

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (31. Hafta)

31.Haftada (2 Ağustos - 8 Ağustos),

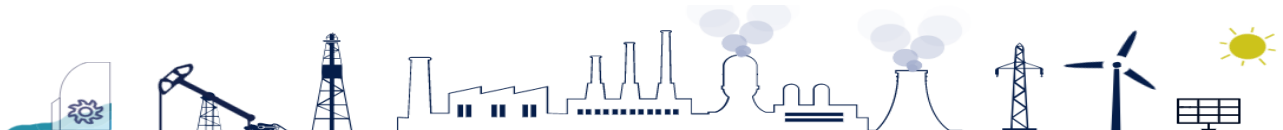
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 44,13 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 250.111 MWh (saatlik ortalama 1.489 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 460.764 MWh (saatlik ortalama 2.743 MWh) azalması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 114.008 MWh (saatlik ortalama 679 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 13.811 MWh (saatlik ortalama 82 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 289.251 MWh (saatlik ortalama 1.722 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 429.654 MWh (saatlik ortalama 2.558 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

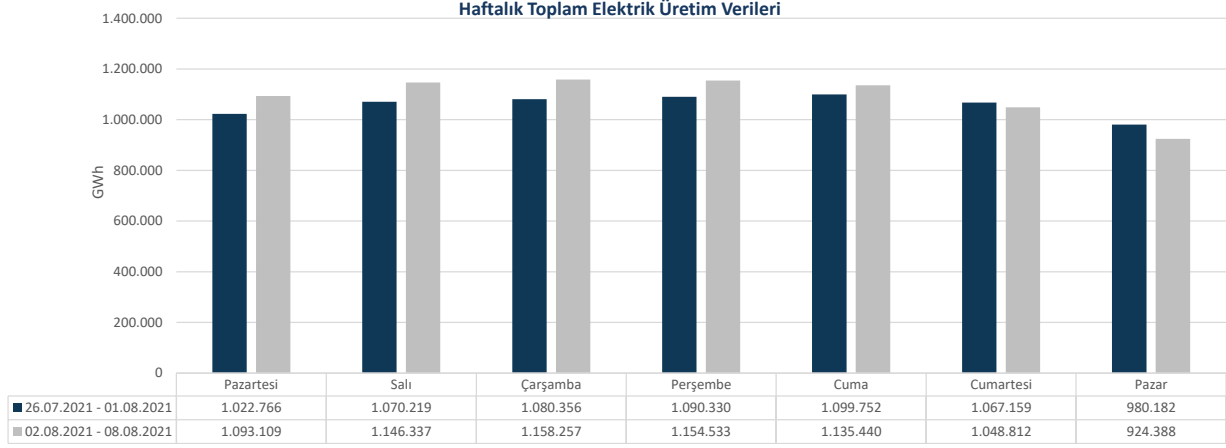
	31. Hafta	% Değişim	30. Hafta
Ortalama PTF	608,12	↑ 7,82%	563,99
Maksimum PTF	636,00	→ 0,00%	636,00
Minimum PTF	370,76	↑ 1,63%	364,80
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	594,26	↑ 5,86%	561,35
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	633,60	↑ 2,24%	619,71
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	611,24	↑ 14,72%	532,79
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.344	↑ 9,92%	25.786
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.823	↓ -24,09%	12.941
Maksimum Takas Miktarı	25.019	↓ -10,68%	28.011
Minimum Takas Miktarı	16.502	↓ -19,36%	20.463
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.372	↓ -11,37%	24.115
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	33.148	↑ 8,21%	30.633
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.399	↓ -5,28%	36.318
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	21.801	↓ -12,99%	25.057
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	586.201	↑ 60,23%	365.840
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	45.600	↑ 3,37%	44.112

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

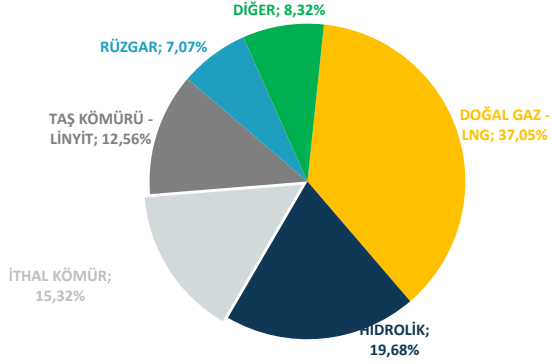
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



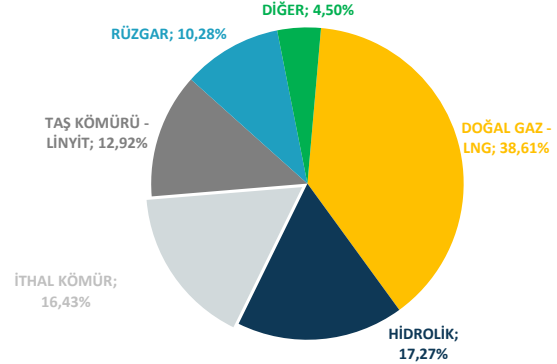
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 250.111 MWh artarak 7.660.875 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (31. HAFTA)



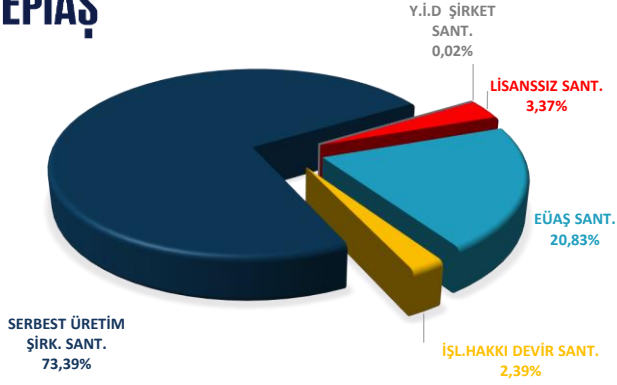
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (30. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.838.545 MWh (%37,05) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.507.803 MWh (%19,68) ile Hidrolik, 1.173.281 MWh (%15,32) ile İthal Kömür, 961.889 MWh (%12,56) ile Taş Kömürü-Linyit, 637.478 MWh (%8,32) ile Diğer, 541.883 MWh (%7,07) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %8,32 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 297.267 MWh ile Güneş, 160.564 MWh ile Jeotermal, 112.576 MWh ile Biogaz, 44.250 MWh ile Asfaltit, 16.653 MWh ile Atık Isı ve 6.168 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 13.753 MWh artarak 38.328 MWh, ihracatı 6.103 MWh artarak 101.135 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



