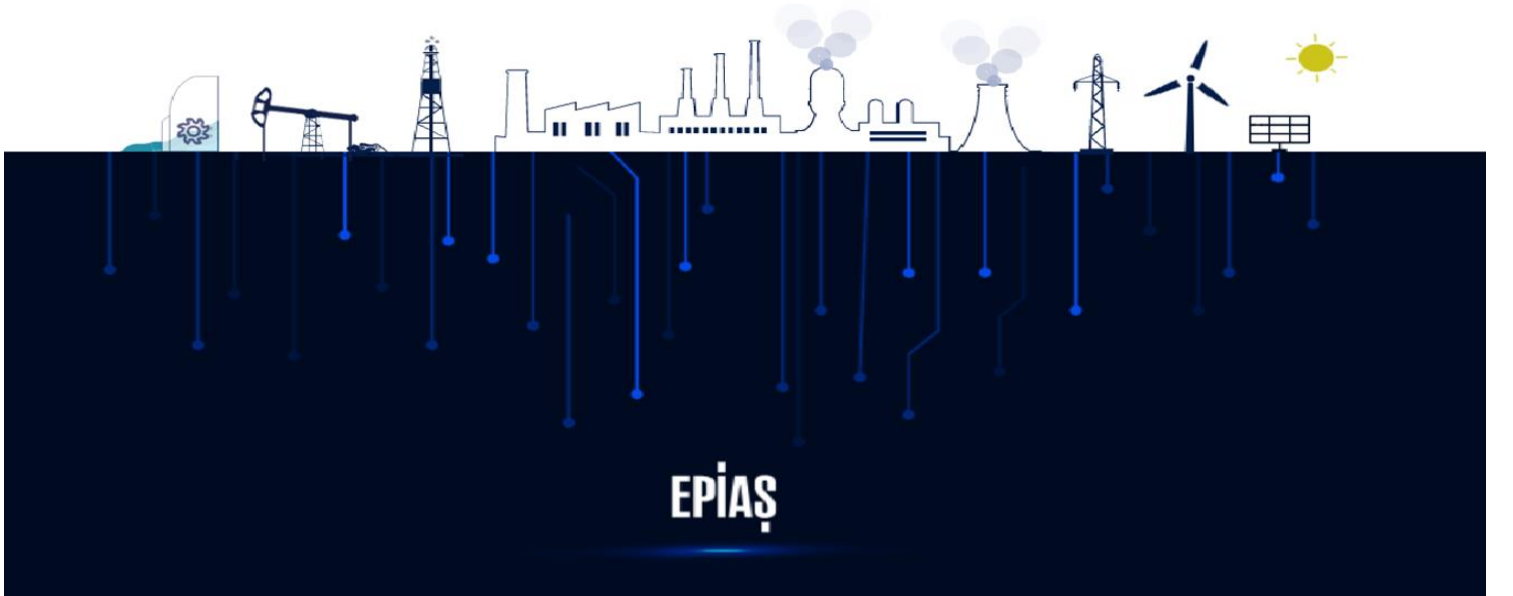


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Ekim/2025



Ekim ayında Eylül ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 10,48 TL/MWh artarak 2.739,50 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 7.268.771 MWh azalarak 27.428.842 MWh olması ve 2024 yılının Ekim ayına göre %2,31 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının % 5,31 azalarak 6.188.200 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,56 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %4,65 artarak 6.936.554 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,28 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %13,50 azalarak 2.813.686 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,26 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %31,54 azalarak 2.582.311 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,41 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 2.093.413 (%10,51) MWh azalarak 17.830.663 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 1.457.290 (%4,6) MWh azalarak 30.210.188 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 45.003 (%7,27) MWh artarak 663.731 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 63.810 (%5,02) MWh artarak 1.335.199 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %22,28 artarak 1.051,55 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %6,59 artarak 1.719,71 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Ekim 2025 aylık toplam üretim miktarı 27.434.547 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.739,50 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ekim 2025	Değişim	Eylül 2025
Aritmetik Ortalama PTF	2.739,50 ↑	0,38%	2.729,02
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.764,54 ↓	-0,04%	2.765,58
1. Hafta (1-7 Ekim) Ort. PTF	2.547,24 ↓	-13,67%	2.950,56
2. Hafta (8-14 Ekim) Ort. PTF	2.772,64 ↓	-1,82%	2.823,95
3. Hafta (15-21 Ekim) Ort. PTF	2.915,23 ↑	17,31%	2.485,14
4. Hafta (22-28 Ekim) Ort. PTF	2.677,91 ↑	4,41%	2.564,87
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.806,41 ↓	-4,70%	2.944,95
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.397,31 ↑	4,62%	2.291,55
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.385,28 ↑	1,17%	3.345,99
Maksimum PTF	3.400,00 →	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	0,00	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.472 ↓	-15,09%	14.689
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.021 ↓	-11,30%	27.082
Maksimum Takas Miktarı	29.489 ↓	-13,86%	34.233
Minimum Takas Miktarı	16.791 ↓	-18,42%	20.582
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.966 ↓	-13,39%	27.672
Aylık Toplam Takas Miktarı	17.830.663 ↓	-10,51%	19.924.076
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.493 ↓	-10,19%	30.612
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.892 ↓	-11,92%	35.072
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	40.605 ↓	-7,68%	43.983
Aylık Toplam İ.A Miktarı	30.210.188 ↓	-4,60%	31.667.478
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.335.199 ↑	5,02%	1.271.389
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.874 ↓	-9,78%	40.870
Aylık Toplam Üretim	27.434.547 ↓	-6,77%	29.426.091

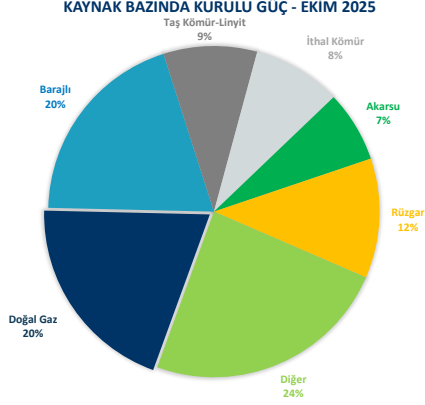
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



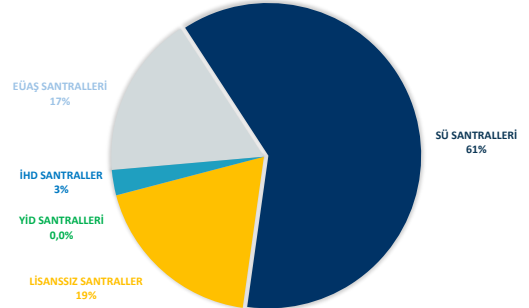
Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.991.544 MWh azalarak 27.434.547 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	74.343
EÜAŞ Santralleri	20.841
Yap İşlet Devret Santralleri	16
İşletme Hakkı Devredilen	3.245
Lisanssız Santraller	22.638
Toplam	121.084

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2025



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 23.988 MW (%19,8) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.863 MW (%19,7) ile Barajlı, 14.152 MW (%11,7) ile Rüzgar, 11.065 MW (%9,1) ile Taş Kömür-Linyit, 10.462 MW (%8,6) ile İthal Kömür, 8.427 MW (%7,0) ile Akarsu ve 29.127 MW (%24,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 24.371 MW ile Güneş, 2.122 MW ile Biyokütle, 1.751 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 254 MW ile Fuel Oil ve 216 MW ile Kojenerasyon Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 74.343 MW (%61,4), EÜAŞ santralleri 20.841 MW (%17,2), Lisanssız santraller 22.638 (%18,7), İ.H.D santralleri 3.245 MW (%2,7) ve Y.İ.D santralleri 16 MW (%0,0) kurulu güce sahiptir.

