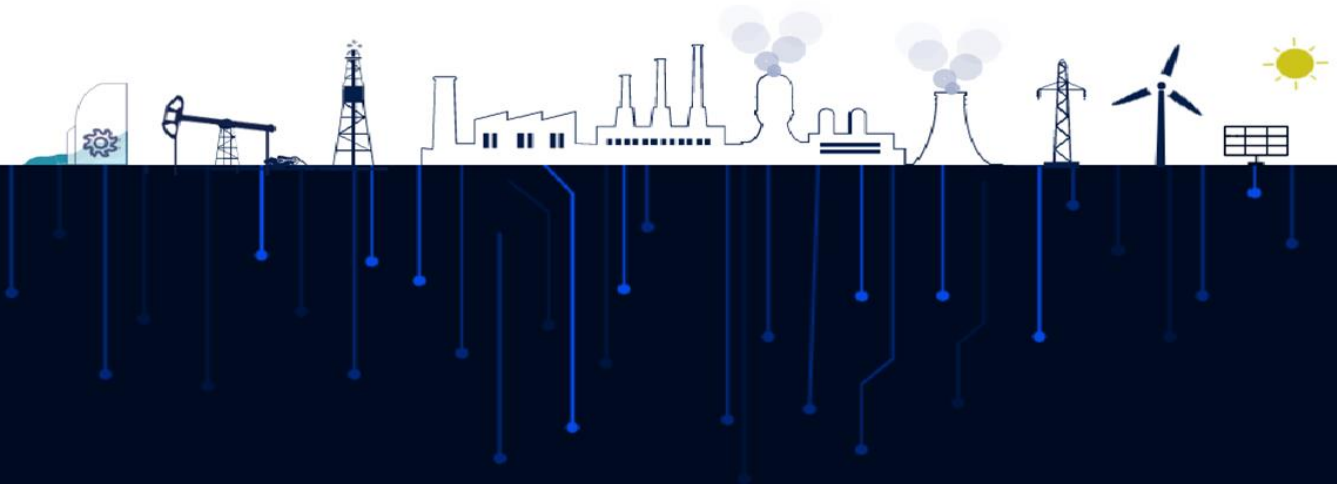


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

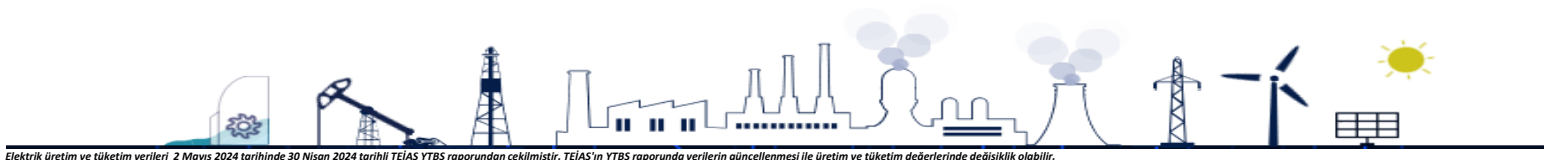
Nisan/2024



EPIAŞ

Nisan ayında Mart ayına göre;

- ❖ Aylık PTF ortalamasının 426,07 TL/MWh azalarak 1.764,04 TL/MWh'ye gerilemesi,
 - ❖ Tüketim miktarının bir önceki aya göre 3.663.856 MWh azalarak 23.894.905 MWh olması ve 2023 yılının Nisan ayına göre %13,29 azalması,
 - ❖ Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %53,01 azalarak 2.237.885 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,39 olması,
 - ❖ İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %43,79 azalarak 3.455.169 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %14,5 olması,
 - ❖ Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %18,64 artarak 8.062.512 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %33,84 olması,
 - ❖ Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %52,86 artarak 3.235.236 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,58 olması,
 - ❖ GÖP eşleşme miktarının 2.381.764 (%12,41) MWh azalarak 16.813.987 MWh olması,
 - ❖ İkili Anlaşma miktarının 3.030.746 (%11,29) MWh azalarak 23.817.996 MWh olması,
 - ❖ DGP talimat miktarının 259.094 (%38,52) MWh artarak 931.690 MWh olması,
 - ❖ GİP eşleşme miktarının 184.869 (%14,71) MWh artarak 1.441.803 MWh olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %379,43 artarak 3.530,58 TL/MW olması,
 - ❖ Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %180,04 artarak 2.822.59 TL/MW olması,
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.



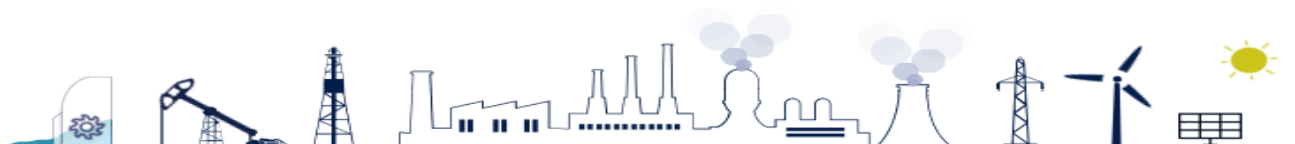
Nisan 2024 aylık toplam üretim miktarı 23.828.383 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.764,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Nisan 2024	Değişim	Mart 2024
Aritmetik Ortalama PTF	1.764,04 ↓	-19,45%	2.190,11
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.813,70 ↓	-17,66%	2.202,65
1. Hafta (1-7 Nisan) Ort. PTF	1.883,06 ↓	-14,56%	2.204,05
2. Hafta (8-14 Nisan) Ort. PTF	1.005,78 ↓	-55,47%	2.258,71
3. Hafta (15-21 Nisan) Ort. PTF	1.905,62 ↓	-16,61%	2.285,16
4. Hafta (22-28 Nisan) Ort. PTF	2.178,02 ↑	1,55%	2.144,85
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.949,15 ↓	-13,91%	2.264,06
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.338,76 ↓	-31,75%	1.961,43
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.403,47 ↓	-6,66%	2.574,88
Maksimum PTF	2.700,00 →	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	0,00	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	16.716 ↑	6,47%	15.701
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.957 ↓	-9,04%	25.239
Maksimum Takas Miktarı	28.871 ↓	-8,07%	31.405
Minimum Takas Miktarı	15.727 ↓	-21,34%	19.994
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.353 ↓	-9,49%	25.801
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.813.987 ↓	-12,41%	19.195.751
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.736 ↓	-9,39%	29.506
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.736 ↓	-4,25%	36.276
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.081 ↓	-8,33%	36.087
Aylık Toplam İ.A Miktarı	23.817.996 ↓	-11,29%	26.848.743
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.441.803 ↑	14,71%	1.256.934
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.095 ↓	-10,24%	36.871
Aylık Toplam Üretim	23.828.383 ↓	-13,14%	27.432.333

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

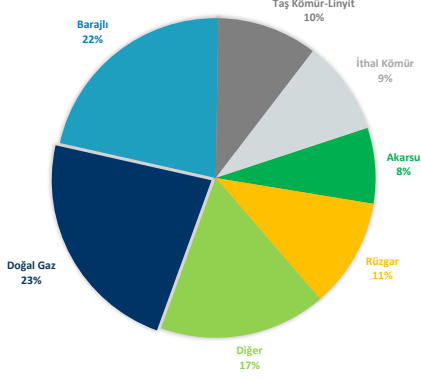
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 3.603.951 MWh azalarak 23.828.383 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - NISAN 2024



