

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU TEMMUZ/2021



Temmuz ayında Haziran ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 116,34 TL/MWh artarak 518,37 TL/MWh'ye yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının 3.805,137 MWh artarak 30.239.326 MWh'ye yükselmesi ve 2020 yılının Temmuz ayına göre %5,62 artması,*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %11,34 artarak 10.902.336 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %35,65 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %11,73 artarak 5.025.739 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,43 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %21,76 artarak 4.815.254 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,74 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %98,54 artarak 3.013.536 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,85 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.342.111 (%8,16) MWh artarak 17.780.222 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 706.894 (%105,25) MWh artarak 1.378.506 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 563.667 (%69,51) MWh artarak 1.374.560 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 2.184.987 (%11,90) MWh artarak 26.477.902 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %83,77 artarak 168,04 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %91,60 artarak 215,53 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



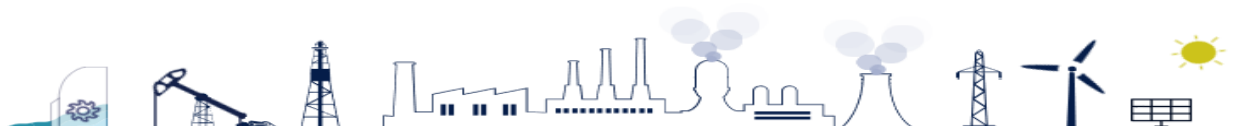
Temmuz 2021 aylık toplam üretim miktarı 30.583.244 MWh, aritmetik ortalama PTF 518,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Temmuz 2021	Değişim	Haziran 2021
Aritmetik Ortalama PTF	518,37 ↑	28,94%	402,03
Ağırlıklı Ortalama PTF	520,89 ↑	28,13%	406,53
1. Hafta (1-7 Temmuz) Ort. PTF	554,48 ↑	52,95%	362,51
2. Hafta (8-14 Temmuz) Ort. PTF	500,68 ↑	34,31%	372,78
3. Hafta (15-21 Temmuz) Ort. PTF	500,70 ↑	30,88%	382,55
4. Hafta (22-28 Temmuz) Ort. PTF	492,46 ↑	7,53%	457,98
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	498,97 ↑	35,08%	369,38
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	500,91 ↑	23,95%	404,11
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	587,80 ↑	30,72%	449,68
Maksimum PTF	617,00 ↑	3,70%	595,00
Minimum PTF	268,00 ↑	14,04%	235,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.879 ↑	2,41%	12.576
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.674 ↑	9,53%	22.527
Maksimum Takas Miktarı	29.007 ↑	4,61%	27.728
Minimum Takas Miktarı	18.787 ↑	1,79%	18.455
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.898 ↑	4,68%	22.831
Aylık Toplam Takas Miktarı	17.780.222 ↑	8,16%	16.438.111
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.354 ↑	5,16%	27.914
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.077 ↓	-8,64%	28.542
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.589 ↑	8,29%	32.865
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	26.477.902 ↑	11,90%	23.662.915
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.374.560 ↑	69,51%	810.893
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.107 ↑	11,53%	36.856
Aylık Toplam Üretim	30.583.244 ↑	15,25%	26.536.600

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

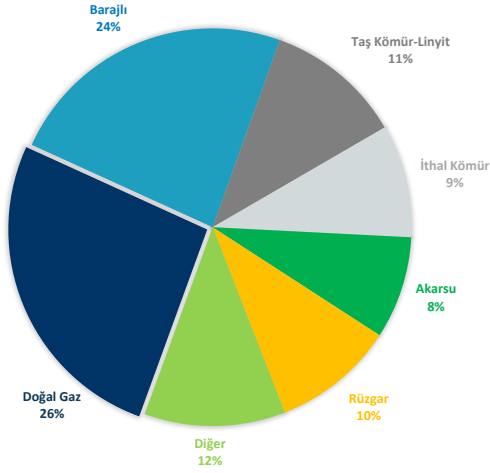
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 4.046.644 MWh artarak 30.583.244 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2021



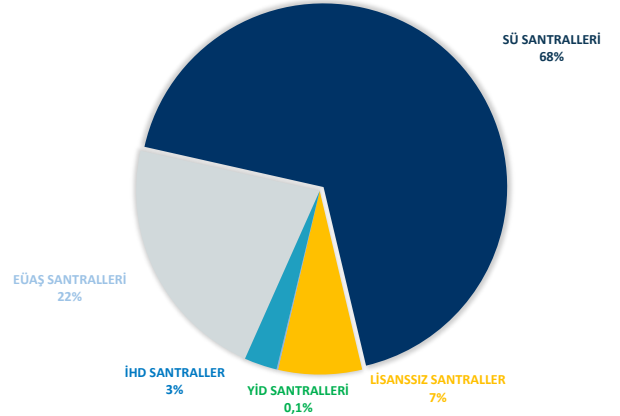
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.730
Barajlı	23.219
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.995
Akarsu	8.172
Rüzgar	9.755
Diğer	11.238

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	66.428
EÜAŞ Santralleri	21.425
Yap İşlet Devret Santralleri	129
İşletme Hakkı Devredilen	2.831
Lisanssız Santraller	7.225
Toplam	98.039

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.730 MW (%26,2) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.219 MW (%23,7) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,1) ile Taş Kömür-Linyit, 9.755 MW (%9,9) ile Rüzgar, 8.995 MW (%9,2) ile İthal Kömür, 8.172 MW (%8,3) ile Akarsu ve 11.238 MW (%11,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 7.252 MW ile Güneş, 1.627 MW ile Jeotermal, 1.284 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 374 MW ile Kojenerasyon ve 288 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 66.428 MW (%67,8), EÜAŞ santralleri 21.425 MW (%21,9), Lisanssız santraller 7.225 (%7,4), İ.H.D santralleri 2.831 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 129 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

Serbest Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 362 MW Artmıştır.

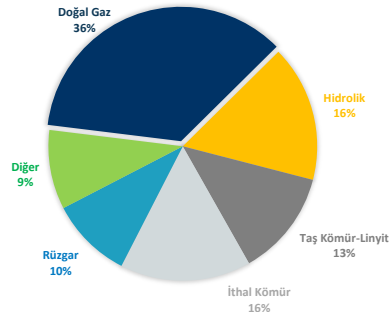


Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 10.902.336 MWh (%35,65) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.025.739 MWh (%16,43) ile Hidrolik, 4.815.254 MWh (%15,74) ile İthal Kömür, 3.907.996 MWh (%12,78) ile Taş Kömür-Linyit, 3.013.536 MWh (%9,85) ile Rüzgar ve 2.918.382 MWh (%9,54) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %9,54 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.400.270 MWh (%4,58) ile Güneş, 750.982 MWh (%2,46) ile Jeotermal, 484.226 MWh (%1,58) ile Biyokütle, 174.338 MWh (%0,57) ile Asfaltit, 77.719 MWh (%0,25) ile Kojenerasyon ve 30.848 MWh (%0,10) ile Fuel Oil yer almaktadır.

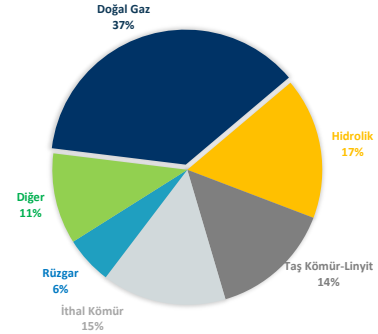
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 106.713 MWh azalarak 115.363 MWh, ihracatı 135.044 MWh artarak 459.165 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 23.352.183 MWh (%76,36) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.209.245 MWh (%3,95), İ.H.D santralleri 721.093 MWh (%2,36) ve Y.İ.D santralleri 6.996 MWh (%0,02) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.293.727 MWh (%17,31) bandında olmuştur.

