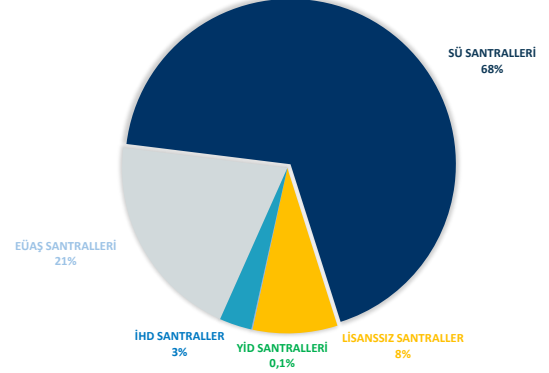
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	70.504
EÜAŞ Santralleri	20.995
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.275
Lisanssız Santraller	8.576
Toplam	103.466

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.310
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	11.032
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.293
Rüzgar	11.307
Diğer	13.875

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.310 MW (%24,5) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,5) ile Barajlı, 11.307 MW (%10,9) ile Rüzgar, 11.032 MW (%10,7) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%10,0) ile İthal Kömür, 8.293 MW (%8,0) ile Akarsu ve 13.875 MW (%13,4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 9.305 MW ile Güneş, 1.827 MW ile Biyokütle, 1.686 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 392 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 70.504 MW (%68,1), EÜAŞ santralleri 20.995 MW (%20,3), Lisanssız santraller 8.576 (%8,3), İ.H.D santralleri 3.275 MW (%3,2) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

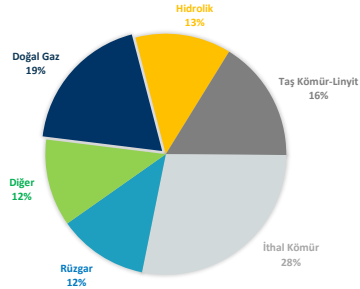
**Lisanssız Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 190 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.849.706 MWh (%28,06) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 4.636.187 MWh (%18,99) ile Doğalgaz, 3.980.498 MWh (%16,31) ile Taş Kömür-Linyit, 3.141.403 MWh (%12,87) ile Hidrolik, 2.947.436 MWh (%12,07) ile Rüzgar ve 2.855.814 MWh (%11,70) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %11,70 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.077.740 MWh (%4,41) ile Güneş, 876.040 MWh (%3,59) ile Jeotermal, 656.434 MWh (%2,69) ile Biyokütle, 131.252 MWh (%0,54) ile Asfaltit, 64.904 MWh (%0,27) ile Kojenerasyon ve 49.417 MWh (%0,20) ile Fuel Oil yer almaktadır.

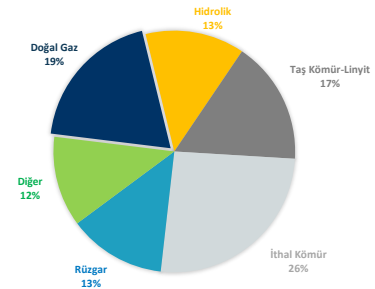
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 40.643 MWh artarak 741.278 MWh, ihracatı 45.633 MWh azalarak 241.606 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.073.065 MWh (%82,23) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 895.092 MWh (%3,67), İ.H.D santralleri 463.773 MWh (%1,90) ve Y.I.D santralleri 3.312 MWh (%0,01) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 2.975.801 MWh (%12,19) bandında olmuştur.

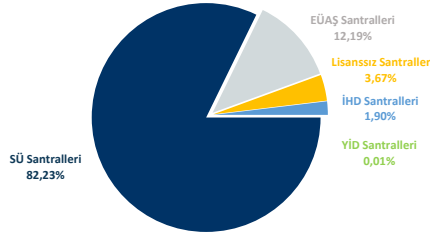
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2022



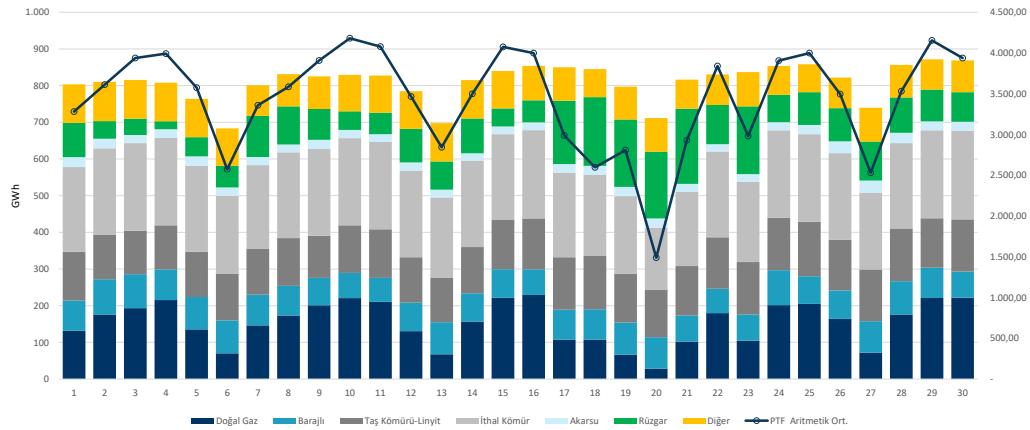
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - KASIM 2022



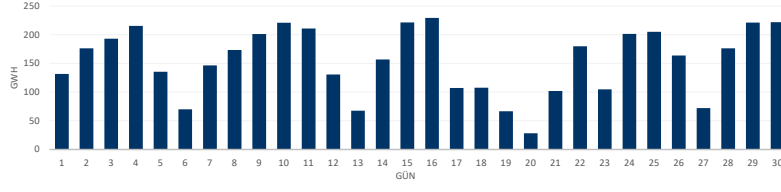
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.073.065
EÜAŞ Santralleri	2.975.801
Lisanssız Santraller	895.092
Yap İşlet Devret Santralleri	3.312
İşletme Hakkı Devredilen	463.773
Toplam*	24.411.043

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

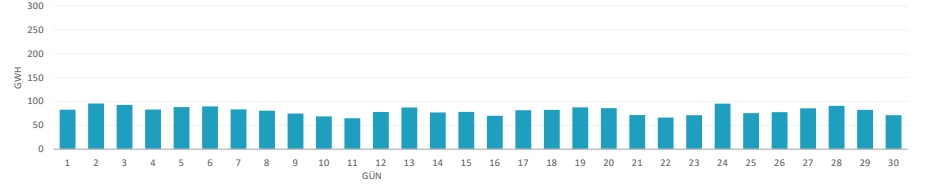
Günlük Toplam Üretim Miktarı



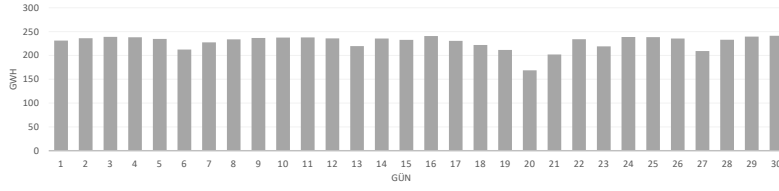
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



