

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (35. Hafta)

35.Haftada (30 Ağustos - 5 Eylül),

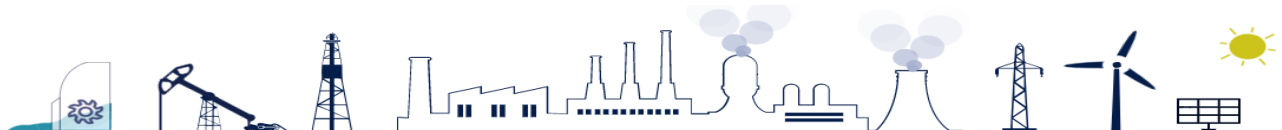
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 28,26 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 367.256 MWh (saatlik ortalama 2.186 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 147.840 MWh (saatlik ortalama 880 MWh) artması,
- * DGP yerine getirilen talimat miktarının 90.801 MWh (saatlik ortalama 540 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 276.871 MWh (saatlik ortalama 1.648 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 212.272 MWh (saatlik ortalama 1.263 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 105.504 MWh (saatlik ortalama 628 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının 63.336 MWh (saatlik ortalama 377 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

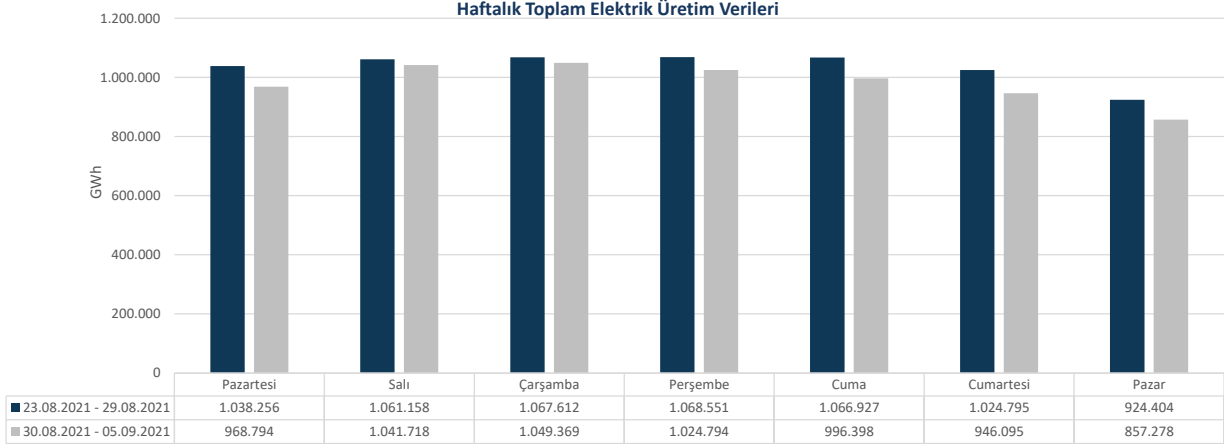
	35. Hafta	% Değişim	34. Hafta
Ortalama PTF	534,08	↓ -5,03%	562,34
Maksimum PTF	674,00	↑ 5,97%	636,00
Minimum PTF	362,47	↑ 0,17%	361,87
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	520,63	↓ -6,11%	554,50
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	626,66	↑ 0,07%	626,19
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	494,70	↓ -7,22%	533,21
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.963	↓ -2,45%	25.591
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.610	↑ 3,08%	12.233
Maksimum Takas Miktarı	28.591	↑ 0,76%	28.375
Minimum Takas Miktarı	20.438	↑ 0,91%	20.253
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.785	↑ 3,68%	23.905
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.529	↓ -3,23%	30.513
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.372	↑ 0,03%	34.362
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.233	↑ 12,40%	25.118
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	281.267	↓ -15,34%	332.212
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.979	↓ -5,06%	43.165

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

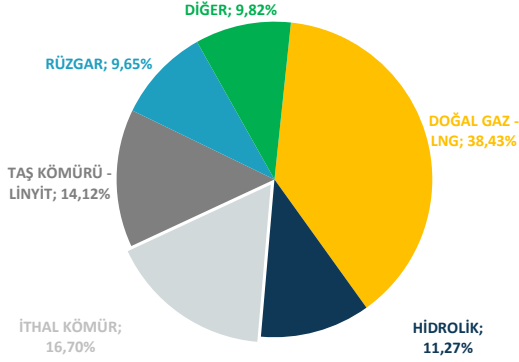
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



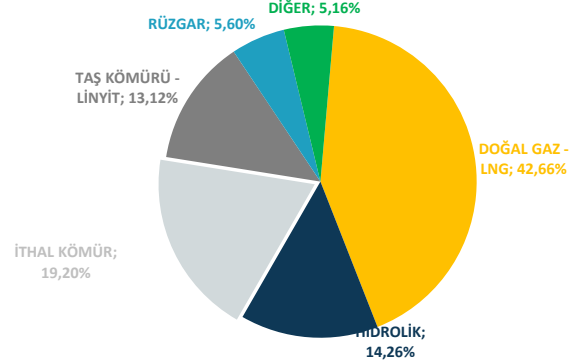
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 367.256 MWh azalarak 6.884.447 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (35. HAFTA)



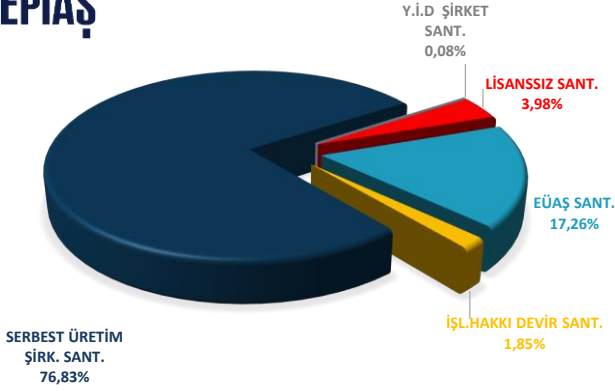
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (34. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.645.547 MWh (%38,43) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.149.690 MWh (%16,70) ile İthal Kömür, 972.290 MWh (%14,12) ile Taş Kömürü-Linyit, 775.962 MWh (%11,27) ile Hidrolik, 676.287 MWh (%9,82) ile Diğer, 664.672 MWh (%9,65) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %9,82 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 317.941 MWh ile Güneş, 173.170 MWh ile Jeotermal, 119.353 MWh ile Biogaz, 43.829 MWh ile Asfaltit, 15.805 MWh ile Atık Isı ve 6.188 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.792 MWh azalarak 46.878 MWh, ihracatı 20.578 MWh artarak 110.411 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



