

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

AĞUSTOS 2020

EPIAŞ

Ağustos ayında Temmuz ayına göre;

- * Aylık PTF ortalamasının 2,34 TL/MWh artarak 298,70 TL/MWh'ye yükselmesi,**
- * Tüketim miktarının 194.368 MWh artarak 27.402.907 MWh'ye yükselmesi ve 2019 yılının Ağustos ayına göre %3,6 azalması,**
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %12 artarak 7.266.784 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %27 olması,**
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %3 azalarak 6.681.285 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %24 olması,**
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %7 azalarak 3.547.417 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13 olması,**
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %8 azalarak 2.425.684 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9 olması,**
- * GÖP eşleşme miktarının 893.966 (%5,4) MWh artarak 17.459.609 MWh olması,**
- * DGP talimat miktarının 137.822 (%17,6) MWh azalarak 643.933 MWh olması,**
- * GİP eşleşme miktarının 34.384 (%6,6) MWh azalarak 490.070 MWh olması,**
- * İkili anlaşma miktarının 172.017 (%0,7) MWh artarak 23.267.656 MWh olması,**
- * Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %5 artarak 77,16 TL/MW olması,**
- * Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %7 artarak 87,14 TL/MW olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.



Ağustos 2020 aylık toplam üretim miktarı 27.402.907 MWh, aritmetik ortalama PTF 298,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ağustos 2020	Değişim	Temmuz 2020
Aritmetik Ortalama PTF	298,70 ↑	0,79%	296,36
Ağırlıklı Ortalama PTF	301,14 ↑	0,90%	298,44
1. Hafta (1-7 Ağustos) Ort. PTF	299,69 ↑	0,10%	299,38
2. Hafta (8-14 Ağustos) Ort. PTF	299,39 ↑	5,95%	282,58
3. Hafta (15-21 Ağustos) Ort. PTF	294,43 ↓	-1,90%	300,14
4. Hafta (22-28 Ağustos) Ort. PTF	301,46 ↓	-0,93%	304,30
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	292,40 ↓	-0,02%	292,47
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	296,28 ↑	1,54%	291,79
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	314,10 ↑	0,47%	312,63
Maksimum PTF	370,00 ↑	5,71%	350,00
Minimum PTF	190,43 ↑	36,01%	140,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.180 ↓	-4,68%	11.729
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.732 ↑	6,13%	21.419
Maksimum Takas Miktarı	29.858 ↑	7,79%	27.701
Minimum Takas Miktarı	17.726 ↑	1,15%	17.524
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.467 ↑	5,40%	22.266
Aylık Toplam Takas Miktarı	17.459.609 ↑	5,40%	16.565.654
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.413 ↑	3,82%	27.367
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.047 ↓	-1,37%	32.493
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.274 ↑	0,74%	31.043
Aylık Toplam İ.A Miktarı	23.267.656 ↑	0,74%	23.095.638
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	490.070 ↓	-6,56%	524.454
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.832 ↑	0,71%	36.571
Aylık Toplam Üretim	27.402.907 ↑	0,71%	27.208.539

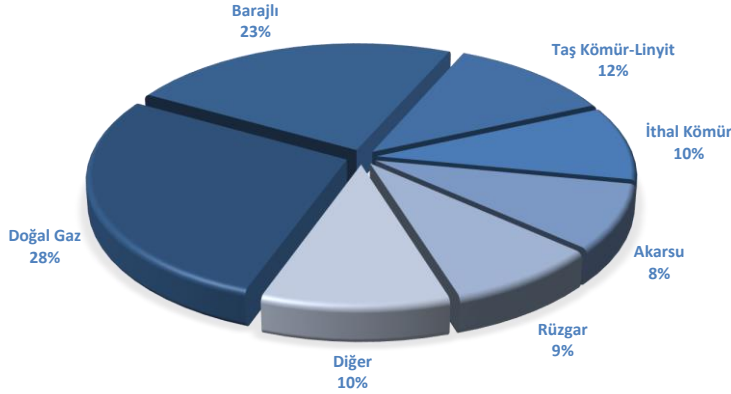
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

'Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 194.368 MWh artarak 27.402.907 MWh olarak gerçekleşmiştir.'

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2020



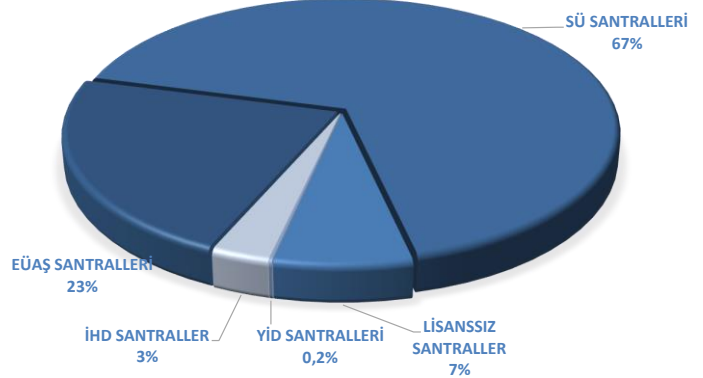
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.629
Barajlı	21.849
Taş Kömür-Linyit	10.908
İthal Kömür	8.967
Akarsu	7.916
Rüzgar	7.962
Diğer	9.732

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2020

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	62.595
EÜAŞ Santralleri	20.819
Yap İşlet Devret Santralleri	140
İşletme Hakkı Devredilen	2.827
Lisanssız Santraller	6.582
Toplam	92.963

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.629 MW (%27,6) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 21.849 MW (%23,5) ile Barajlı, 10.908 MW (%11,7) ile Taş Kömür-Linyit, 8.967 MW (%9,6) ile İthal Kömür, 7.962 MW (%8,6) ile Rüzgar, 7.916 MW (%8,5) ile Akarsu ve 9.732 MW (%10,5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 6.294 MW ile Güneş, 1.515 MW ile Jeotermal, 842 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 363 MW ile Kojenerasyon ve 306 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 62.595 MW (%67,3), EÜAŞ santralleri 20.819 MW (%22,4), lisanssız santraller 6.582 MW (%7,1), İ.H.D santralleri 2.827 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 140 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

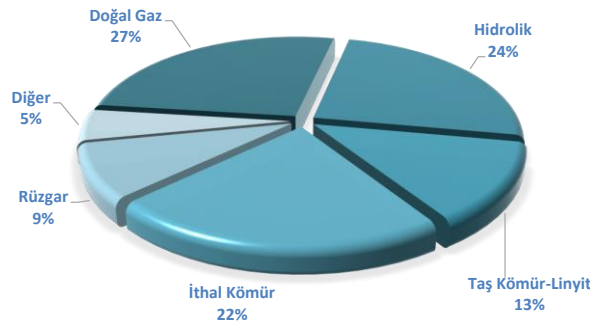
**EÜAŞ
santrallerin
kurulu gücü
617 MW
artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.266.784 MWh (%27) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 6.681.285 MWh (%24) ile Hidrolik, 6.092.421 MWh (%22) ile İthal Kömür, 3.547.417 MWh (%13) ile Taş Kömür-Linyit, 2.425.684 MWh (%9) ile Rüzgar ve 1.389.316 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 692.948 MWh ile Jeotermal, 334.855 MWh ile Biyokütle, 224.338 MWh ile Asfaltit, 64.955 MWh ile Kojenerasyon, 43.775 MWh ile Güneş ve 28.445 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

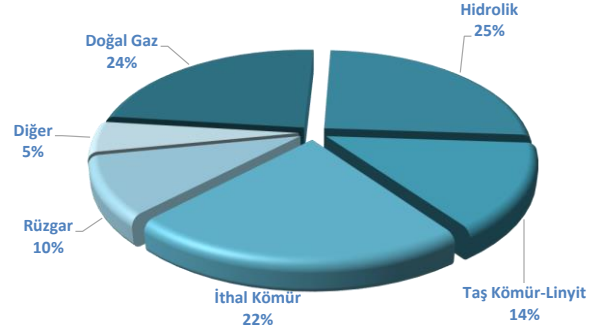
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 66.064 MWh azalarak 105.961 MWh, ihracatı 13.423 MWh artarak 152.927 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.754.184 MWh (%75,74) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. İ.H.D santralleri 626.155 MWh (%2,28) ve Y.İ.D santralleri 60.690 MWh (%0,22) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.961.878 MWh (%21,76) bandında olmuştur.

