

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (42. Hafta)

42. Haftada (14 Ekim - 20 Ekim)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 297,74 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 33.880 MWh (saatlik ortalama 202 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 499.850 MWh (saatlik ortalama 2.975 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 456.314 MWh (saatlik ortalama 2.716 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 103.752 MWh (saatlik ortalama 618 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 602.473 MWh (saatlik ortalama 3.586 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 81.425 MWh (saatlik ortalama 485 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 455.172 MWh (saatlik ortalama 2.709 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	42. Hafta		% Değişim	41. Hafta
Ortalama PTF	2.205,46	↓	-11,89%	2.503,20
Maksimum PTF	3.000,00	→	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	99,00	↓	-67,00%	300,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.015,38	↓	-11,90%	2.287,62
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.794,03	↓	-6,19%	2.978,54
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.098,94	↓	-16,13%	2.502,53
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.277	↑	0,12%	24.248
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.693	↑	22,61%	11.983
Maksimum Takas Miktarı	29.596	↑	2,38%	28.910
Minimum Takas Miktarı	19.396	↓	-0,34%	19.462
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.691	↑	2,00%	24.207
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.541	↑	0,16%	28.497
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.302	↑	11,68%	30.716
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.125	↑	15,05%	30.530
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	232.780	↑	3,53%	224.840
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.372	↓	-0,55%	36.574

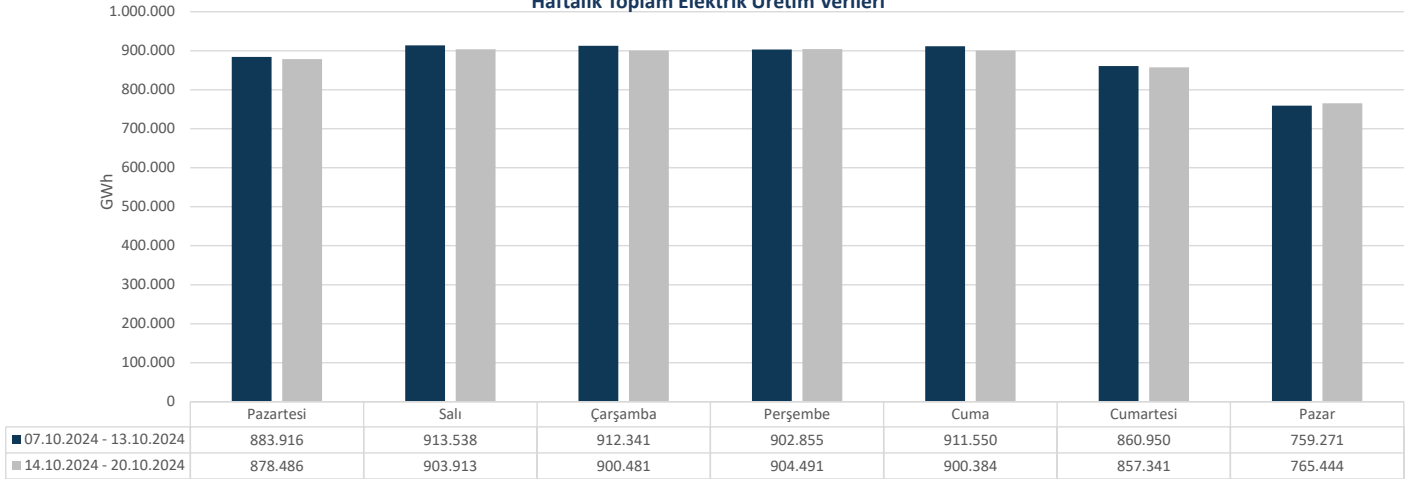
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

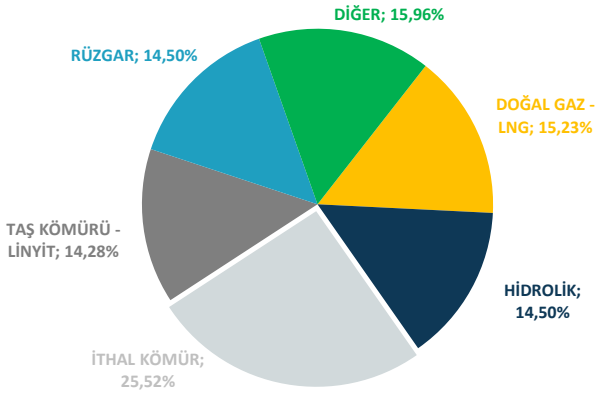


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 33.880 MWh azalarak 6.110.541 MWh olarak gerçekleşmiştir.

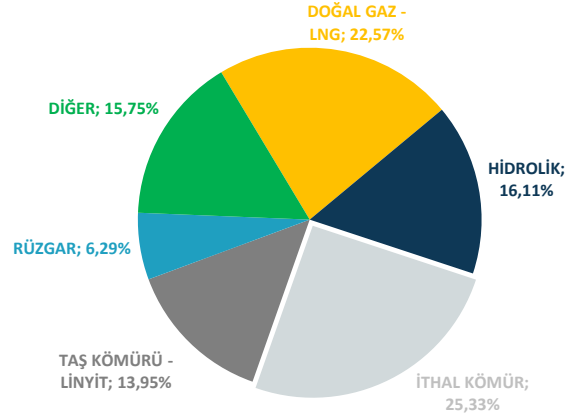
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)



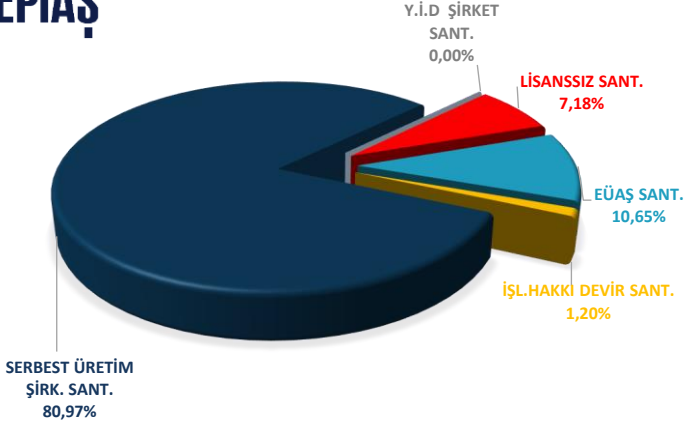
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.559.536 MWh (%25,52) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 975.416 MWh (%15,96) ile Diğer, 930.605 MWh (%15,23) ile Doğalgaz-LNG, 886.264 MWh (%14,50) ile Rüzgar, 886.137 MWh (%14,50) ile Hidrolik, 872.583 MWh (%14,28) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %15,96 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 538.270 MWh ile Güneş, 206.597 MWh ile Jeotermal, 166.374 MWh ile Biogaz, 34.096 MWh ile Asfaltit, 15.944 MWh ile Atık Isı ve 14.134 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 636 MWh azalarak 20.312 MWh, ihracatı 2.536 MWh artarak 104.131 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