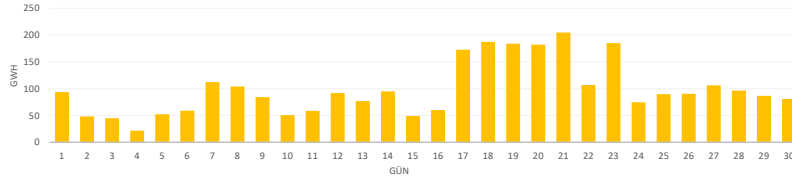
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



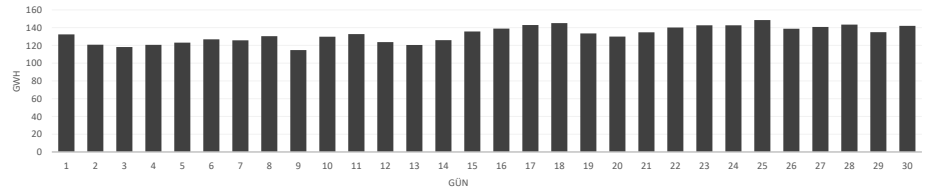
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

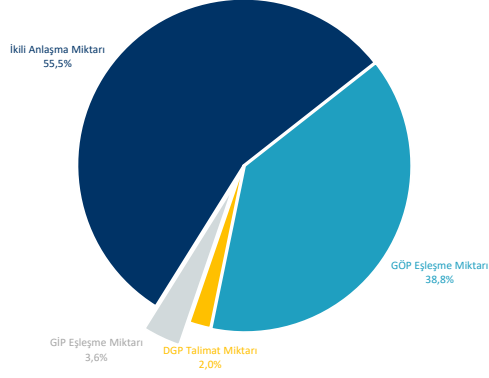


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.313.920 (%55,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.502.408 (%38,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.262.371 (%3,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 705.331 (%2,0) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	19.313.920
GÖP Eşleşme Miktarı	13.502.408
DGP Talimat Miktarı	705.331
GİP Eşleşme Miktarı	1.262.371

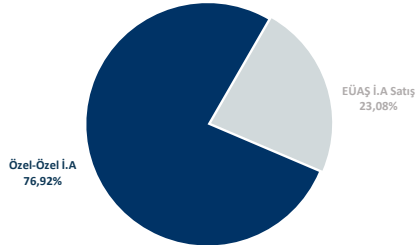
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

İkili Anlaşma, GÖP ve GİP hacmi azalırken, DGP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.313.920 (%55,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.502.408 (%38,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.262.371 (%3,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 705.331 (%2,0) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 2.404.646 MWh (%11,07) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 204.951 MWh (%1,50) azalmış, DGP talimat miktarı 54.647 MWh (%8,40) artmış ve GİP eşleşme miktarı 19.436 MWh (%1,52) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2022



Kasım 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.457.945	14.855.975	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2022



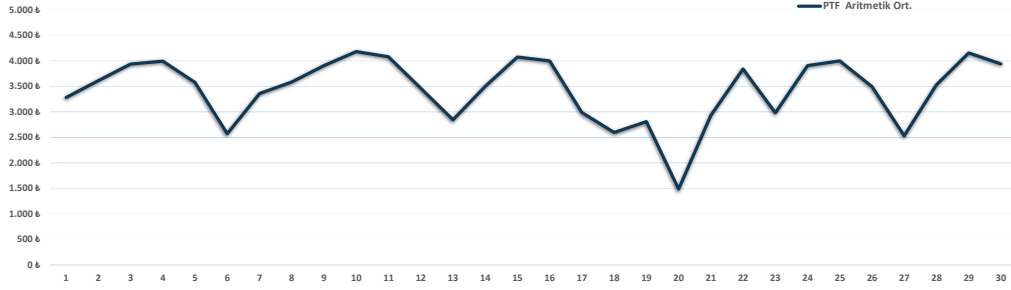
Ekim 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.945.470	16.773.096	0

Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.11.2022	622.604	414.650	-	207.954	442.812	39.238	37.241	933.939
2.11.2022	569.933	361.193	-	208.740	464.630	44.105	29.286	899.214
3.11.2022	586.974	378.982	-	207.993	468.704	32.286	28.955	908.926
4.11.2022	599.269	391.412	-	207.857	456.389	35.096	23.580	906.477
5.11.2022	619.891	410.540	-	209.350	419.754	31.979	22.217	884.490
6.11.2022	609.766	400.280	-	209.487	363.152	30.674	18.735	812.840
7.11.2022	632.351	413.569	-	218.782	437.312	35.240	9.915	896.035
8.11.2022	612.446	393.421	-	219.025	456.375	40.828	11.228	901.852
9.11.2022	630.469	412.615	-	217.855	454.164	37.466	13.530	917.775
10.11.2022	611.807	393.324	-	218.483	464.990	47.142	21.772	927.228
11.11.2022	623.130	404.731	-	218.400	459.918	27.374	13.650	905.672
12.11.2022	651.340	431.733	-	219.608	435.895	29.795	20.494	917.917
13.11.2022	625.701	406.083	-	219.617	388.566	34.868	19.257	848.774
14.11.2022	522.395	441.045	-	81.350	452.518	37.000	8.630	939.192
15.11.2022	501.873	420.279	-	81.595	458.436	41.018	19.509	939.241
16.11.2022	490.912	407.540	-	83.372	477.450	37.989	30.034	953.012
17.11.2022	554.181	467.494	-	86.687	458.471	48.986	24.025	998.977
18.11.2022	556.204	467.411	-	88.793	468.736	45.793	20.023	1.001.962
19.11.2022	919.637	826.660	-	92.977	430.605	40.271	15.201	1.312.737
20.11.2022	886.900	792.233	-	94.667	376.097	43.406	18.367	1.230.102
21.11.2022	925.350	823.691	-	101.658	454.997	55.459	21.464	1.355.611
22.11.2022	811.975	710.078	-	101.897	480.380	44.428	28.759	1.263.645
23.11.2022	863.626	759.252	-	104.374	464.684	51.279	30.697	1.305.911
24.11.2022	806.066	700.799	-	105.267	479.642	41.829	23.991	1.246.261
25.11.2022	803.689	700.701	-	102.988	478.310	46.747	40.784	1.266.541
26.11.2022	535.677	430.311	-	105.366	461.066	46.107	28.531	966.016
27.11.2022	536.990	434.097	-	102.893	410.719	42.636	26.220	913.672
28.11.2022	536.239	424.333	-	111.907	476.629	35.371	16.681	953.013
29.11.2022	528.826	417.764	-	111.062	471.568	48.527	38.302	976.161
30.11.2022	537.700	419.756	-	117.944	489.506	62.023	26.202	997.487
-	-	-	-	-	-	27.415	18.051	45.467
Toplam	19.313.920	14.855.975	-	4.457.945	13.502.472	1.262.371	705.331	34.784.095