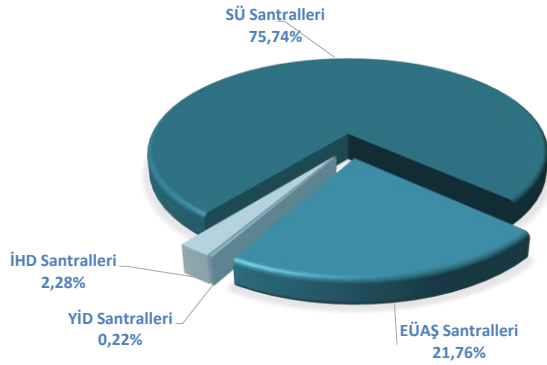
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2020



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2020



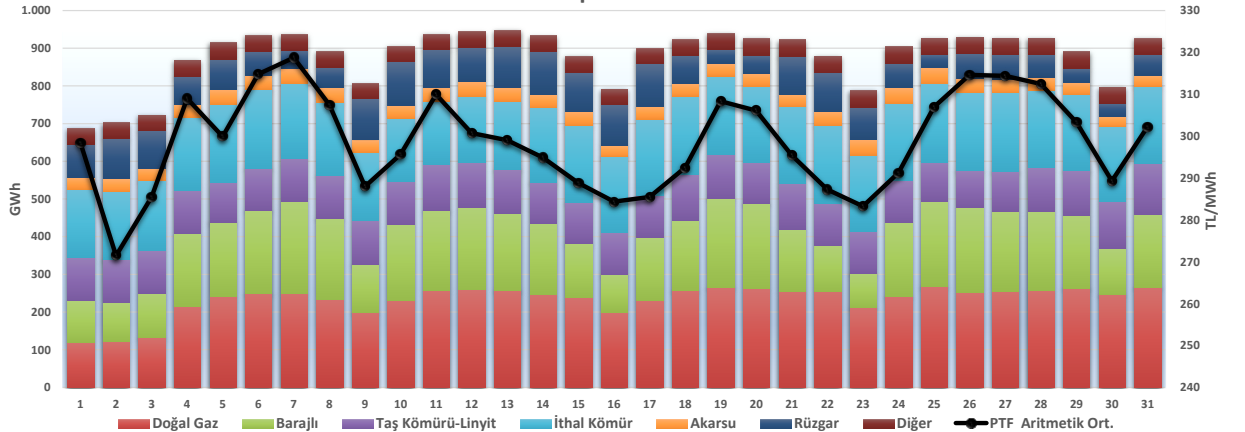
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - AĞUSTOS 2020

**Kuruluş Adı****Üretim Miktarı**

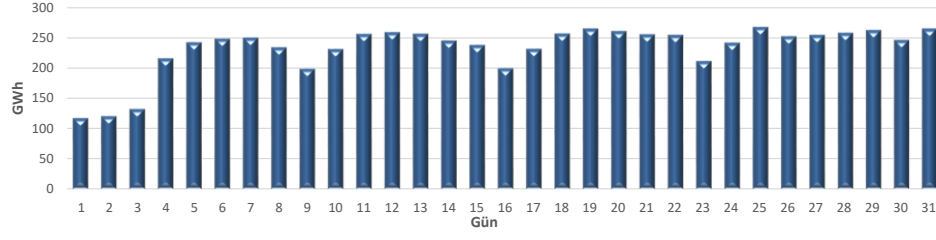
Serbest Üretim Santralleri	20.754.184
EÜAŞ Santralleri	5.961.878
Yap İşlet Devret Santralleri	60.690
İşletme Hakkı Devredilen	626.155
Toplam	27.402.907

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

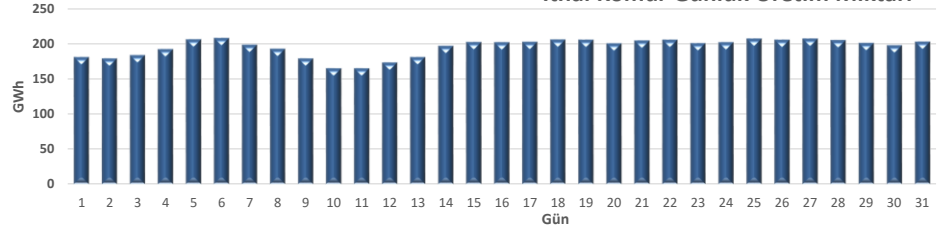
Günlük Toplam Üretim Miktarı



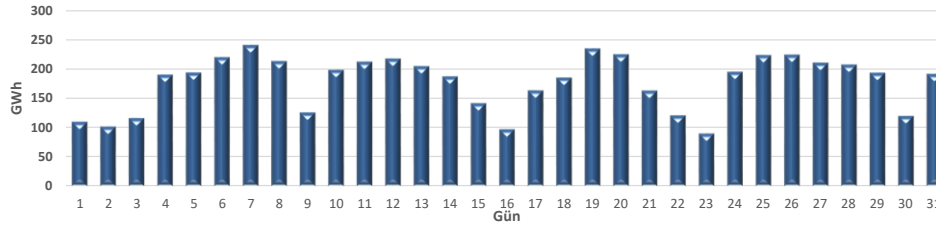
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



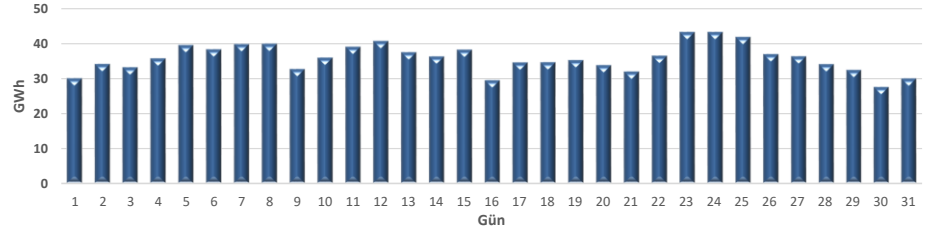
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



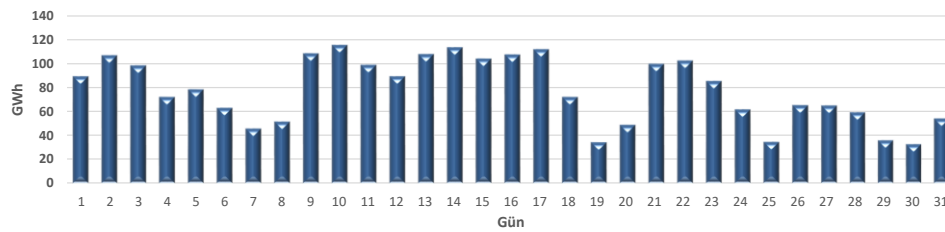
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



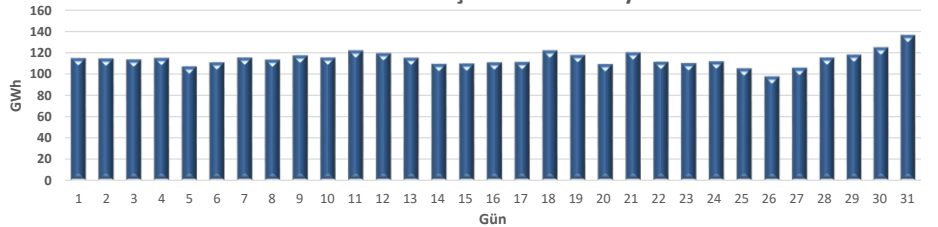
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

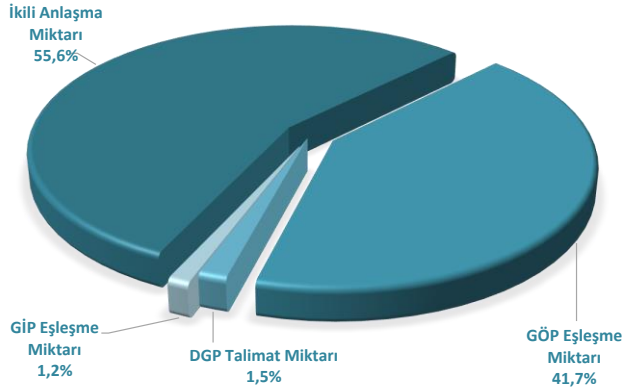


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.267.656 (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.459.609 (%41,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 490.070 (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 643.933 (%1,5) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

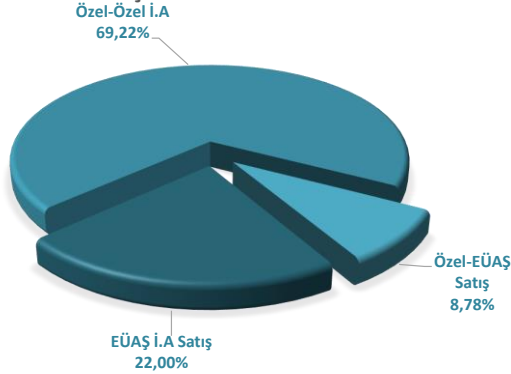
İkili Anlaşma Miktarı	23.267.656
GÖP Eşleşme Miktarı	17.459.609
DGP Talimat Miktarı	643.933
GİP Eşleşme Miktarı	490.070

* 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.

