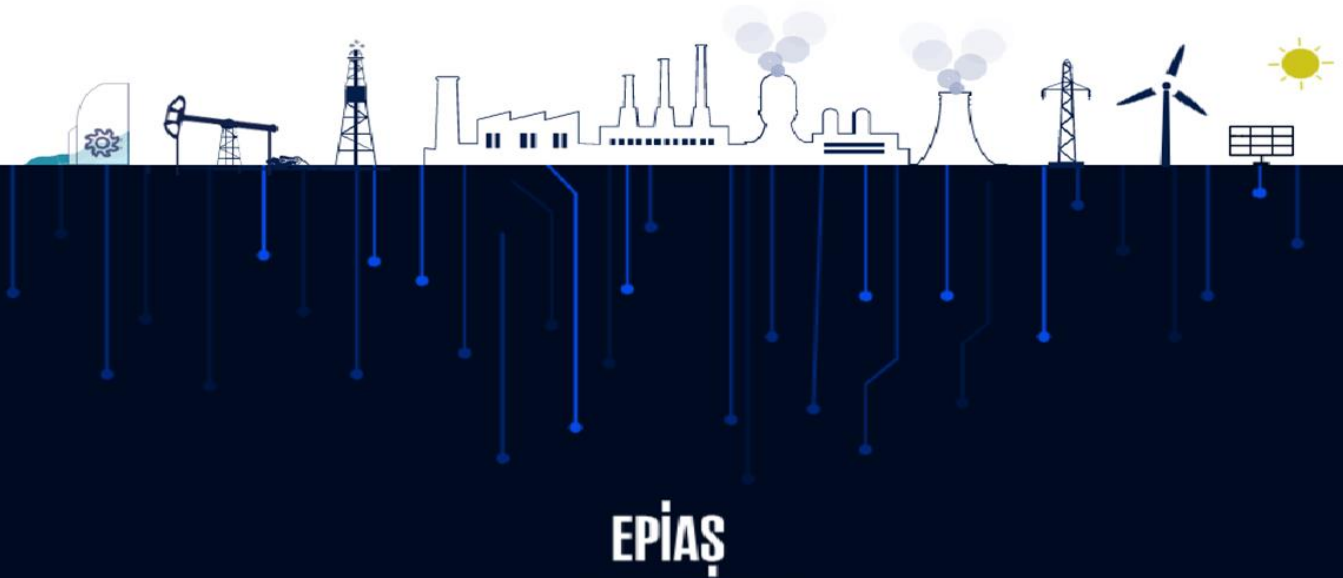


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Ocak/2024



Ocak ayında Aralık ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 132,10 TL/MWh azalarak 1.942,90 TL/MWh'e düşmesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.056.330 MWh artarak 28.864.096 MWh olması ve 2023 yılının Ocak ayına göre %5,33 artması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %14,91 azalarak 3.674.221 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,57 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %2,04 azalarak 6.216.016 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,26 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %22,56 artarak 8.328.898 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %28,49 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %31,51 artarak 3.999.032 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,68 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 440.286 (%2,37) MWh artarak 19.019.621 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 509.024 (%1,74) MWh azalarak 28.794.452 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 195.650 (%33,08) MWh artarak 787.141 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 286.918 (%18,64) MWh azalarak 1.252.202 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %17,10 artarak 968,67 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %25,78 artarak 1.847,76 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.

Ocak 2024 aylık toplam üretim miktarı 29.237.016 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.942,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ocak 2024	Değişim	Aralık 2023
Aritmetik Ortalama PTF	1.942,90 ↓	-6,37%	2.075,00
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.016,29 ↓	-4,94%	2.121,17
1. Hafta (1-7 Ocak) Ort. PTF	1.832,71 ↓	-9,22%	2.018,92
2. Hafta (8-14 Ocak) Ort. PTF	2.050,14 ↓	-6,17%	2.185,04
3. Hafta (15-21 Ocak) Ort. PTF	1.933,87 ↓	-5,85%	2.054,10
4. Hafta (22-28 Ocak) Ort. PTF	2.001,06 ↓	-2,46%	2.051,47
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.544,45 ↓	-13,20%	1.779,35
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.026,95 ↓	-4,67%	2.126,32
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.395,53 ↓	-1,63%	2.435,12
Maksimum PTF	2.700,00 →	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	102,26 ↓	-59,10%	250,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.841 ↑	7,20%	14.777
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.892 ↑	5,08%	24.640
Maksimum Takas Miktarı	34.511 ↑	8,96%	31.674
Minimum Takas Miktarı	17.566 ↓	-0,23%	17.608
Saatlik Ort. Takas Miktarı	26.416 ↑	5,78%	24.972
Aylık Toplam Takas Miktarı	19.019.621 ↑	2,37%	18.579.336
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.603 ↑	5,23%	28.133
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	39.641 ↑	10,88%	35.751
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	38.702 ↓	-1,74%	39.386
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	28.794.452 ↓	-1,74%	29.303.476
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.252.202 ↓	-18,64%	1.539.119
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.297 ↑	7,91%	36.416
Aylık Toplam Üretim	29.237.016 ↑	7,91%	27.093.543

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

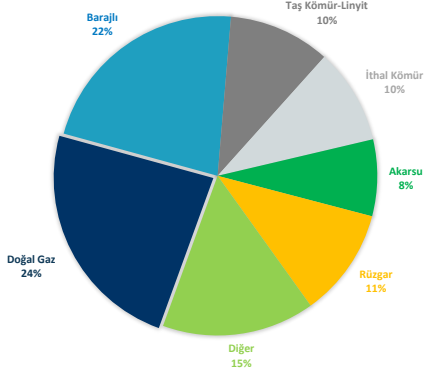
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.143.473 MWh artarak 29.237.016 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2024



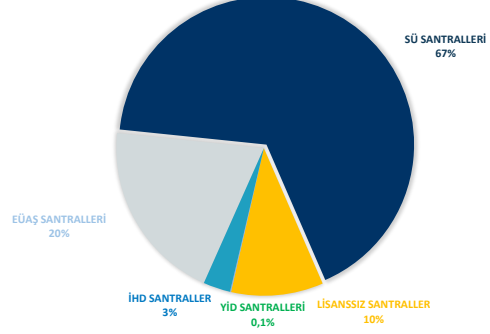
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.394
Barajlı	23.650
Taş Kömür-Linyit	11.035
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.314
Rüzgar	11.805
Diğer	16.555

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.609
EÜAŞ Santralleri	21.391
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.190
Lisanssız Santraller	10.821
Toplam	107.127

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - OCAK 2024



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.394 MW (%23,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.650 MW (%22,1) ile Barajlı, 11.805 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.035 MW (%10,3) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,7) ile İthal Kömür, 8.314 MW (%7,8) ile Akarsu ve 16.555 MW (%15,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 11.790 MW ile Güneş, 2.072 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 328 MW ile Kojenerasyon ve 260 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.609 MW (%66,8), EÜAŞ santralleri 21.391 MW (%20,0), Lisanssız santraller 10.821 (%10,1), İ.H.D santralleri 3.190 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

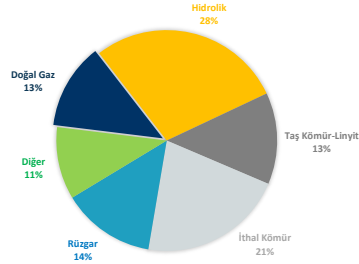
**Lisanssız Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 466 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.328.898 MWh (%28,49) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 6.216.016 MWh (%21,26) ile İthal Kömür, 3.999.032 MWh (%13,68) ile Rüzgar, 3.921.803 MWh (%13,41) ile Taş Kömür-Linyit, 3.674.221 MWh (%12,57) ile Doğalgaz ve 3.097.044 MWh (%10,59) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,59 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.152.807 MWh (%3,94) ile Güneş, 959.297 MWh (%3,28) ile Jeotermal, 731.282 MWh (%2,50) ile Biyokütle, 140.327 MWh (%0,48) ile Asfaltit, 57.825 MWh (%0,20) ile Kojenerasyon ve 55.507 MWh (%0,19) ile Fuel Oil yer almaktadır.

