

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (40. Hafta)

40. Haftada (29 Eylül - 5 Ekim)

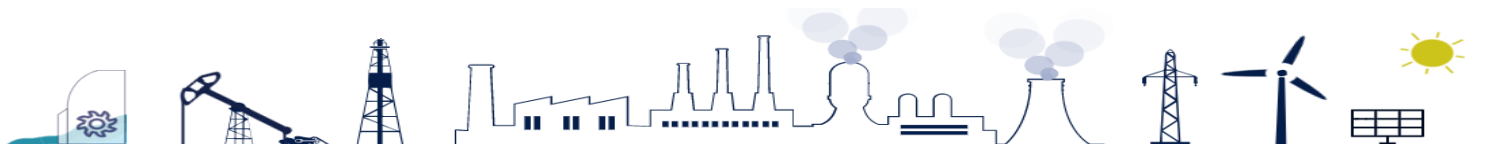
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 58,05 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 213.682 MWh (saatlik ortalama 1.272 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 121.179 MWh (saatlik ortalama 721 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 48.510 MWh (saatlik ortalama 289 MWh) artması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 27.382 MWh (saatlik ortalama 163 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 363.749 MWh (saatlik ortalama 2.165 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 299.464 MWh (saatlik ortalama 1.783 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 304.353 MWh (saatlik ortalama 1.812 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	40. Hafta		% Değişim	39. Hafta
Ortalama PTF	2.622,92	↑	2,26%	2.564,87
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.126,56	↑	8,94%	1.952,10
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.380,00	↓	-0,15%	3.384,92
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.832,25	↓	-2,16%	2.894,91
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.118	↓	-6,73%	26.930
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.019	↓	-9,02%	15.409
Maksimum Takas Miktarı	31.399	↓	-3,79%	32.634
Minimum Takas Miktarı	19.919	↓	-3,22%	20.582
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.411	↓	-6,55%	27.193
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.464	↓	-4,92%	29.937
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.134	↓	-4,78%	45.299
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.717	↓	-3,65%	36.033
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	305.603	↑	3,54%	295.161
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.239	↓	-3,30%	38.511

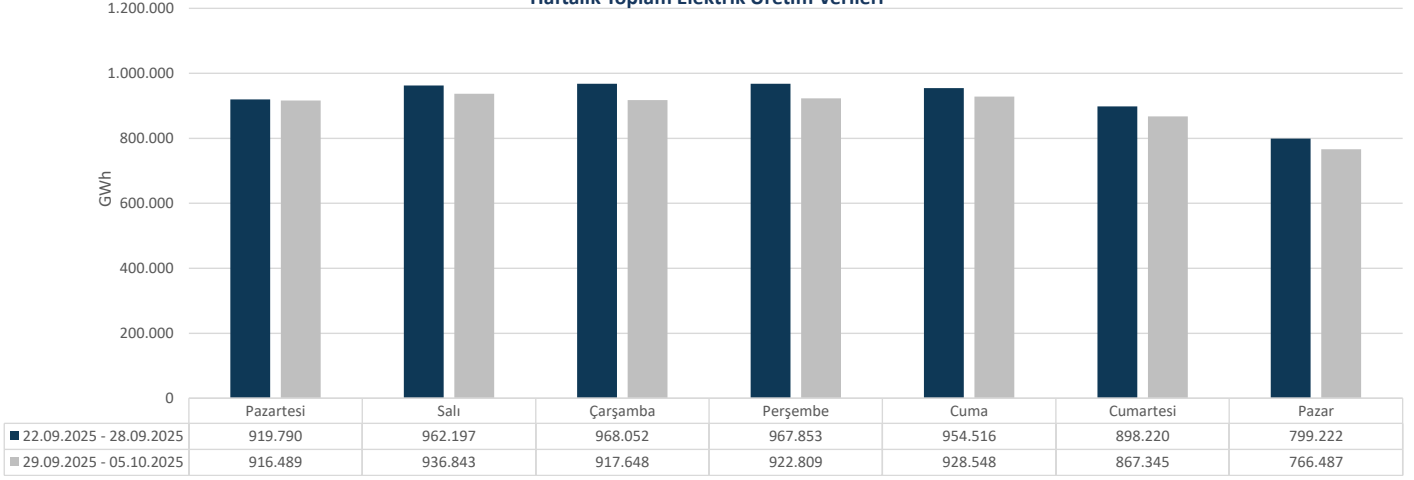
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

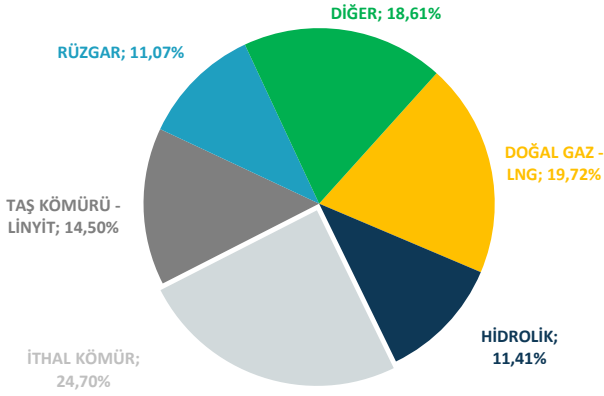


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 213.682 MWh azalarak 6.256.169 MWh olarak gerçekleşmiştir.

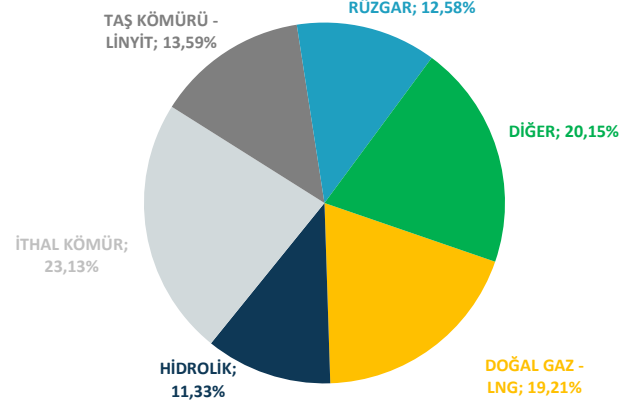
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (40. HAFTA)