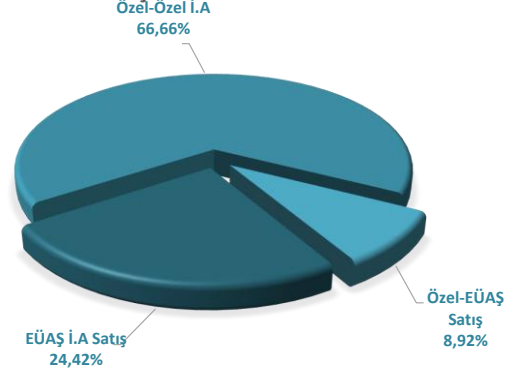
İkili anlaşma ve GÖP hacmi artarken, DGP ve GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.267.656 (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 17.459.609 (%41,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 490.070 (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 643.933 (%1,5) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 172.017 MWh (%0,74) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 893.966 MWh (%5,40) artmış, DGP talimat miktarı 137.822 MWh (%17,63) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 34.384 MWh (%6,56) azalmıştır

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2020



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2020



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.118.470	16.105.832	2.043.354

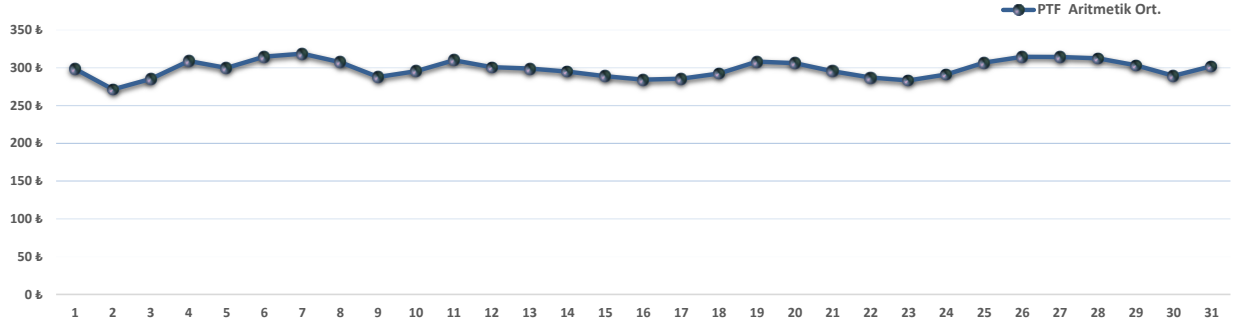
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.640.019	15.395.102	2.060.517

*Tetaş, EÜAŞ'ın bünyesine dahil olmuştur.

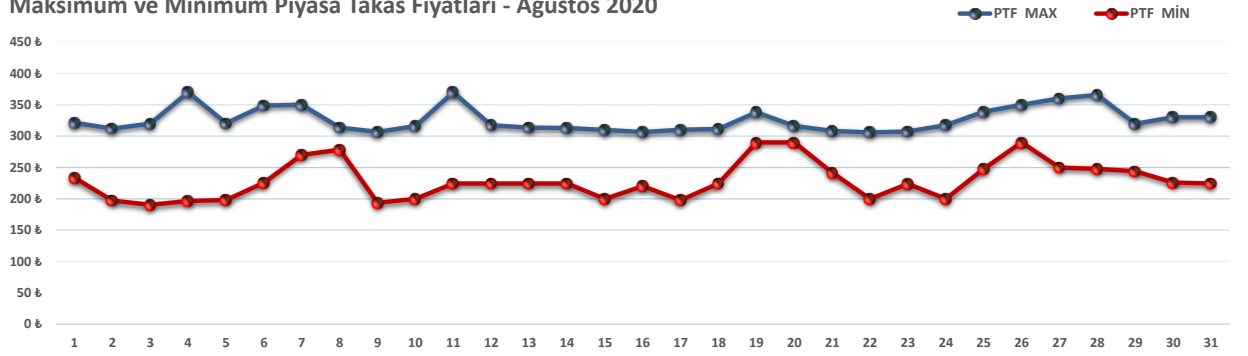
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.08.2020	702.623	482.318	66.326	153.979	516.654	16.210	20.810	1.256.297
2.08.2020	717.637	497.303	66.326	154.007	501.677	19.604	18.655	1.257.573
3.08.2020	732.151	499.112	66.326	166.713	538.909	13.735	33.358	1.318.153
4.08.2020	738.539	497.296	66.326	174.917	572.453	17.914	24.197	1.353.103
5.08.2020	746.179	510.130	66.326	169.723	569.527	14.087	17.608	1.347.401
6.08.2020	738.457	501.637	66.326	170.493	595.301	14.163	20.267	1.368.187
7.08.2020	736.803	499.018	66.326	171.458	591.082	15.431	32.082	1.375.398
8.08.2020	742.414	508.581	66.326	167.506	572.483	11.832	24.753	1.351.482
9.08.2020	746.269	517.696	66.326	162.246	535.485	17.189	6.638	1.305.581
10.08.2020	758.232	517.250	66.326	174.656	580.065	23.062	15.740	1.377.099
11.08.2020	763.323	522.148	66.326	174.848	581.168	19.214	12.355	1.376.059
12.08.2020	746.835	519.335	53.038	174.462	580.760	22.385	28.012	1.377.991
13.08.2020	769.947	529.995	66.326	173.625	585.445	15.025	17.393	1.387.808
14.08.2020	770.704	533.520	66.328	170.856	581.476	15.738	13.397	1.381.315
15.08.2020	766.532	535.551	66.329	164.653	541.500	15.620	12.157	1.335.810
16.08.2020	753.278	526.313	66.329	160.637	520.236	12.304	20.768	1.306.586
17.08.2020	766.007	529.688	66.329	169.990	561.341	12.324	16.068	1.355.740
18.08.2020	749.042	512.572	66.329	170.141	573.595	11.146	17.281	1.351.063
19.08.2020	735.056	500.489	66.329	168.238	583.220	9.788	28.374	1.356.438
20.08.2020	734.804	505.026	66.326	163.452	595.580	12.051	23.055	1.365.490
21.08.2020	780.862	551.071	66.326	163.464	564.798	16.334	15.341	1.377.335
22.08.2020	781.872	552.409	66.328	163.135	528.985	19.341	13.340	1.343.538
23.08.2020	760.211	536.028	66.332	157.850	515.011	20.736	22.016	1.317.973
24.08.2020	761.752	534.172	66.335	161.245	574.219	19.105	14.696	1.369.771
25.08.2020	755.283	531.930	66.337	157.016	569.790	11.766	37.665	1.374.504
26.08.2020	762.434	536.596	66.338	159.500	589.410	18.262	23.544	1.393.650
27.08.2020	774.616	549.973	66.341	158.303	584.104	16.369	20.719	1.395.808
28.08.2020	768.794	541.448	66.341	161.006	585.231	17.672	26.422	1.398.119
29.08.2020	765.866	539.635	66.343	159.888	552.153	13.321	25.433	1.356.773
30.08.2020	709.125	489.177	66.345	153.603	516.842	10.134	11.967	1.248.068
31.08.2020	732.010	498.416	66.734	166.860	601.108	18.210	29.823	1.381.151
Toplam	23.267.656	16.105.832	2.043.354	5.118.470	17.459.609	490.070	643.933	41.861.263

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ağustos 2020



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ağustos 2020

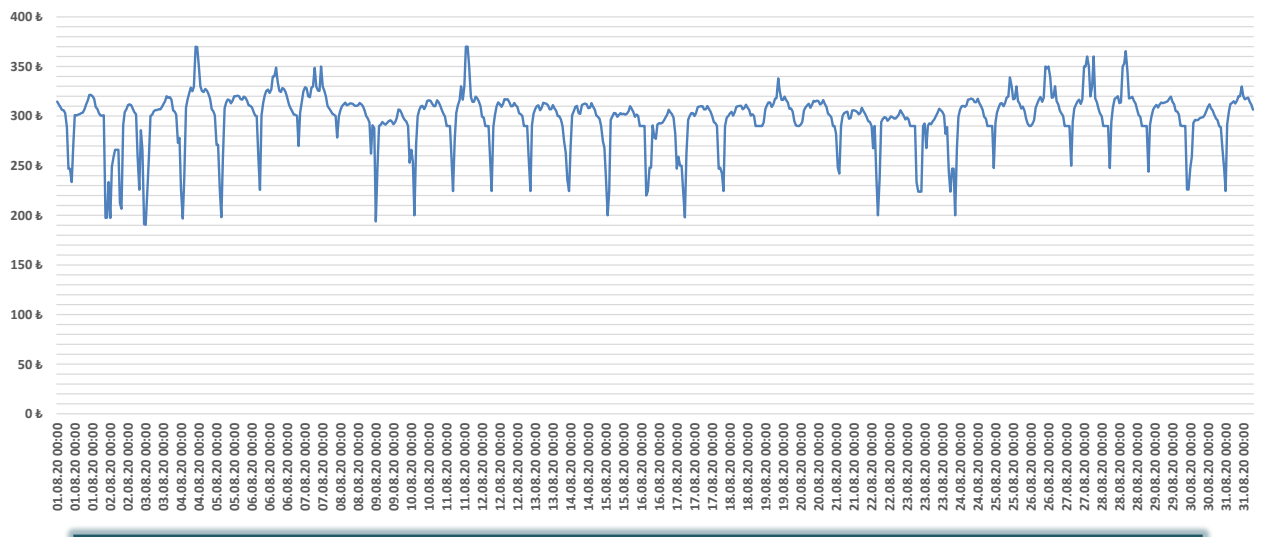


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 271,46 TL/MWh ile 2 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 318,74 TL/MWh ile 7 Ağustos Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 342,41 TL/MWh ile 7 Ağustos Cuma, en düşük SMF ortalaması 178,6 TL/MWh ile 3 Ağustos Pazartesi gününe aittir.

