

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (18. Hafta)

18. Haftada (29 Nisan - 5 Mayıs)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 165,15 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 86.370 MWh (saatlik ortalama 514 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 176.825 MWh (saatlik ortalama 1.053 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 65.703 MWh (saatlik ortalama 391 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 53.785 MWh (saatlik ortalama 320 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 161.538 MWh (saatlik ortalama 962 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 160.301 MWh (saatlik ortalama 954 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 245.899 MWh (saatlik ortalama 1.464 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	18. Hafta		% Değişim	17. Hafta
Ortalama PTF	2.012,88	↓	-7,58%	2.178,02
Maksimum PTF	2.700,00	→	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	99,00	↓	-10,70%	110,86
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.704,67	↓	-9,01%	1.873,55
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.599,01	↓	-1,80%	2.646,77
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.070,32	↓	-10,13%	2.303,71
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.844	↑	0,79%	24.648
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.338	↑	9,22%	15.874
Maksimum Takas Miktarı	30.813	↑	7,98%	28.534
Minimum Takas Miktarı	20.015	↑	1,05%	19.807
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.343	↑	3,94%	24.382
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.212	↑	0,87%	28.960
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.532	↓	-2,69%	35.486
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.665	↑	4,69%	32.155
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	344.923	↑	1,15%	340.997
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.529	↓	-1,43%	36.043

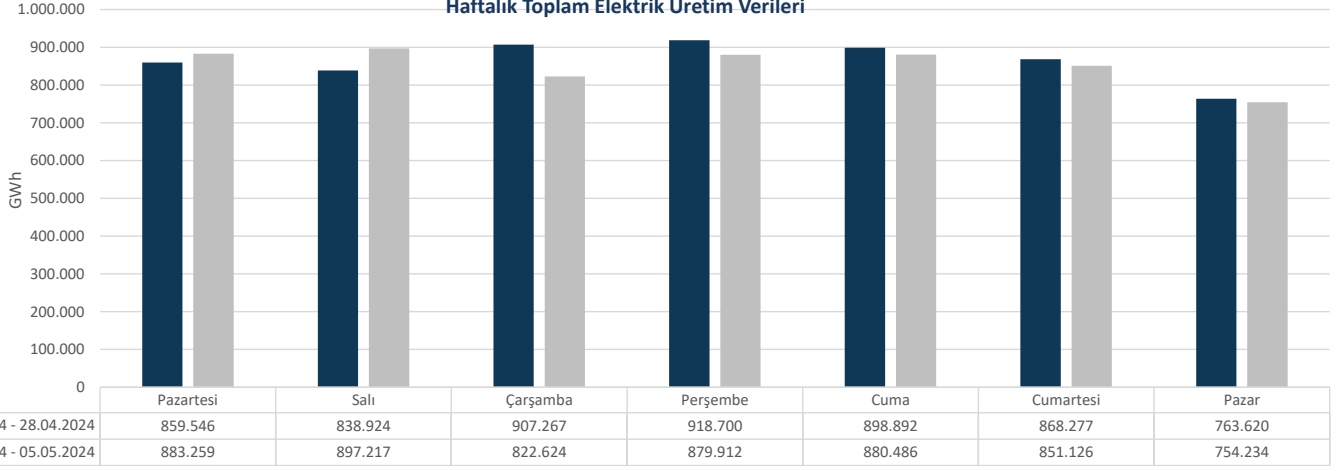
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

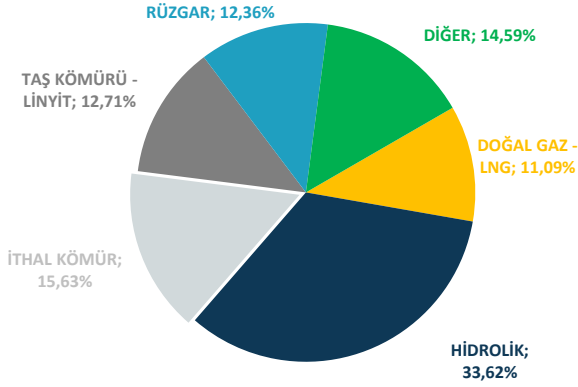


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 86.370 MWh azalarak 5.968.857 MWh olarak gerçekleşmiştir.

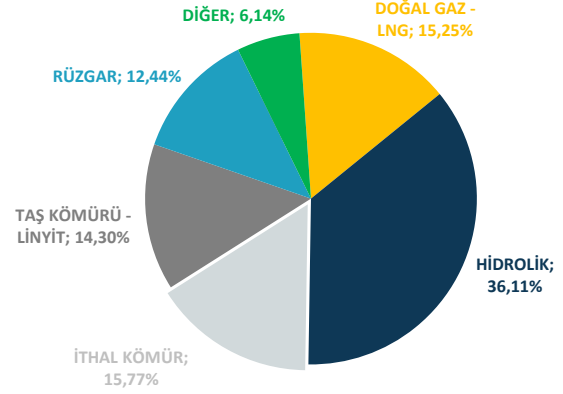
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (18. HAFTA)



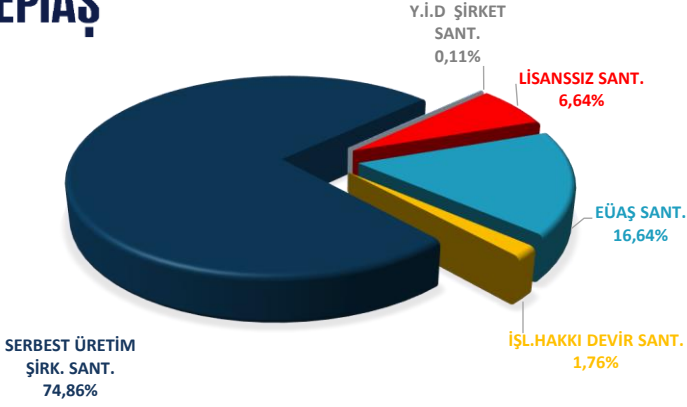
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (17. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.006.893 MWh (%33,62) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 932.886 MWh (%15,63) ile İthal Kömür, 870.844 MWh (%14,59) ile Diğer, 758.437 MWh (%12,71) ile Taş Kömürü-Linyit, 737.900 MWh (%12,36) ile Rüzgar, 661.897 MWh (%11,09) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %14,59 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 484.584 MWh ile Güneş, 192.860 MWh ile Jeotermal, 165.634 MWh ile Biogaz, 14.853 MWh ile Fuel Oil, 12.914 MWh ile Atık Isı ve MWh ile Asfaltit Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 17.321 MWh artarak 71.151 MWh, ihracatı 10.615 MWh azalarak 26.476 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