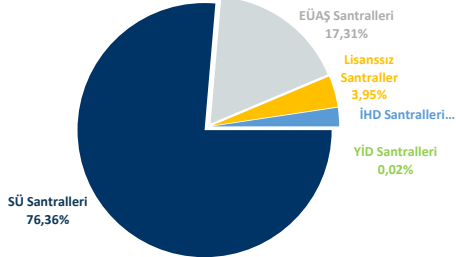
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2021



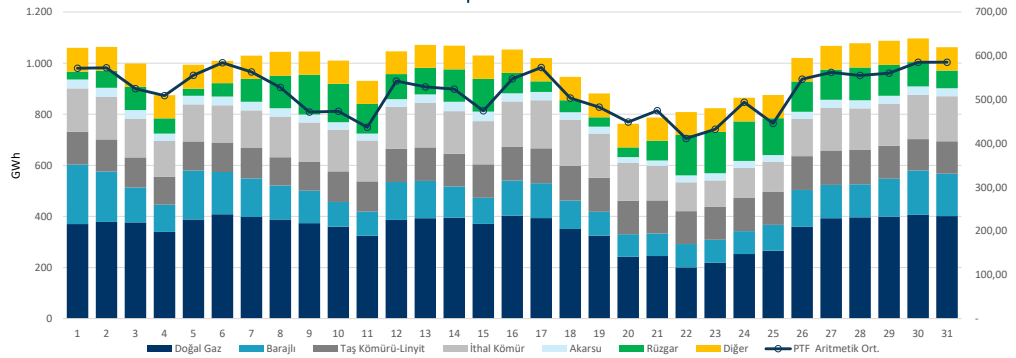
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - TEMMUZ 2021



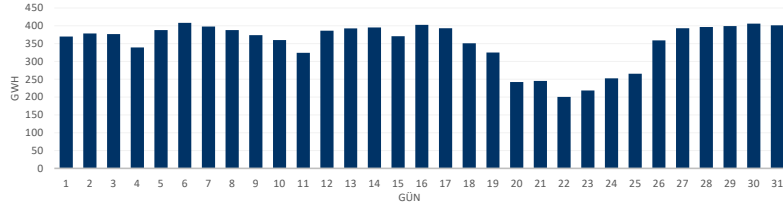
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	23.352.183
EÜAŞ Santralleri	5.293.727
Lisanssız Santraller	1.209.245
Yap İşlet Devret Santralleri	6.996
İşletme Hakkı Devredilen	721.093
Toplam*	30.583.244

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

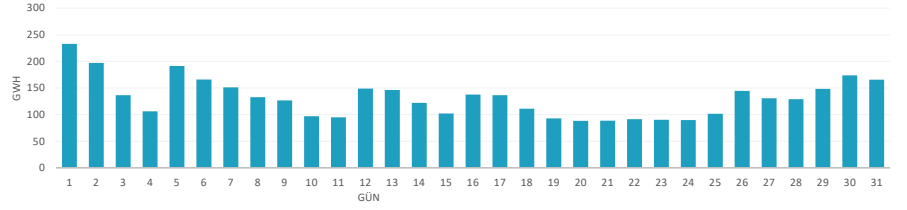
Günlük Toplam Üretim Miktarı



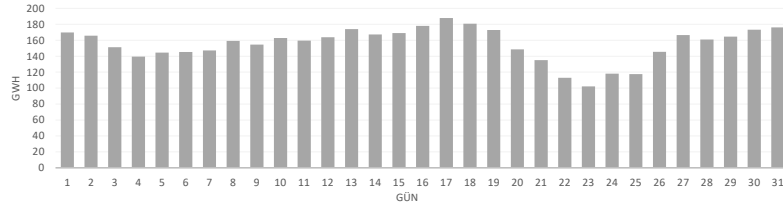
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



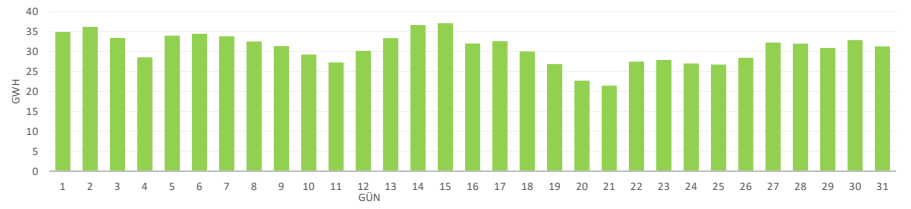
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



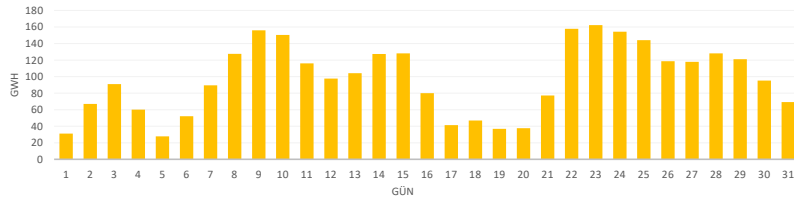
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



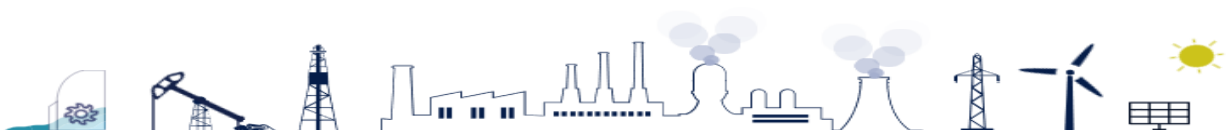
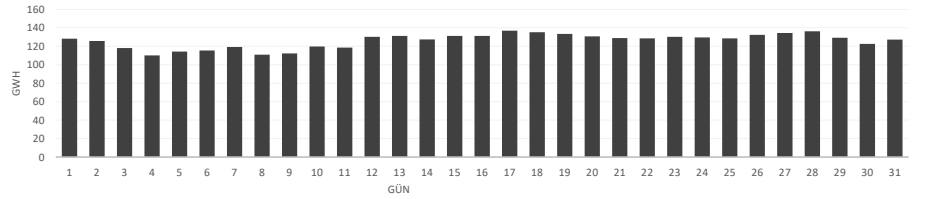
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

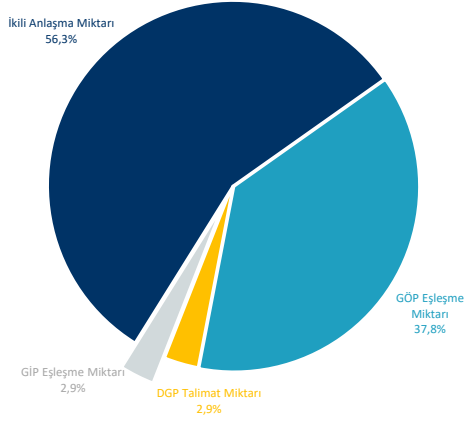


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 26.477.902 (%56,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.780.222 (%37,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.374.560 (%2,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.378.506 (%2,9) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	26.477.902
GÖP Eşleşme Miktarı	17.780.222
DGP Talimat Miktarı	1.378.506
GİP Eşleşme Miktarı	1.374.560

* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,

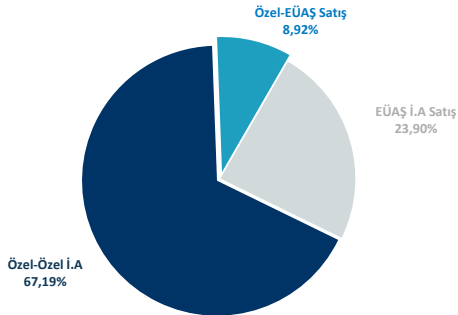
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

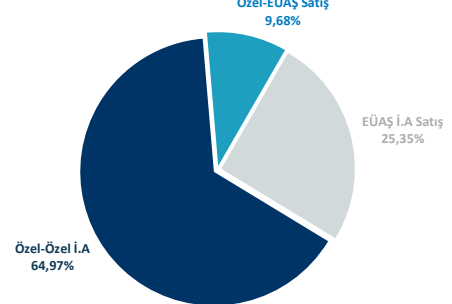
İkili anlaşma ,DGP GÖP ve GİP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 26.477.902 (%56,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.780.222 (%37,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.374.560 (%2,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.378.506 (%2,9) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 2.814.987 MWh (%11,90) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.342.096 MWh (%8,16) artmış, DGP talimat miktarı 706.894 MWh (%105,25) artmış ve GİP eşleşme miktarı 563.667 MWh (%69,51) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2021



