

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (39. Hafta)

39. Haftada (22 Eylül - 28 Eylül)

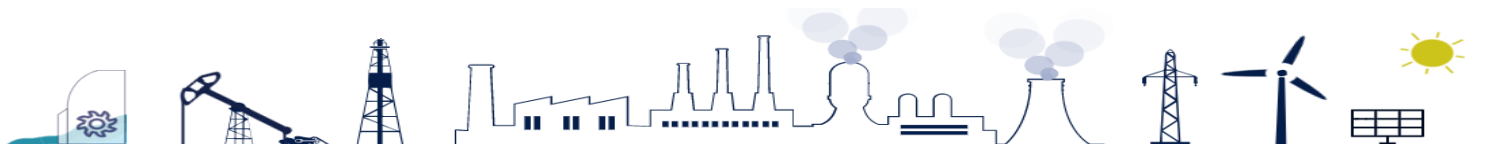
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 79,73 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 201.768 MWh (saatlik ortalama 1.201 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 268.052 MWh (saatlik ortalama 1.596 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 76.961 MWh (saatlik ortalama 458 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 38.056 MWh (saatlik ortalama 227 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 242.901 MWh (saatlik ortalama 1.446 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 68.027 MWh (saatlik ortalama 405 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 130.467 MWh (saatlik ortalama 777 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	39. Hafta		% Değişim	38. Hafta
Ortalama PTF	2.564,87	↑	3,21%	2.485,14
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	1.952,10	↑	1,35%	1.926,05
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.384,92	↑	2,78%	3.293,52
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.894,91	↑	5,32%	2.748,65
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.930	↑	2,97%	26.153
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.409	↓	-0,34%	15.462
Maksimum Takas Miktarı	32.634	↓	-0,52%	32.804
Minimum Takas Miktarı	20.582	↓	-1,90%	20.981
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.193	↑	1,51%	26.789
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.937	↑	1,47%	29.503
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	45.299	↑	3,30%	43.854
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.033	↓	-1,28%	36.501
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	295.161	↓	-6,47%	315.588
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.511	↓	-3,02%	39.712

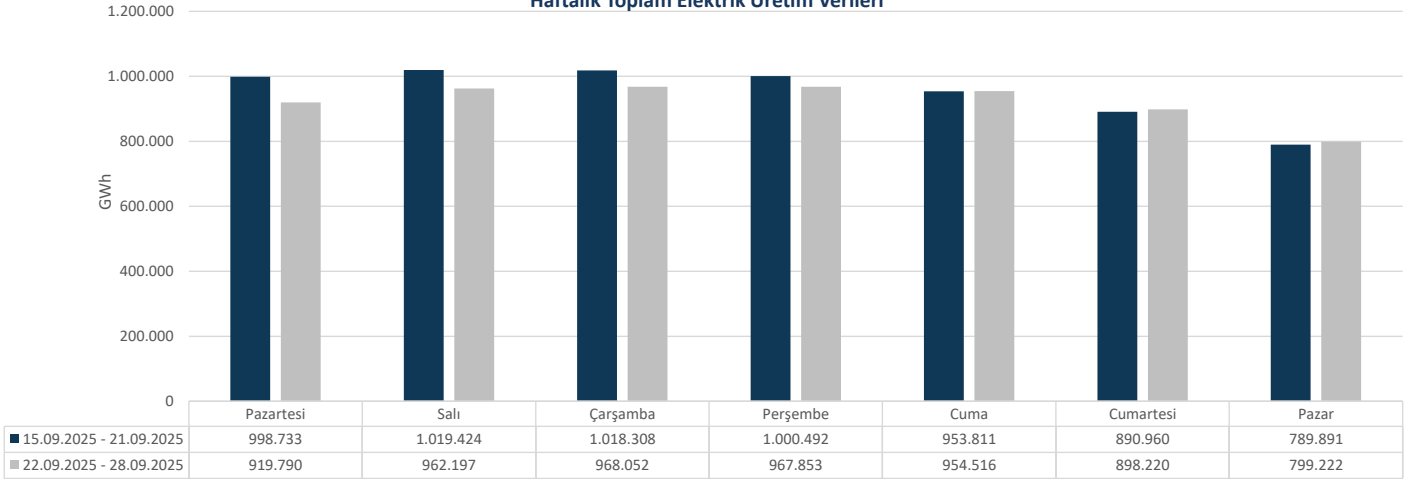
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

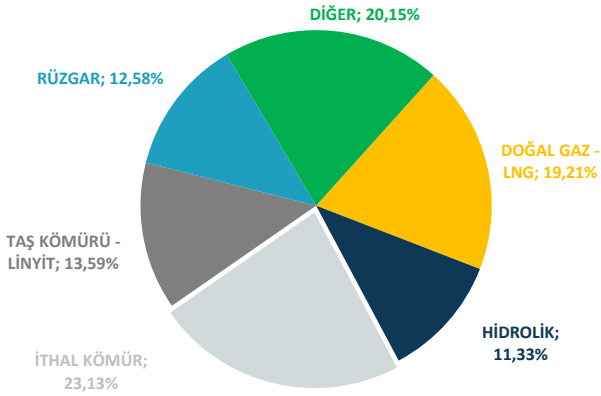


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 201.768 MWh azalarak 6.469.851 MWh olarak gerçekleşmiştir.

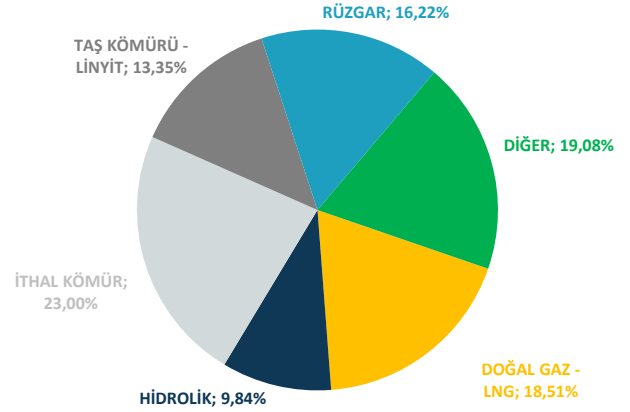
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (39. HAFTA)