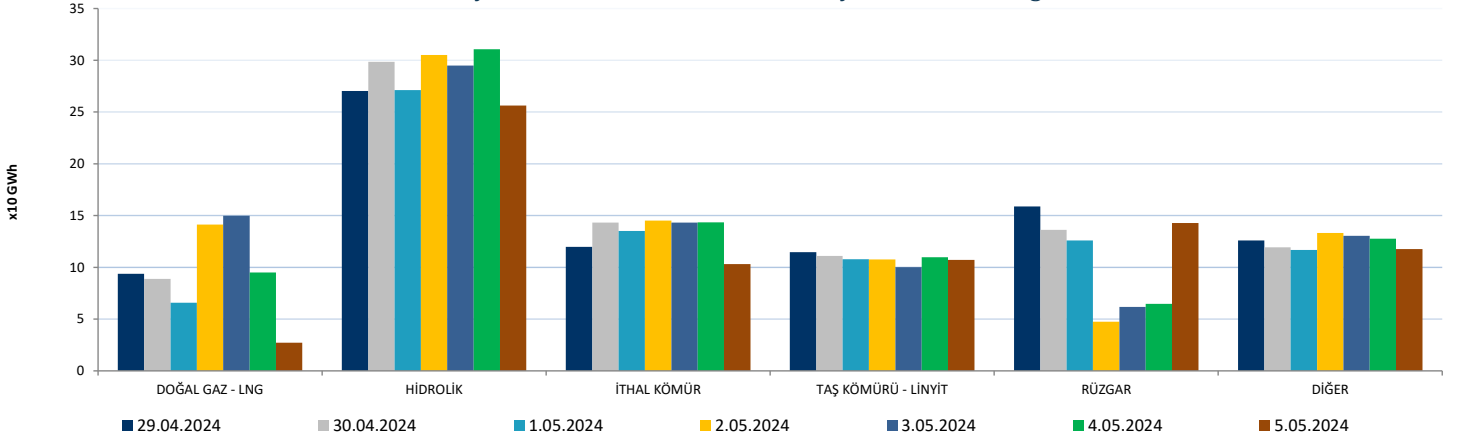


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 86.370 MWh azalarak 5.968.857 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.468.074 MWh (%74,86) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 396.210 MWh (%6,64), Y.İ.D Şirket santralleri 6.538 MWh (%0,11), İ.H.D Şirket santralleri 105.009 MWh (%1,76) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 993.027 MWh (%16,64) bandında olmuştur.

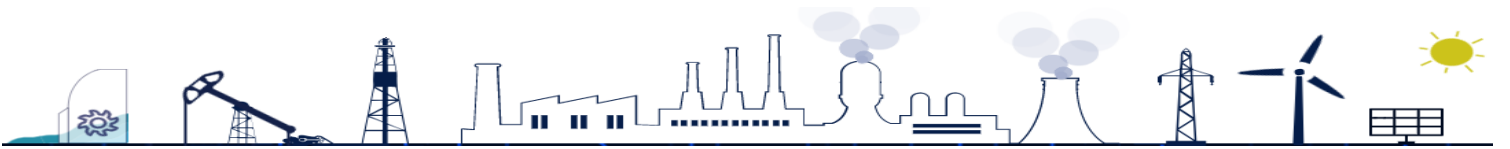
	29.04.2024	30.04.2024	1.05.2024	2.05.2024	3.05.2024	4.05.2024	5.05.2024
DOĞAL GAZ - LNG	93.751	88.893	65.725	141.418	149.816	95.072	27.223
HİDROLİK	270.307	298.468	271.234	305.076	294.889	310.621	256.298
İTHAL KÖMÜR	119.774	143.222	135.047	145.107	143.331	143.370	103.034
RÜZGAR	158.817	136.232	126.025	47.502	61.782	64.679	142.861
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	114.690	110.970	107.851	107.660	100.221	109.760	107.284
DİĞER	125.919	119.432	116.742	133.147	130.446	127.624	117.534

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



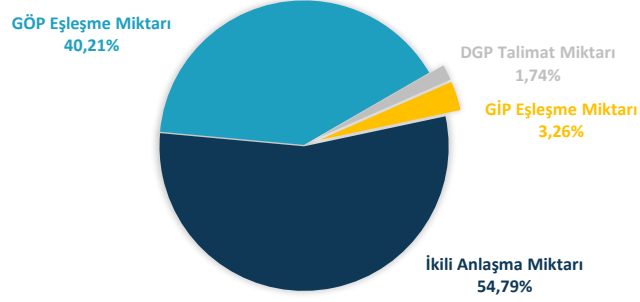
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 176.825 MWh azalarak 661.897 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 65.703 MWh artarak 932.886 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 533.251 MWh artarak 870.844 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 20.722 MWh artarak 2.006.893 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 27.976 MWh azalarak 758.437 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 53.785 MWh artarak 737.900 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.801.320 MWh (%54,79), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.257.683 MWh (%40,21), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 344.923 MWh (%3,26) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 184.695 MWh (%1,74) olmuştur.

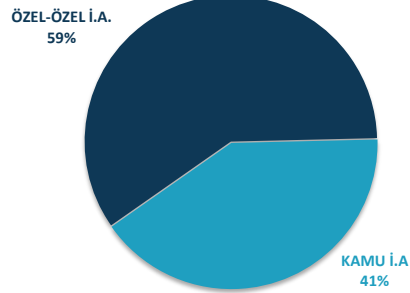
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, İkili Anlaşma miktarının payı 5.801.320 MWh (%54,79) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.257.683 MWh (%40,21), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 344.923 MWh (%3,26) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 184.695 MWh (%1,74) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 160.301 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 161.538 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 3.926 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 68.968 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



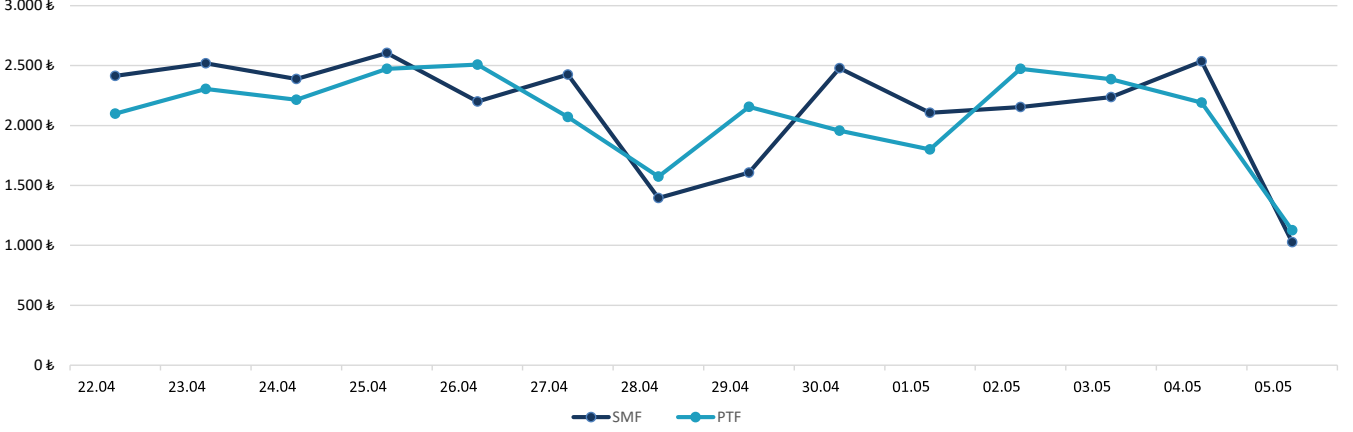
	29.04.2024	30.04.2024	1.05.2024	2.05.2024	3.05.2024	4.05.2024	5.05.2024
İKİLİ ANLAŞMA	892.380	869.937	811.251	825.108	785.638	783.958	833.047
GÖP	608.672	590.013	596.084	649.084	641.402	605.601	566.827
GİP	53.908	55.028	41.744	43.309	49.628	47.806	53.501
DGP	24.117	22.345	14.232	38.239	32.891	29.445	23.426
TOPLAM	1.579.078	1.537.323	1.463.311	1.555.740	1.509.558	1.466.810	1.476.801

