

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (40. Hafta)

40. Haftada (30 Eylül - 6 Ekim)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 74,94 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 204.056 MWh (saatlik ortalama 1.215 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 173.912 MWh (saatlik ortalama 1.035 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 112.954 MWh (saatlik ortalama 672 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 55.698 MWh (saatlik ortalama 332 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 829.878 MWh (saatlik ortalama 4.940 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 339.302 MWh (saatlik ortalama 2.020 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 361.948 MWh (saatlik ortalama 2.154 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	40. Hafta		% Değişim	39. Hafta
Ortalama PTF	2.340,57	↓	-3,10%	2.415,51
Maksimum PTF	3.000,00	→	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	199,99	↓	-48,72%	390,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.047,63	↓	-6,70%	2.194,72
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.936,50	↓	-0,76%	2.958,90
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.370,90	↓	-0,36%	2.379,47
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.074	↓	-8,21%	26.228
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.072	↓	-8,23%	14.243
Maksimum Takas Miktarı	29.616	↓	-6,83%	31.788
Minimum Takas Miktarı	19.547	↓	-6,74%	20.959
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.350	↓	-7,66%	26.369
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.438	↓	-6,79%	30.508
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.730	↓	-13,11%	37.670
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.126	↓	-9,88%	35.647
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	257.784	↑	16,09%	222.063
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.616	↓	-3,21%	37.831

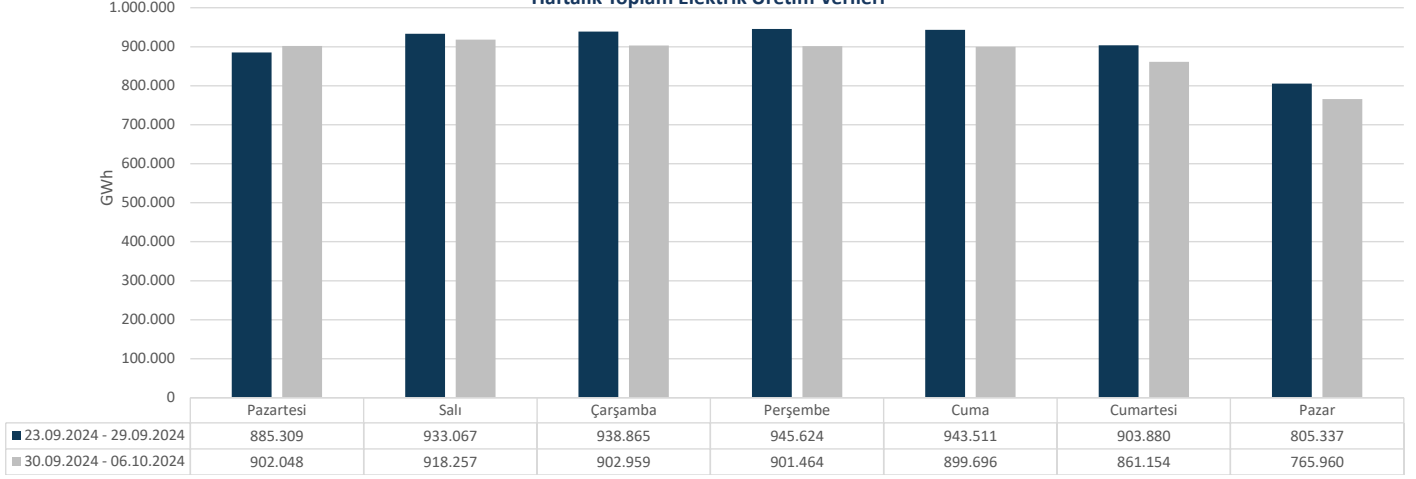
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

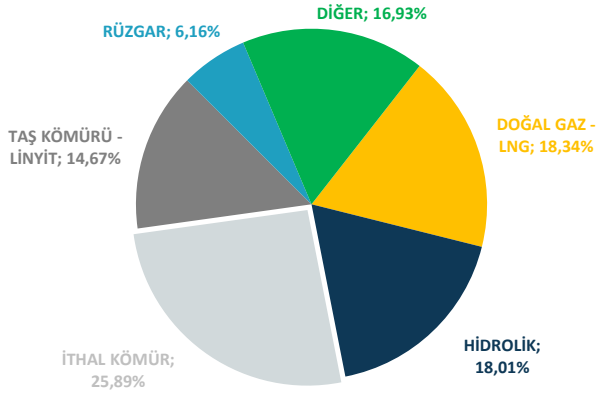


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 204.056 MWh azalarak 6.151.538 MWh olarak gerçekleşmiştir.

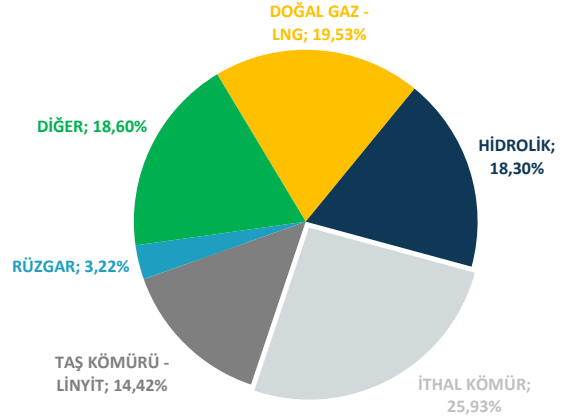
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (40. HAFTA)



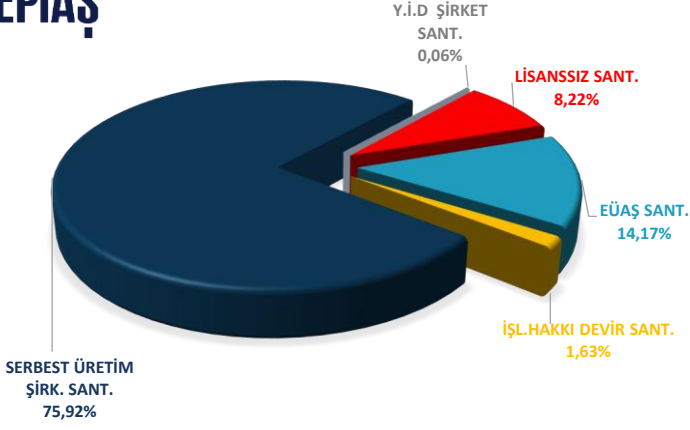
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (39. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.592.538 MWh (%25,89) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.128.352 MWh (%18,34) ile Doğalgaz-LNG, 1.107.956 MWh (%18,01) ile Hidrolik, 1.041.253 MWh (%16,93) ile Diğer, 902.669 MWh (%14,67) ile Taş Kömürü-Linyit, 378.772 MWh (%6,16) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %16,93 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 620.404 MWh ile Güneş, 199.004 MWh ile Jeotermal, 157.612 MWh ile Biogaz, 35.146 MWh ile Asfaltit, 14.574 MWh ile Fuel Oil ve 14.513 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 18.607 MWh azalarak 20.976 MWh, ihracatı 6.649 MWh azalarak 93.104 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