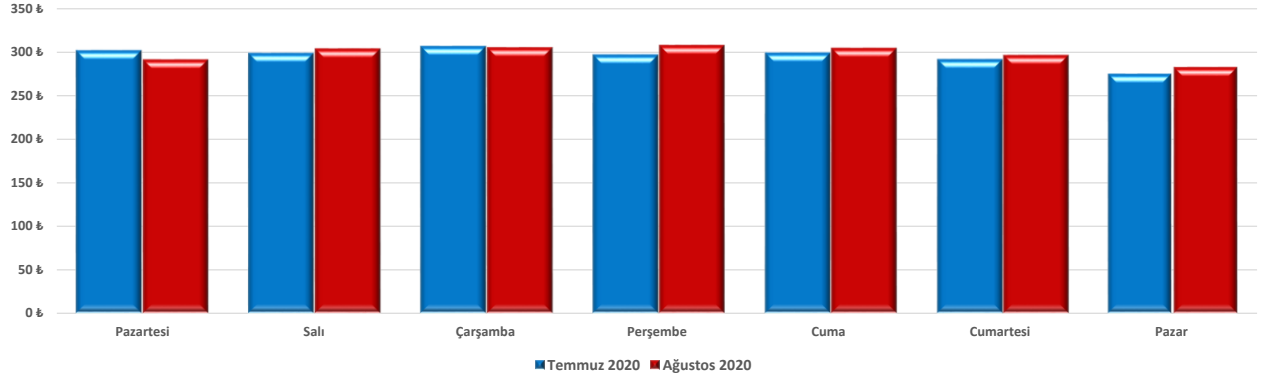
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 370, TL/MWh ile 11 Ağustos Salı günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 106,85 TL/MWh ile 3 Ağustos Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 285,46 TL/MWh, SMF ortalaması 178,6 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ağustos 2020

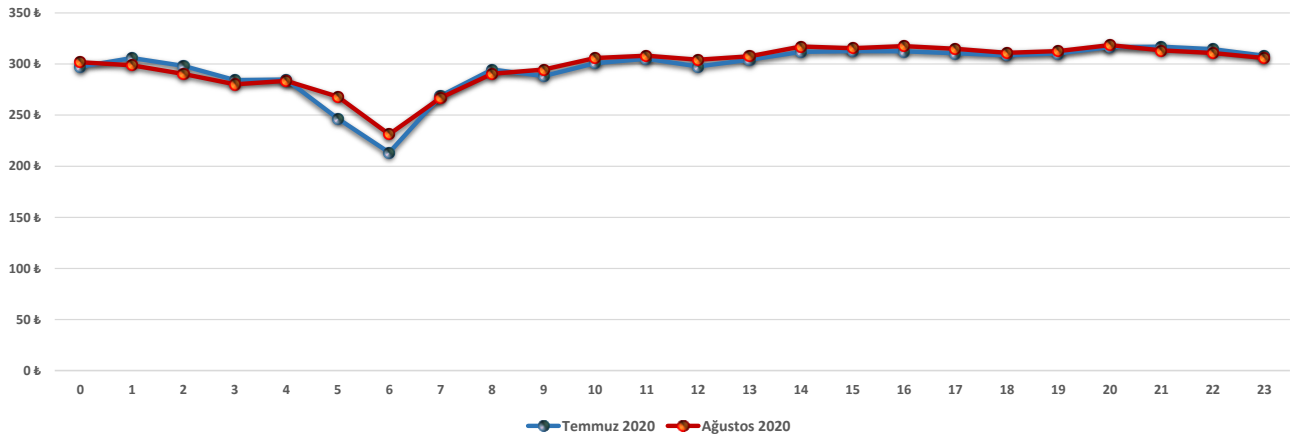


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



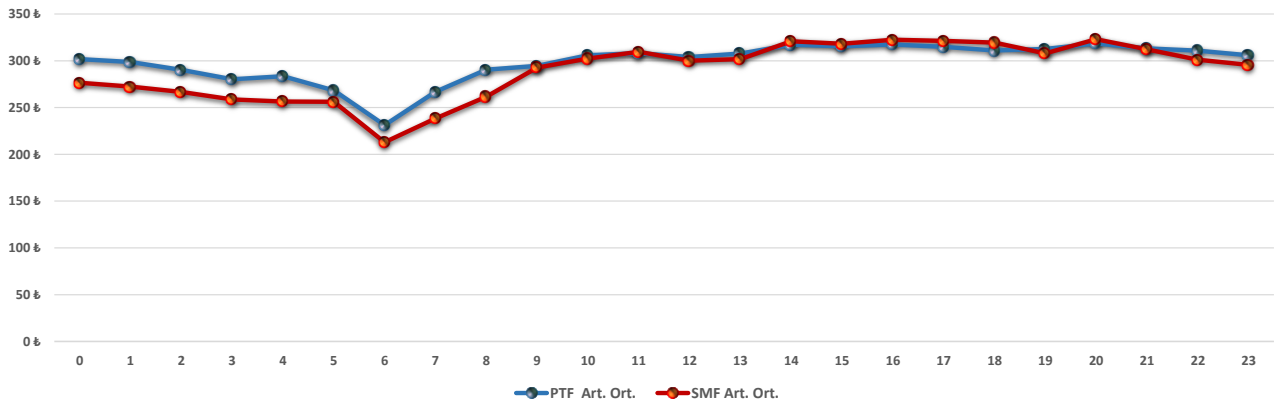
Ağustos ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 11,55 TL/MWh artarak 308,59 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



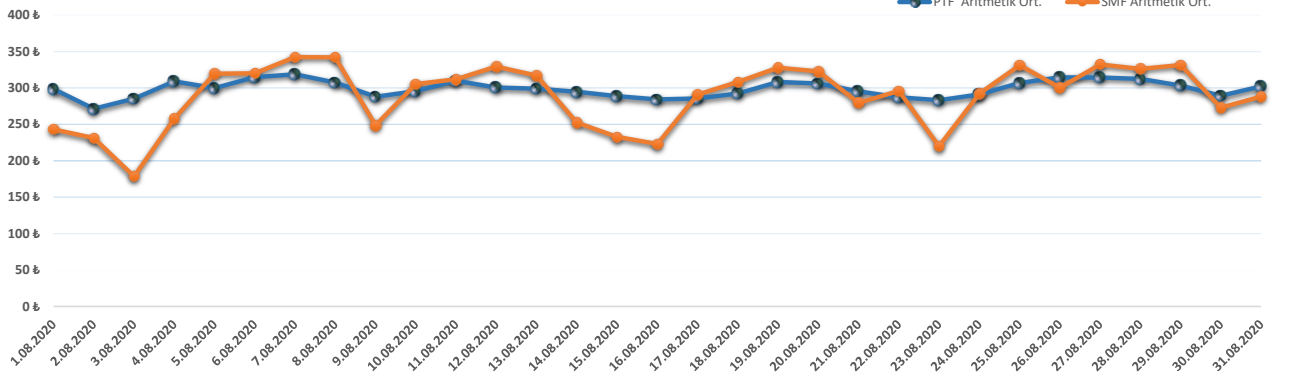
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 05.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 21,49 TL/MWh artarak 268,21 TL/MWh, en az değişim saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,4 TL/MWh azalarak 283,45 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Ağustos ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 08.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 290,42 TL/MWh, SMF ortalaması 261,63 TL/MWh). En düşük fark saat 21.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 313,34 TL/MWh, SMF ortalaması 312,22 TL/MWh).

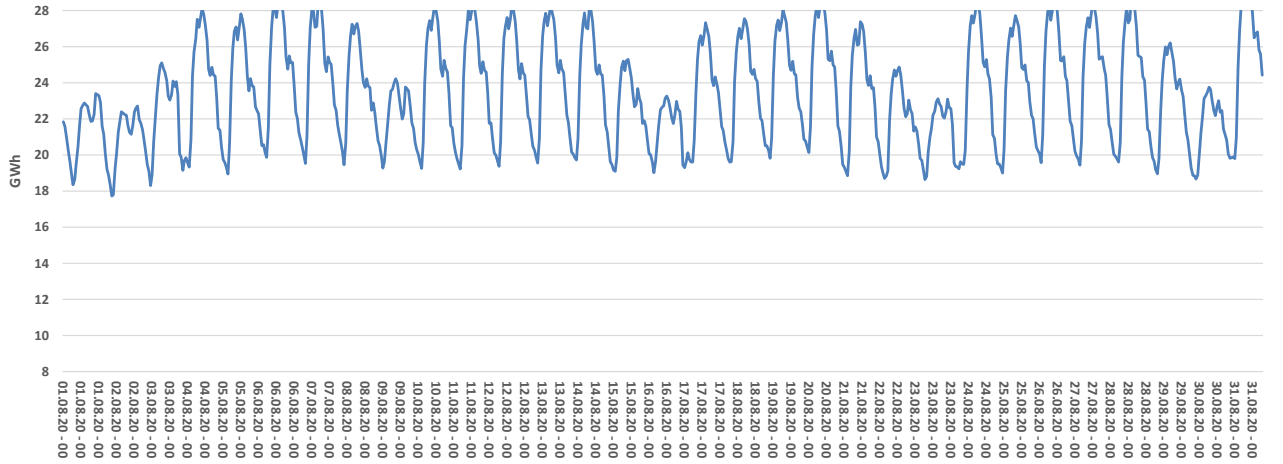
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Ağustos ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 28.837 MWh artarak 563.213 MWh'e yükselmiştir. Ağustos ayı genelinde en yüksek eşleşme 601.108 MWh ile 31 Ağustos Pazartesi günü, en düşük eşleşme ise 501.677 MWh ile 2 Ağustos Pazar günü gerçekleşmiştir.