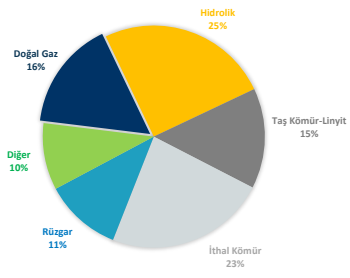
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 446.688 MWh azalarak 133.275 MWh, ihracatı 22.966 MWh artarak 201.424 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 22.021.843 MWh (%75,32) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 974.967 MWh (%3,33), İ.H.D santralleri 444.286 MWh (%1,52) ve Y.İ.D santralleri 11.219 MWh (%0,04) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.784.701 MWh (%19,79) bandında olmuştur.

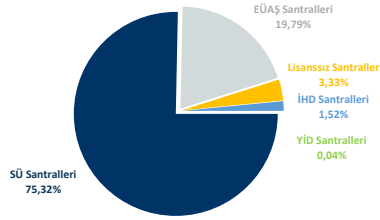
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2024



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2023



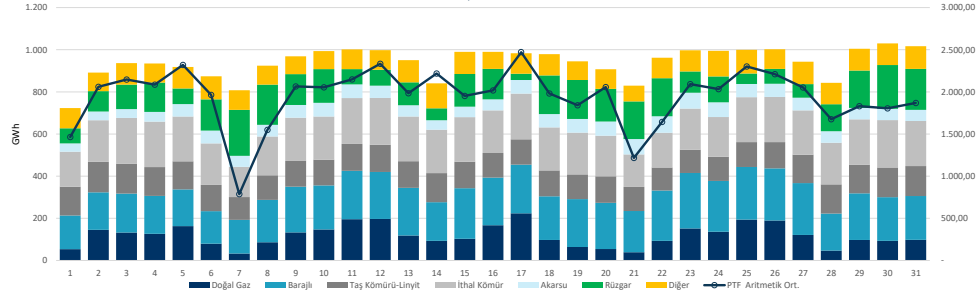
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - OCAK 2024



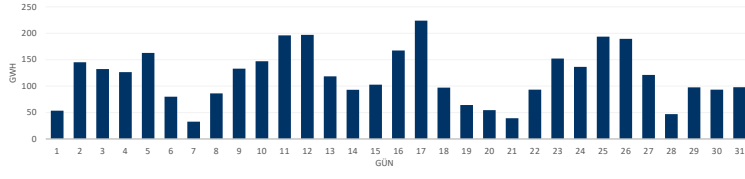
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	22.021.843
EÜAŞ Santralleri	5.784.701
Lisanssız Santraller	974.967
Yap İşlet Devret Santralleri	11.219
İşletme Hakkı Devredilen	444.286
Toplam*	29.237.016

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

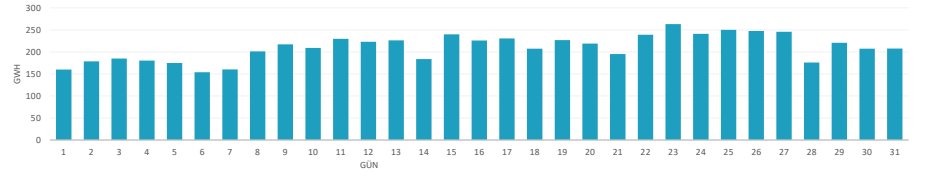
Günlük Toplam Üretim Miktarı



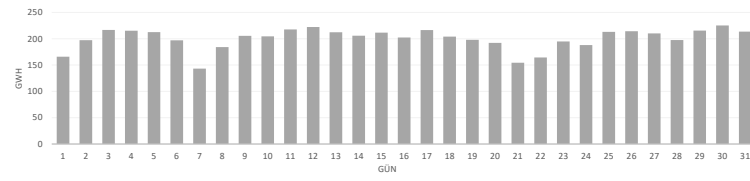
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



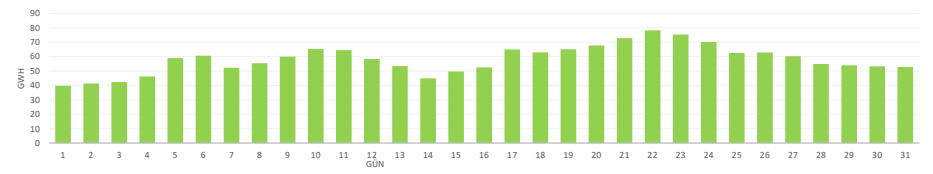
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



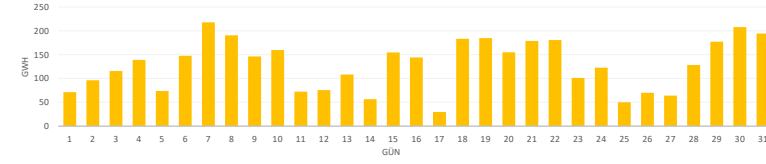
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



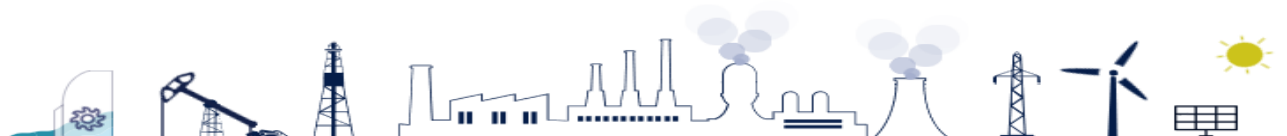
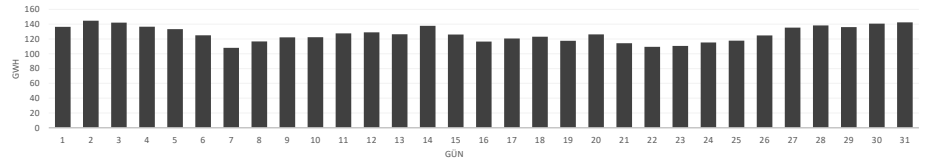
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

