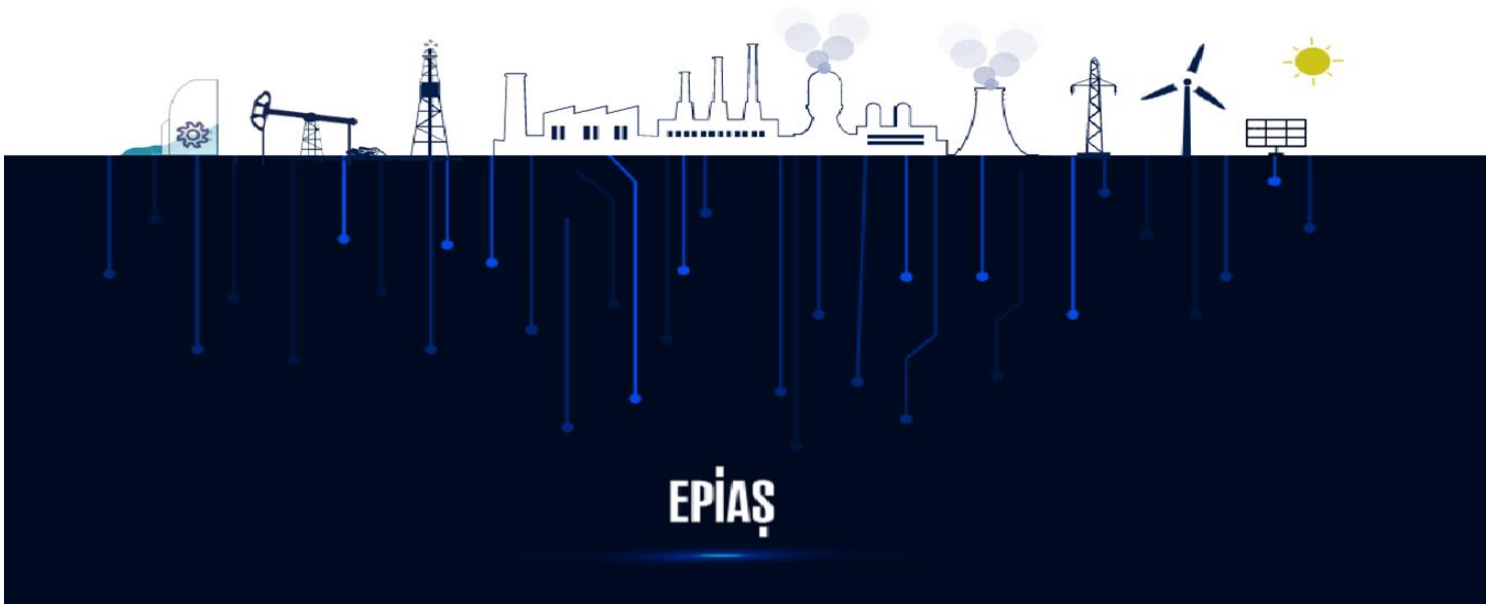
ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Ekim/2026



Ekim ayında Eylül ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 183,04 TL/MWh artarak 2.925,47 TL/MWh'e yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.020.942 MWh azalarak 28.384.455 MWh olması ve 2025 yılının Ekim ayına göre %3,53 artması*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %15,23 artarak 3.365.188 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,72 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %13,06 azalarak 5.464.413 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,03 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %8,15 azalarak 7.564.313 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,34 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %17,49 azalarak 3.136.093 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,92 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 4.251.739 (%20,76) MWh azalarak 16.233.293 MWh olması,*
- ❖ *İkili Anlaşma miktarının 11.862.880 (%26,24) MWh azalarak 33.348.773 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 163.173 (%33,14) MWh artarak 655.483 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 60.883 (%3,93) MWh artarak 1.608.567 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %29,71 artarak 1.071,59 TL/MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %6,42 azalarak 2.765,38 TL/MWh olması,*

✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Elektrik üretim ve tüketim verileri 2 Kasım 2026 tarihinde 31 Ekim 2026 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan çekilmiştir. TEİAŞ'ın YTBS raporunda verilerin güncellenmesi ile üretim ve tüketim değerlerinde değişiklik olabilir.

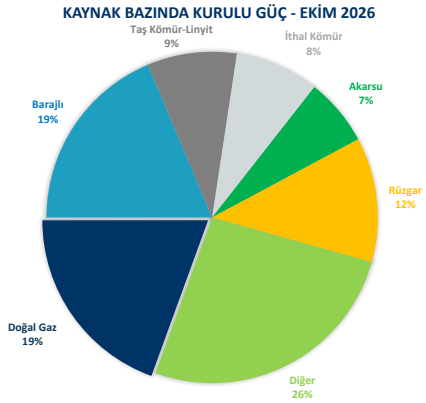
Ekim 2026 aylık toplam üretim miktarı 28.720.405 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.925,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ekim 2026	Değişim	Eylül 2026
Aritmetik Ortalama PTF	2.925,47	6,67%	2.742,43
Ağırlıklı Ortalama PTF	3.020,25	7,03%	2.821,80
1. Hafta (1-7 Ekim) Ort. PTF	2.340,89	-18,07%	2.857,31
2. Hafta (8-14 Ekim) Ort. PTF	3.013,01	9,79%	2.744,22
3. Hafta (15-21 Ekim) Ort. PTF	2.889,82	2,32%	2.824,23
4. Hafta (22-28 Ekim) Ort. PTF	3.301,53	27,48%	2.589,84
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.778,58	-0,28%	2.786,30
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.550,18	13,48%	2.247,24
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.986,12	5,97%	3.761,64
Maksimum PTF	4.500,00	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	0,00	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.875	-32,98%	14.735
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.484	-23,05%	27.920
Maksimum Takas Miktarı	29.321	-19,74%	36.531
Minimum Takas Miktarı	16.174	-22,17%	20.781
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.819	-23,31%	28.451
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.233.293	-20,76%	20.485.032
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.363	-22,01%	31.238
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.077	-21,29%	40.751
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	44.824	-28,62%	62.794
Aylık Toplam İ.A Miktarı	33.348.773	-26,24%	45.211.654
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.608.567	3,93%	1.547.684
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.603	-11,08%	43.413
Aylık Toplam Üretim	28.720.405	-8,12%	31.257.626

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir. * Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir. * Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.537.221 MWh azalarak 28.720.405 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2026



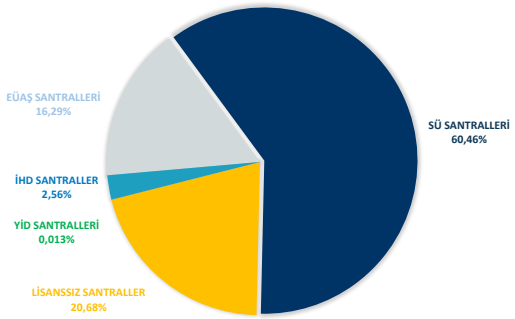
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	24.859
Barajlı	23.868
Taş Kömürü-Linyit	11.160
İthal Kömür	10.466
Akarsu	8.433
Rüzgar	15.570
Diğer	33.496

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	77.294
EÜAŞ Santralleri	20.830
Yap işlet Devret Santralleri	16
İşletme Hakkı Devredilen	3.278
Lisanssız Santraller	26.435
Toplam	127.853

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EKIM 2026



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 24.859 MW (%19,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.868 MW (%18,7) ile Barajlı, 15.570 MW (%12,2) ile Rüzgar, 11.160 MW (%8,7) ile Taş Kömür-Linyit, 10.466 MW (%8,2) ile İthal Kömür, 8.433 MW (%6,6) ile Akarsu ve 33.496 MW (%26,2) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 28.719 MW ile Güneş, 2.165 MW ile Biyokütle, 1.798 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 255 MW ile Kojenerasyon ve 146 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 77.294 MW (%60,5), EÜAŞ santralleri 20.830 MW (%16,3), Lisanssız santraller 26.435 (%20,7), İ.H.D santralleri 3.278 MW (%2,6) ve Y.İ.D santralleri 16 MW (%0,013) kurulu güce sahiptir.

Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 612 MW Artmıştır.

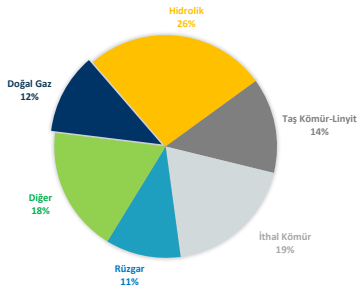
Kurulu güç verileri 2 Kasım 2026 tarihinde 31 Ekim 2026 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan çekilmiştir.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.542.153 MWh (%26,39) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 6.514.373 MWh (%20,13) ile İthal Kömür, 3.948.771 MWh (%12,20) ile Rüzgar, 3.932.639 MWh (%12,15) ile Taş Kömür-Linyit, 3.005.810 MWh (%9,29) ile Doğalgaz ve 6.424.107 MWh (%19,85) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %19,85 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 4.647.782 MWh (%14,36) ile Güneş, 830.226 MWh (%2,56) ile Jeotermal, 680.668 MWh (%2,10) ile Biyokütle, 147.941 MWh (%0,46) ile Asfaltit, 63.429 MWh (%0,20) ile Kojenerasyon ve 54.062 MWh (%0,17) ile Fuel Oil yer almaktadır.

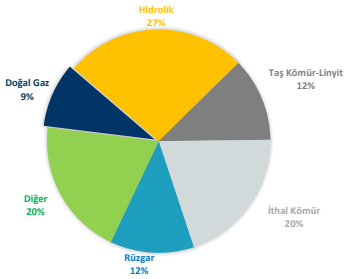
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 8.376 MWh artarak 48.732 MWh, ihracatı 275.336 MWh azalarak 383.122 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.614.496 MWh (%71,78) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.712.009 MWh (%9,44), İ.H.D santralleri 611.993 MWh (%2,13) ve Y.İ.D santralleri 2.030 MWh (%0,0071) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.779.878 MWh (%16,64) bandında olmuştur.

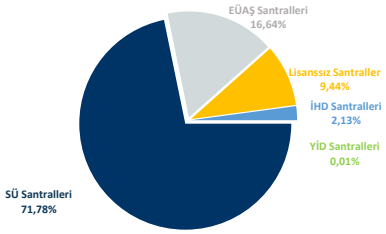
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2026



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2026



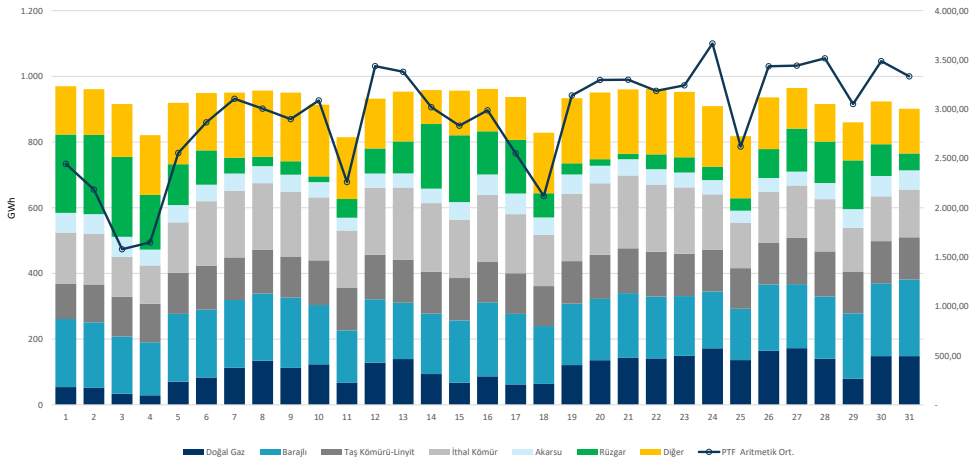
ÜRETIMIN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EKIM 2026



Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.614.496
EÜAŞ Santralleri	4.779.878
Lisanssız Santraller	2.712.009
Yap İşlet Devret Santralleri	2.030
İşletme Hakkı Devredilen	611.993
Toplam*	28.720.405

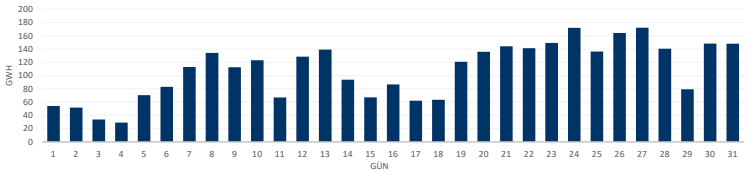
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

Günlük Toplam Üretim Miktarı

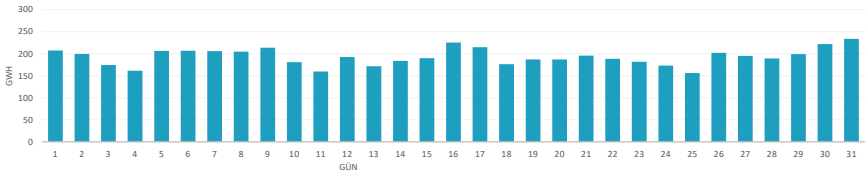


Kurulu güç verileri 2 Kasım 2026 tarihinde 31 Ekim 2026 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan çekilmiştir.

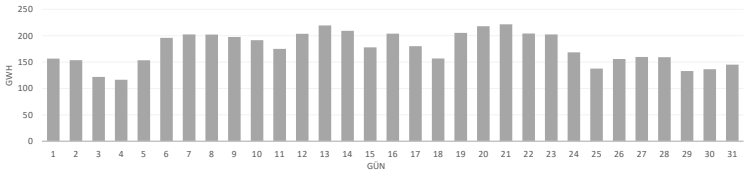
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



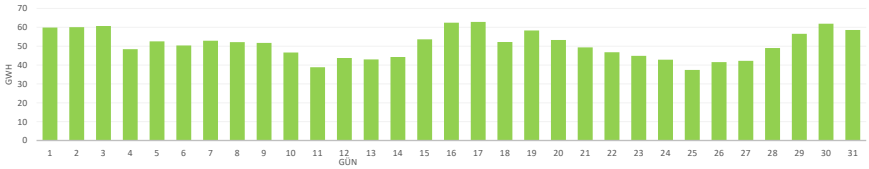
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



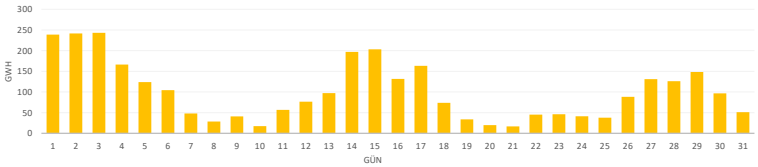
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