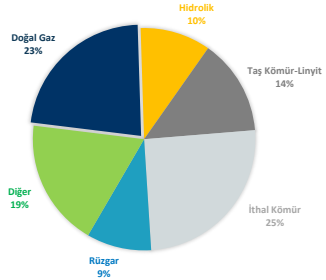
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 246 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.936.554 MWh (%25,28) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 6.188.200 MWh (%22,56) ile Doğalgaz, 3.825.891 MWh (%13,95) ile Taş Kömür-Linyit, 2.813.686 MWh (%10,26) ile Hidrolik, 2.582.311 MWh (%9,41) ile Rüzgar ve 5.087.905 MWh (%18,55) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %18,55 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.146.861 MWh (%11,47) ile Güneş, 921.045 MWh (%3,36) ile Jeotermal, 703.070 MWh (%2,56) ile Biyokütle, 179.572 MWh (%0,65) ile Asfaltit, 70.513 MWh (%0,26) ile Kojenerasyon ve 66.844 MWh (%0,24) ile Fuel Oil yer almaktadır.

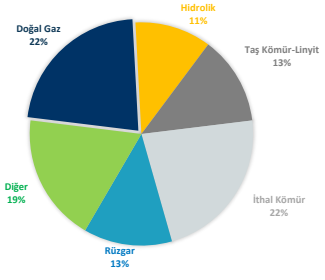
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 62.165 MWh azalarak 223.492 MWh, ihracatı 19.395 MWh artarak 229.202 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 22.060.746 MWh (%80,41) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 2.505.810 MWh (%9,13), İ.H.D santralleri 342.620 MWh (%1,25) ve Y.İ.D santralleri 52 MWh (%0,0002) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 2.525.318 MWh (%9,20) bandında olmuştur.

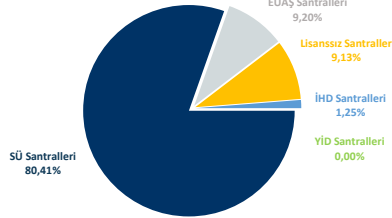
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2025



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2025



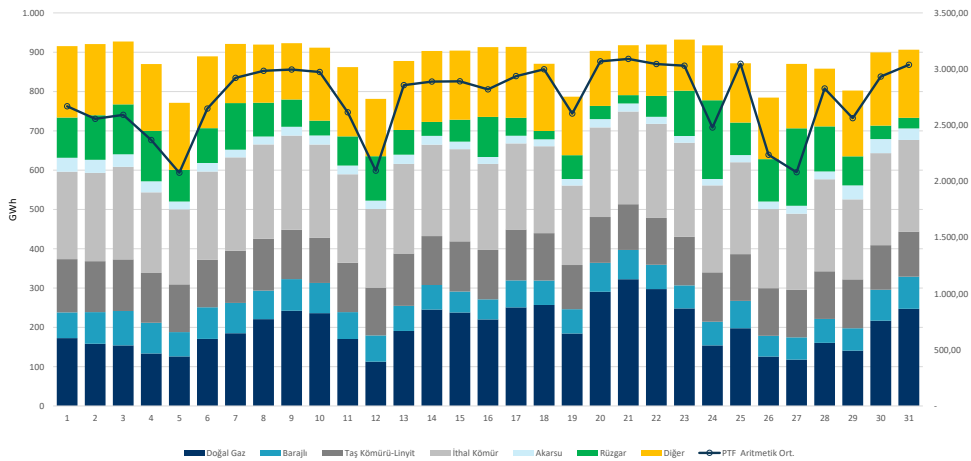
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EKİM 2025



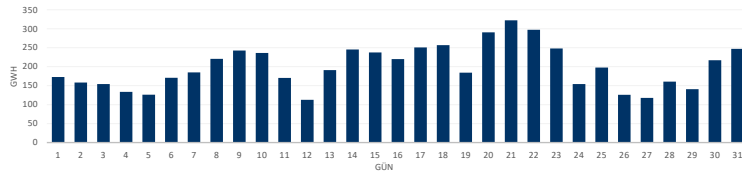
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	22.060.746
EÜAŞ Santralleri	2.525.318
Lisanssız Santraller	2.505.810
Yap İşlet Devret Santralleri	52
İşletme Hakkı Devredilen	342.620
Toplam*	27.434.547

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

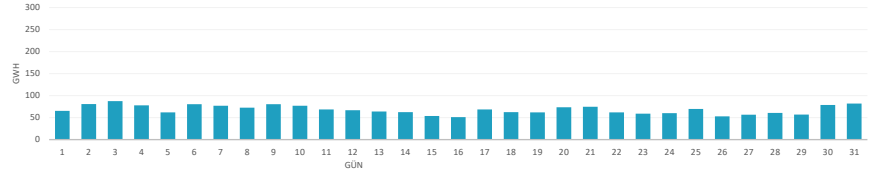
Günlük Toplam Üretim Miktarı



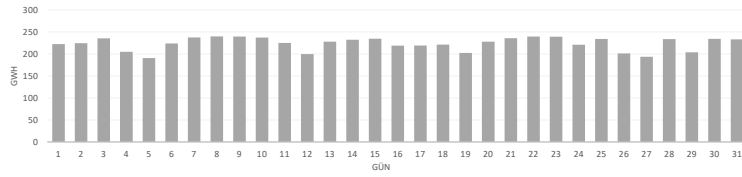
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



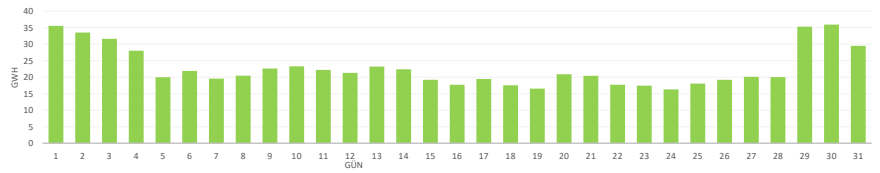
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



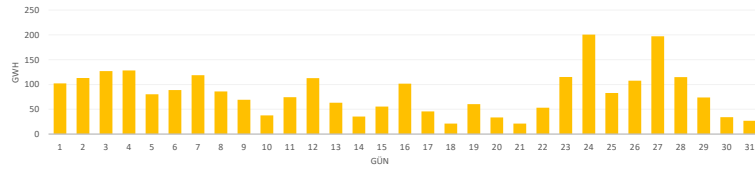
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