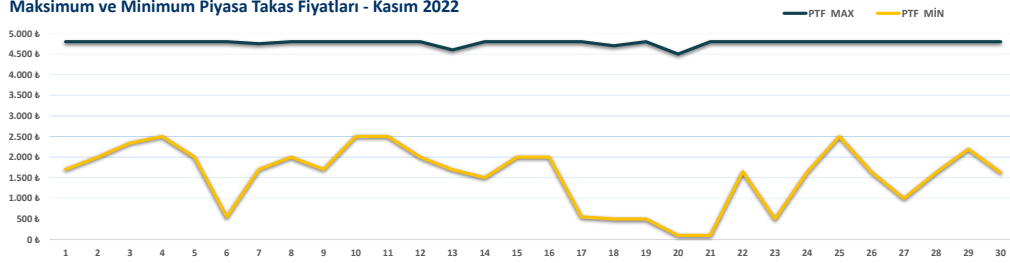
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Kasım 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Kasım 2022

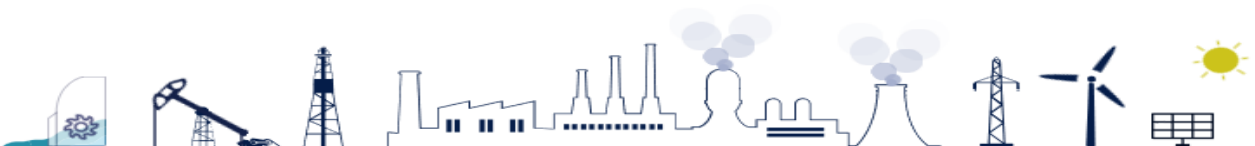
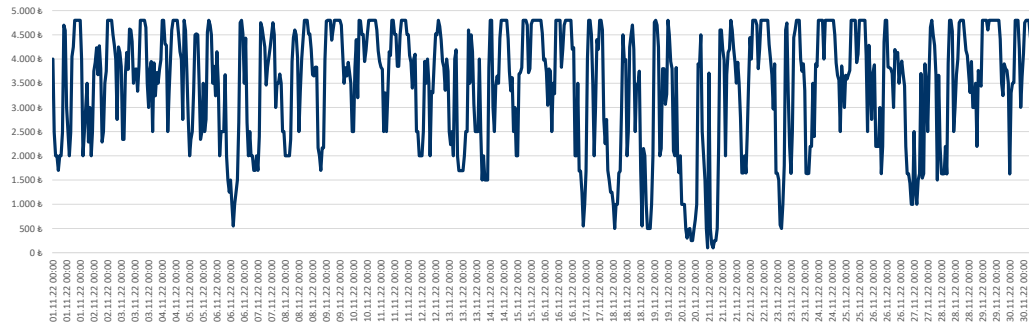


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.488,5 TL/MWh ile 20 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 4.180,91 TL/MWh ile 10 Kasım Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 4.333,69 TL/MWh ile 25 Kasım Cuma, en düşük SMF ortalaması 1.992,49 TL/MWh ile 21 Kasım Pazartesi gününe aittir.

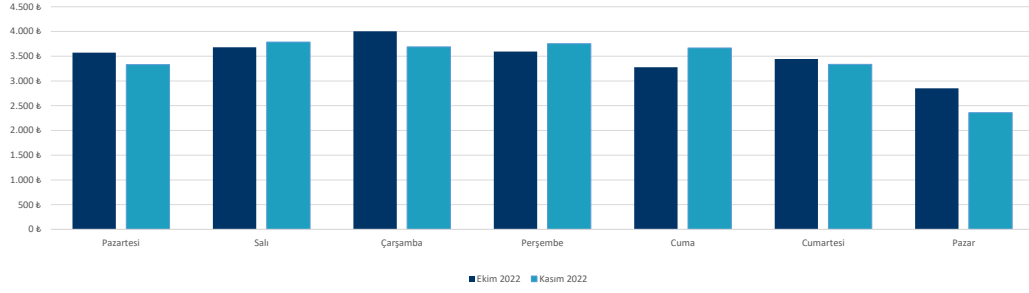
Ay içerisinde 136 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 4.800 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.777,97 TL/MWh ile 20 Kasım Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 1.488,50 TL/MWh, SMF ortalaması 3.266,46 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Kasım 2022

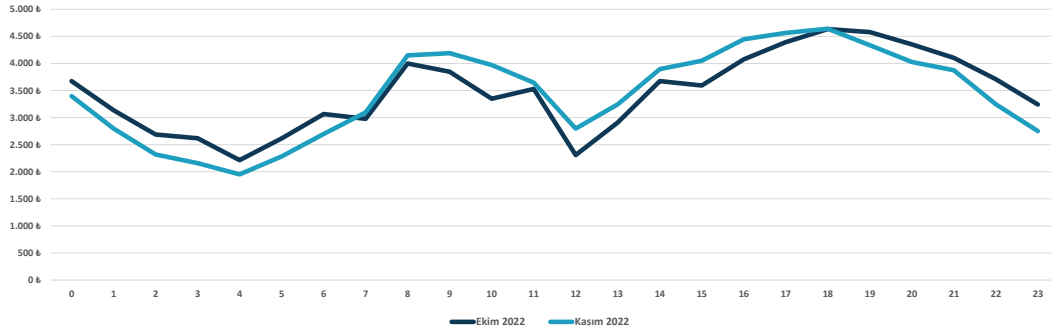


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



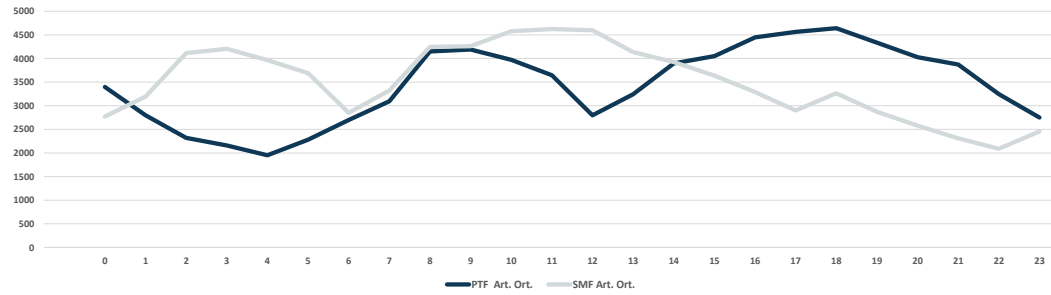
Kasım ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 493,66 TL/MWh azalarak 2.359,14 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