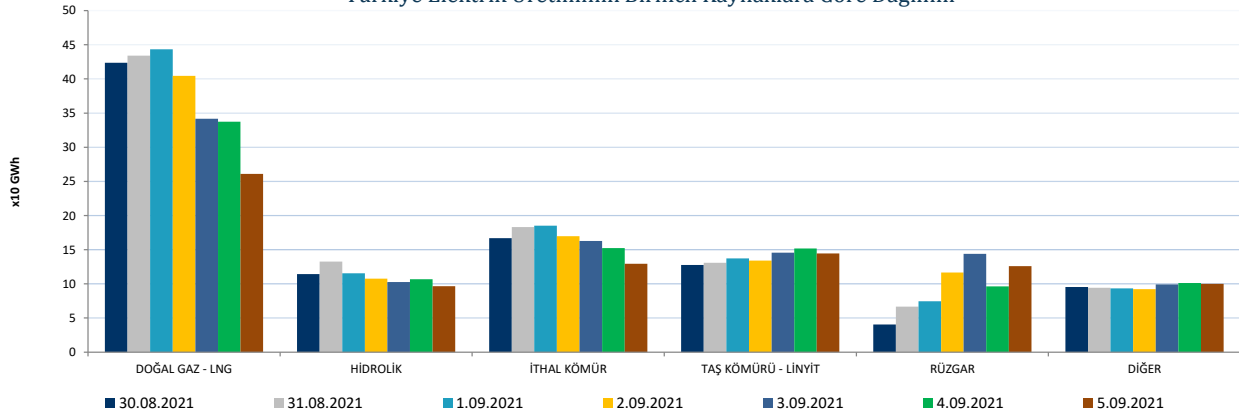


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 367.256 MWh azalarak 6.884.447 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.289.182 MWh (%76,83) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 274.117 MWh (%3,98), Y.İ.D Şirket santralleri 5.703 MWh (%0,08), İ.H.D Şirket santralleri 127.032 MWh (%1,85) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.188.412 MWh (%17,26) bandında olmuştur.

	30.08.2021	31.08.2021	1.09.2021	2.09.2021	3.09.2021	4.09.2021	5.09.2021
DOĞAL GAZ - LNG	423.591	434.118	443.434	404.345	341.856	337.309	260.895
HİDROLİK	114.184	132.600	115.477	107.577	102.829	106.748	96.547
İTHAL KÖMÜR	166.994	183.015	185.223	169.723	162.910	152.449	129.377
RÜZGAR	40.693	66.678	74.456	116.721	143.889	96.354	125.881
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	127.795	130.995	137.308	134.208	145.633	151.852	144.499
DİĞER	95.537	94.313	93.472	92.220	99.282	101.383	100.080

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

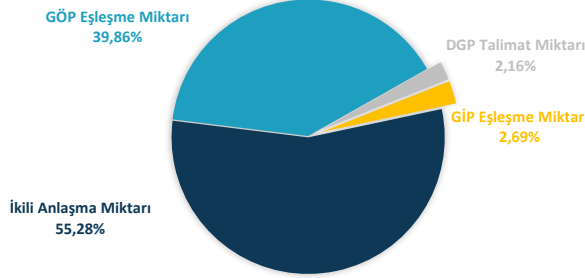


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 309.846 MWh azalarak 2.645.547 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 180.844 MWh azalarak 1.149.690 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 318.925 MWh artarak 676.287 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 212.272 MWh azalarak 775.962 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 63.454 MWh artarak 972.290 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 276.871 MWh artarak 664.672 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.774.556 MWh (%55,28) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.163.898 MWh (%39,86), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 281.267 MWh (%2,69) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 225.635 MWh (%2,16) olmuştur.

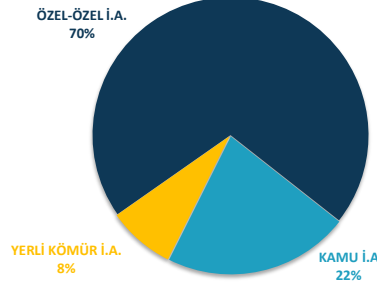
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, ilk sırayı 5.774.556 MWh (%55,28) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.163.898 MWh (%39,86), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 281.267 MWh (%2,69) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 225.635 MWh (%2,16) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.682 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 147.852 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 50.946 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 90.801 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



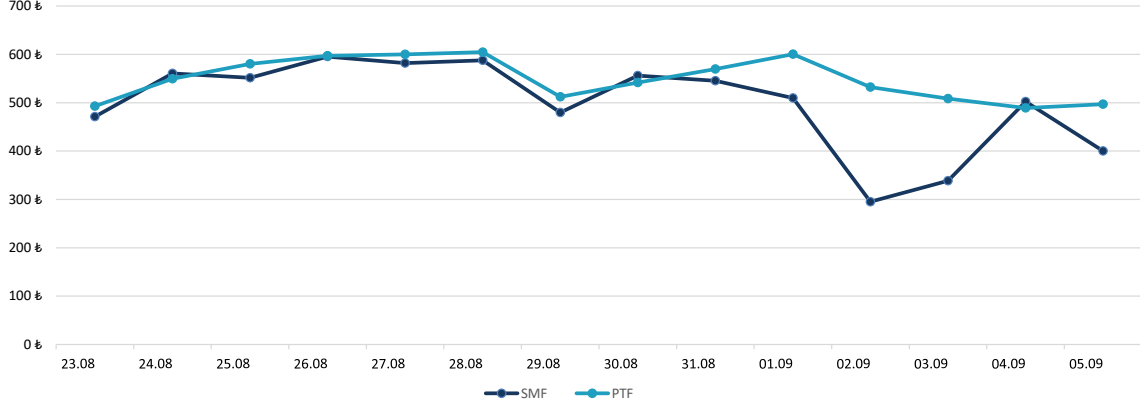
	30.08.2021	31.08.2021	1.09.2021	2.09.2021	3.09.2021	4.09.2021	5.09.2021
İKİLİ ANLAŞMA	809.185	840.184	833.737	851.498	846.265	808.184	785.505
GÖP	553.629	557.312	596.946	627.195	631.890	608.907	588.020
GİP	32.829	48.017	43.995	38.883	45.553	37.351	34.639
DGP	30.216	35.061	24.781	41.534	36.003	18.074	39.967
TOPLAM	1.425.858	1.480.573	1.499.459	1.559.110	1.559.710	1.472.515	1.448.130