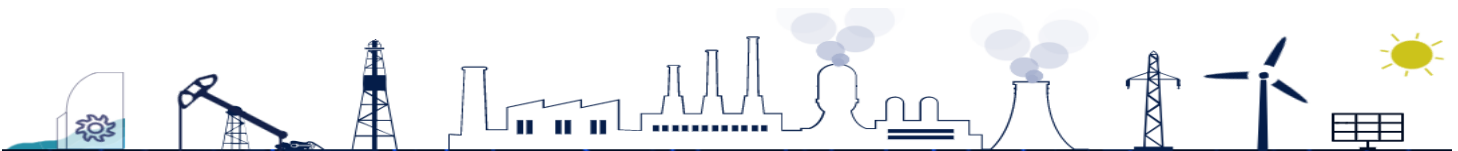


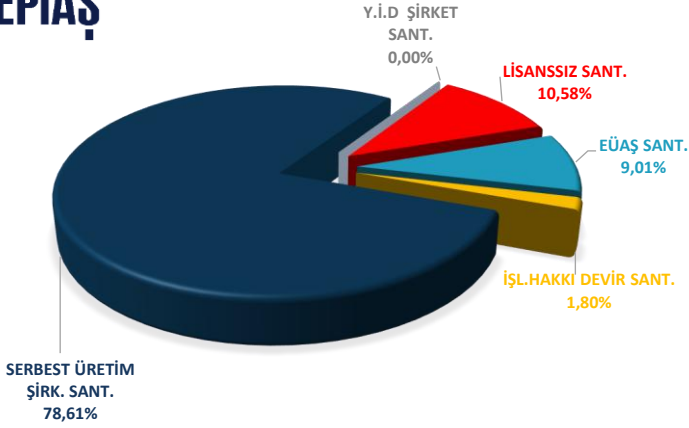
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (38. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.496.554 MWh (%23,13) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.303.994 MWh (%20,15) ile Diğer, 1.242.812 MWh (%19,21) ile Doğalgaz-LNG, 879.503 MWh (%13,59) ile Taş Kömürü-Linyit, 813.756 MWh (%12,58) ile Rüzgar, 733.232 MWh (%11,33) ile Hidrolik gelmektedir. Üretime %20,15 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 866.731 MWh ile Güneş, 193.028 MWh ile Jeotermal, 162.237 MWh ile Biogaz, 50.221 MWh ile Asfaltit, 16.937 MWh ile Atık Isı ve 14.840 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.918 MWh azalarak 80.875 MWh, ihracatı 9.790 MWh artarak 53.425 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



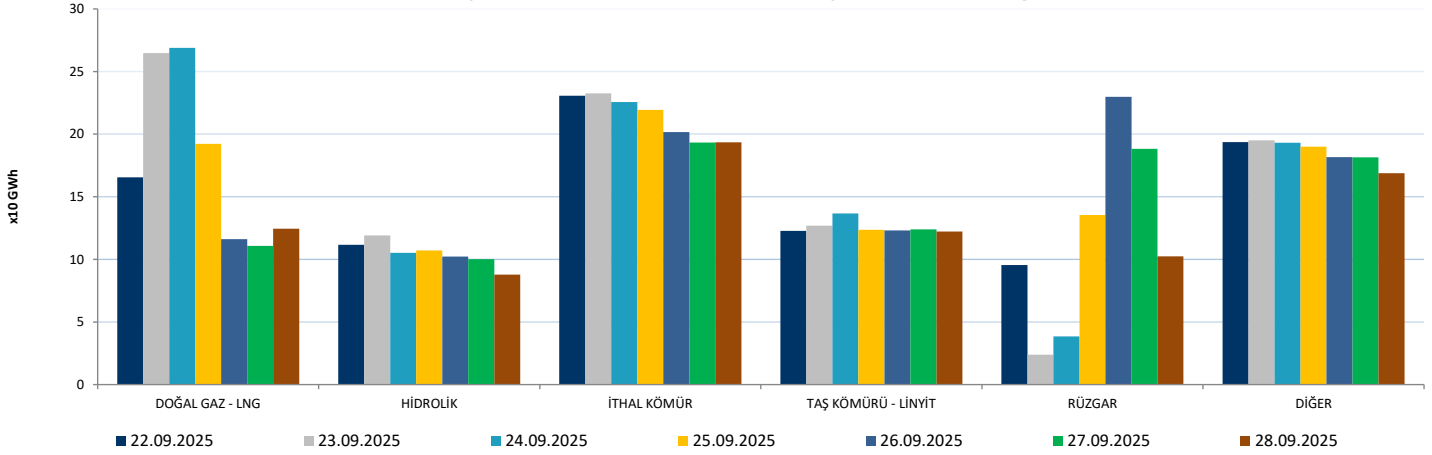


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 201.768 MWh azalarak 6.469.851 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.085.892 MWh (%78,61) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 684.194 MWh (%10,58), Y.İ.D Şirket santralleri MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 116.541 MWh (%1,80) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 583.224 MWh (%9,01) bandında olmuştur.

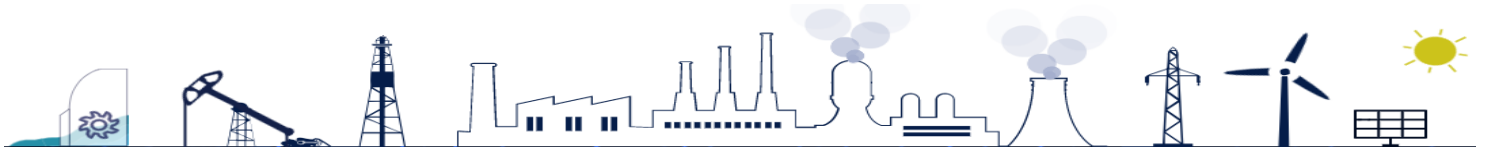
	22.09.2025	23.09.2025	24.09.2025	25.09.2025	26.09.2025	27.09.2025	28.09.2025
DOĞAL GAZ - LNG	165.579	264.750	268.939	192.241	116.112	110.750	124.442
HİDROLİK	111.647	119.037	105.110	107.132	102.304	100.231	87.772
İTHAL KÖMÜR	230.671	232.529	225.592	219.319	201.564	193.353	193.525
RÜZGAR	95.373	23.881	38.529	135.499	229.718	188.328	102.427
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.792	126.931	136.726	123.681	123.176	124.016	122.181
DİĞER	193.727	195.069	193.155	189.981	181.644	181.542	168.875

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

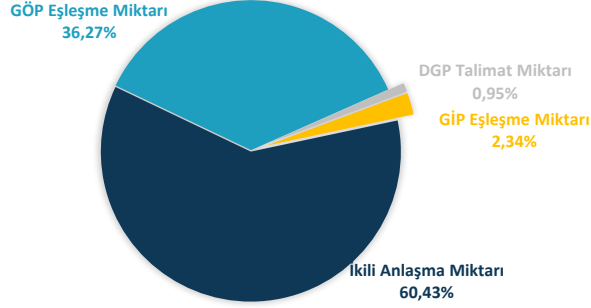


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 7.773 MWh artarak 1.242.812 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 38.056 MWh azalarak 1.496.554 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 31.095 MWh artarak 1.303.994 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 76.961 MWh artarak 733.232 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 11.489 MWh azalarak 879.503 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 268.052 MWh azalarak 813.756 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.610.299 MWh (%60,43), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.568.499 MWh (%36,27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 295.161 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 120.240 MWh (%0,95) olmuştur.

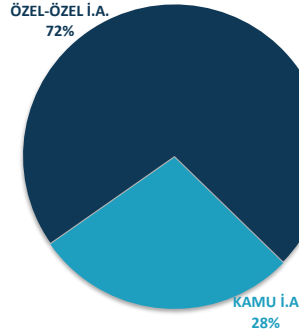
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.610.299 MWh (%60,43) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.568.499 MWh (%36,27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 295.161 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 120.240 MWh (%0,95) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 242.901 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 68.027 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 20.426 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 35.700 MWh azalmıştır.