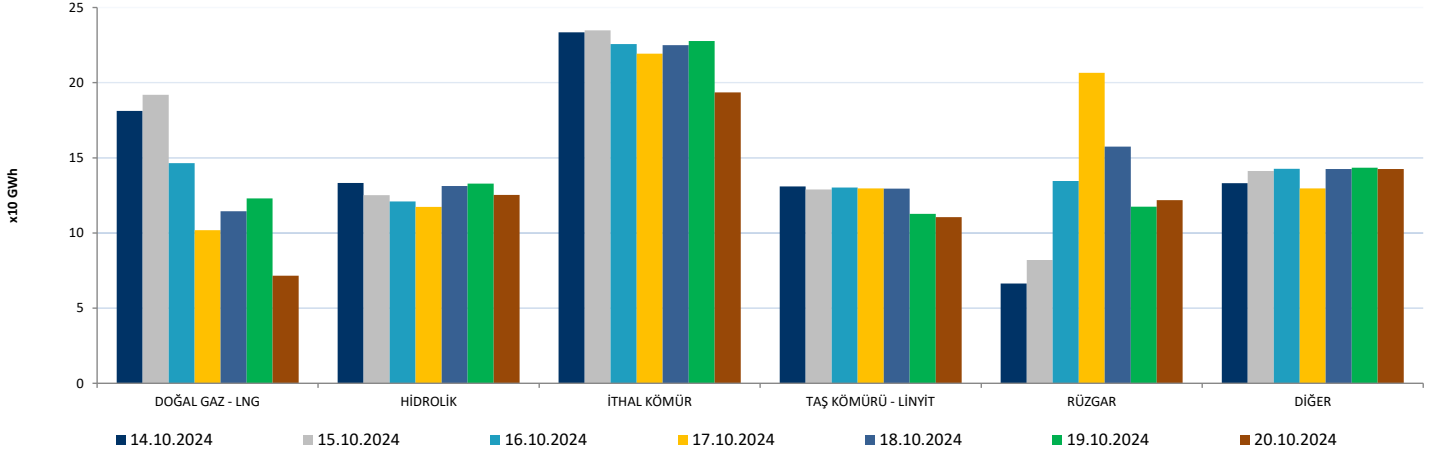


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 33.880 MWh azalarak 6.110.541 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.947.738 MWh (%80,97) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 438.705 MWh (%7,18), Y.İ.D Şirket santralleri 152 MWh (%0,002), İ.H.D Şirket santralleri 73.194 MWh (%1,20) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 650.751 MWh (%10,65) bandında olmuştur.

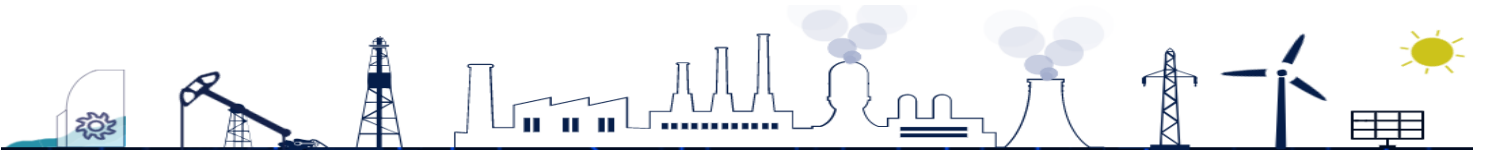
	14.10.2024	15.10.2024	16.10.2024	17.10.2024	18.10.2024	19.10.2024	20.10.2024
DOĞAL GAZ - LNG	181.237	191.912	146.443	101.918	114.489	123.043	71.563
HİDROLİK	133.327	125.124	120.912	117.356	131.286	132.805	125.328
İTHAL KÖMÜR	233.469	234.751	225.673	219.326	225.006	227.773	193.537
RÜZGAR	66.360	81.982	134.542	206.594	157.445	117.537	121.804
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	130.970	128.887	130.242	129.590	129.572	112.721	110.601
DİĞER	133.124	141.256	142.669	129.709	142.586	143.462	142.611

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



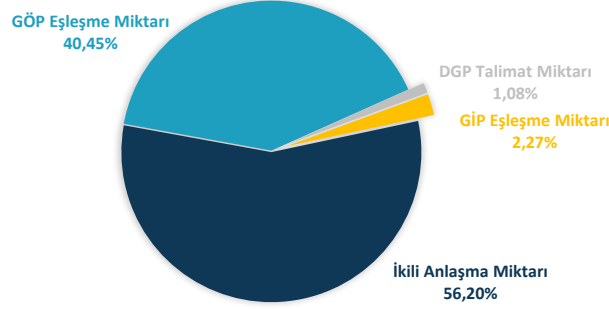
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 456.314 MWh azalarak 930.605 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 3.172 MWh artarak 1.559.536 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 7.656 MWh artarak 975.416 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 103.752 MWh azalarak 886.137 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 15.507 MWh artarak 872.583 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 499.850 MWh artarak 886.264 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.762.797 MWh (%56,20), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.148.138 MWh (%40,45), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 232.780 MWh (%2,27) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 111.003 MWh (%1,08) olmuştur.

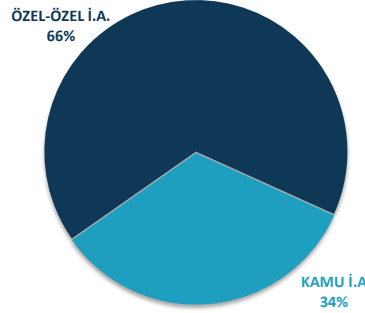
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.762.797 MWh (%56,20) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.148.138 MWh (%40,45), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 232.780 MWh (%2,27) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 111.003 MWh (%1,08) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 602.473 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 81.425 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 7.939 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 15.813 MWh azalmıştır.