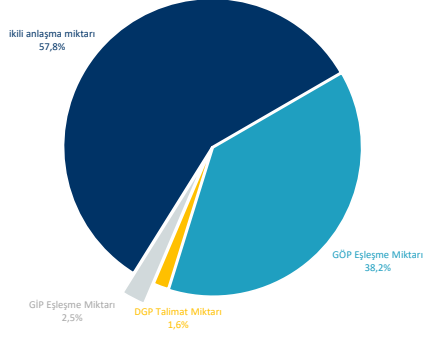


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 28.794.452 (%57,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.019.621 (%38,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.252.202 (%2,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 787.141 (%1,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	28.794.452
GÖP Eşleşme Miktarı	19.019.621
DGP Talimat Miktarı	787.141
GİP Eşleşme Miktarı	1.252.202

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

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

GÖP ve DGP hacmi artmış, İkili Anlaşma ve GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 28.794.452 (%57,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 19.019.621 (%38,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.252.202 (%2,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 787.141 (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 509.024 MWh (%1,74) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 440.286 MWh (%2,37) artmış, DGP talimat miktarı 195.650 MWh (%33,08) artmış ve GİP eşleşme miktarı 286.918 MWh (%18,64) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2024



Ocak 2024

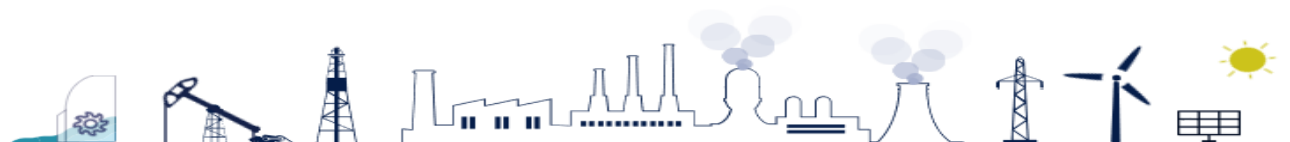
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
13.201.626	15.592.826	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2023



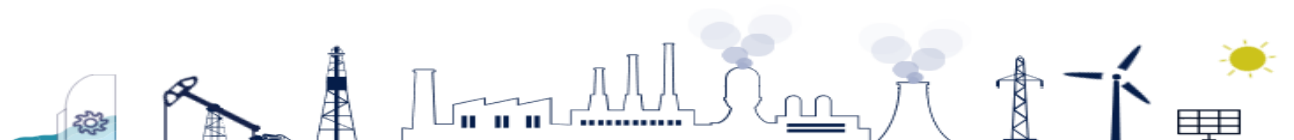
Aralık 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
12.738.312	16.565.164	0

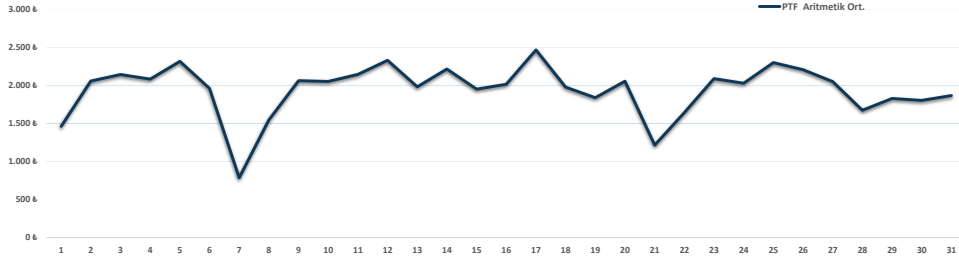


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.01.2024	823.916	482.964	-	340.952	498.380	25.749	20.738	1.027.831
2.01.2024	875.698	500.374	-	375.325	615.745	33.276	18.041	1.167.435
3.01.2024	890.067	515.693	-	374.374	639.880	37.553	13.858	1.206.985
4.01.2024	904.671	532.247	-	372.424	623.549	41.187	15.322	1.212.305
5.01.2024	838.826	464.810	-	374.016	608.513	37.924	35.843	1.147.089
6.01.2024	847.353	486.723	-	360.630	560.837	40.456	26.812	1.114.828
7.01.2024	859.369	516.017	-	343.352	489.728	41.945	12.863	1.060.552
8.01.2024	864.824	527.566	-	337.258	585.713	37.277	18.533	1.169.089
9.01.2024	926.030	477.992	-	448.038	634.072	43.681	28.946	1.184.691
10.01.2024	955.064	502.535	-	452.529	651.619	49.738	27.303	1.231.195
11.01.2024	936.899	476.470	-	460.428	663.760	40.937	35.112	1.216.280
12.01.2024	926.520	462.801	-	463.719	675.651	40.014	21.511	1.199.977
13.01.2024	945.019	474.290	-	470.730	624.913	41.309	28.114	1.168.627
14.01.2024	876.678	439.734	-	436.944	576.624	31.304	20.566	1.068.229
15.01.2024	952.007	539.930	-	412.077	642.771	43.179	36.393	1.262.272
16.01.2024	975.431	519.141	-	456.291	681.812	38.519	26.137	1.265.609
17.01.2024	916.515	466.054	-	450.460	713.717	40.617	33.146	1.253.533
18.01.2024	991.657	536.868	-	454.789	675.585	43.103	27.714	1.283.270
19.01.2024	994.514	538.730	-	455.784	663.998	42.156	11.938	1.256.822
20.01.2024	978.464	512.212	-	466.251	641.707	39.400	12.771	1.206.091
21.01.2024	942.817	511.308	-	431.510	567.256	43.131	16.033	1.137.728
22.01.2024	970.230	557.988	-	412.243	638.404	50.548	28.855	1.275.794
23.01.2024	951.413	494.872	-	456.541	683.062	39.136	29.010	1.246.080
24.01.2024	974.936	514.957	-	459.980	681.274	43.058	39.427	1.278.715
25.01.2024	935.488	471.019	-	464.469	688.045	44.231	40.647	1.243.942
26.01.2024	929.085	466.299	-	462.786	696.149	49.213	35.879	1.247.540
27.01.2024	940.713	470.321	-	470.391	671.471	41.673	27.792	1.211.257
28.01.2024	917.523	481.302	-	436.221	590.194	42.867	8.982	1.123.344
29.01.2024	966.011	551.297	-	414.714	659.112	33.374	32.957	1.276.739
30.01.2024	1.004.689	547.066	-	457.623	676.102	38.255	22.623	1.284.045
31.01.2024	982.026	553.247	-	428.780	680.175	37.393	33.276	1.304.091
Toplam	28.794.452	15.592.826	-	13.201.626	19.699.816	1.252.202	787.141	50.533.610

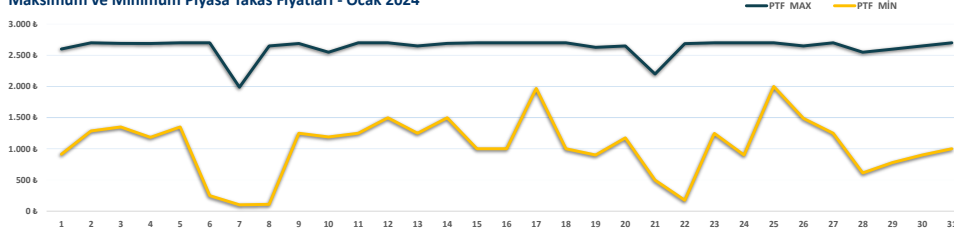
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ocak 2024