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



23 Ağustos - 05 Eylül 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



	23.08	24.08	25.08	26.08	27.08	28.08	29.08	30.08	31.08	01.09	02.09	03.09	04.09	05.09
PTF	492,81	549,41	580,18	597,10	599,90	604,72	512,27	541,74	569,83	600,40	532,19	508,30	489,08	497,00
SMF	471,33	560,52	551,71	595,35	582,07	587,76	479,56	556,08	545,29	509,57	295,25	338,48	502,29	400,24

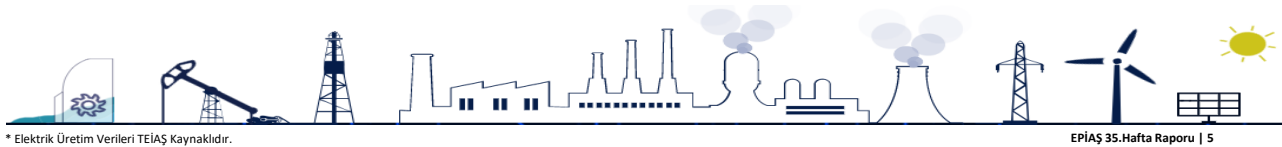
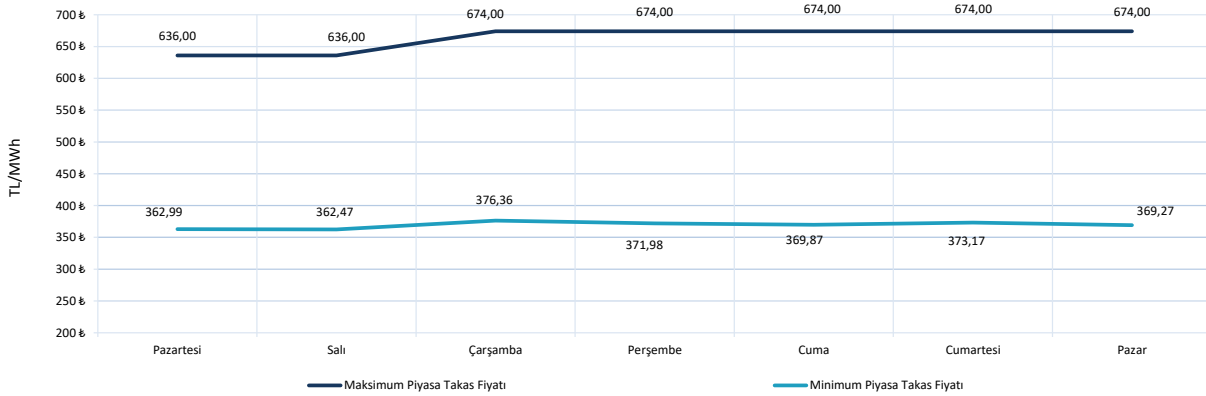
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 489,08 TL/MWh ile 4 Eylül Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 600,40 TL/MWh ile 1 Eylül Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 295,25 TL/MWh ile 2 Eylül Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 556,08 TL/MWh ile 30 Ağustos Pazartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 674,00 TL/MWh ile 1 Eylül Çarşamba günü saat 9.00'da gerçekleşmiştir.

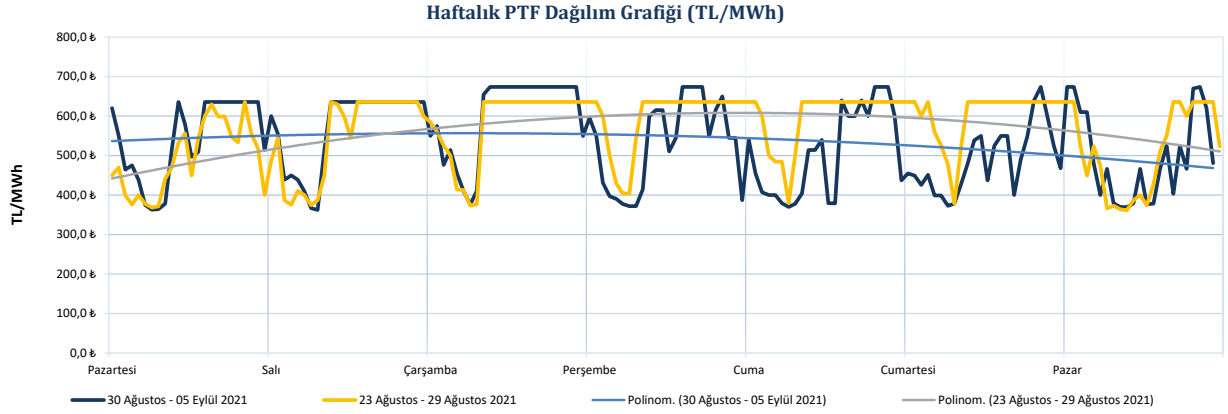
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 517,00 TL/MWh ile 5 Eylül Pazar günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