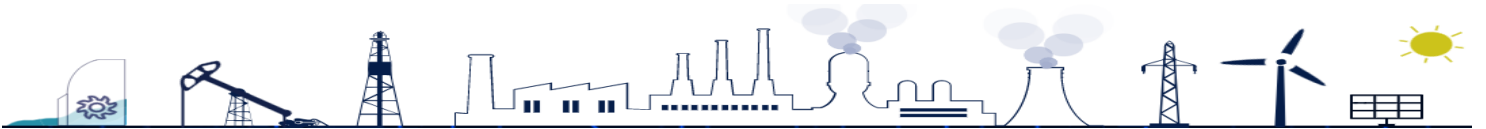
İkili Anlaşma Detayı



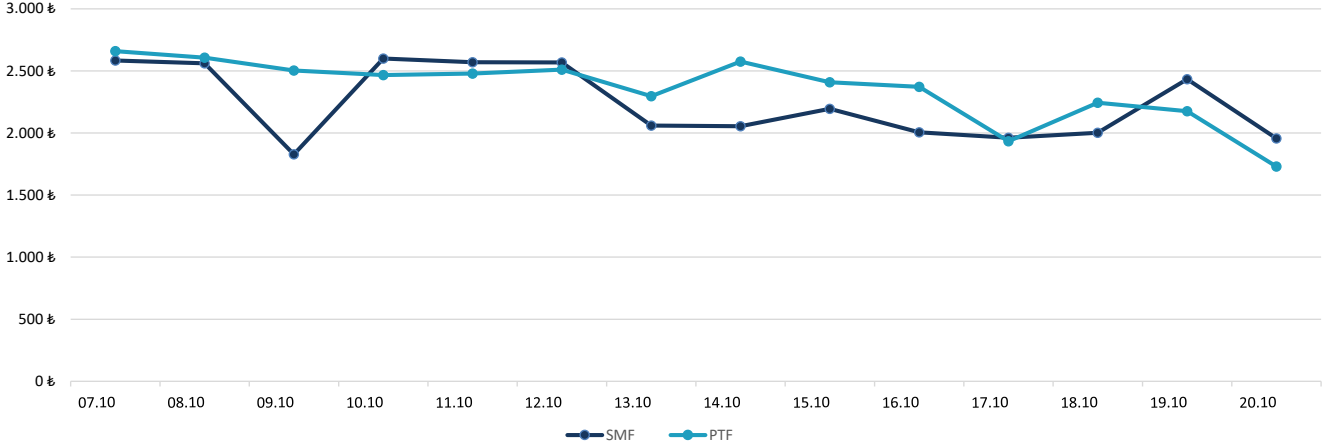
	14.10.2024	15.10.2024	16.10.2024	17.10.2024	18.10.2024	19.10.2024	20.10.2024
İKİLİ ANLAŞMA	719.002	740.966	757.279	921.720	890.920	876.060	856.852
GÖP	596.585	600.042	596.988	611.040	621.566	590.094	531.822
GİP	28.539	35.729	28.628	33.651	34.926	37.102	34.205
DGP	11.369	10.315	24.135	11.195	14.205	17.582	22.201
TOPLAM	1.355.495	1.387.052	1.407.030	1.577.606	1.561.617	1.520.838	1.445.080

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



07 Ekim - 20 Ekim 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

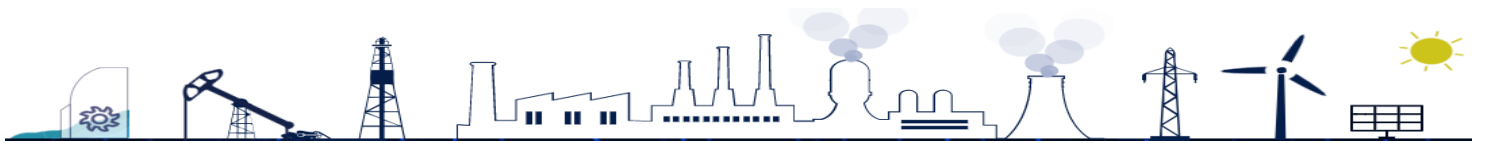
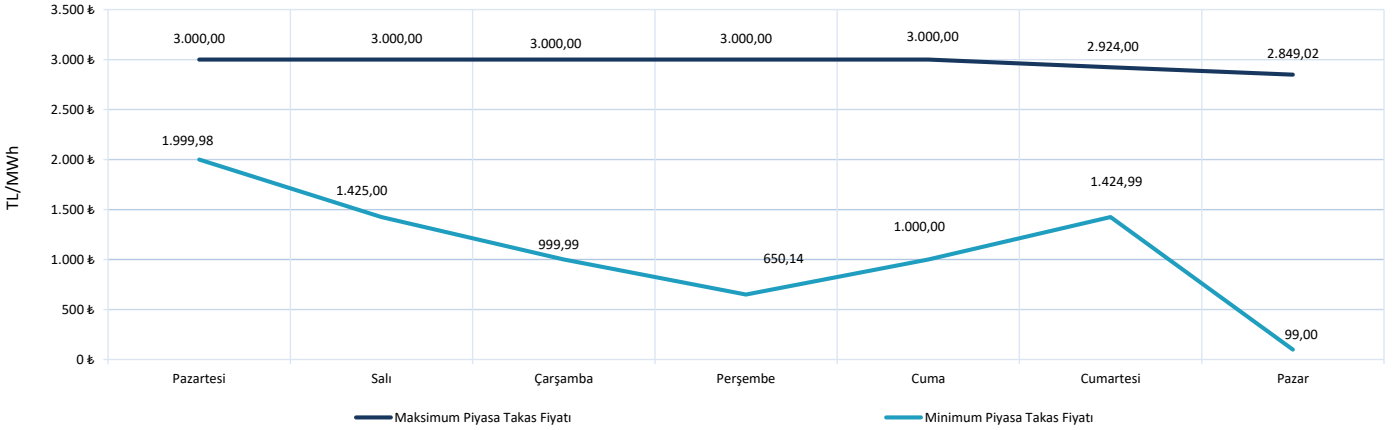


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.729,68 TL/MWh ile 20 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.576,22 TL/MWh ile 14 Ekim Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.956,03 TL/MWh ile 20 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.433,53 TL/MWh ile 19 Ekim Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.904,46 TL/MWh ile 14 Ekim Pazartesi günü saat 22.00'de gerçekleşmiştir.

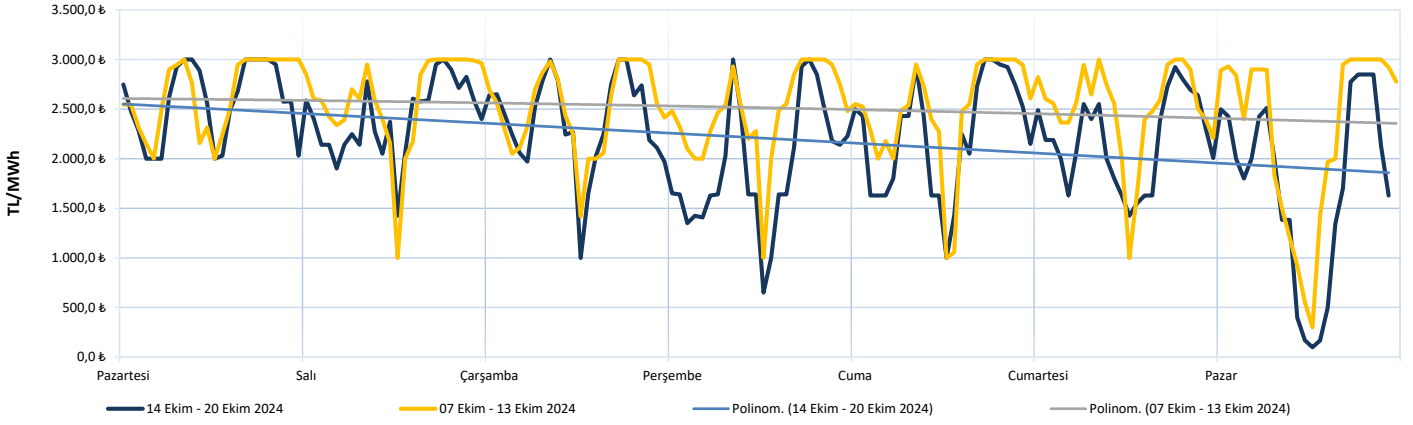
14 Ekim - 20 Ekim 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 42. Hafta Raporu | 5