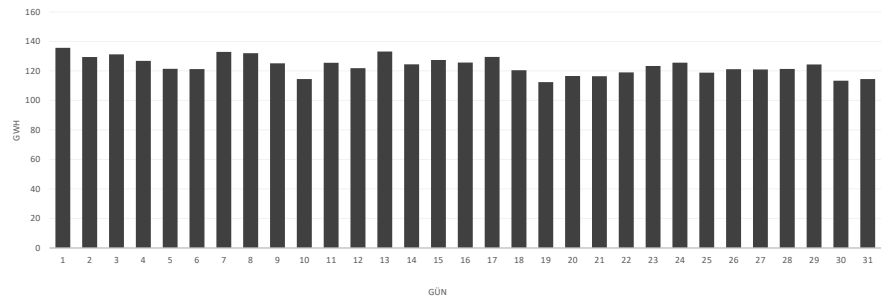
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

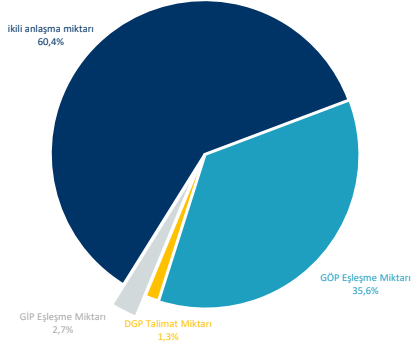


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 30.210.188 (%60,4) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.830.663 (%35,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.335.199 (%2,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 663.731 (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	30.210.188
GÖP Eşleşme Miktarı	17.830.663
DGP Talimat Miktarı	663.731
GİP Eşleşme Miktarı	1.335.199

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

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 30.210.188 (%60,4) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.830.663 (%35,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.335.199 (%2,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 663.731 (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.457.290 MWh (%4,60) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.093.413 MWh (%10,51) azalmış, DGP talimat miktarı 45.002 MWh (%7,27) artmış ve GİP eşleşme miktarı 63.810 MWh (%5,02) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2025



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2025



Ekim 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
8.672.132	21.017.136	520.920

Eylül 2025		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.697.927	21.969.550	0

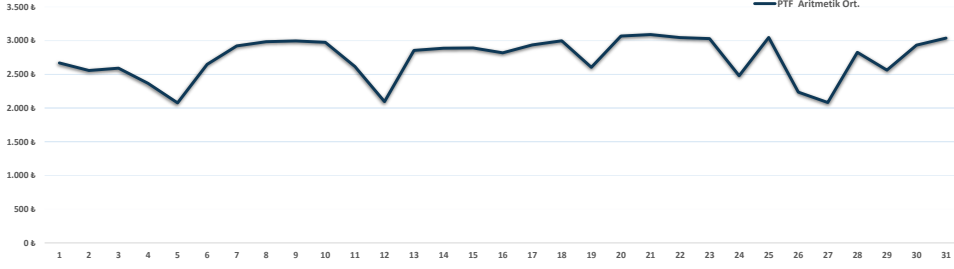


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.10.2025	960.221	674.316	-	285.905	600.815	36.191	14.910	1.612.137
2.10.2025	1.038.875	752.301	-	286.575	613.728	39.953	19.245	1.711.801
3.10.2025	1.060.303	774.304	-	285.999	602.228	47.146	29.650	1.739.327
4.10.2025	1.119.453	836.873	-	282.581	589.890	38.269	22.354	1.769.967
5.10.2025	1.004.522	732.311	-	272.212	547.830	43.735	25.052	1.621.140
6.10.2025	984.578	696.024	-	288.554	604.109	49.812	25.627	1.664.126
7.10.2025	917.720	629.351	-	288.369	618.797	45.925	34.257	1.616.699
8.10.2025	898.260	612.384	-	285.876	621.899	32.758	17.849	1.570.766
9.10.2025	917.588	632.888	-	284.700	627.164	46.192	24.011	1.614.955
10.10.2025	911.532	627.513	-	284.019	609.781	43.482	26.198	1.590.992
11.10.2025	927.364	649.191	-	278.172	581.351	34.272	18.983	1.561.970
12.10.2025	946.153	679.619	-	266.534	520.111	41.850	24.836	1.532.950
13.10.2025	897.092	616.609	-	280.483	590.986	44.195	21.435	1.553.708
14.10.2025	886.940	607.510	-	279.430	612.188	35.484	27.279	1.561.891
15.10.2025	898.122	616.644	-	281.478	616.261	32.301	14.031	1.560.714
16.10.2025	928.404	648.405	-	279.999	605.171	32.443	11.109	1.577.128
17.10.2025	911.464	629.958	-	281.506	593.600	36.518	17.298	1.558.880
18.10.2025	1.087.358	808.768	-	278.590	579.664	33.434	19.904	1.720.360
19.10.2025	978.004	709.539	-	268.464	531.623	36.183	18.500	1.564.309
20.10.2025	866.834	586.658	-	280.176	600.191	48.828	26.199	1.542.052
21.10.2025	894.948	613.140	-	281.808	625.640	41.433	31.278	1.593.299
22.10.2025	937.929	634.067	22.548	281.314	599.624	45.309	12.542	1.572.856
23.10.2025	992.116	688.484	22.548	281.084	584.269	50.713	15.081	1.619.632
24.10.2025	1.080.423	758.470	41.734	280.219	549.529	50.661	17.115	1.655.993
25.10.2025	1.040.596	711.544	54.835	274.217	528.604	46.337	29.603	1.590.304
26.10.2025	1.069.666	752.603	54.835	262.227	480.997	48.466	10.541	1.554.834
27.10.2025	1.089.973	755.253	62.170	272.550	514.344	51.816	25.595	1.619.558
28.10.2025	998.231	650.791	62.170	285.271	507.137	60.202	9.270	1.512.671
29.10.2025	991.336	654.525	66.694	270.117	478.763	44.607	19.337	1.467.349
30.10.2025	1.005.010	655.908	66.694	282.409	533.855	48.347	32.851	1.553.370
31.10.2025	969.173	621.184	66.694	281.296	560.590	48.335	21.791	1.533.196
Toplam	30.210.188	21.017.136	520.920	8.672.132	17.830.737	1.335.199	663.731	50.039.854

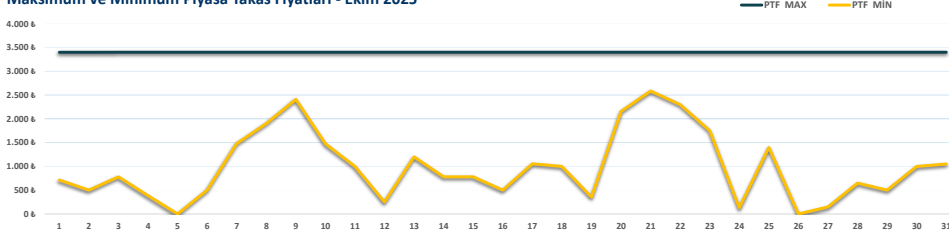
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ekim 2025



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ekim 2025

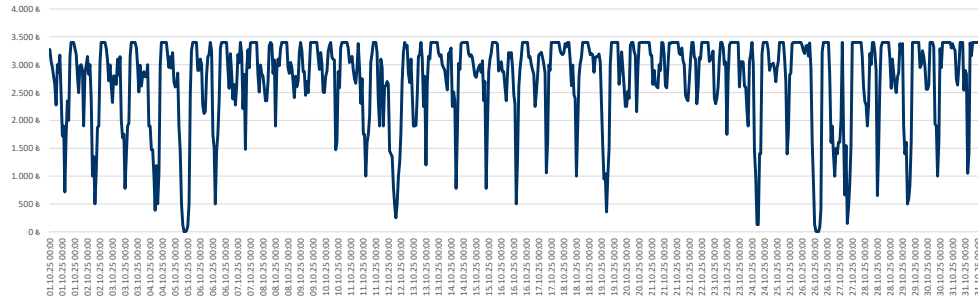


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 2.076,69 TL/MWh ile 5 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.090,07 TL/MWh ile 21 Ekim Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.295,84 TL/MWh ile 7 Ekim Salı, en düşük SMF ortalaması 1.226,91 TL/MWh ile 27 Ekim Pazartesi gününe aittir.