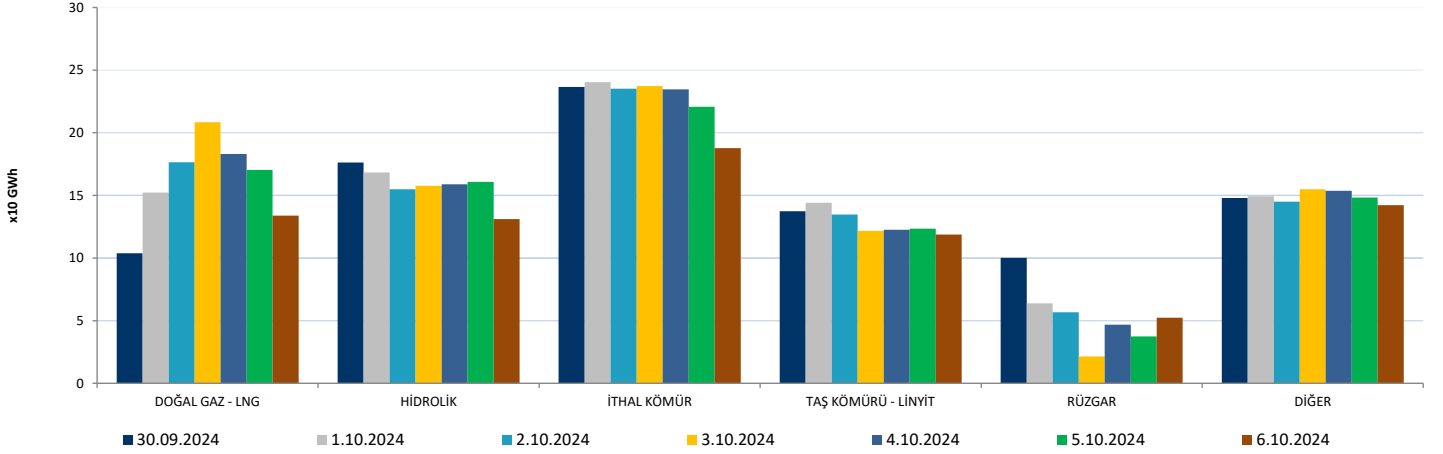


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 204.056 MWh azalarak 6.151.538 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.670.535 MWh (%75,92) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 505.699 MWh (%8,22), Y.İ.D. Şirket santralleri 3.552 MWh (%0,058), İ.H.D. Şirket santralleri 100.375 MWh (%1,63) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 871.377 MWh (%14,17) bandında olmuştur.

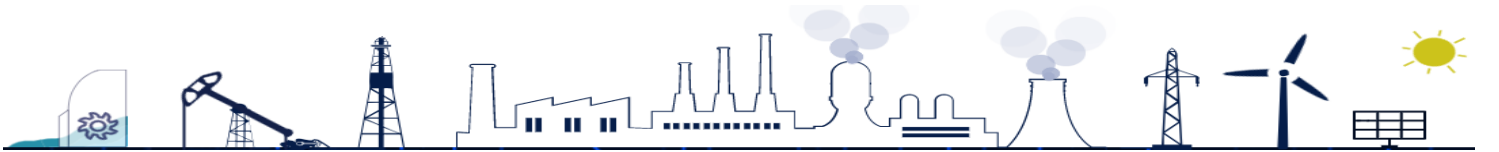
	30.09.2024	1.10.2024	2.10.2024	3.10.2024	4.10.2024	5.10.2024	6.10.2024
DOĞAL GAZ - LNG	103.758	152.319	176.487	208.482	182.996	170.397	133.913
HİDROLİK	176.335	168.224	154.855	157.652	158.977	160.781	131.132
İTHAL KÖMÜR	236.522	240.439	235.174	237.218	234.703	220.689	187.793
RÜZGAR	100.156	63.894	56.708	21.417	46.811	37.449	52.337
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	137.392	144.068	134.684	121.785	122.581	123.498	118.661
DİĞER	147.888	149.313	145.050	154.909	153.629	148.339	142.125

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 112.954 MWh azalarak 1.128.352 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 55.698 MWh azalarak 1.592.538 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 140.614 MWh azalarak 1.041.253 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 55.122 MWh azalarak 1.107.956 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 13.577 MWh azalarak 902.669 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 173.912 MWh artarak 378.772 MWh seviyesine yükselmiştir.

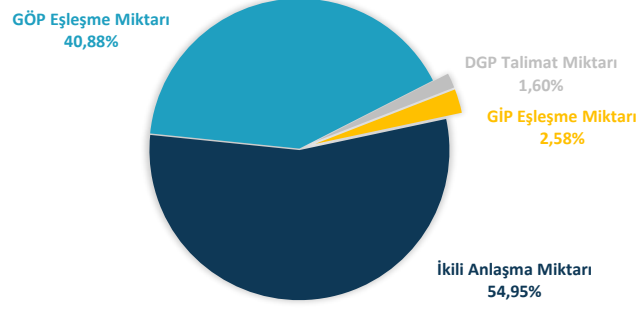


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 40. Hafta Raporu | 3

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.498.678 MWh (%54,95), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.090.724 MWh (%40,88), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 257.784 MWh (%2,58) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 159.829 MWh (%1,60) olmuştur.

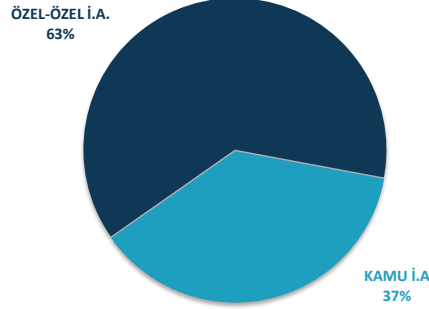
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.498.678 MWh (%54,95) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.090.724 MWh (%40,88), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 257.784 MWh (%2,58) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 159.829 MWh (%1,60) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 829.878 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 339.302 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 35.721 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 32.497 MWh artmıştır.