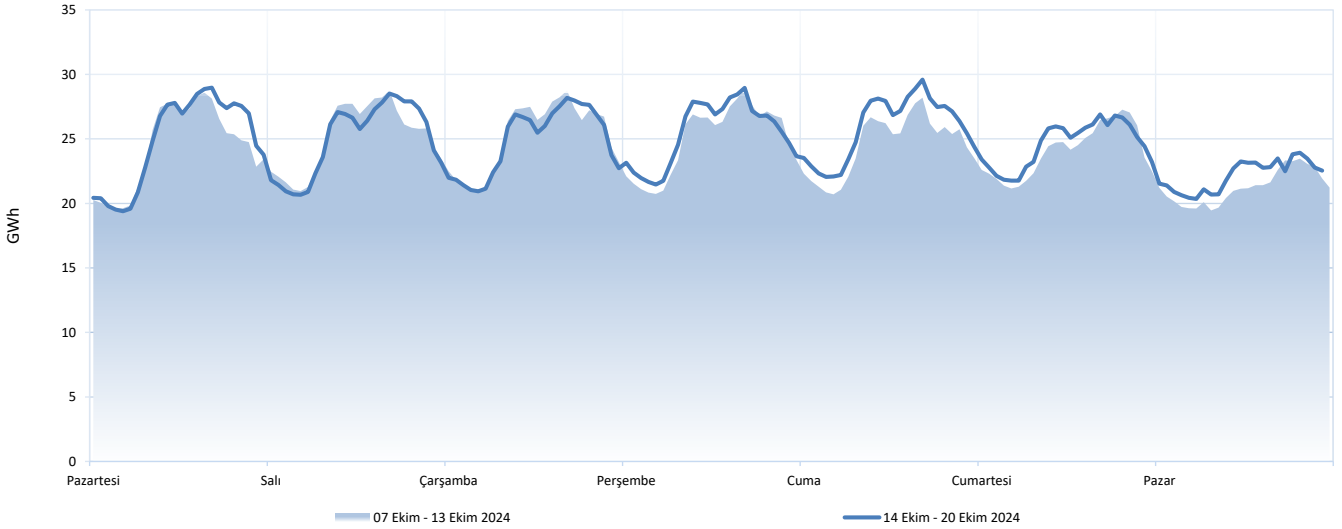
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



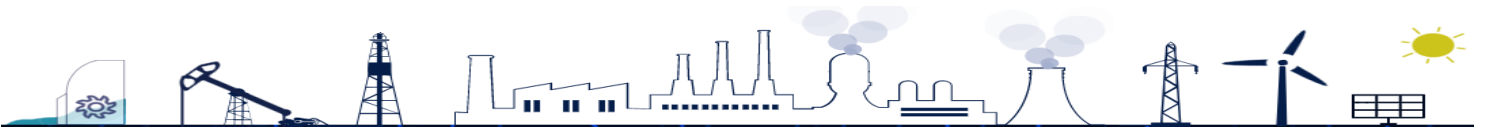
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 297,74 TL/MWh azalarak 2.205,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 566,90 TL/MWh azalış ile 20 Ekim 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.015,38 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.794,03 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.098,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

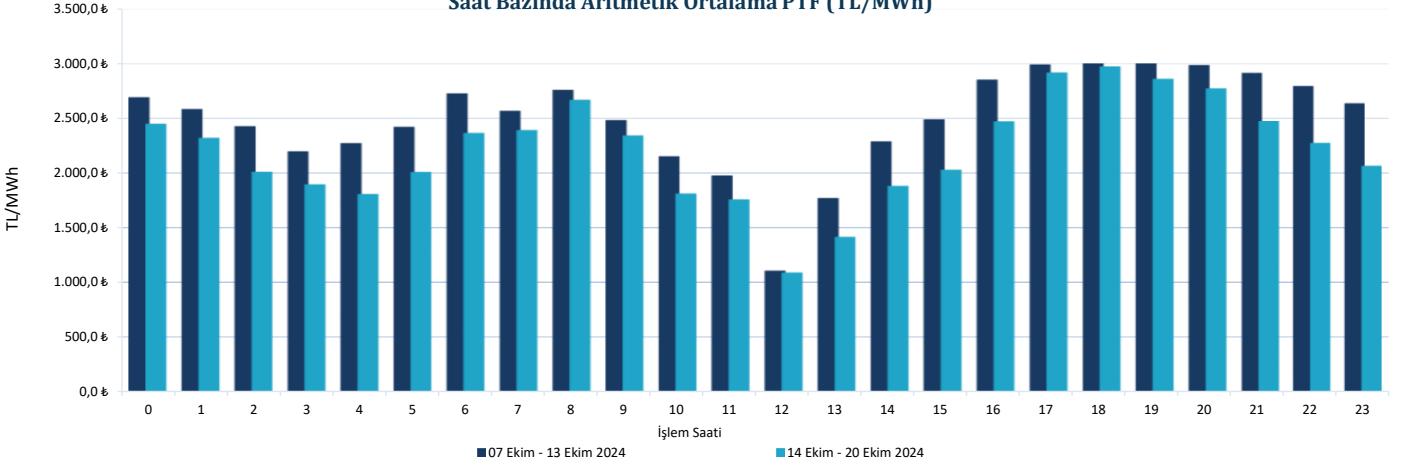
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



42. hafta genelinde maksimum eşleşme 18 Ekim Cuma günü saat 16.00'da 29.596 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 14 Ekim Pazartesi günü saat 04.00'te 19.396 MWh olarak gerçekleşmiştir.