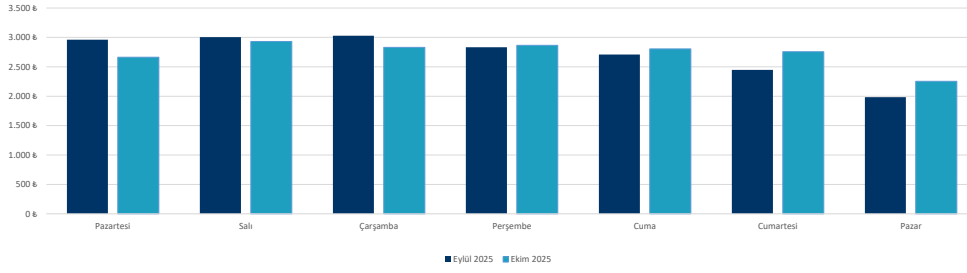
Ay içerisinde 148 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 970,72 TL/MWh ile 13 Ekim Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.856,10 TL/MWh, SMF ortalaması 1.885,37 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ekim 2025

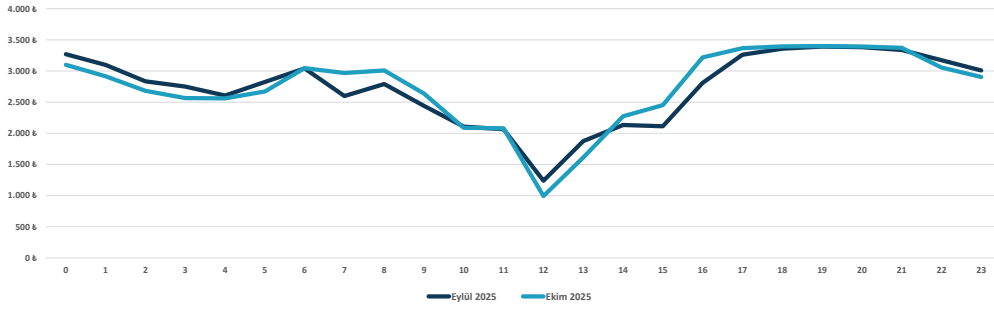


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



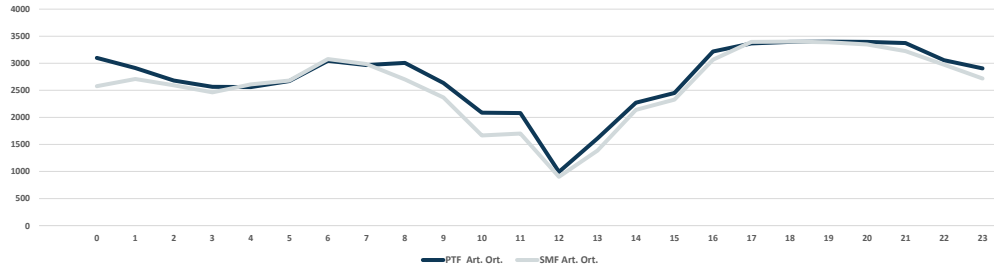
Ekim ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cumartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 308,54 TL/MWh artarak 2.756,86 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

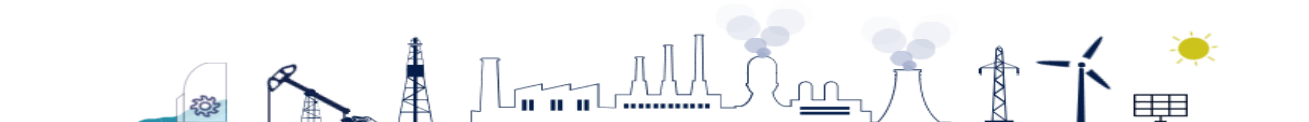


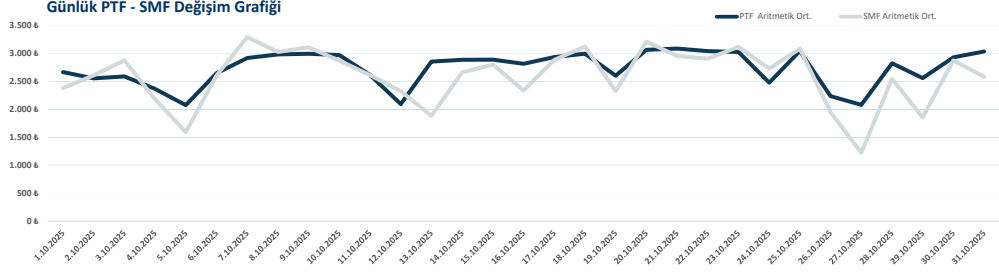
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 407,73 TL/MWh artarak 3.217,12 TL/MWh, en az değişim saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 4,78 TL/MWh artarak 3.045,56 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



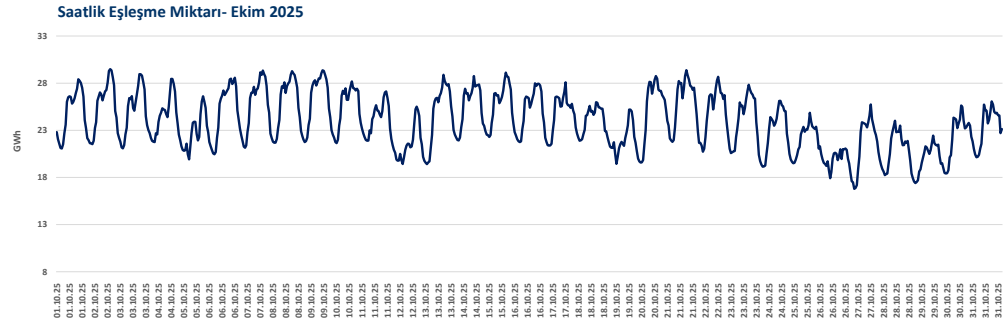
Ekim ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.098,99 TL/MWh, SMF ortalaması 2.577,03 TL/MWh). En düşük fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.394,03 TL/MWh, SMF ortalaması 3.400,00 TL/MWh).