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



22 Nisan - 05 Mayıs 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

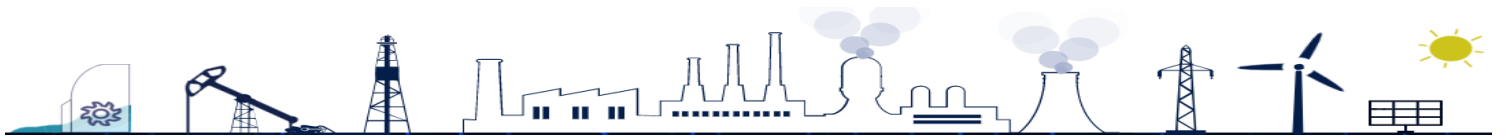
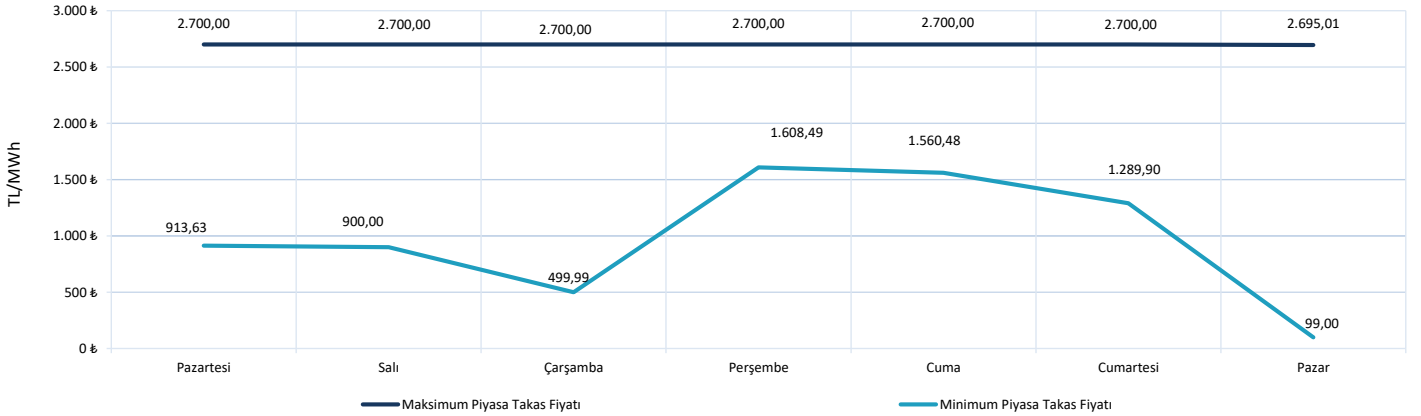


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.126,33 TL/MWh ile 5 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.472,12 TL/MWh ile 2 Mayıs Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.027,14 TL/MWh ile 5 Mayıs Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.536,01 TL/MWh ile 4 Mayıs Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.695,00 TL/MWh ile 29 Nisan Pazartesi günü saat 01.00'de gerçekleşmiştir.

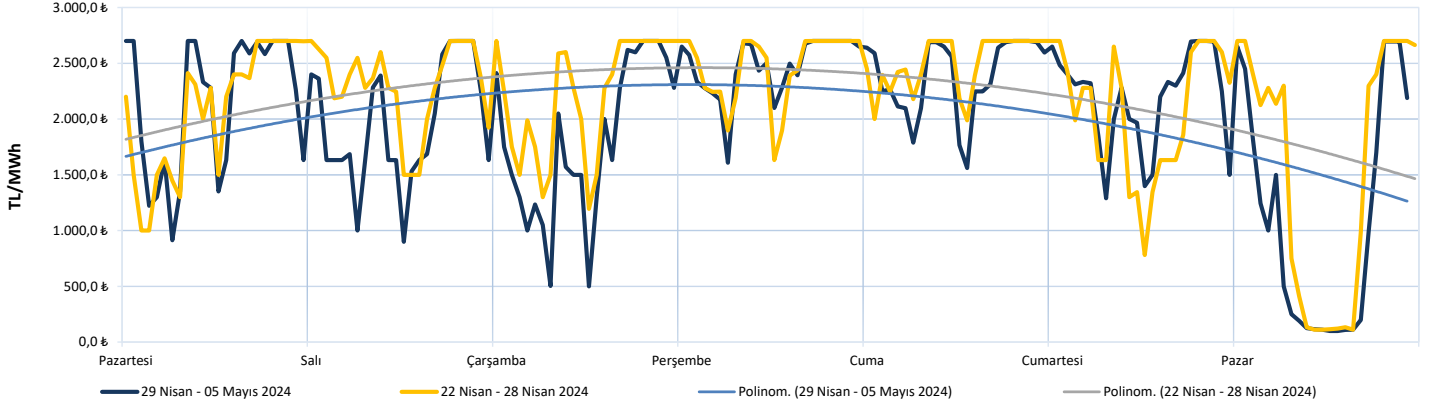
29 Nisan - 05 Mayıs 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 18. Hafta Raporu | 5

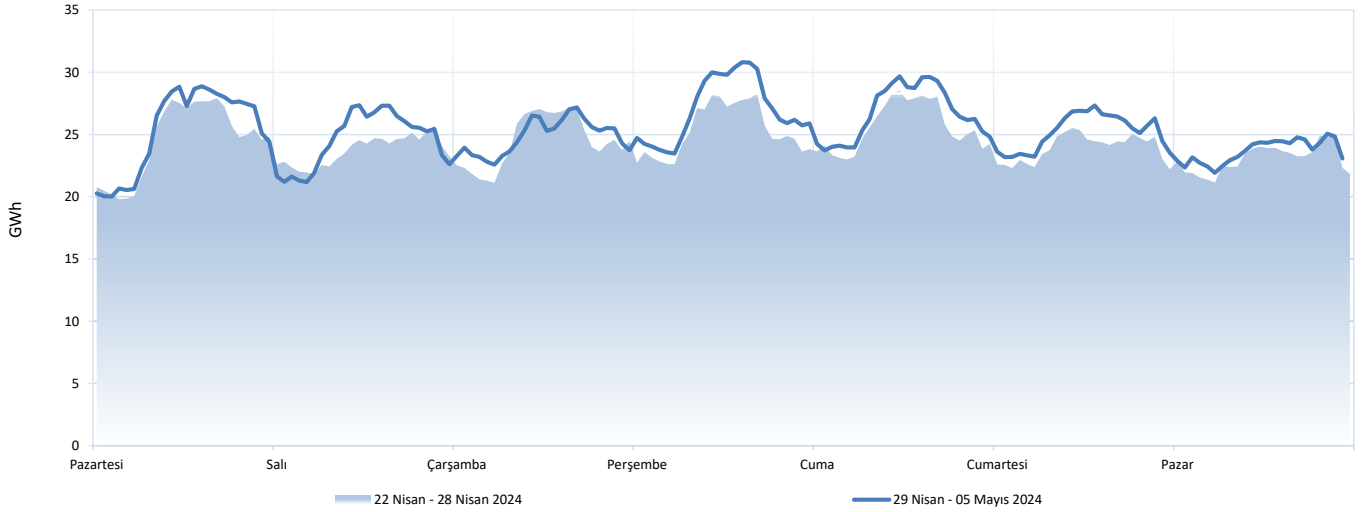
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