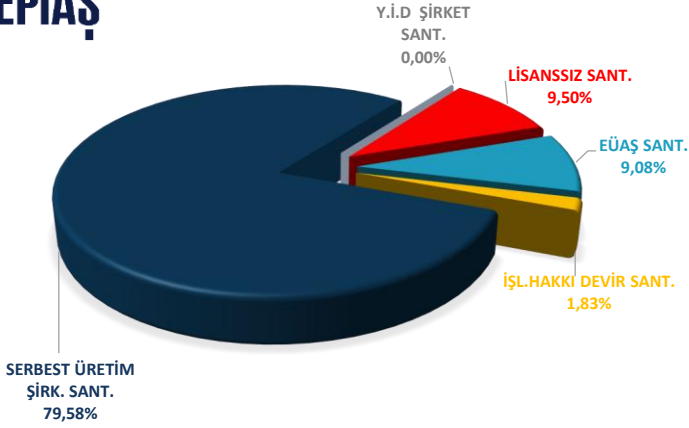
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (39. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.545.064 MWh (%24,70) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.233.426 MWh (%19,72) ile Doğalgaz-LNG, 1.164.585 MWh (%18,61) ile Diğer, 906.886 MWh (%14,50) ile Taş Kömürü-Linyit, 713.632 MWh (%11,41) ile Hidrolik, 692.577 MWh (%11,07) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %18,61 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 743.453 MWh ile Güneş, 204.031 MWh ile Jeotermal, 150.540 MWh ile Biogaz, 36.389 MWh ile Asfaltit, 15.254 MWh ile Fuel Oil ve 14.919 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 13.301 MWh azalarak 67.574 MWh, ihracatı 2.170 MWh azalarak 51.254 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



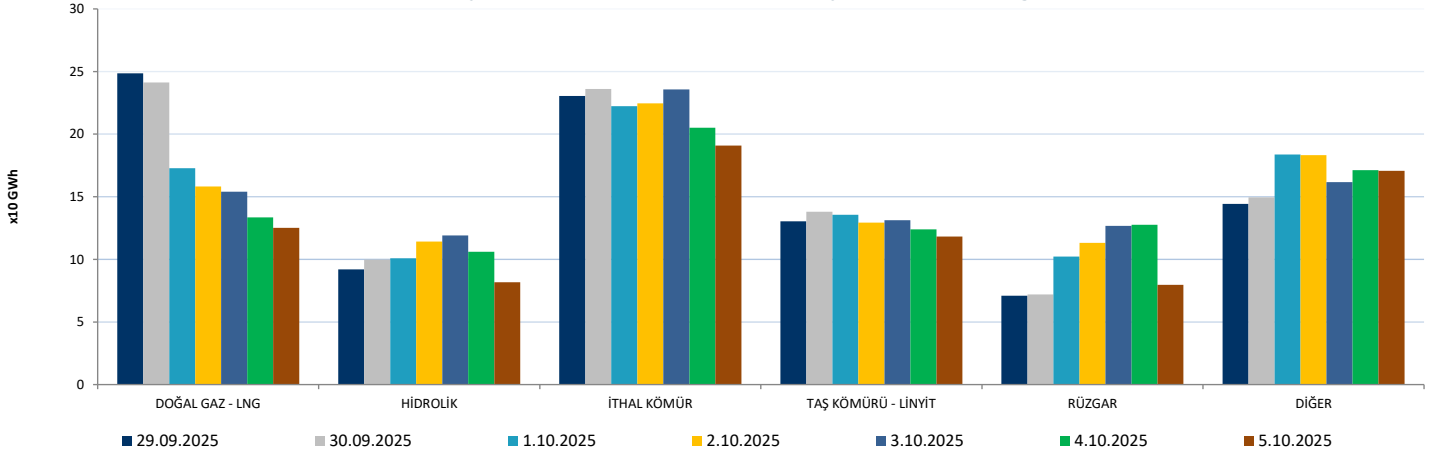


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 213.682 MWh azalarak 6.256.169 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.978.920 MWh (%79,58) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 594.407 MWh (%9,50), Y.İ.D Şirket santralleri MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 114.605 MWh (%1,83) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 568.238 MWh (%9,08) bandında olmuştur.

	29.09.2025	30.09.2025	1.10.2025	2.10.2025	3.10.2025	4.10.2025	5.10.2025
DOĞAL GAZ - LNG	248.514	241.263	172.730	158.177	154.021	133.471	125.250
HİDROLİK	91.944	99.846	100.865	114.203	119.133	105.976	81.666
İTHAL KÖMÜR	230.449	235.982	222.337	224.615	235.712	205.083	190.886
RÜZGAR	70.925	72.078	102.311	113.146	126.763	127.657	79.698
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	130.421	138.103	135.631	129.415	131.199	123.903	118.214
DİĞER	144.237	149.572	183.775	183.252	161.721	171.255	170.773

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

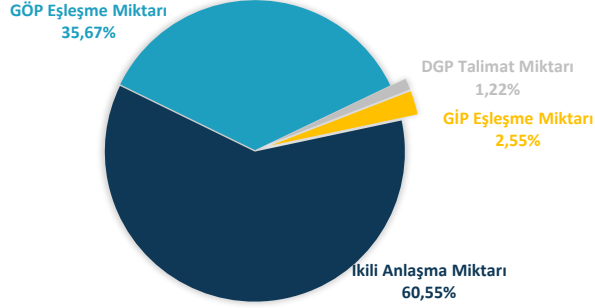


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 9.386 MWh azalarak 1.233.426 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 48.510 MWh artarak 1.545.064 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 139.409 MWh azalarak 1.164.585 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 19.600 MWh azalarak 713.632 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 27.382 MWh artarak 906.886 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 121.179 MWh azalarak 692.577 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.246.550 MWh (%60,55), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.269.035 MWh (%35,67), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 305.603 MWh (%2,55) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 145.945 MWh (%1,22) olmuştur.

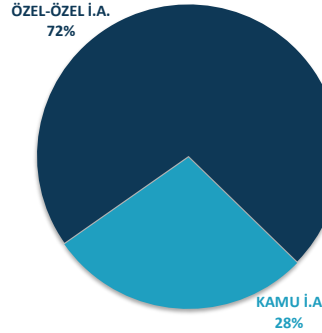
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.246.550 MWh (%60,55) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.269.035 MWh (%35,67), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 305.603 MWh (%2,55) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 145.945 MWh (%1,22) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 363.749 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 299.464 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 10.442 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 25.704 MWh artmıştır.