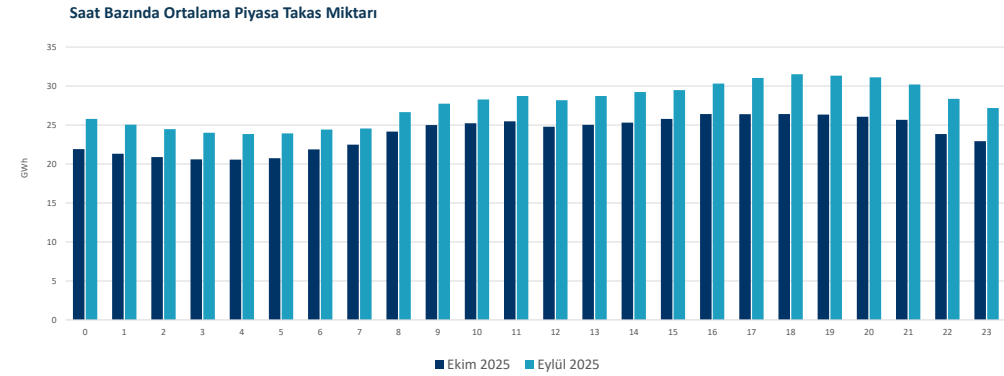


Ekim ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 88.952 MWh azalarak 575.185 MWh'e gerilemiştir. Ekim ayı genelinde en yüksek eşleşme 627.164 MWh ile 9 Ekim Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 478.763 MWh ile 29 Ekim Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

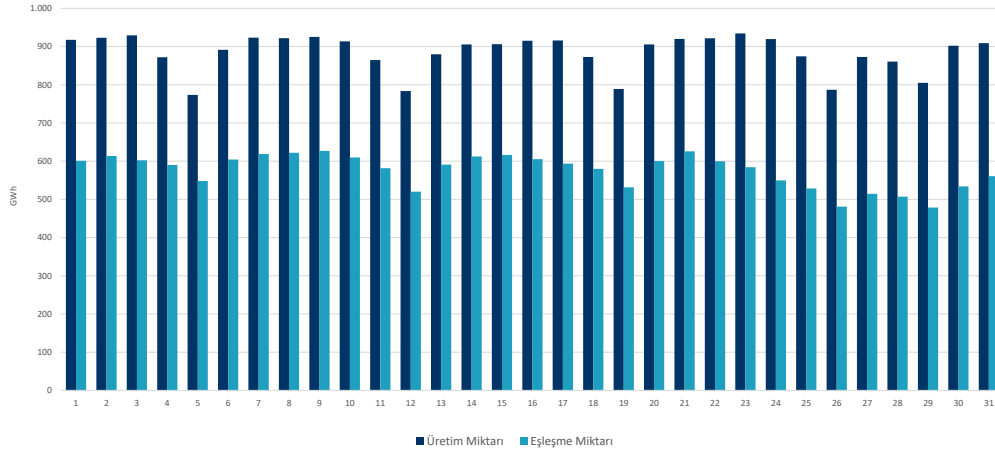
Ekim ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 29.489 MWh ile 2 Ekim Perşembe günü saat 18.00'de, en düşük eşleşme ise 16.791 MWh ile 27 Ekim Pazartesi günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 5.112 MWh azalış ile saat 18.00'de gerçekleşmiştir.



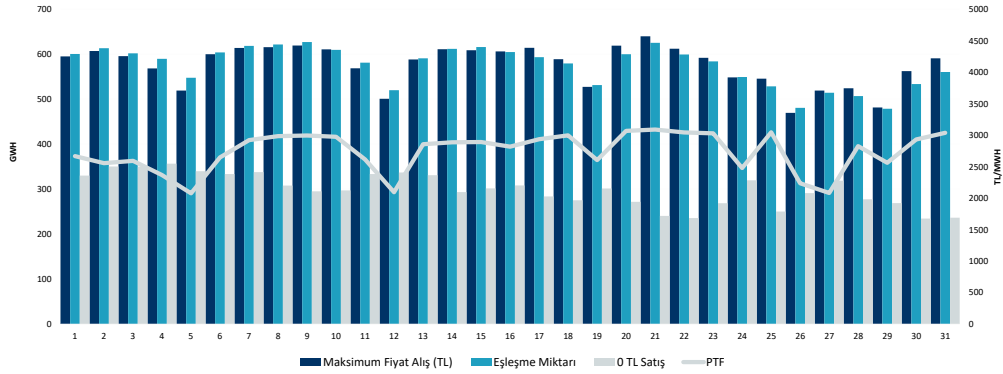
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı

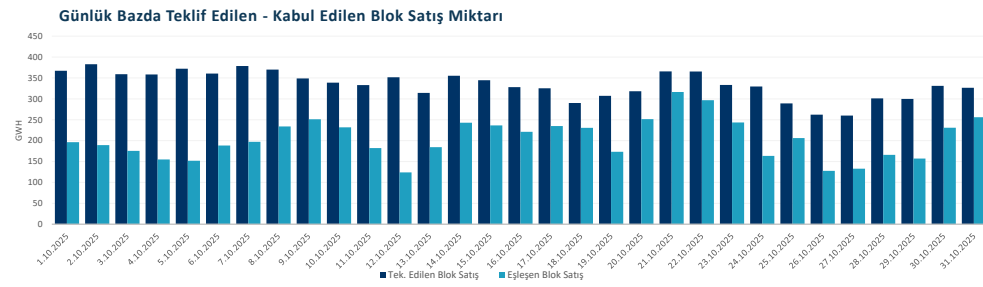
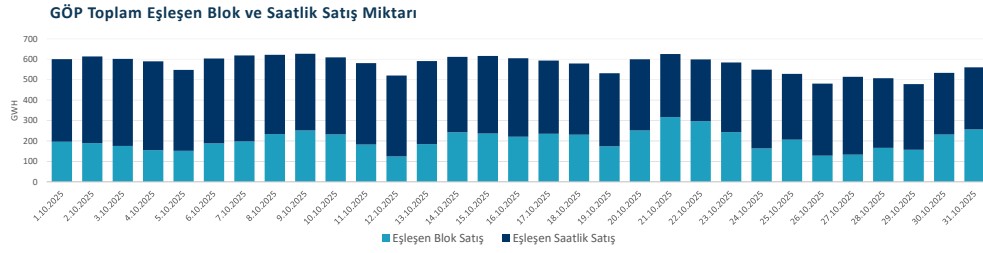


Ekim ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 299.327 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 576.500 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 575.185 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.702 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 4.422 MWh azalarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

23 Ekim 2025 Perşembe günü, toplam 934.190 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 584.269 MWh olmuştur. 5 Ekim 2025 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %71 ile Ekim ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 773.522 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 547.830 MWh seviyesindedir.