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ocak 2024

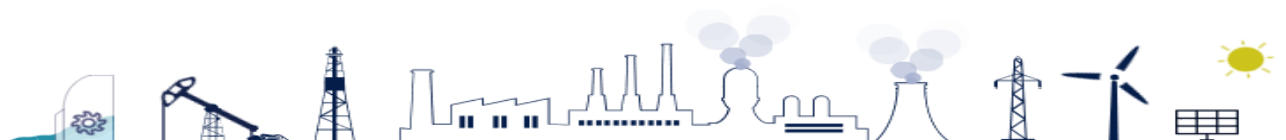
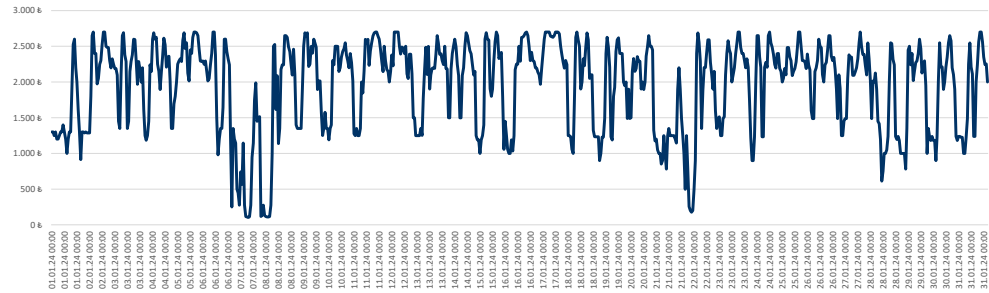


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 787,21 TL/MWh ile 7 Ocak Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.470,24 TL/MWh ile 17 Ocak Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.510,18 TL/MWh ile 13 Ocak Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 1.078,49 TL/MWh ile 1 Ocak Pazartesi gününe aittir.

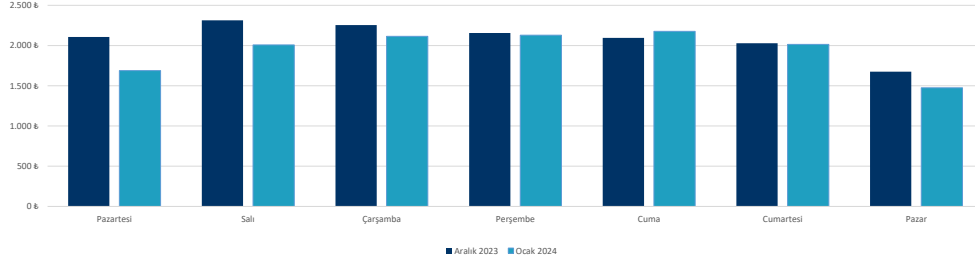
Ay içerisinde 31 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 841,68 TL/MWh ile 5 Ocak Cuma günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.319,89 TL/MWh, SMF ortalaması 1.478,21 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ocak 2024

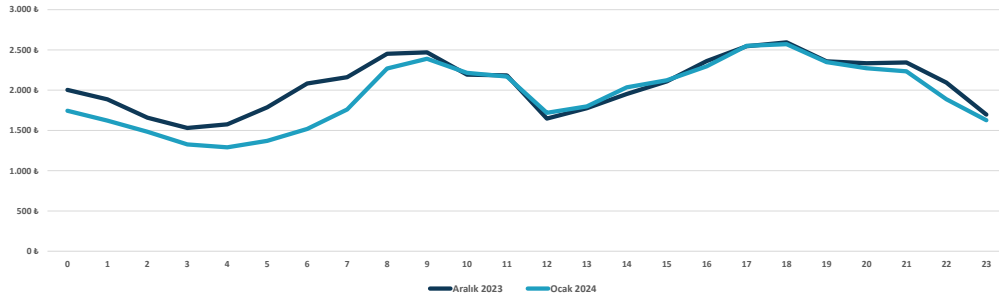


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



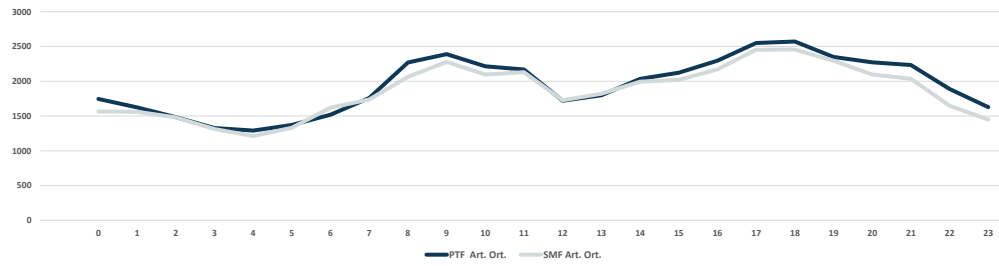
Ocak ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 417,93 TL/MWh azalarak 1.688,38 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

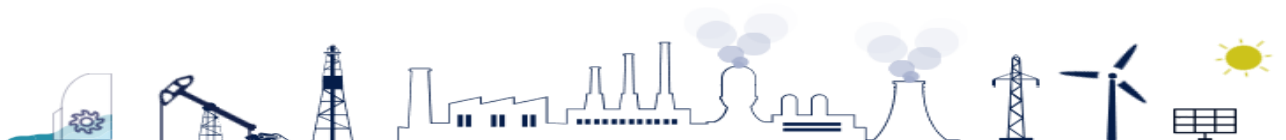


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 564,24 TL/MWh azalarak 1.518,50 TL/MWh, en az değişim saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 5, TL/MWh artarak 2.550,35 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

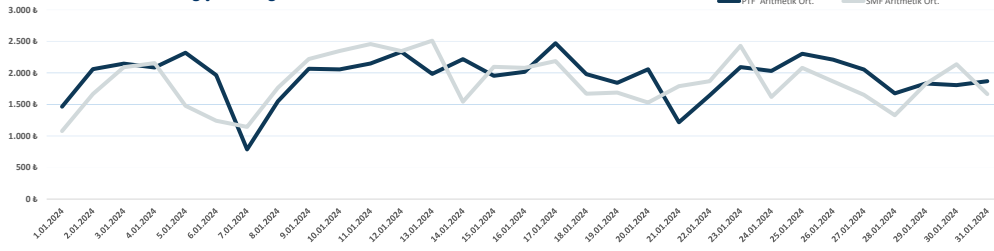
Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Ocak ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 22.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.888,27 TL/MWh, SMF ortalaması 1.648,05 TL/MWh). En düşük fark saat 02.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.484,42 TL/MWh, SMF ortalaması 1.480,44 TL/MWh).