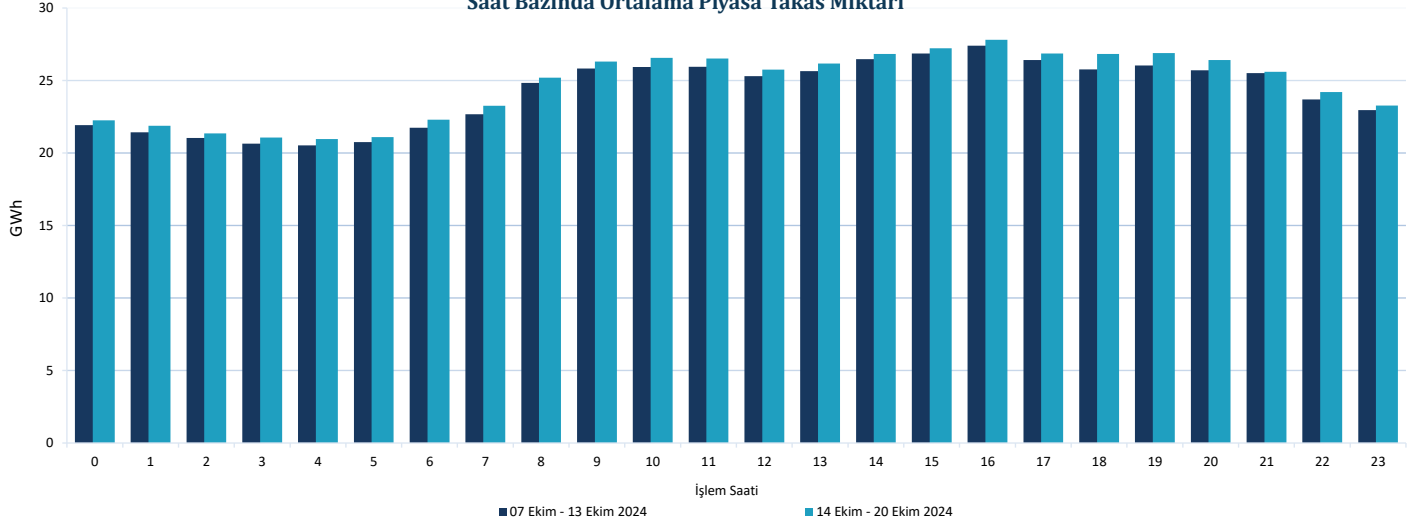


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

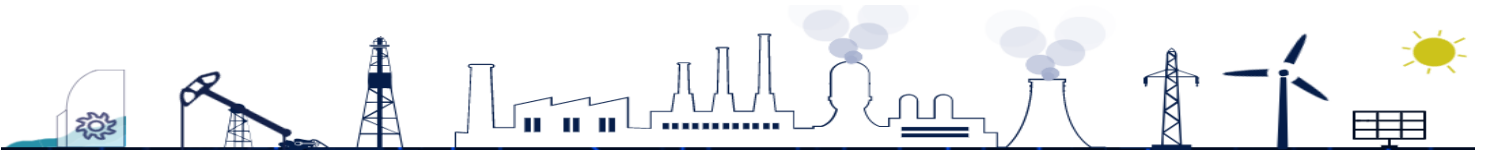


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 576,99 TL/MWh azalarak 2.058,92 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

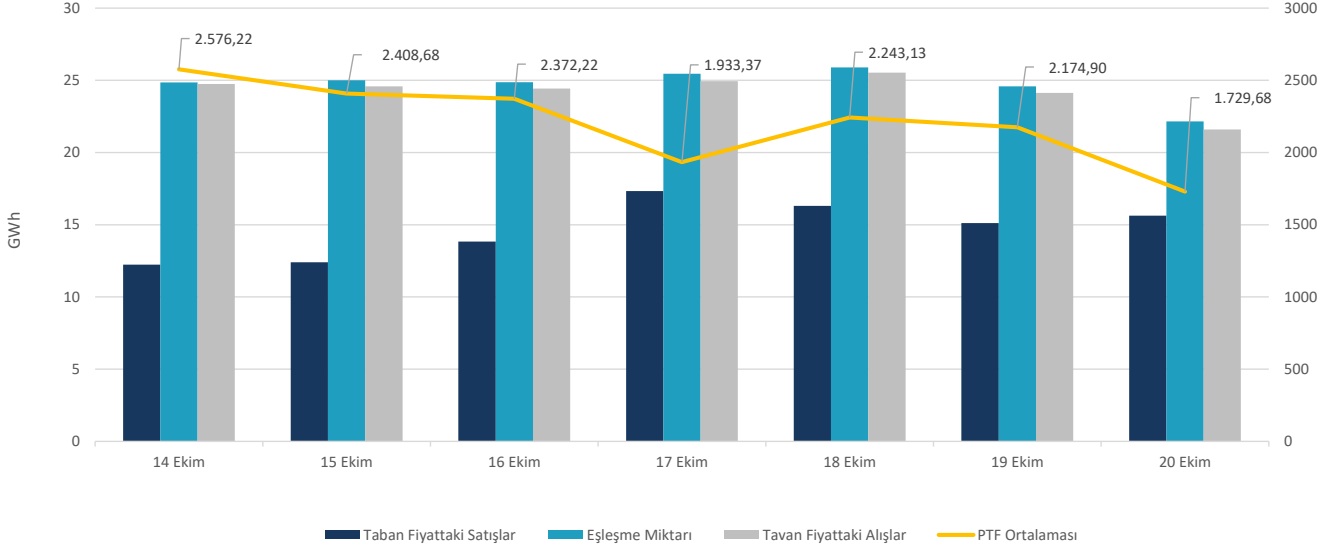
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.079 MWh artarak 26.839 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

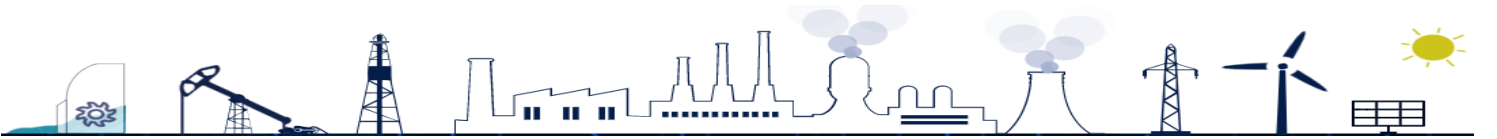


42. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,69 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,28 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,69 GWh seviyesindedir. Bu değerler 41. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.710 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 484 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 29 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

20 Ekim 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 445,22 TL/MWh azalarak 1.729,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 505 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.528 MWh azalması etkili olmuştur. 17 Ekim 2024 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 438,85 TL/MWh azalarak 1.933,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.497 MWh artması etkili olmuştur.

42. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,2 (7.466 MWh) artarak 4.794.903 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %18,7 (459.304 MWh) artarak 2.912.191 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %22,6 (455.172 MWh) artarak 2.468.376 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,1 (4.778 MWh) artarak 4.078.514 MWh, teklif edilen satış miktarı %15,1 (771.955 MWh) artarak 5.901.004 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %23,5 (378.245 MWh) azalarak 1.233.151 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %8,3 (3.853 MWh) azalarak 42.356 MWh seviyesine gerilemiştir.



21.10.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1261'dir. Bu hafta günlük ortalama 957 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

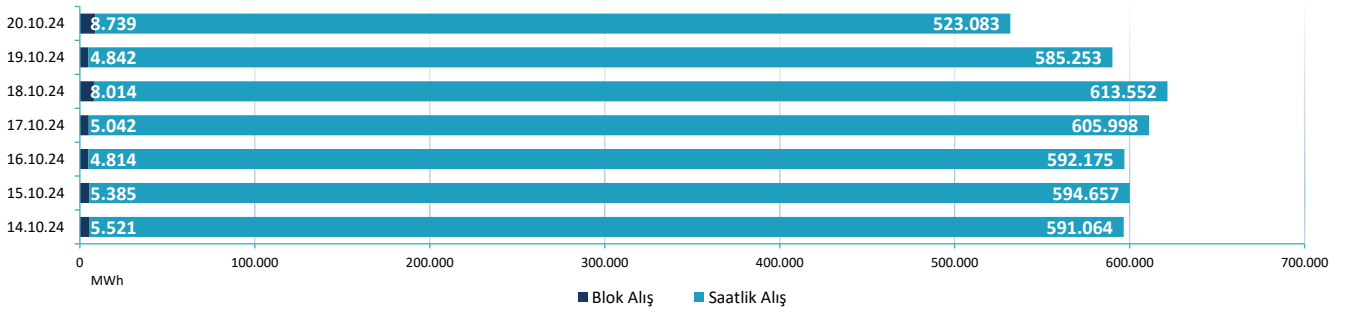
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 416.027 MWh,
- Blok satış miktarı 176.164 MWh,
- Saatlik alış miktarı 586.540 MWh,
- Blok alış miktarı 6.051 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.927.802 TL olarak gerçekleşmiştir.