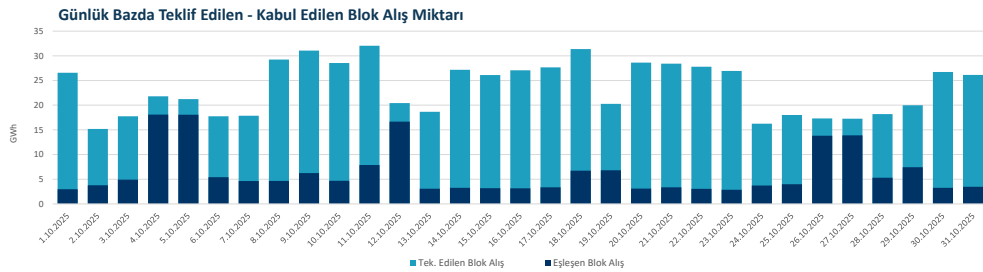
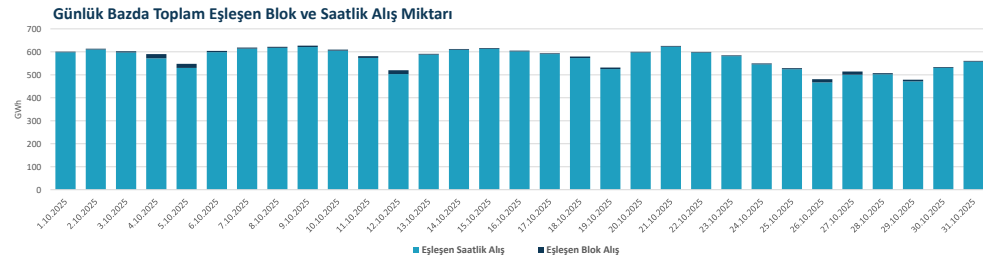
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi





Ekim ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %13,53 (2.414 MWh) azalarak 15.425 MWh, eşleşen blok satış miktarı %13,18 (1.296 MWh) azalarak 8.534 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %13,32 (2.601 MWh) azalarak 16.928 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %10,17 (1.577 MWh) azalarak 13.935 MWh olmuştur.



1 Kasım 2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1035'tir. Ekim ayında 844 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 5.802.384.118 TL azalarak 49.314.363.547 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
842	59	10	3	8	-20.479.359

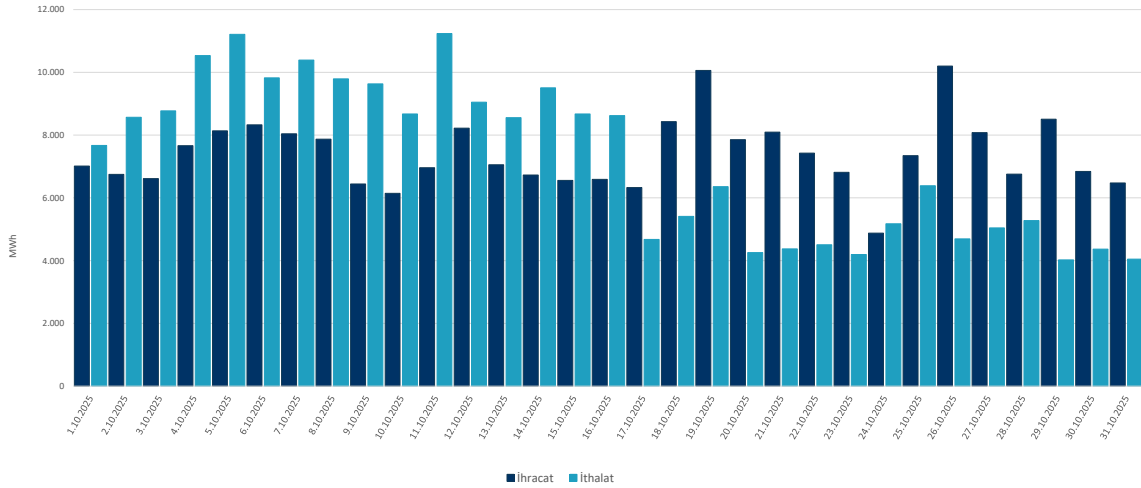
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 370.203 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 204.824 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 568.897 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 6.288 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -20.479.359 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81,65, blok alış ve satış toplamı ise %18,35 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.946.433.533 TL ile 21 Ekim 2025 Salı günü iken, en düşük gün 1.080.054.824 TL ile 26 Ekim 2025 Pazar günü olmuştur.

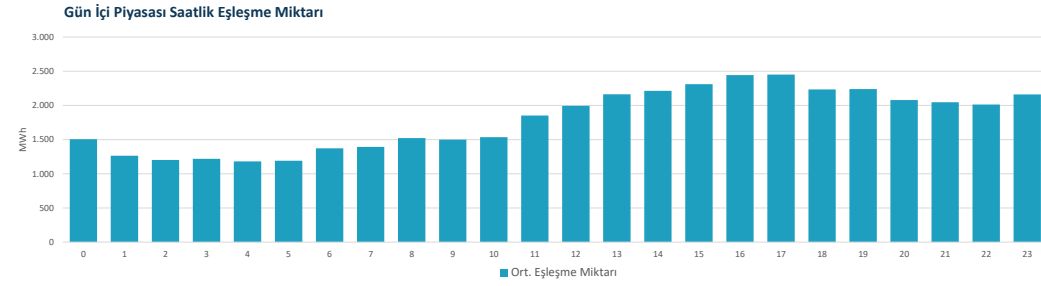
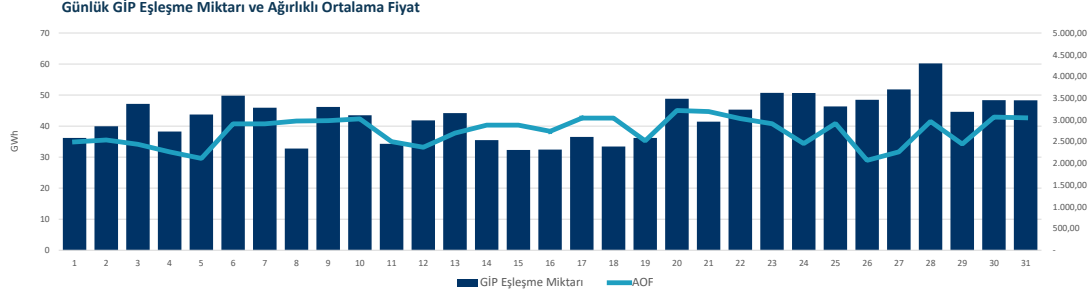
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



■ İhracat ■ İthalat

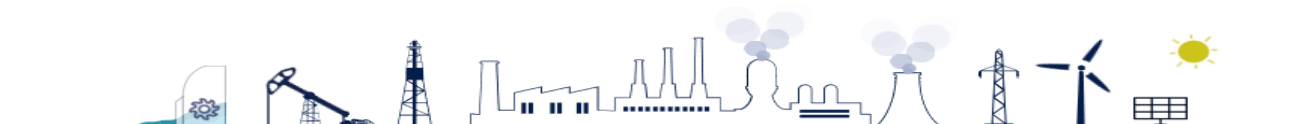
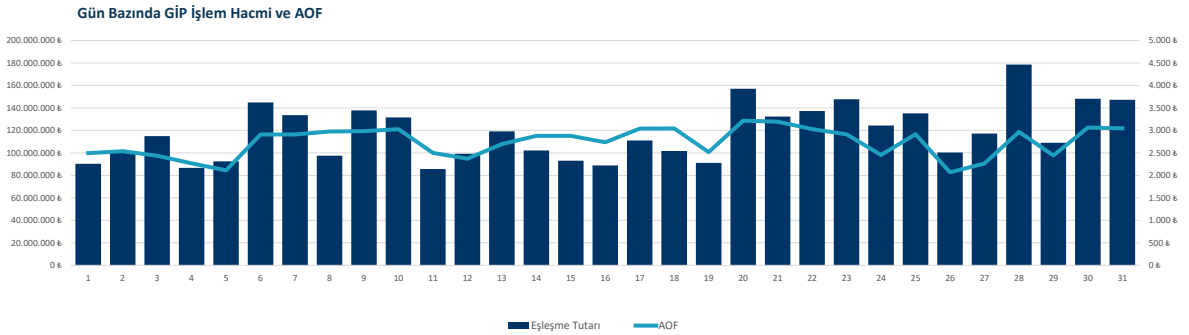