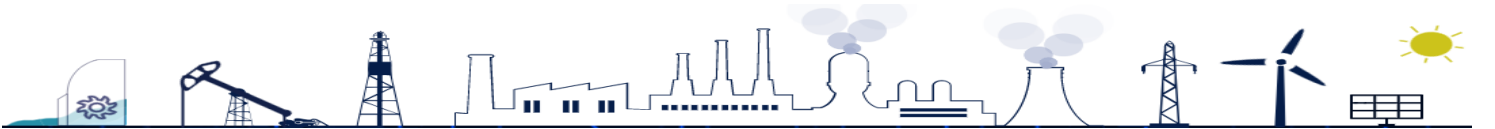
İkili Anlaşma Detayı



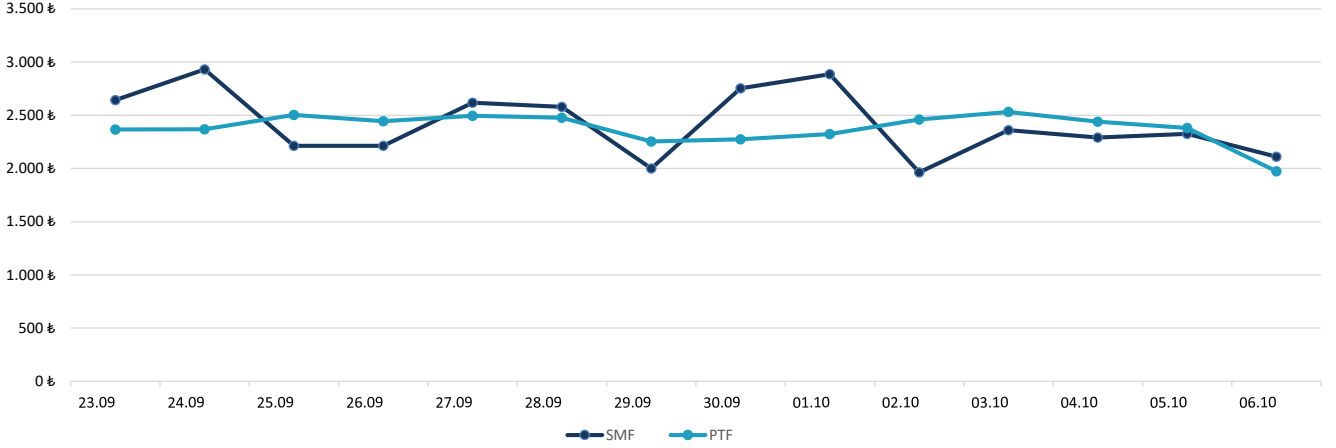
	30.09.2024	1.10.2024	2.10.2024	3.10.2024	4.10.2024	5.10.2024	6.10.2024
İKİLİ ANLAŞMA	892.865	772.496	763.894	777.162	762.004	773.661	756.596
GÖP	619.819	592.165	607.815	601.001	586.014	565.857	518.054
GİP	46.919	47.590	42.035	25.288	29.260	30.235	36.458
DGP	27.909	28.721	17.824	21.947	20.996	19.835	22.597
TOPLAM	1.587.512	1.440.971	1.431.568	1.425.399	1.398.275	1.389.587	1.333.704

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



23 Eylül - 06 Ekim 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

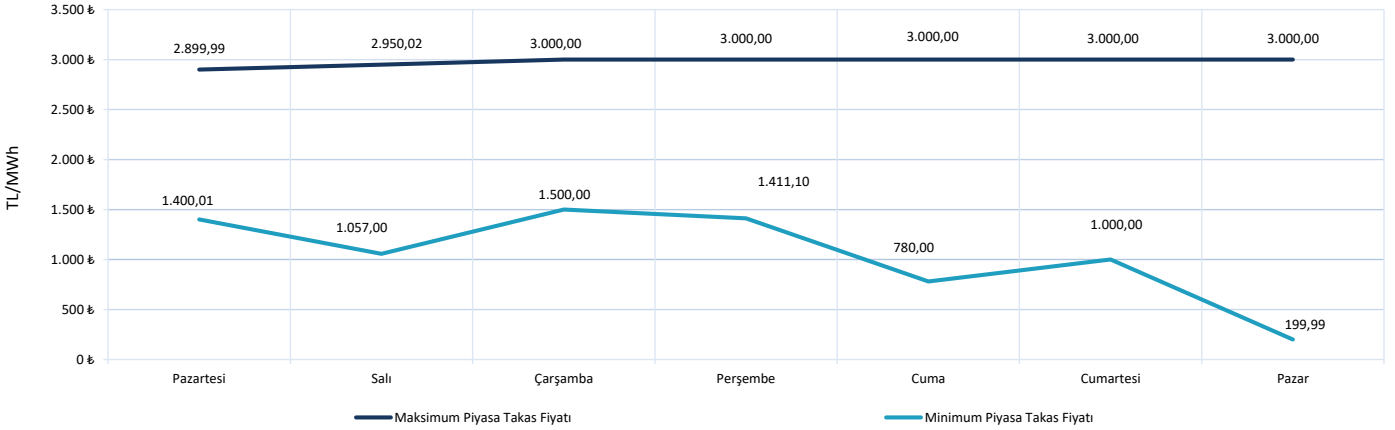


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.973,49 TL/MWh ile 6 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.531,34 TL/MWh ile 3 Ekim Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.963,29 TL/MWh ile 2 Ekim Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.886,44 TL/MWh ile 1 Ekim Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.941,40 TL/MWh ile 1 Ekim Salı günü saat 12.00'de gerçekleşmiştir.

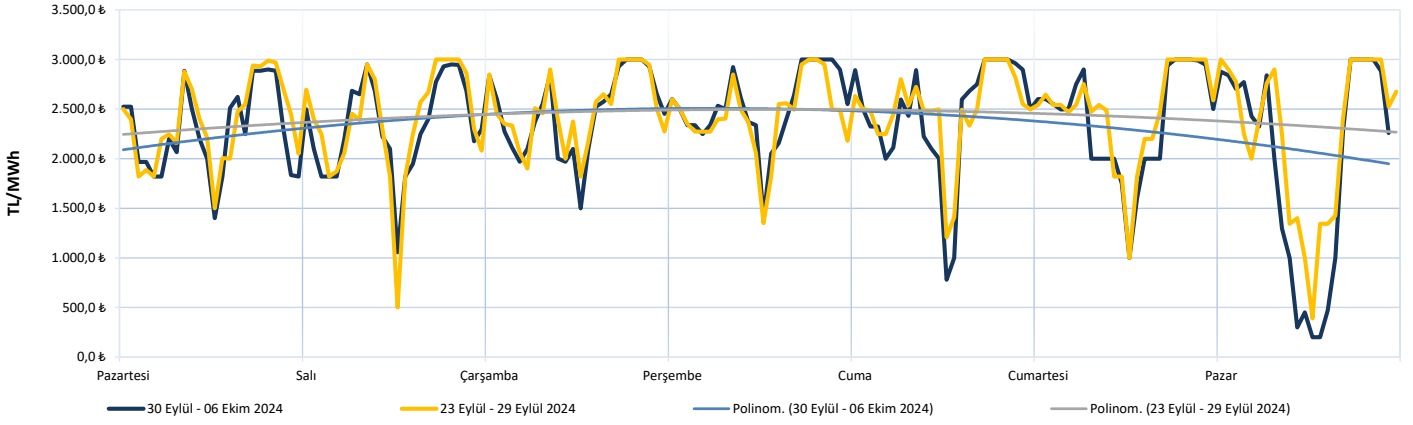
30 Eylül - 06 Ekim 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 40.Hafta Raporu | 5