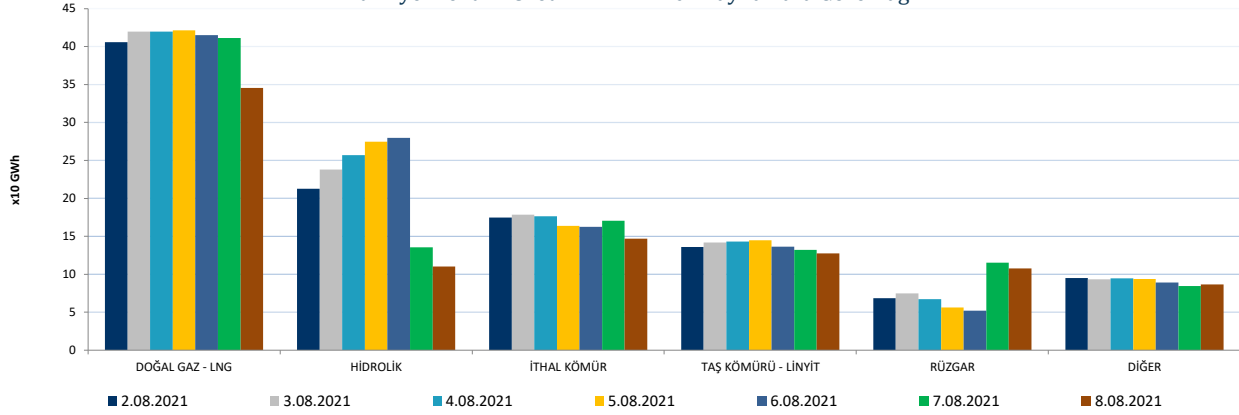


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 250.111 MWh artarak 7.660.875 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.622.130 MWh (%73,39) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 258.338 MWh (%3,37), Y.İ.D Şirket santralleri 1.780 MWh (%0,02), İ.H.D Şirket santralleri 182.829 MWh (%2,39) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.595.797 MWh (%20,83) bandında olmuştur.

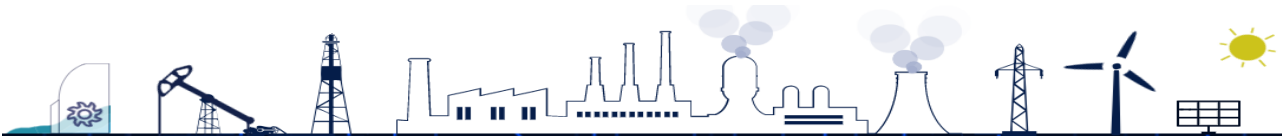
	2.08.2021	3.08.2021	4.08.2021	5.08.2021	6.08.2021	7.08.2021	8.08.2021
DOĞAL GAZ - LNG	405.901	419.531	419.791	421.456	415.056	411.377	345.433
HİDROLİK	212.713	237.956	257.093	274.809	279.806	135.358	110.068
İTHAL KÖMÜR	174.594	178.402	176.552	163.725	162.556	170.333	147.119
RÜZGAR	68.647	74.865	67.108	56.201	52.161	115.327	107.574
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	136.108	142.036	143.078	144.729	136.517	131.951	127.470
DİĞER	95.147	93.546	94.635	93.614	89.346	84.465	86.725

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

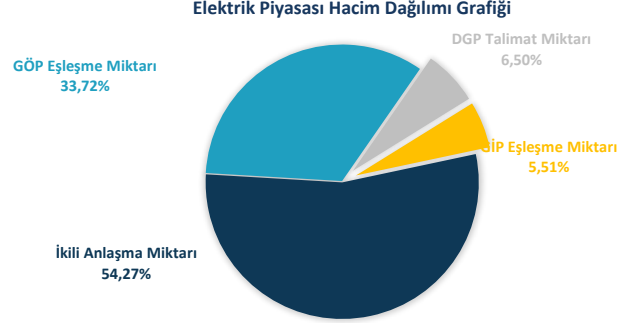


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 114.008 MWh artarak 2.838.545 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 13.811 MWh artarak 1.173.281 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 320.197 MWh artarak 637.478 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 289.251 MWh artarak 1.507.803 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 49.790 MWh artarak 961.889 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 183.385 MWh azalarak 541.883 MWh seviyesine gerilemiştir.



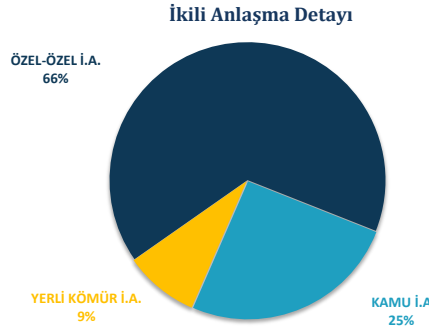
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.779.005 MWh (%54,27) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.590.486 MWh (%33,72), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 586.201 MWh (%5,51) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 692.551 MWh (%6,50) olmuştur.



* 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.

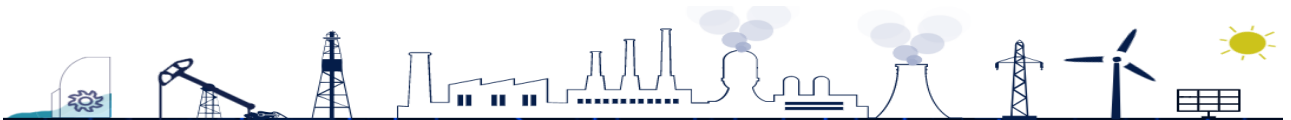
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.779.005 MWh (%54,27) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.590.486 MWh (%33,72), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 586.201 MWh (%5,51) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 692.551 MWh (%6,50) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 322.367 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 460.764 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 220.361 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 336.386 MWh artmıştır.