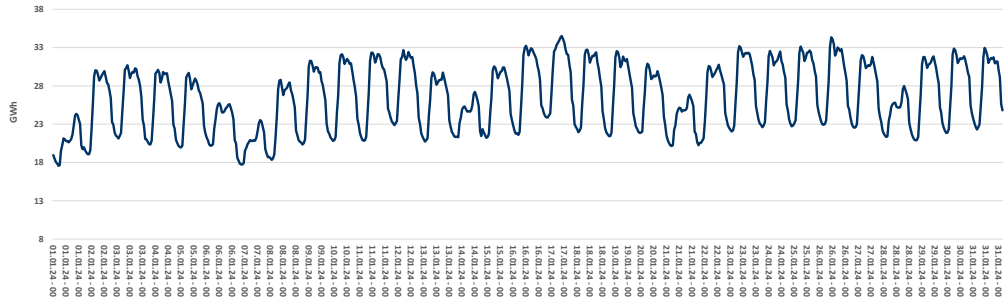
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Ocak ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 36.143 MWh artarak 635.478 MWh'e yükselmiştir. Ocak ayı genelinde en yüksek eşleşme 713.717 MWh ile 17 Ocak Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 489.728 MWh ile 7 Ocak Pazar günü gerçekleşmiştir.

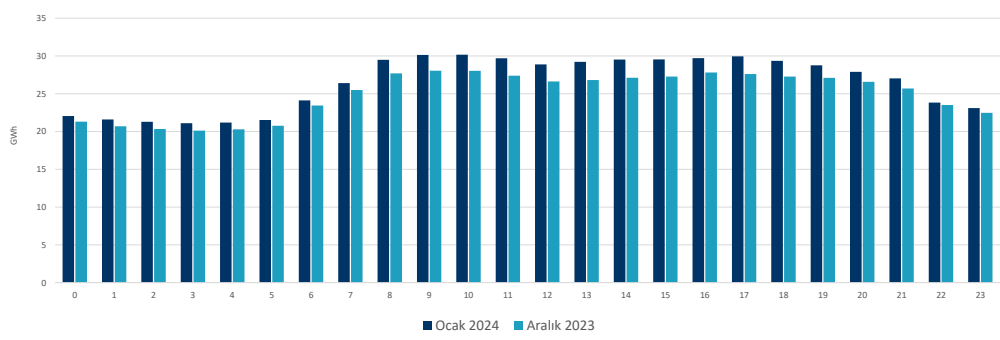
Ocak ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 34.511 MWh ile 17 Ocak Çarşamba günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 17.566 MWh ile 1 Ocak Pazartesi günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Ocak 2024

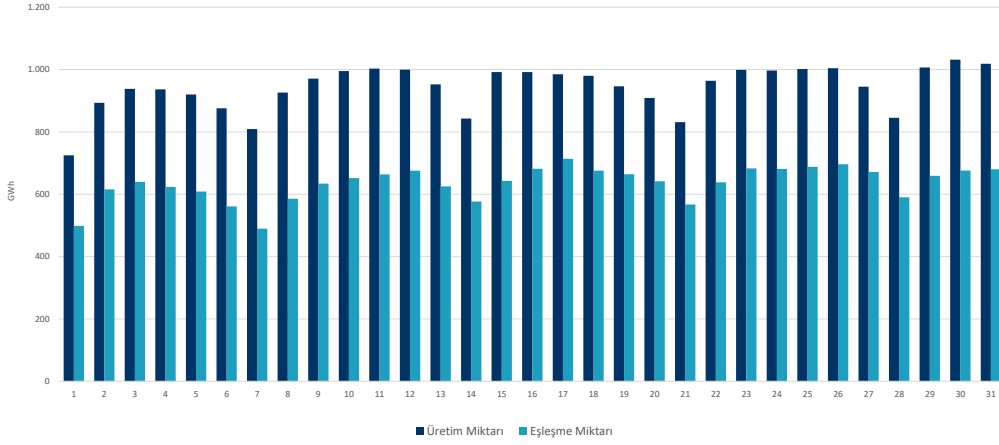


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.418 MWh artış ile saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



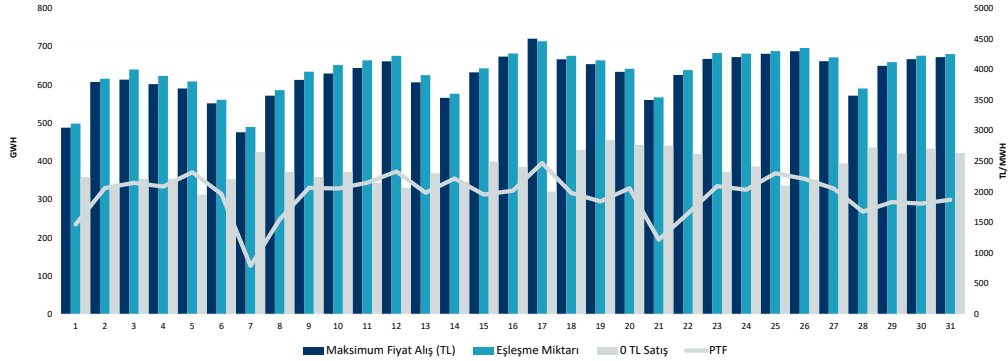
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

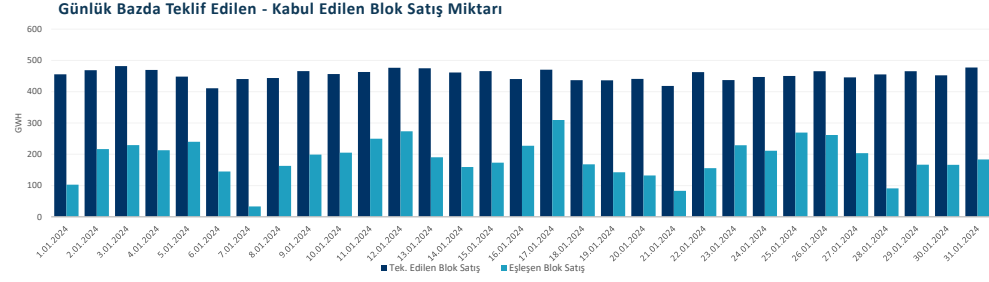
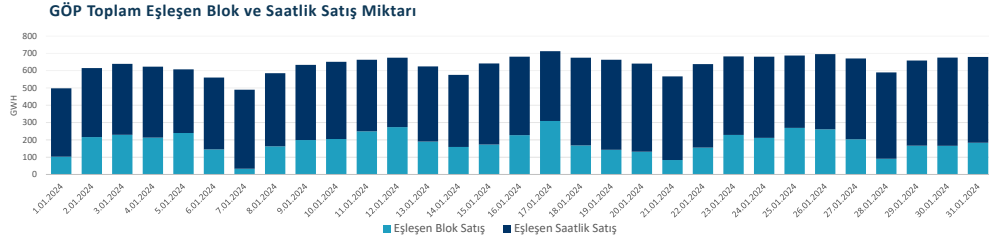


Ocak ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 381.516 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 623.046 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 635.478 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 28.056 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.920 MWh artarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

30 Ocak 2024 Salı günü, toplam 1.031.845 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 676.102 MWh olmuştur. 17 Ocak 2024 Çarşamba günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %72 ile Ocak ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 984.934 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 713.717 MWh seviyesindedir.