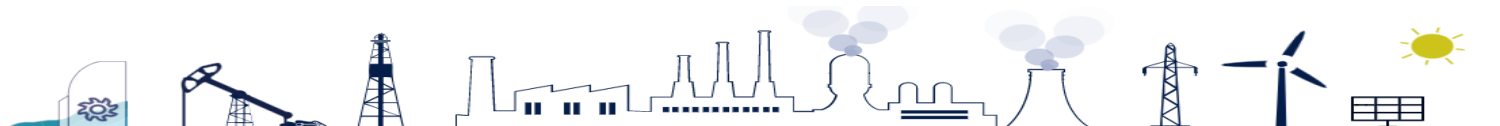
İkili Anlaşma Detayı



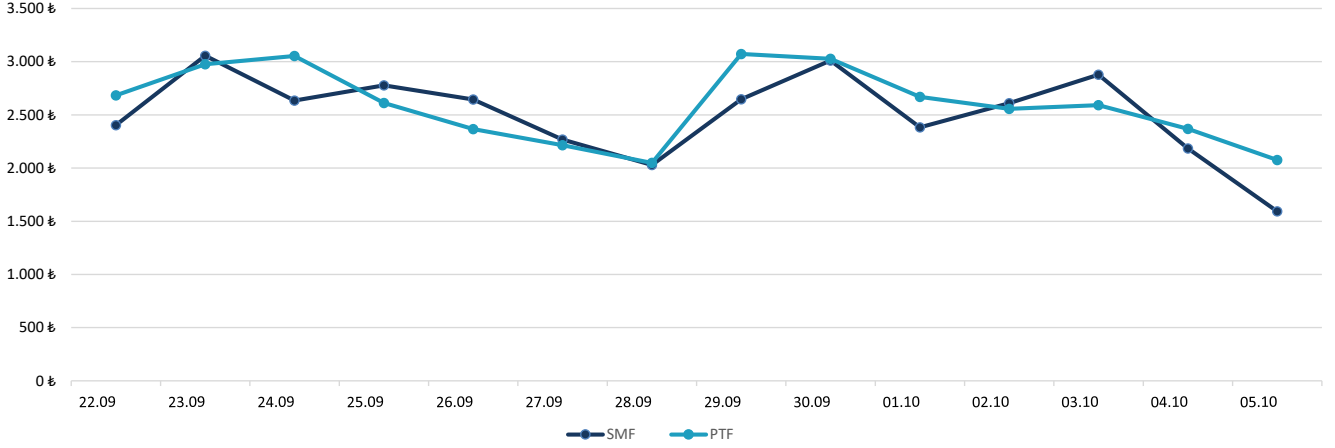
	29.09.2025	30.09.2025	1.10.2025	2.10.2025	3.10.2025	4.10.2025	5.10.2025
İKİLİ ANLAŞMA	987.976	1.075.299	960.221	1.038.875	1.060.303	1.119.453	1.004.422
GÖP	655.382	659.162	600.815	613.728	602.228	589.890	547.830
GİP	51.408	48.901	36.191	39.953	47.146	38.269	43.735
DGP	18.389	16.345	14.910	19.245	29.650	22.354	25.052
TOPLAM	1.713.154	1.799.707	1.612.137	1.711.801	1.739.327	1.769.967	1.621.040

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



22 Eylül - 05 Ekim 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

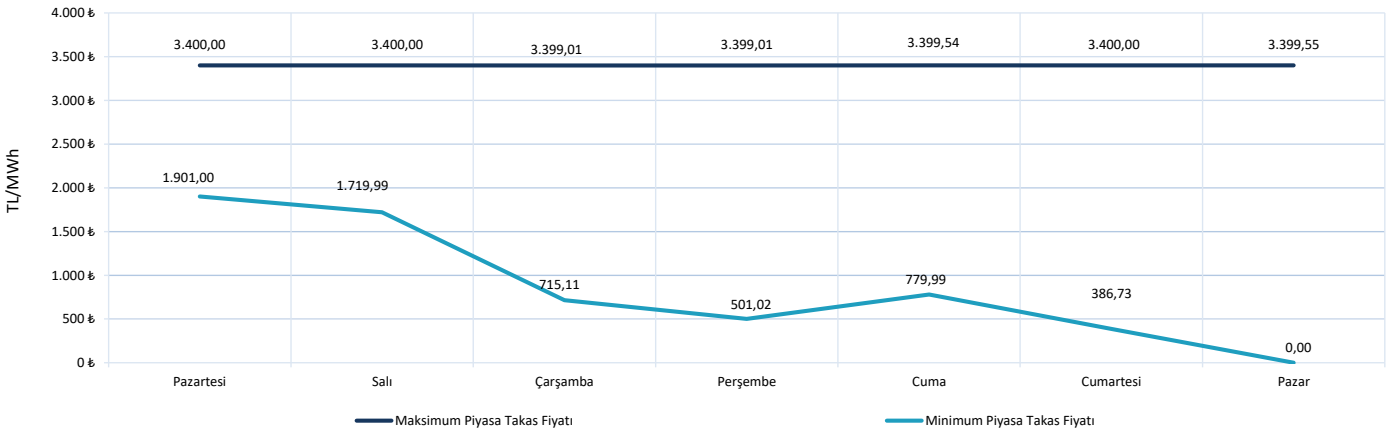


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

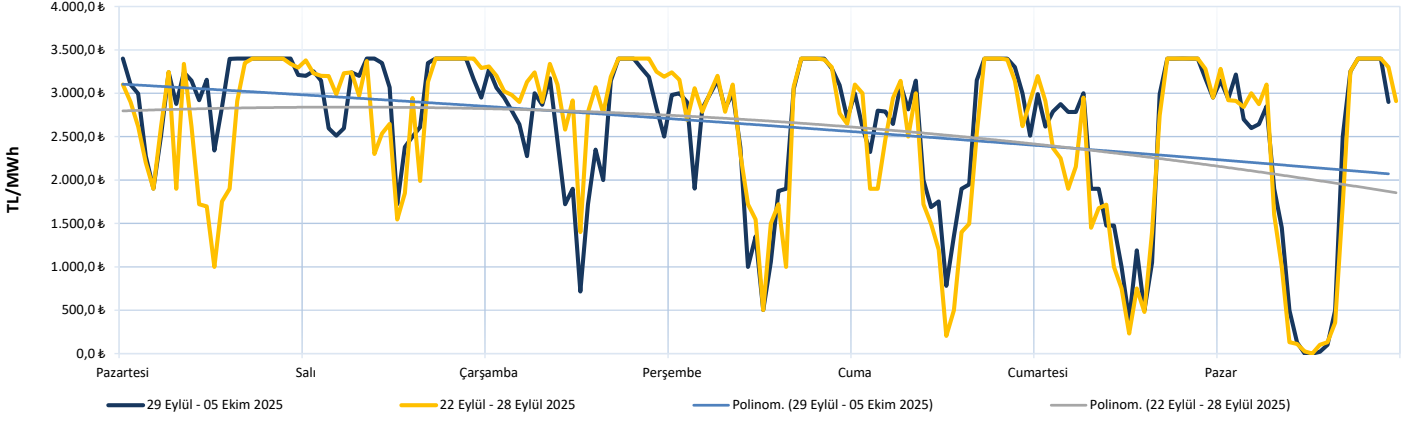
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.076,69 TL/MWh ile 5 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.072,72 TL/MWh ile 29 Eylül Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.592,81 TL/MWh ile 5 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.011,69 TL/MWh ile 30 Eylül Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.495,00 TL/MWh ile 5 Ekim Pazar günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