30 Ağustos - 05 Eylül 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



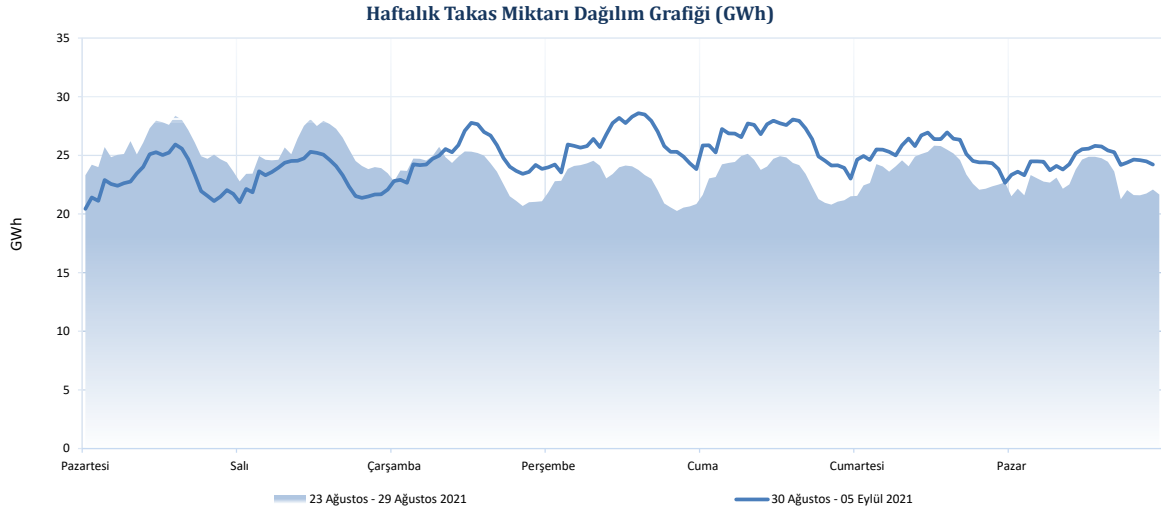
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35. Hafta Raporu | 5

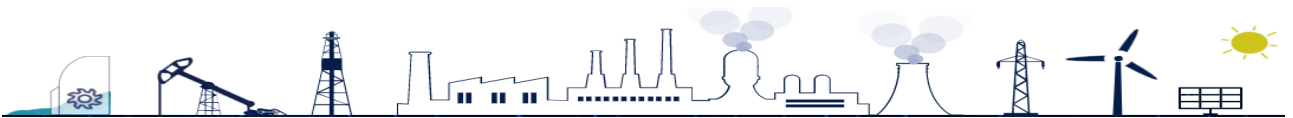


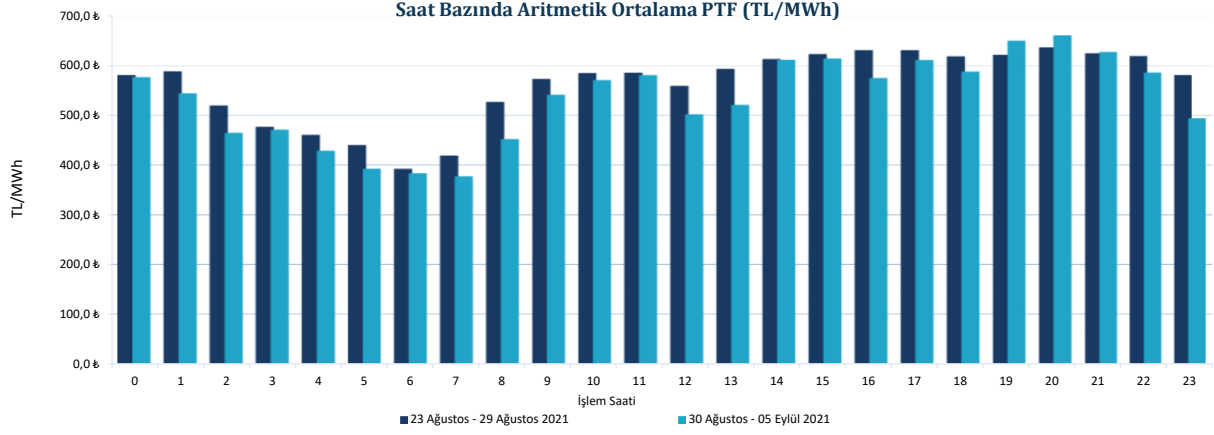
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 28,26 TL/MWh azalarak 534,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 115,64 TL/MWh azalış ile 4 Eylül 2021 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 520,63 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 626,66 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 494,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

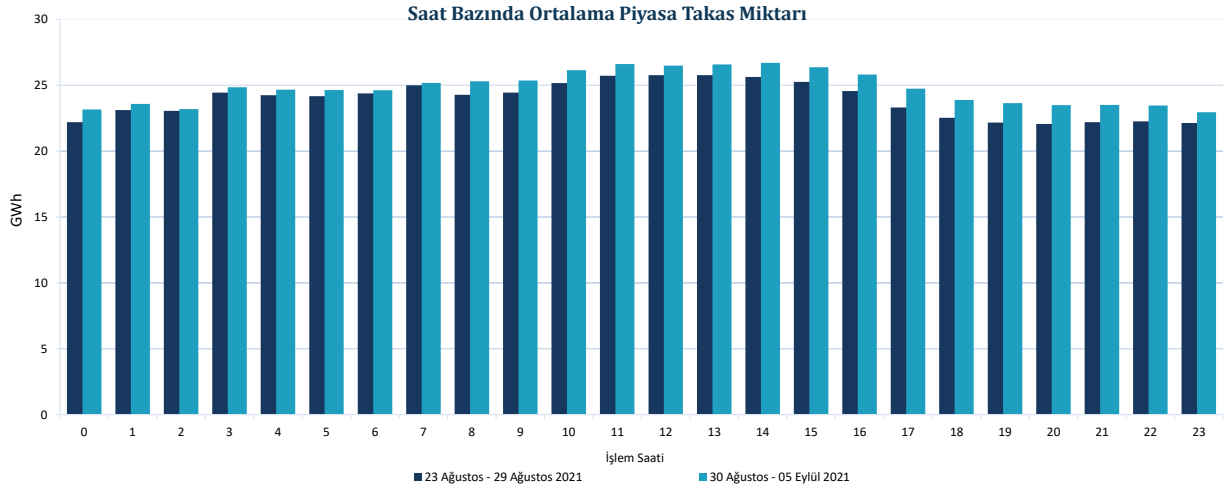


35. hafta genelinde maksimum eşleşme 2 Eylül Perşembe günü saat 14.00'te 28.591 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 30 Ağustos Pazartesi günü saat 0.00'da 20.438 MWh olarak gerçekleşmiştir.