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2021



Temmuz 2021

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.326.966	17.789.943	2.360.992

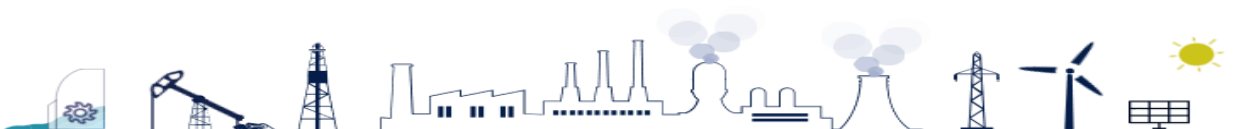
Haziran 2021

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.999.505	15.373.621	2.289.789

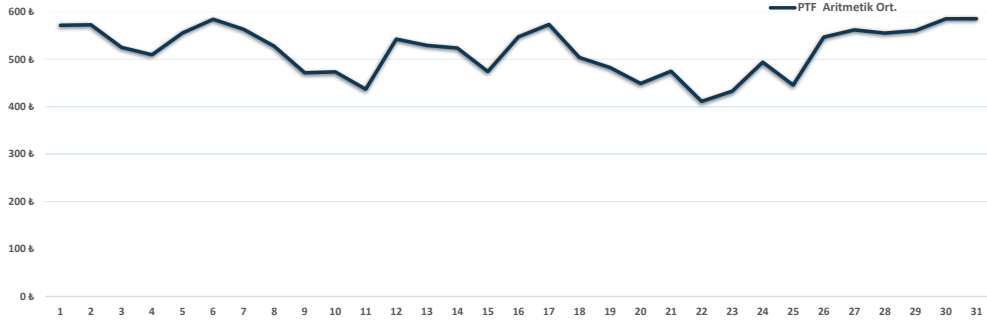


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.07.2021	810.135	536.939	76.130	197.066	566.997	45.005	99.369	1.248.311
2.07.2021	842.265	568.489	76.069	197.707	555.866	76.934	69.191	1.270.479
3.07.2021	864.524	591.364	76.070	197.089	575.378	43.728	14.538	1.225.008
4.07.2021	807.673	539.585	76.147	191.941	583.628	39.599	20.070	1.182.882
5.07.2021	851.107	584.983	76.144	189.980	525.754	63.757	54.561	1.229.054
6.07.2021	856.070	586.371	76.145	193.554	554.367	54.373	39.249	1.234.360
7.07.2021	861.521	588.569	76.145	196.807	586.853	49.550	22.388	1.247.360
8.07.2021	859.217	587.533	76.147	195.537	610.789	34.036	42.123	1.274.480
9.07.2021	877.771	601.418	76.150	200.204	610.698	29.342	52.487	1.293.944
10.07.2021	868.707	591.447	76.151	201.109	599.094	29.161	65.760	1.285.461
11.07.2021	826.907	553.709	76.152	197.046	586.452	30.299	74.215	1.244.675
12.07.2021	846.105	564.501	76.149	205.455	612.239	45.059	59.709	1.281.508
13.07.2021	877.924	592.830	76.147	208.947	621.002	39.855	55.687	1.309.374
14.07.2021	877.786	592.088	76.148	209.550	626.294	40.819	40.716	1.299.916
15.07.2021	865.405	590.300	76.150	198.955	613.370	41.058	51.842	1.296.570
16.07.2021	872.030	590.482	76.150	205.398	594.558	55.032	44.010	1.284.082
17.07.2021	864.224	582.995	76.150	205.079	580.229	37.598	48.631	1.249.452
18.07.2021	834.973	553.465	76.150	205.358	571.477	34.111	30.986	1.190.039
19.07.2021	824.653	540.345	76.150	208.159	548.587	28.619	17.568	1.135.119
20.07.2021	799.771	520.979	76.150	202.643	498.889	32.779	23.958	1.076.603
21.07.2021	815.969	535.132	76.150	204.687	521.106	39.414	19.995	1.115.648
22.07.2021	841.283	559.015	76.150	206.118	506.627	46.724	15.018	1.127.383
23.07.2021	845.105	562.989	76.150	205.966	517.765	35.610	24.126	1.140.491
24.07.2021	849.410	561.234	76.219	211.956	555.120	41.007	34.081	1.191.442
25.07.2021	844.188	560.264	76.219	207.705	536.462	40.891	27.140	1.164.757
26.07.2021	868.391	580.799	76.219	211.373	580.686	45.483	46.024	1.252.992
27.07.2021	892.948	600.725	76.219	216.003	600.500	52.842	37.923	1.291.990
28.07.2021	897.546	604.829	76.219	216.498	607.169	47.020	36.151	1.295.170
29.07.2021	883.145	593.332	76.219	213.593	600.515	54.576	59.214	1.307.637
30.07.2021	875.210	585.755	76.219	213.236	571.916	61.132	82.264	1.301.066
31.07.2021	875.943	587.477	76.219	212.247	559.952	59.148	69.516	1.276.093
Toplam	26.477.902	17.789.943	2.360.992	6.326.966	17.780.338	1.374.560	1.378.506	47.011.306

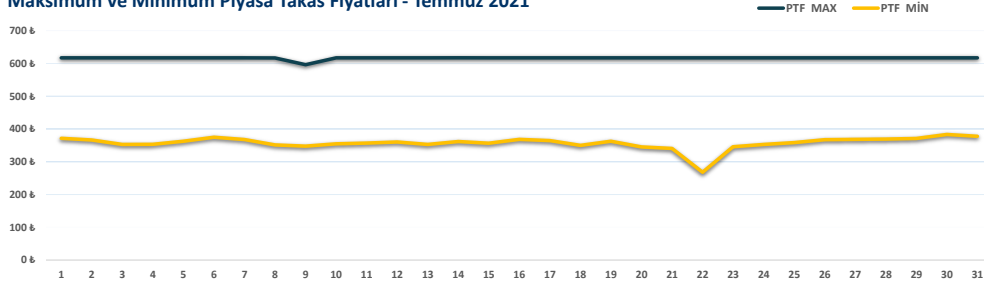
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Temmuz 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Temmuz 2021

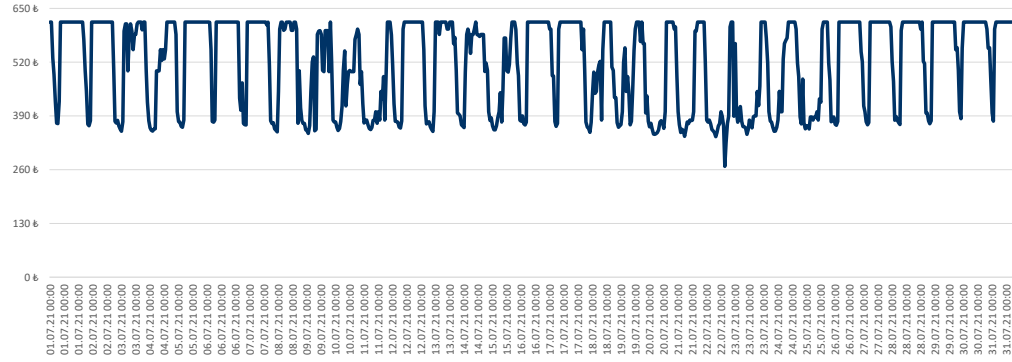


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 411,23 TL/MWh ile 22 Temmuz Perşembe gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 585,43 TL/MWh ile 31 Temmuz Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 601,23 TL/MWh ile 31 Temmuz Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 257,9 TL/MWh ile 24 Temmuz Cumartesi gününe aittir.