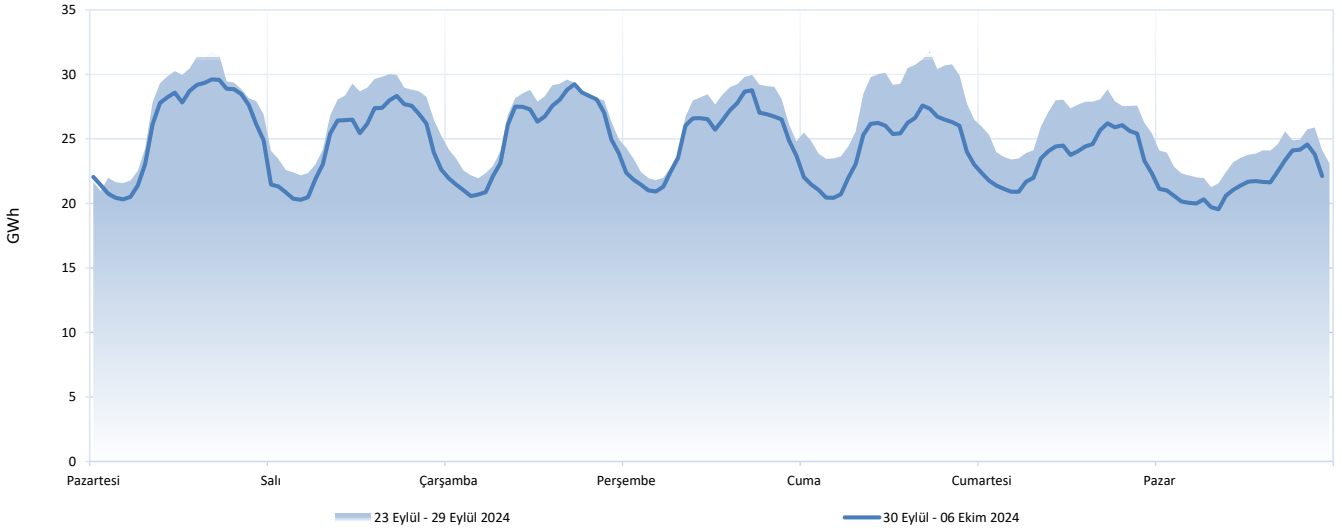
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



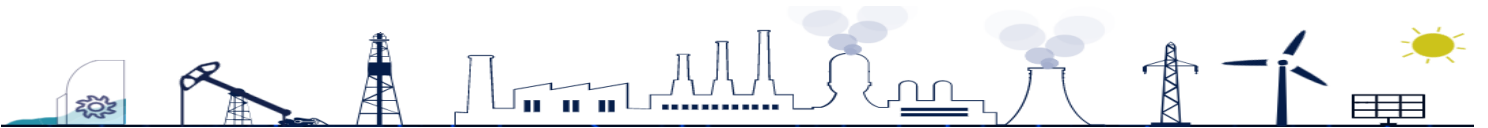
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 74,94 TL/MWh azalarak 2.340,57 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 279,73 TL/MWh azalış ile 6 Ekim 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.047,63 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.936,50 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.370,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

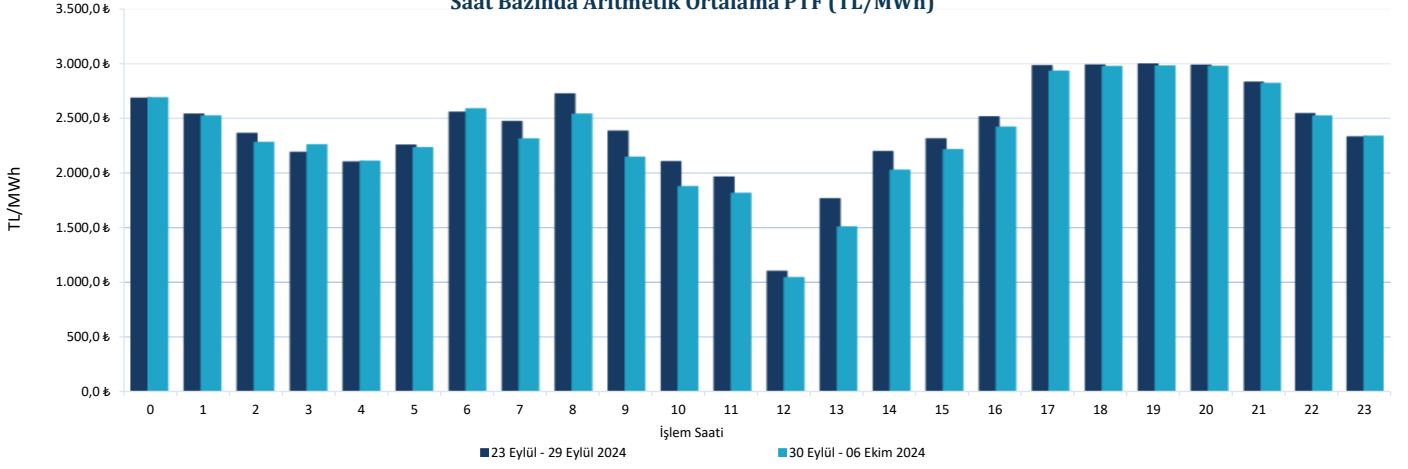
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



40. hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Eylül Pazartesi günü saat 16.00'da 29.616 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 6 Ekim Pazar günü saat 08.00'de 19.547 MWh olarak gerçekleşmiştir.

