

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (37. Hafta)

37. Haftada (8 Eylül - 14 Eylül)

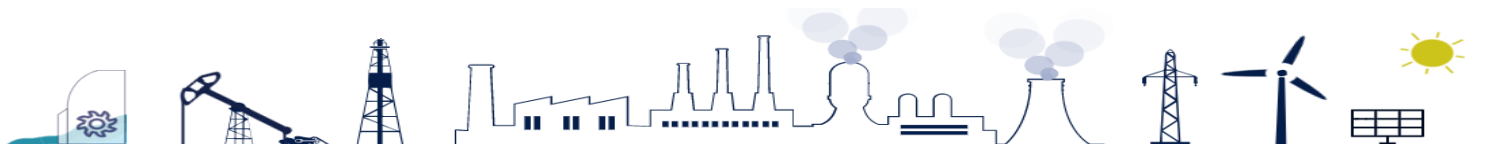
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 126,61 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 439.337 MWh (saatlik ortalama 2.615 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 160.496 MWh (saatlik ortalama 955 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 129.356 MWh (saatlik ortalama 770 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 121.558 MWh (saatlik ortalama 724 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 247.472 MWh (saatlik ortalama 1.473 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 124.215 MWh (saatlik ortalama 739 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 152.275 MWh (saatlik ortalama 906 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	37. Hafta	% Değişim	36. Hafta
Ortalama PTF	2.823,95	↓ -4,29%	2.950,56
Maksimum PTF	3.399,34	↓ -0,02%	3.400,00
Minimum PTF	35,01	↓ -93,98%	582,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.409,04	↓ -9,92%	2.674,31
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.373,14	↑ 1,69%	3.316,92
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.051,21	↓ -1,62%	3.101,41
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.070	↓ -3,24%	27.976
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.433	↑ 3,75%	13.911
Maksimum Takas Miktarı	34.194	↓ -0,11%	34.233
Minimum Takas Miktarı	20.933	↓ -0,70%	21.082
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.025	↓ -2,57%	28.764
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.952	↓ -2,88%	31.871
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.795	↓ -3,33%	44.268
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.360	↑ 1,23%	33.941
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	296.928	↑ 12,73%	263.404
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.570	↓ -5,92%	44.185

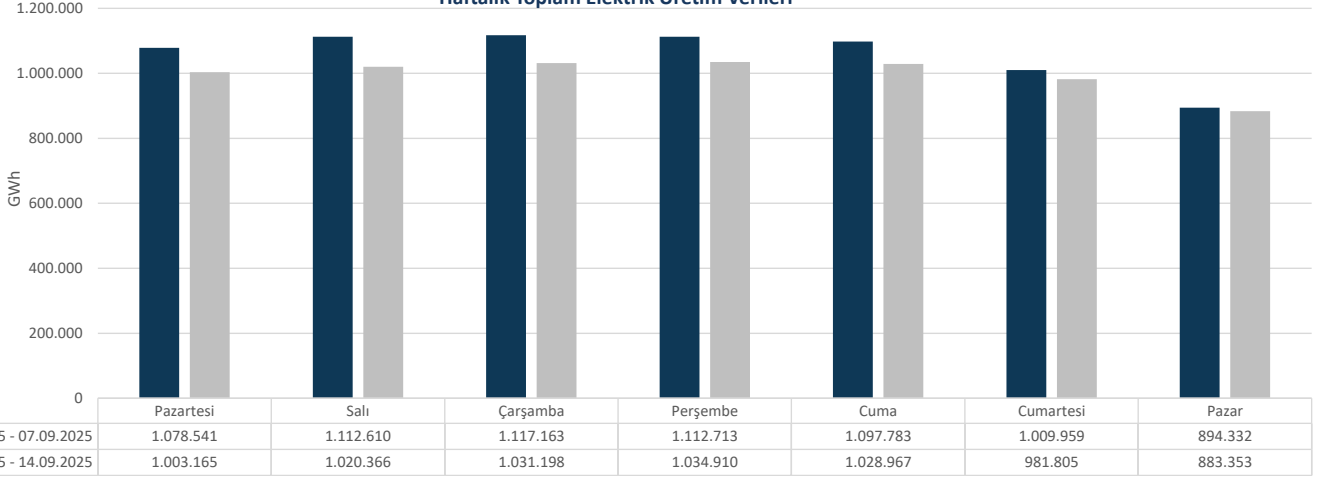
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

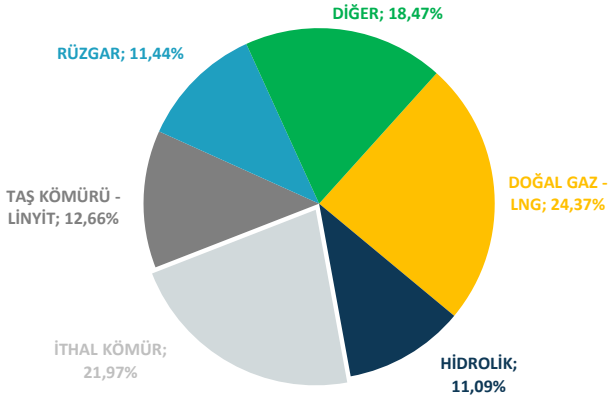


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 439.337 MWh azalarak 6.983.764 MWh olarak gerçekleşmiştir.

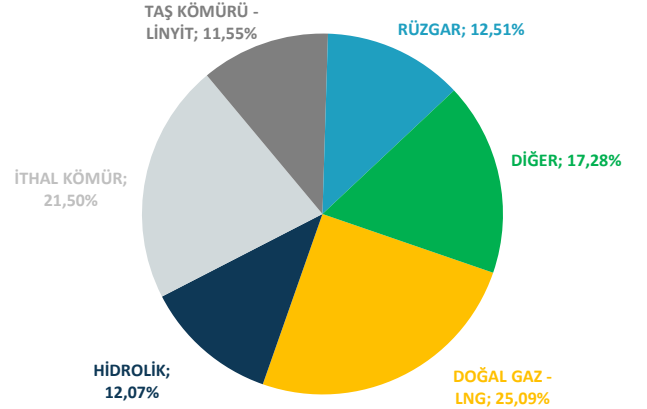
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (37. HAFTA)