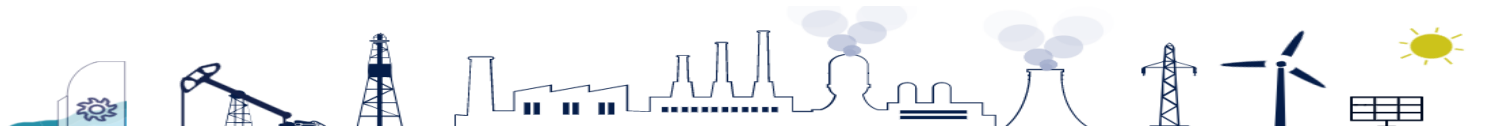
İkili Anlaşma Detayı



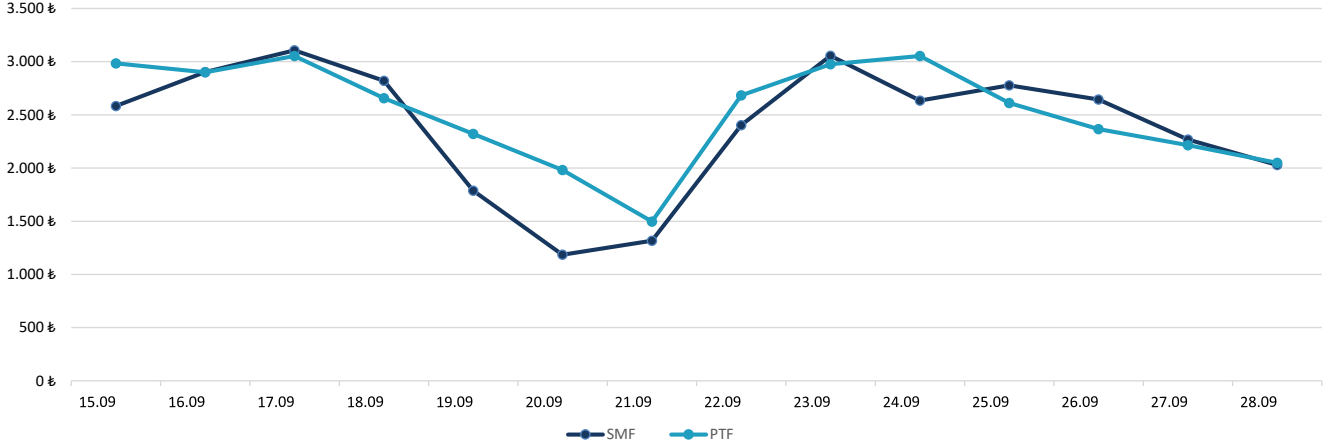
	22.09.2025	23.09.2025	24.09.2025	25.09.2025	26.09.2025	27.09.2025	28.09.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.051.082	1.019.931	1.076.282	1.052.502	1.183.103	1.135.709	1.091.691
GÖP	671.788	685.711	679.537	664.397	661.132	624.386	581.547
GİP	53.714	43.561	31.602	47.919	35.744	40.126	42.496
DGP	19.598	25.930	10.641	16.253	14.089	15.802	17.927
TOPLAM	1.796.182	1.775.134	1.798.061	1.781.070	1.894.068	1.816.022	1.733.661

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



15 Eylül - 28 Eylül 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

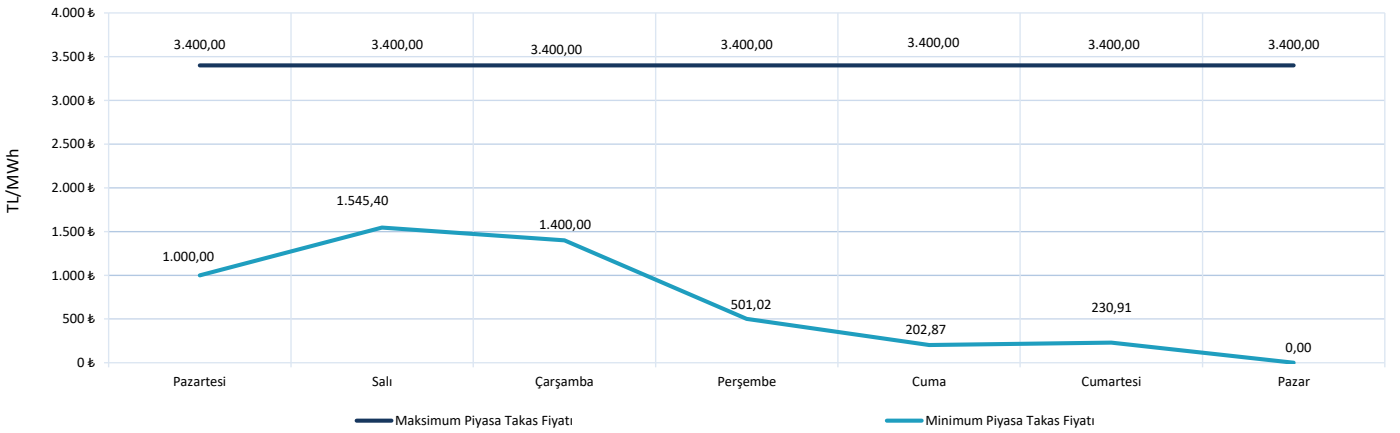


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.048,39 TL/MWh ile 28 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.053,06 TL/MWh ile 24 Eylül Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.029,59 TL/MWh ile 28 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.056,25 TL/MWh ile 23 Eylül Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.193,00 TL/MWh ile 28 Eylül Pazar günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.

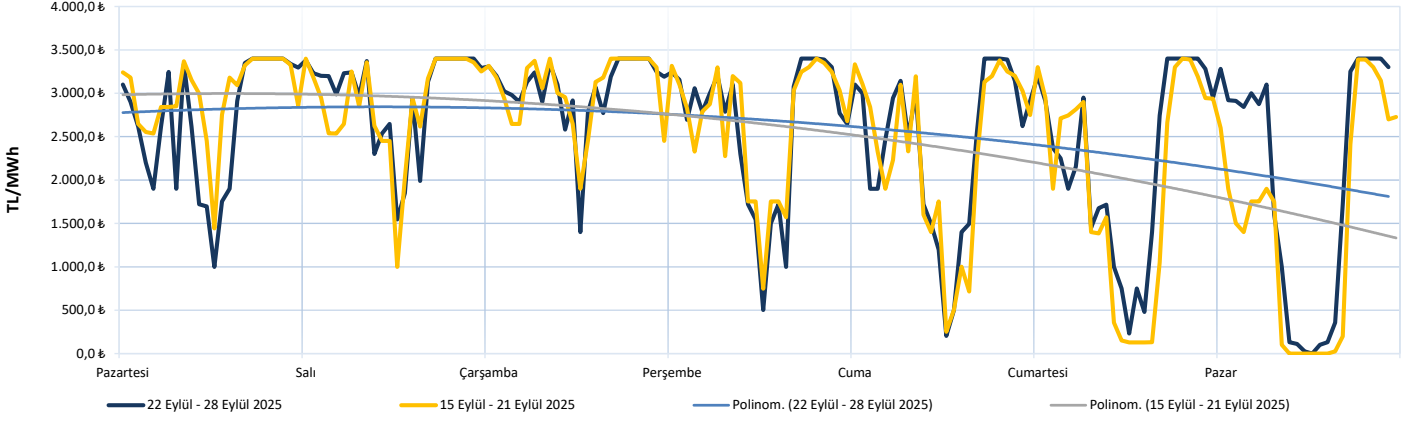
22 Eylül - 28 Eylül 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 39.Hafta Raporu | 5