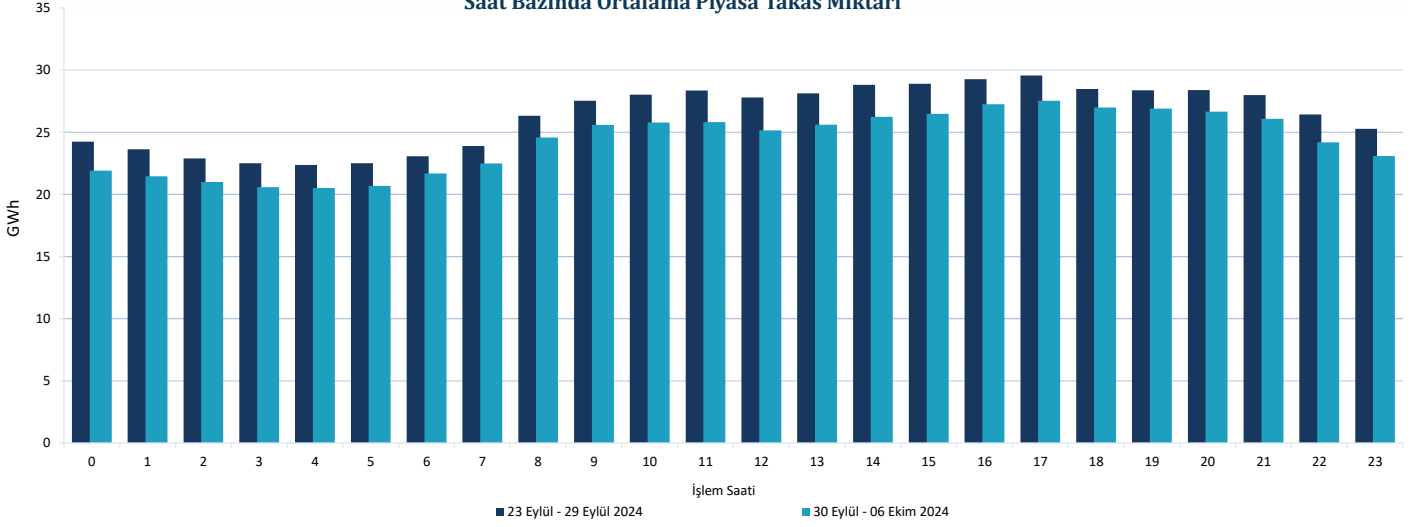


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

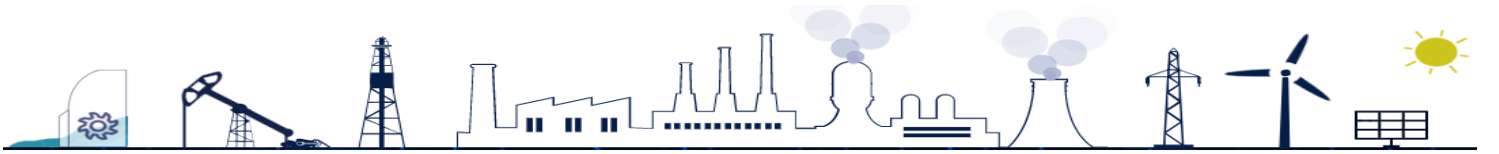


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 19 saatte azalış, 5 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 68,03 TL/MWh artarak 2.261,07 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 258,39 TL/MWh azalarak 1.512,60 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

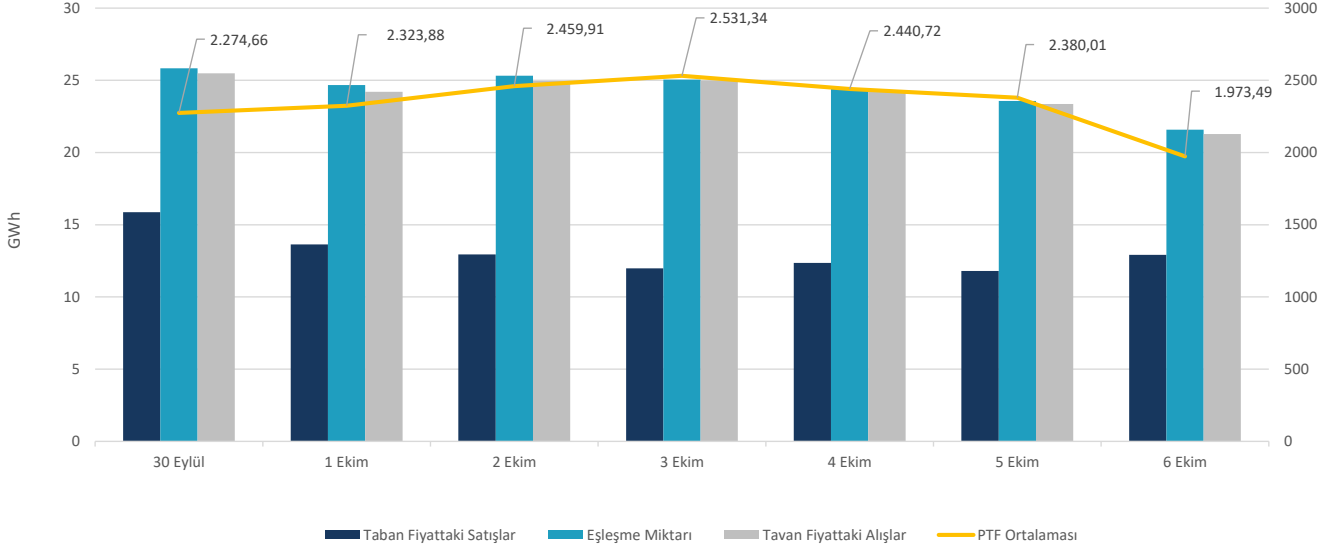
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.636 MWh azalarak 25.161 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

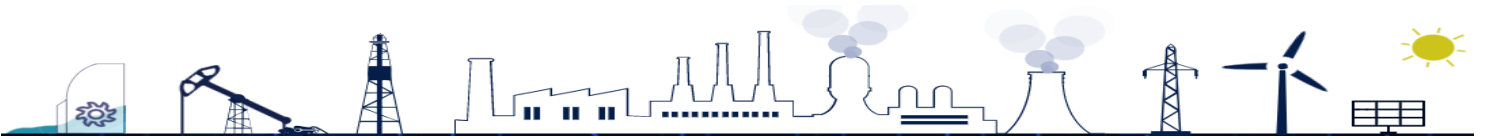


40. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,07 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,07 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,35 GWh seviyesindedir. Bu değerler 39. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.171 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 2.019 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.154 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

6 Ekim 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 406,52 TL/MWh azalarak 1.973,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.111 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.085 MWh azalması etkili olmuştur. 2 Ekim 2024 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 136,03 TL/MWh artarak 2.459,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 698 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 751 MWh artması etkili olmuştur.

40. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,8 (347.830 MWh) azalarak 4.777.577 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,9 (223.396 MWh) azalarak 2.607.204 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,2 (196.838 MWh) azalarak 2.196.033 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %8,2 (361.948 MWh) azalarak 4.044.406 MWh, teklif edilen satış miktarı %9,9 (591.470 MWh) azalarak 5.397.195 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %7,4 (117.892 MWh) azalarak 1.480.230 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %20,2 (12.292 MWh) azalarak 48.487 MWh seviyesine gerilemiştir.



07.10.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1270'tir. Bu hafta günlük ortalama 972 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

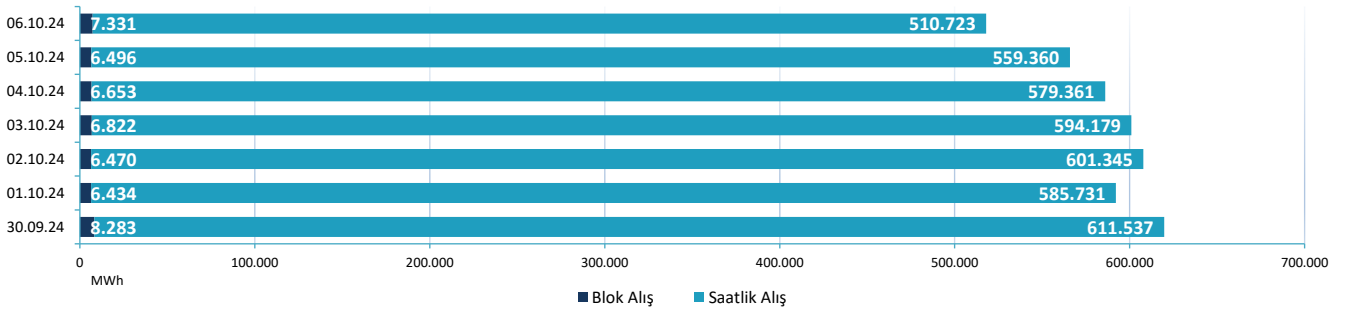
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 372.458 MWh,
- Blok satış miktarı 211.461 MWh,
- Saatlik alış miktarı 577.462 MWh,
- Blok alış miktarı 6.927 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.889.669 TL olarak gerçekleşmiştir.