	2.08.2021	3.08.2021	4.08.2021	5.08.2021	6.08.2021	7.08.2021	8.08.2021
İKİLİ ANLAŞMA	829.553	829.961	840.835	830.838	810.459	824.202	813.157
GÖP	518.039	533.625	522.969	498.224	452.473	525.864	539.293
GİP	89.033	83.723	76.476	90.432	114.123	85.018	47.397
DGP	88.133	112.390	131.727	139.047	145.792	25.210	50.251
TOPLAM	1.524.757	1.559.698	1.572.007	1.558.541	1.522.848	1.460.294	1.450.098

* Değerler MWh cinsindendir.

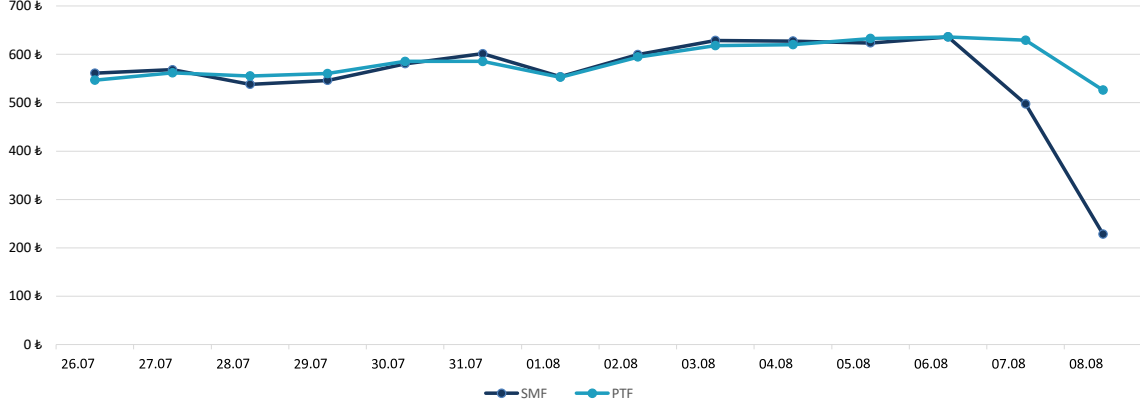
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 31. Hafta Raporu | 4

26 Temmuz - 08 Ağustos 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



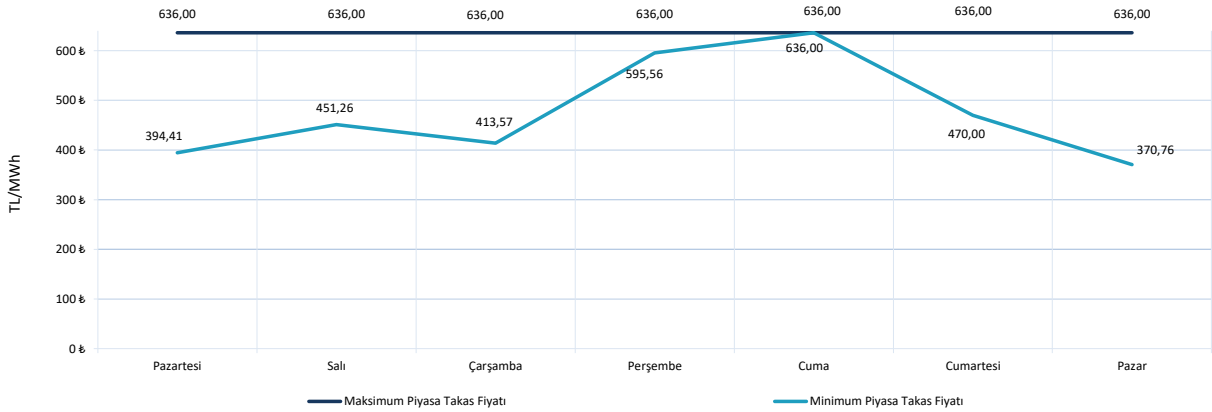
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

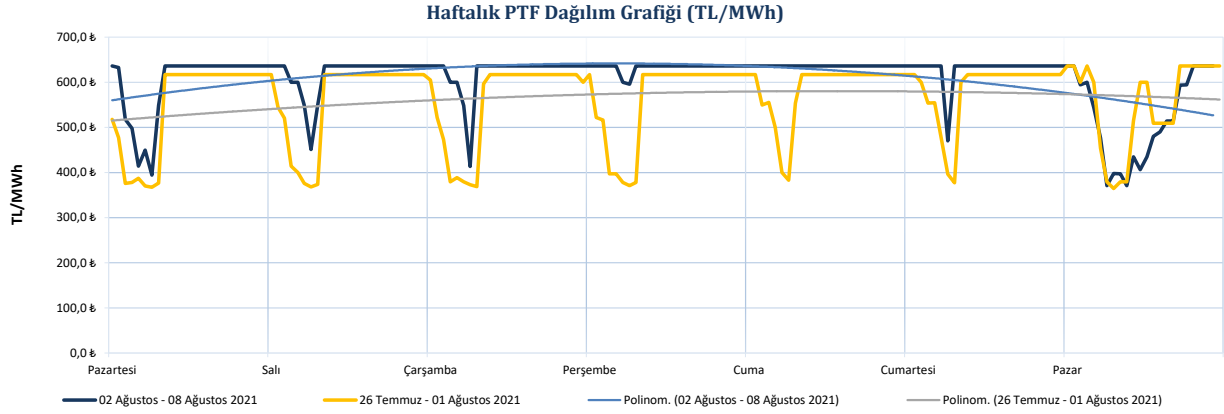
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 526,23 TL/MWh ile 8 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 636,00 TL/MWh ile 6 Ağustos Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 228,09 TL/MWh ile 8 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 636,00 TL/MWh ile 6 Ağustos Cuma gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 636,00 TL/MWh ile 2 Ağustos Pazartesi günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 361,76 TL/MWh ile 8 Ağustos Pazar günü saat 09.00'de gerçekleşmiştir.