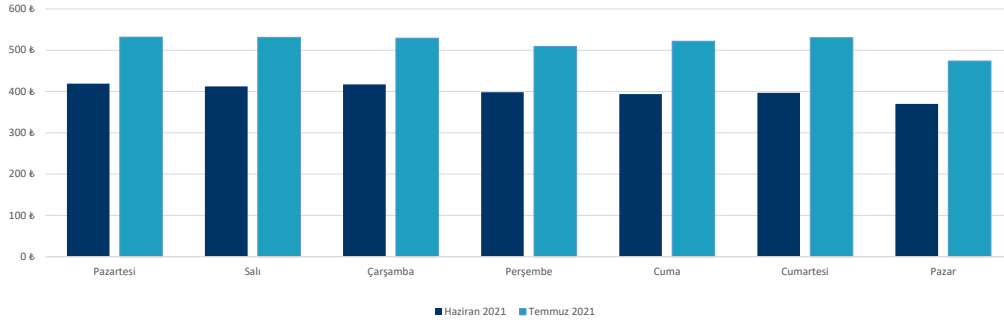
Ay içerisinde 297 farklı uzlaştırma saatinde 617 TL/MWh ile PTF maksimum fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 236,08 TL/MWh ile 24 Temmuz Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 493,98 TL/MWh, SMF ortalaması 257,9 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Temmuz 2021

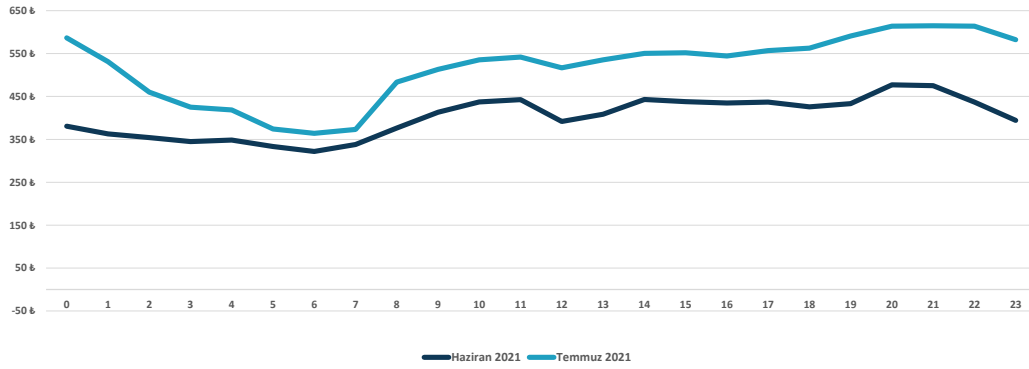


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



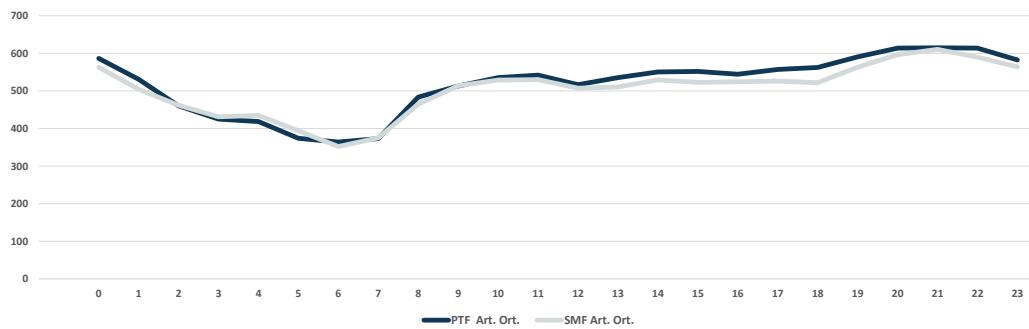
Temmuz ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cumartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 133,41 TL/MWh artarak 530,21 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

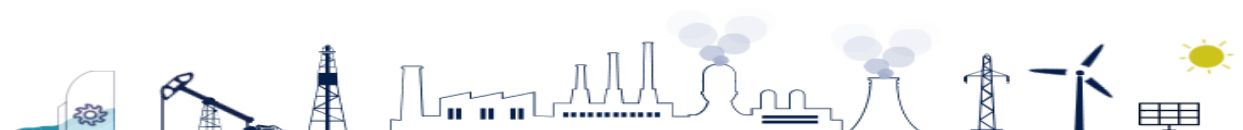


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 206,06 TL/MWh artarak 586,53 TL/MWh, en az değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 35,36 TL/MWh artarak 373,19 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

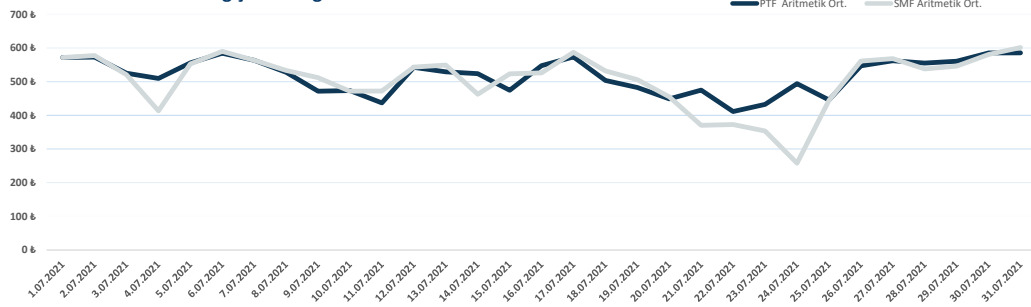
Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Temmuz ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 18.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 562,45 TL/MWh, SMF ortalaması 522,05 TL/MWh). En düşük fark saat 09.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 513,16 TL/MWh, SMF ortalaması 513,62 TL/MWh).



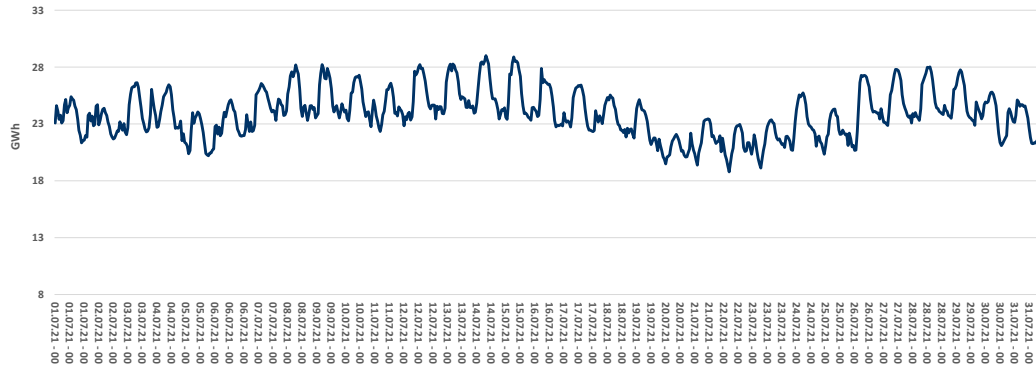
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Temmuz ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 25.622 MWh artarak 573.559 MWh'e yükselmiştir. Temmuz ayı genelinde en yüksek eşleşme 626.294 MWh ile 14 Temmuz Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 498.889 MWh ile 20 Temmuz Salı günü gerçekleşmiştir.

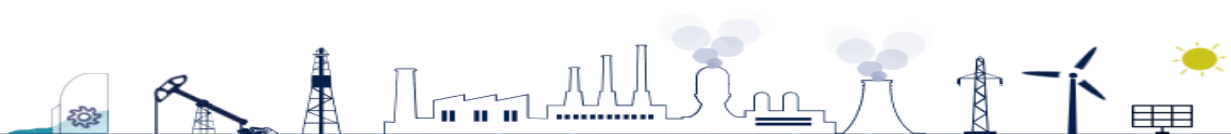
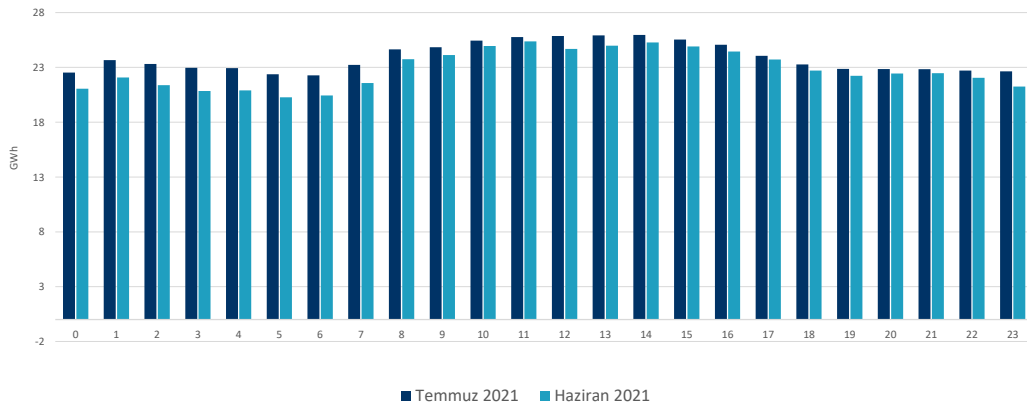
Temmuz ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 29.007 MWh ile 14 Temmuz Çarşamba günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 18.787 MWh ile 22 Temmuz Perşembe günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Temmuz 2021