29 Eylül - 05 Ekim 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



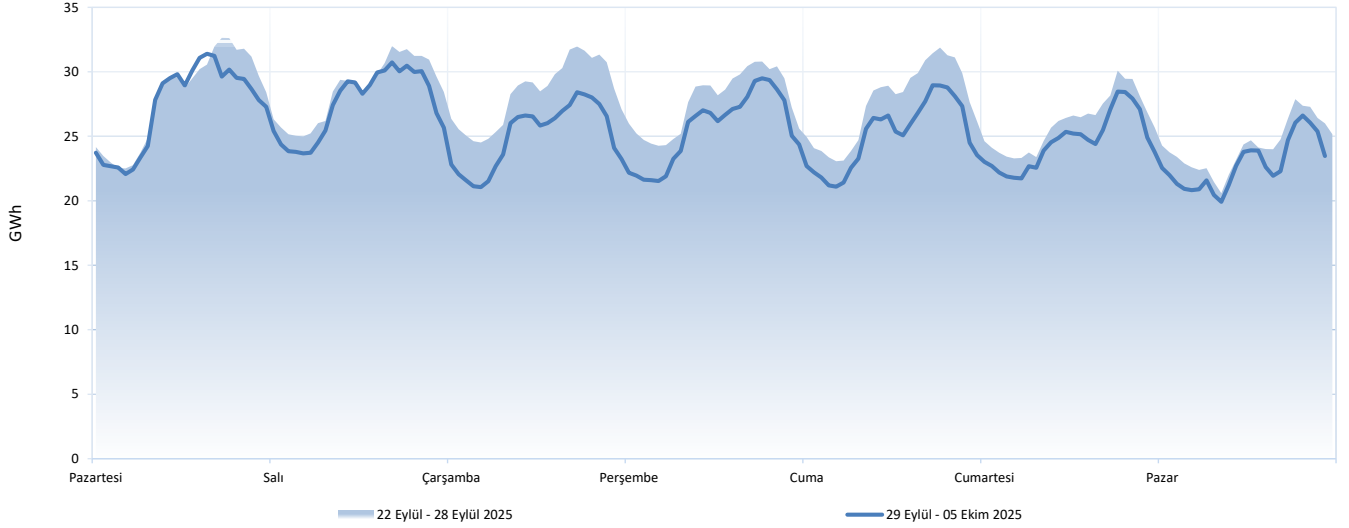
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



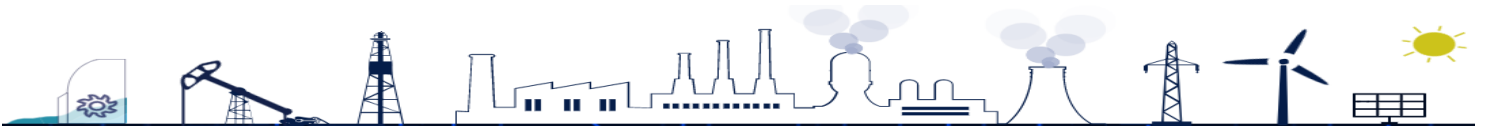
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 58,05 TL/MWh artarak 2.622,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 389,49 TL/MWh artış ile 29 Eylül 2025 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

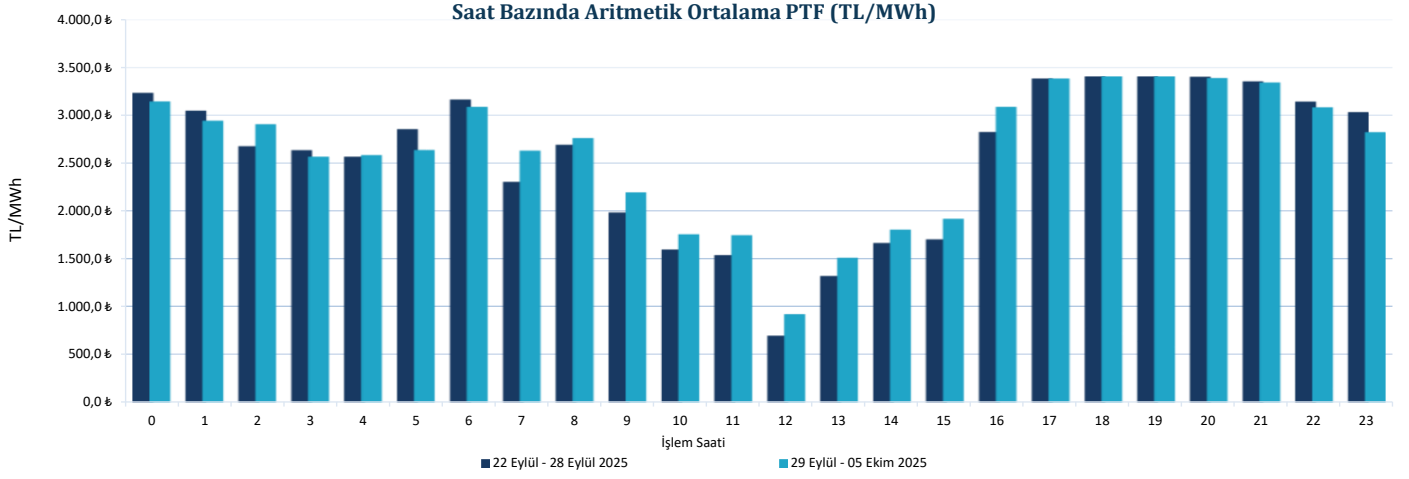
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.126,56 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.380,00 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.832,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