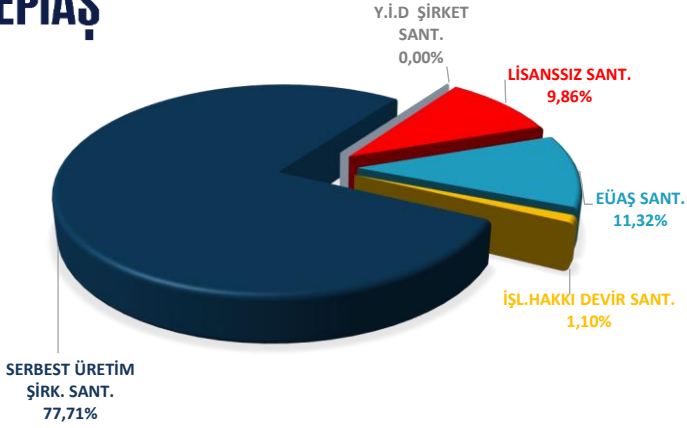
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (36. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.701.647 MWh (%24,37) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.534.056 MWh (%21,97) ile İthal Kömür, 1.290.058 MWh (%18,47) ile Diğer, 884.362 MWh (%12,66) ile Taş Kömürü-Linyit, 799.091 MWh (%11,44) ile Rüzgar, 774.549 MWh (%11,09) ile Hidrolik gelmektedir. Üretime %18,47 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 877.927 MWh ile Güneş, 185.690 MWh ile Jeotermal, 149.817 MWh ile Biogaz, 42.498 MWh ile Asfaltit, 18.725 MWh ile Atık Isı ve 15.401 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 42.934 MWh artarak 69.055 MWh, ihracatı 2.256 MWh artarak 49.965 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



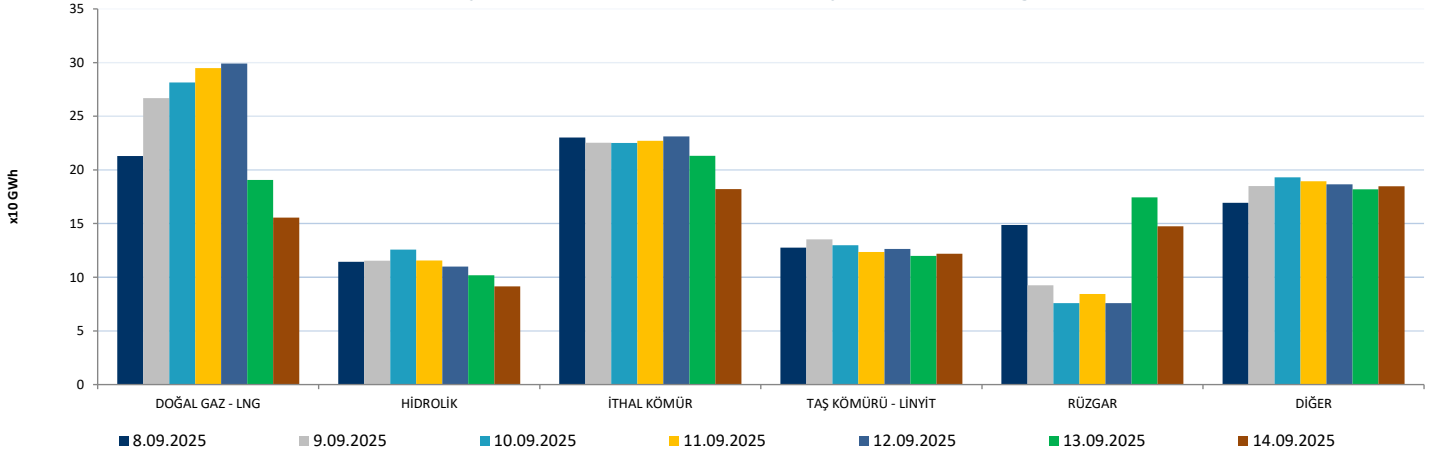


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 439.337 MWh azalarak 6.983.764 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.427.317 MWh (%77,71) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 688.824 MWh (%9,86), Y.İ.D Şirket santralleri MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 76.988 MWh (%1,10) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 790.635 MWh (%11,32) bandında olmuştur.

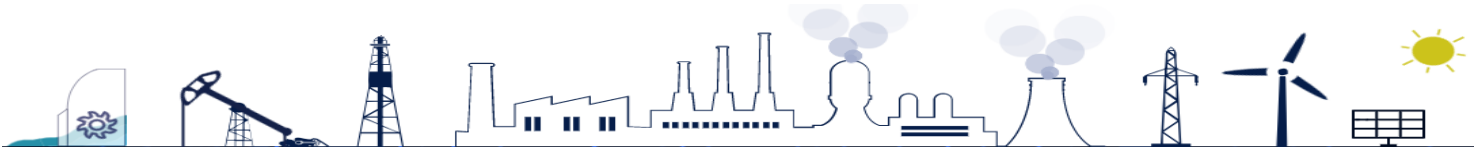
	8.09.2025	9.09.2025	10.09.2025	11.09.2025	12.09.2025	13.09.2025	14.09.2025
DOĞAL GAZ - LNG	213.020	266.931	281.439	294.926	299.199	190.564	155.567
HİDROLİK	114.437	115.422	125.760	115.585	109.894	101.879	91.572
İTHAL KÖMÜR	230.089	225.254	225.101	227.183	231.194	213.067	182.169
RÜZGAR	148.711	92.436	75.881	84.401	75.820	174.485	147.357
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	127.596	135.269	129.906	123.472	126.325	119.971	121.822
DİĞER	169.312	185.054	193.111	189.342	186.535	181.840	184.865

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

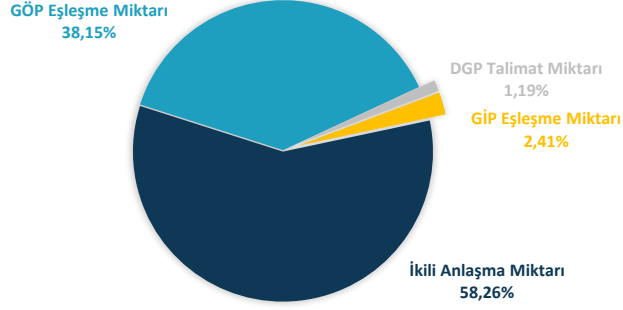


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 160.496 MWh azalarak 1.701.647 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 62.027 MWh azalarak 1.534.056 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 7.299 MWh artarak 1.290.058 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 121.558 MWh azalarak 774.549 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 26.801 MWh artarak 884.362 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 129.356 MWh azalarak 799.091 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.189.517 MWh (%58,26), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.708.185 MWh (%38,15), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 296.928 MWh (%2,41) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 146.342 MWh (%1,19) olmuştur.