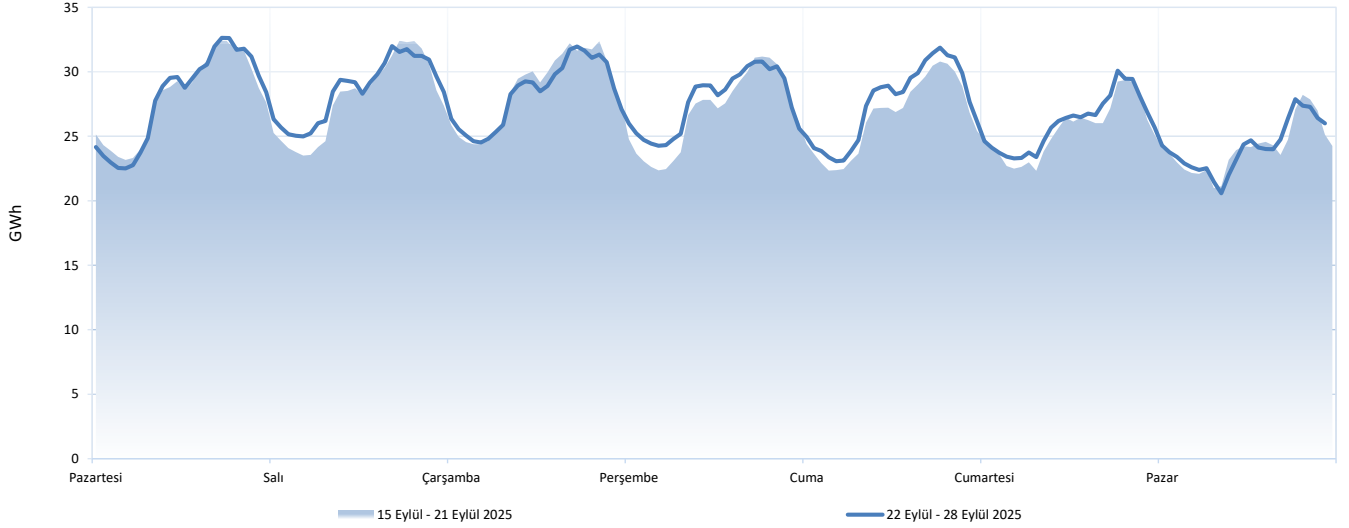
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



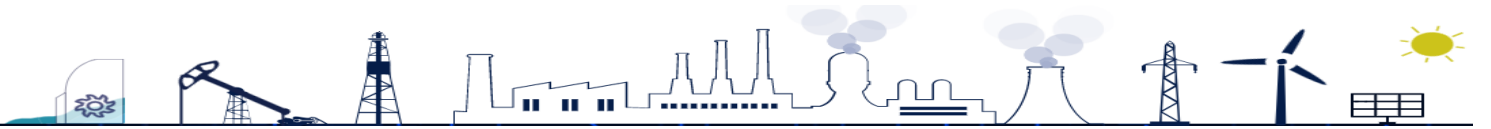
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 79,73 TL/MWh artarak 2.564,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 550,74 TL/MWh artış ile 28 Eylül 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

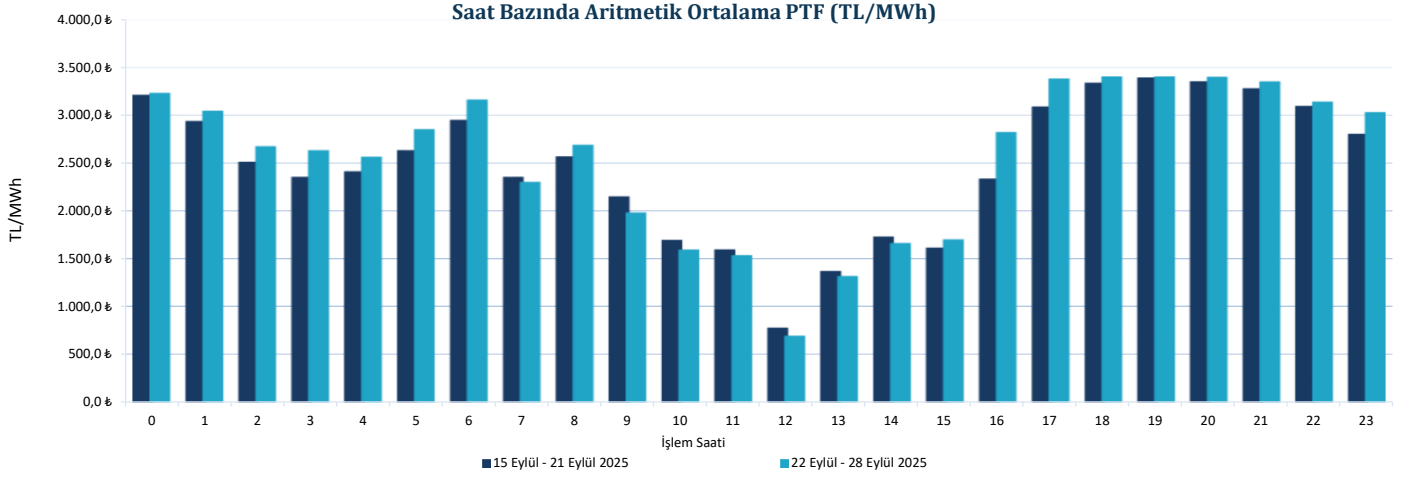
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.952,10 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.384,92 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.894,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