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Ekim Cuma günü saat 17.00'de 3.490,44 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.055 MWh olarak 28 Ekim Salı günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'



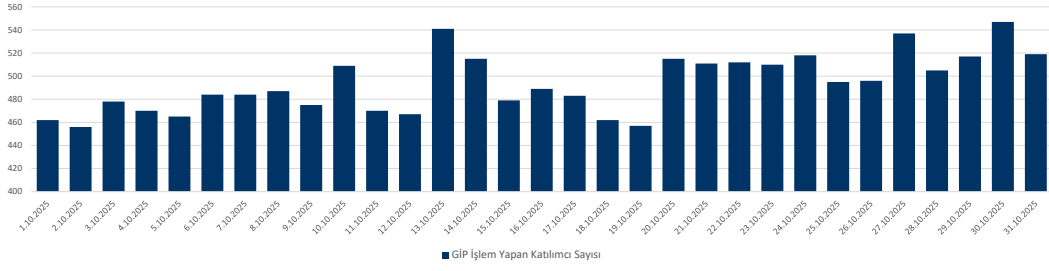
Ekim ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.335.199 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 20 Ekim Pazartesi günü 3.216,65 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 31 Ekim Cuma günü 17.00'de 3.490,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 60.202 MWh ile 28 Ekim Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 32.301 MWh ile 15 Ekim Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Ekim Salı günü 178.570.155 TL ve minimum ticaret ise 11 Ekim Cumartesi günü 85.640.965 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Kasım 2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1133 iken, geçtiğimiz ay boyunca 770 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

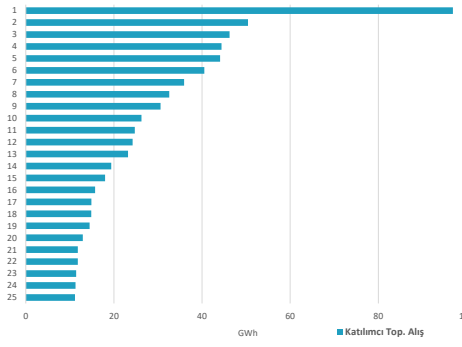


Gün İçi Piyasası Verileri

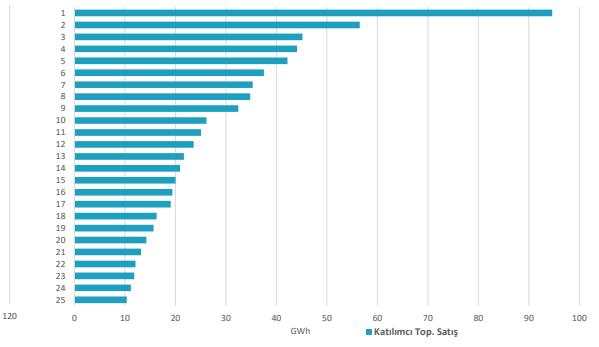
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



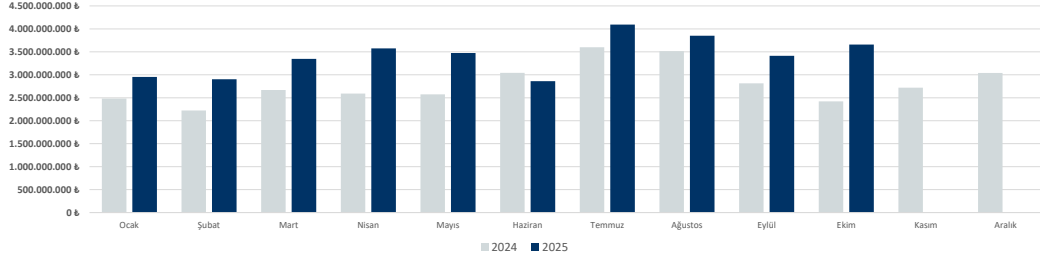
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



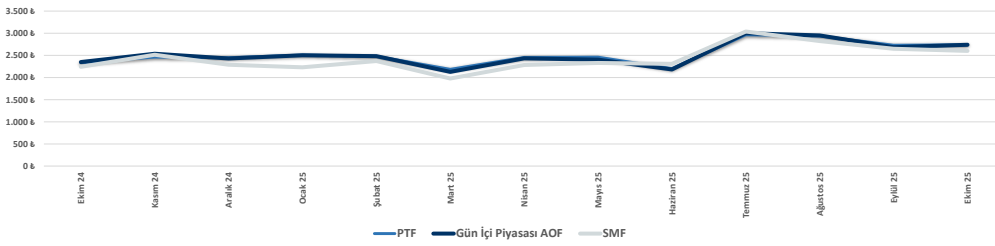
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



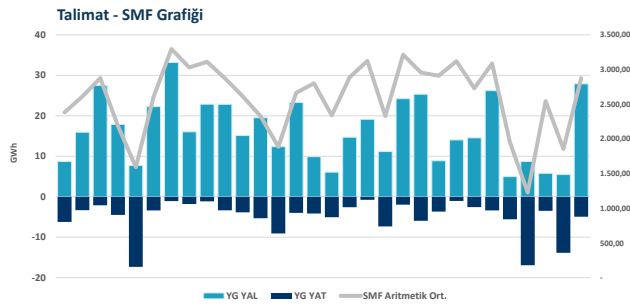
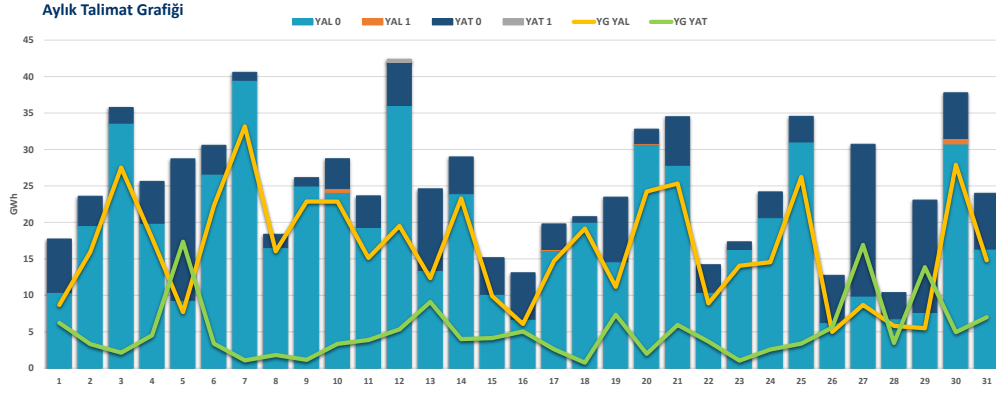
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