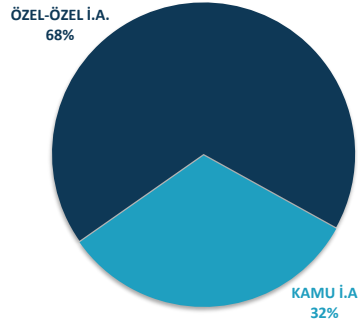
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.189.517 MWh (%58,26) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.708.185 MWh (%38,15), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 296.928 MWh (%2,41) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 146.342 MWh (%1,19) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 247.472 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 124.215 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 33.524 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 15.129 MWh azalmıştır.

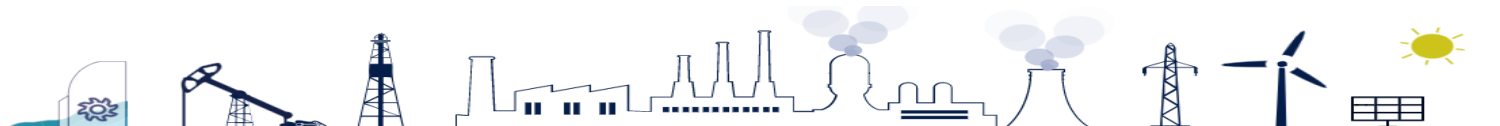
İkili Anlaşma Detayı



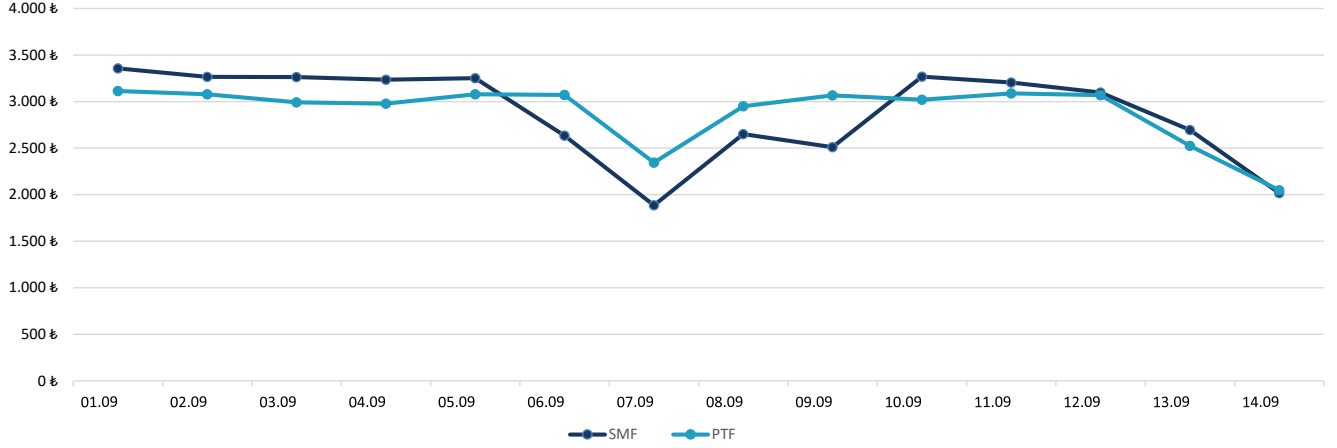
	8.09.2025	9.09.2025	10.09.2025	11.09.2025	12.09.2025	13.09.2025	14.09.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.016.182	1.009.603	1.040.686	1.035.129	1.037.947	1.059.742	990.229
GÖP	665.140	692.427	689.861	703.394	713.372	643.439	600.553
GİP	46.253	45.729	46.973	38.504	41.461	36.965	41.044
DGP	14.757	17.966	33.843	22.752	14.100	18.847	24.078
TOPLAM	1.742.332	1.765.724	1.811.362	1.799.778	1.806.880	1.758.992	1.655.903

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



01 Eylül - 14 Eylül 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

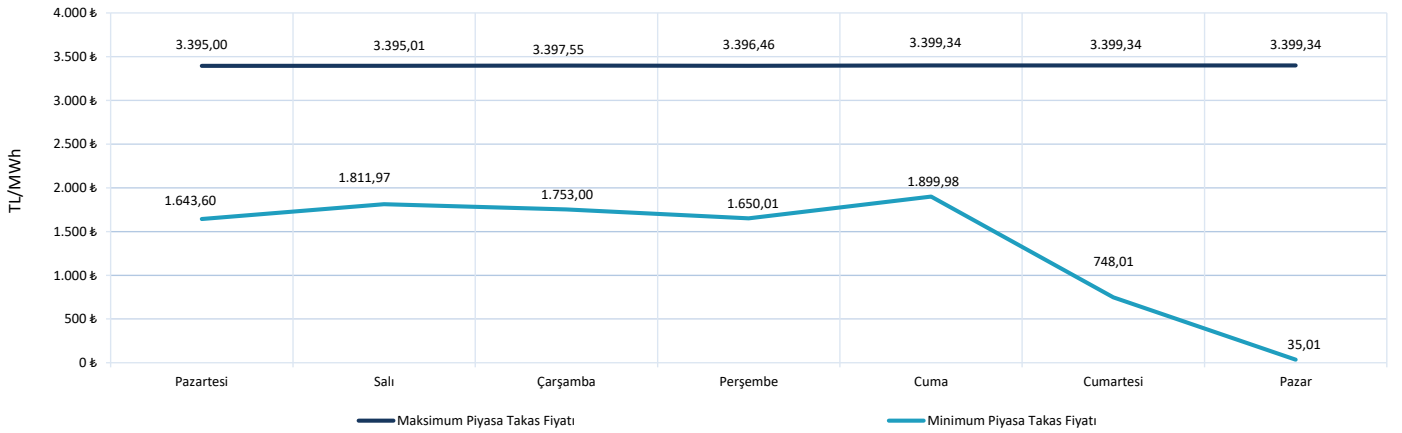


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.048,44 TL/MWh ile 14 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.087,09 TL/MWh ile 11 Eylül Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.017,05 TL/MWh ile 14 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.268,33 TL/MWh ile 10 Eylül Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.504,49 TL/MWh ile 14 Eylül Pazar günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