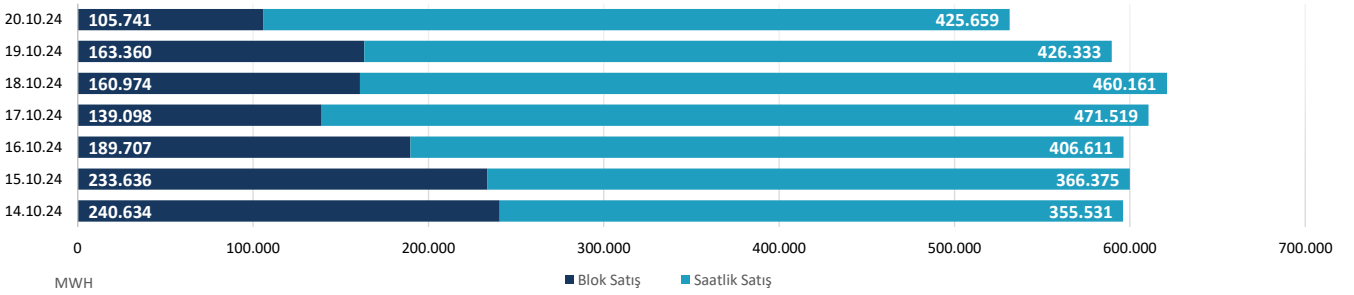
		14.10.24	15.10.2024	16.10.2024	17.10.2024	18.10.2024	19.10.2024	20.10.2024
ALİŞ	SAATLİK	591.064	594.657	592.175	605.998	613.552	585.253	523.083
	BLOK	5.521	5.385	4.814	5.042	8.014	4.842	8.739
SATIŞ	SAATLİK	355.531	366.375	406.611	471.519	460.161	426.333	425.659
	BLOK	240.634	233.636	189.707	139.098	160.974	163.360	105.741

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

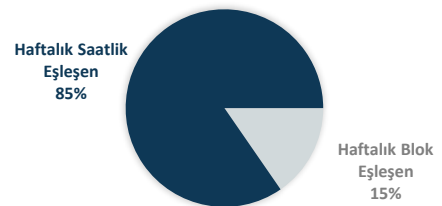


14 Ekim - 20 Ekim 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

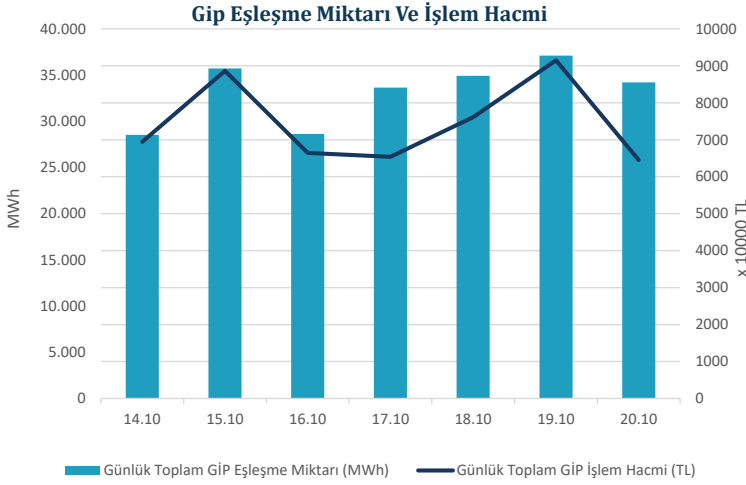
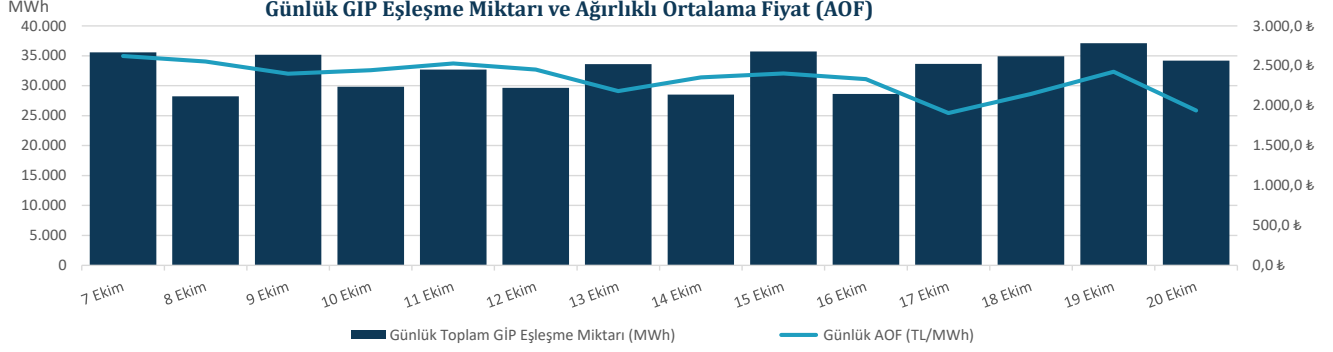
14 Ekim - 20 Ekim 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %85, blok alış ve satış toplamı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Ekim 2024 Çarşamba günü saat 18.00'de 3.021,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 232.780 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Ekim 2024 Çarşamba günü saat 18.00'de 3.021,13 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Ekim 2024 Salı saat 15.00'te 2.638 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Ekim 2024 Cumartesi günü, minimum ticaret 14 Ekim 2024 Pazartesi günü olmuştur.

21.10.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1329 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 772 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
7.10.2024	2.678,38	35.583	95.305.749	3.090,00	1.250,10
8.10.2024	2.612,52	28.234	73.762.194	3.090,00	441,30
9.10.2024	2.359,82	35.191	83.045.396	3.059,70	536,40
10.10.2024	2.484,90	29.837	74.140.677	3.065,00	425,00
11.10.2024	2.510,08	32.711	82.107.836	3.089,70	900,40
12.10.2024	2.455,33	29.660	72.825.834	3.034,90	899,80
13.10.2024	2.255,25	33.623	75.828.838	3.087,90	150,00
14.10.2024	2.434,55	28.539	69.480.109	3.059,90	1.053,20
15.10.2024	2.481,26	35.729	88.653.242	3.079,90	1.000,10
16.10.2024	2.320,21	28.628	66.421.923	3.064,60	615,80
17.10.2024	1.943,02	33.651	65.384.230	3.077,80	427,00
18.10.2024	2.179,01	34.926	76.103.139	3.067,90	425,10
19.10.2024	2.466,37	37.102	91.506.917	3.090,00	1.310,50
20.10.2024	1.886,42	34.205	64.525.681	3.090,00	51,10