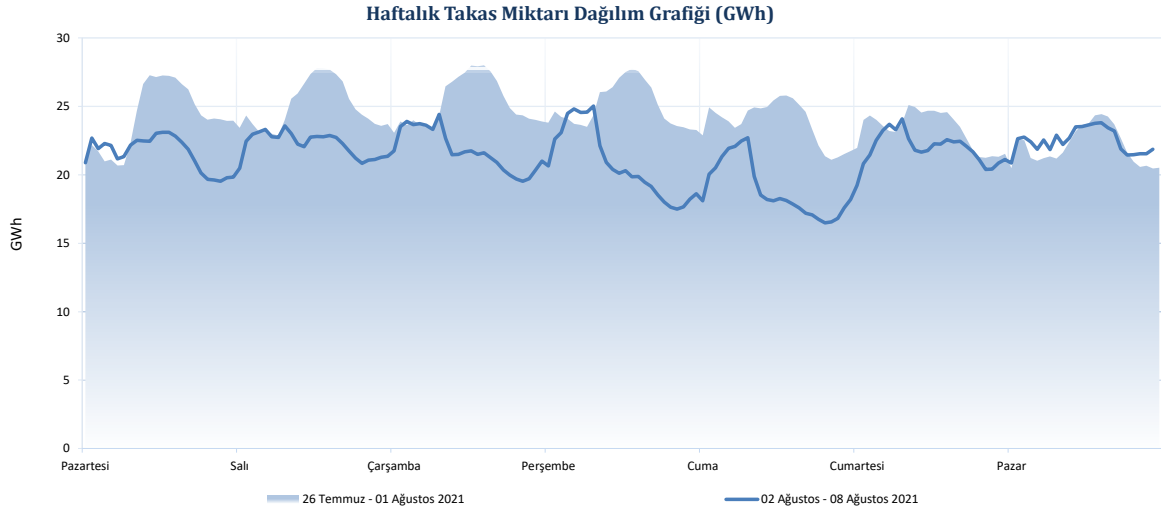
02 Ağustos - 08 Ağustos 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



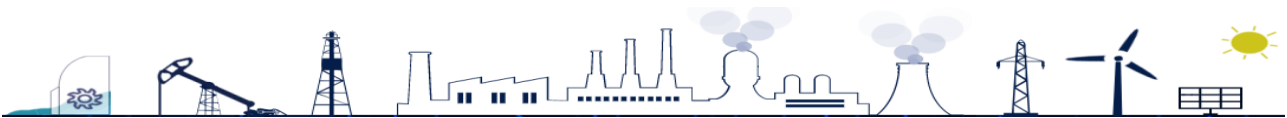


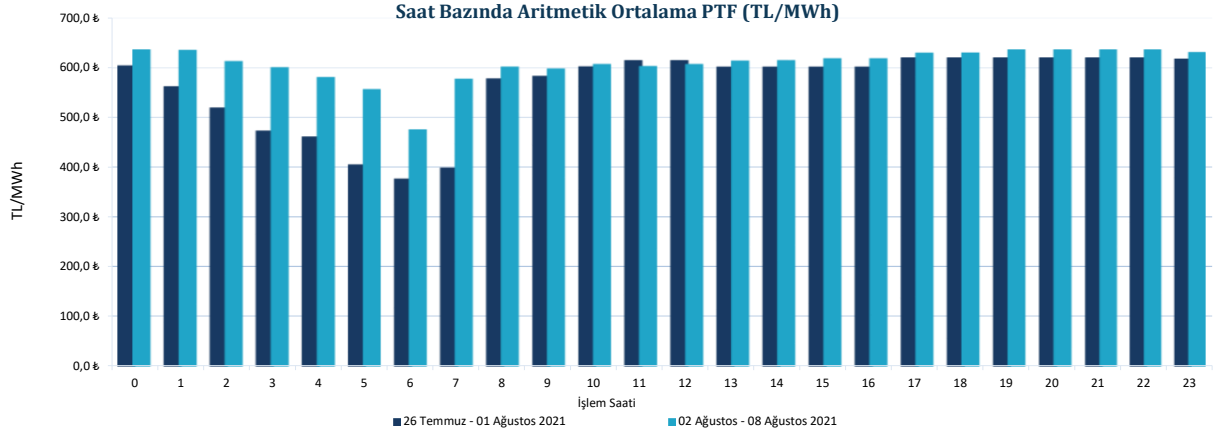
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 44,13 TL/MWh artarak 608,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 72,46 TL/MWh artış ile 5 Ağustos 2021 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 594,26 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 633,60 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 611,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

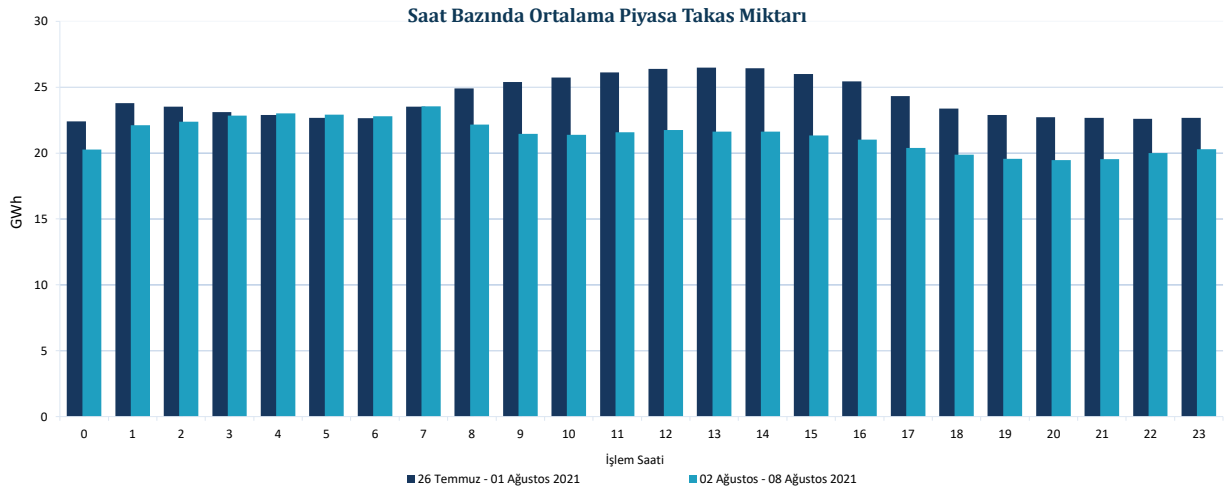


31. hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Ağustos Perşembe günü saat 7.00'te 25.019 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 6 Ağustos Cuma günü saat 19.00'de 16.502 MWh olarak gerçekleşmiştir.