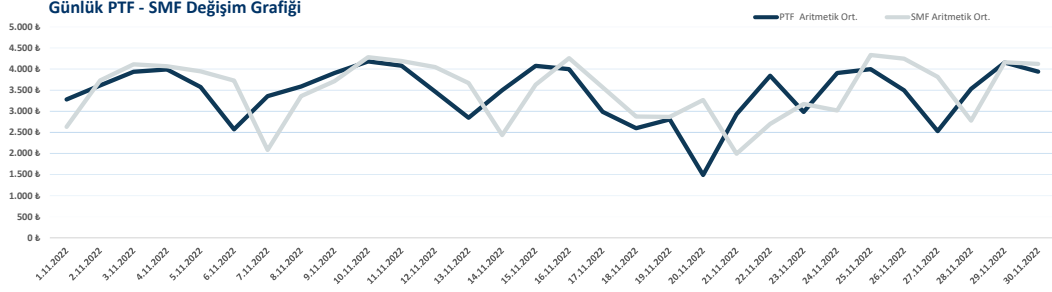


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 622,44 TL/MWh artarak 3.971,30 TL/MWh, en az değişim saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,03 TL/MWh artarak 4.640,48 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği

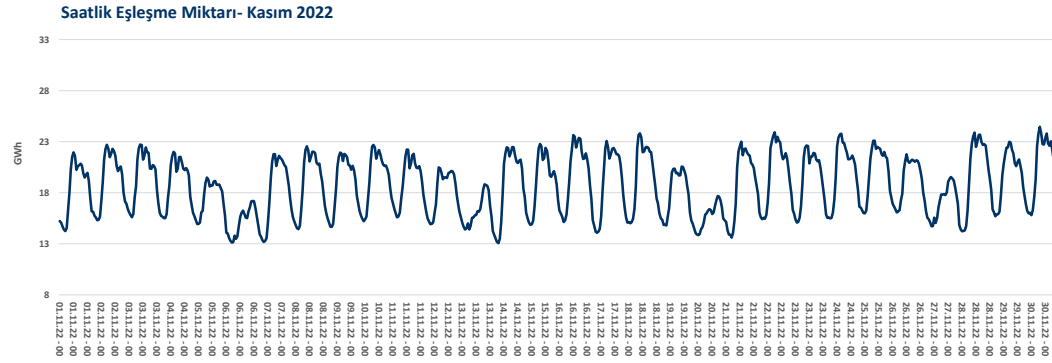


Kasım ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 03.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.159,74 TL/MWh, SMF ortalaması 4.203,97 TL/MWh). En düşük fark saat 14.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.894,56 TL/MWh, SMF ortalaması 3.923,44 TL/MWh).

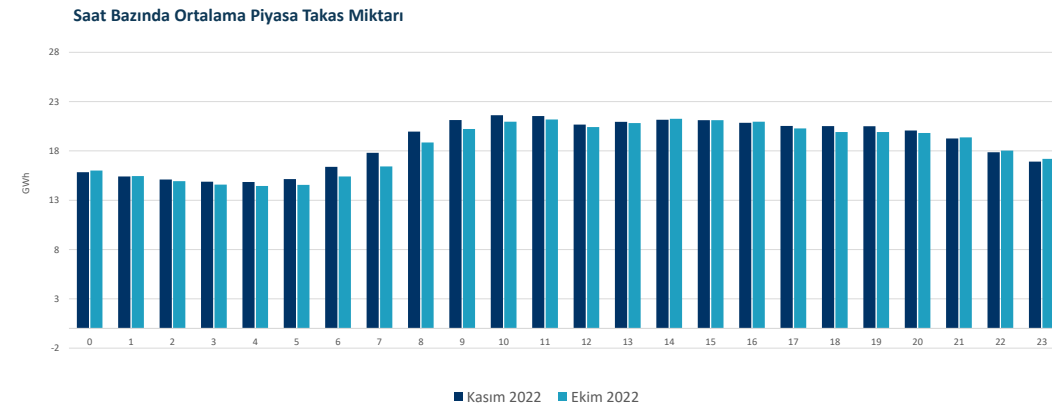


Kasım ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 7.910 MWh artarak 450.082 MWh'e yükselmiştir. Kasım ayı genelinde en yüksek eşleşme 489.506 MWh ile 30 Kasım Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 363.152 MWh ile 6 Kasım Pazar günü gerçekleşmiştir.

Kasım ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 24.459 MWh ile 30 Kasım Çarşamba günü saat 10.00'da, en düşük eşleşme ise 13.063 MWh ile 14 Kasım Pazartesi günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.375 MWh artış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



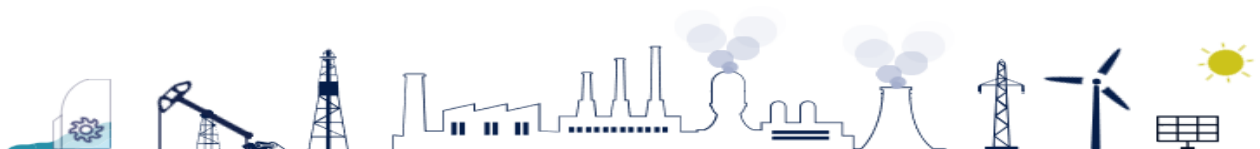
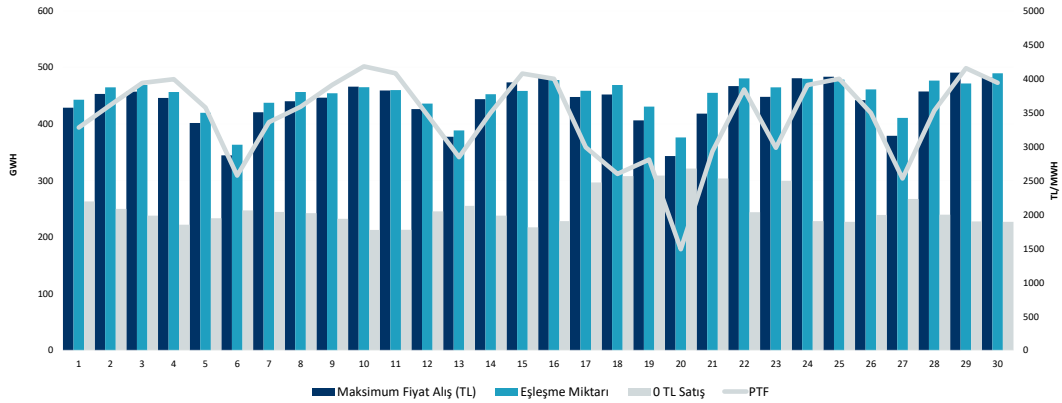
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