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

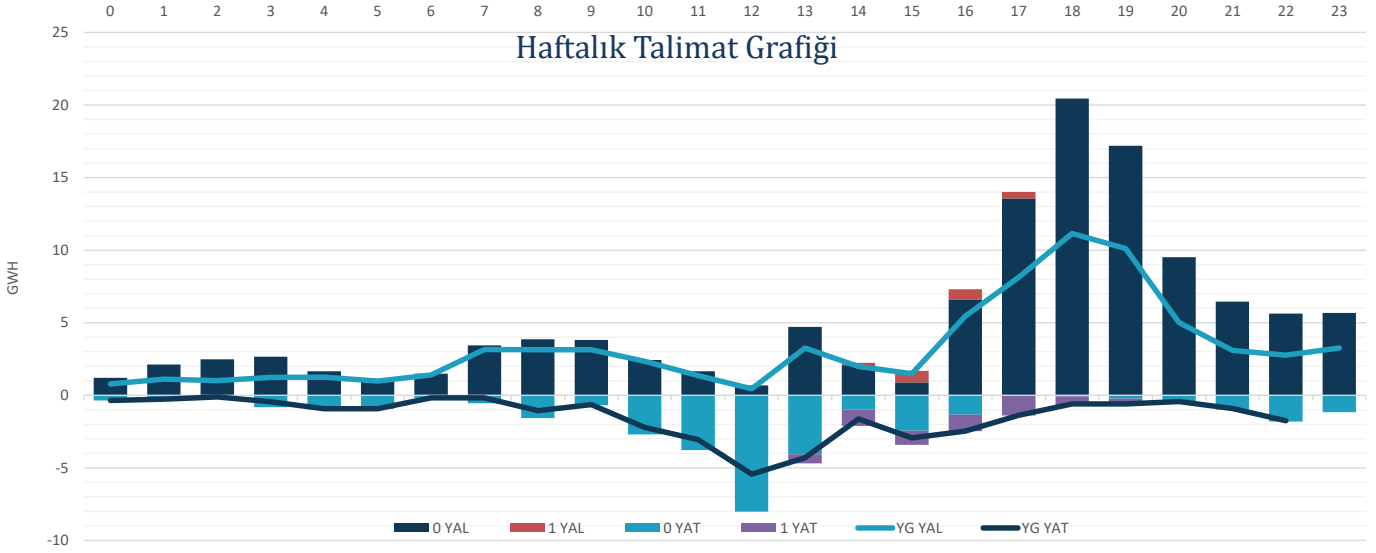


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 42.Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

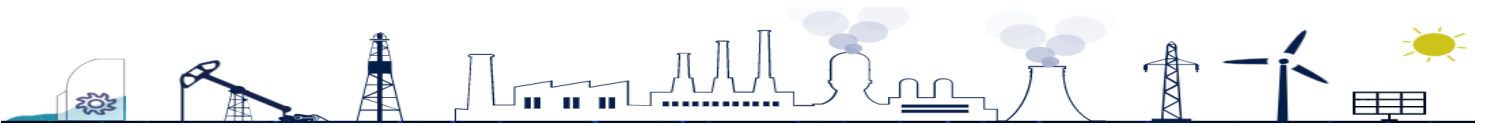
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 15.813 MWh azalarak 111.003 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 42. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 13.014 MWh artarak 33.950 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 28.826 MWh azalarak 77.052 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Ekim 2024 Pazar günü 15.784 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Ekim 2024 Pazartesi günü 6.140 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Ekim 2024 Çarşamba günü 11.002 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Ekim 2024 Perşembe günü 1.321 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
14.10.2024	7.636	0	7.636	5.700	0	5.700
15.10.2024	11.236	0	11.236	4.071	0	4.071
16.10.2024	15.600	2.137	17.737	6.390	6.265	12.655
17.10.2024	12.248	0	12.248	1.917	0	1.917
18.10.2024	18.403	0	18.403	5.783	0	5.783
19.10.2024	25.454	0	25.454	3.167	0	3.167
20.10.2024	30.670	0	30.670	7.466	0	7.466

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

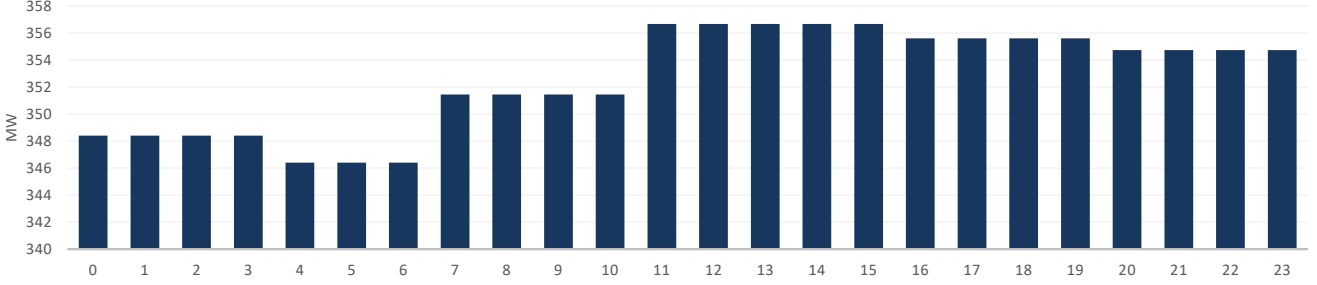


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPİAŞ 42.Hafta Raporu | 11

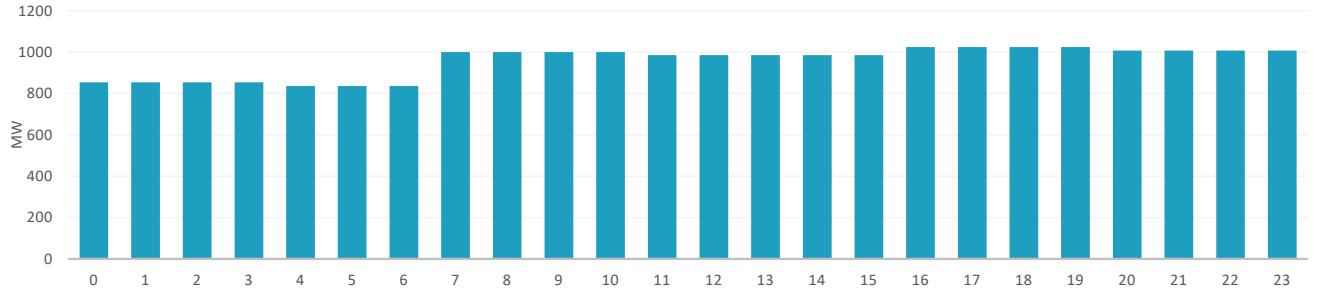
42. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.244 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 85,17 TL/MW azalarak 468,04 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

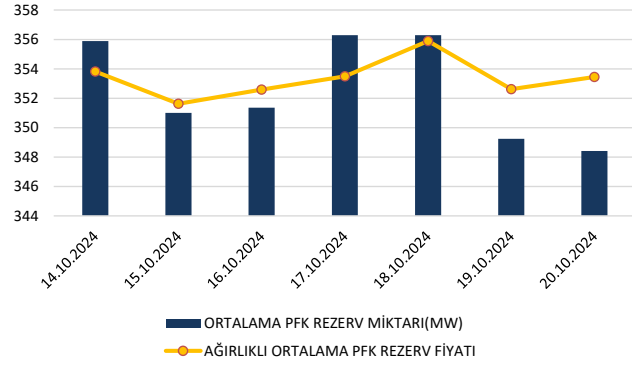


42. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.892 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 562,08 TL/MW artarak 1.689,79 TL/MW olmuştur.