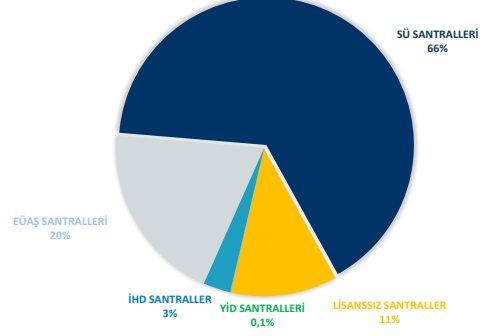
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.450
EÜAŞ Santralleri	21.391
Yap İlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	12.660
Toplam	108.861

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.991
Barajlı	23.671
Taş Kömür-Linyit	11.047
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.329
Rüzgar	12.077
Diğer	18.372

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - NISAN 2024



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.991 MW (%23,0) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.671 MW (%21,7) ile Barajlı, 12.077 MW (%11,1) ile Rüzgar, 11.047 MW (%10,1) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,5) ile İthal Kömür, 8.329 MW (%7,7) ile Akarsu ve 18.372 MW (%16,9) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 13.602 MW ile Güneş, 2.080 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 331 MW ile Kojenerasyon ve 255 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.450 MW (%65,6), EÜAŞ santralleri 21.391 MW (%19,6), Lisanssız santraller 12.660 MW (%11,6), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,0) ve Y.I.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

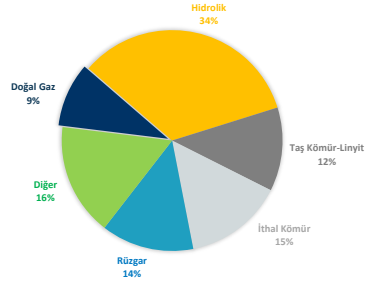
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 964 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.062.512 MWh (%33,84) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 3.455.169 MWh (%14,50) ile İthal Kömür, 3.235.236 MWh (%13,58) ile Rüzgar, 2.919.535 MWh (%12,25) ile Taş Kömür-Linyit, 2.237.885 MWh (%9,39) ile Doğalgaz ve 3.918.046 MWh (%16,44) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %16,44 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 2.262.673 MWh (%9,50) ile Güneş, 825.022 MWh (%3,46) ile Jeotermal, 706.986 MWh (%2,97) ile Biyokütle, 64.194 MWh (%0,27) ile Kojenerasyon, 58.798 MWh (%0,25) ile Fuel Oil ve 374 MWh (%0,00) ile Asfaltit yer almaktadır.

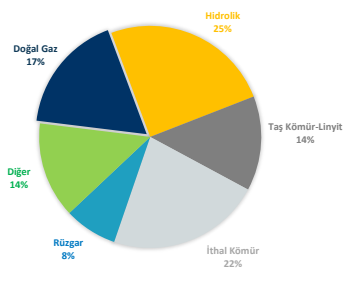
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 38.032 MWh azalarak 195.928 MWh, ihracatı 6.182 MWh azalarak 129.475 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 17.835.038 MWh (%74,85) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.828.664 MWh (%7,67), İ.H.D santralleri 489.522 MWh (%2,05) ve Y.İ.D santralleri 36.514 MWh (%0,15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.638.644 MWh (%15,27) bandında olmuştur.

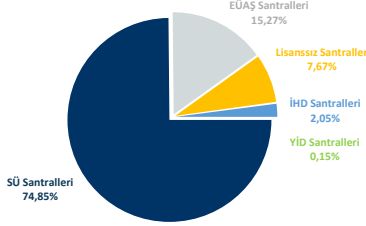
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - NISAN 2024



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MART 2024



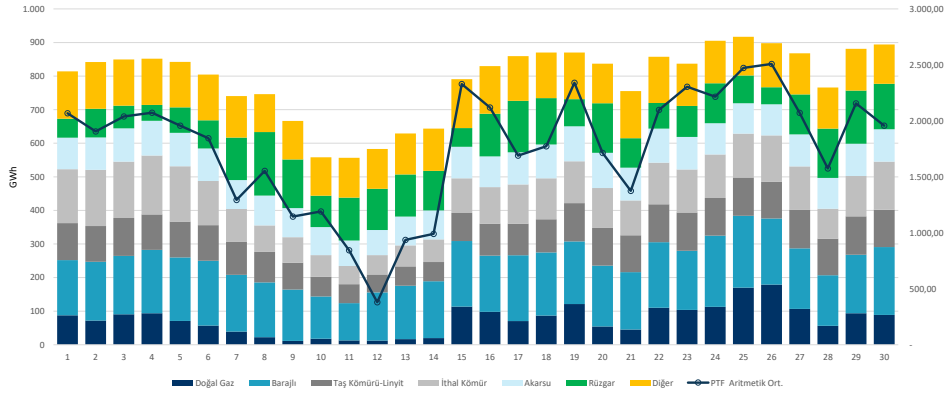
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - NISAN 2024



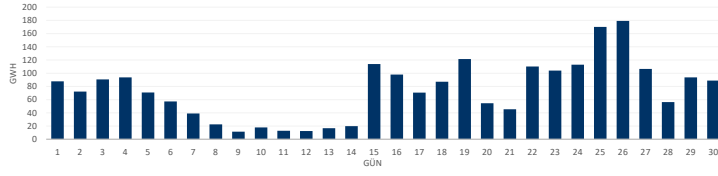
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	17.835.038
EÜAŞ Santralleri	3.638.644
Lisanssız Santraller	1.828.664
Yap İşlet Devret Santralleri	36.514
İşletme Hakkı Devredilen	489.522
Toplam*	23.828.383

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

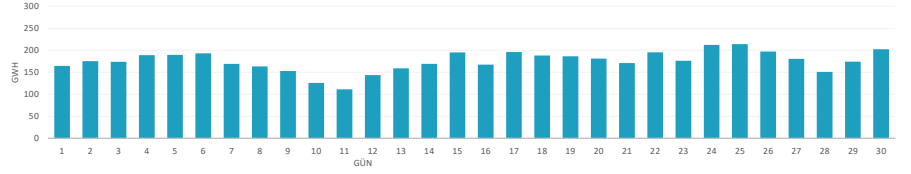
Günlük Toplam Üretim Miktarı



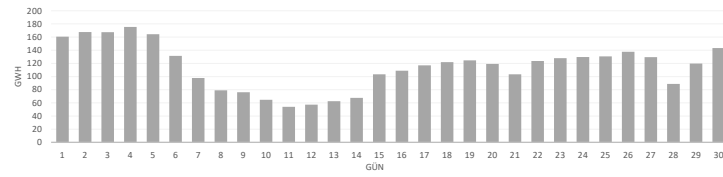
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