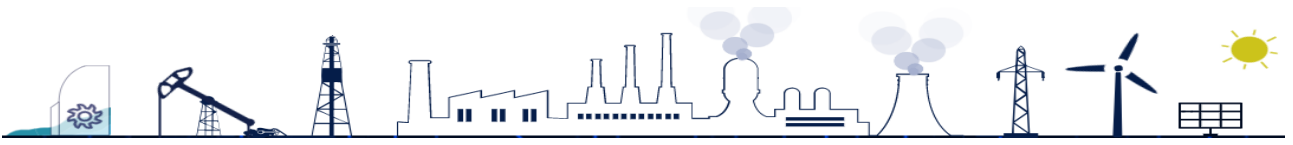




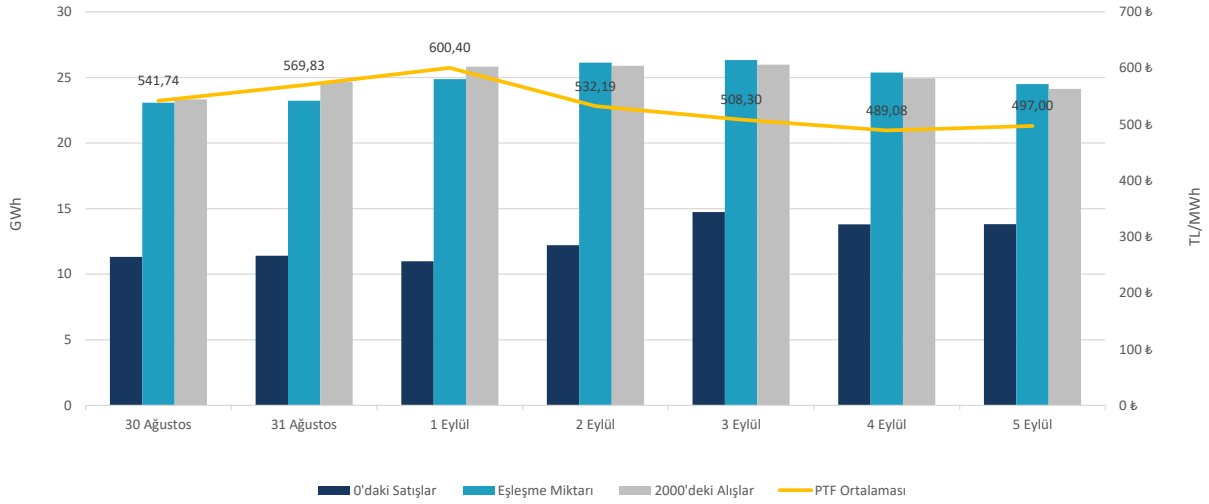
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 21 saatte azalış, 3 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 27,91 TL/MWh artarak 649,28 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 23.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 86,73 TL/MWh azalarak 494,13 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.478 MWh artarak 23.636 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

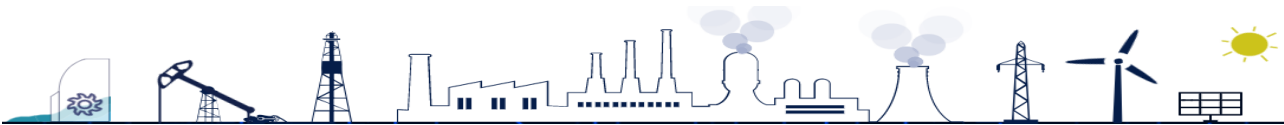


35. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,61 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,96 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,79 GWh seviyesindedir. Bu değerler 34. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 377 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 880 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 628 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Eylül 2021 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 68,21 TL/MWh azalarak 532,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.223 MWh artması etkili olmuştur. 1 Eylül 2021 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 30,58 TL/MWh artarak 600,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 432 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.164 MWh artması etkili olmuştur.

35. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,2 (165.400 MWh) azalarak 4.960.830 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %13, (311.874 MWh) artarak 2.707.963 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,1 (63.252 MWh) artarak 2.118.469 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,5 (105.507 MWh) azalarak 4.193.781 MWh, teklif edilen satış miktarı %12,4 (523.386 MWh) artarak 4.743.181 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,1 (164.258 MWh) azalarak 1.455.488 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %20,8 (38.636 MWh) artarak 224.775 MWh seviyesine yükselmiştir.



06.09.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1171'dir. Bu hafta günlük ortalama 872 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

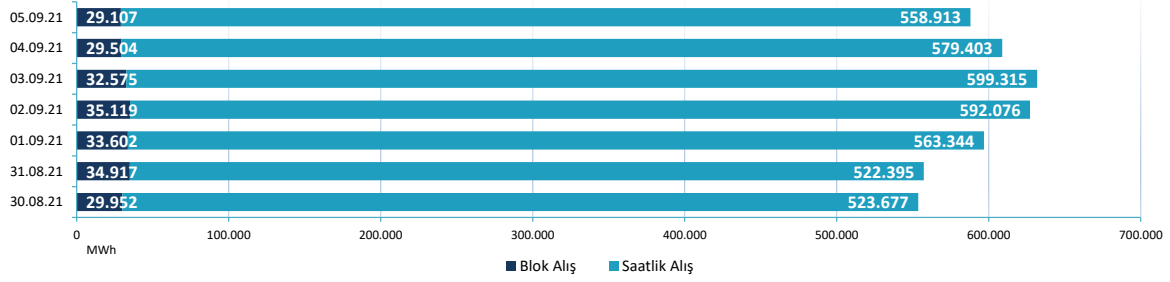
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 386.852 MWh,
- Blok satış miktarı 207.927 MWh,
- Saatlik alış miktarı 562.732 MWh,
- Blok alış miktarı 32.111 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu 459.730 TL olarak gerçekleşmiştir.