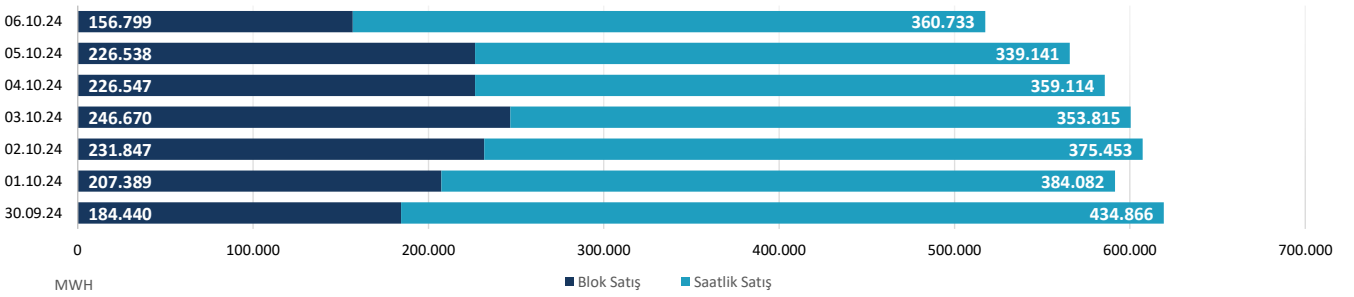
	30.09.24	1.10.2024	2.10.2024	3.10.2024	4.10.2024	5.10.2024	6.10.2024
ALİŞ	SAATLİK	611.537	585.731	601.345	594.179	579.361	559.360
	BLOK	8.283	6.434	6.470	6.822	6.653	6.496
SATIŞ	SAATLİK	434.866	384.082	375.453	353.815	359.114	339.141
	BLOK	184.440	207.389	231.847	246.670	226.547	226.538

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

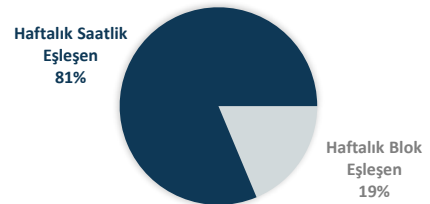


30 Eylül - 06 Ekim 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

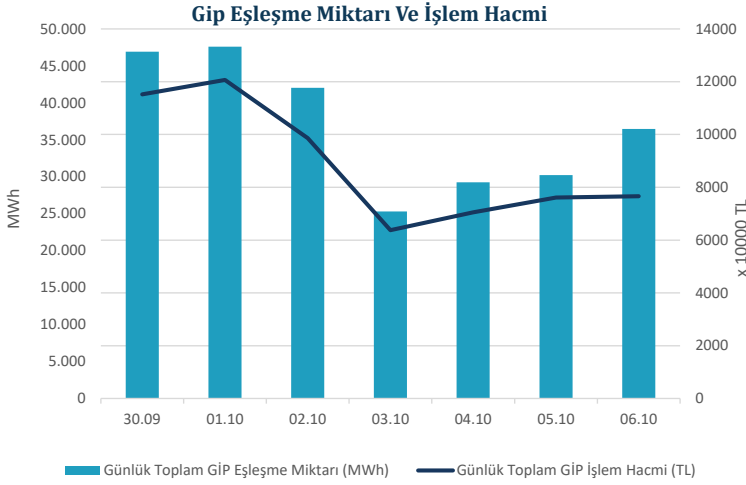
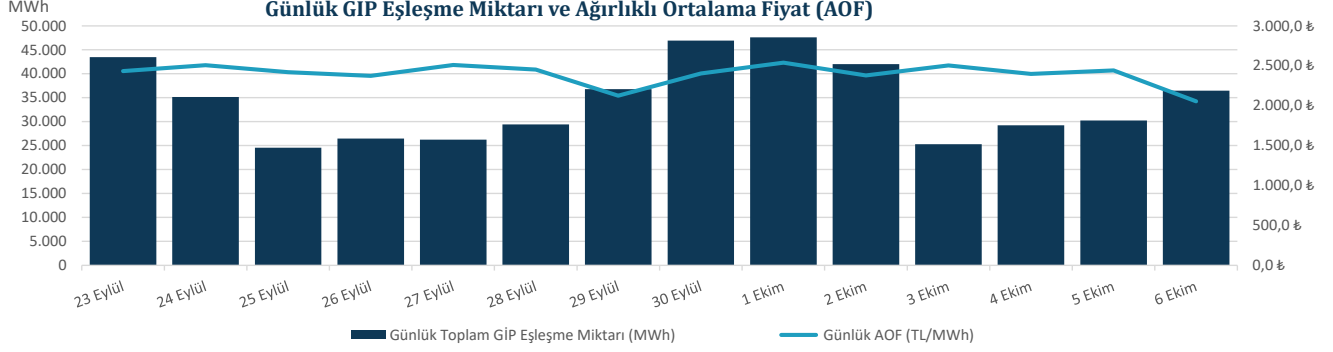
30 Eylül - 06 Ekim 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Ekim 2024 Cuma günü saat 20.00'de 3.024,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 257.784 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Ekim 2024 Cuma günü saat 20.00'de 3.024,68 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Ekim 2024 Salı saat 23.00'te 3.135 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Ekim 2024 Salı günü, minimum ticaret 3 Ekim 2024 Perşembe günü olmuştur.

07.10.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1334 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 780 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.09.2024	2.516,87	43.452	109.363.853	3.090,00	1.107,60
24.09.2024	2.518,94	35.134	88.499.580	3.090,00	500,00
25.09.2024	2.492,20	24.550	61.183.615	3.082,60	951,20
26.09.2024	2.388,81	26.474	63.240.765	3.087,40	600,00
27.09.2024	2.515,70	26.234	65.996.565	3.090,00	704,20
28.09.2024	2.467,73	29.432	72.629.654	3.090,00	305,90
29.09.2024	2.078,32	36.788	76.456.370	3.083,90	70,20
30.09.2024	2.455,90	46.919	115.227.738	3.090,00	1.121,60
1.10.2024	2.535,67	47.590	120.671.650	3.090,00	1.017,10
2.10.2024	2.347,40	42.035	98.672.124	3.020,00	1.001,50
3.10.2024	2.521,41	25.288	63.761.436	3.073,90	1.020,10
4.10.2024	2.411,26	29.260	70.554.197	3.077,30	31,30
5.10.2024	2.518,11	30.235	76.134.338	3.069,00	650,20
6.10.2024	2.100,77	36.458	76.589.099	3.070,00	90,10