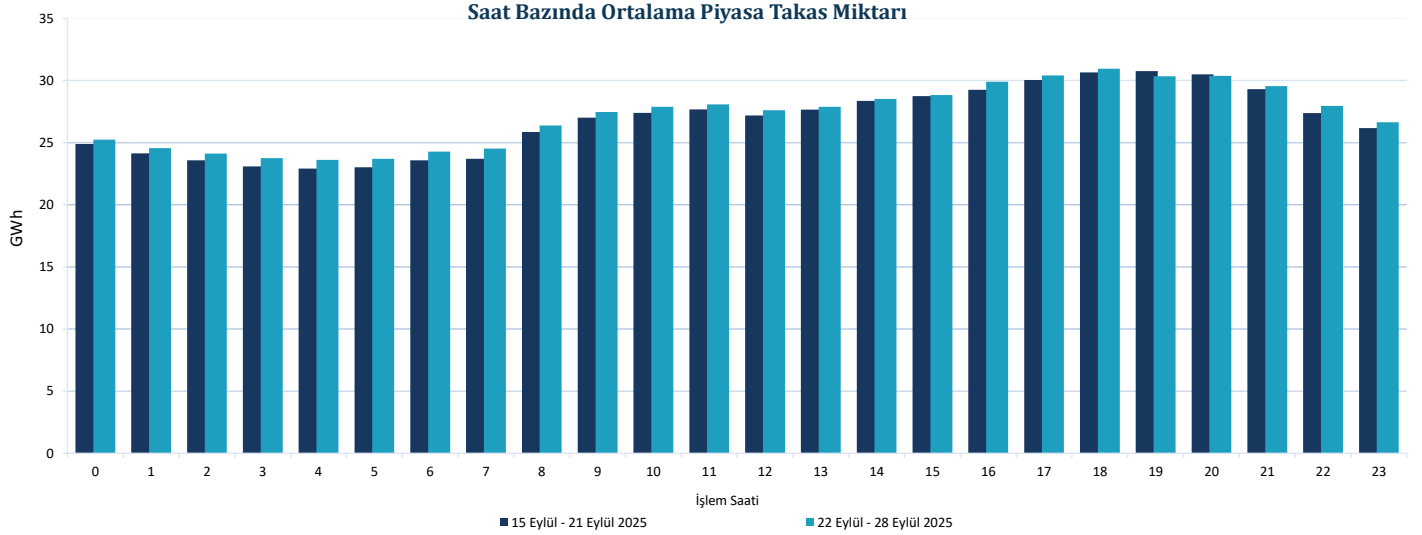


39. hafta genelinde maksimum eşleşme 22 Eylül Pazartesi günü saat 17.00'de 32.634 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 28 Eylül Pazar günü saat 08.00'de 20.582 MWh olarak gerçekleşmiştir.

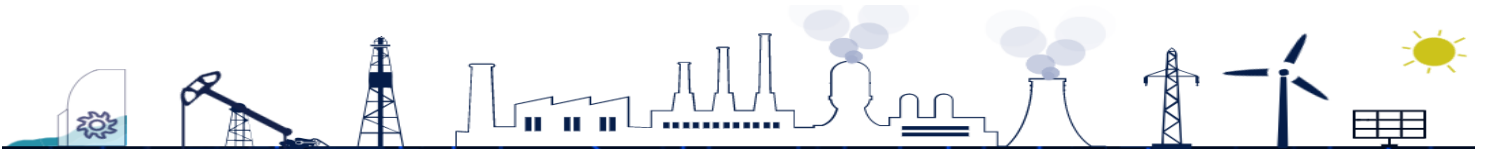




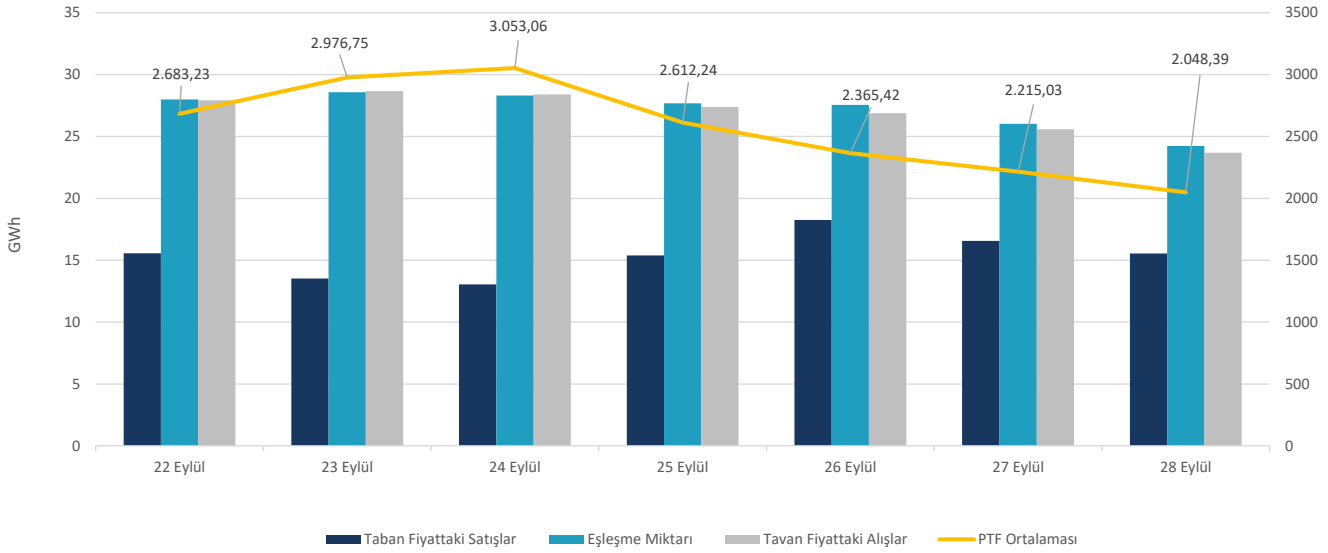
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 480,69 TL/MWh artarak 2.821,22 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 169,25 TL/MWh azalarak 1.983,28 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 830 MWh artarak 24.527 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



39. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,41 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,93 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,19 GWh seviyesindedir. Bu değerler 38. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 53 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 404 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 777 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

25 Eylül 2025 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 440,81 TL/MWh azalarak 2.612,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.343 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.018 MWh azalması etkili olmuştur. 23 Eylül 2025 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 293,51 TL/MWh artarak 2.976,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.050 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 751 MWh artması etkili olmuştur.

39. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,5 (72.948 MWh) artarak 5.029.375 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,7 (21.561 MWh) azalarak 3.092.308 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,3 (8.755 MWh) azalarak 2.588.789 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,0 (130.467 MWh) artarak 4.524.190 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,3 (78.690 MWh) azalarak 6.053.558 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,4 (88.368 MWh) artarak 1.474.972 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %28,4 (18.118 MWh) artarak 81.869 MWh seviyesine yükselmiştir.



29.09.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1041'dir. Bu hafta günlük ortalama 805 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

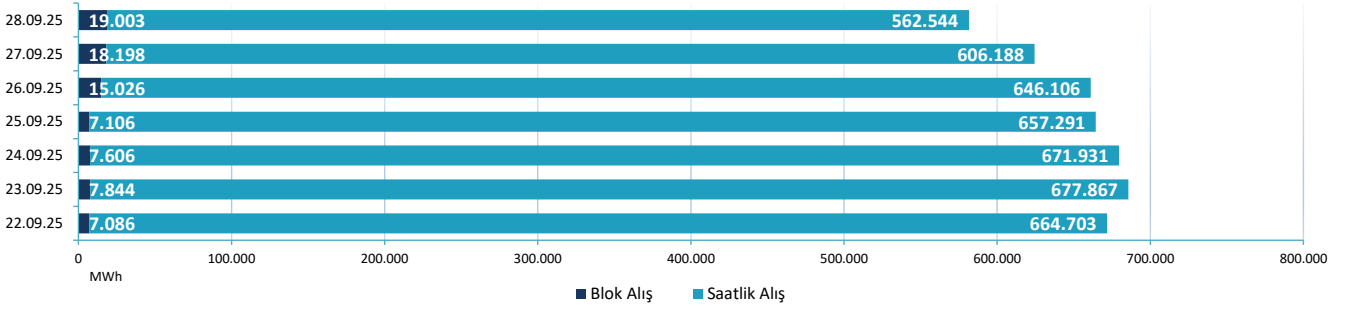
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 441.758 MWh,
- Blok satış miktarı 210.710 MWh,
- Saatlik alış miktarı 640.947 MWh,
- Blok alış miktarı 11.696 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.959.960 TL olarak gerçekleşmiştir.