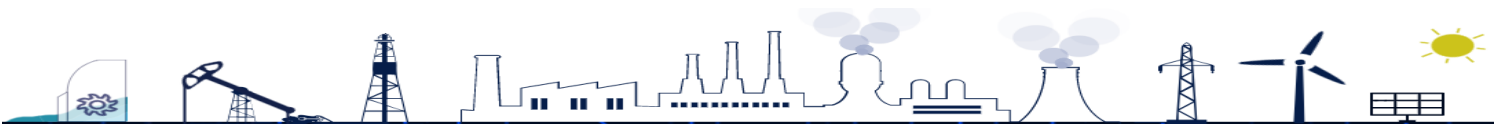
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 165,15 TL/MWh azalarak 2.012,88 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 448,25 TL/MWh azalış ile 5 Mayıs 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

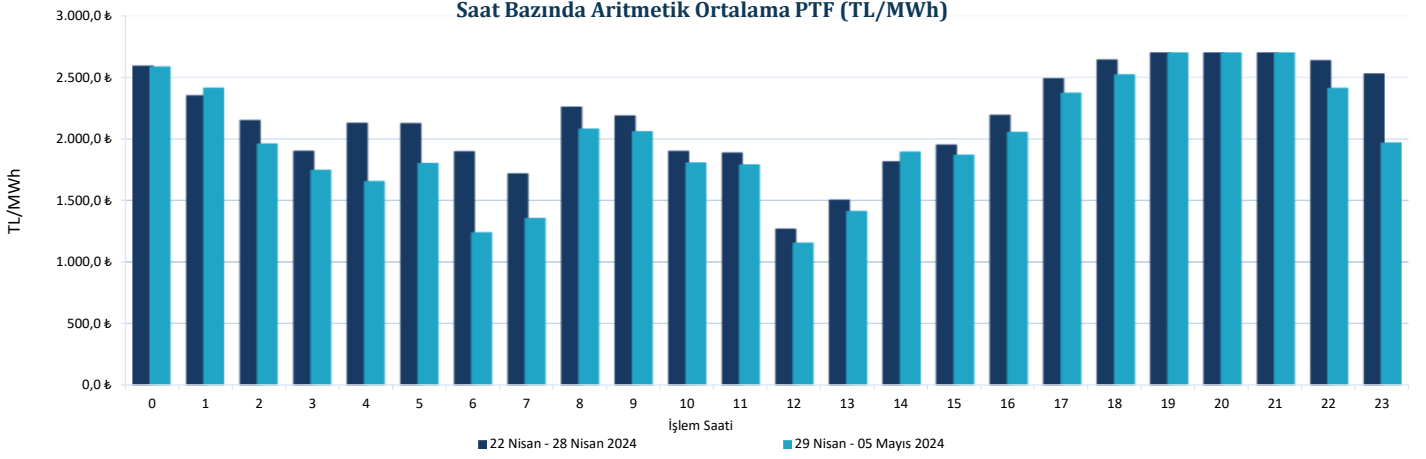
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.704,67 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.599,01 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.070,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

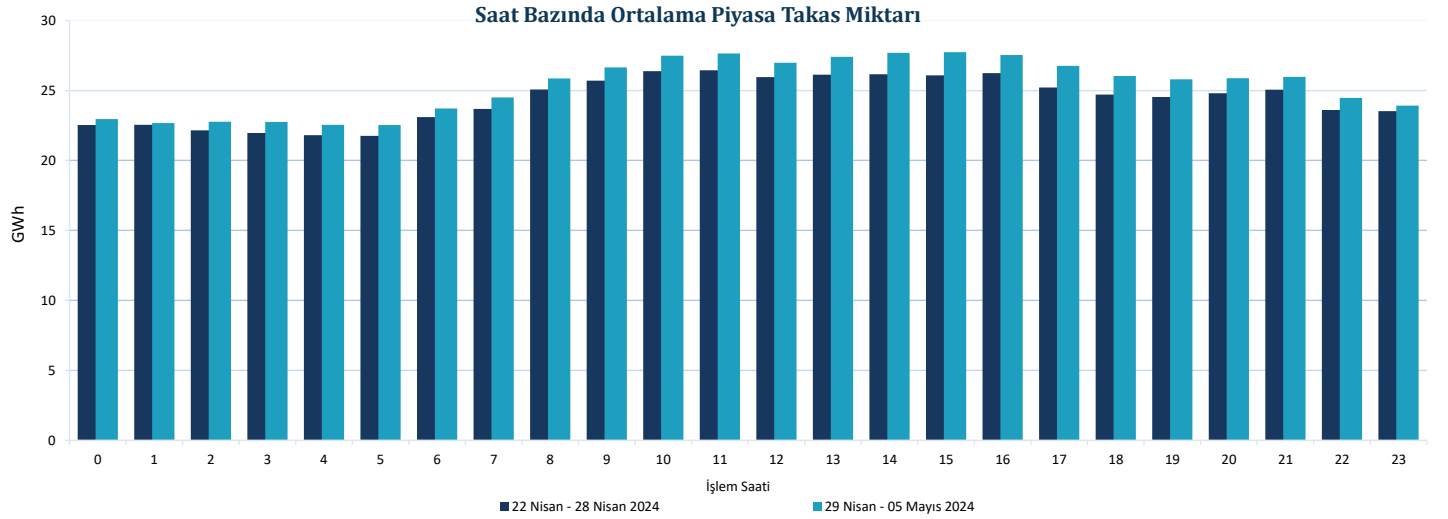


18. hafta genelinde maksimum eşleşme 2 Mayıs Perşembe günü saat 14.00'te 30.813 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Nisan Pazartesi günü saat 02.00'de 20.015 MWh olarak gerçekleşmiştir.