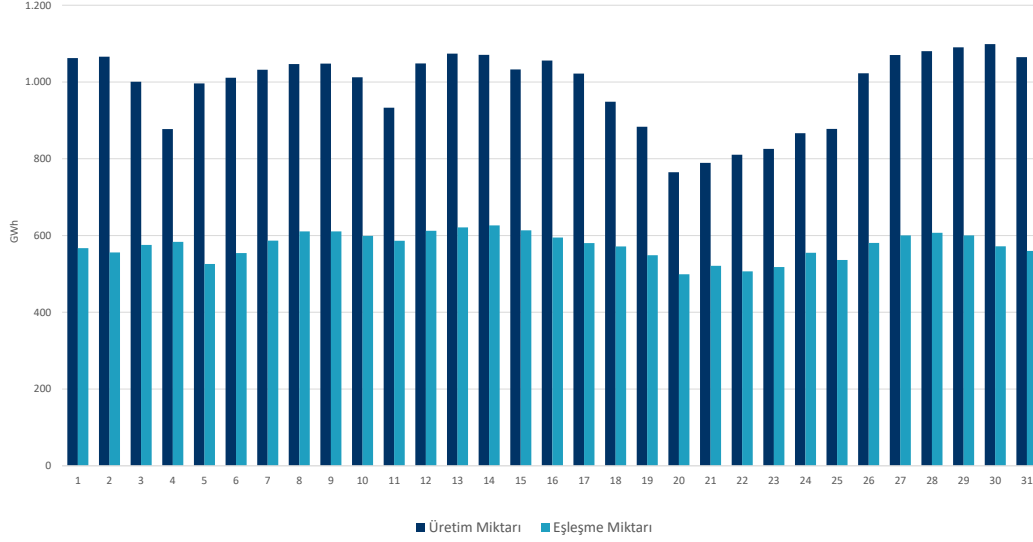


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.124 MWh artış ile saat 03.00'te gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



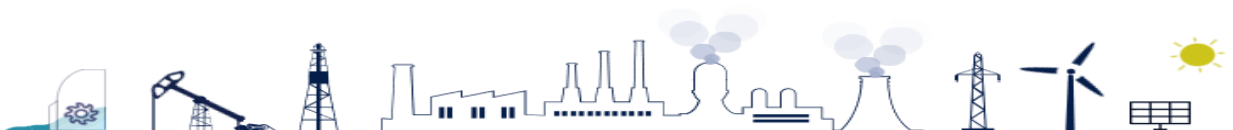
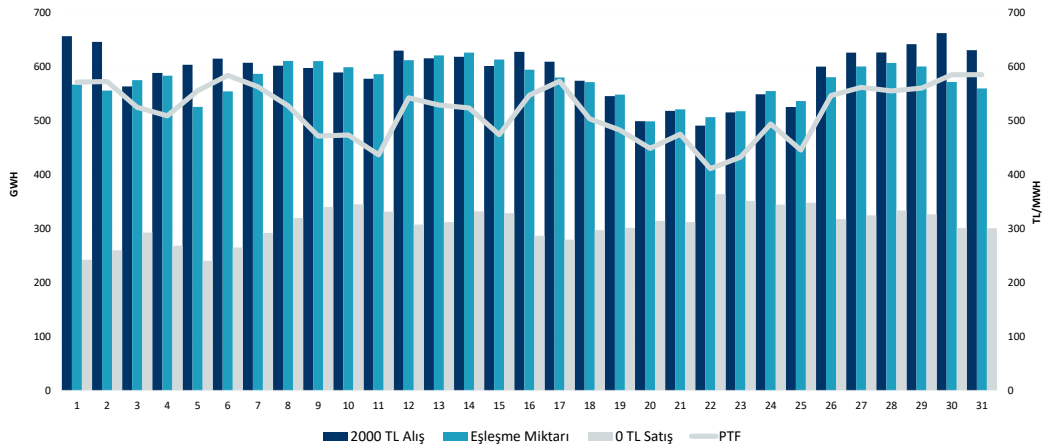
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



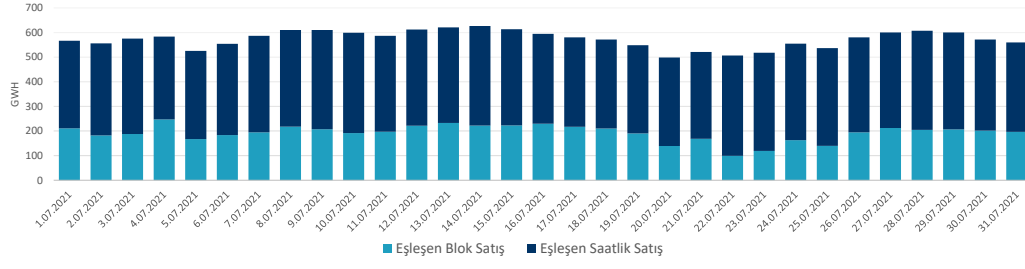
Temmuz ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 309.101 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 592.172 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 573.559 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.390 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.217 MWh artarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

30 Temmuz 2021 Cuma günü, toplam 1.098.743 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 571.916 MWh olmuştur. 4 Temmuz 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %67 ile Temmuz ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 877.335 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 583.628 MWh seviyesindedir.

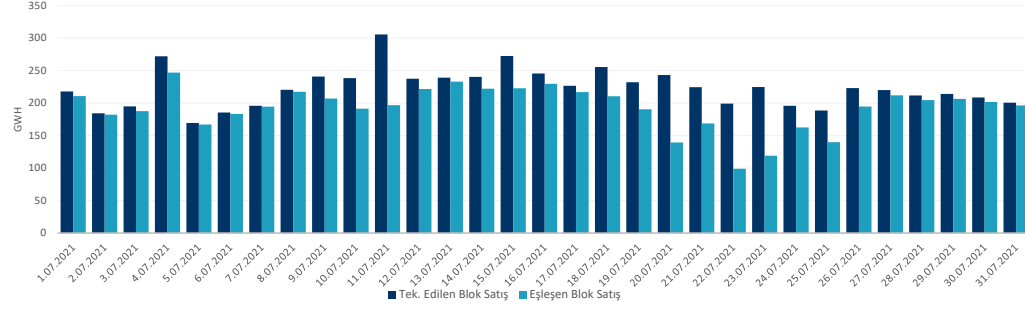
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



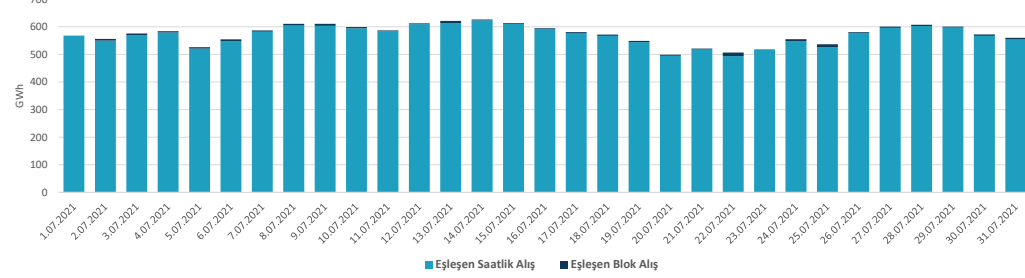
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