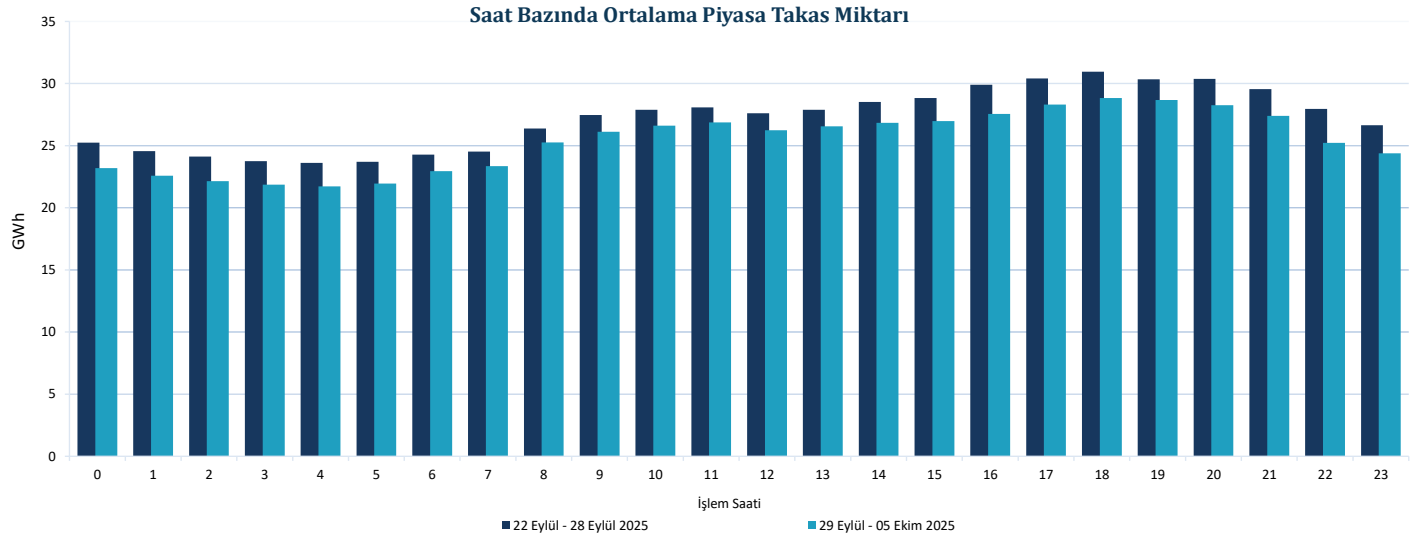


40. hafta genelinde maksimum eşleşme 29 Eylül Pazartesi günü saat 15.00'te 31.399 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 5 Ekim Pazar günü saat 08.00'de 19.919 MWh olarak gerçekleşmiştir.

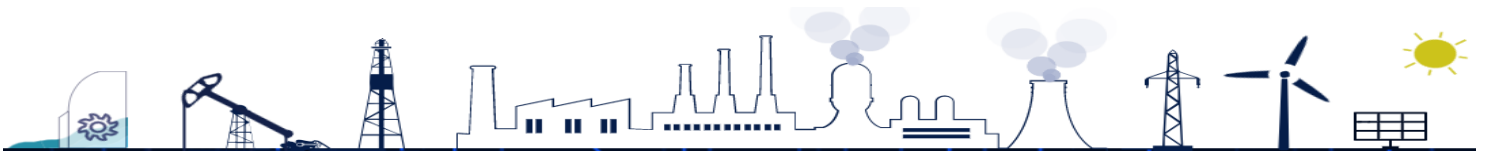




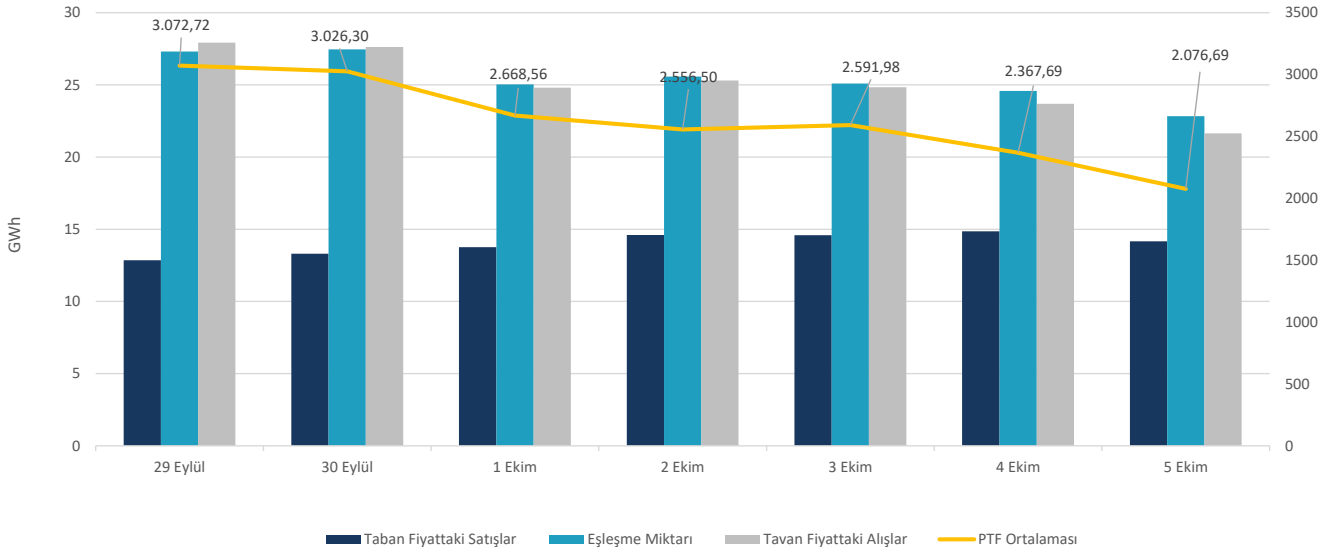
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 12 saatte azalış, 12 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 325,74 TL/MWh artarak 2.626,71 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 215,80 TL/MWh azalarak 2.634,77 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 22.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.738 MWh azalarak 25.229 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



40. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,02 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,12 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,41 GWh seviyesindedir. Bu değerler 39. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.390 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.782 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.812 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

1 Ekim 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 357,74 TL/MWh azalarak 2.668,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 454 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.829 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Ekim 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 291,00 TL/MWh azalarak 2.076,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.046 MWh azalması etkili olmuştur.

40. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,9 (247.471 MWh) azalarak 4.781.905 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,5 (231.689 MWh) azalarak 2.860.619 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,0 (233.635 MWh) azalarak 2.355.154 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,7 (304.353 MWh) azalarak 4.219.837 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,7 (221.153 MWh) azalarak 5.832.406 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4,6 (67.994 MWh) azalarak 1.406.977 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %23,1 (18.907 MWh) azalarak 62.962 MWh seviyesine gerilemiştir.