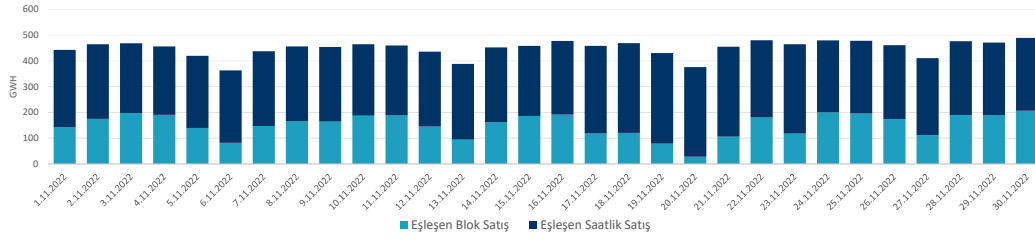
Kasım ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 250.676 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 438.753 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 450.082 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 19.587 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 735 MWh artarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

29 Kasım 2022 Salı günü, toplam 873.763 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 471.568 MWh olmuştur. 22 Kasım 2022 Salı günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %58 ile Kasım ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 832.698 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 480.380 MWh seviyesindedir.

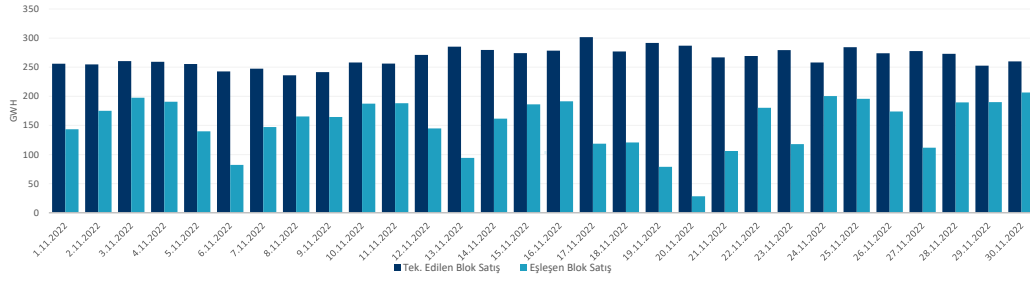
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



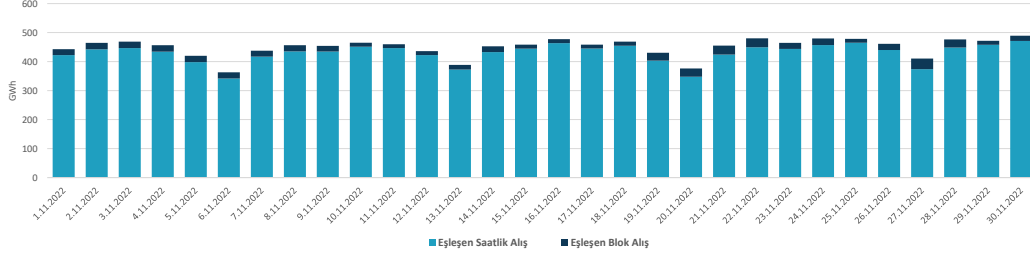
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



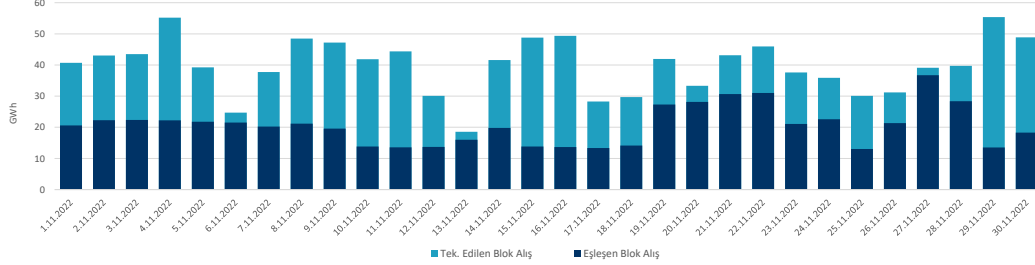
Kasım ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %2,03 (246 MWh) artarak 12.388 MWh, eşleşen blok satış miktarı %1,43 (90 MWh) artarak 6.360 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %2,48 (319 MWh) artarak 13.179 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %0,87 (96 MWh) artarak 11.125 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Aralık 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1288'dir. Kasım ayında 1019 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 646.262.642 TL azalarak 48.312.018.859 TL seviyesine gerilemiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
1.015	41	10	6	7	-57.777.091

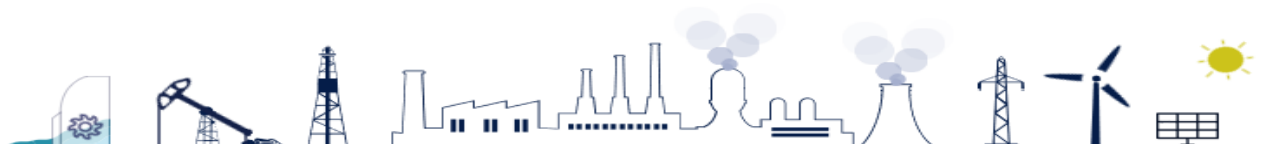
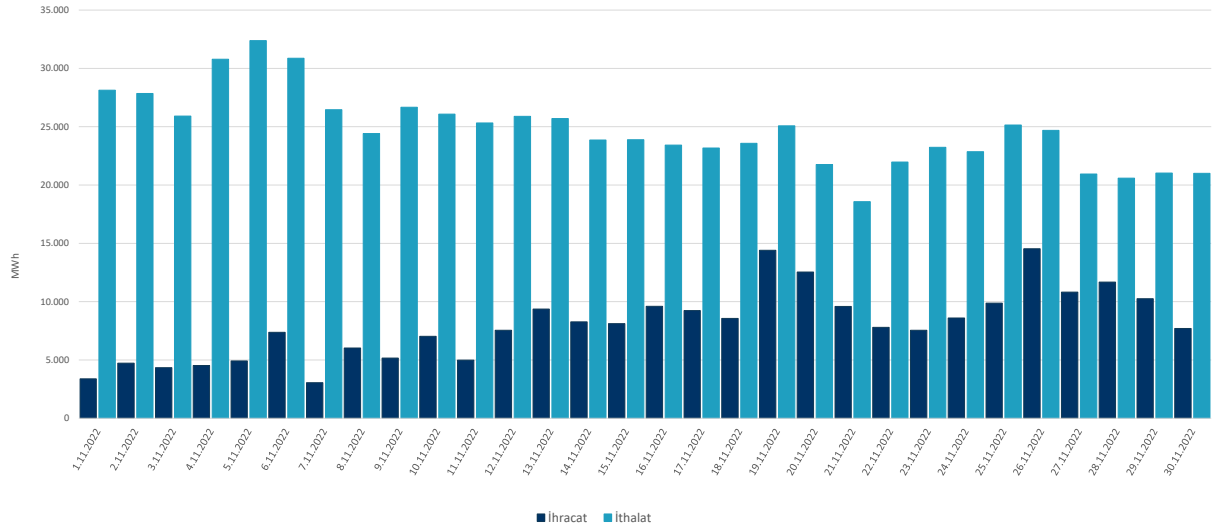
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 297.305 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 152.647 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 429.556 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 20.525 MWh olmuştur.