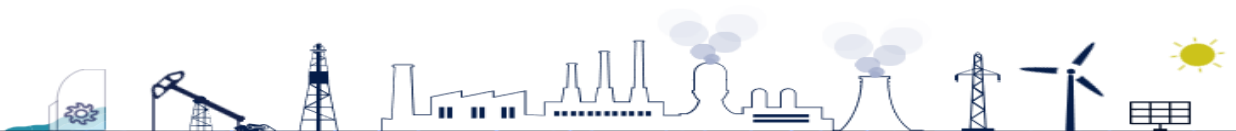
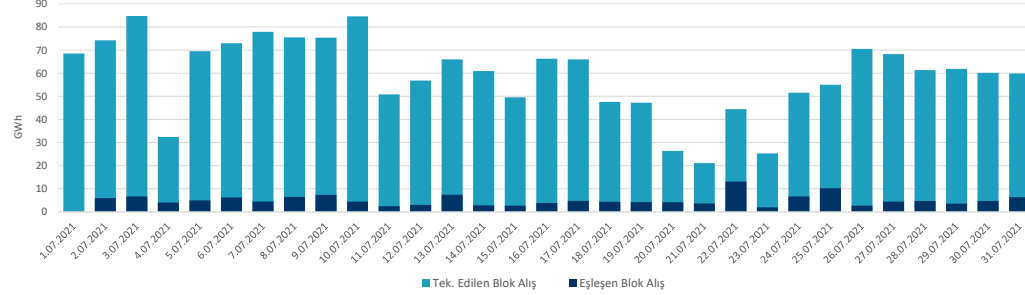
Temmuz ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %5,37 (808 MWh) artarak 15.862 MWh, eşleşen blok satış miktarı %3,59 (279 MWh) artarak 8.034 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %6,55 (1.173 MWh) azalarak 16.731 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %10,73 (1.119 MWh) azalarak 9.312 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ağustos 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1176'dır. Temmuz ayında günlük ortalama 939 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 3.194.553.627 TL artarak 9.261.563.558 TL seviyesine yükselmiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
956	38	15	9	9	1.073.982

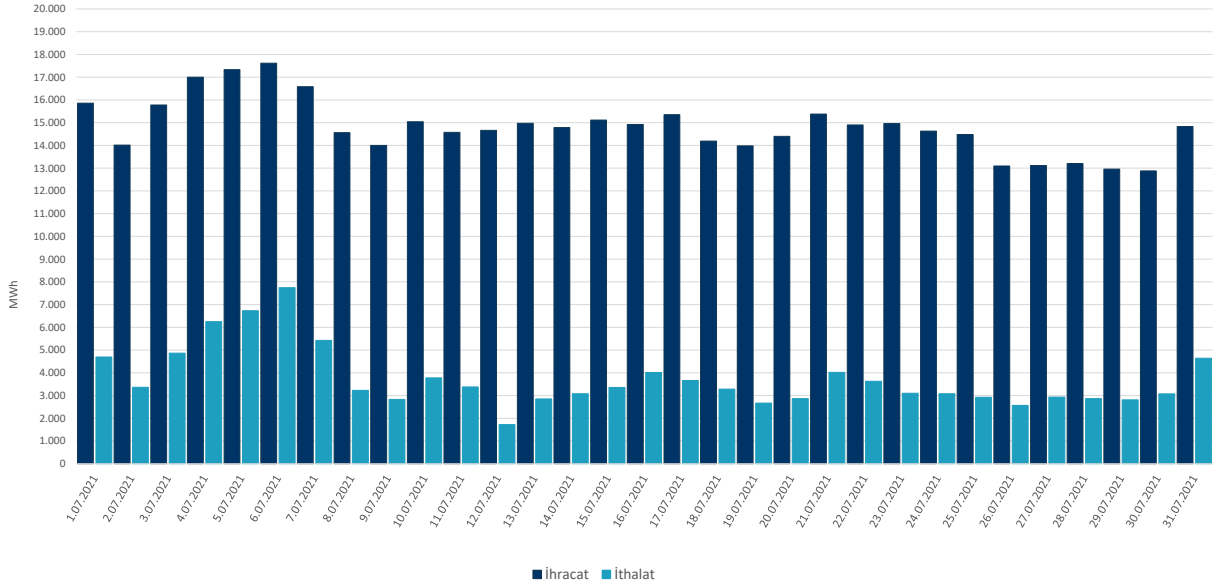
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 380.677 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 192.804 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 568.633 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 4.921 MWh olmuştur.

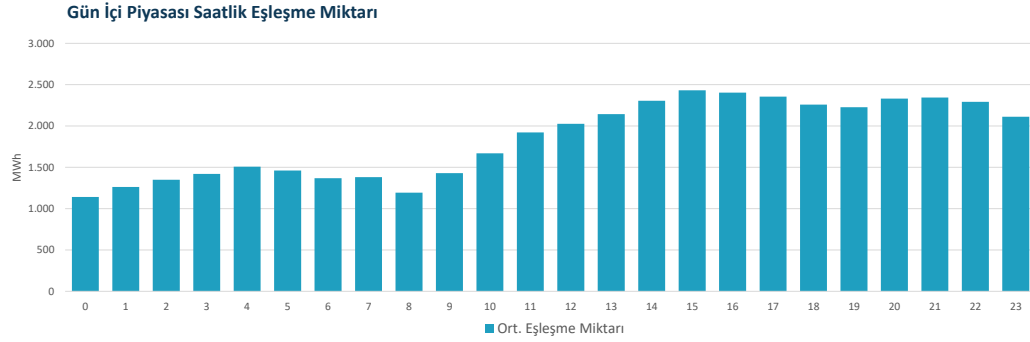
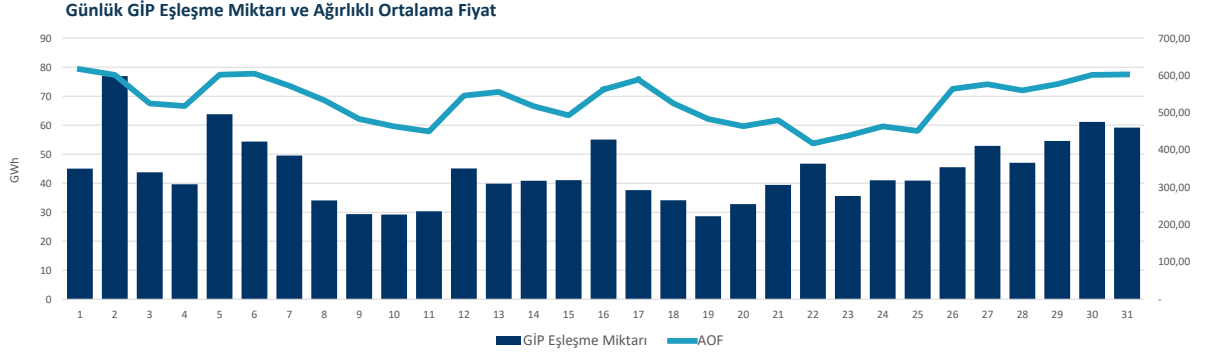
Aylık toplam fark fonu -1.073.982 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82,76, blok alış ve satış toplamı ise %17,24 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 339.685.312 TL ile 27 Temmuz 2021 Salı günü iken, en düşük gün 208.336.041 TL ile 22 Temmuz 2021 Perşembe günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

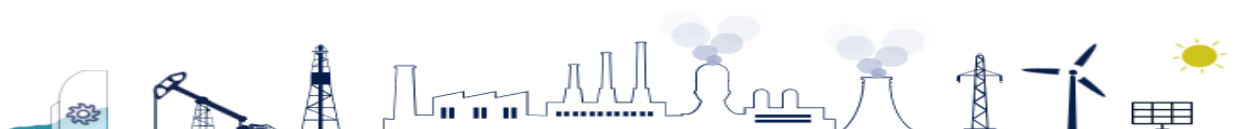
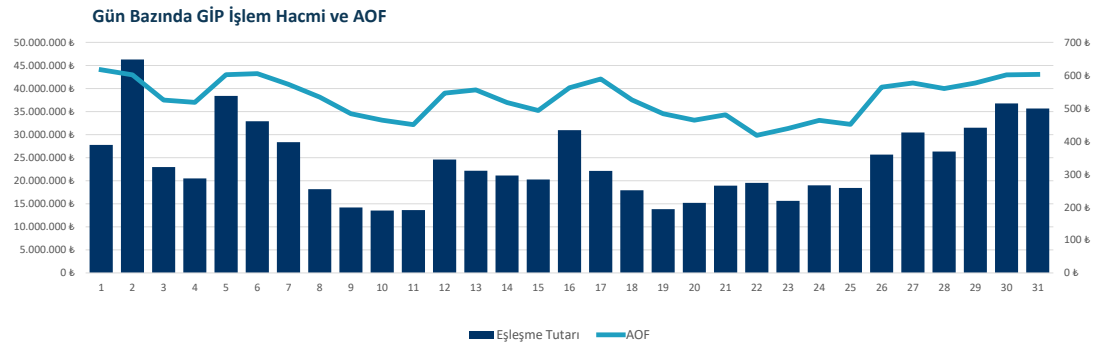


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Temmuz Perşembe günü saat 14.00'te 634,11 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.699 MWh olarak 2 Temmuz Cuma günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.'