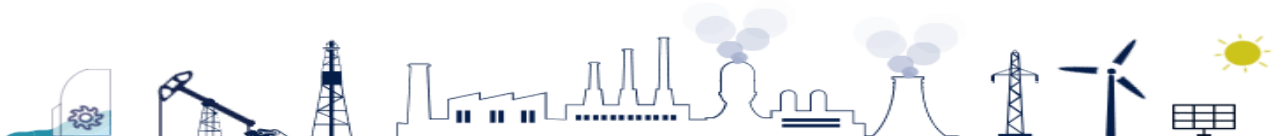
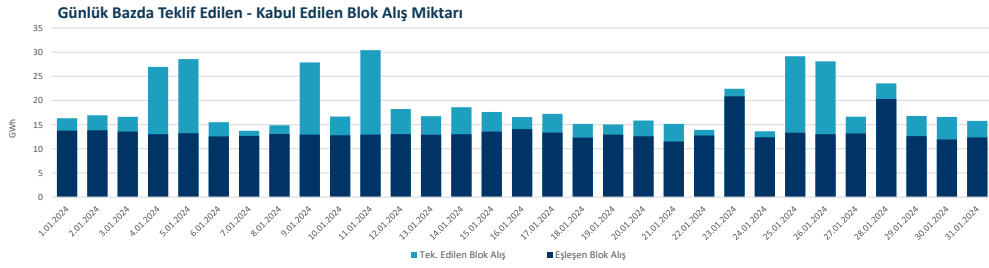
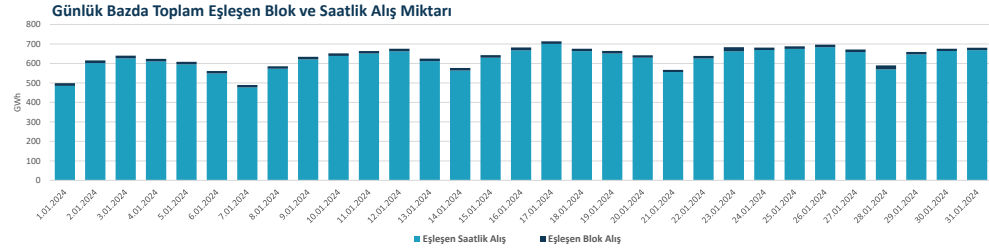
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Ocak ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %8,00 (1.383 MWh) artarak 18.672 MWh, eşleşen blok satış miktarı %1,52 (117 MWh) artarak 7.783 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %9,50 (1.787 MWh) artarak 20.611 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %13,42 (2.239 MWh) artarak 18.930 MWh olmuştur.



1 Şubat 2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1327'dir. Ocak ayında 1025 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 244.888.553 TL artarak 39.672.099.993 TL seviyesine yükselmiştir.

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
1.019	8	2	7	7	-13.330.742

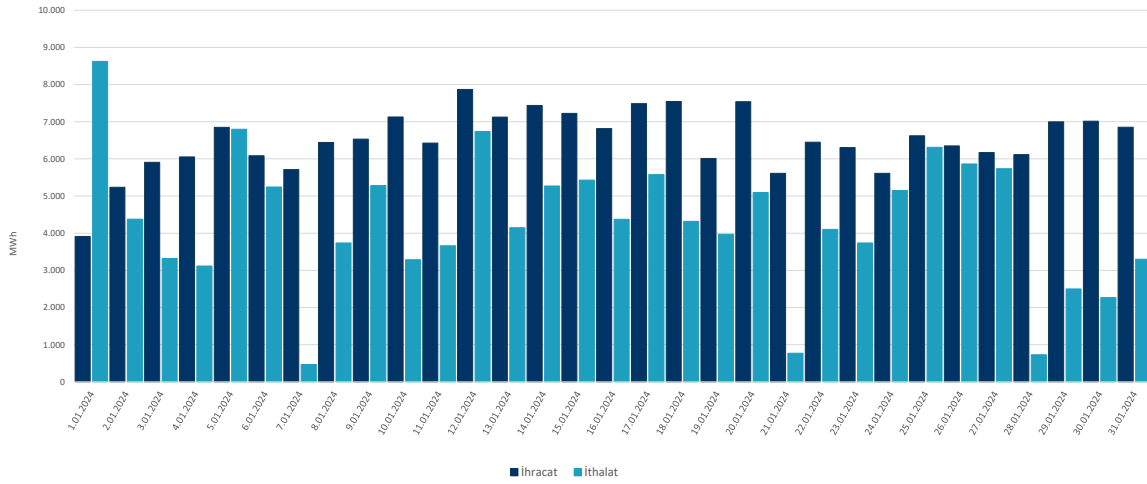
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 448.125 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 186.795 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 622.050 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 13.428 MWh olmuştur.

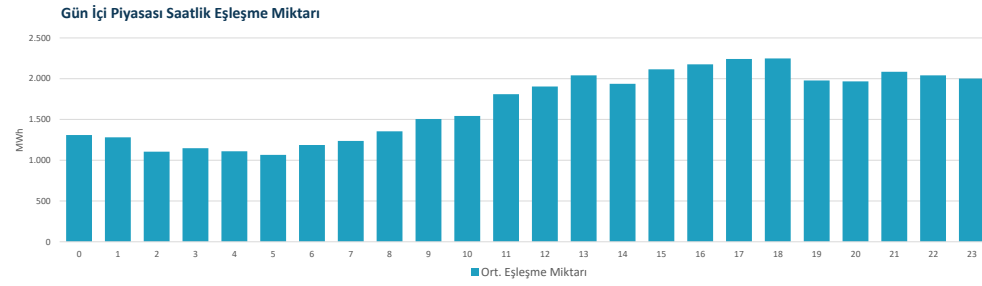
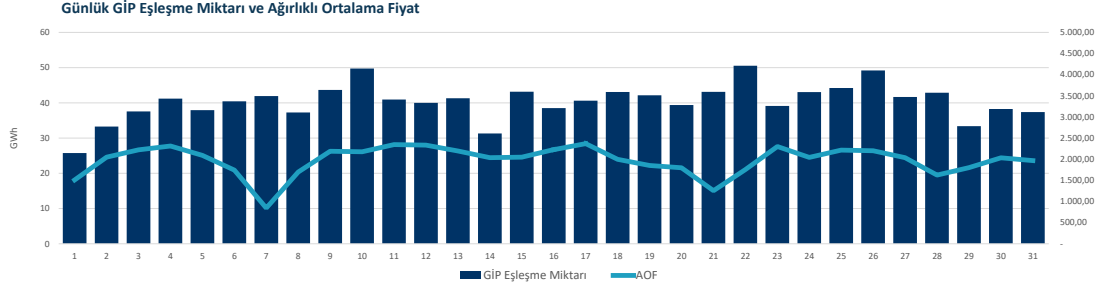
Aylık toplam fark fonu -13.330.742 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84,24, blok alış ve satış toplamı ise %15,76 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.785.222.537 TL ile 17 Ocak 2024 Çarşamba günü iken, en düşük gün 397.266.608 TL ile 7 Ocak 2024 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