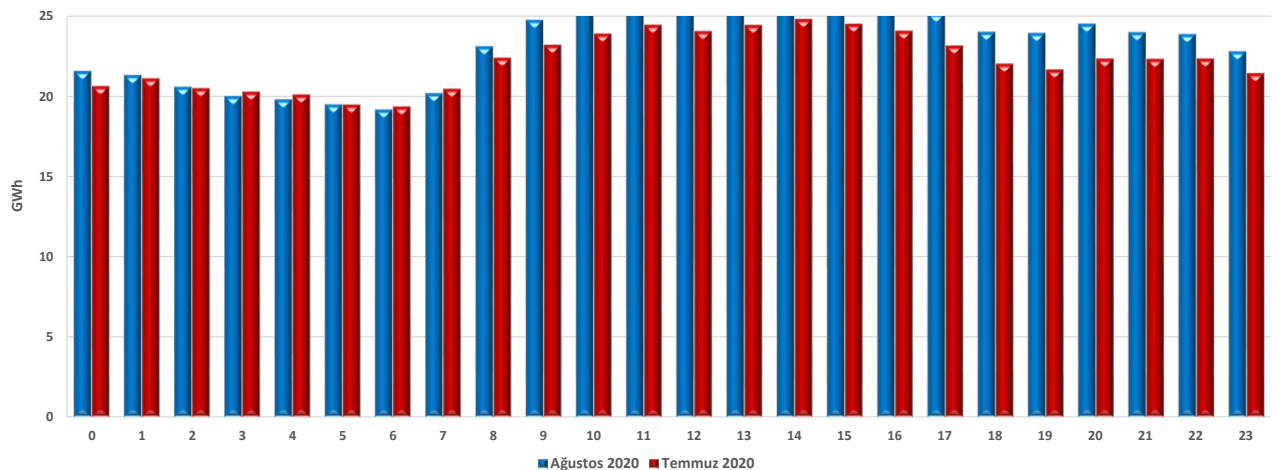
Ağustos ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 29.858 MWh ile 31 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 17.726 MWh ile 2 Ağustos Pazar günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Ağustos 2020

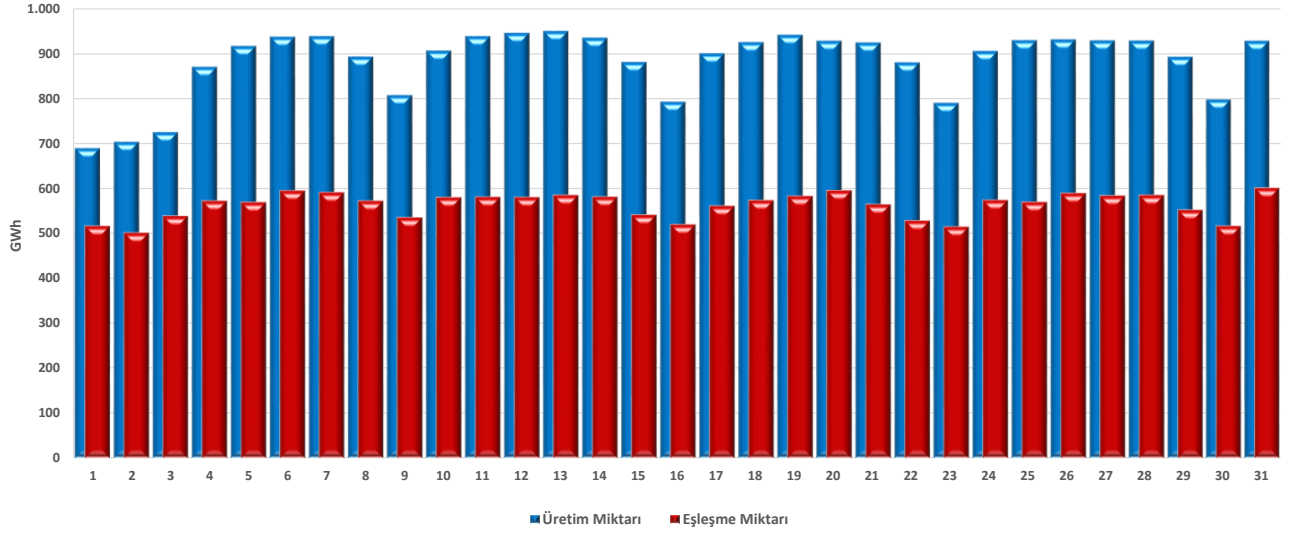


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.256 MWh artış ile saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



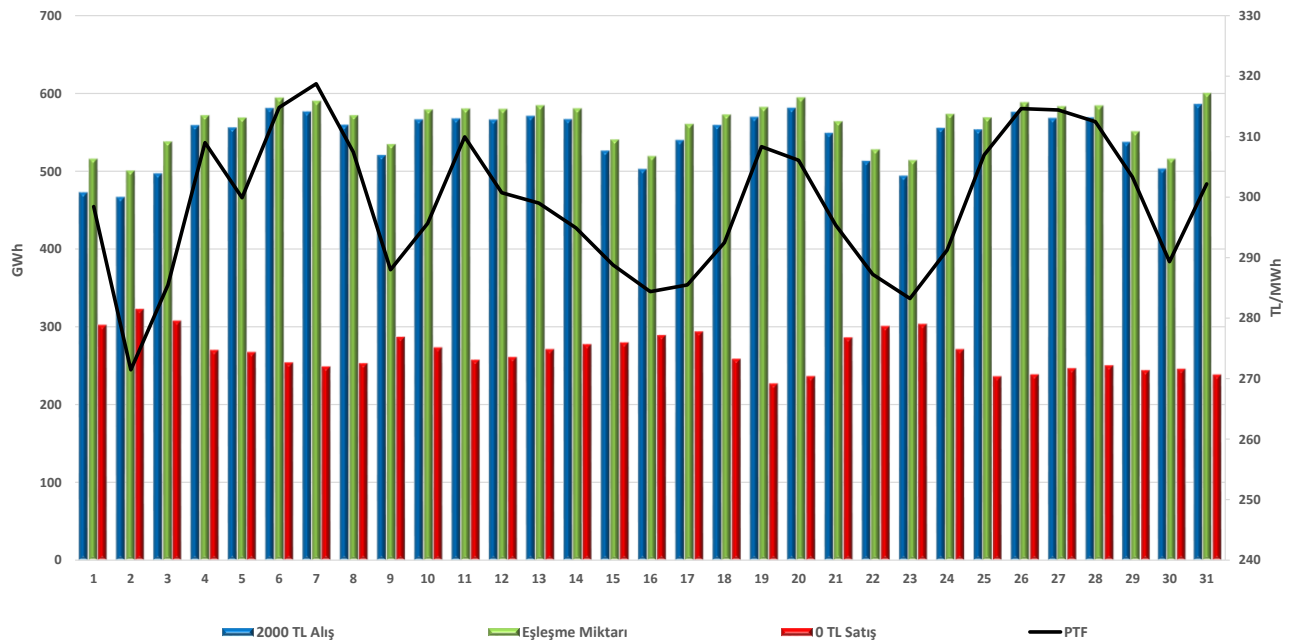
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



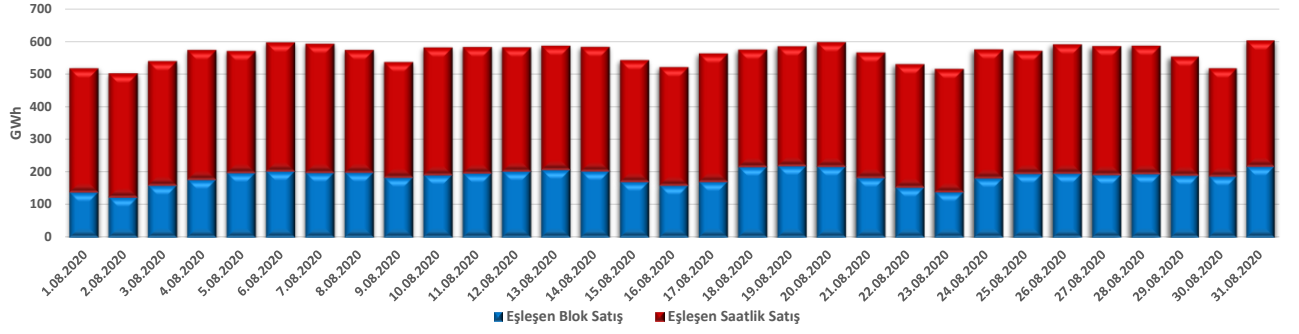
Ağustos ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 268.321 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 545.574 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 563.213 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 24.588 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.786 MWh artarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

13 Ağustos 2020 Perşembe günü, toplam 951.148 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 585.445 MWh olmuştur. 1 Ağustos 2020 Cumartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %75 ile Ağustos ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 691.171 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 516.654 MWh seviyesindedir.