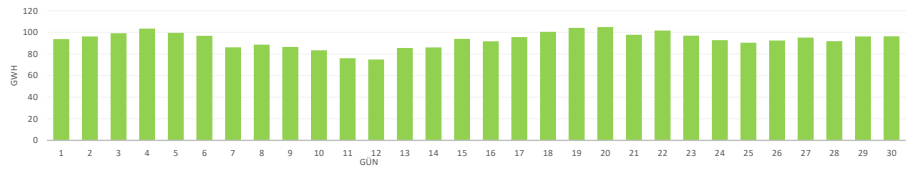
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



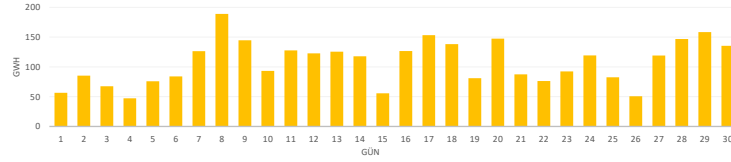
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



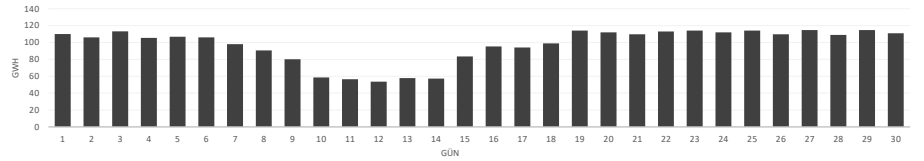
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

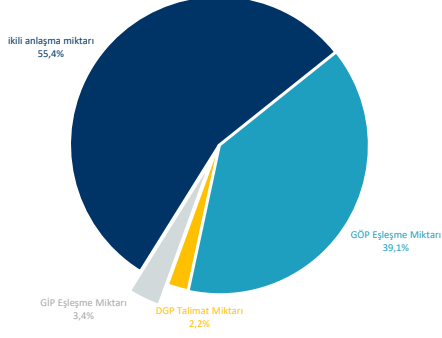


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 23.817.996 (%55,4) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.813.987 (%39,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.441.803 (%3,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 931.690 (%2,2) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	23.817.996
GÖP Eşleşme Miktarı	16.813.987
DGP Talimat Miktarı	931.690
GİP Eşleşme Miktarı	1.441.803

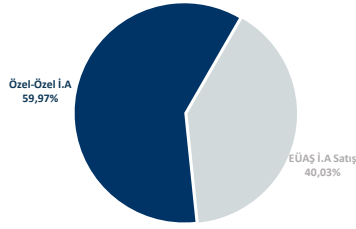
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 23.817.996 (%55,4) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.813.987 (%39,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.441.803 (%3,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 931.690 (%2,2) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 3.030.746 MWh (%11,29) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.381.764 MWh (%12,41) azalmış, DGP talimat miktarı 259.094 MWh (%38,52) artmış ve GİP eşleşme miktarı 184.869 MWh (%14,71) artmıştır.

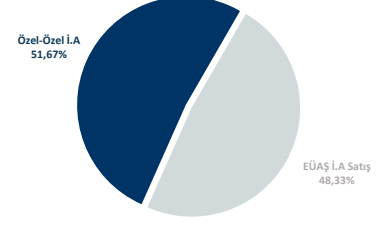
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NISAN 2024



Nisan 2024

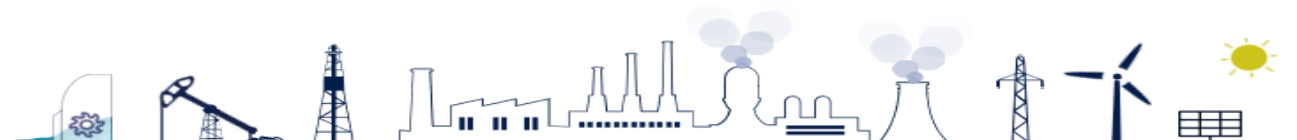
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.534.296	14.283.700	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2024



Mart 2024

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
12.976.121	13.872.621	0

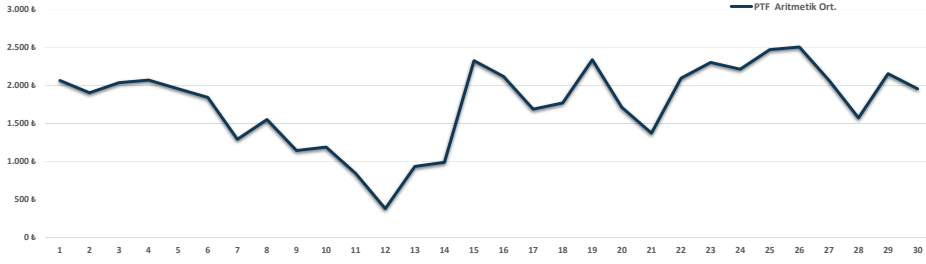


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.04.2024	745.562	427.267	-	318.295	588.526	45.699	27.520	1.089.012
2.04.2024	760.139	437.184	-	322.955	606.598	52.856	9.325	1.105.963
3.04.2024	758.153	430.772	-	327.382	601.367	44.463	17.320	1.093.921
4.04.2024	761.468	429.652	-	331.816	609.202	39.548	18.962	1.097.363
5.04.2024	792.726	458.398	-	334.329	589.891	39.598	18.287	1.106.174
6.04.2024	797.817	476.748	-	321.069	552.596	41.545	35.404	1.106.292
7.04.2024	752.457	449.832	-	302.625	508.971	46.135	39.609	1.044.547
8.04.2024	770.702	446.021	-	324.681	548.191	50.381	20.812	1.065.404
9.04.2024	699.888	402.917	-	296.971	490.591	49.330	31.283	974.121
10.04.2024	634.435	379.678	-	254.757	455.894	53.667	39.764	929.004
11.04.2024	651.653	397.411	-	254.242	461.735	50.619	57.333	967.097
12.04.2024	701.481	418.472	-	283.010	451.257	42.561	32.407	944.696
13.04.2024	735.482	416.270	-	319.212	489.850	43.349	27.010	976.479
14.04.2024	728.751	422.542	-	306.210	486.603	41.150	25.927	976.221
15.04.2024	768.348	442.652	-	325.696	565.245	52.979	49.357	1.110.234
16.04.2024	806.163	475.876	-	330.286	595.167	47.407	23.195	1.141.645
17.04.2024	844.370	506.951	-	337.419	585.666	44.652	39.218	1.176.487
18.04.2024	868.478	525.828	-	342.650	598.904	52.166	34.877	1.211.776
19.04.2024	855.653	520.653	-	335.000	624.447	47.462	40.309	1.232.870
20.04.2024	851.384	518.165	-	333.219	571.584	60.012	20.716	1.170.476
21.04.2024	808.949	507.085	-	301.864	536.914	46.294	22.930	1.113.222
22.04.2024	830.740	497.704	-	333.037	589.128	44.443	56.157	1.187.432
23.04.2024	830.620	521.208	-	309.411	569.001	46.218	27.027	1.163.454
24.04.2024	878.249	542.665	-	335.584	587.841	48.009	44.785	1.223.300
25.04.2024	874.964	531.959	-	343.005	608.037	59.432	51.608	1.251.036
26.04.2024	861.498	523.560	-	337.938	614.623	51.792	33.097	1.223.071
27.04.2024	841.285	508.278	-	333.007	574.226	48.986	23.008	1.154.499
28.04.2024	844.264	542.935	-	301.329	553.289	42.116	17.980	1.156.320
29.04.2024	892.380	547.157	-	345.224	608.672	53.908	24.117	1.233.854
30.04.2024	869.937	577.861	-	292.076	590.013	55.028	22.345	1.245.247
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	23.817.996	14.283.700	-	9.534.296	16.814.026	1.441.803	931.690	43.005.515