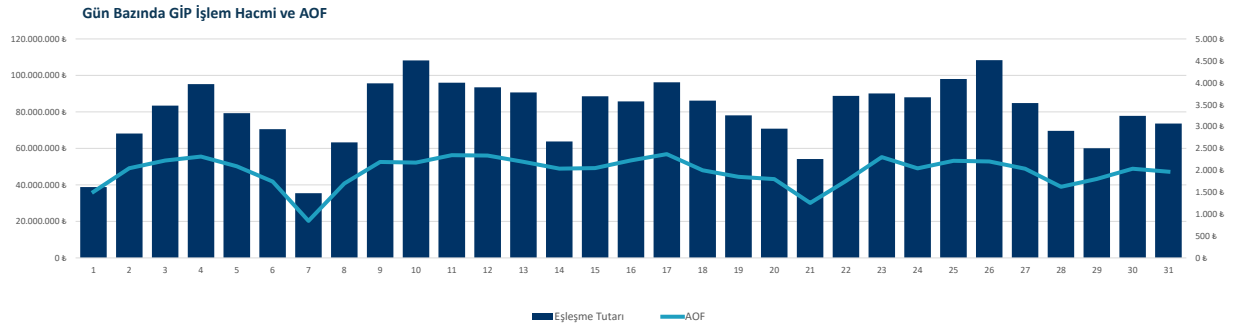


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Ocak Perşembe günü saat 18.00'de 2.727,02 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.588 MWh olarak 30 Ocak Salı günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'

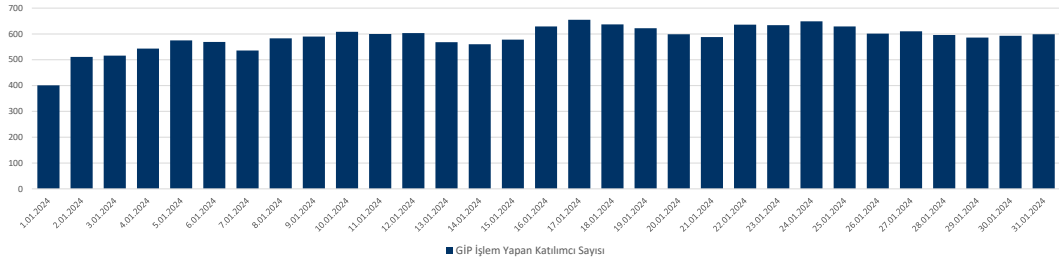


Ocak ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.252.202 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Ocak Çarşamba günü 2.369,13 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 11 Ocak Perşembe günü 18.00'de 2.727,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 50.548 MWh ile 22 Ocak Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 25.749 MWh ile 1 Ocak Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 26 Ocak Cuma günü 108.345.225 TL ve minimum ticaret ise 7 Ocak Pazar günü 35.464.823 TL olarak gerçekleşmiştir.

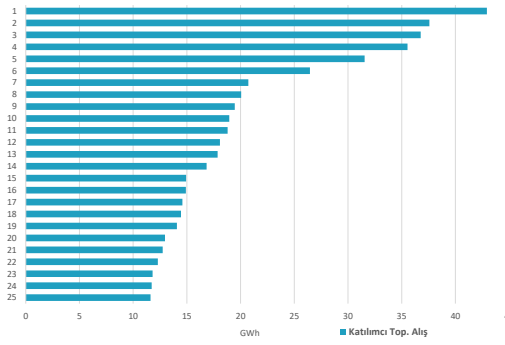
1 Şubat 2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1338 iken, geçtiğimiz ay boyunca 911 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



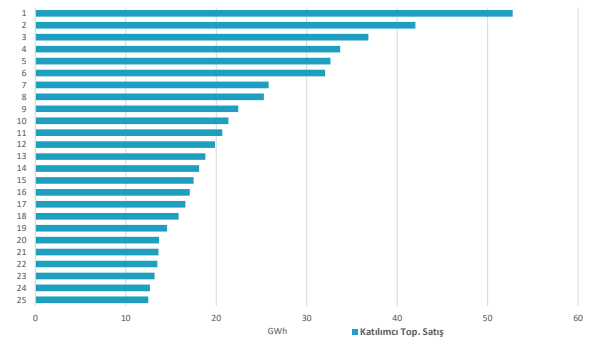
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



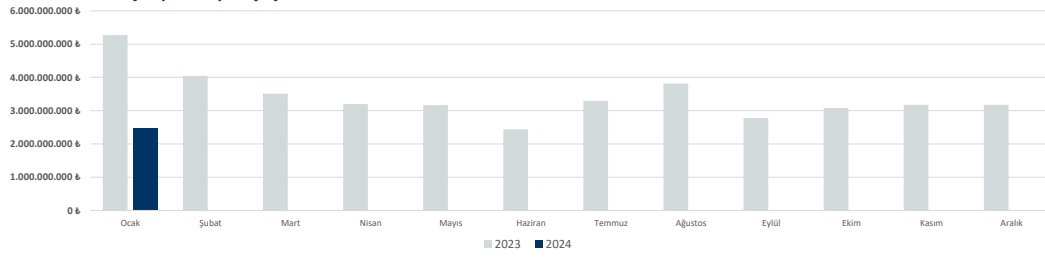
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



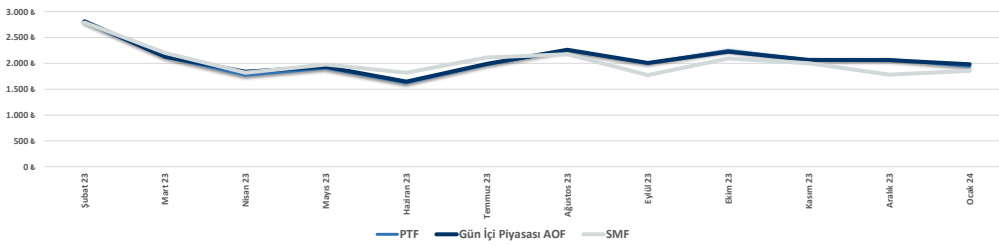
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



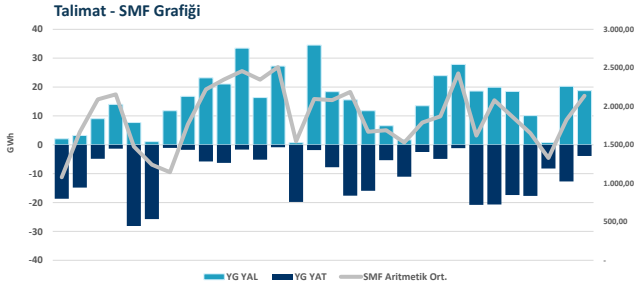
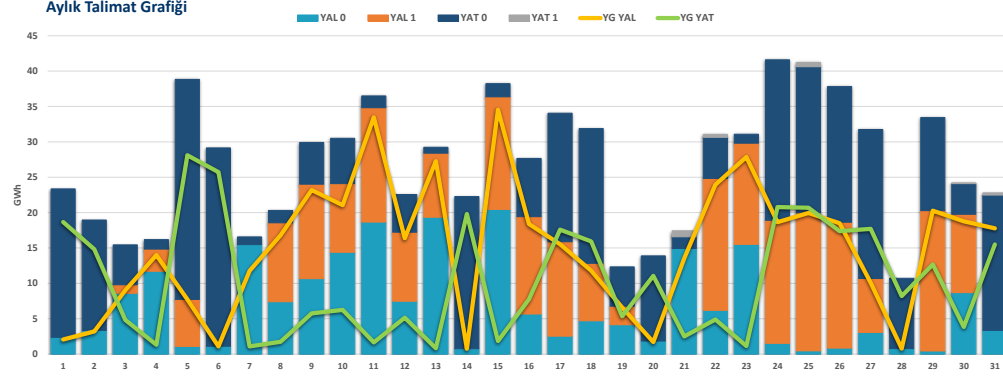
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