06.10.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1042'dir. Bu hafta günlük ortalama 816 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

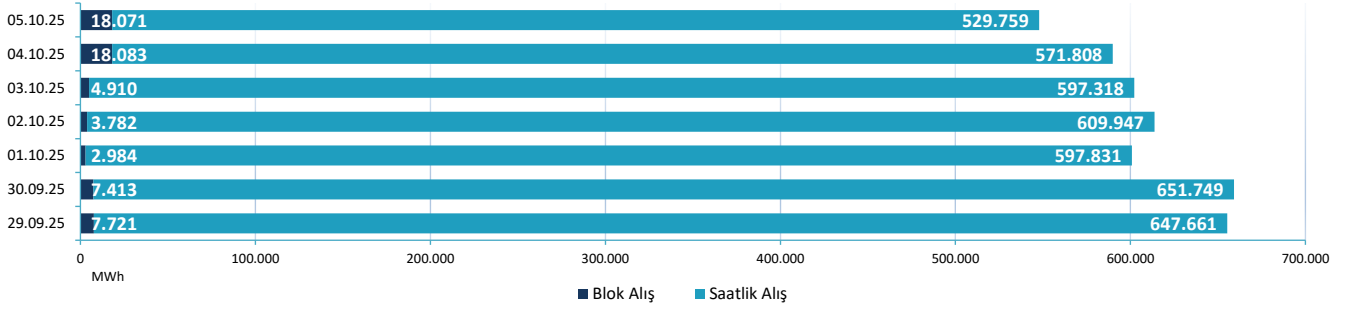
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 408.660 MWh,
- Blok satış miktarı 200.997 MWh,
- Saatlik alış miktarı 600.868 MWh,
- Blok alış miktarı 8.995 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.493.033 TL olarak gerçekleşmiştir.

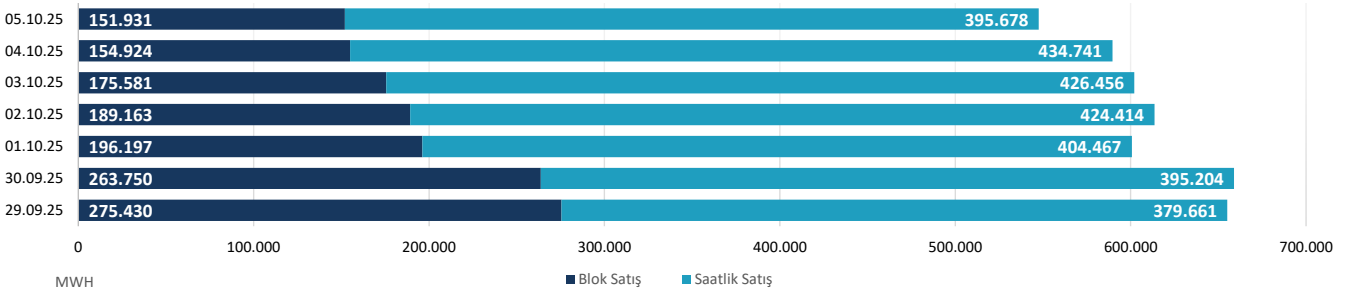
		29.09.25	30.09.2025	1.10.2025	2.10.2025	3.10.2025	4.10.2025	5.10.2025
ALİŞ	SAATLİK	647.661	651.749	597.831	609.947	597.318	571.808	529.759
	BLOK	7.721	7.413	2.984	3.782	4.910	18.083	18.071
SATIŞ	SAATLİK	379.661	395.204	404.467	424.414	426.456	434.741	395.678
	BLOK	275.430	263.750	196.197	189.163	175.581	154.924	151.931

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



29 Eylül - 05 Ekim 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %67'si saatlik, %33'ü blok tekliftir.

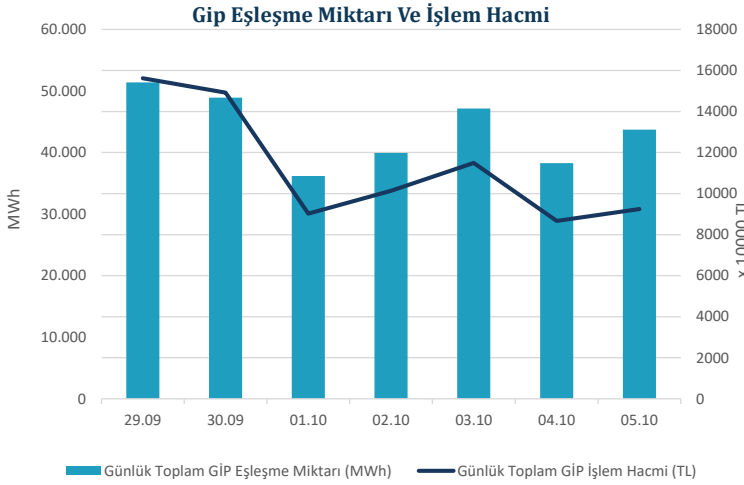
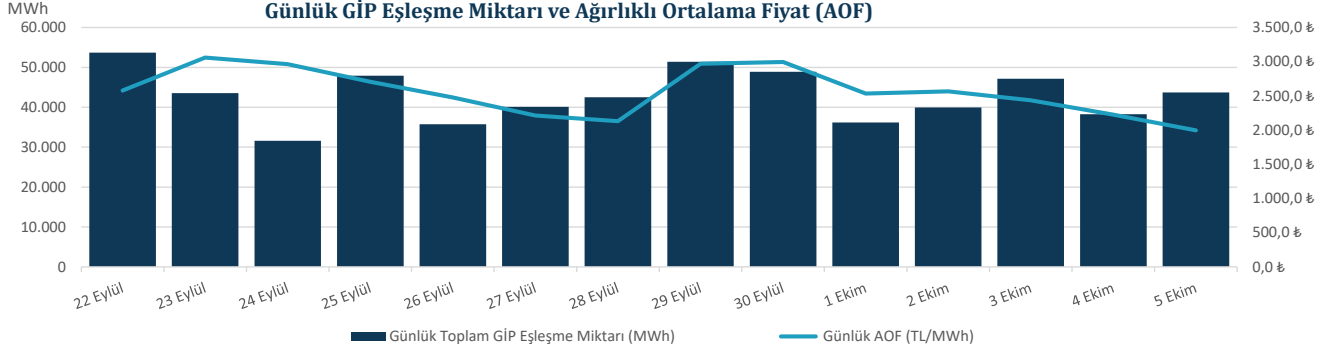
29 Eylül - 05 Ekim 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Eylül 2025 Salı günü saat 17.00'de 3.452,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