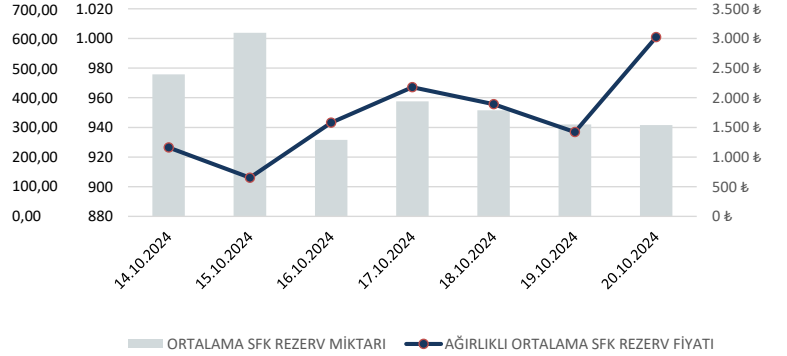
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



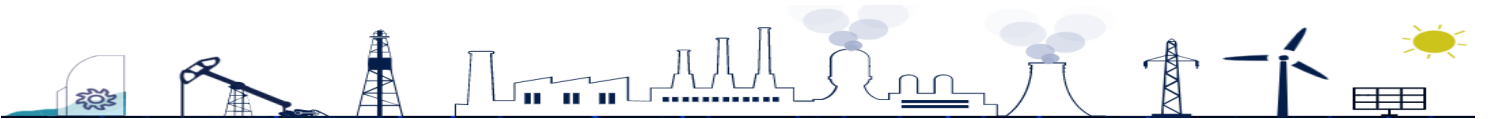
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



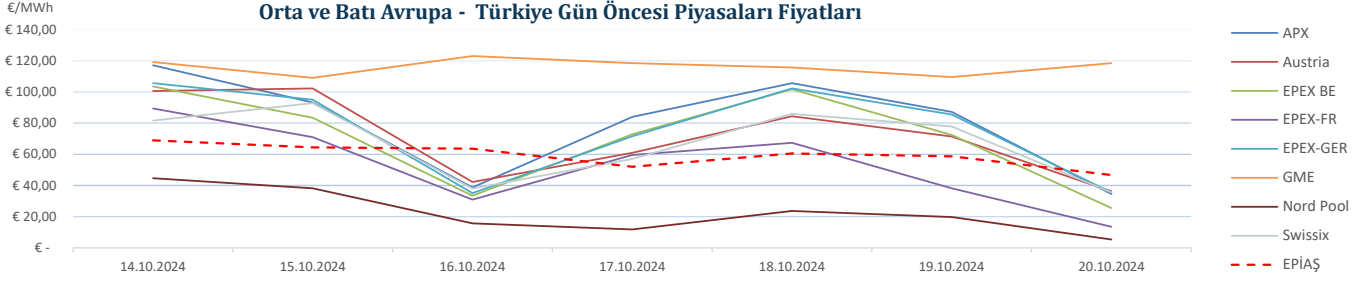
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	14.10.2024	15.10.2024	16.10.2024	17.10.2024	18.10.2024	19.10.2024	20.10.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	355,89	351,00	351,35	356,29	356,29	349,25	348,41
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	490,66	381,16	429,62	474,72	594,62	430,89	472,13
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	975,75	1.003,83	931,58	957,54	951,50	942,04	941,58
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.161,03	652,50	1.580,20	2.177,19	1.890,13	1.422,69	3.021,16



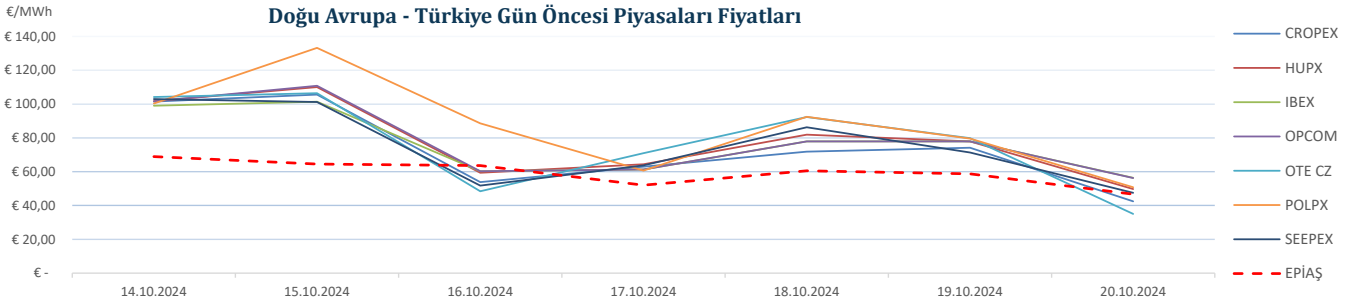
"42. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,49 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 77,66 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,28 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 15 Ekim 2024 Salı günü 133,24 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 20 Ekim 2024 Pazar Günü 5,36 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
14.10.2024	117,05 €	100,62 €	103,50 €	89,35 €	105,59 €	119,19 €	44,65 €	81,56 €	68,93 €
15.10.2024	93,23 €	102,22 €	83,36 €	71,03 €	95,00 €	108,98 €	38,24 €	92,80 €	64,46 €
16.10.2024	38,71 €	42,21 €	33,37 €	30,89 €	35,08 €	122,98 €	15,76 €	38,07 €	63,61 €
17.10.2024	83,92 €	60,87 €	72,74 €	59,46 €	71,52 €	118,41 €	11,74 €	56,97 €	51,98 €
18.10.2024	105,62 €	84,35 €	101,66 €	67,38 €	102,27 €	115,67 €	23,61 €	85,90 €	60,56 €
19.10.2024	87,15 €	71,43 €	72,31 €	38,11 €	85,52 €	109,50 €	19,74 €	77,83 €	58,72 €
20.10.2024	34,51 €	36,20 €	25,53 €	13,51 €	35,51 €	118,45 €	5,36 €	35,52 €	46,70 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
14.10.2024	101,50 €	101,80 €	99,05 €	101,56 €	104,18 €	100,26 €	102,97 €	68,93 €
15.10.2024	105,61 €	110,05 €	101,40 €	110,82 €	106,44 €	133,24 €	101,17 €	64,46 €
16.10.2024	53,85 €	59,37 €	60,28 €	60,28 €	48,49 €	88,56 €	51,72 €	63,61 €
17.10.2024	62,94 €	64,46 €	61,28 €	61,28 €	70,91 €	60,71 €	63,76 €	51,98 €
18.10.2024	71,86 €	81,88 €	77,93 €	77,93 €	92,37 €	92,43 €	86,24 €	60,56 €
19.10.2024	74,22 €	77,87 €	77,91 €	77,91 €	79,86 €	79,58 €	71,41 €	58,72 €
20.10.2024	42,46 €	49,74 €	56,38 €	56,25 €	35,03 €	50,80 €	47,52 €	46,70 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 42.Hafta Raporu | 13