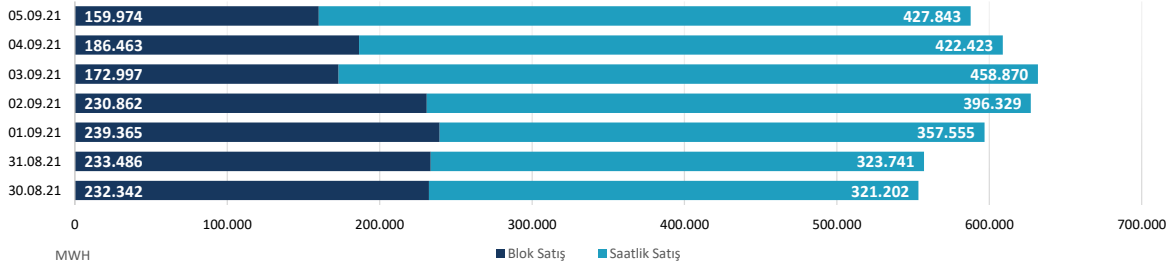
	30.08.21	31.08.2021	1.09.2021	2.09.2021	3.09.2021	4.09.2021	5.09.2021
ALIS	SAATLIK	523.677	522.395	563.344	592.076	599.315	579.403
	BLOK	29.952	34.917	33.602	35.119	32.575	29.504
SATIS	SAATLIK	321.202	323.741	357.555	396.329	458.870	422.423
	BLOK	232.342	233.486	239.365	230.862	172.997	186.463

* Değerleri MWh cinsindedir.

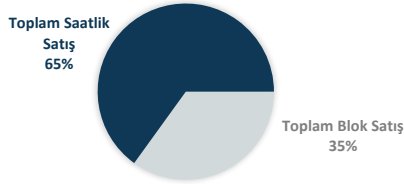
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

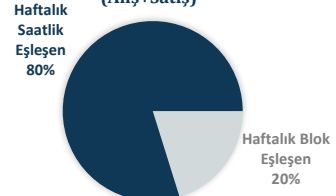


30 Ağustos - 05 Eylül 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

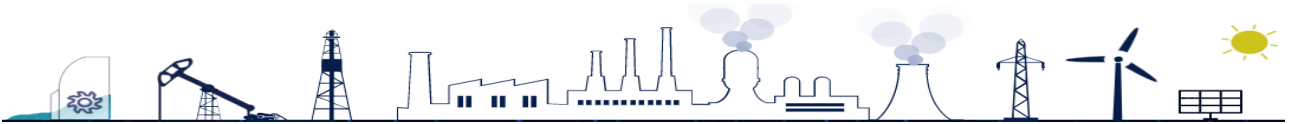


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.

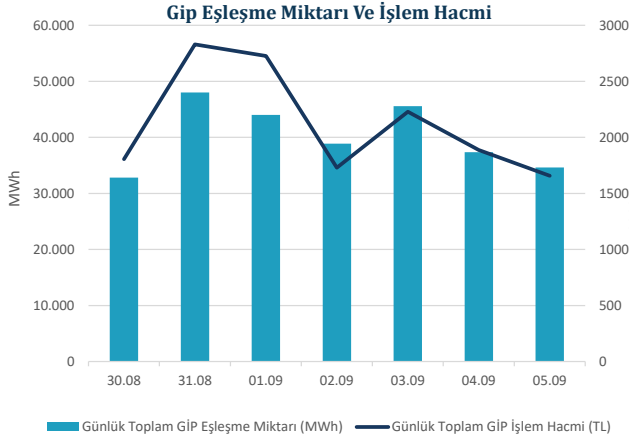
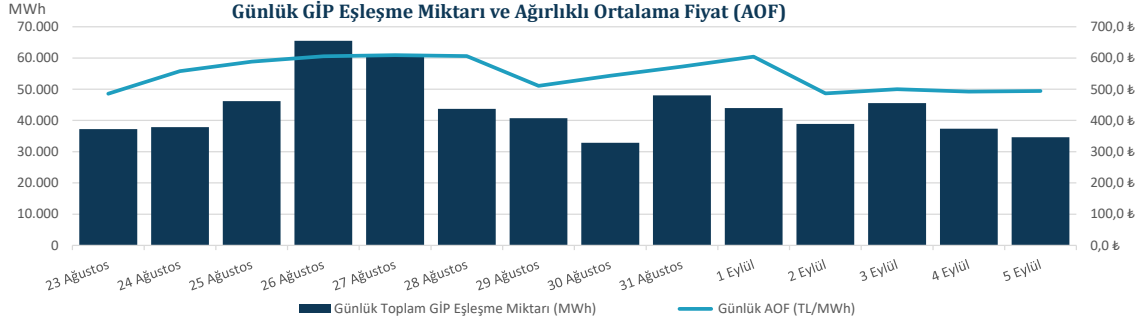
30 Ağustos - 05 Eylül 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Eylül 2021 Çarşamba günü saat 20.00'de 679,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



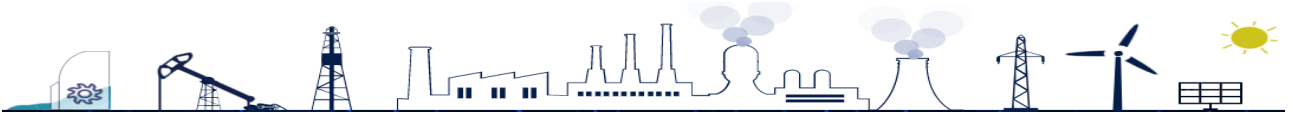
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 281.267 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Eylül 2021 Çarşamba günü saat 20.00'de 679,49 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 2 Eylül 2021 Perşembe saat 23.00'te 4.146 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 31 Ağustos 2021 Salı günü, minimum ticaret 30 Ağustos 2021 Pazartesi günü olmuştur.