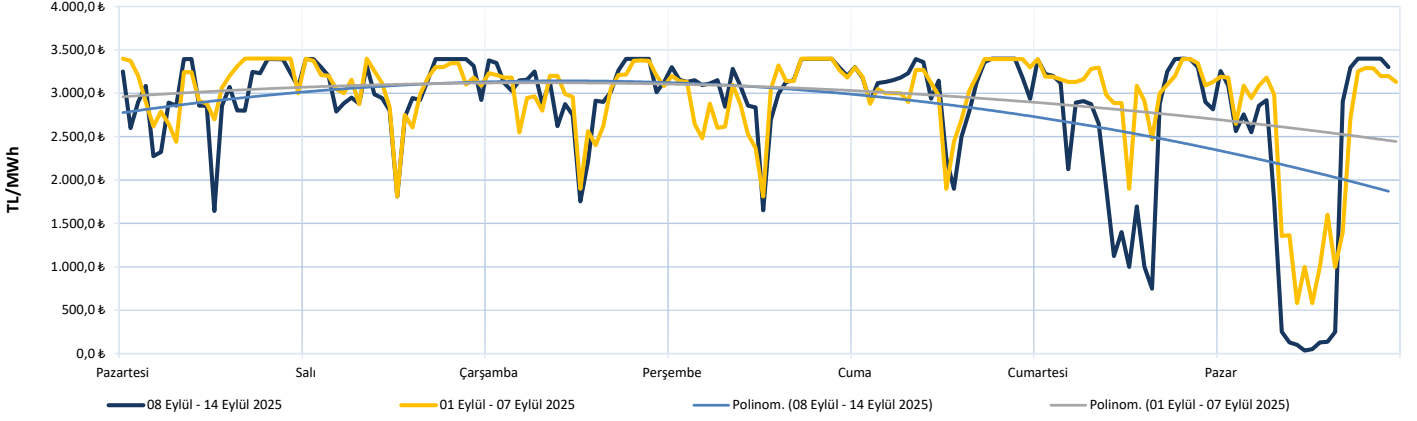
08 Eylül - 14 Eylül 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 37.Hafta Raporu | 5

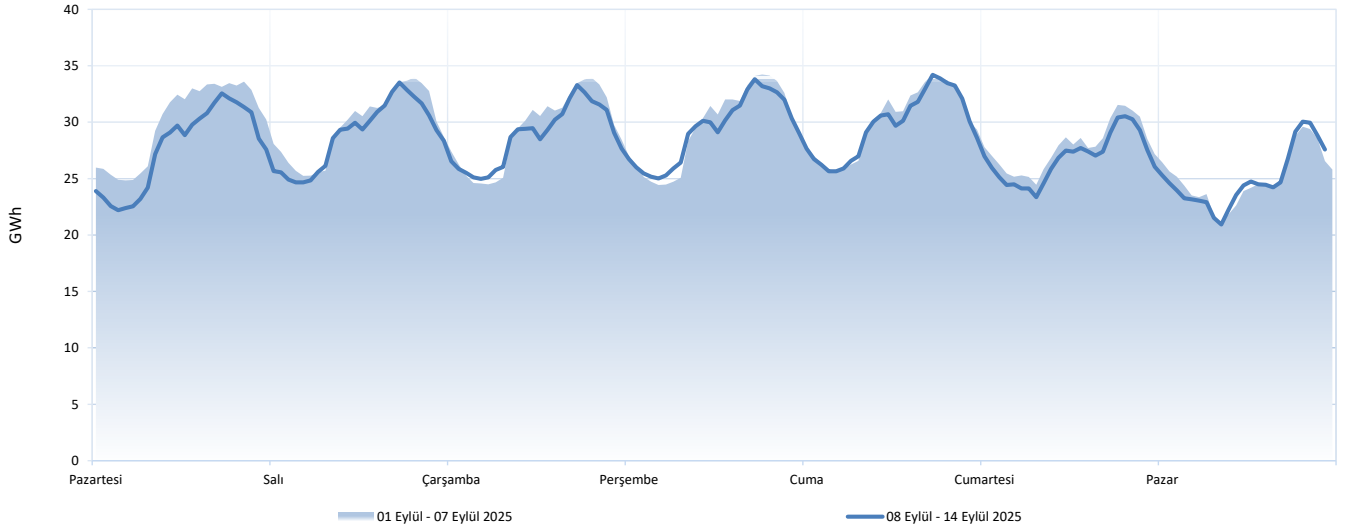
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



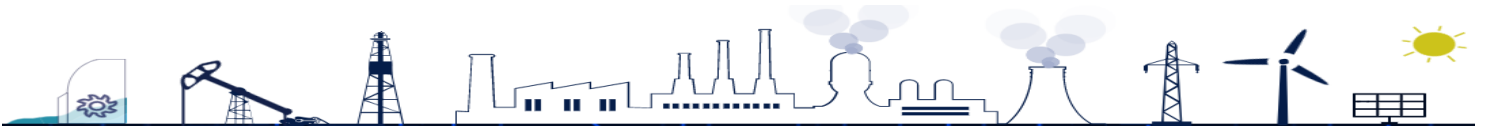
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 126,61 TL/MWh azalarak 2.823,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 547,31 TL/MWh azalış ile 13 Eylül 2025 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.409,04 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.373,14 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.051,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

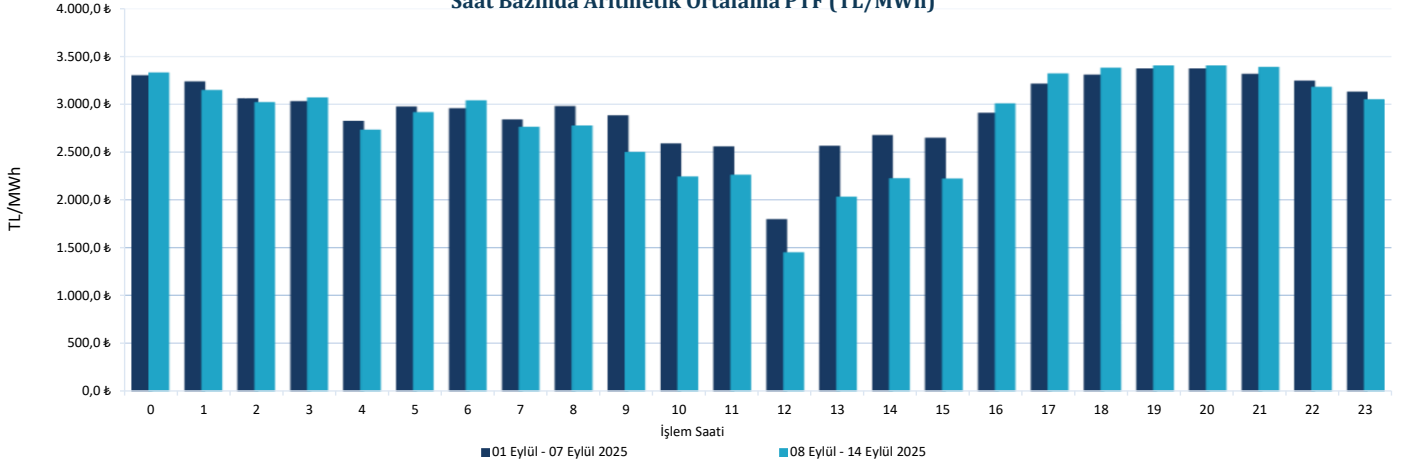
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



37. hafta genelinde maksimum eşleşme 12 Eylül Cuma günü saat 17.00'de 34.194 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 14 Eylül Pazar günü saat 08.00'de 20.933 MWh olarak gerçekleşmiştir.