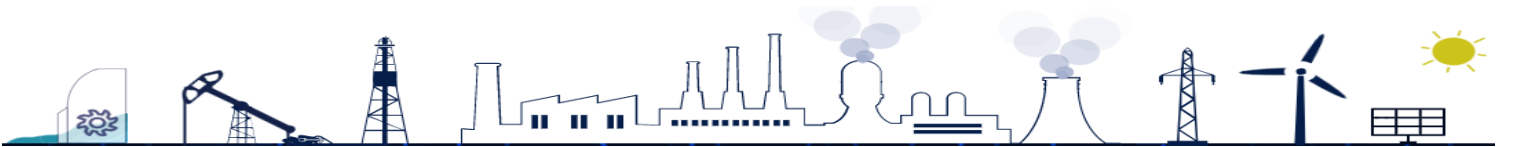




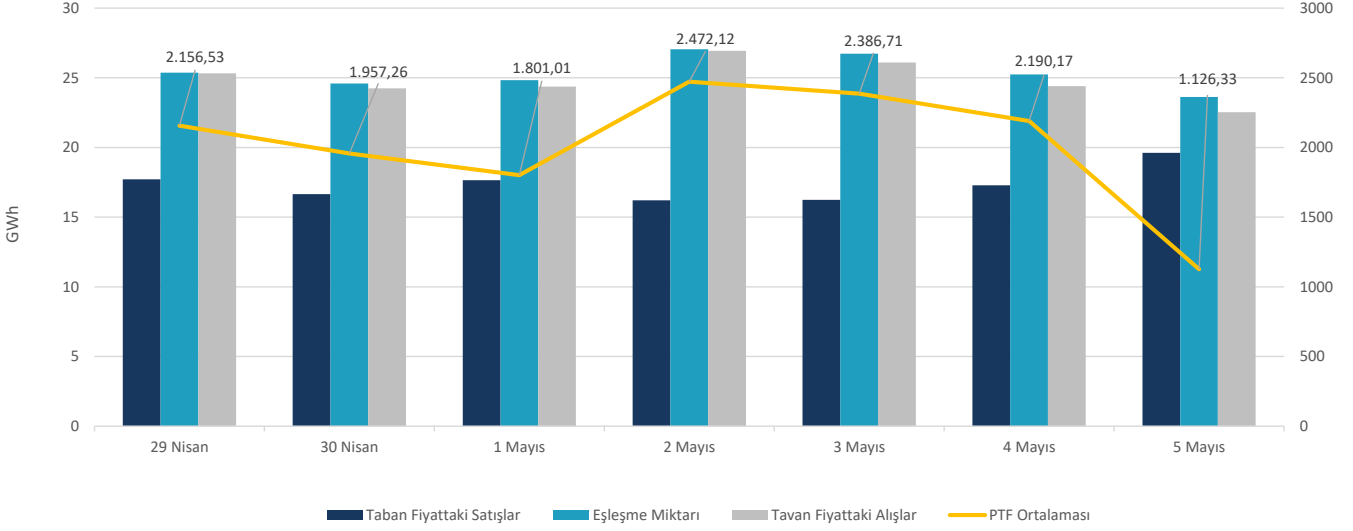
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 22 saatte azalış, 2 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 79,47 TL/MWh artarak 1.896,80 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 656,19 TL/MWh azalarak 1.244,15 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.660 MWh artarak 27.746 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

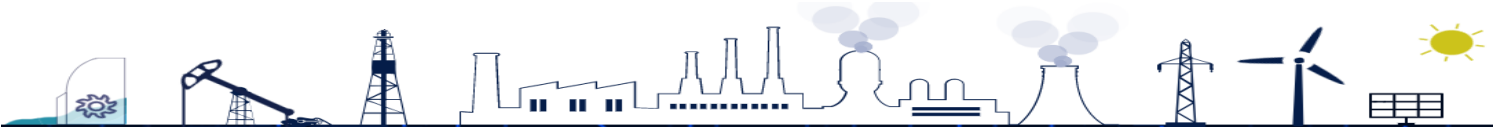


18. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 17,34 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,84 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,34 GWh seviyesindedir. Bu değerler 17. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.464 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 961 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 196 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

5 Mayıs 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.063,84 TL/MWh azalarak 1.126,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.321 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.877 MWh azalması etkili olmuştur. 2 Mayıs 2024 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 671,11 TL/MWh artarak 2.472,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.448 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.574 MWh artması etkili olmuştur.

18. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,9 (42.309 MWh) artarak 4.907.593 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,6 (237.867 MWh) artarak 3.380.576 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,2 (245.899 MWh) artarak 2.912.704 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,8 (32.885 MWh) artarak 4.173.789 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,7 (253.622 MWh) artarak 5.655.735 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,0 (76.336 MWh) azalarak 876.141 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %43,3 (13.807 MWh) azalarak 18.093 MWh seviyesine gerilemiştir.



06.05.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1313'tür. Bu hafta günlük ortalama 1022 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

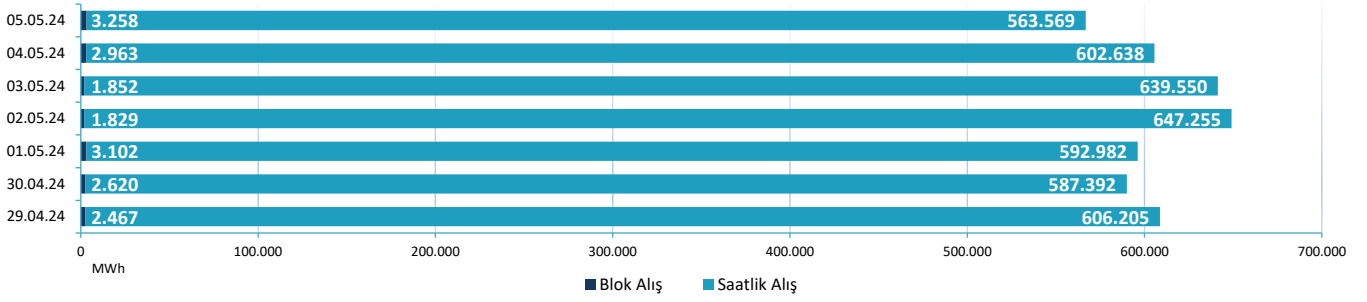
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 482.939 MWh,
- Blok satış miktarı 125.163 MWh,
- Saatlik alış miktarı 605.656 MWh,
- Blok alış miktarı 2.585 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.923.912 TL olarak gerçekleşmiştir.