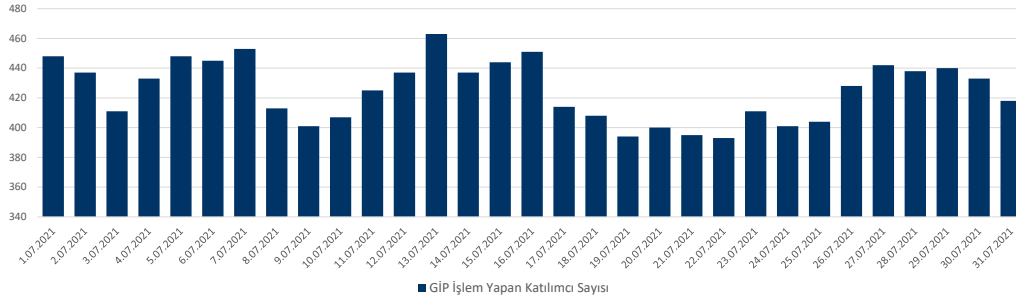


Temmuz ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.374.560 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Temmuz Perşembe günü 616,77 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 1 Temmuz Perşembe günü 14.00'te 634,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 76.934 MWh ile 2 Temmuz Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 28.619 MWh ile 19 Temmuz Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 2 Temmuz Cuma günü 46.281.722 TL ve minimum ticaret ise 10 Temmuz Cumartesi günü 13.518.712 TL olarak gerçekleşmiştir.

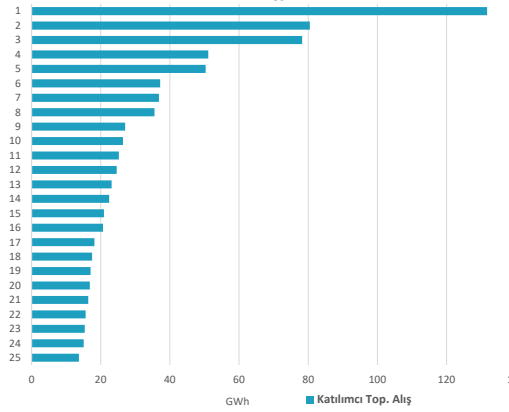
1 Ağustos 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1187 iken, geçtiğimiz ay boyunca 704 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.



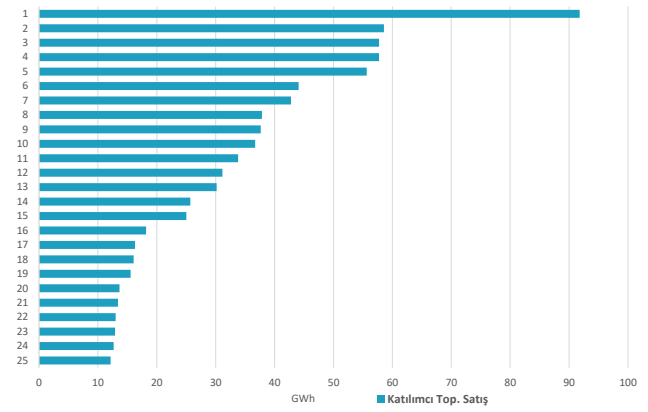
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



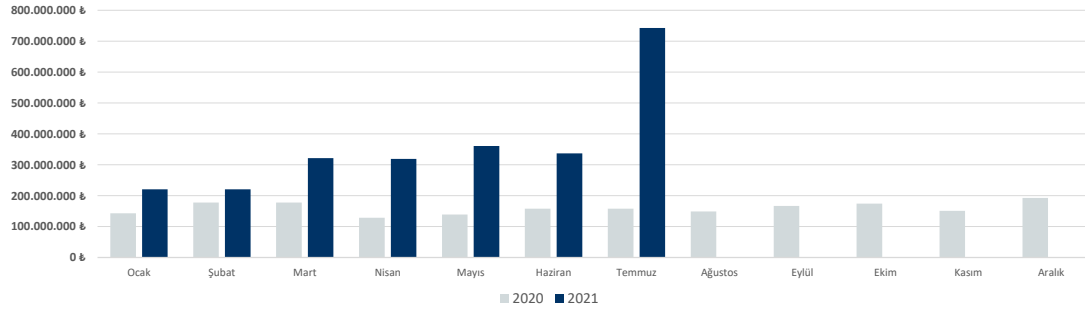
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



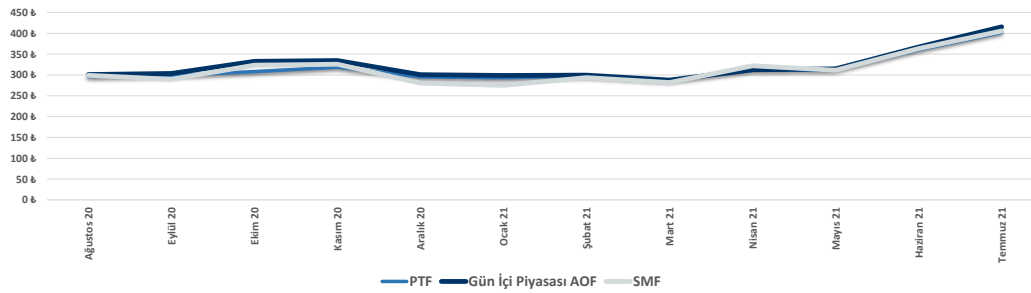
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

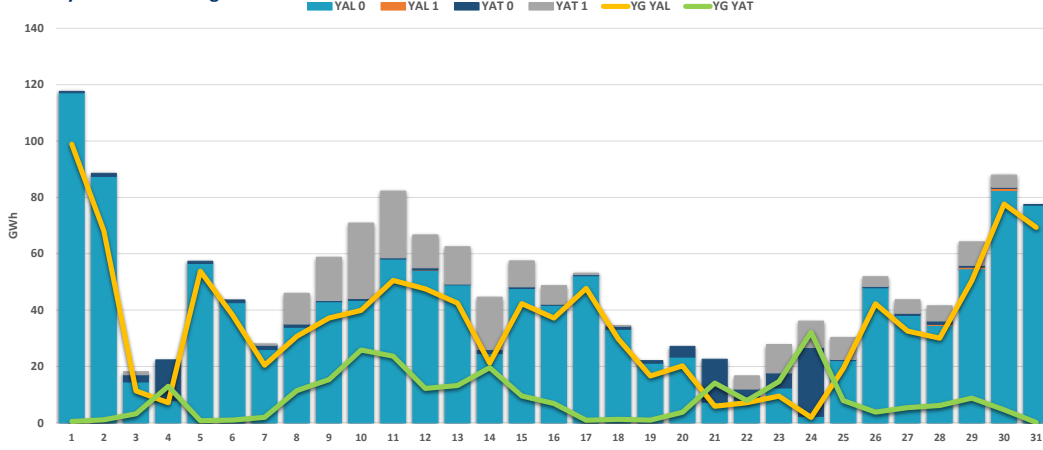


Aylık Bazda AOF - PTF-SMF Değerleri

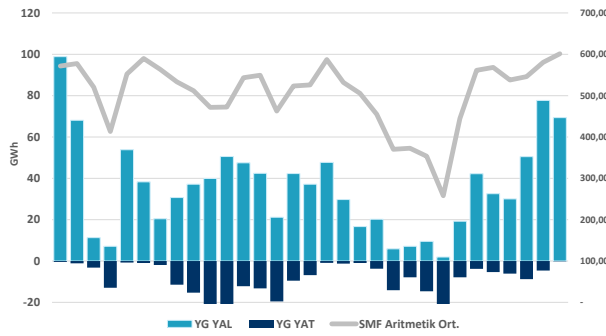


DGP'de verilen talimatların; %87,19'u 0 kodlu ve %12,81'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