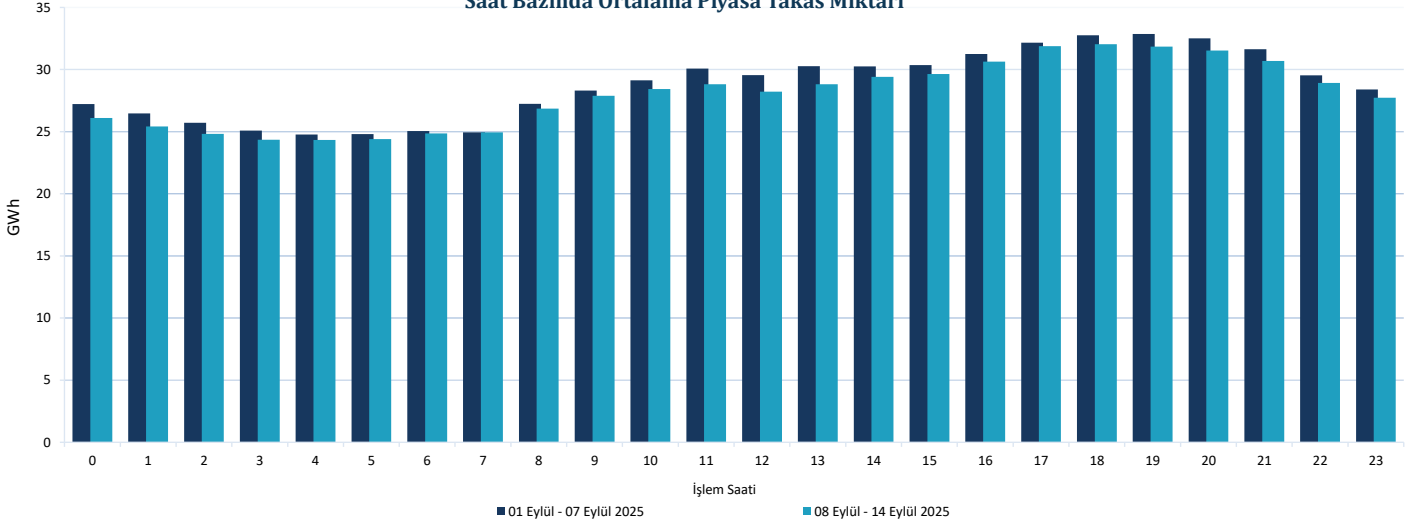


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

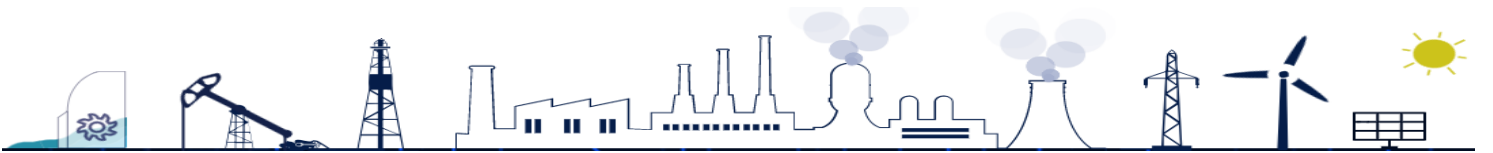


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 15 saatte azalış, 9 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 99,33 TL/MWh artarak 3.315,32 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 535,02 TL/MWh azalarak 2.030,11 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

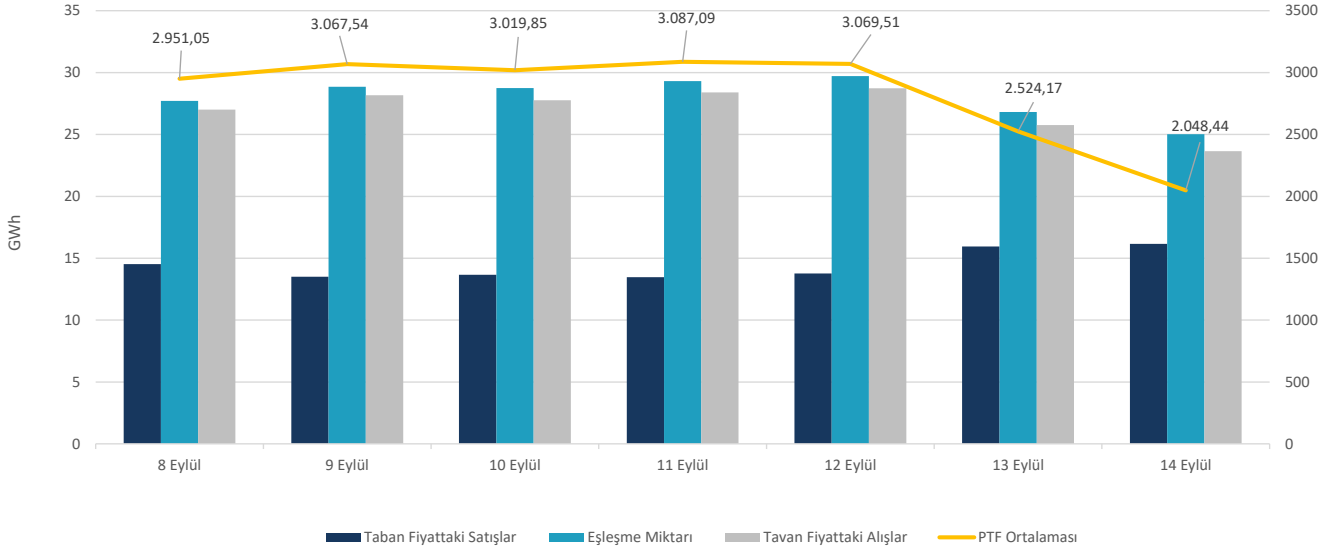
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 13.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.459 MWh azalarak 28.813 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



37. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,43 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,07 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,03 GWh seviyesindedir. Bu değerler 36. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 522 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 739 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 906 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

13 Eylül 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 545,34 TL/MWh azalarak 2.524,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.187 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.976 MWh azalması etkili olmuştur. 14 Eylül 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 475,72 TL/MWh azalarak 2.048,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 219 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.105 MWh azalması etkili olmuştur.

37. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,9 (154.434 MWh) azalarak 5.199.946 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,3 (37.382 MWh) artarak 2.950.278 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,8 (87.687 MWh) artarak 2.424.719 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,2 (152.275 MWh) azalarak 4.547.683 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,2 (70.406 MWh) artarak 5.772.490 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,4 (161.729 MWh) azalarak 1.757.710 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %20,2 (16.685 MWh) azalarak 65.726 MWh seviyesine gerilemiştir.



15.09.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1042'dir. Bu hafta günlük ortalama 791 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

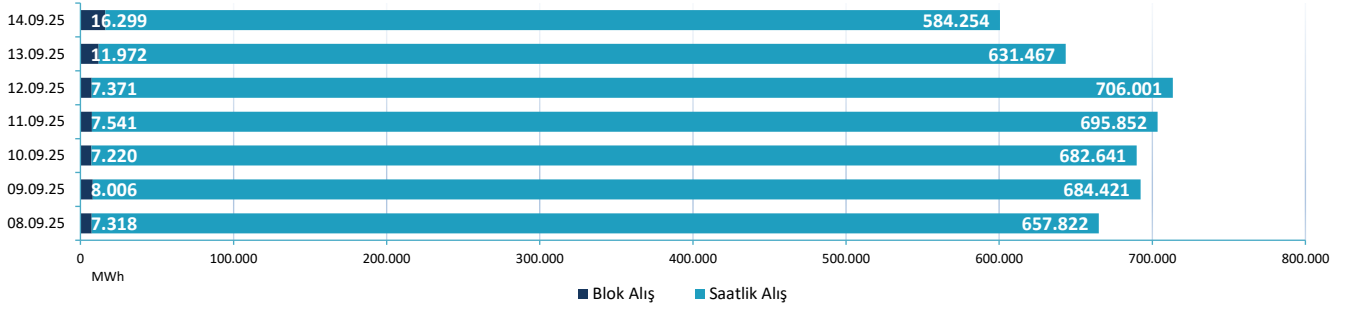
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 421.468 MWh,
- Blok satış miktarı 251.101 MWh,
- Saatlik alış miktarı 663.208 MWh,
- Blok alış miktarı 9.389 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu 3.124.941 TL olarak gerçekleşmiştir.

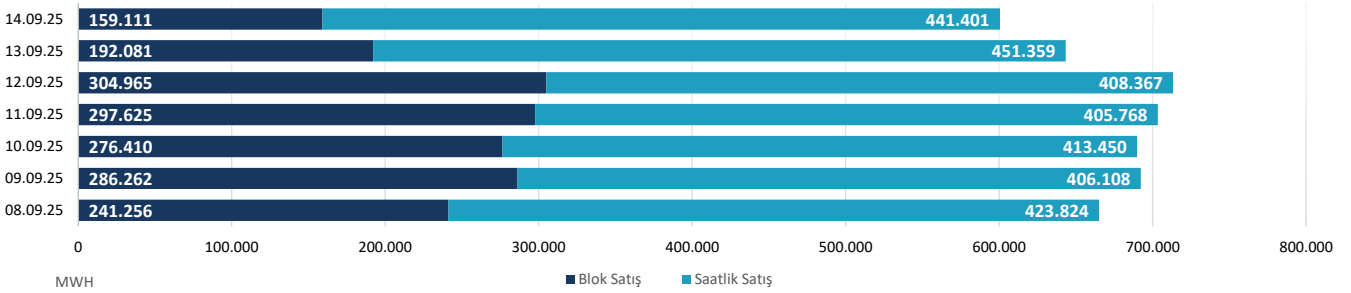
		8.09.25	9.09.2025	10.09.2025	11.09.2025	12.09.2025	13.09.2025	14.09.2025
ALİŞ	SAATLİK	657.822	684.421	682.641	695.852	706.001	631.467	584.254
	BLOK	7.318	8.006	7.220	7.541	7.371	11.972	16.299
SATIŞ	SAATLİK	423.824	406.108	413.450	405.768	408.367	451.359	441.401
	BLOK	241.256	286.262	276.410	297.625	304.965	192.081	159.111

* Değerleri MWh cinsindendir.

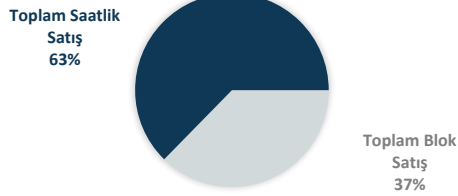
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



08 Eylül - 14 Eylül 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

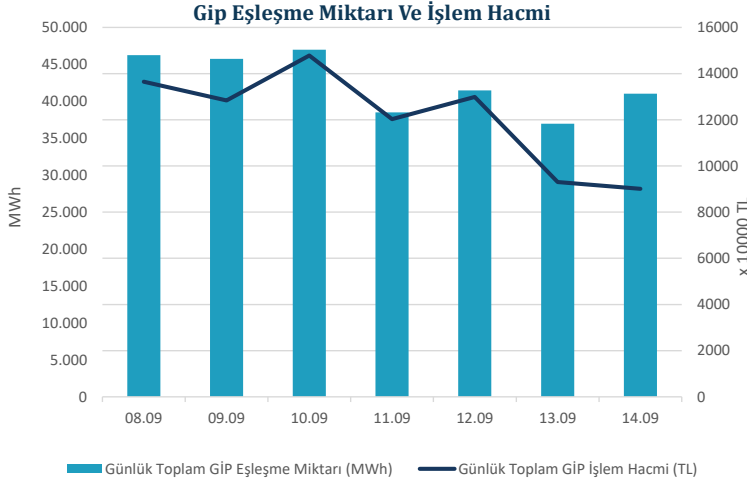
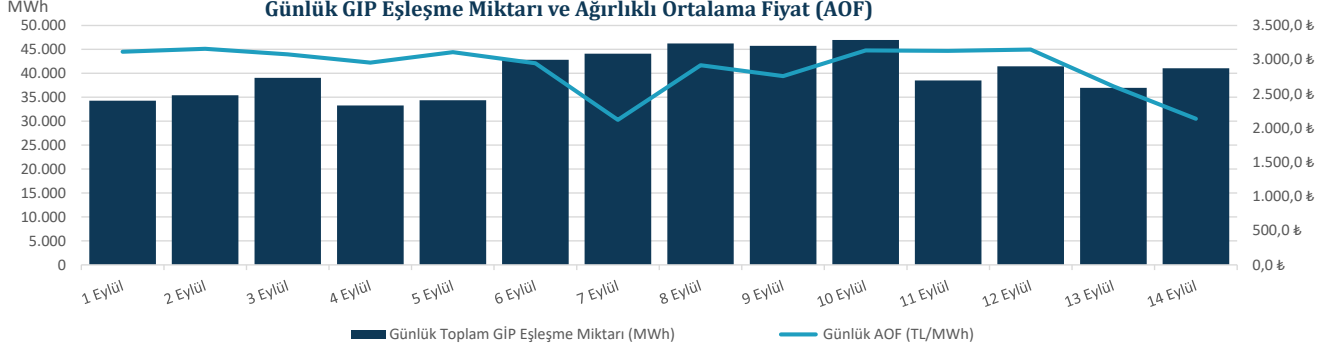
08 Eylül - 14 Eylül 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Eylül 2025 Çarşamba günü saat 21.00'de 3.426,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