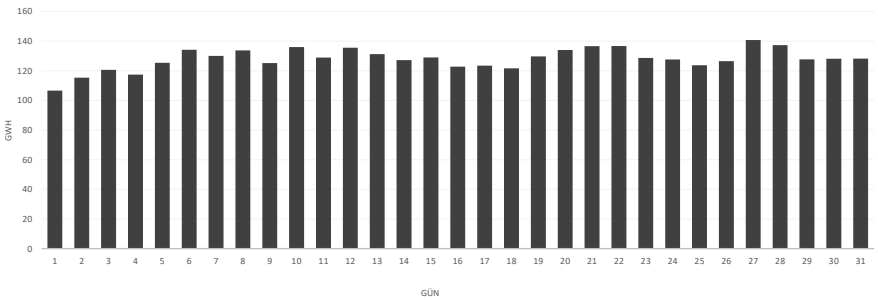
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı



Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı

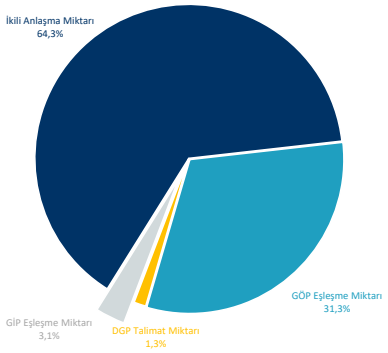




Kurulu güç verileri 2 Kasım 2026 tarihinde 31 Ekim 2026 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan çekilmiştir.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 33.348.773 (%64,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.233.293 (%31,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.608.567 (%3,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 655.483 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi	
İkili Anlaşma Miktarı	33.348.773
GÖP Eşleşme Miktarı	16.233.293
DGP Talimat Miktarı	655.483
GİP Eşleşme Miktarı	1.608.567

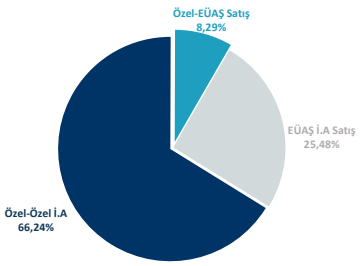
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

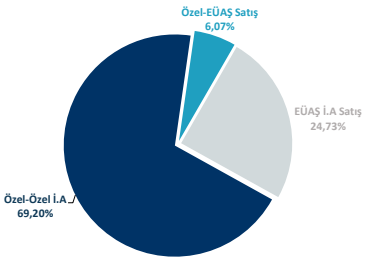
GÖP ve İkili Anlaşma hacmi azalırken, DGP ve GİP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 33.348.773 (%64,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.233.293 (%31,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.608.567 (%3,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 655.483 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 11.862.880 MWh (%26,24) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 4.251.739 MWh (%20,76) azalmış, DGP talimat miktarı 163.173 MWh (%33,14) artmış ve GİP eşleşme miktarı 60.883 MWh (%3,93) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2026



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2026



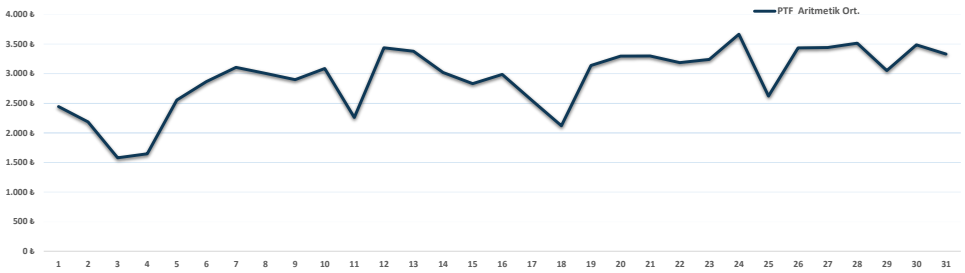
Ekim 2026		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
8.496.939	22.088.597	2.763.238

Eylül 2026		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
11.181.143	31.286.051	2.744.460

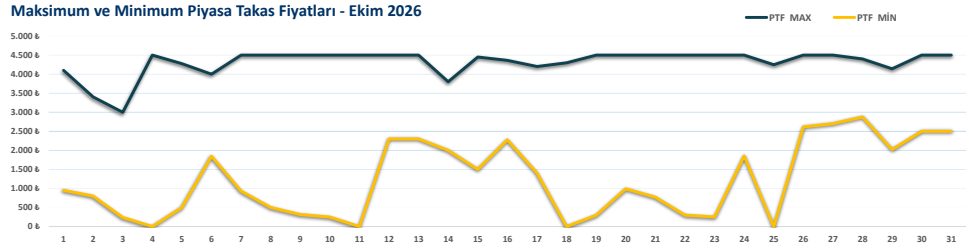
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.10.2026	1.006.708	634.526	95.278	276.905	527.399	69.504	15.693	1.524.027
2.10.2026	1.028.025	655.477	95.278	277.270	521.174	62.726	16.055	1.532.702
3.10.2026	1.075.977	701.718	95.278	278.981	478.775	49.952	15.957	1.525.384
4.10.2026	1.066.938	703.865	95.278	267.795	447.898	53.211	20.473	1.493.241
5.10.2026	1.090.986	719.277	95.278	276.431	517.626	54.003	23.924	1.591.261
6.10.2026	1.077.586	705.247	95.278	277.062	551.819	55.278	8.289	1.597.694
7.10.2026	1.122.219	751.736	95.278	275.206	565.522	45.124	26.505	1.664.093
8.10.2026	1.080.992	716.323	91.198	273.471	560.984	41.026	33.222	1.625.026
9.10.2026	1.127.704	764.362	91.198	272.145	557.556	41.872	17.706	1.653.642
10.10.2026	1.111.482	746.914	91.198	273.370	531.191	38.211	27.702	1.617.388
11.10.2026	1.032.039	677.568	91.198	263.273	462.643	47.102	17.889	1.468.475
12.10.2026	1.058.341	698.610	91.198	268.534	544.608	50.484	13.455	1.575.690
13.10.2026	1.014.600	654.317	91.198	269.086	560.006	59.788	12.062	1.555.259
14.10.2026	1.036.364	676.113	91.198	269.053	554.663	72.798	20.484	1.593.110
15.10.2026	1.030.288	673.843	86.791	269.654	546.485	68.543	13.696	1.572.221
16.10.2026	1.046.882	689.920	86.791	270.171	551.003	69.643	26.319	1.607.056
17.10.2026	1.086.885	728.442	86.791	271.652	515.022	58.741	20.715	1.594.571
18.10.2026	1.025.253	671.318	86.791	267.143	453.471	46.602	15.631	1.454.165
19.10.2026	1.031.841	666.447	86.791	278.603	530.600	44.273	37.102	1.557.025
20.10.2026	1.058.728	691.429	86.791	280.508	546.906	39.945	47.933	1.606.721
21.10.2026	1.047.711	678.317	91.198	278.196	553.153	38.328	27.731	1.575.725
22.10.2026	1.081.052	710.892	91.198	278.963	539.796	40.665	23.363	1.593.678
23.10.2026	1.075.848	713.813	83.863	278.172	541.820	42.309	38.588	1.614.701
24.10.2026	1.146.716	786.530	83.863	276.323	518.111	44.770	20.458	1.646.192
25.10.2026	1.146.841	795.532	83.863	267.446	467.009	40.554	14.378	1.584.918
26.10.2026	1.148.854	788.940	83.863	276.051	519.007	47.204	26.606	1.657.807
27.10.2026	1.101.651	745.305	83.863	272.483	539.178	54.023	23.045	1.634.034
28.10.2026	1.071.286	708.994	83.863	278.428	527.913	53.701	7.004	1.576.040
29.10.2026	1.073.519	711.154	83.863	278.502	463.427	61.541	13.755	1.528.379
30.10.2026	1.146.701	782.786	83.863	280.052	531.694	71.091	18.031	1.683.653
31.10.2026	1.098.758	738.885	83.863	276.010	506.846	45.558	11.714	1.579.013
Toplam	**33.348.774**	**22.088.597**	**2.763.238**	**8.496.939**	**16.233.306**	**1.608.567**	**655.483**	**51.846.128**