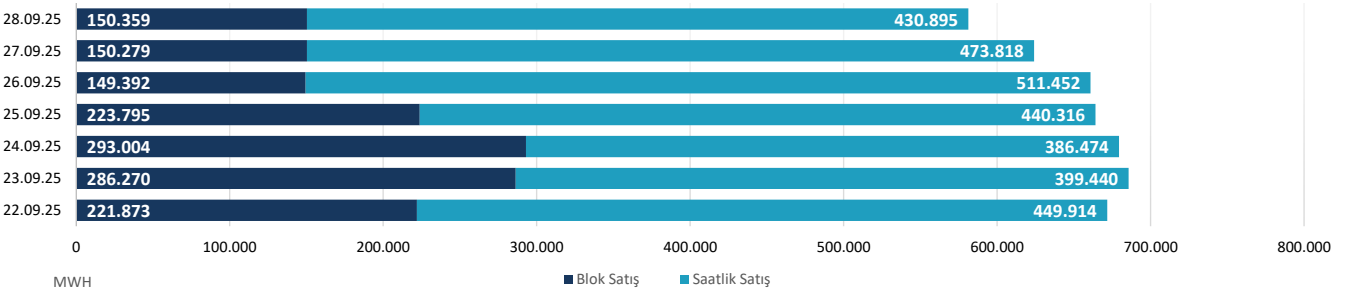
		22.09.25	23.09.2025	24.09.2025	25.09.2025	26.09.2025	27.09.2025	28.09.2025
ALİŞ	SAATLİK	664.703	677.867	671.931	657.291	646.106	606.188	562.544
	BLOK	7.086	7.844	7.606	7.106	15.026	18.198	19.003
SATIŞ	SAATLİK	449.914	399.440	386.474	440.316	511.452	473.818	430.895
	BLOK	221.873	286.270	293.004	223.795	149.392	150.279	150.359

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



22 Eylül - 28 Eylül 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

Toplam Saatlik Satış
68%

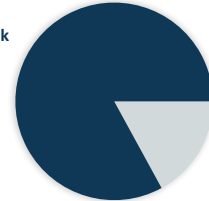


Toplam Blok Satış
32%

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %68'i saatlik, %32'si blok tekliftir.

22 Eylül - 28 Eylül 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

Haftalık Saatlik Eşleşen
83%

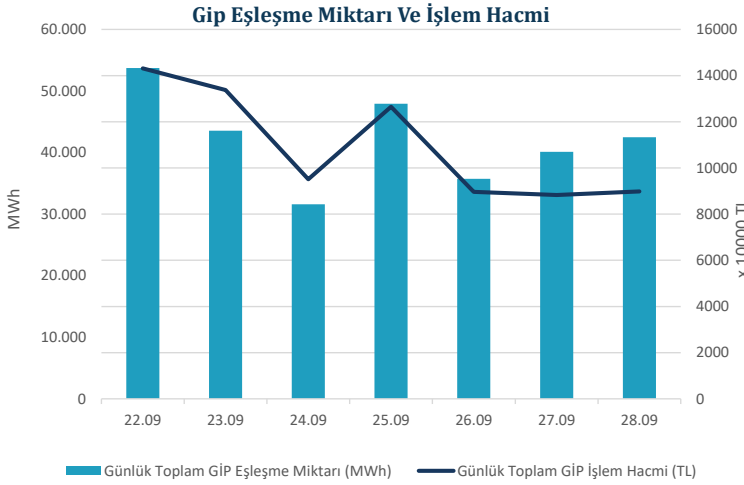
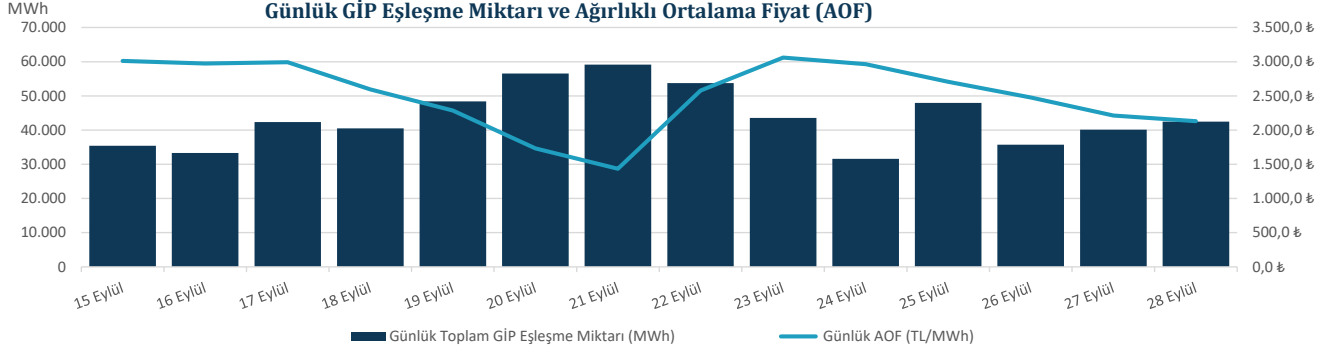


Haftalık Blok Eşleşen
17%

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, 28 Eylül 2025 Pazar günü saat 19.00'da 3.461,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



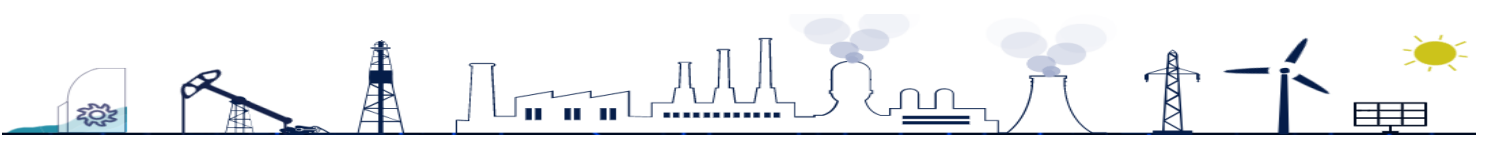
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 295.161 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Eylül 2025 Pazar günü saat 19.00'da 3.461,58 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 22 Eylül 2025 Pazartesi saat 17.00'de 3.306 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Eylül 2025 Pazartesi günü, minimum ticaret 24 Eylül 2025 Çarşamba günü olmuştur.