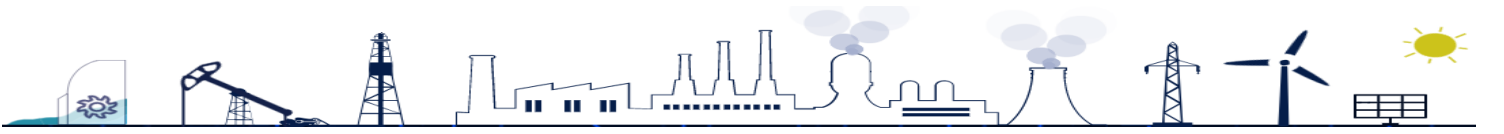
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 296.928 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Eylül 2025 Çarşamba günü saat 21.00'de 3.426,18 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 10 Eylül 2025 Çarşamba saat 23.00'te 3.538 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Eylül 2025 Çarşamba günü, minimum ticaret 13 Eylül 2025 Cumartesi günü olmuştur.

15.09.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1135 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 628 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
1.09.2025	3.158,80	34.291	108.317.833	3.467,90	2.000,00
2.09.2025	3.154,76	35.447	111.827.790	3.450,20	1.712,20
3.09.2025	3.083,08	39.060	120.426.189	3.442,40	1.900,00
4.09.2025	2.937,61	33.290	97.792.727	3.400,00	1.419,50
5.09.2025	3.121,07	34.370	107.269.501	3.420,00	1.700,30
6.09.2025	2.936,59	42.848	125.826.736	3.434,90	1.000,00
7.09.2025	2.295,52	44.098	101.227.607	3.450,00	25,10
8.09.2025	2.950,43	46.253	136.464.839	3.436,90	1.000,50
9.09.2025	2.807,58	45.729	128.387.761	3.449,90	505,10
10.09.2025	3.146,98	46.973	147.821.984	3.481,40	1.550,00
11.09.2025	3.124,06	38.504	120.287.814	3.464,60	1.615,10
12.09.2025	3.132,57	41.461	129.880.396	3.493,90	0,00
13.09.2025	2.517,16	36.965	93.045.482	3.482,20	501,10
14.09.2025	2.195,01	41.044	90.092.608	3.494,00	10,10

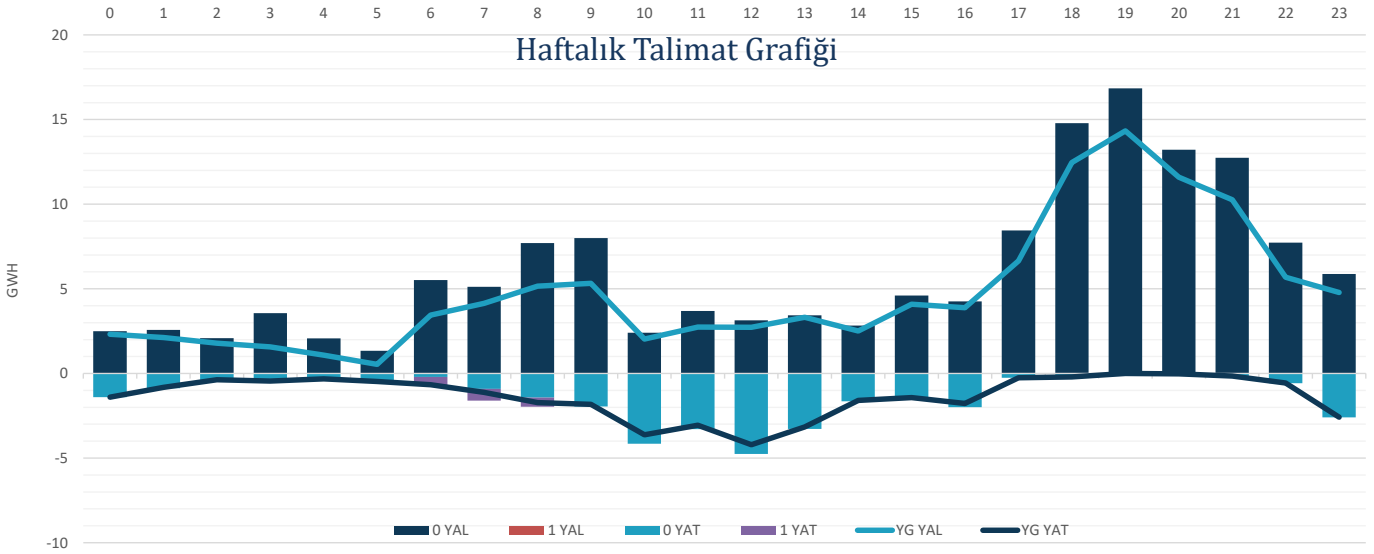
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

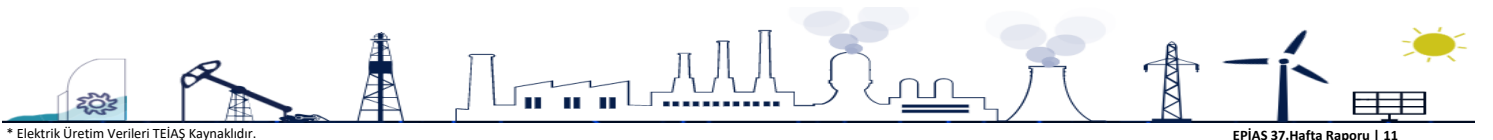
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 15.129 MWh azalarak 146.342 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 37. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 4.506 MWh artarak 31.778 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 19.635 MWh azalarak 114.564 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Eylül 2025 Çarşamba günü 31.364 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Eylül 2025 Pazartesi günü 9.279 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Eylül 2025 Pazar günü 10.743 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 11 Eylül 2025 Perşembe günü 1.324 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
08.09.2025	13.410	0	13.410	5.678	0	5.678
09.09.2025	13.233	0	13.233	7.732	0	7.732
10.09.2025	34.078	0	34.078	823	1.825	2.648
11.09.2025	24.941	0	24.941	1.326	0	1.326
12.09.2025	14.625	0	14.625	2.602	0	2.602
13.09.2025	23.143	0	23.143	2.567	0	2.567
14.09.2025	21.005	0	21.005	12.093	0	12.093