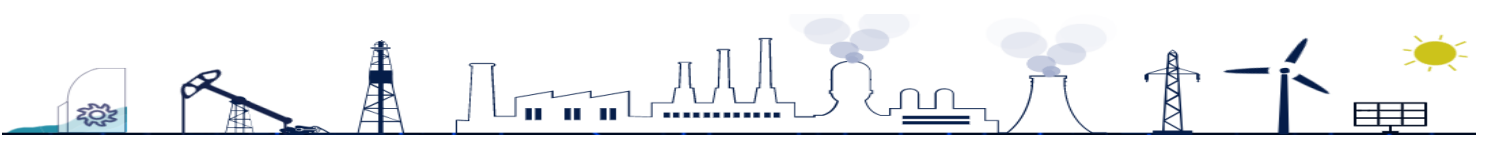
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 305.603 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Eylül 2025 Salı günü saat 17.00'de 3.452,04 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Eylül 2025 Pazartesi saat 17.00'de 3.861 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Eylül 2025 Pazartesi günü, minimum ticaret 1 Ekim 2025 Çarşamba günü olmuştur.

06.10.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1133 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 675 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.09.2025	2.664,57	53.714	143.123.884	3.502,00	551,60
23.09.2025	3.069,38	43.561	133.706.151	3.501,90	1.295,40
24.09.2025	3.010,76	31.602	95.145.672	3.501,70	551,00
25.09.2025	2.639,53	47.919	126.482.899	3.502,00	491,10
26.09.2025	2.506,93	35.744	89.608.573	3.502,00	201,90
27.09.2025	2.200,14	40.126	88.282.474	3.501,70	13,10
28.09.2025	2.112,78	42.496	89.783.916	3.502,00	0,00
29.09.2025	3.038,46	51.408	156.200.450	3.480,00	1.501,20
30.09.2025	3.050,87	48.901	149.189.218	3.502,00	1.306,80
1.10.2025	2.494,18	36.191	90.266.395	3.501,00	414,80
2.10.2025	2.537,30	39.953	101.372.544	3.458,80	250,20
3.10.2025	2.437,01	47.146	114.896.206	3.497,20	401,00
4.10.2025	2.265,04	38.269	86.681.626	3.432,00	35,00
5.10.2025	2.113,39	43.735	92.429.299	3.501,50	0,10

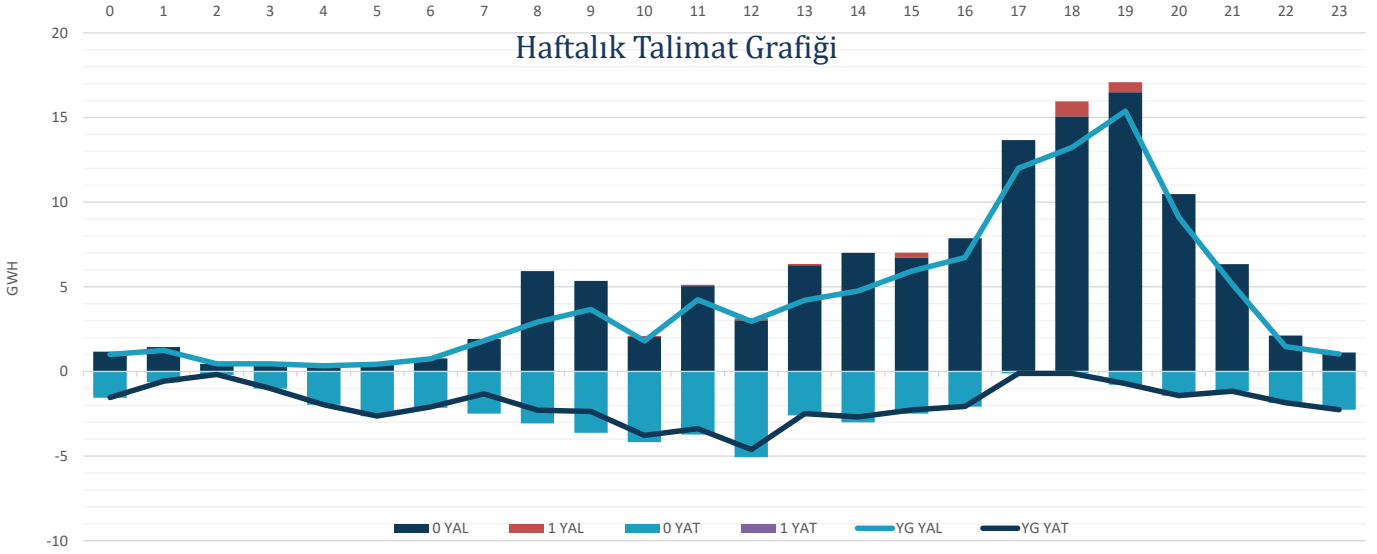
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

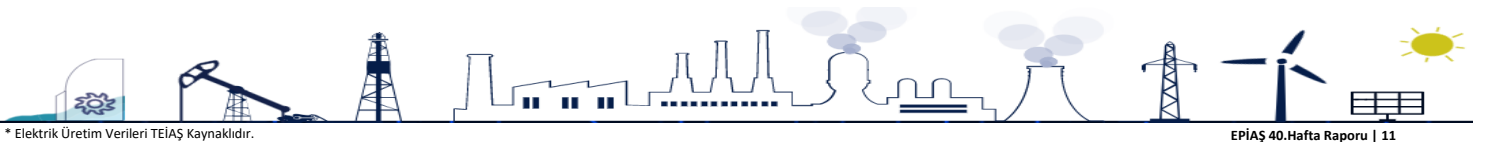
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 25.704 MWh artarak 145.945 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 40. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 12.488 MWh artarak 44.909 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 13.217 MWh artarak 101.036 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Ekim 2025 Cuma günü 27.516 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Ekim 2025 Pazar günü 7.705 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Ekim 2025 Pazar günü 17.347 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 3 Ekim 2025 Cuma günü 2.134 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
29.09.2025	10.893	2.127	13.020	8.282	0	8.282
30.09.2025	17.854	0	17.854	3.345	0	3.345
01.10.2025	10.399	0	10.399	7.323	0	7.323
02.10.2025	19.564	0	19.564	4.017	0	4.017
03.10.2025	33.610	0	33.610	2.139	0	2.139
04.10.2025	19.873	0	19.873	5.745	0	5.745
05.10.2025	9.307	0	9.307	19.410	0	19.410