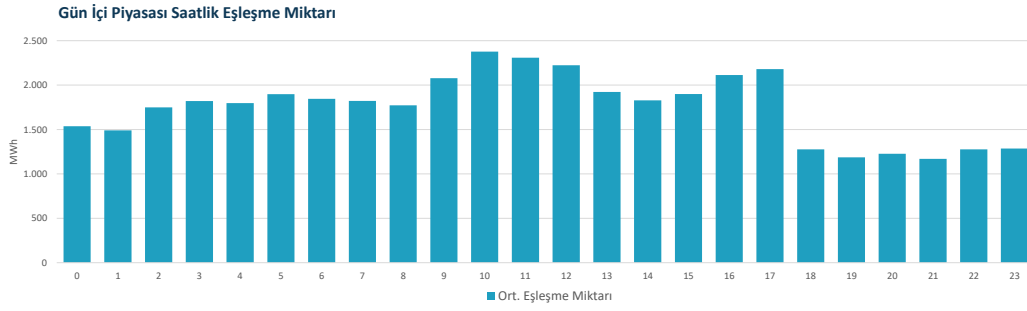
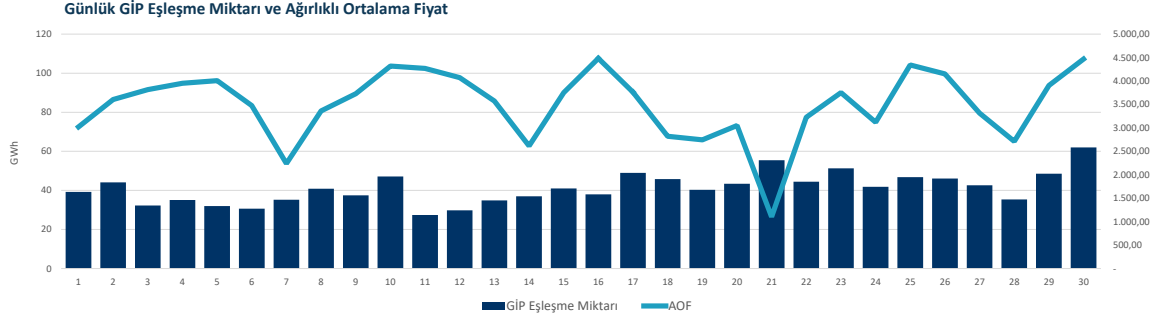
Aylık toplam fark fonu -57.777.091 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80,76, blok alış ve satış toplamı ise %19,24 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.999.624.327 TL ile 29 Kasım 2022 Salı günü iken, en düşük gün 573.197.071 TL ile 20 Kasım 2022 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

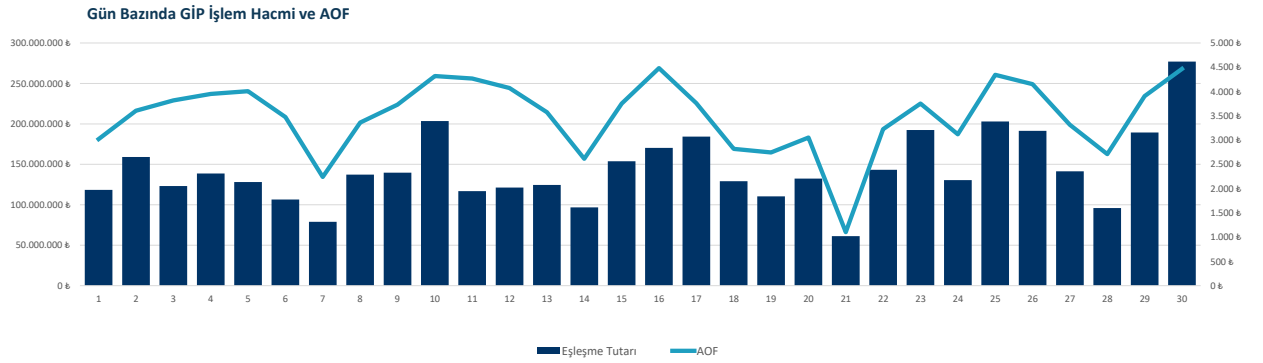


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Kasım Salı günü saat 11.00'de 4.900,77 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.766 MWh olarak 29 Kasım Salı günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.'

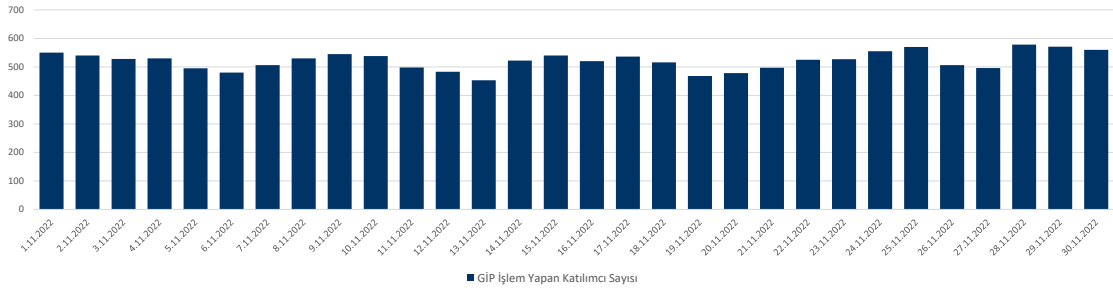


Kasım ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.262.371 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Kasım Çarşamba günü 4.482,47 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 15 Kasım Salı günü 11.00'de 4.900,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 62.023 MWh ile 30 Kasım Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 27.374 MWh ile 11 Kasım Cuma günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Kasım Çarşamba günü 277.070.040 TL ve minimum ticaret ise 21 Kasım Pazartesi günü 61.187.570 TL olarak gerçekleşmiştir.