06.09.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1183 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 581 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.08.2021	486,06	37.211	18.086.420	655,00	331,64
24.08.2021	569,77	37.877	21.581.206	672,32	299,99
25.08.2021	619,27	46.218	28.621.205	669,19	368,06
26.08.2021	625,93	65.481	40.986.564	672,32	320,11
27.08.2021	622,55	61.006	37.979.257	669,54	300,00
28.08.2021	614,31	43.694	26.841.851	668,61	368,30
29.08.2021	507,92	40.726	20.685.720	668,75	342,00
30.08.2021	549,79	32.829	18.048.706	669,24	187,10
31.08.2021	589,30	48.017	28.296.113	668,24	300,03
1.09.2021	619,66	43.995	27.261.805	705,99	281,48
2.09.2021	444,87	38.883	17.297.870	677,95	50,02
3.09.2021	489,29	45.553	22.288.469	694,22	200,01
4.09.2021	505,23	37.351	18.871.024	700,00	196,19
5.09.2021	478,46	34.639	16.573.483	694,22	207,75

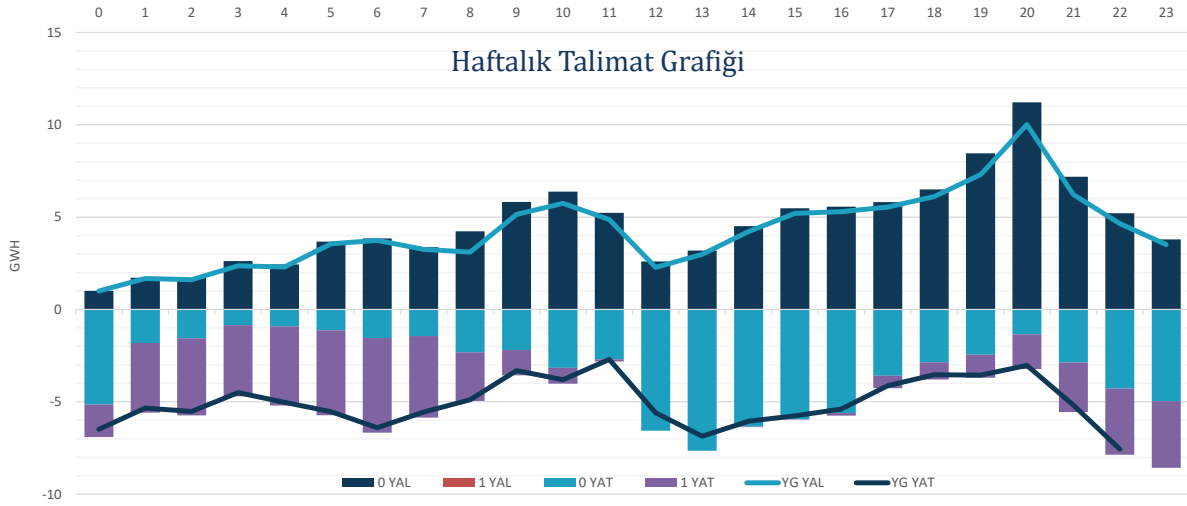
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %79'u 0 kodlu, % 21'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

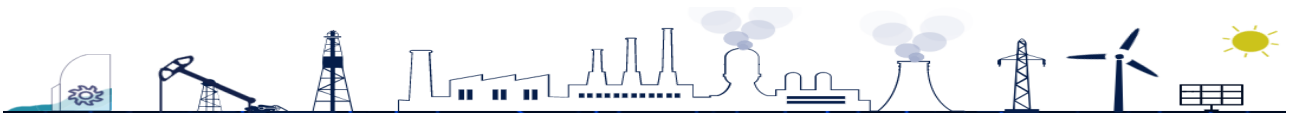
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 90.801 MWh azalarak 225.635 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %79'u 0 kodlu, %21'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 35. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 87.005 MWh artarak 123.916 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 177.805 MWh azalarak 101.719 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Ağustos 2021 Salı günü 29.817 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Eylül 2021 Cuma günü 1.395 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Eylül 2021 Perşembe günü 38.547 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 30 Ağustos 2021 Pazartesi günü 1.058 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
30.08.2021	31.050	0	31.050	1.122	0	1.122
31.08.2021	31.368	0	31.368	687	4.635	5.322
01.09.2021	13.495	0	13.495	6.273	6.899	13.172
02.09.2021	3.122	0	3.122	25.799	14.434	40.233
03.09.2021	1.560	0	1.560	34.170	2.938	37.108
04.09.2021	14.912	0	14.912	1.944	3.785	5.729
05.09.2021	16.094	0	16.094	9.231	19.085	28.316

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

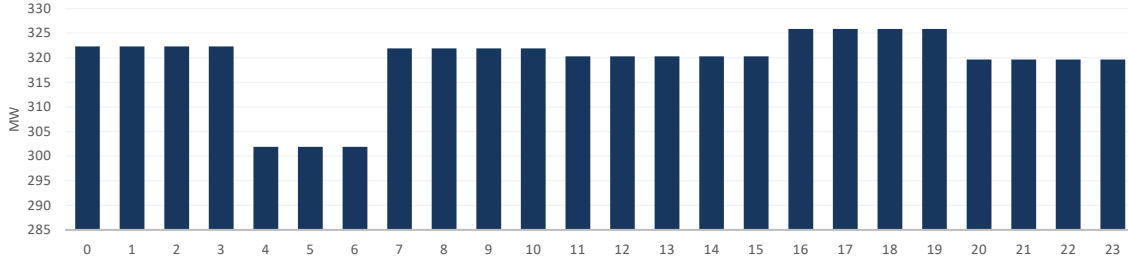


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 35.Hafta Raporu | 11

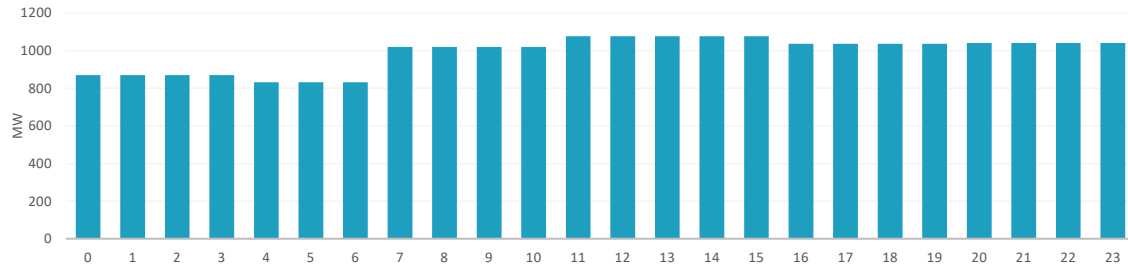
35. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 53.661 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 52,49 TL/MW artarak 178,68 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