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

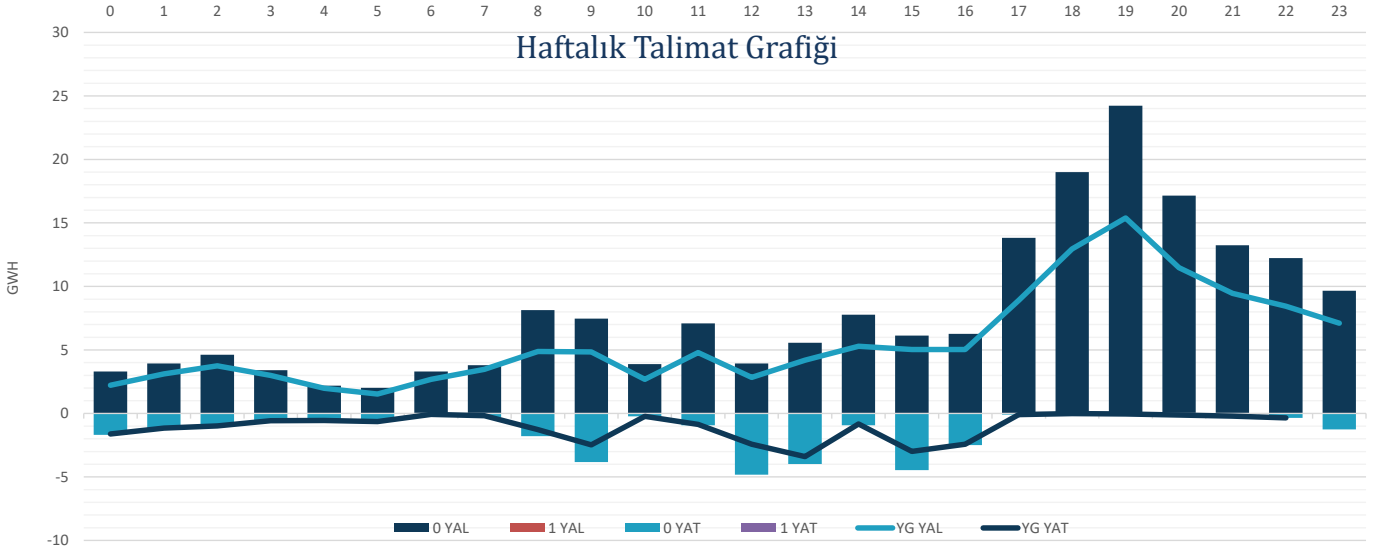


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 40.Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

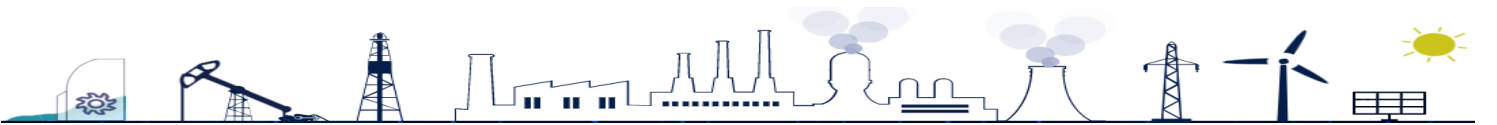
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 32.497 MWh artarak 159.829 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 40. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 578 MWh artarak 24.773 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 31.920 MWh artarak 135.056 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Ekim 2024 Salı günü 27.449 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Ekim 2024 Çarşamba günü 9.013 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Ekim 2024 Çarşamba günü 8.811 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 30 Eylül 2024 Pazartesi günü 561 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
30.09.2024	40.050	0	40.050	945	0	945
01.10.2024	38.313	0	38.313	1.274	0	1.274
02.10.2024	11.589	0	11.589	10.662	0	10.662
03.10.2024	25.768	0	25.768	5.761	0	5.761
04.10.2024	25.226	0	25.226	5.504	0	5.504
05.10.2024	23.998	0	23.998	4.513	0	4.513
06.10.2024	27.229	0	27.229	2.926	0	2.926

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

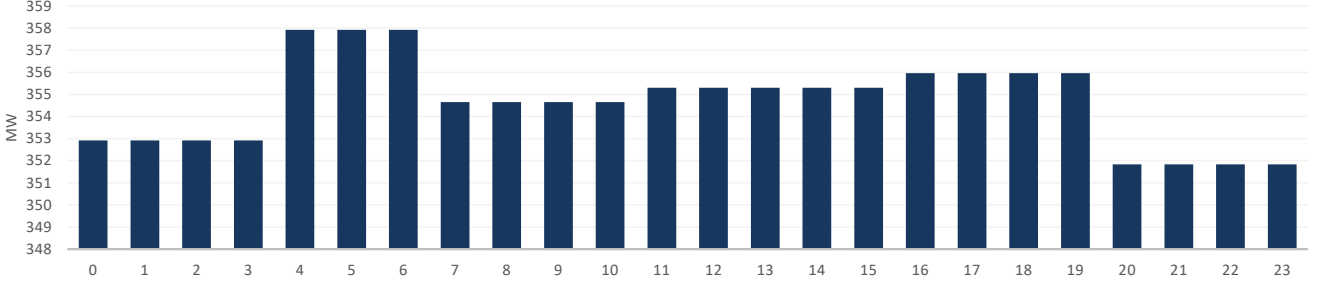


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPİAŞ 40.Hafta Raporu | 11

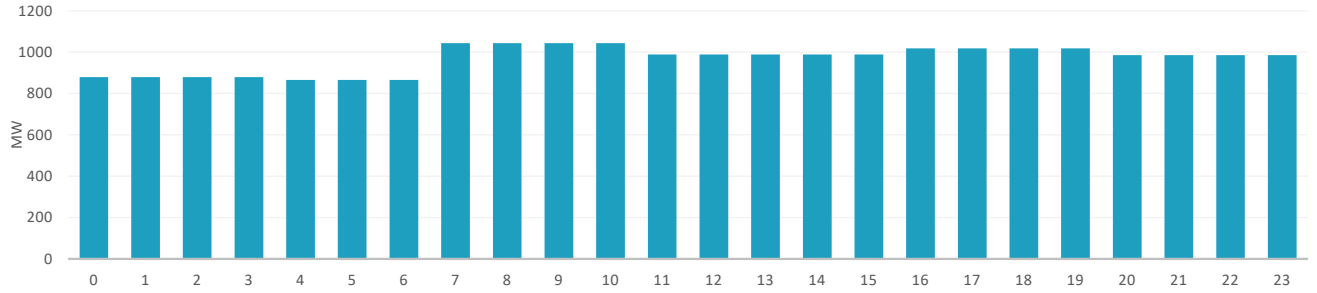
40. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.582 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 31,02 TL/MW artarak 480,72 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

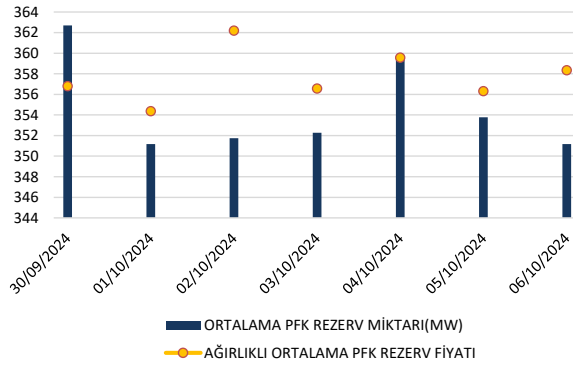


40. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.719 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 186,69 TL/MW artarak 972,09 TL/MW olmuştur.