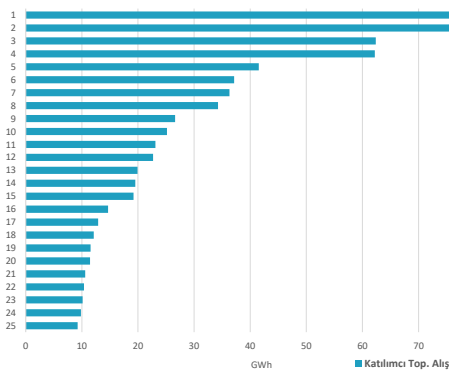
1 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1299 iken, geçtiğimiz ay boyunca 863 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



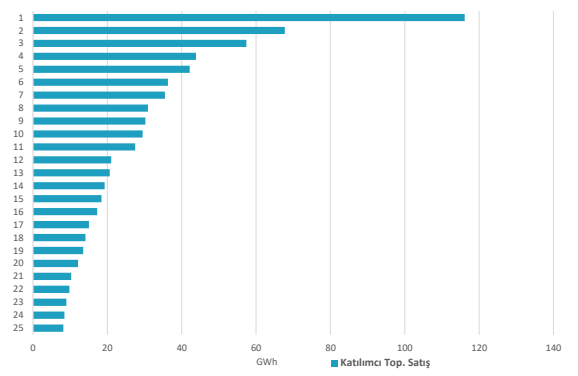
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



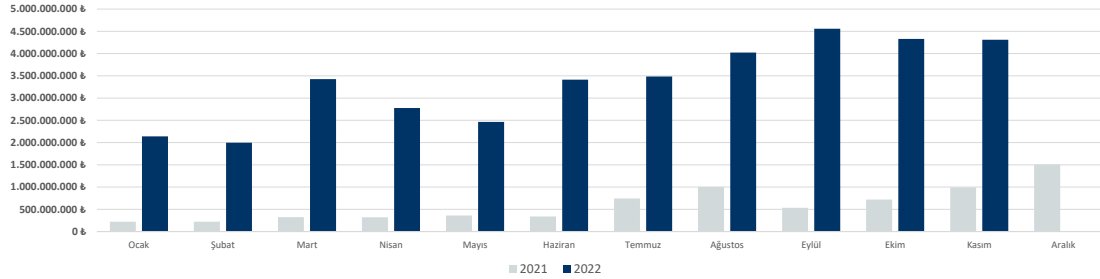
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



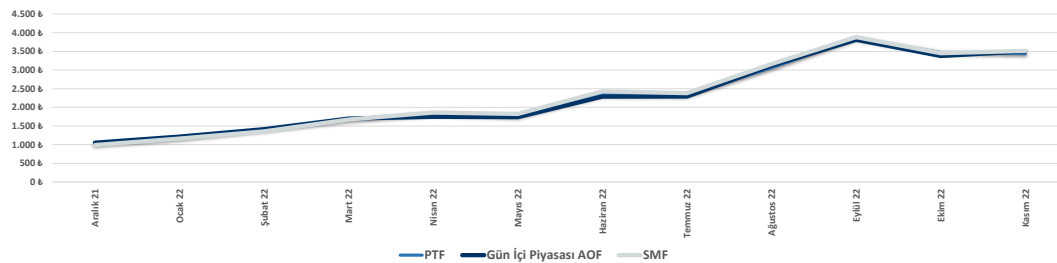
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



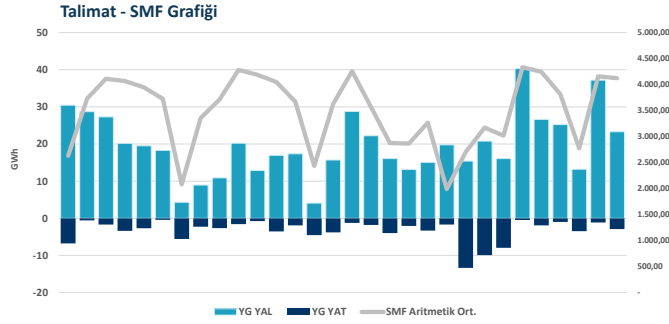
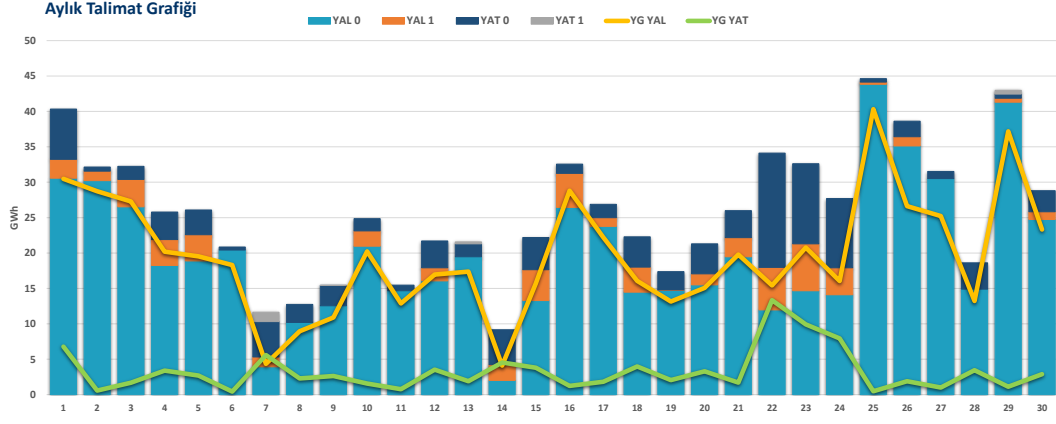
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



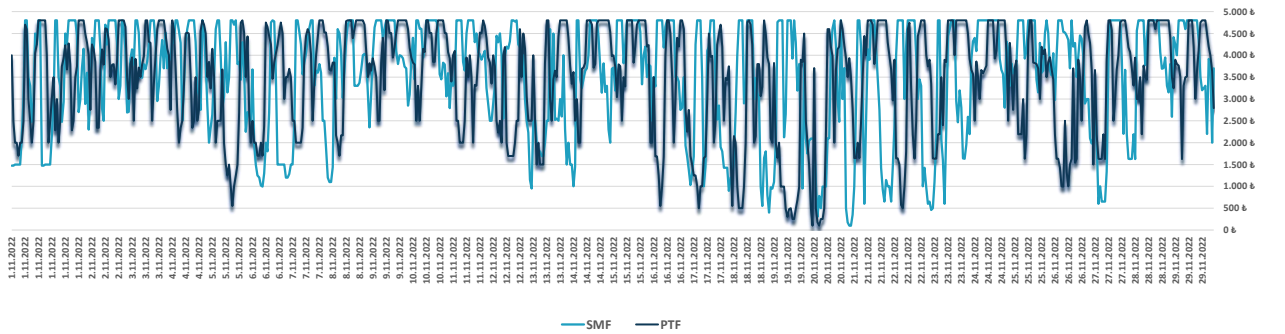
DGP'de verilen talimatların; %91,97'si 0 kodlu talimatlardan,%8,03'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