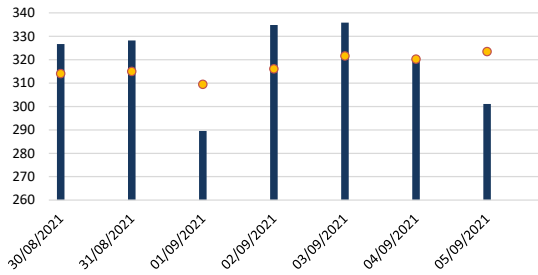


35. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 166.285 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 31,83 TL/MW azalarak 230,4 TL/MW olmuştur.

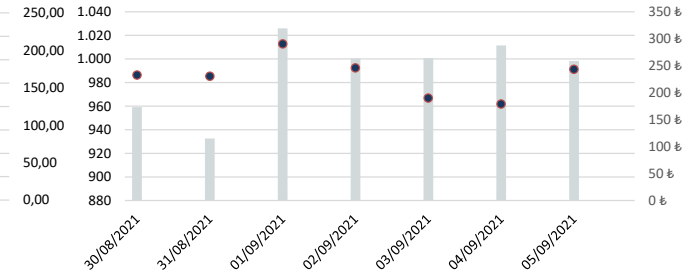
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



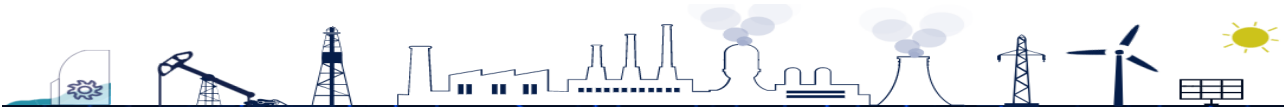
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



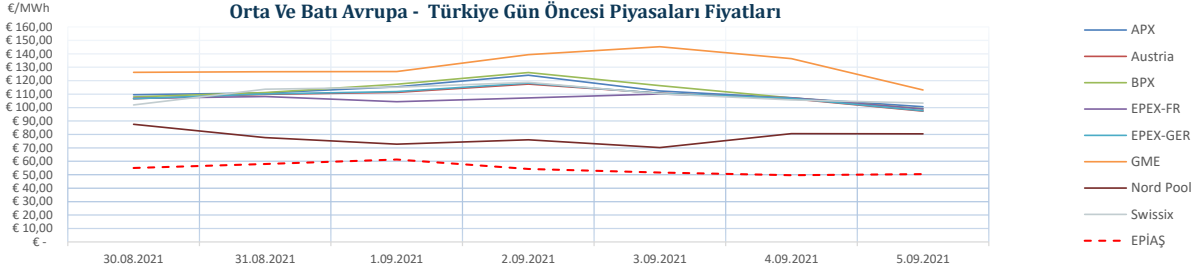
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	30/08/2021	31/08/2021	01/09/2021	02/09/2021	03/09/2021	04/09/2021	05/09/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	326,71	328,24	289,52	334,81	335,83	319,70	301,08
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	168,84	171,79	154,52	175,15	192,54	188,29	198,33
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	959,08	932,50	1.025,96	1.000,42	1.000,71	1.011,54	998,33
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	232,85	230,69	290,35	245,84	189,92	178,98	243,36

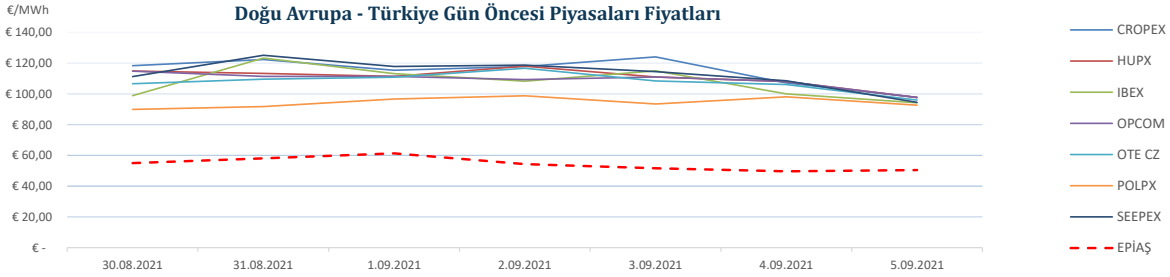


"35. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 108,17 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 108,18 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 54,35 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 3 Eylül 2021 Cuma günü 145,29 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 3 Eylül 2021 Cuma Günü 70,21 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
30.08.2021	118,42 €	114,82 €	98,90 €	114,82 €	106,58 €	89,92 €	111,30 €	55,00 €
31.08.2021	122,33 €	113,28 €	123,31 €	111,46 €	109,64 €	91,75 €	125,14 €	58,03 €
1.09.2021	115,44 €	111,41 €	113,14 €	111,41 €	110,88 €	96,72 €	117,84 €	61,33 €
2.09.2021	117,91 €	118,04 €	108,35 €	109,39 €	116,70 €	98,78 €	118,69 €	54,36 €
3.09.2021	124,07 €	110,96 €	115,04 €	110,96 €	108,49 €	93,51 €	114,48 €	51,60 €
4.09.2021	107,19 €	108,06 €	100,05 €	108,06 €	106,11 €	98,16 €	108,61 €	49,65 €
5.09.2021	97,70 €	97,69 €	94,24 €	97,69 €	96,00 €	92,74 €	94,50 €	50,46 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 35.Hafta Raporu | 13