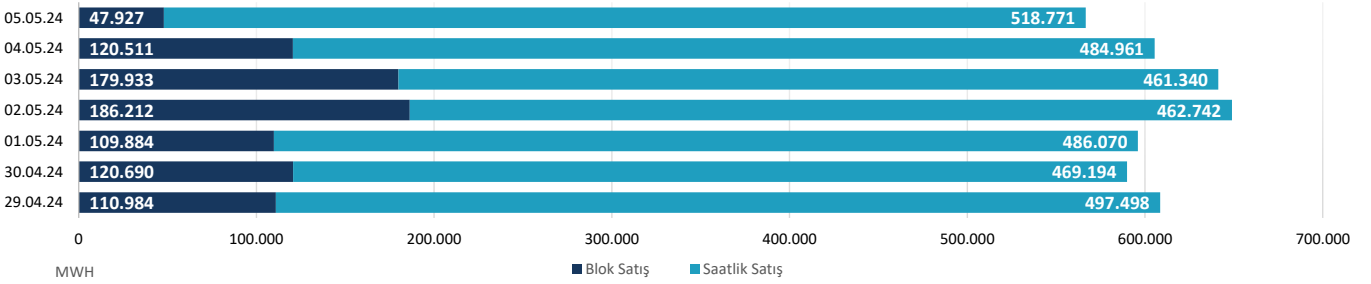
		29.04.24	30.04.2024	1.05.2024	2.05.2024	3.05.2024	4.05.2024	5.05.2024
ALİŞ	SAATLİK	606.205	587.392	592.982	647.255	639.550	602.638	563.569
	BLOK	2.467	2.620	3.102	1.829	1.852	2.963	3.258
SATIŞ	SAATLİK	497.498	469.194	486.070	462.742	461.340	484.961	518.771
	BLOK	110.984	120.690	109.884	186.212	179.933	120.511	47.927

* Değerleri MWh cinsindendir.

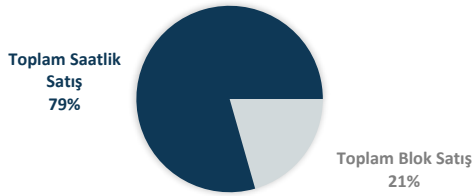
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

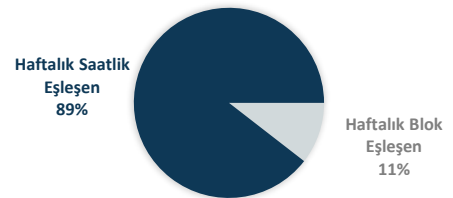


29 Nisan - 05 Mayıs 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %79'u saatlik, %21'i blok tekliftir.

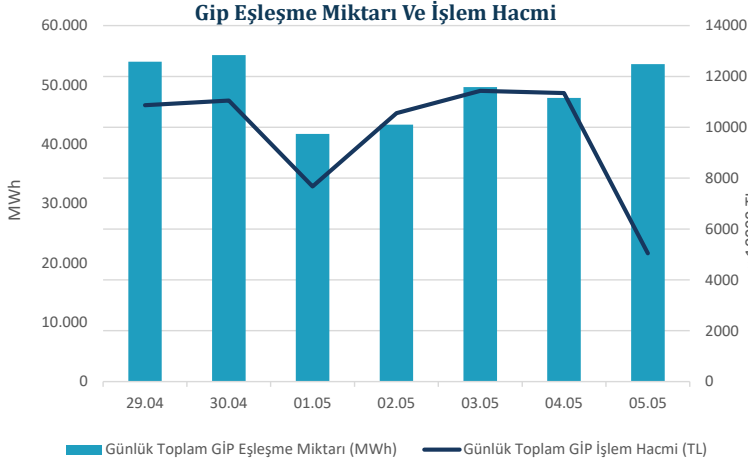
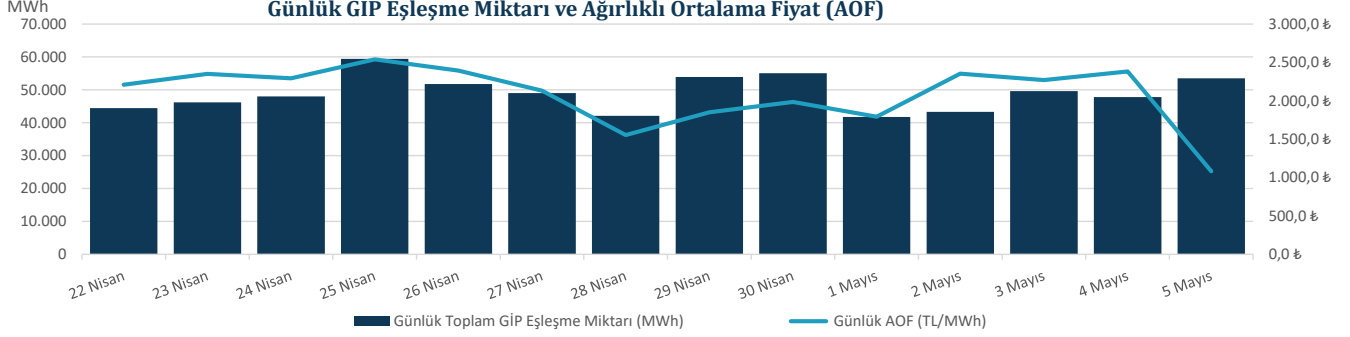
29 Nisan - 05 Mayıs 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89, blok alış ve satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Nisan 2024 Salı günü saat 20.00'de 2.707,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



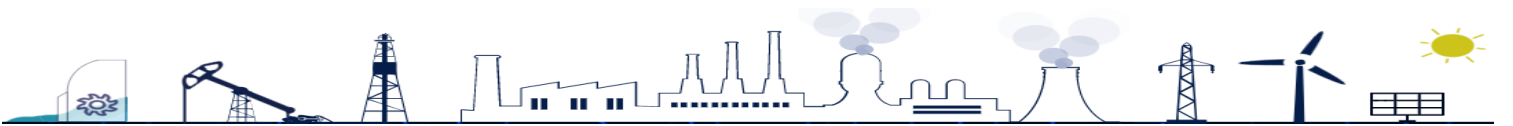
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 344.923 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Nisan 2024 Salı günü saat 20.00'de 2.707,77 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Nisan 2024 Pazartesi saat 23.00'te 3.751 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Nisan 2024 Salı günü, minimum ticaret 1 Mayıs 2024 Çarşamba günü olmuştur.

06.05.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1333 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 815 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.04.2024	2.286,33	44.443	101.610.884	2.781,00	700,00
23.04.2024	2.341,04	46.218	108.199.139	2.781,00	556,80
24.04.2024	2.349,20	48.009	112.783.443	2.781,00	417,00
25.04.2024	2.572,55	59.432	152.893.025	2.781,00	1.532,10
26.04.2024	2.422,25	51.792	125.452.416	2.759,90	1.201,00
27.04.2024	2.157,03	48.986	105.665.304	2.776,70	602,80
28.04.2024	1.545,39	42.116	65.085.533	2.780,90	7,10
29.04.2024	2.016,28	53.908	108.693.462	2.779,80	176,10
30.04.2024	2.008,08	55.028	110.501.324	2.779,00	525,90
1.05.2024	1.837,77	41.744	76.715.456	2.730,50	199,90
2.05.2024	2.436,71	43.309	105.530.827	2.769,60	930,20
3.05.2024	2.303,76	49.628	114.330.780	2.778,30	762,00
4.05.2024	2.373,16	47.806	113.450.177	2.779,80	1.234,00
5.05.2024	942,98	53.501	50.449.696	2.780,90	5,90