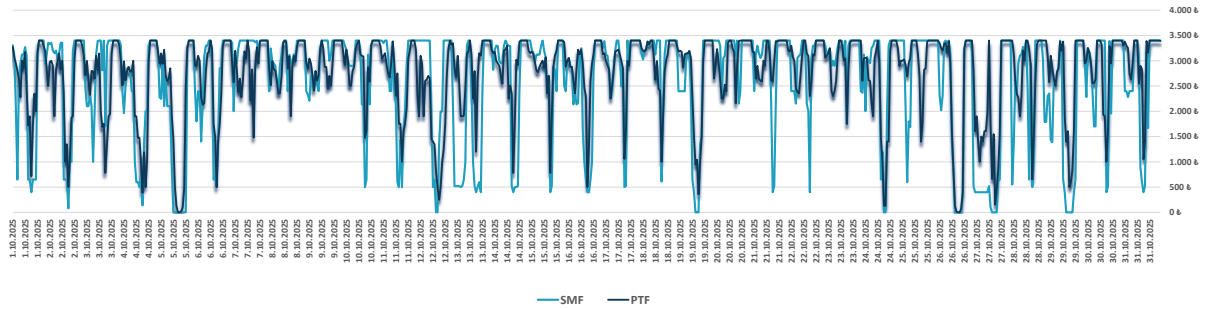
DGP'de verilen talimatların; %99,75'i 0 kodlu talimatlardan, %0,25'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



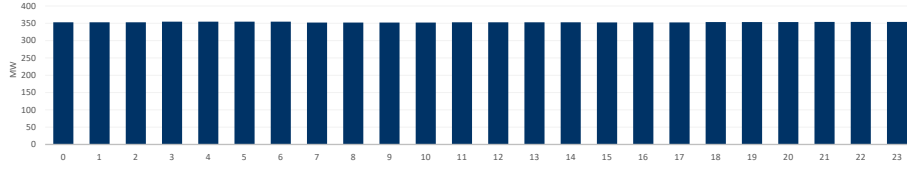
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 45.003 MWh artarak 663.731 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,75'i 0 kodlu talimatlardan, %0,25'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ekim ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 35.447 MWh azalarak 156.698 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 80.450 MWh artarak 507.033 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Ekim Salı günü 33.174 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 26 Ekim Pazar günü 4.973 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Ekim Pazar günü 17.347 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Ekim Cumartesi günü 758 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

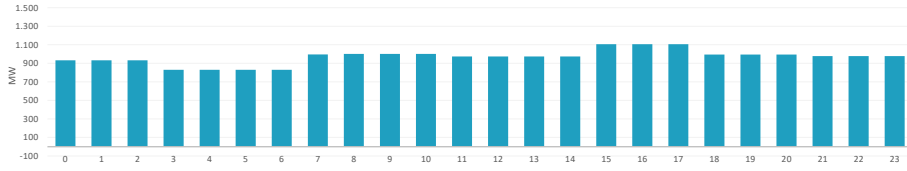


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



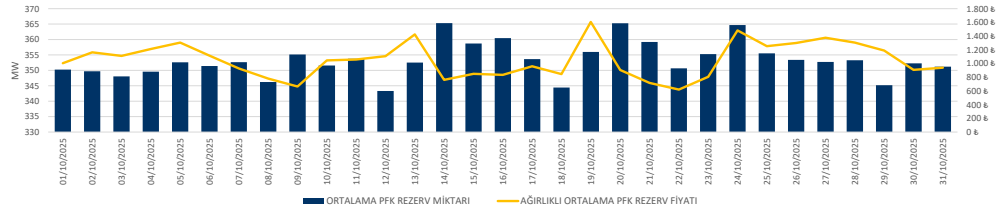
Ekim ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 262.896 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.051,55 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



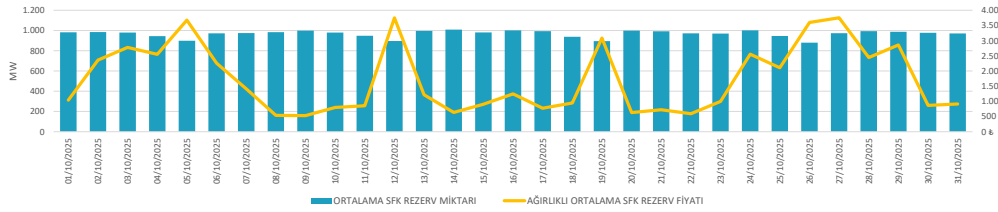
Ekim ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 720.501 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.719,71 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

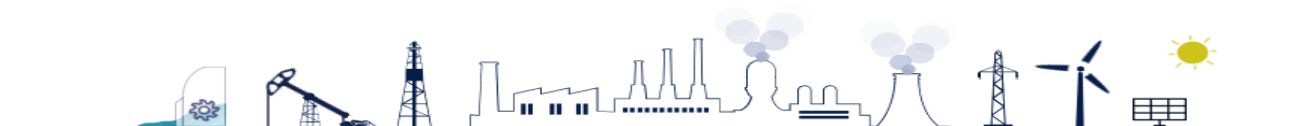


Ekim ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 380 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.543,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

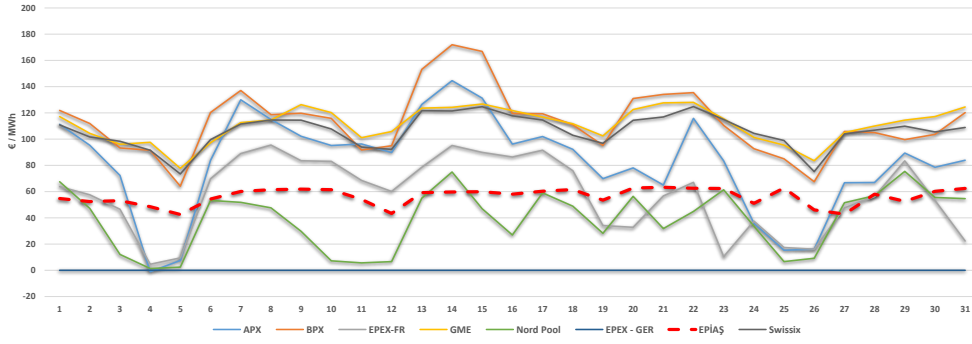


Ekim ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.195 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 8.447,35 TL/MW olmuştur.

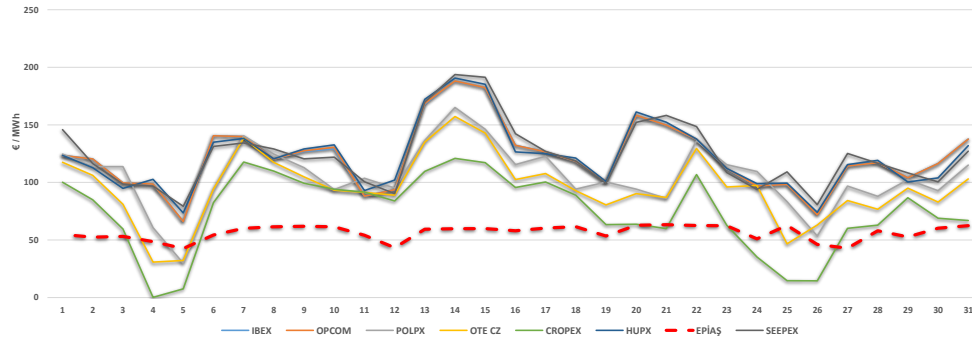


Ekim 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 72,8 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 109,35 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,68 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ekim 2025 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 72,8 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 109,35 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,68 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 14 Ekim Salı günü 193,68 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması da -1,11 €/MWh olarak 4 Ekim Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan APX'te oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