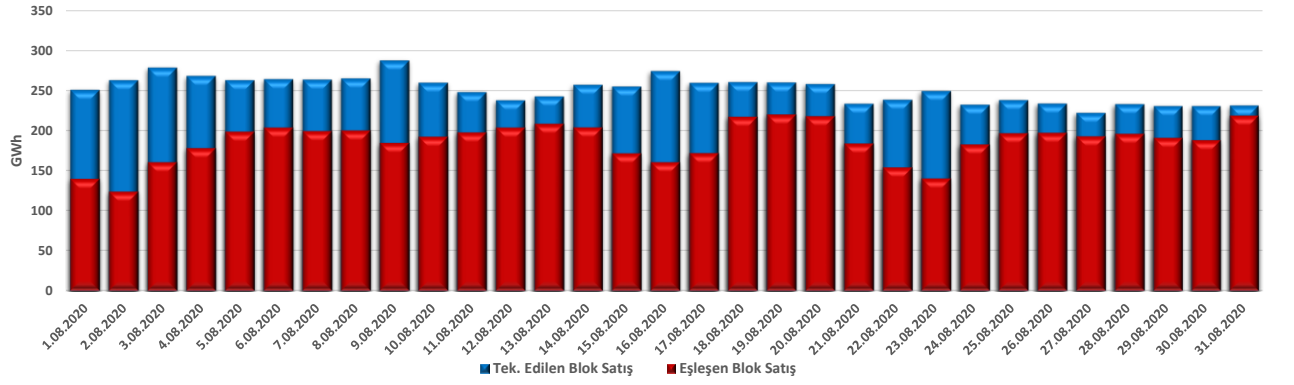
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



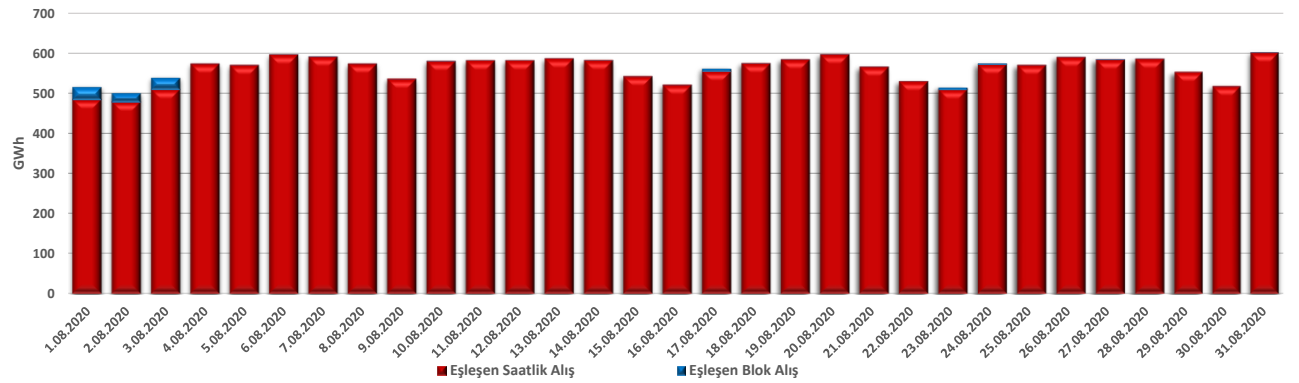
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



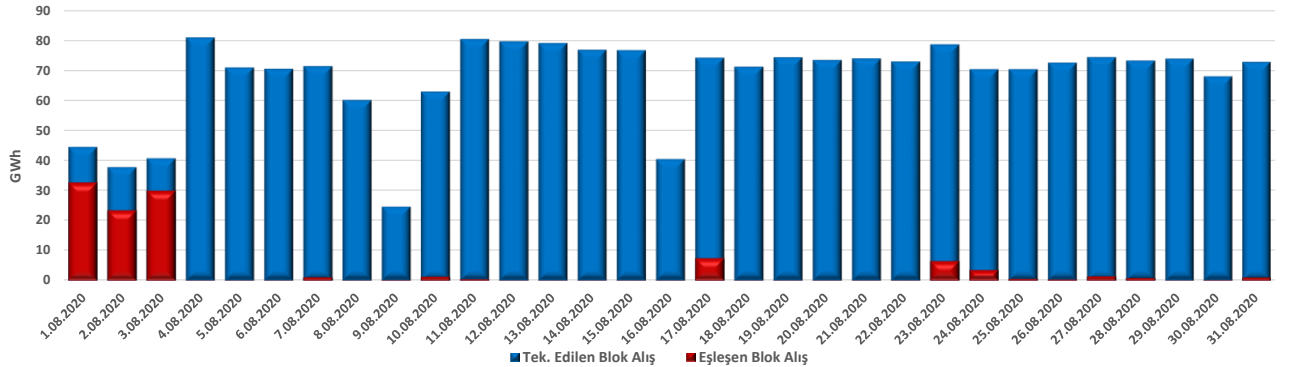
Ağustos ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %3,09 (472 MWh) artarak 15.717 MWh, eşleşen blok satış miktarı %10,40 (730 MWh) artarak 7.749 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %0,35 (75 MWh) azalarak 21.492 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %3,20 (345 MWh) azalarak 10.445 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Eylül 2020 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1005'tir. Ağustos ayında günlük ortalama 803 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 313.897.450 TL artarak 5.257.772.448 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
800	37	15	7	2	212.809

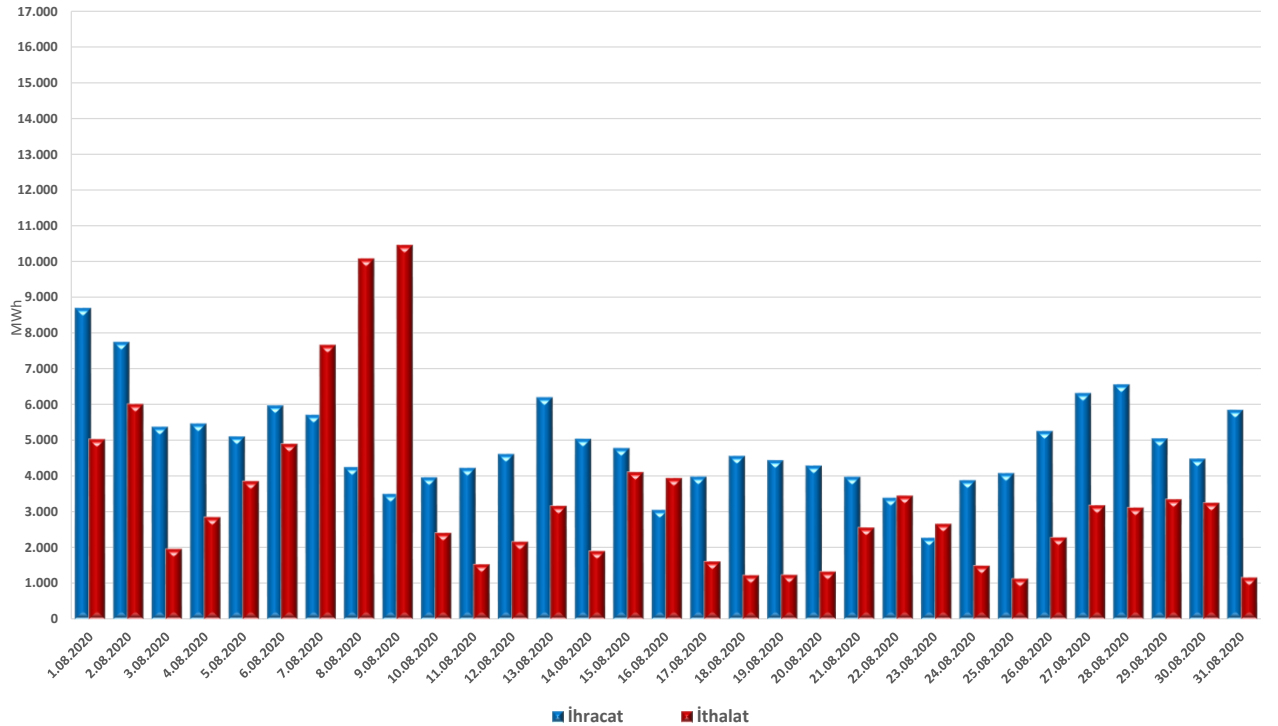
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 377.204 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 185.979 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 559.629 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 3.582 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -212.809 TL olarak gerçekleşmiştir.