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ekim 2026



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ekim 2026

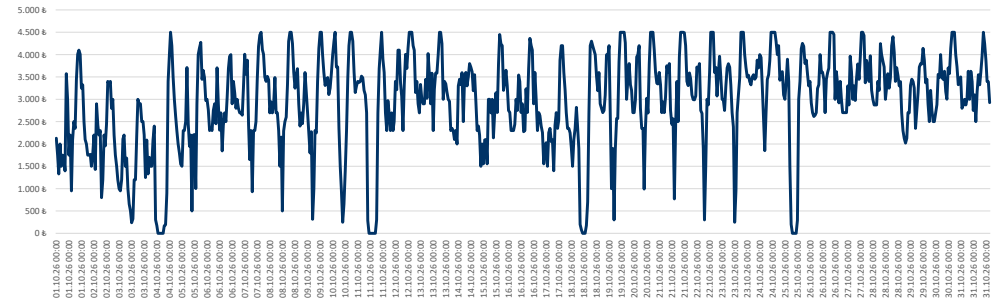


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.579,04 TL/MWh ile 3 Ekim Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.666,44 TL/MWh ile 24 Ekim Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.879,53 TL/MWh ile 27 Ekim Salı, en düşük SMF ortalaması 947,58 TL/MWh ile 4 Ekim Pazar gününe aittir.

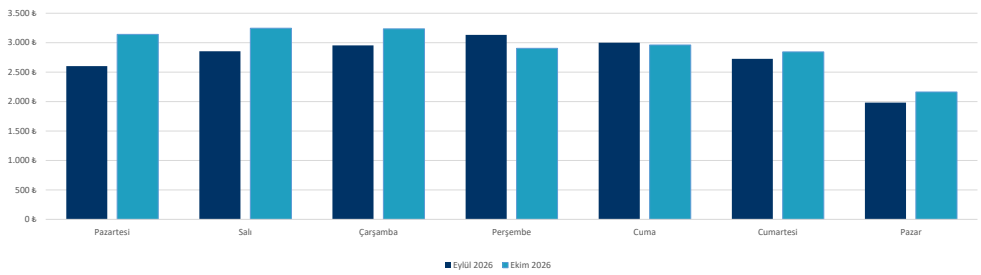
Ay içerisinde 42 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.305,26 TL/MWh ile 5 Ekim Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.556,07 TL/MWh, SMF ortalaması 1.250,81 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ekim 2026

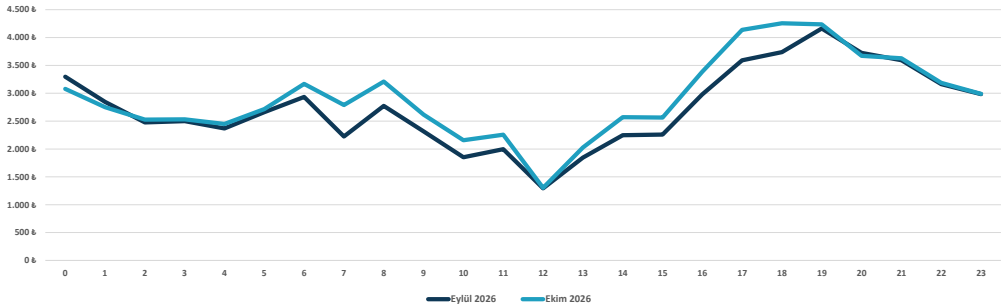


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



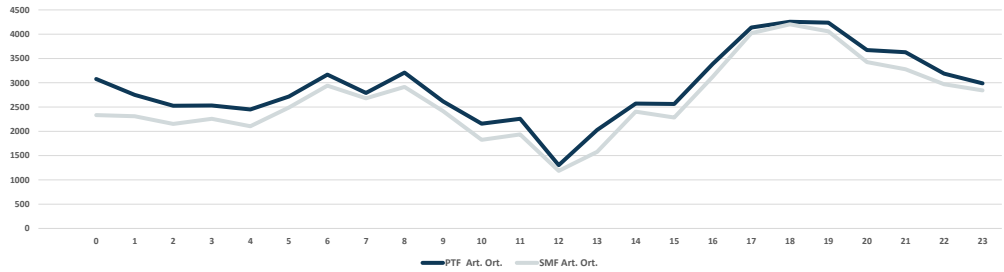
Ekim ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 540,66 TL/MWh artarak 3.142,07 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

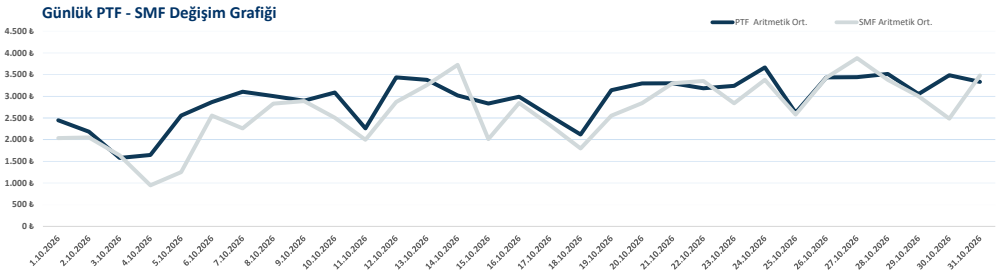


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 567,07 TL/MWh artarak 2.790,25 TL/MWh, en az değişim saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 4,93 TL/MWh artarak 2.988,33 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği

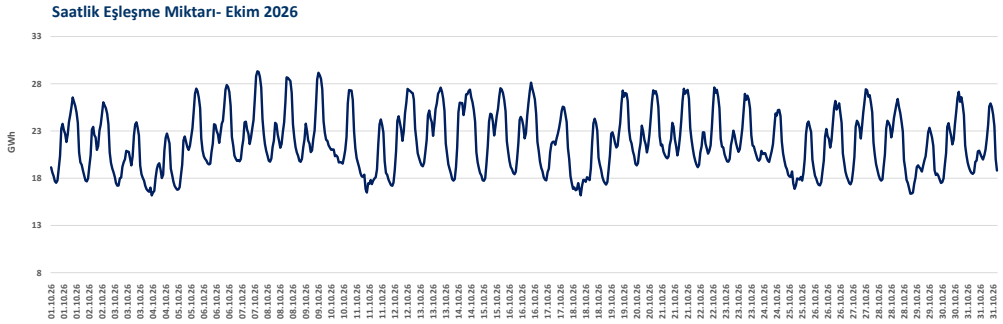


Ekim ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.077,86 TL/MWh, SMF ortalaması 2.333,73 TL/MWh). En düşük fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 4.255,85 TL/MWh, SMF ortalaması 4.203,10 TL/MWh).