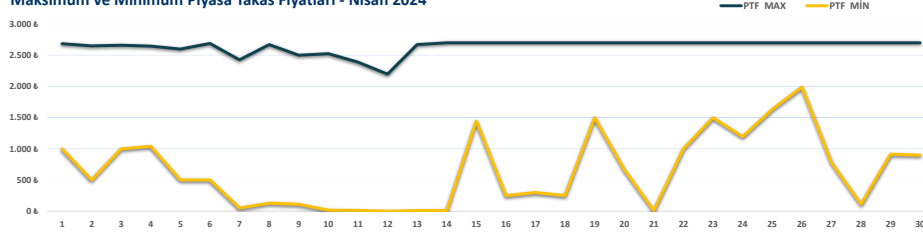
*Değerler günlük toplam olup, MWhr cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Nisan 2024



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Nisan 2024

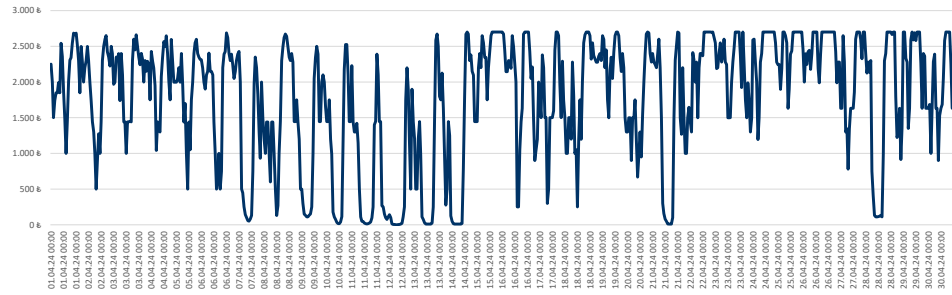


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 380,21 TL/MWh ile 12 Nisan Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.508,39 TL/MWh ile 26 Nisan Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.604,66 TL/MWh ile 25 Nisan Perşembe, en düşük SMF ortalaması 184,92 TL/MWh ile 11 Nisan Perşembe gününe aittir.

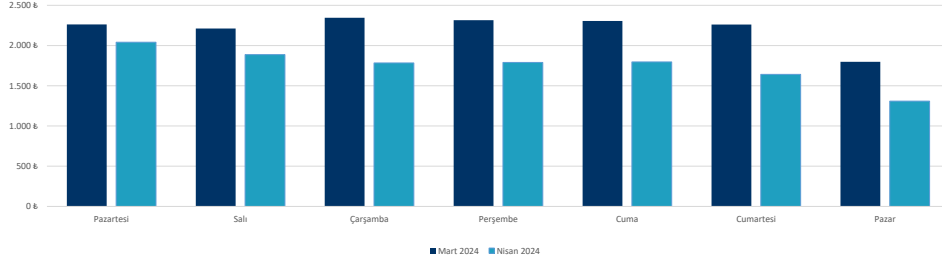
Ay içerisinde 87 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.141,06 TL/MWh ile 7 Nisan Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 1.293,36 TL/MWh, SMF ortalaması 2.434,42 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Nisan 2024

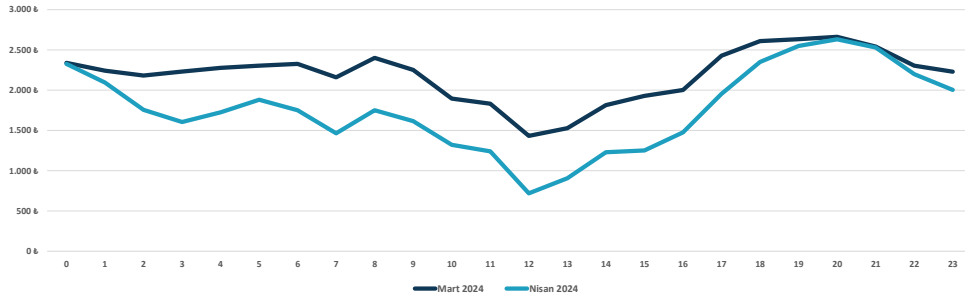


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



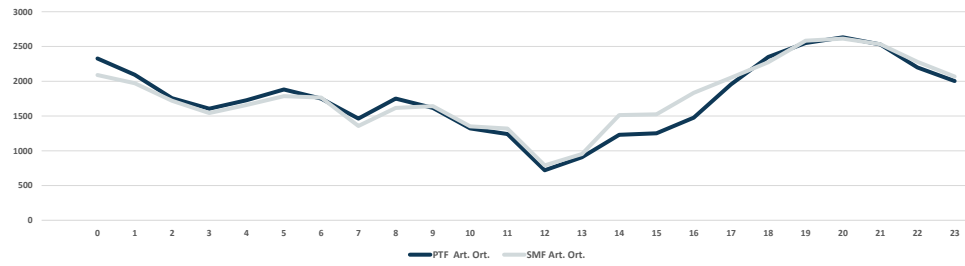
Nisan ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cumartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 618,90 TL/MWh azalarak 1.641,59 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



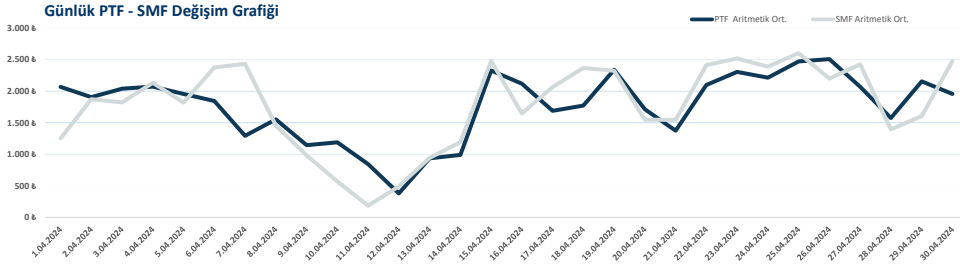
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 713,26 TL/MWh azalarak 719,49 TL/MWh, en az değişim saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 10,24 TL/MWh azalarak 2.530,49 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Nisan ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 16.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.476,14 TL/MWh, SMF ortalaması 1.833,18 TL/MWh). En düşük fark saat 21.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.530,49 TL/MWh, SMF ortalaması 2.533,34 TL/MWh).