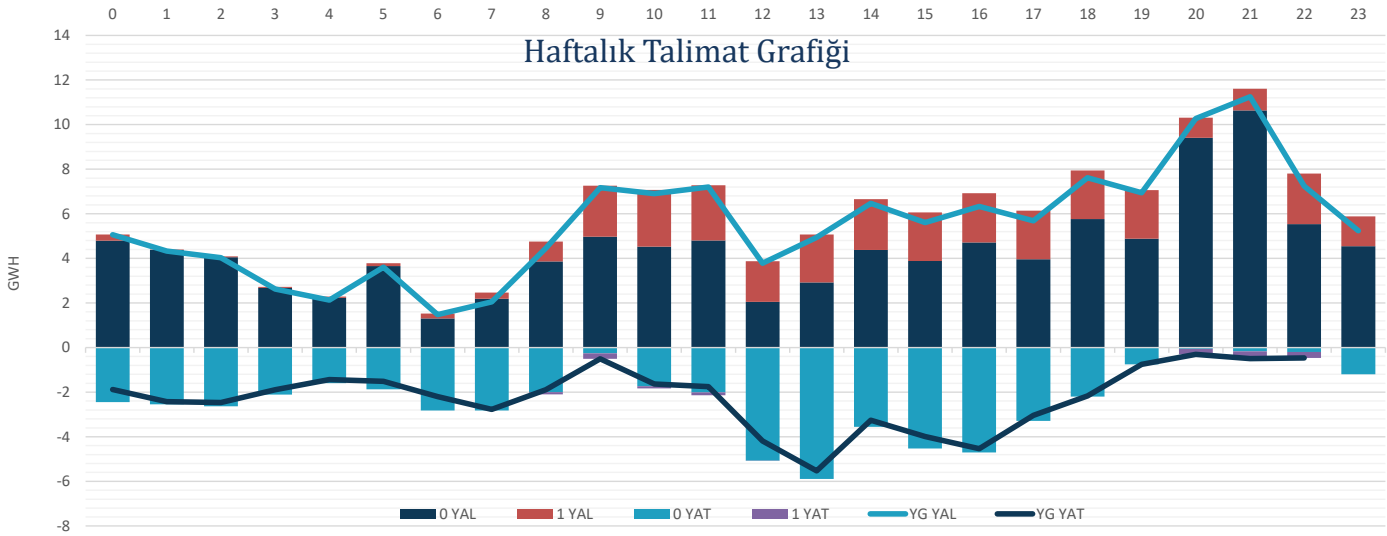
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %83'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

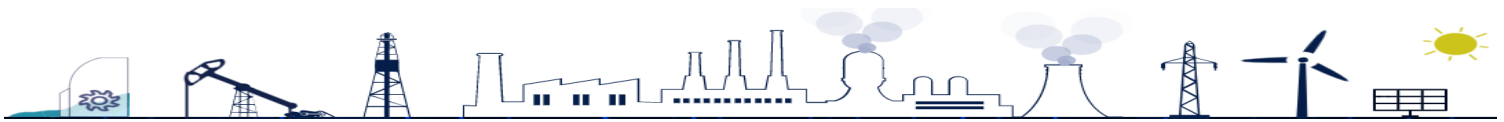
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 68.968 MWh azalarak 184.695 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %83'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 18. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 10.535 MWh artarak 52.272 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 79.502 MWh azalarak 132.423 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Mayıs 2024 Cumartesi günü 29.051 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Mayıs 2024 Pazar günü 6.233 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Mayıs 2024 Pazar günü 17.193 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Mayıs 2024 Cumartesi günü 394 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
29.04.2024	10.578	815	11.393	15.179	0	15.179
30.04.2024	22.443	0	22.443	600	0	600
01.05.2024	14.696	0	14.696	852	0	852
02.05.2024	12.706	15.709	28.415	9.424	1.201	10.624
03.05.2024	7.131	15.422	22.553	11.696	222	11.918
04.05.2024	32.164	0	32.164	395	0	395
05.05.2024	6.391	0	6.391	18.346	0	18.346

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

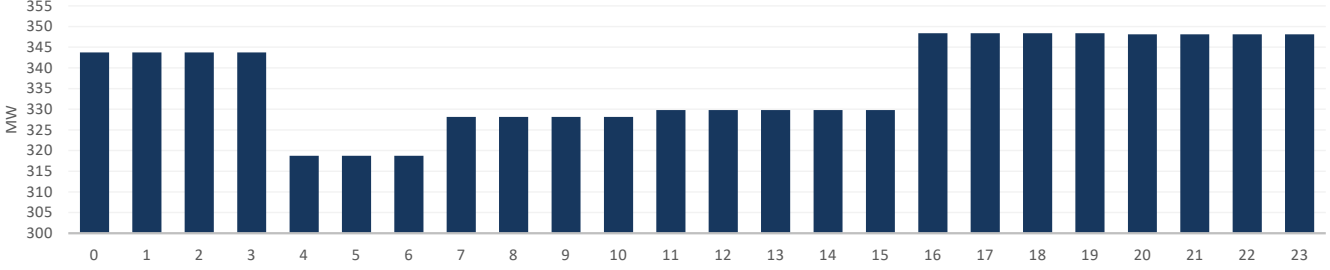


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 18. Hafta Raporu | 11

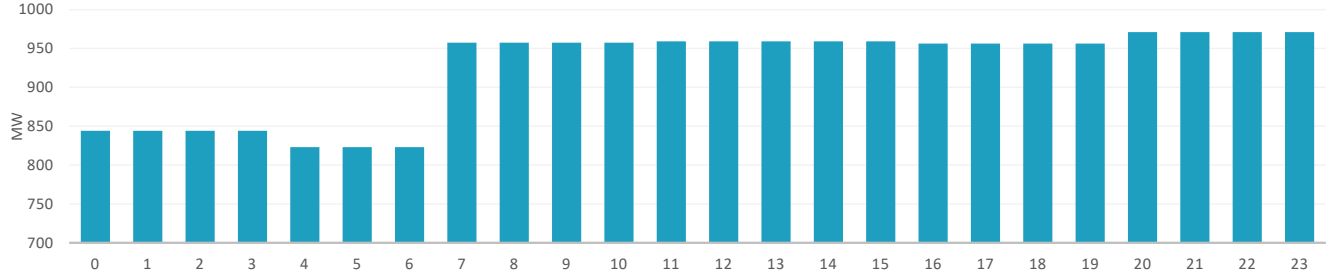
18. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 56.553 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 396,17 TL/MW artarak 2.963,12 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

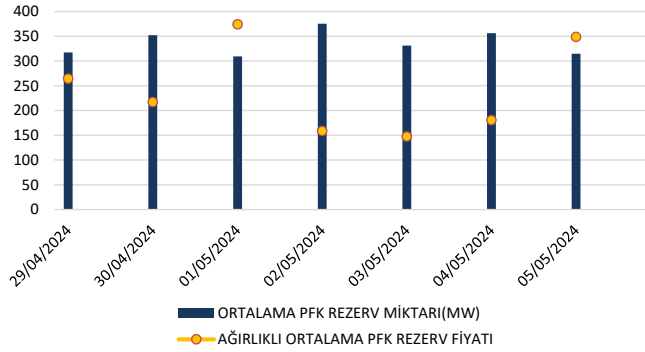


18. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.265 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 66,02 TL/MW azalarak 2.022,72 TL/MW olmuştur.