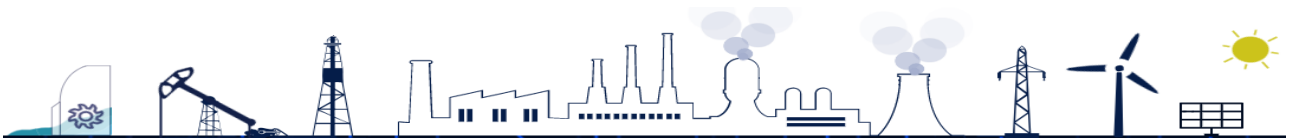




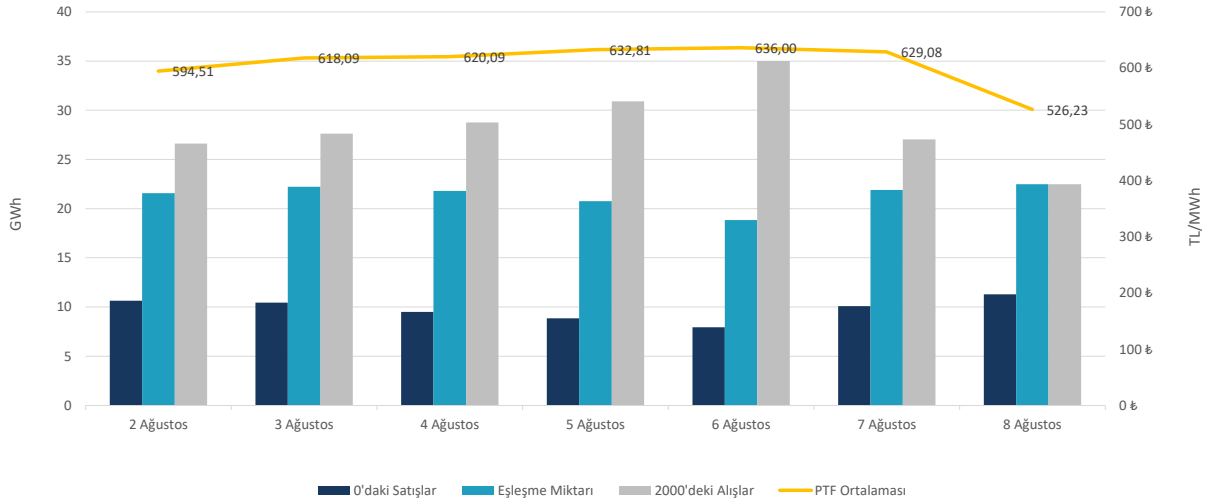
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 2 saatte azalış, 22 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 178,19 TL/MWh artarak 577,29 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 11.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 11,41 TL/MWh azalarak 603,16 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 13.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 4.862 MWh azalarak 21.624 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

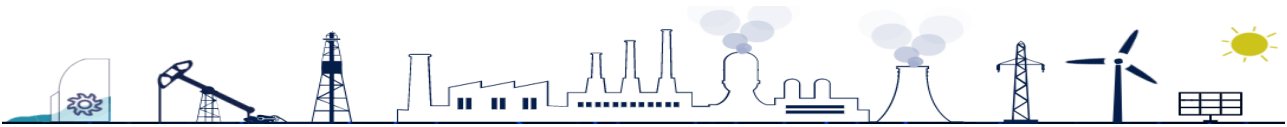


31. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,82 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 28,34 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 21,37 GWh seviyesindedir. Bu değerler 30. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 3.118 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 2.743 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.558 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

8 Ağustos 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 102,86 TL/MWh azalarak 526,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.208 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 4.563 MWh azalması etkili olmuştur. 3 Ağustos 2021 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 23,58 TL/MWh artarak 618,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 199 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.029 MWh artması etkili olmuştur.

31. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %8,2 (422.406 MWh) artarak 5.568.788 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %20,4 (536.815 MWh) azalarak 2.094.223 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %24,1 (523.751 MWh) azalarak 1.650.337 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,9 (429.664 MWh) artarak 4.761.750 MWh, teklif edilen satış miktarı %13, (547.037 MWh) azalarak 3.662.590 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %5,4 (76.458 MWh) artarak 1.496.120 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %184,2 (58.645 MWh) artarak 90.488 MWh seviyesine yükselmiştir.



09.08.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1173'tür. Bu hafta günlük ortalama 868 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

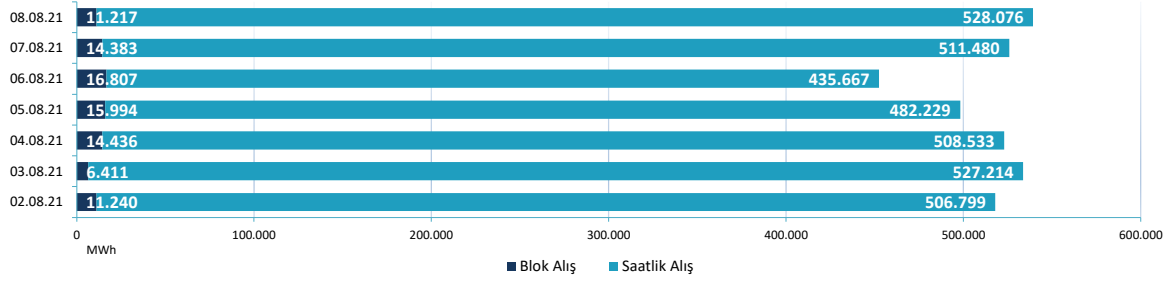
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 299.175 MWh,
- Blok satış miktarı 213.731 MWh,
- Saatlik alış miktarı 500.000 MWh,
- Blok alış miktarı 12.927 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -209.811 TL olarak gerçekleşmiştir.