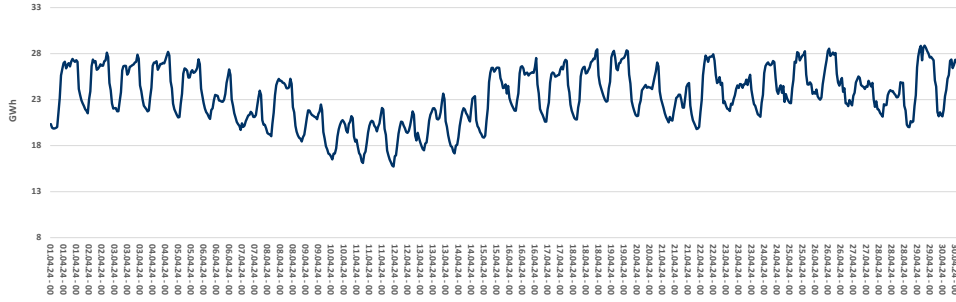




Nisan ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 58.751 MWh azalarak 560.468 MWh'e gerilemiştir. Nisan ayı genelinde en yüksek eşleşme 624.447 MWh ile 19 Nisan Cuma günü, en düşük eşleşme ise 451.257 MWh ile 12 Nisan Cuma günü gerçekleşmiştir.

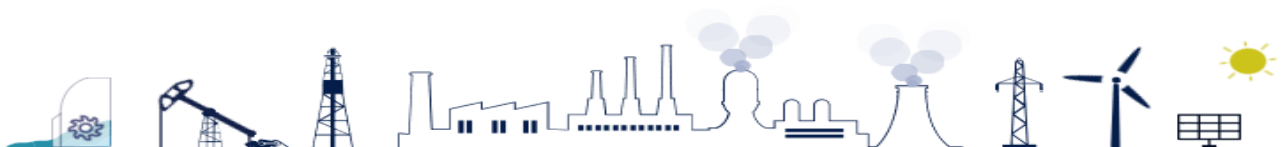
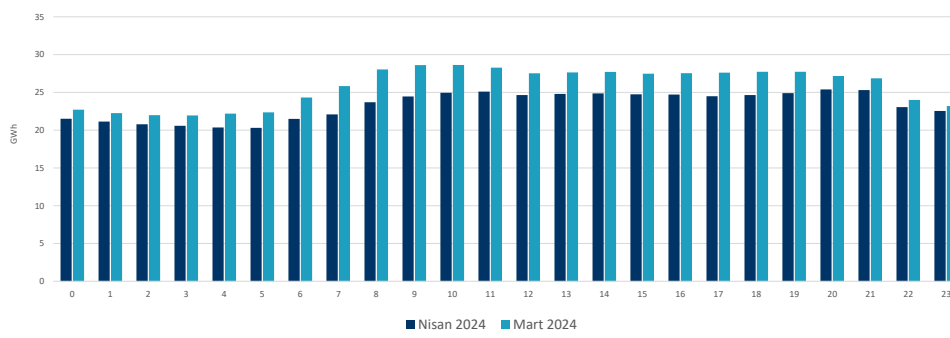
Nisan ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.871 MWh ile 29 Nisan Pazartesi günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 15.727 MWh ile 12 Nisan Cuma günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Nisan 2024

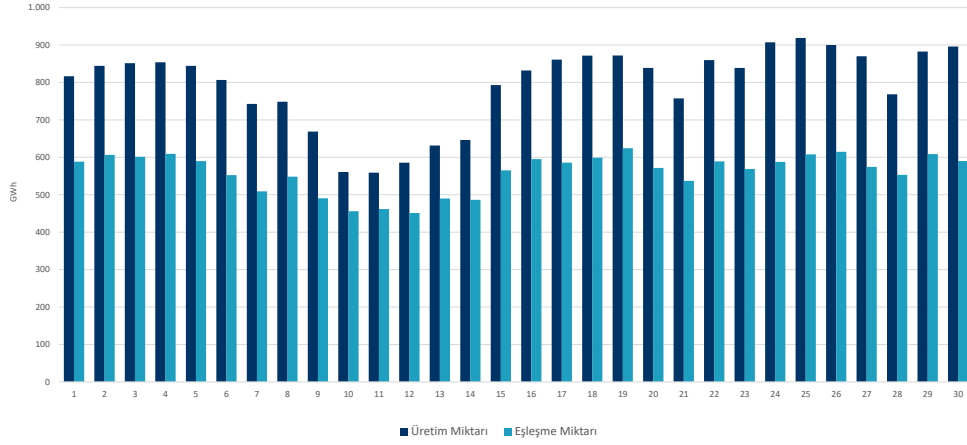


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 4.343 MWh azalış ile saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



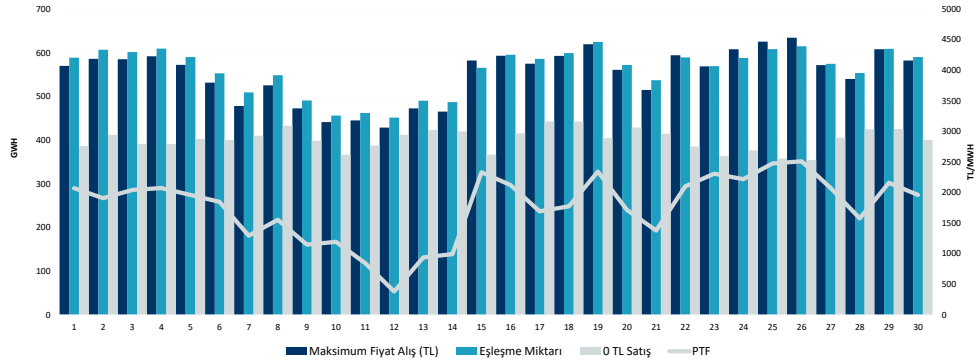
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



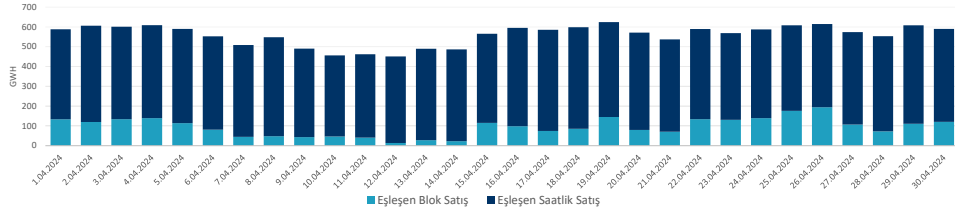
Nisan ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 401.186 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 550.959 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 560.468 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.165 MWh ile Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.400 MWh azalarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

25 Nisan 2024 Perşembe günü, toplam 918.973 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 608.037 MWh olmuştur. 11 Nisan 2024 Perşembe günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %83 ile Nisan ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 559.029 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 461.735 MWh seviyesindedir.