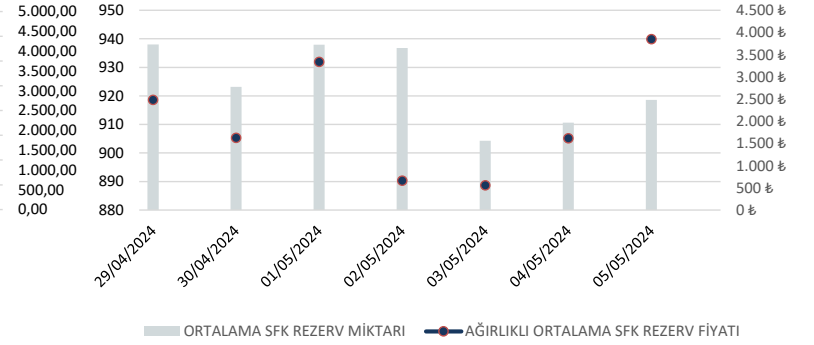
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



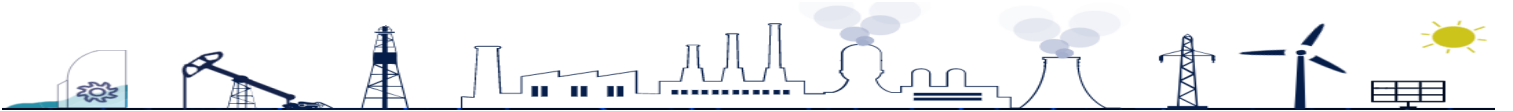
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

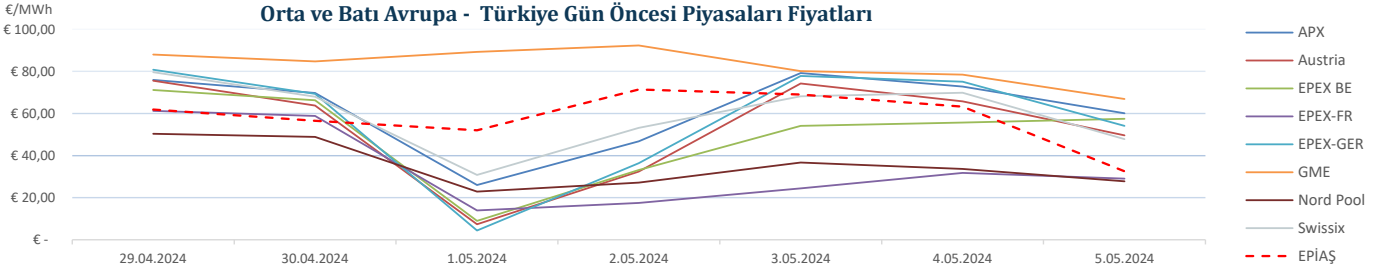


	29/04/2024	30/04/2024	01/05/2024	02/05/2024	03/05/2024	04/05/2024	05/05/2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	317,25	352,42	309,30	375,48	331,06	356,10	314,76
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.303,25	2.714,72	4.678,76	1.983,25	1.843,88	2.257,49	4.356,95
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	938,00	923,13	937,92	936,79	904,29	910,63	918,63
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.483,28	1.625,43	3.338,21	658,94	554,80	1.616,38	3.847,09



"18. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,08 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 58,08 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Mayıs 2024 Perşembe günü 92,33 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 1 Mayıs 2024 Çarşamba Günü 4,39 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

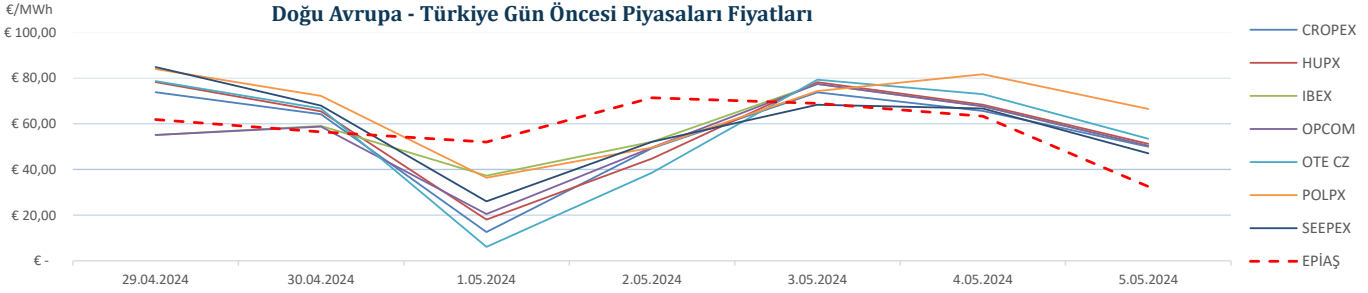


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
29.04.2024	75,95 €	75,58 €	71,17 €	61,24 €	80,80 €	88,02 €	50,36 €	79,63 €	61,92 €
30.04.2024	69,77 €	63,72 €	66,31 €	58,89 €	69,38 €	84,72 €	48,86 €	68,00 €	56,49 €
1.05.2024	26,01 €	7,36 €	8,97 €	13,94 €	4,39 €	89,31 €	22,89 €	30,81 €	51,98 €
2.05.2024	46,82 €	32,45 €	33,14 €	17,52 €	36,42 €	92,33 €	27,12 €	53,17 €	71,40 €
3.05.2024	79,21 €	74,25 €	54,07 €	24,47 €	77,81 €	80,15 €	36,66 €	68,16 €	68,97 €
4.05.2024	72,79 €	65,79 €	55,71 €	31,81 €	75,15 €	78,41 €	33,69 €	69,87 €	63,29 €
5.05.2024	60,14 €	49,61 €	57,48 €	29,03 €	54,16 €	66,89 €	27,73 €	47,84 €	32,55 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
29.04.2024	73,83 €	78,27 €	55,11 €	55,11 €	78,66 €	83,99 €	84,85 €	61,92 €
30.04.2024	64,19 €	65,43 €	59,10 €	58,76 €	66,69 €	72,25 €	67,99 €	56,49 €
1.05.2024	12,63 €	18,06 €	37,30 €	20,50 €	6,12 €	36,40 €	26,05 €	51,98 €
2.05.2024	49,29 €	44,80 €	52,07 €	49,58 €	38,54 €	49,63 €	52,13 €	71,40 €
3.05.2024	73,79 €	78,17 €	77,44 €	77,44 €	79,32 €	74,35 €	68,34 €	68,97 €
4.05.2024	65,66 €	68,33 €	67,68 €	67,68 €	73,03 €	81,71 €	66,72 €	63,29 €
5.05.2024	50,02 €	51,26 €	50,35 €	50,36 €	53,45 €	66,56 €	47,11 €	32,55 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 18. Hafta Raporu | 13