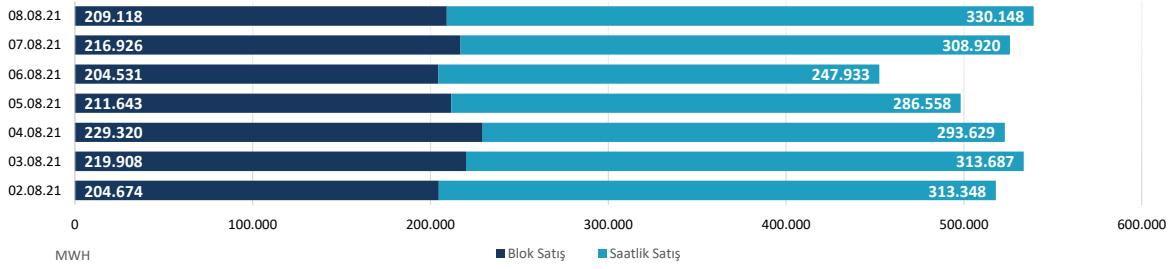
	2.08.21	3.08.2021	4.08.2021	5.08.2021	6.08.2021	7.08.2021	8.08.2021
ALİŞ							
SAATLİK	506.799	527.214	508.533	482.229	435.667	511.480	528.076
BLOK	11.240	6.411	14.436	15.994	16.807	14.383	11.217
SATIŞ							
SAATLİK	313.348	313.687	293.629	286.558	247.933	308.920	330.148
BLOK	204.674	219.908	229.320	211.643	204.531	216.926	209.118

* Değerleri MWh cinsindendir.

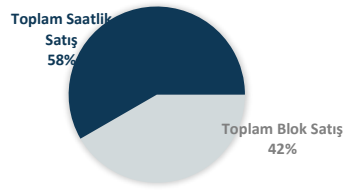
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

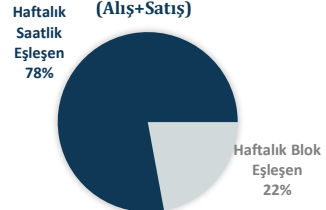


02 Ağustos - 08 Ağustos 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

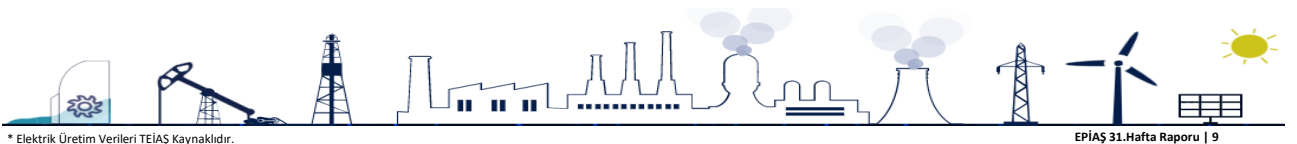


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %58'i saatlik, %42'i blok tekliftir.

02 Ağustos - 08 Ağustos 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



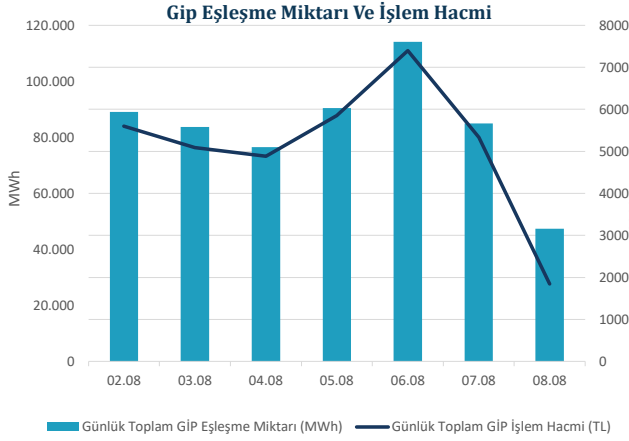
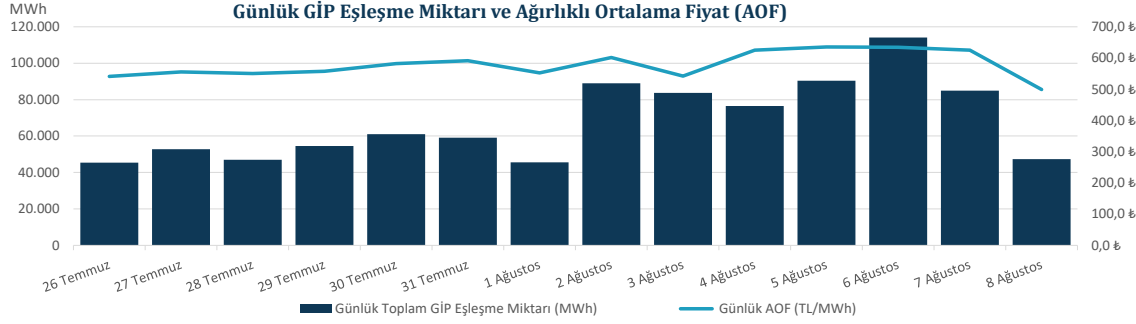
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 31.Hafta Raporu | 9

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Ağustos 2021 Pazartesi günü saat 22.00'da 652,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



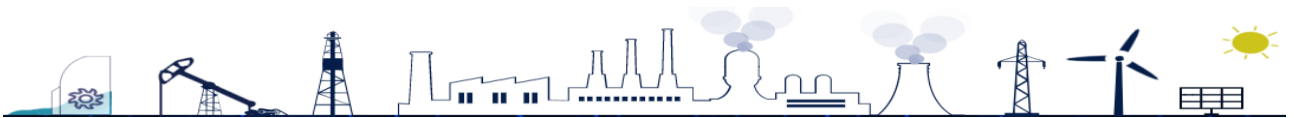
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 586.201 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Ağustos 2021 Pazartesi günü saat 22.00'da 652,18 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 2 Ağustos 2021 Pazartesi saat 15.00'de 7.318 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Ağustos 2021 Cuma günü, minimum ticaret 8 Ağustos 2021 Pazar günü olmuştur.