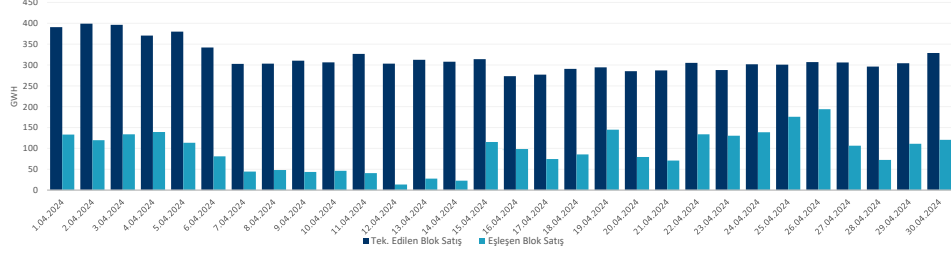
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



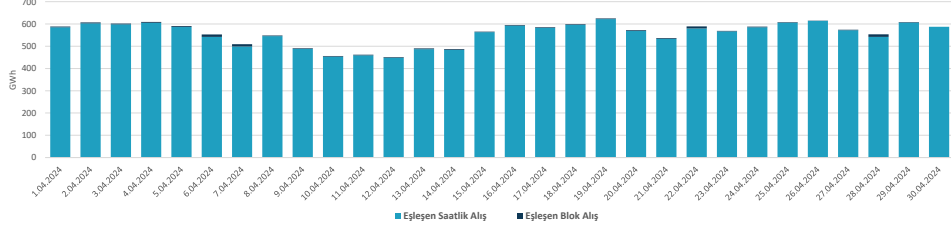
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



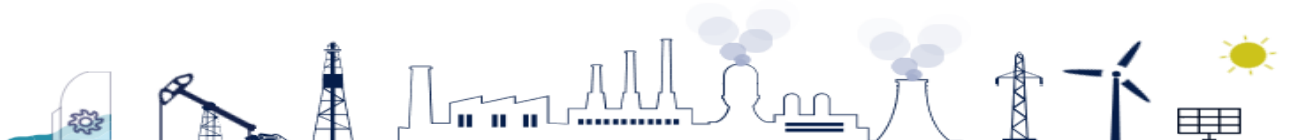
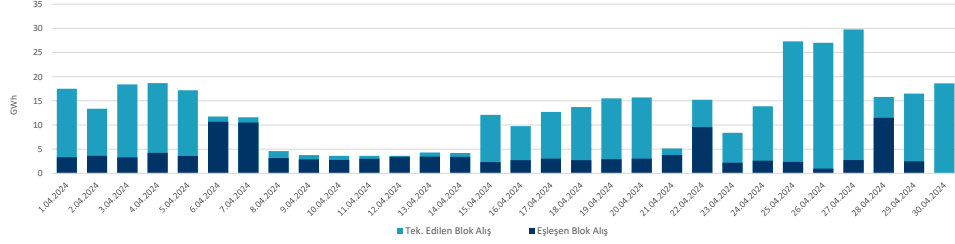
Nisan ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %3,95 (736 MWh) artarak 19.374 MWh, eşleşen blok satış miktarı %44,38 (3.171 MWh) azalarak 3.974 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %5,58 (1.135 MWh) artarak 21.472 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %16,49 (2.608 MWh) azalarak 13.210 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mayıs 2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1312'dir. Nisan ayında 1058 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 11.788.630.972 TL azalarak 30.505.667.135 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
1.051	50	9	5	4	-9.989.991

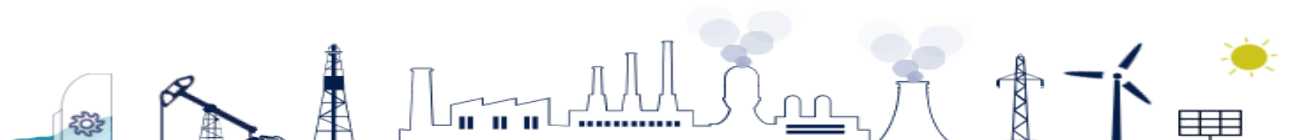
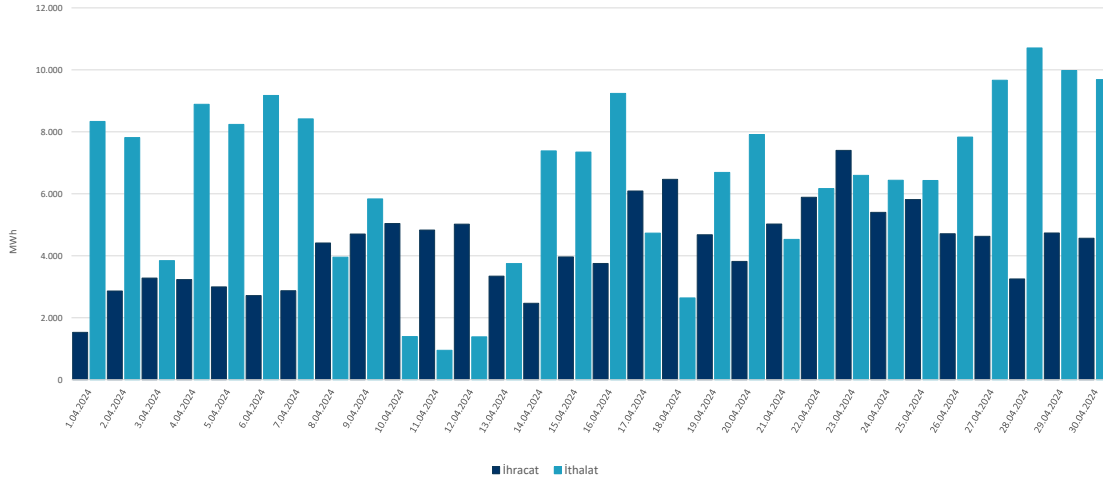
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 464.971 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 95.377 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 556.512 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 3.952 MWh olmuştur.

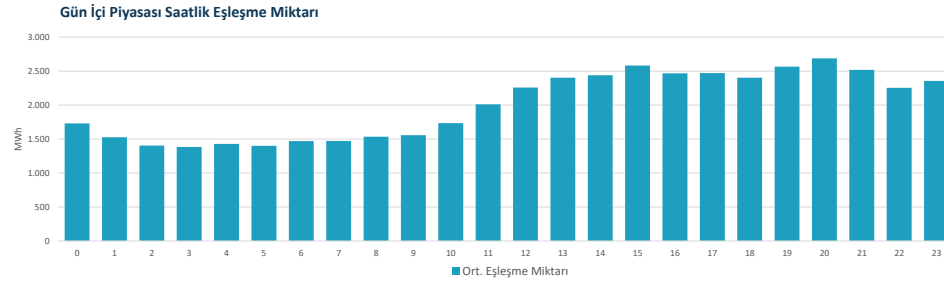
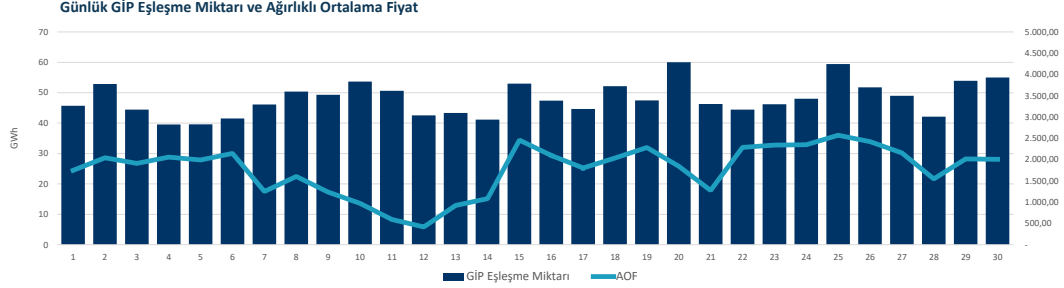
Aylık toplam fark fonu -9.989.991 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %91,14, blok alış ve satış toplamı ise %8,86 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.543.389.513 TL ile 26 Nisan 2024 Cuma günü iken, en düşük gün 184.680.770 TL ile 12 Nisan 2024 Cuma günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