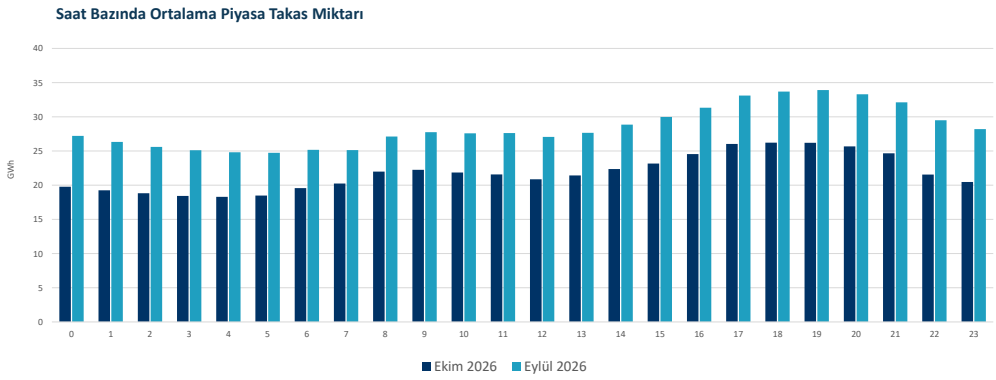


Ekim ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 159.179 MWh azalarak 523.655 MWh'e gerilemiştir. Ekim ayı genelinde en yüksek eşleşme 565.522 MWh ile 7 Ekim Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 447.898 MWh ile 4 Ekim Pazar günü gerçekleşmiştir.

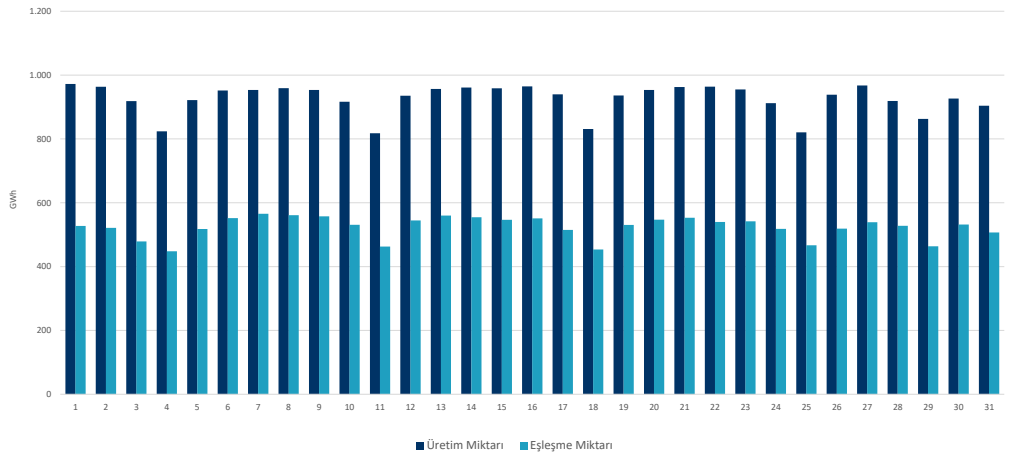
Ekim ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 29.321 MWh ile 7 Ekim Çarşamba günü saat 18.00'de, en düşük eşleşme ise 16.174 MWh ile 4 Ekim Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 7.936 MWh azalış ile saat 22.00'de gerçekleşmiştir.



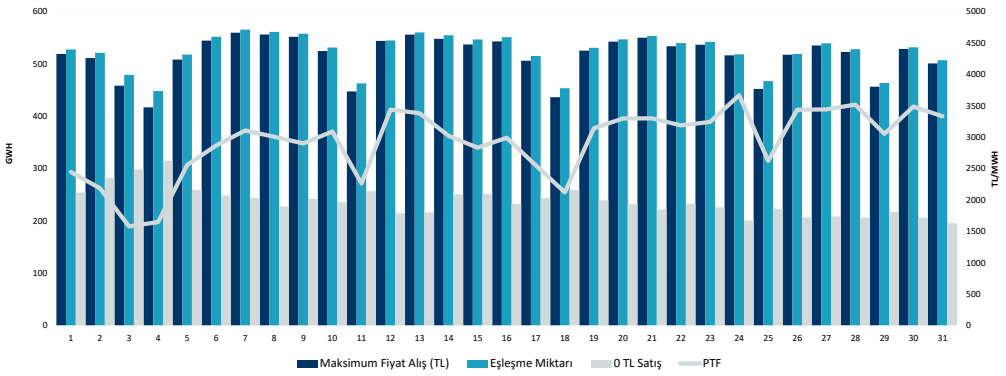
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

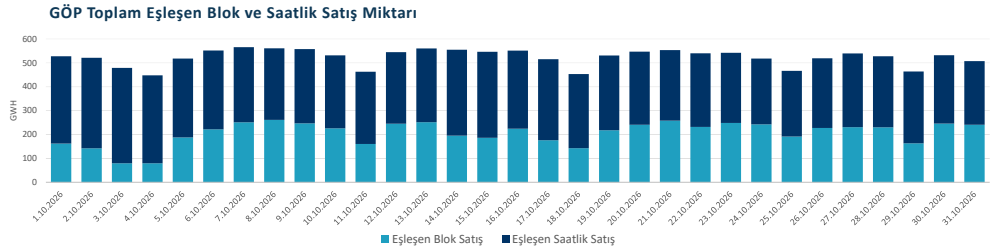


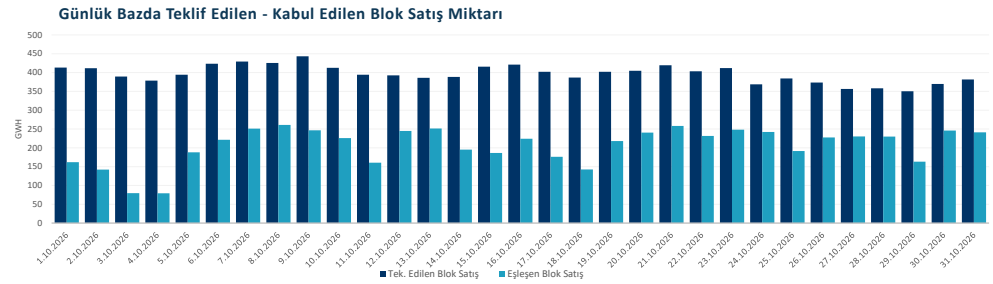
Ekim ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 236.992 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 515.619 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 523.655 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 22.930 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 7.604 MWh azalarak Perşembe günü gerçekleşmiştir.

1 Ekim 2026 Perşembe günü, toplam 972.161 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 527.399 MWh olmuştur. 7 Ekim 2026 Çarşamba günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %59 ile Ekim ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 953.285 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 565.522 MWh seviyesindedir.

Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

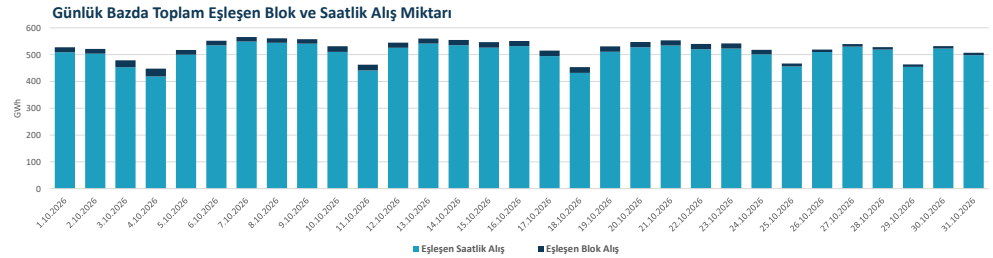


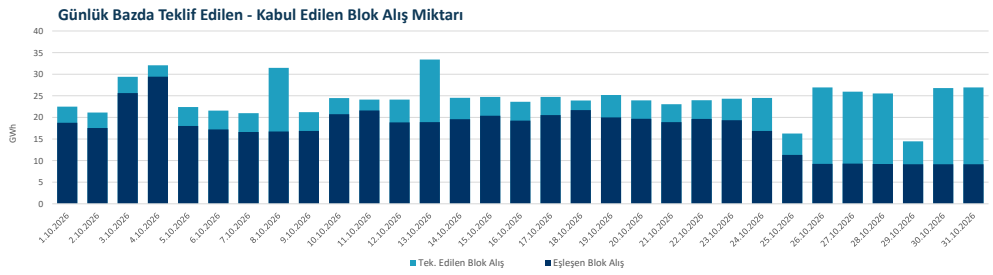




Ekim ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %27,31 (4.962 MWh) azalarak 13.206 MWh, eşleşen blok satış miktarı %16,27 (1.673 MWh) azalarak 8.607 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %25,09 (5.166 MWh) azalarak 15.428 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %17,52 (3.509 MWh) azalarak 16.519 MWh olmuştur.





1 Kasım 2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 768'dir. Ekim ayında 660 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 8.743.081.841 TL azalarak 49.093.078.571 TL seviyesine gerilemiştir.

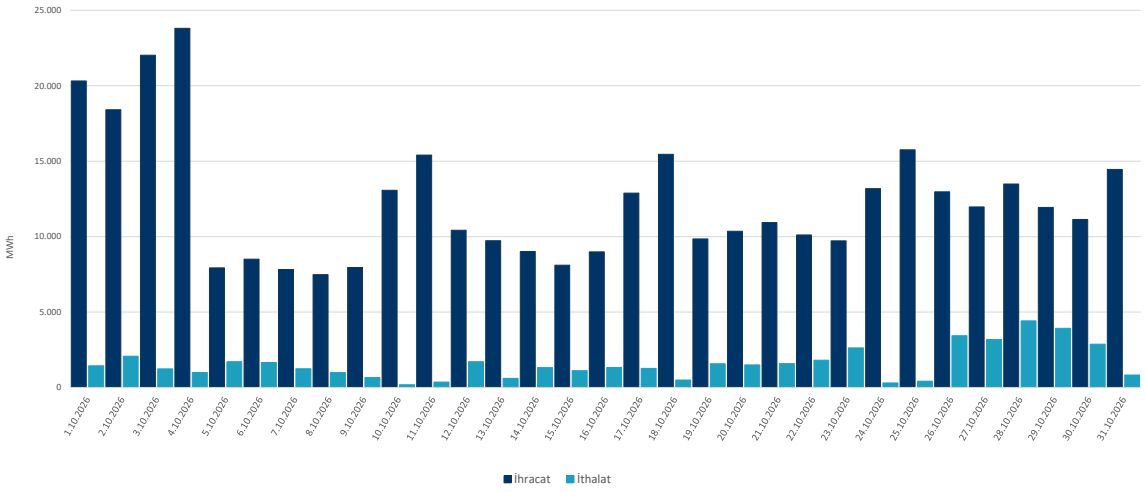
Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
652	61	8	9	12	-64.427.019

Günlük ortalama;
- Eşleşen saatlik satış miktarı 316.948 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 206.578 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 506.262 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 17.393 MWh olmuştur.

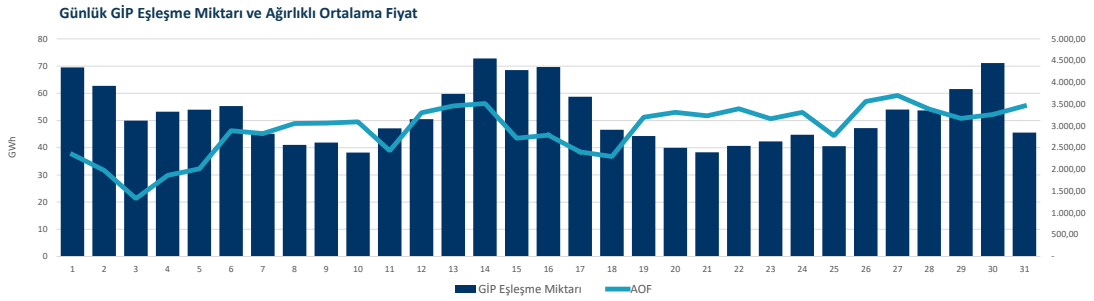
Aylık toplam fark fonu -64.427.019 TL olarak gerçekleşmiştir.

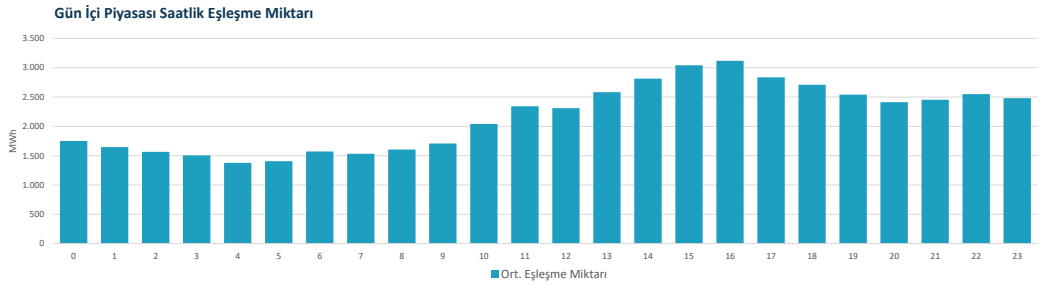
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78,61, blok alış ve satış toplamı ise %21,39 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.927.005.527 TL ile 12 Ekim 2026 Pazartesi günü iken, en düşük gün 774.355.091 TL ile 3 Ekim 2026 Cumartesi günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