29.09.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1132 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 659 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
15.09.2025	3.025,35	35.384	107.048.993	3.461,00	1.256,60
16.09.2025	2.970,14	33.305	98.919.130	3.474,20	600,30
17.09.2025	3.083,11	42.322	130.482.515	3.449,00	1.601,00
18.09.2025	2.599,71	40.522	105.344.988	3.468,00	420,50
19.09.2025	2.056,93	48.378	99.509.755	3.474,10	20,10
20.09.2025	1.777,61	56.536	100.498.331	3.475,00	13,10
21.09.2025	1.392,99	59.142	82.384.616	3.480,00	0,00
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

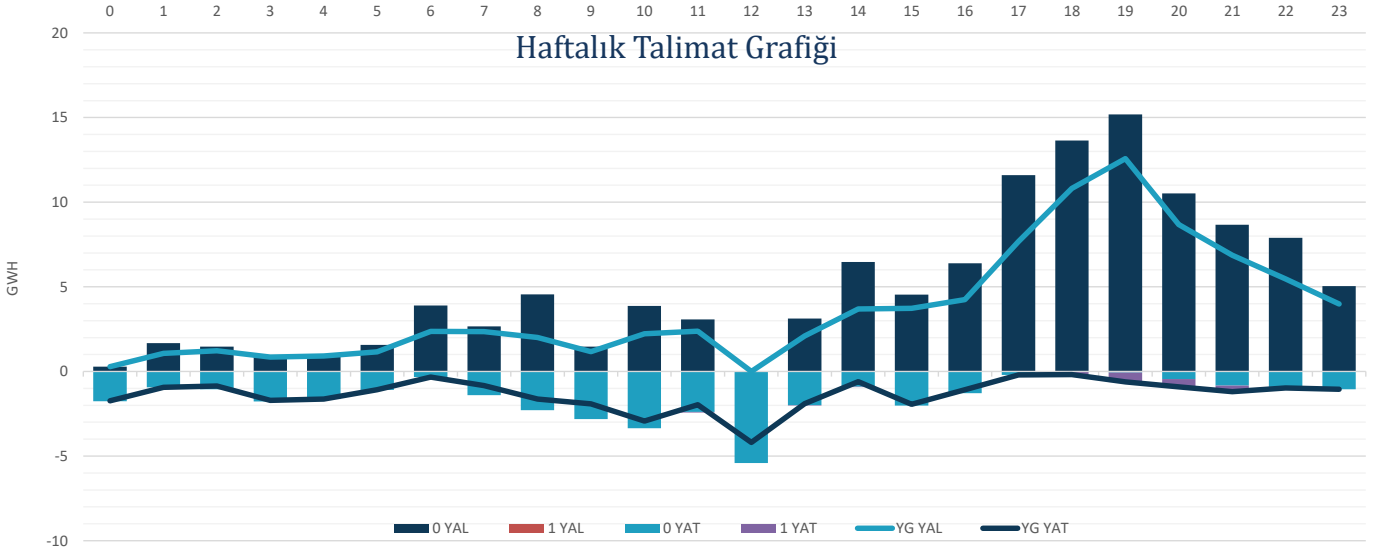
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

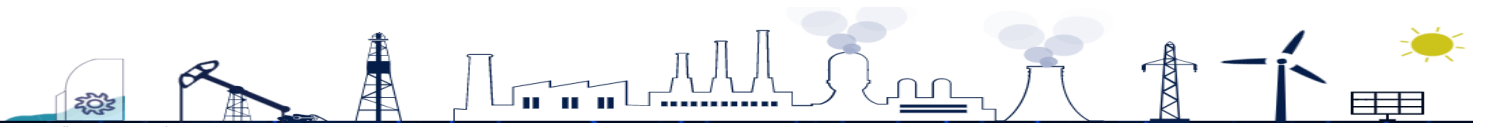
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 35.700 MWh azalarak 120.240 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 39. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 56.858 MWh azalarak 32.421 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 21.158 MWh artarak 87.820 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Eylül 2025 Salı günü 22.631 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Eylül 2025 Çarşamba günü 4.772 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Eylül 2025 Pazar günü 7.480 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Eylül 2025 Perşembe günü 1.682 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
22.09.2025	18.206	0	18.206	7.877	0	7.877
23.09.2025	27.472	0	27.472	3.676	0	3.676
24.09.2025	4.880	0	4.880	6.261	0	6.261
25.09.2025	18.313	0	18.313	1.684	0	1.684
26.09.2025	15.719	0	15.719	4.240	100	4.340
27.09.2025	14.980	0	14.980	3.265	1.644	4.909
28.09.2025	19.799	0	19.799	8.953	0	8.953

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

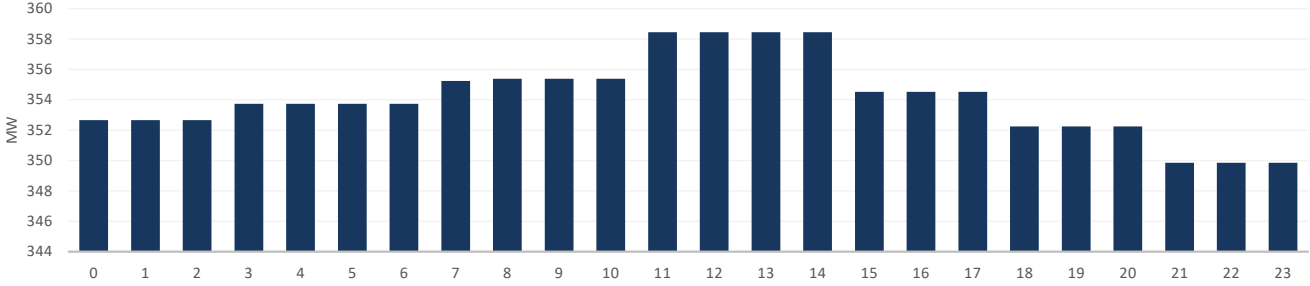


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 39.Hafta Raporu | 11

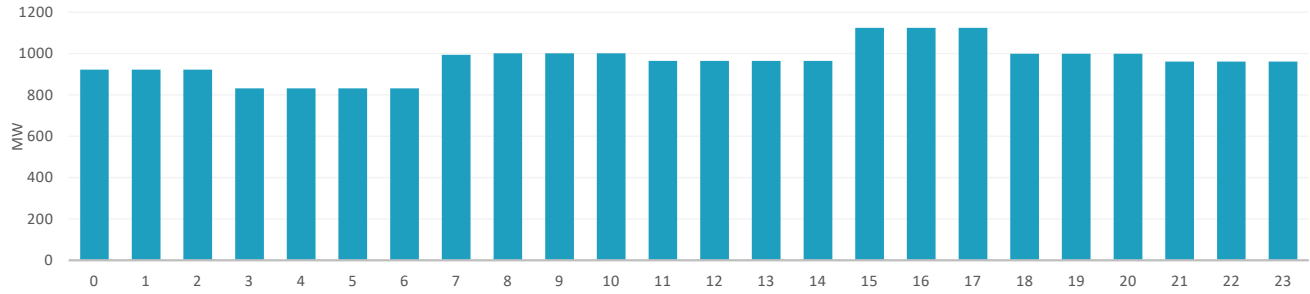
39. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.485 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 16,77 TL/MW artarak 947,42 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

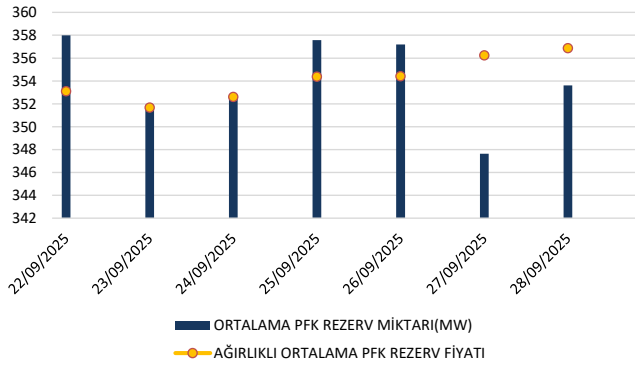


39. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.452 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 618,54 TL/MW artarak 2.520,13 TL/MW olmuştur.