09.08.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1183 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 410 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.07.2021	563,90	45.483	25.647.797	646,25	50,00
27.07.2021	576,47	52.842	30.461.725	639,29	0,01
28.07.2021	559,98	47.020	26.330.492	635,50	36,01
29.07.2021	576,90	54.576	31.484.610	648,79	180,12
30.07.2021	601,37	61.132	36.763.134	649,24	229,91
31.07.2021	602,86	59.148	35.658.077	646,09	237,32
1.08.2021	559,64	45.639	25.541.248	688,31	218,56
2.08.2021	628,74	89.033	55.978.845	665,38	356,39
3.08.2021	608,22	83.723	50.922.004	677,00	1,00
4.08.2021	639,08	76.476	48.874.442	672,31	401,16
5.08.2021	647,40	90.432	58.545.934	672,30	536,87
6.08.2021	648,25	114.123	73.980.725	675,03	573,27
7.08.2021	627,65	85.018	53.361.367	667,01	65,34
8.08.2021	390,17	47.397	18.492.600	655,08	100,00

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

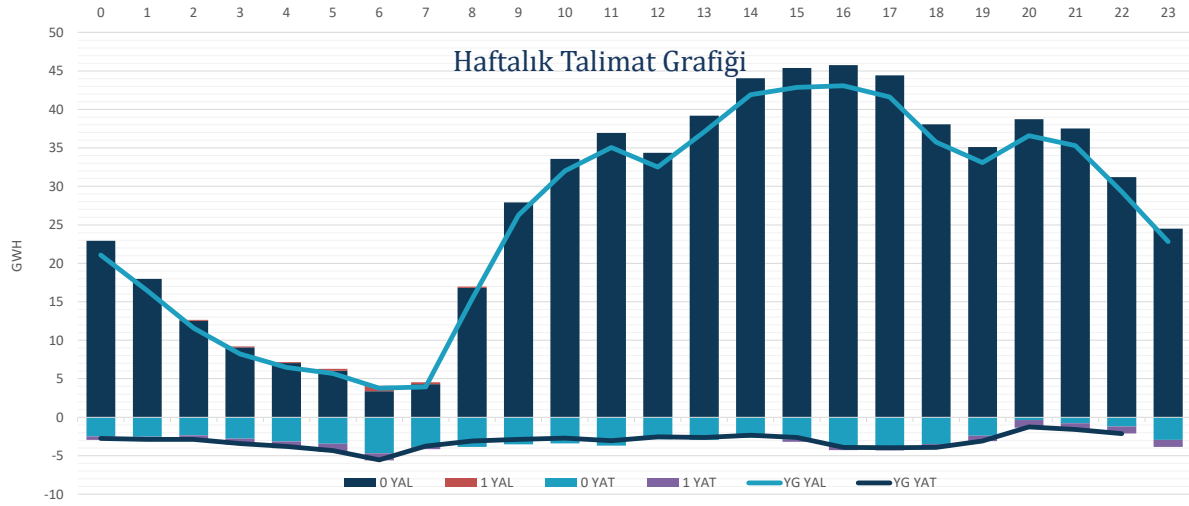


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 31. Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %98'ü 0 kodlu, %2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

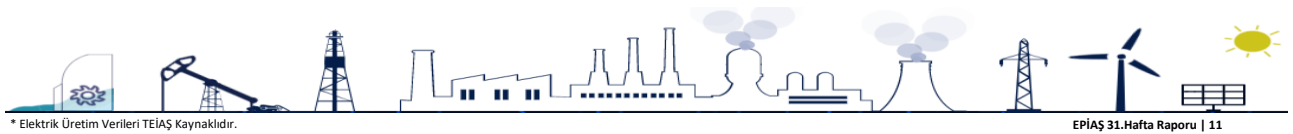
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 336.386 MWh artarak 692.551 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98'ü 0 kodlu, %2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 31. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 45.498 MWh artarak 74.814 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 290.887 MWh artarak 617.737 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Ağustos 2021 Cuma günü 145.764 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Ağustos 2021 Pazar günü 50 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 8 Ağustos 2021 Pazar günü 50.202 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 6 Ağustos 2021 Cuma günü 29 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
02.08.2021	93.102	780	93.882	245	0	245
03.08.2021	112.777	520	113.297	45	5.789	5.834
04.08.2021	132.217	130	132.347	99	5.800	5.899
05.08.2021	146.485	178	146.662	1.269	0	1.269
06.08.2021	155.556	113	155.669	29	0	29
07.08.2021	16.502	0	16.502	12.219	165	12.384
08.08.2021	50	0	50	55.905	0	55.905

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

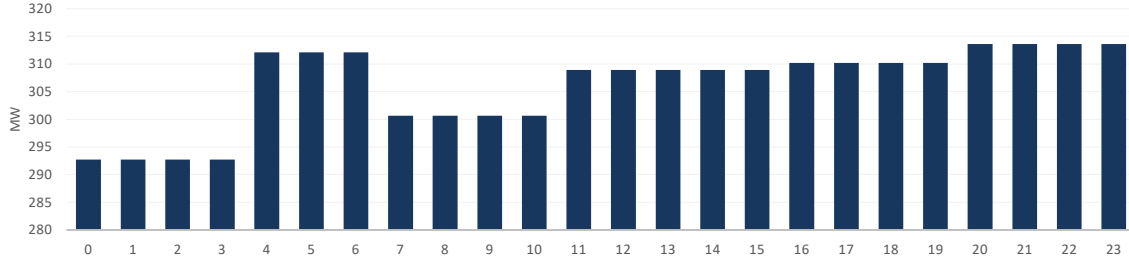


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 31. Hafta Raporu | 11

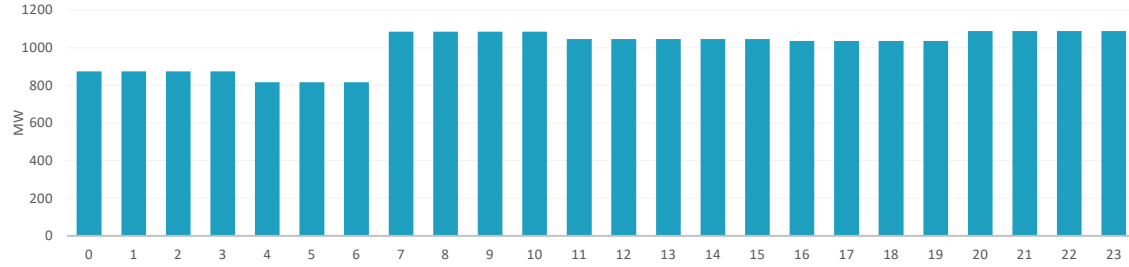
31. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 51.443 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 16,75 TL/MW artarak 176,05 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

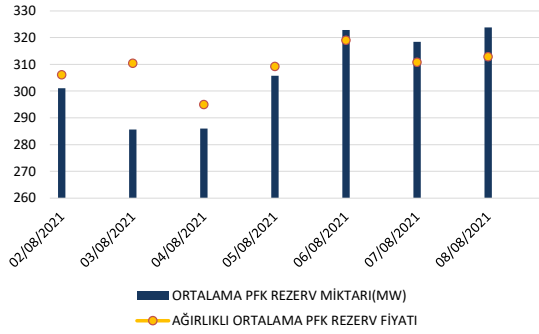


31. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 168.039 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 39,64 TL/MW artarak 271,63 TL/MW olmuştur.