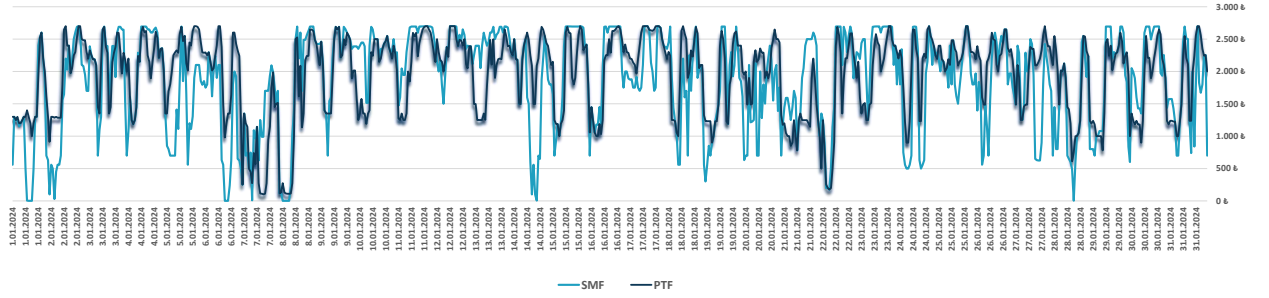
DGP'de verilen talimatların; %67,23'ü 0 kodlu talimatlardan, %32,77'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



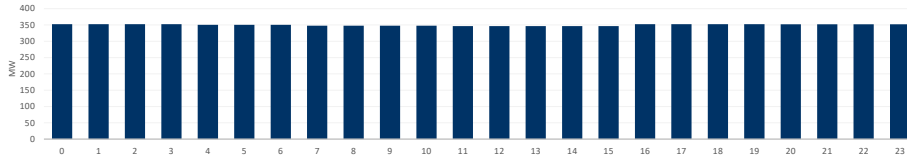
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 195.650 MWh artarak 787.141 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %67,23'ü 0 kodlu talimatlardan, %32,77'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ocak ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 27.196 MWh artarak 320.600 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 168.454 MWh artarak 466.540 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Ocak Pazartesi günü 34.551 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 14 Ocak Pazar günü 759 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Ocak Cuma günü 28.109 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Ocak Cumartesi günü 828 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

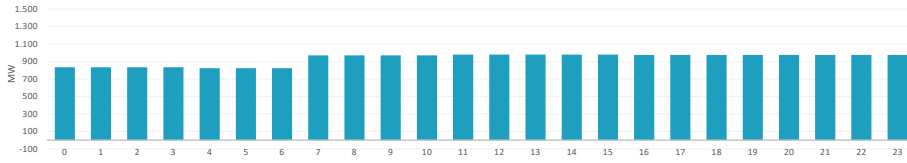


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



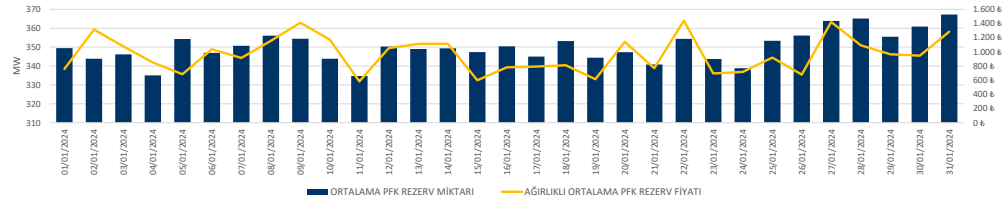
Ocak ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 260.437 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 968,67 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



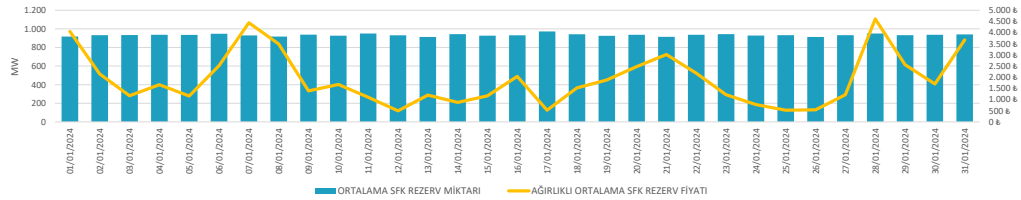
Ocak ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 694.533 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.847,76 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Ocak ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 388 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.306,72 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

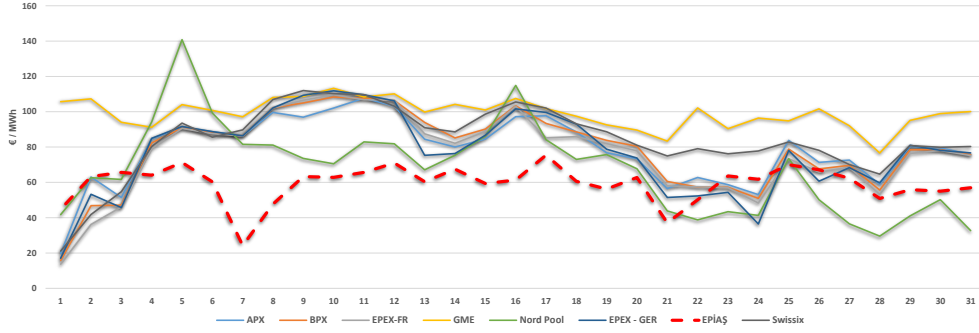


Ocak ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.039 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.000,00 TL/MW olmuştur.

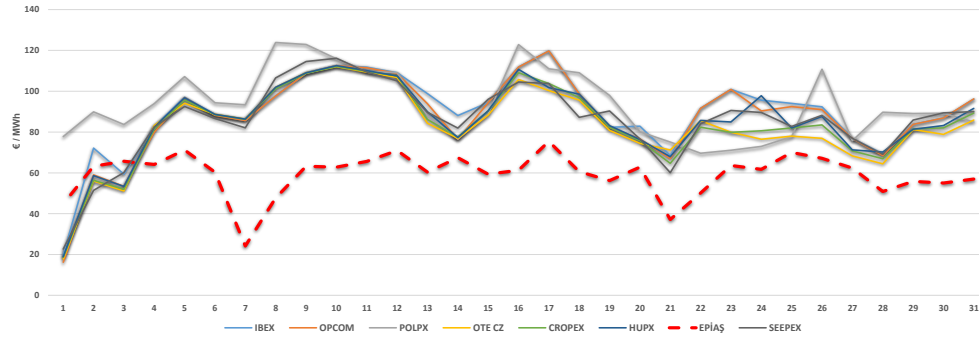


Ocak 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 80,2 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 87,07 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,3 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ocak 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 80,2 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 87,07 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,3 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 5 Ocak Cuma günü 140,8 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Nord Pool'da, en düşük gün ortalaması da 13,71 €/MWh olarak 1 Ocak Pazartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-FR'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

*Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