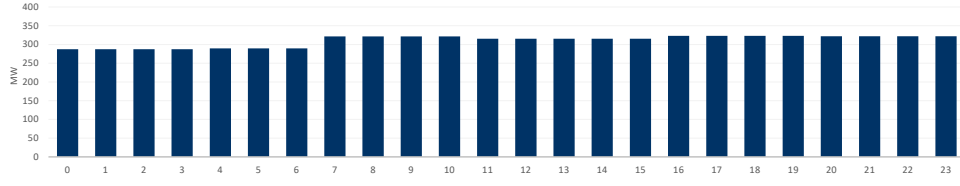
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 54.647 MWh artarak 705.331 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %91,97'si 0 kodlu talimatlardan %8,03'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Kasım ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.102 MWh azalarak 104.660 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 62.749 MWh artarak 600.671 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Kasım Cuma günü 40.316 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 14 Kasım Pazartesi günü 4.098 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 22 Kasım Salı günü 13.339 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 6 Kasım Pazar günü 431 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

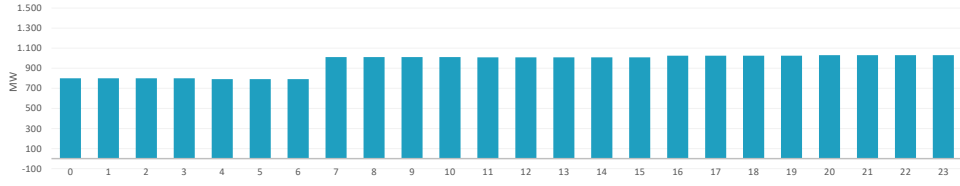


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



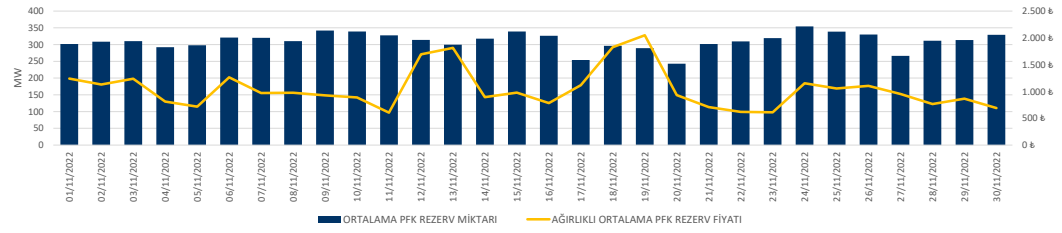
Kasım ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 223.789 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1032,68 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



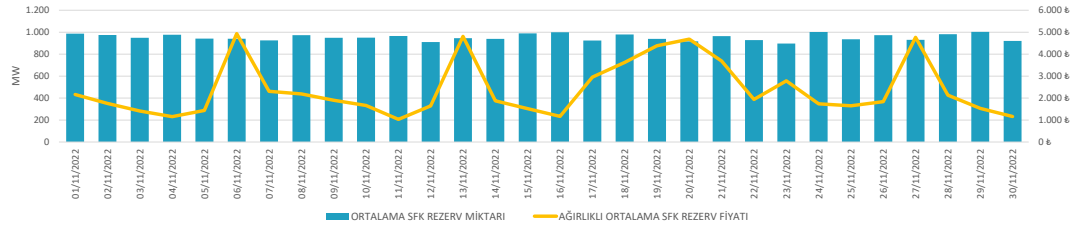
Kasım ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 686.777 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 2.302,61 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Kasım ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 365 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.800,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

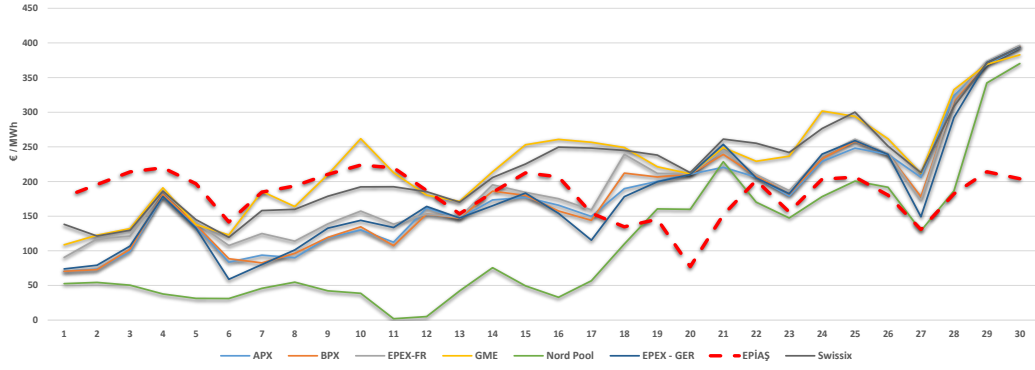


Kasım ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.137 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.998,67 TL/MW olmuştur.

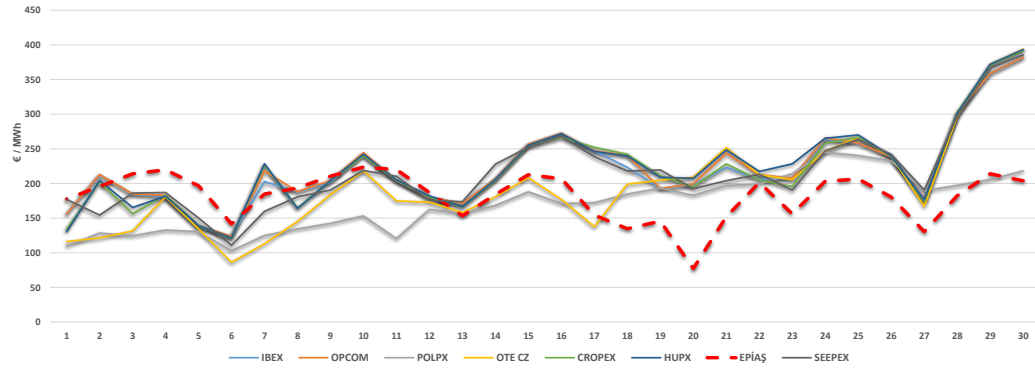


Kasım 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 183,13 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 209,82 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 182,14 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Kasım 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 183,13 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 209,82 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 182,14 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Kasım Çarşamba günü 396,44 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması da 2,00 €/MWh olarak 11 Kasım Cuma günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