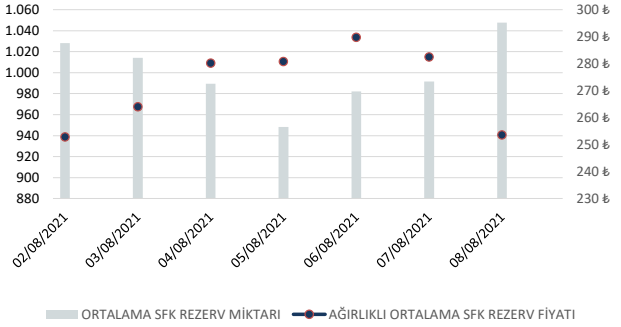
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



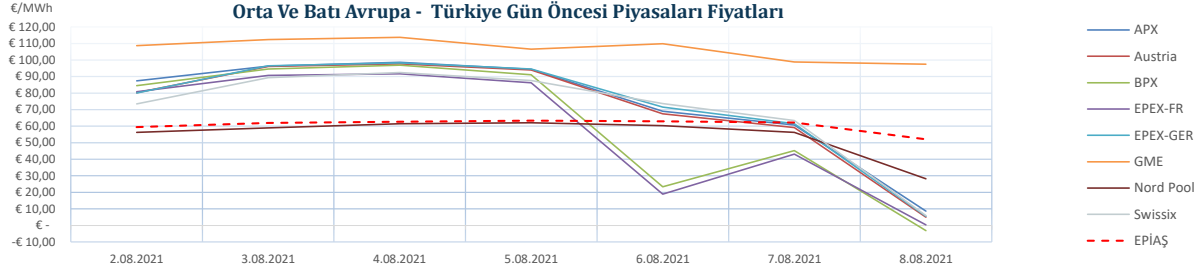
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	02/08/2021	03/08/2021	04/08/2021	05/08/2021	06/08/2021	07/08/2021	08/08/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	301,04	285,60	286,03	305,72	322,87	318,40	323,79
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	164,77	179,97	124,86	175,78	210,75	181,22	188,89
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.028,13	1.014,29	989,42	948,38	982,04	991,63	1.047,75
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	252,86	264,07	280,21	280,81	289,83	282,52	253,60



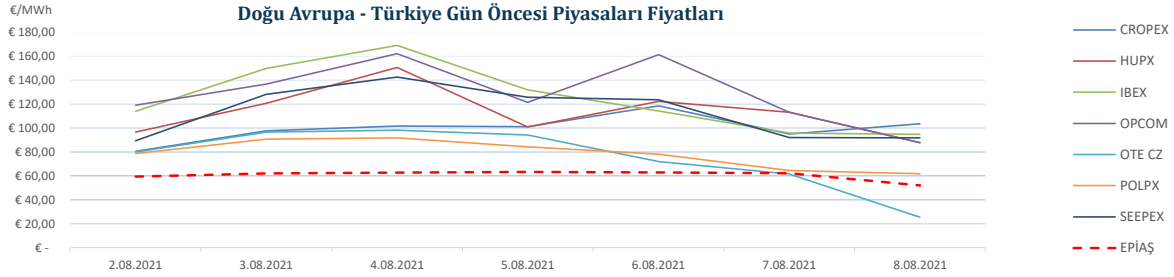
"31. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 71,13 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 104,75 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 60,67 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Ağustos 2021 Çarşamba günü 169,1 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 8 Ağustos 2021 Pazar Günü -3,19 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından BPX'te oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
2.08.2021	87,42 €	80,16 €	84,53 €	80,73 €	80,10 €	108,75 €	56,18 €	73,43 €	59,39 €
3.08.2021	96,35 €	96,07 €	94,58 €	90,60 €	96,51 €	112,28 €	58,86 €	89,38 €	62,00 €
4.08.2021	98,67 €	97,75 €	96,87 €	91,63 €	98,17 €	113,76 €	61,48 €	92,49 €	62,70 €
5.08.2021	94,42 €	93,92 €	91,14 €	86,20 €	94,51 €	106,53 €	62,05 €	87,54 €	63,34 €
6.08.2021	69,06 €	67,41 €	23,43 €	18,80 €	71,60 €	109,92 €	60,36 €	73,63 €	62,97 €
7.08.2021	60,74 €	59,17 €	45,17 €	43,15 €	61,52 €	98,80 €	56,30 €	63,31 €	62,22 €
8.08.2021	8,54 €	4,90 €	-3,19 €	,28 €	5,63 €	97,48 €	28,16 €	5,93 €	52,05 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
2.08.2021	80,50 €	96,58 €	113,94 €	119,05 €	79,98 €	78,75 €	89,36 €	59,39 €
3.08.2021	97,65 €	120,76 €	149,82 €	136,73 €	96,50 €	90,66 €	128,13 €	62,00 €
4.08.2021	101,70 €	150,65 €	169,10 €	162,13 €	98,11 €	91,89 €	142,61 €	62,70 €
5.08.2021	101,05 €	100,82 €	132,07 €	121,50 €	94,32 €	84,24 €	125,87 €	63,34 €
6.08.2021	118,49 €	122,33 €	114,29 €	161,28 €	71,90 €	78,17 €	123,60 €	62,97 €
7.08.2021	94,99 €	113,12 €	95,89 €	113,12 €	61,52 €	64,47 €	92,01 €	62,22 €
8.08.2021	103,51 €	87,89 €	94,84 €	87,89 €	25,43 €	61,77 €	91,89 €	52,05 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 31.Hafta Raporu | 13