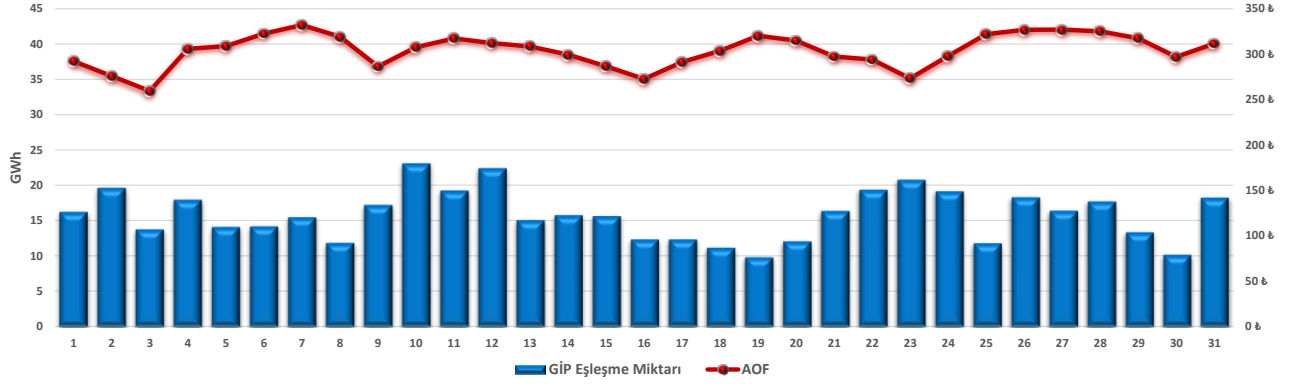
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,17, blok alış ve satış toplamı ise %16,83 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 189.347.445 TL ile 7 Ağustos 2020 Cuma günü iken, en düşük gün 136.709.897 TL ile 2 Ağustos 2020 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

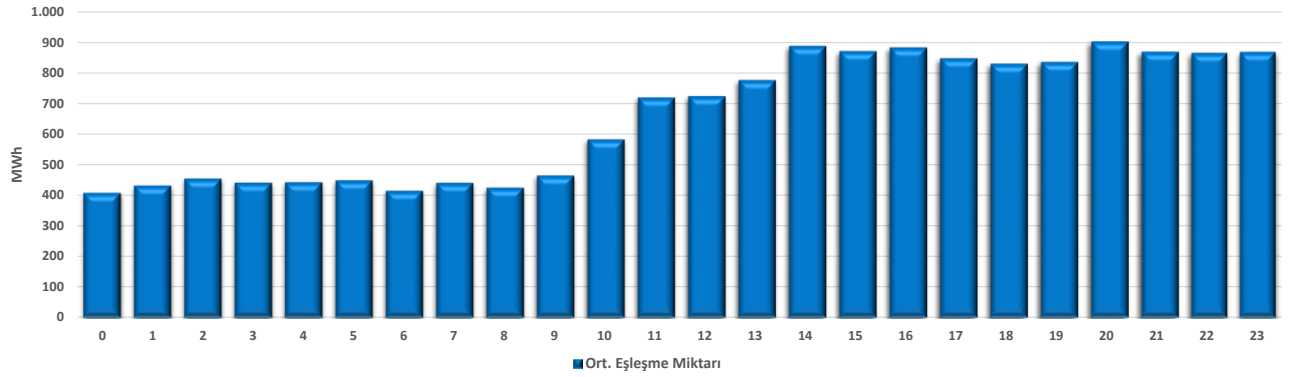


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Ağustos Cuma günü saat 16.00'da 373,08 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 1.852 MWh olarak 11 Ağustos Salı günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



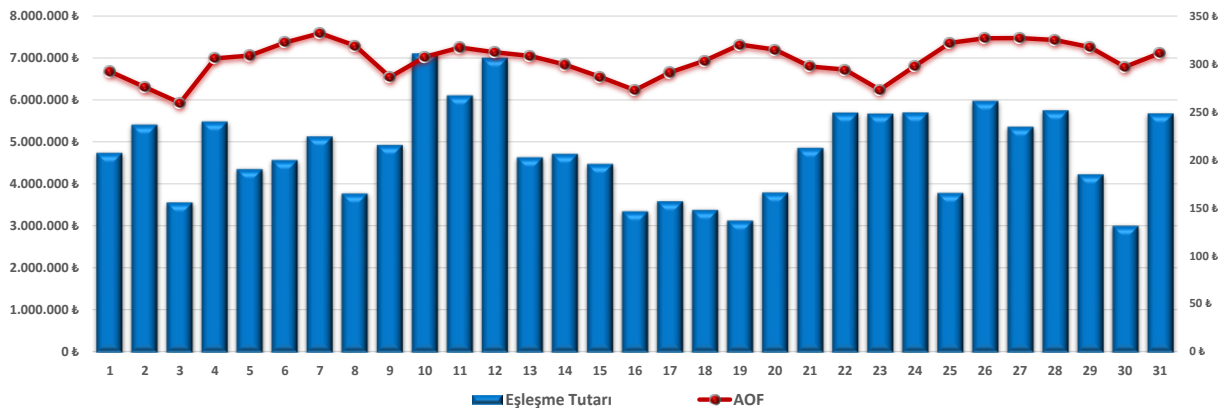
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



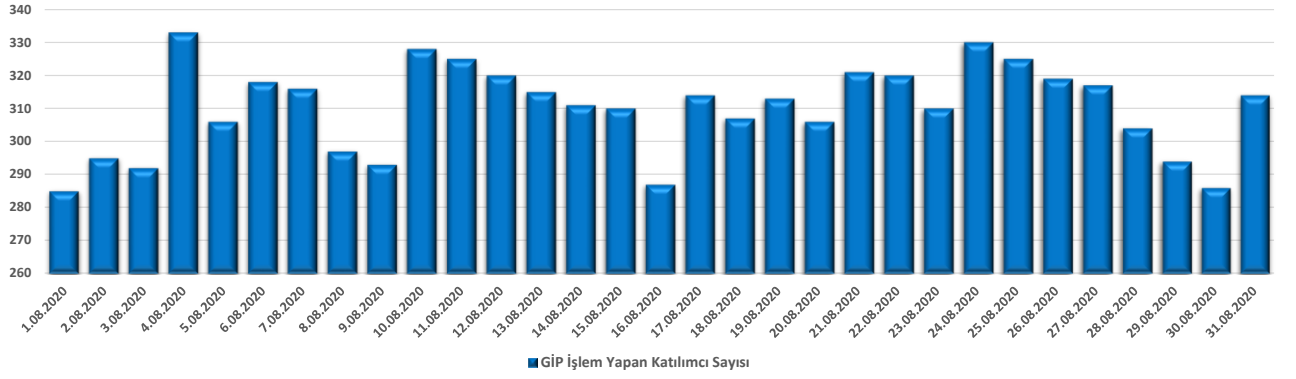
Ağustos ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 490.070 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Ağustos Cuma günü 332,07 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 28 Ağustos Cuma günü 16.00'da 373,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 23.062 MWh ile 10 Ağustos Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 9.788 MWh ile 19 Ağustos Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Ağustos Pazartesi günü 7.090.750 TL ve minimum ticaret ise 30 Ağustos Pazar günü 3.009.781 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Eylül 2020 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 984 iken, geçtiğimiz ay boyunca 559 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

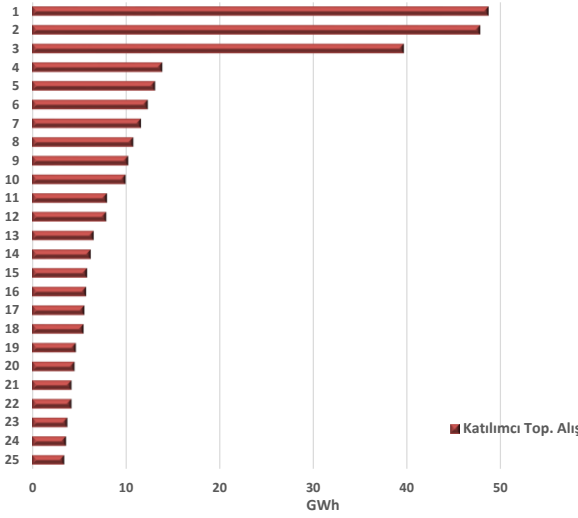
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