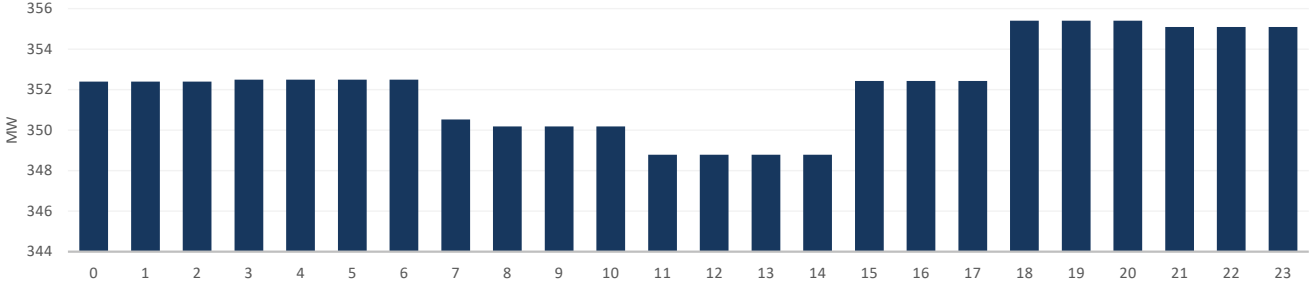
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



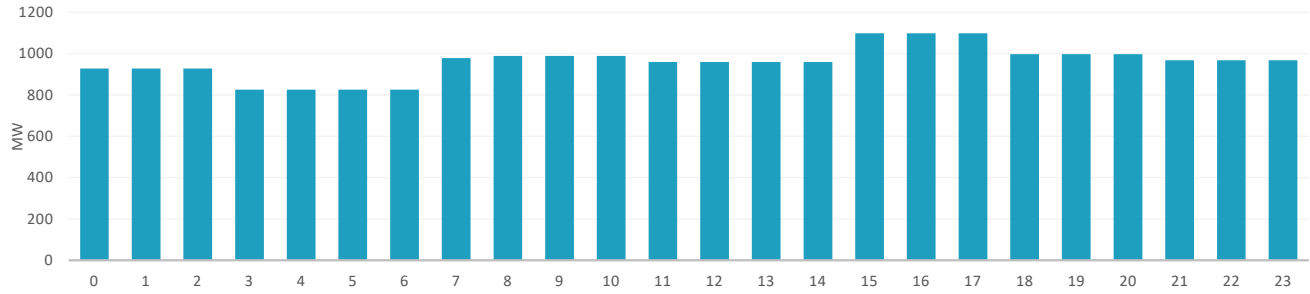
37. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.165 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 145,41 TL/MW artarak 850,54 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

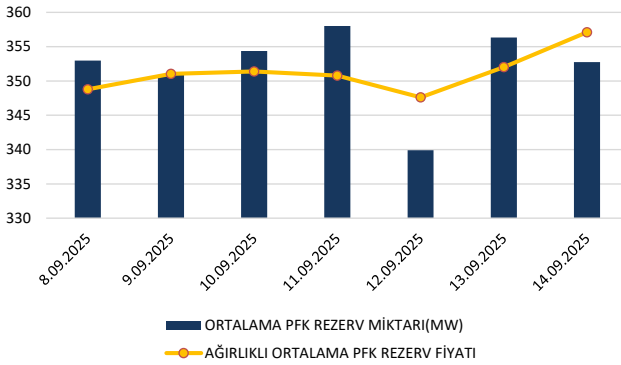


37. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.376 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 223,93 TL/MW artarak 1.257,38 TL/MW olmuştur.

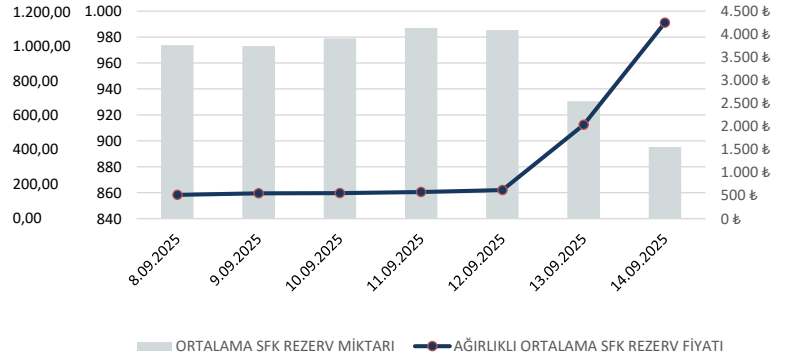
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



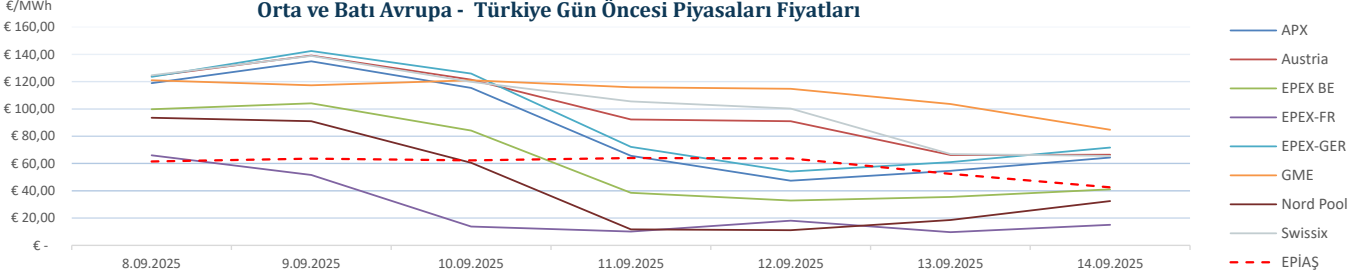
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	8.09.2025	9.09.2025	10.09.2025	11.09.2025	12.09.2025	13.09.2025	14.09.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	352,97	350,88	354,38	358,03	339,90	356,32	352,73
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	750,82	840,95	855,90	831,29	704,52	880,72	1.084,24
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	973,83	973,08	979,00	986,96	985,33	930,50	895,29
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	515,53	547,49	552,46	577,29	618,93	2.036,29	4.249,57



"37. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 78,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 108,22 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 58,57 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Eylül 2025 Salı günü 148,86 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 13 Eylül 2025 Cumartesi Günü 9,69 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