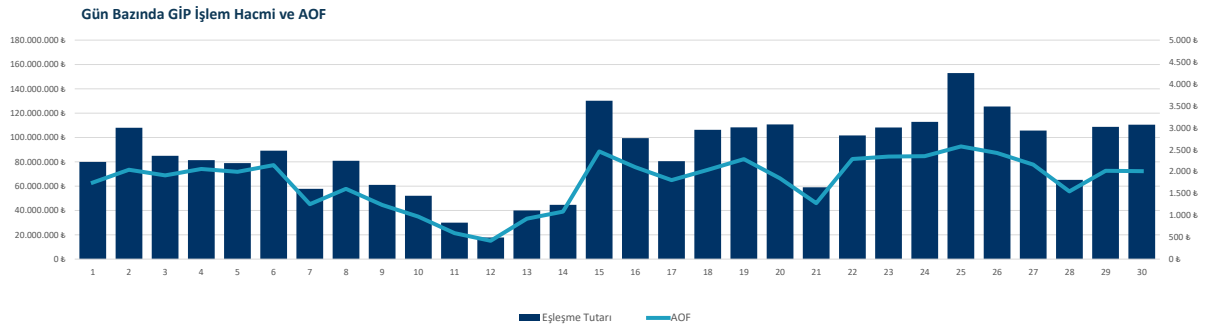


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Nisan Çarşamba günü saat 20.00'de 2.750,08 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.957 MWh olarak 25 Nisan Perşembe günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.'

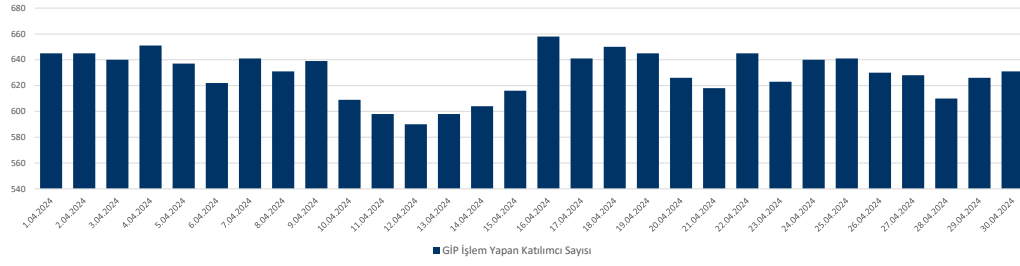


Nisan ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.441.803 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Nisan Perşembe günü 2.572,55 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 24 Nisan Çarşamba günü 2.750,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 60.012 MWh ile 20 Nisan Cumartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 39.548 MWh ile 4 Nisan Perşembe günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Nisan Perşembe günü 152.893.025 TL ve minimum ticaret ise 12 Nisan Cuma günü 17.814.563 TL olarak gerçekleşmiştir.

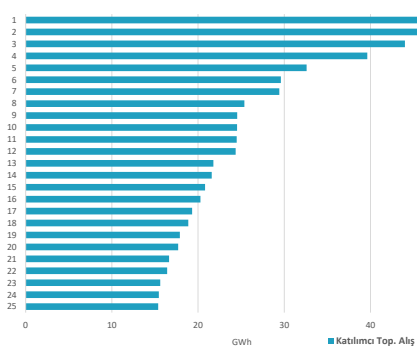
1 Mayıs 2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1333 iken, geçtiğimiz ay boyunca 919 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



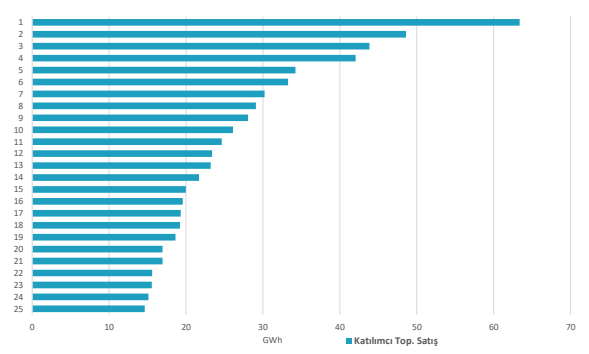
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



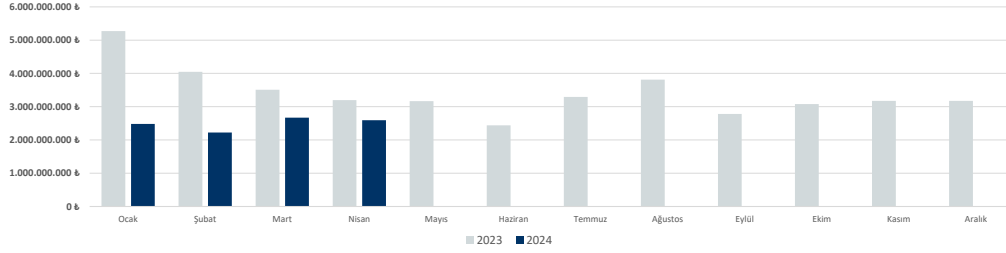
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



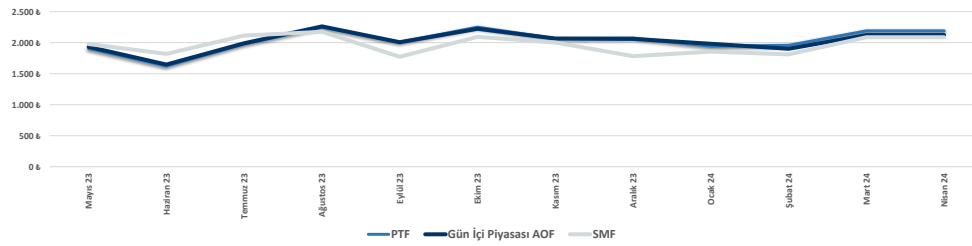
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

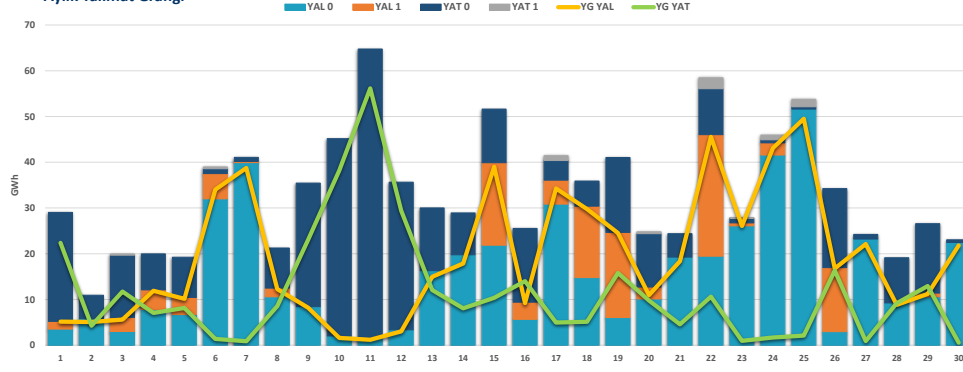


Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri

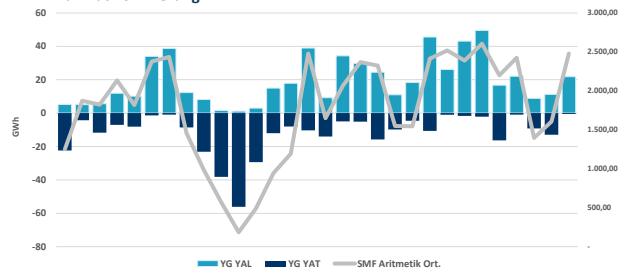


DGP'de verilen talimatların; %86,36'sı 0 kodlu talimatlardan, %13,64'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