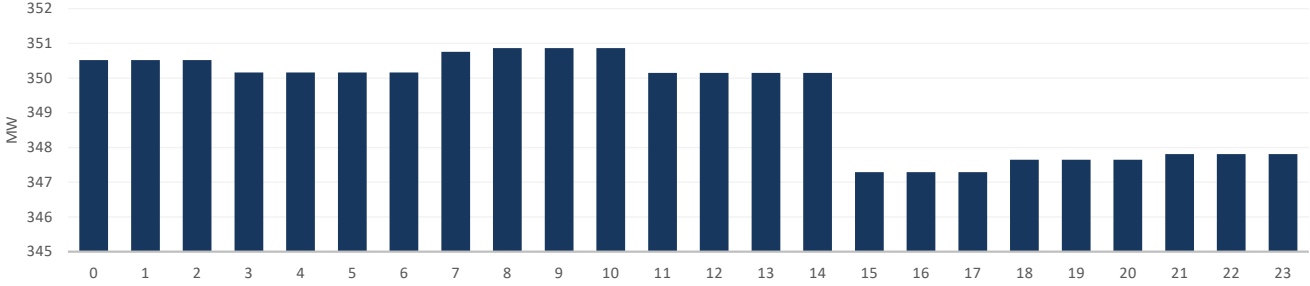
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



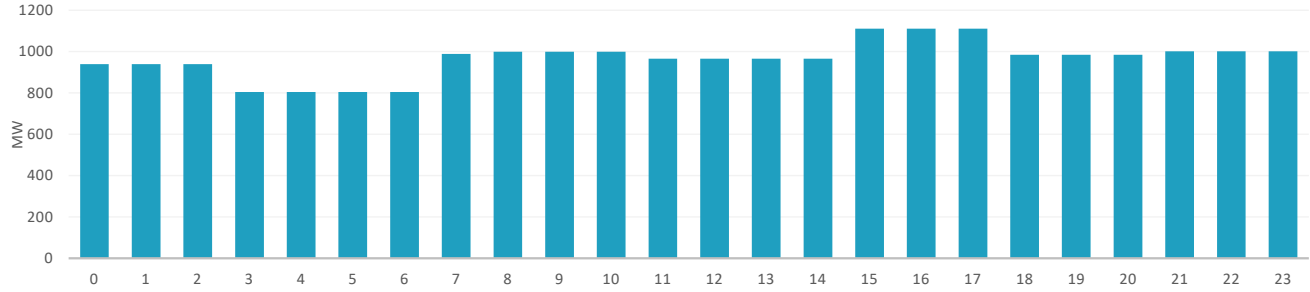
40. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.691 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 131,80 TL/MW artarak 1.079,22 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

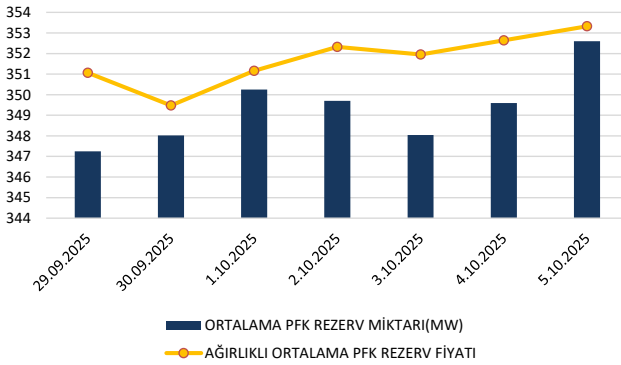


40. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.208 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 551,74 TL/MW azalarak 1.968,39 TL/MW olmuştur.

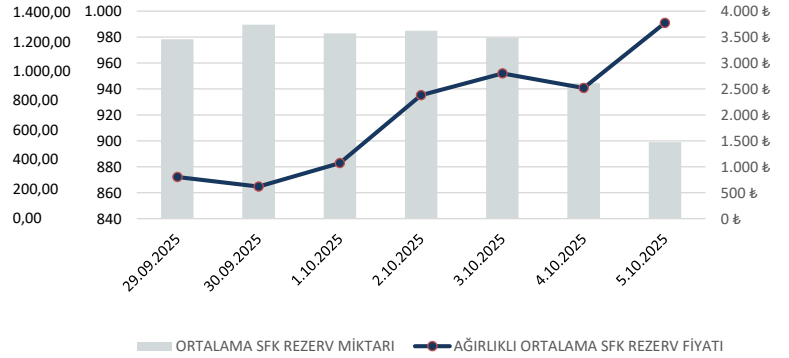
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



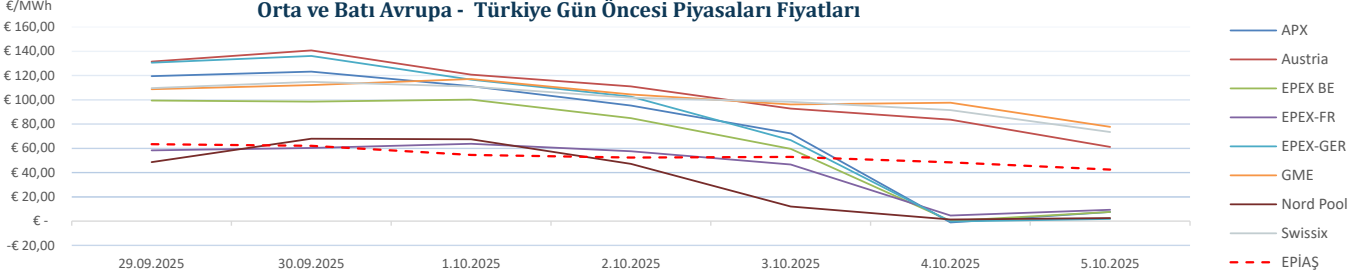
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	29.09.2025	30.09.2025	1.10.2025	2.10.2025	3.10.2025	4.10.2025	5.10.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	347,25	348,02	350,25	349,70	348,04	349,59	352,60
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	988,61	766,68	1.002,51	1.165,25	1.112,82	1.209,61	1.305,36
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	978,33	989,63	982,88	984,83	979,58	944,46	898,96
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	800,92	618,36	1.070,35	2.380,62	2.799,32	2.517,56	3.773,00



"40. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 75,65 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 108,79 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 53,78 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Eylül 2025 Salı günü 151,51 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması ise 4 Ekim 2025 Cumartesi Günü -1,11 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından APX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