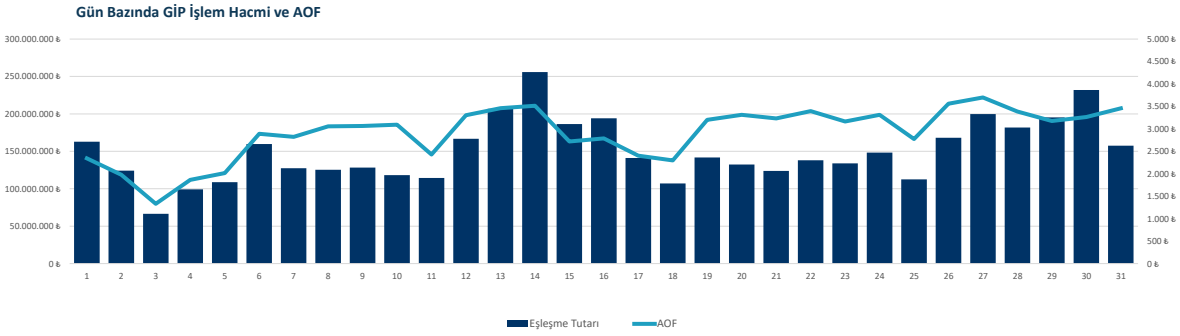
'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Ekim Pazartesi günü saat 17.00'de 4.609,25 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.130 MWh olarak 15 Ekim Perşembe günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'



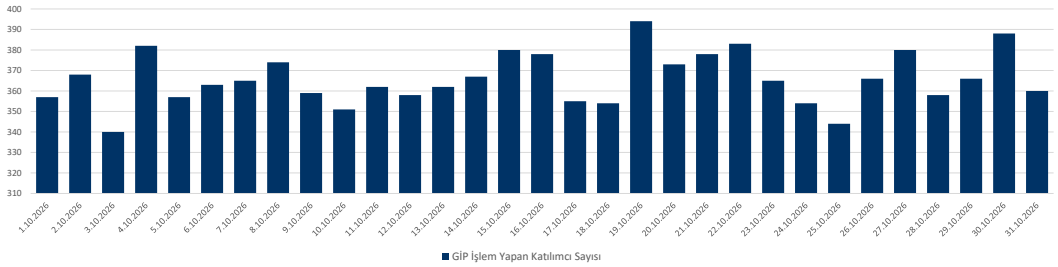


Ekim ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.608.567 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Ekim Salı günü 3.699,37 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Ekim Pazartesi günü 17.00'de 4.609,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 72.798 MWh ile 14 Ekim Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 38.211 MWh ile 10 Ekim Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 14 Ekim Çarşamba günü 255.900.921 TL ve minimum ticaret ise 3 Ekim Cumartesi günü 66.491.644 TL olarak gerçekleşmiştir.

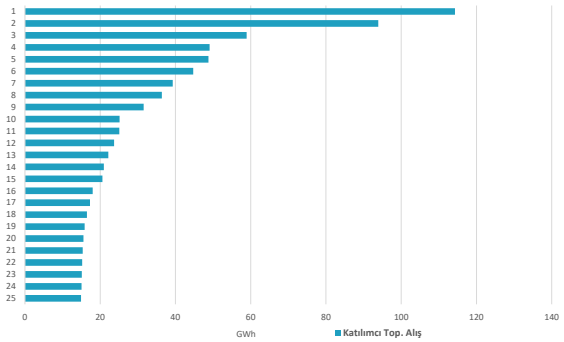
1 Kasım 2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 781 iken, geçtiğimiz ay boyunca 568 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



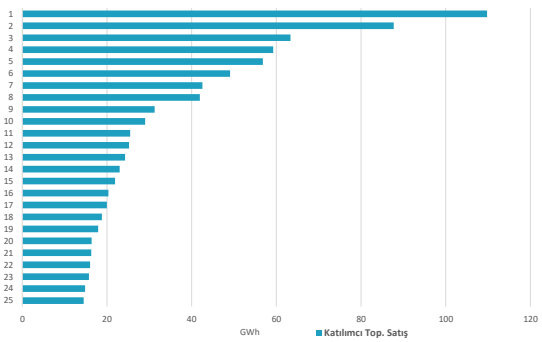
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



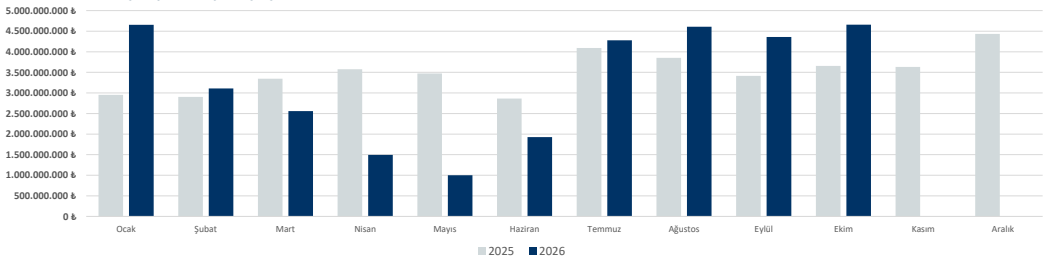
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



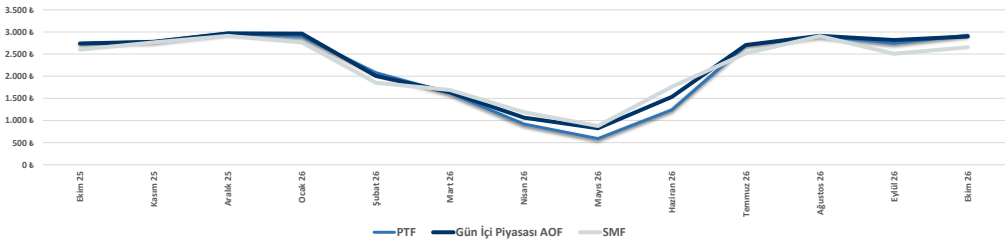
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

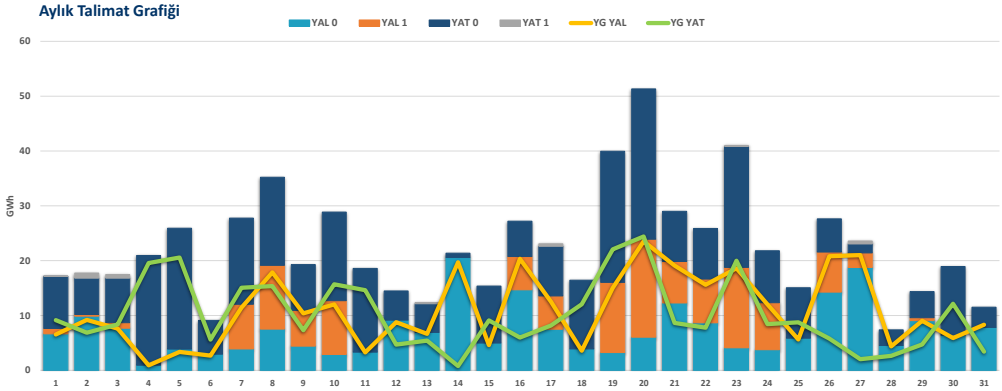


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

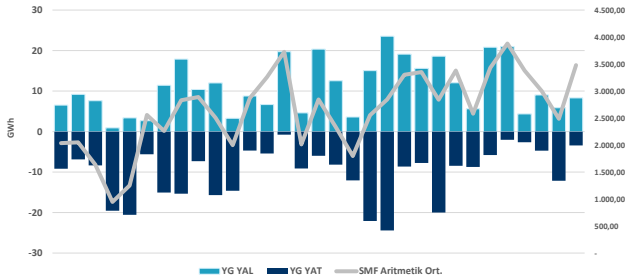


DGP'de verilen talimatların; %80,70'i 0 kodlu talimatlardan, %19,30'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