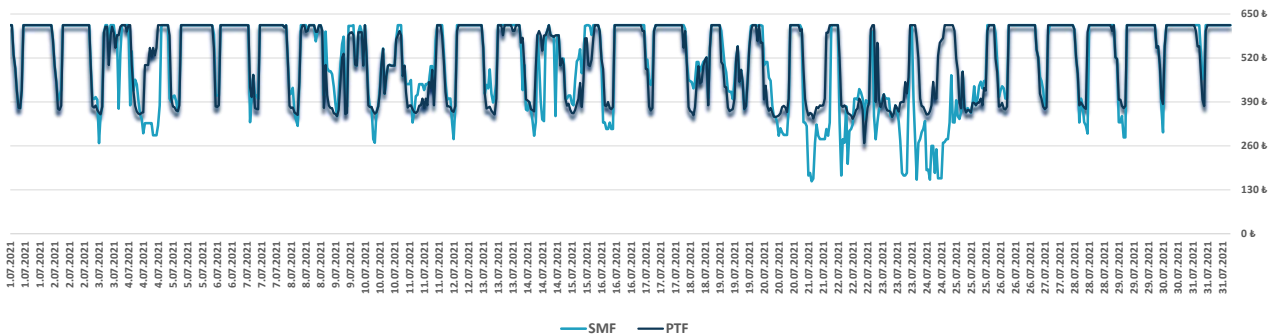
Talimat - SMF Grafiği



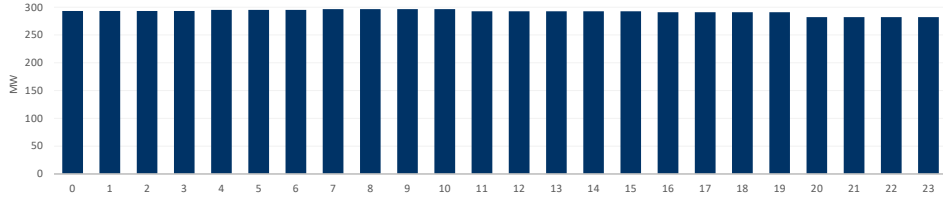
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 706.894 MWh artarak 1.378.506 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %87,19'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Temmuz ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 186.974 MWh artarak 271.288 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 519.920 MWh artarak 1.107.218 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Temmuz Perşembe günü 98.892 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 24 Temmuz Cumartesi günü 1.919 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 24 Temmuz Cumartesi günü 32.162 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 31 Temmuz Cumartesi günü 146 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

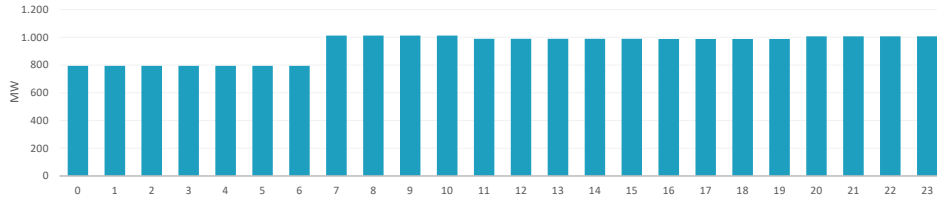


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



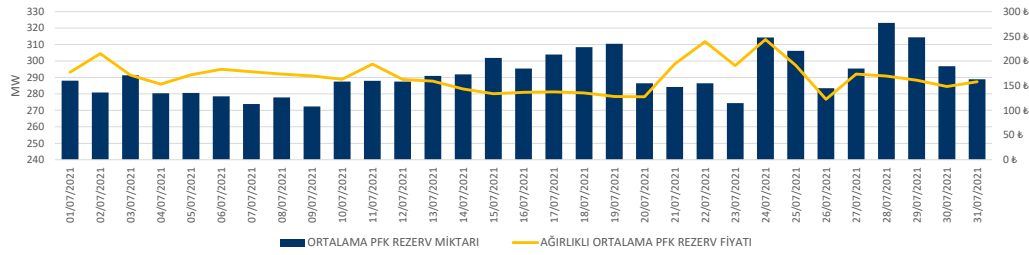
Temmuz ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 217.046 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 168,04 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



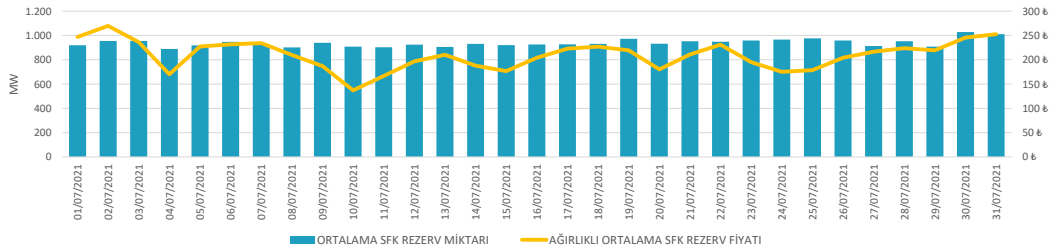
Temmuz ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 698.501 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 215,53 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Temmuz ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 347 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 362 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

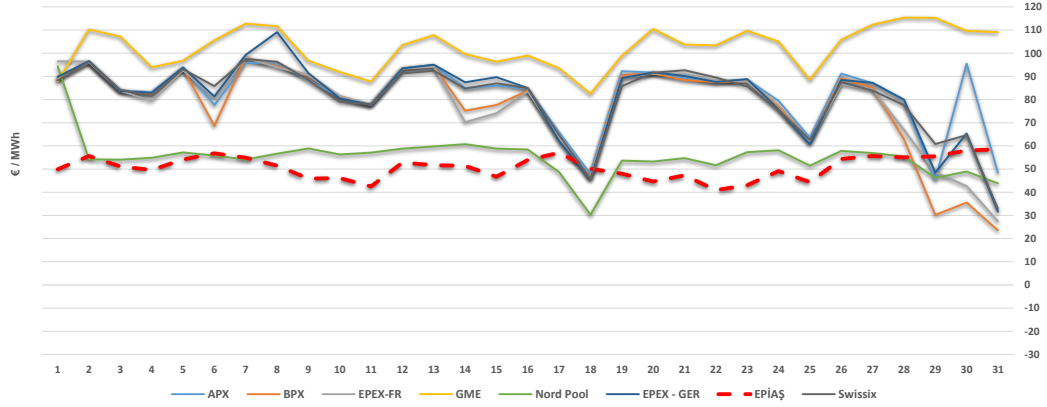


Temmuz ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.128 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 320 TL/MW olmuştur.

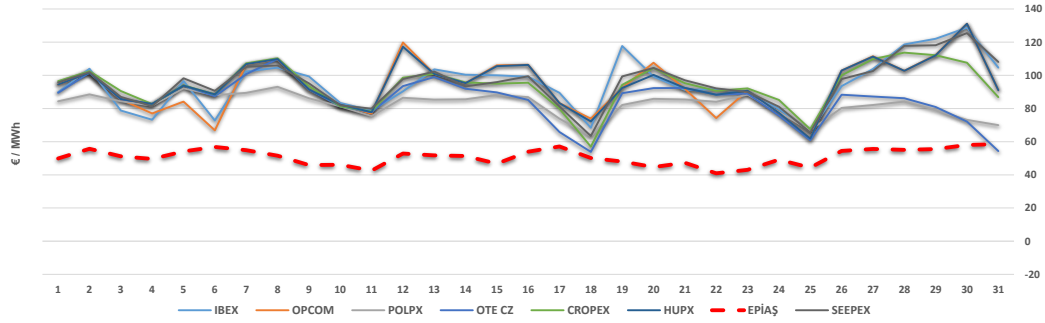


Temmuz 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 79,85 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,49 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 50,85 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Temmuz 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 79,85 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,49 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 50,85 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Temmuz Cuma günü 131,11 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'de, en düşük gün ortalaması da 23,57 €/MWh olarak 31 Temmuz Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan BPX'de oluşmuştur.

*Kaynak: Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir