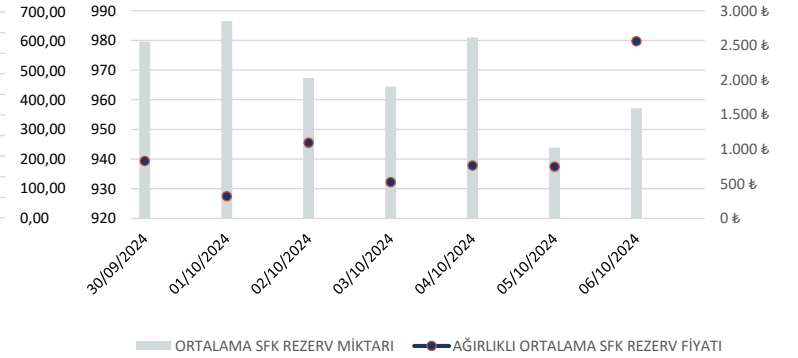
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



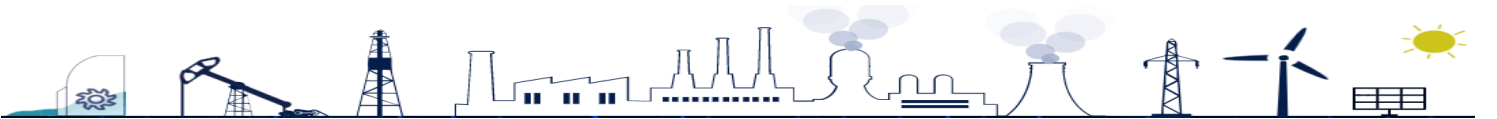
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



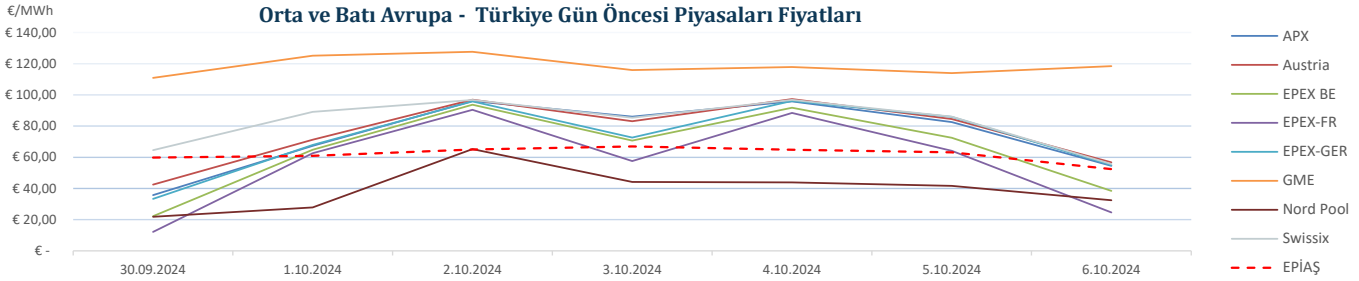
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	30/09/2024	01/10/2024	02/10/2024	03/10/2024	04/10/2024	05/10/2024	06/10/2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	362,70	351,18	351,74	352,27	359,74	353,78	351,18
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	447,80	362,43	636,78	440,09	544,99	430,72	501,99
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	979,54	986,54	967,38	964,46	981,00	943,88	957,17
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	828,69	320,05	1.093,79	521,89	762,27	745,97	2.559,54



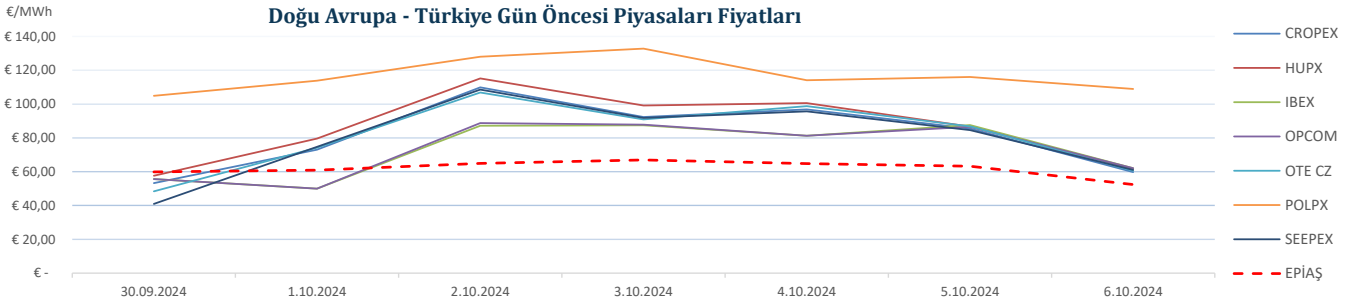
"40. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 73,08 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 84,42 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 61,86 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 3 Ekim 2024 Perşembe günü 132,80 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 30 Eylül 2024 Pazartesi Günü 12,15 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
30.09.2024	35,74 €	42,47 €	22,22 €	12,15 €	33,32 €	110,90 €	21,85 €	64,62 €	59,83 €
1.10.2024	67,40 €	71,22 €	64,81 €	62,57 €	67,84 €	125,12 €	27,90 €	89,10 €	60,88 €
2.10.2024	96,04 €	96,92 €	93,69 €	90,43 €	95,86 €	127,63 €	65,24 €	96,74 €	64,92 €
3.10.2024	86,05 €	83,05 €	70,63 €	57,64 €	72,66 €	115,88 €	44,17 €	85,31 €	66,95 €
4.10.2024	95,81 €	97,31 €	91,74 €	88,42 €	96,13 €	117,80 €	43,92 €	96,73 €	64,82 €
5.10.2024	82,62 €	84,58 €	72,48 €	64,20 €	85,93 €	113,98 €	41,68 €	86,05 €	63,21 €
6.10.2024	54,52 €	56,73 €	38,49 €	24,66 €	54,90 €	118,36 €	32,43 €	55,67 €	52,41 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
30.09.2024	53,24 €	57,61 €	55,68 €	55,68 €	48,38 €	104,89 €	40,95 €	59,83 €
1.10.2024	73,07 €	79,56 €	49,97 €	49,97 €	74,17 €	113,87 €	74,65 €	60,88 €
2.10.2024	109,89 €	115,18 €	87,18 €	88,76 €	106,85 €	128,00 €	108,56 €	64,92 €
3.10.2024	92,33 €	99,20 €	87,48 €	87,80 €	90,97 €	132,80 €	91,77 €	66,95 €
4.10.2024	96,79 €	100,60 €	81,24 €	81,24 €	98,79 €	114,04 €	95,73 €	64,82 €
5.10.2024	85,49 €	86,61 €	87,60 €	86,55 €	86,85 €	116,04 €	84,57 €	63,21 €
6.10.2024	59,78 €	61,72 €	62,03 €	62,03 €	60,51 €	108,96 €	61,02 €	52,41 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 40. Hafta Raporu | 13