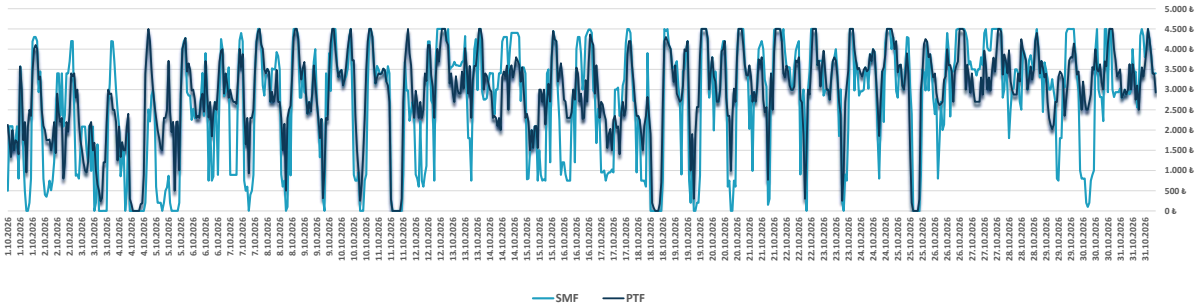
Talimat - SMF Grafiği

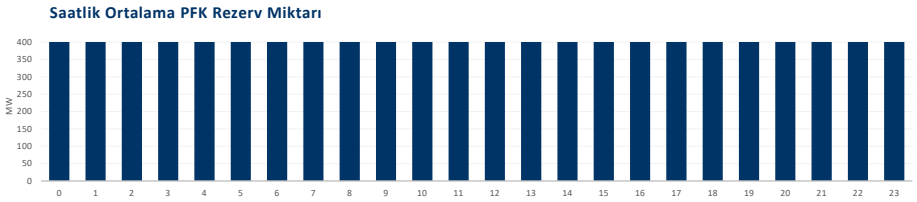


Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 163.173 MWh artarak 655.483 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %80,70'i 0 kodlu talimatlardan, %19,30'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ekim ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 96.537 MWh artarak 315.111 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 66.636 MWh artarak 340.372 MWh seviyesine yükselmiştir.

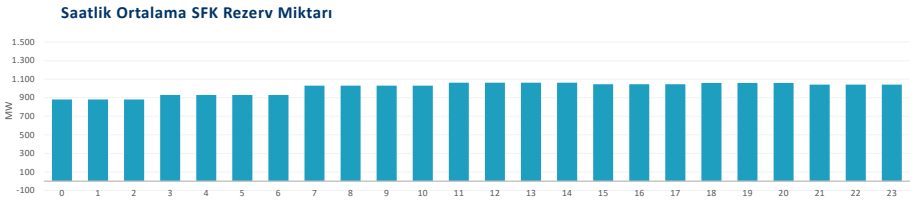
Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Ekim Salı günü 23.522 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 4 Ekim Pazar günü 912 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Ekim Salı günü 24.411 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Ekim Çarşamba günü 782 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

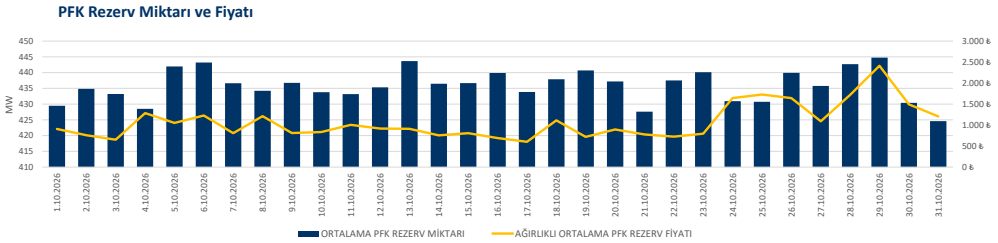




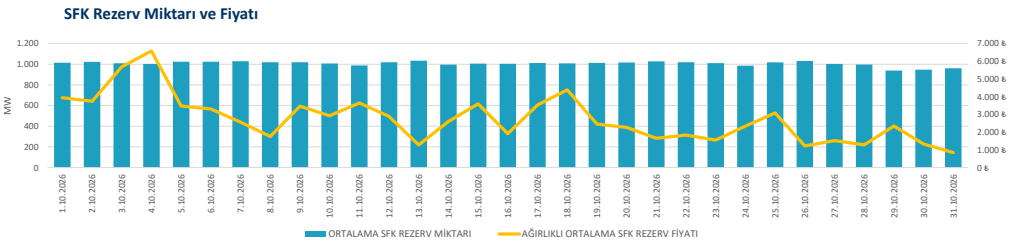
Ekim ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 324.292 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.071,59 TL/MW olmuştur.



Ekim ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 749.171 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 2.765,38 TL/MW olmuştur.



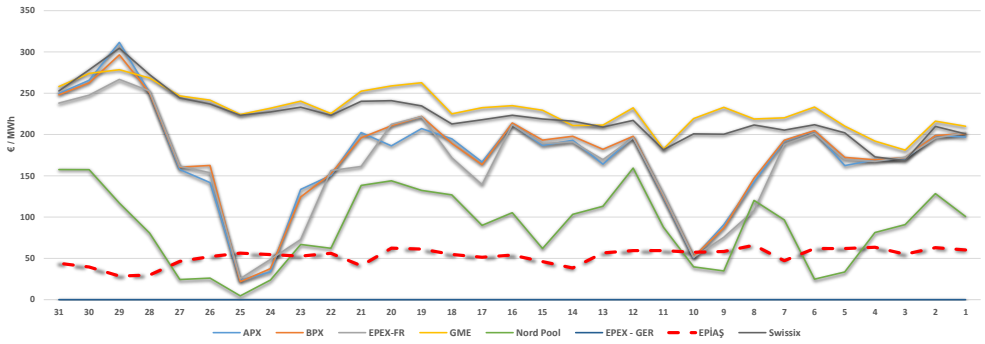
Ekim ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 457 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3.048,01 TL/MW olmuştur.



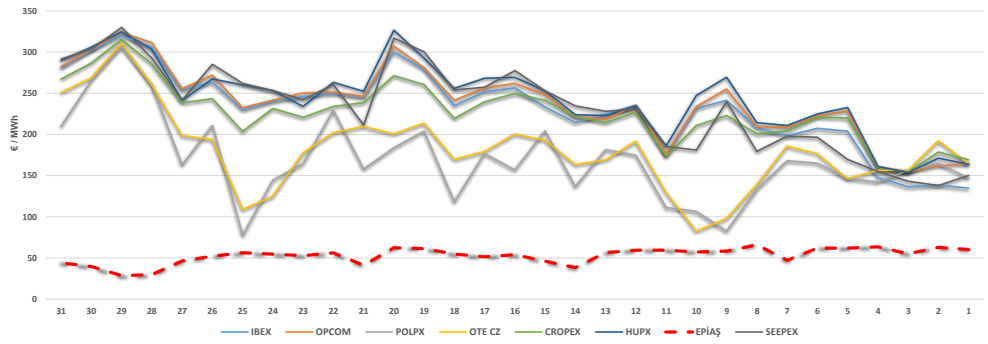
Ekim ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.134 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 9.292,00 TL/MW olmuştur.

Ekim 2026 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 151,23 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 218,17 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 54,54 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ekim 2026 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 151,23 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 218,17 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 54,54 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Ekim Perşembe günü 330,04 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması da 4,56 €/MWh olarak 25 Ekim Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.