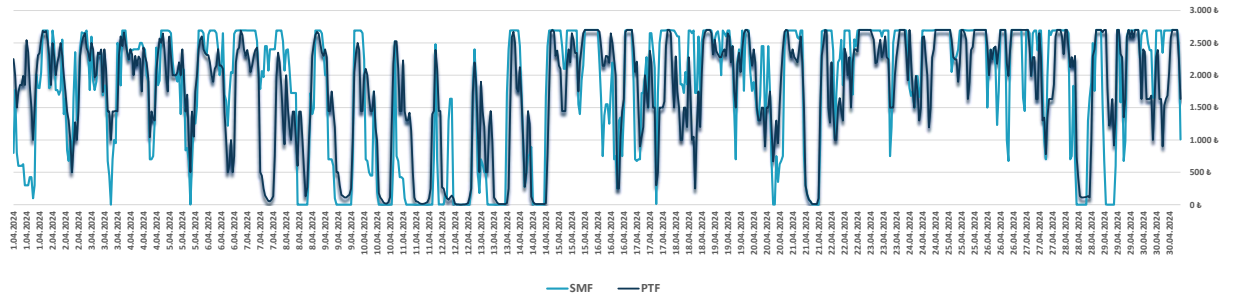
Talimat - SMF Grafiği



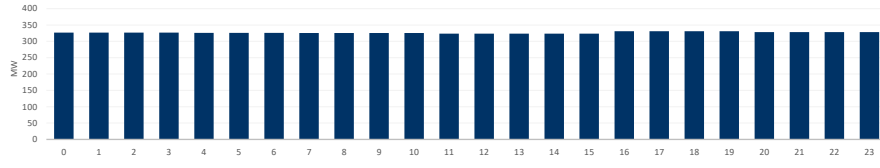
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 259.094 MWh artarak 931.690 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %86,36'sı 0 kodlu talimatlardan %13,64'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Nisan ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 84.034 MWh artarak 351.017 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 175.061 MWh artarak 580.673 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Nisan Perşembe günü 49.506 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 11 Nisan Perşembe günü 1.185 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 11 Nisan Perşembe günü 56.148 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 30 Nisan Salı günü 543 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

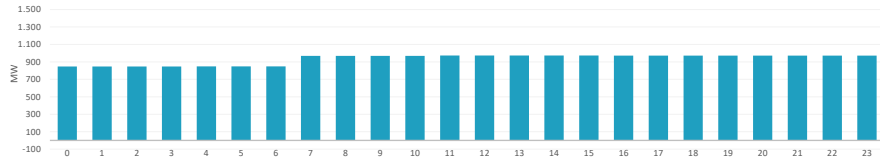


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



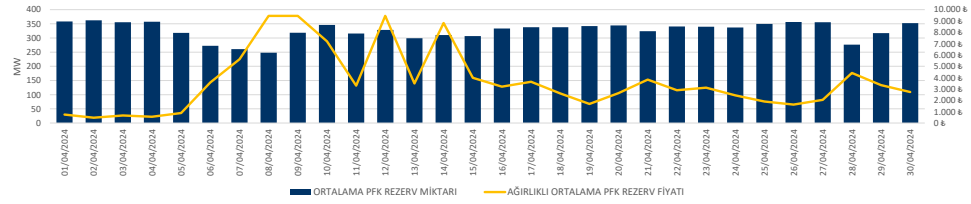
Nisan ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 235.261 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 3530,58 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



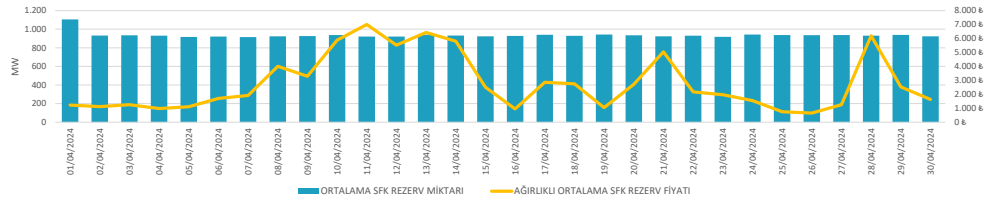
Nisan ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 673.541 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 2.822,59 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Nisan ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 377 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 9.450,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

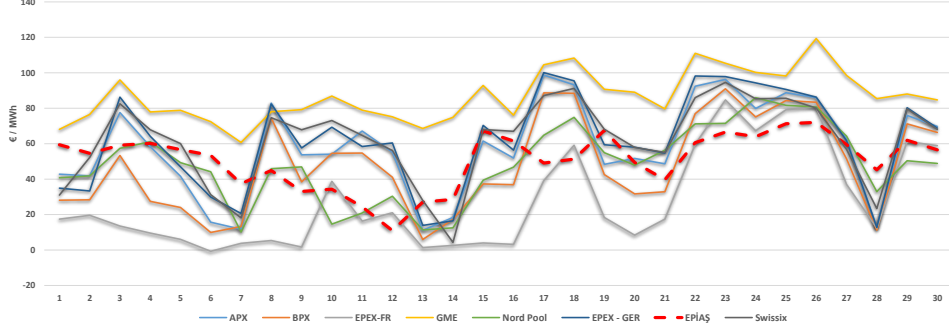


Nisan ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.425 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 9.499,01 TL/MW olmuştur.

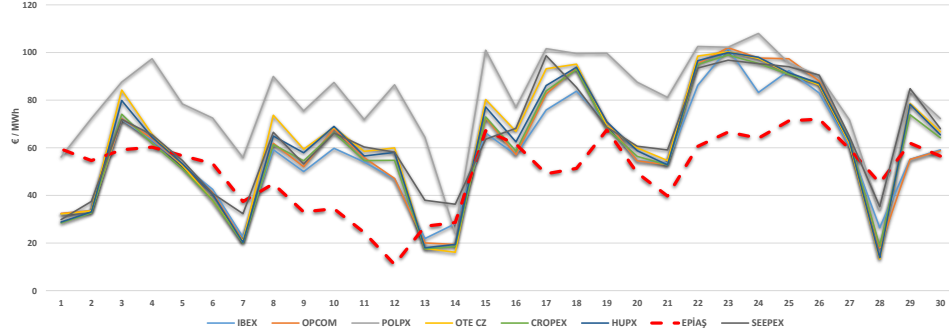


Nisan 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,32 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 62,07 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 50,91 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Nisan 2024 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,32 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 62,07 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 50,91 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 26 Nisan Cuma günü 119,36 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da -0,71 €/MWh olarak 6 Nisan Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-FR'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