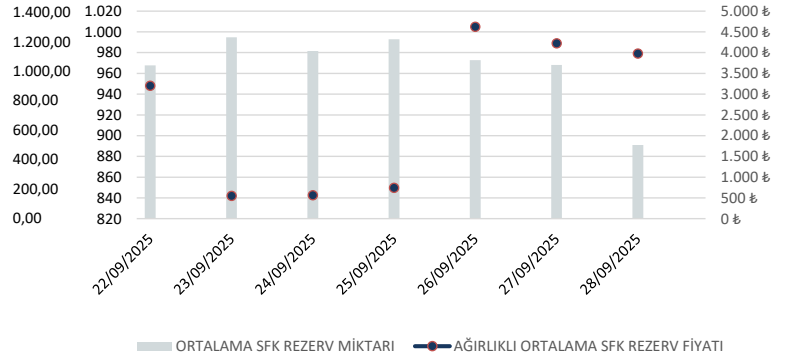
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

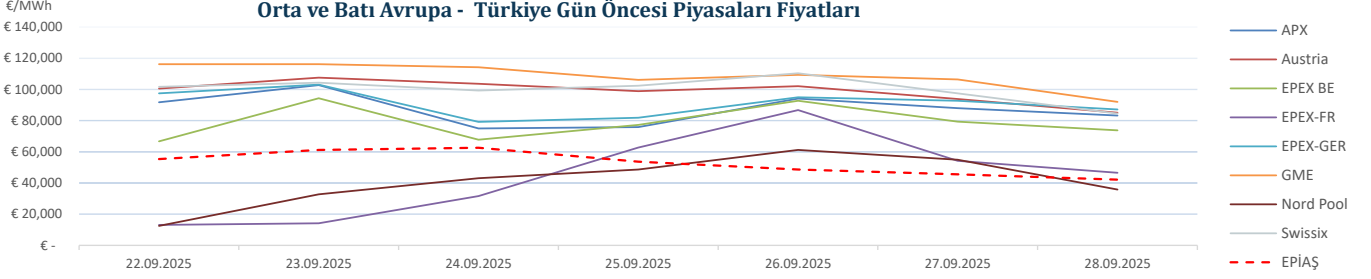


SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	22/09/2025	23/09/2025	24/09/2025	25/09/2025	26/09/2025	27/09/2025	28/09/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	357,99	351,92	352,63	357,56	357,19	347,64	353,62
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	863,58	752,85	825,13	961,95	965,80	1.107,97	1.156,78
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	967,75	994,88	981,50	992,79	972,83	968,08	891,00
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.200,82	545,24	564,55	741,01	4.621,57	4.224,15	3.976,63

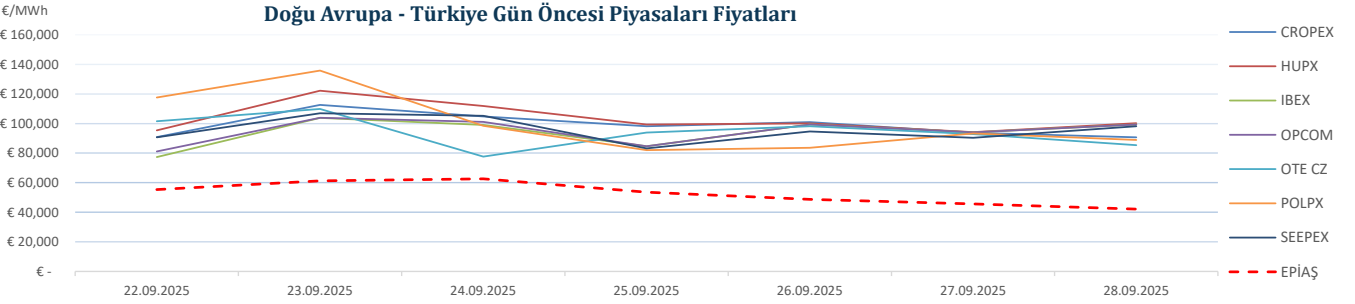
"39. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 81,25 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 97,24 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 52,75 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Eylül 2025 Salı günü 135,81 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 22 Eylül 2025 Pazartesi Günü 12,49 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
22.09.2025	91,82 €	100,55 €	66,71 €	13,12 €	97,50 €	116,19 €	12,49 €	101,73 €	55,34 €
23.09.2025	102,77 €	107,57 €	94,35 €	14,16 €	103,09 €	116,20 €	32,71 €	104,37 €	61,27 €
24.09.2025	74,98 €	103,64 €	67,72 €	31,59 €	79,19 €	114,27 €	43,00 €	99,26 €	62,61 €
25.09.2025	75,90 €	98,89 €	77,29 €	62,78 €	81,81 €	106,19 €	48,67 €	102,32 €	53,65 €
26.09.2025	94,10 €	102,09 €	92,78 €	86,77 €	94,96 €	109,41 €	61,22 €	110,37 €	48,66 €
27.09.2025	88,04 €	93,82 €	79,36 €	54,16 €	92,80 €	106,41 €	54,99 €	97,47 €	45,57 €
28.09.2025	83,20 €	85,08 €	73,82 €	46,58 €	87,18 €	92,01 €	35,81 €	84,51 €	42,14 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
22.09.2025	90,83 €	95,35 €	77,33 €	81,12 €	101,54 €	117,65 €	90,69 €	55,34 €
23.09.2025	112,61 €	122,20 €	103,82 €	103,90 €	109,86 €	135,81 €	106,95 €	61,27 €
24.09.2025	104,81 €	111,87 €	99,10 €	101,06 €	77,64 €	98,45 €	105,26 €	62,61 €
25.09.2025	98,10 €	99,31 €	84,69 €	84,69 €	93,88 €	82,02 €	83,20 €	53,65 €
26.09.2025	101,02 €	100,09 €	99,39 €	99,39 €	98,14 €	83,56 €	94,68 €	48,66 €
27.09.2025	93,75 €	94,18 €	94,02 €	94,02 €	92,90 €	93,31 €	90,39 €	45,57 €
28.09.2025	90,68 €	100,17 €	99,42 €	99,42 €	85,32 €	88,84 €	98,19 €	42,14 €