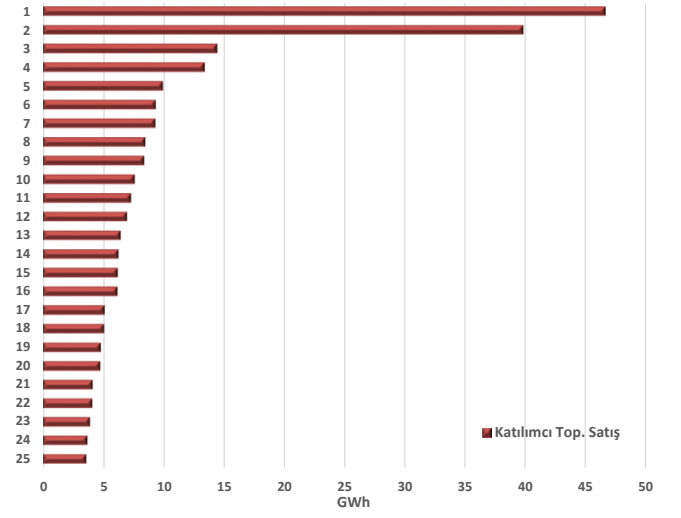
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



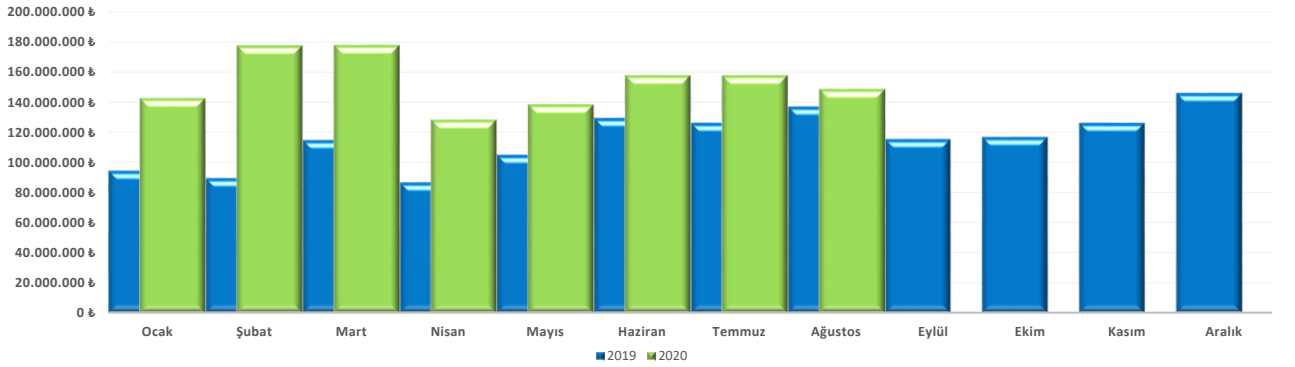
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



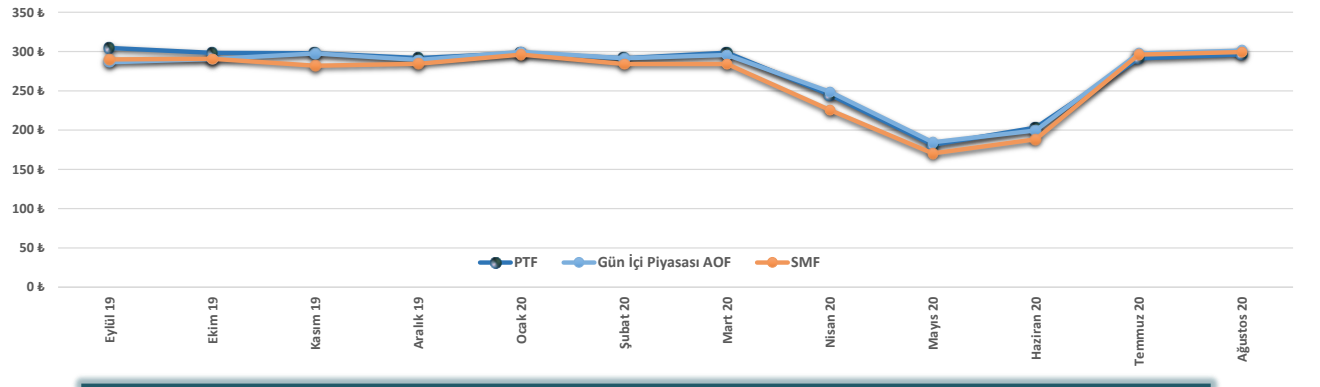
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

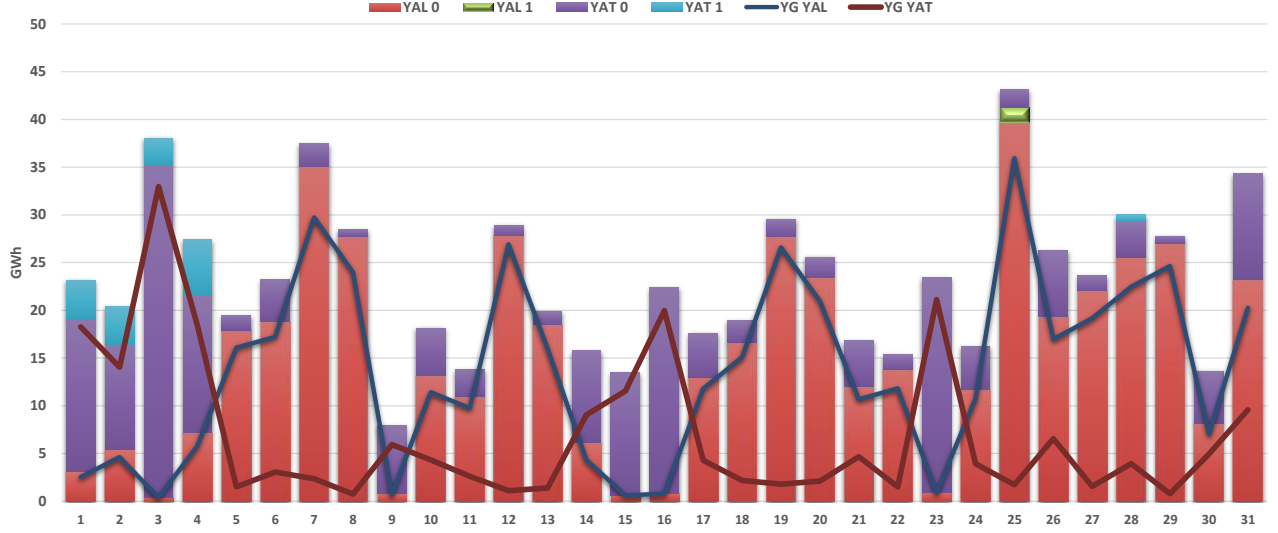


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

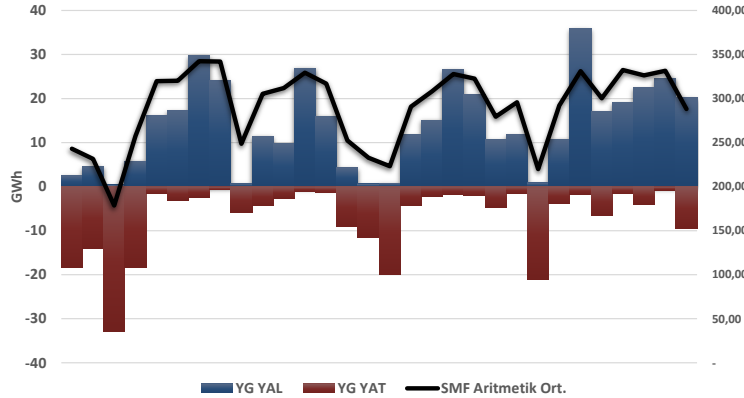


'DGP'de verilen talimatların; %97,36'sı 0 kodlu ve %2,64'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.'

Aylık Talimat Grafiği



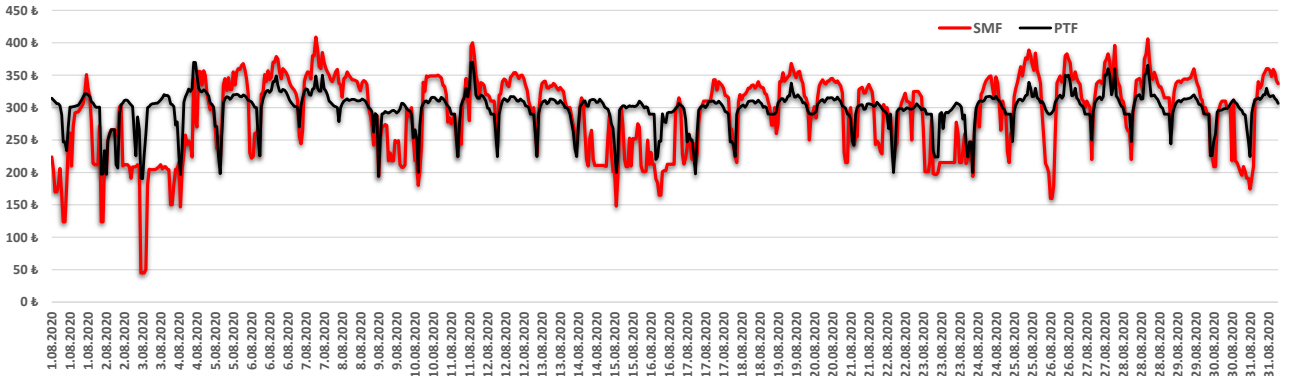
Talimat - SMF Grafiği



Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 137.822 MWh azalarak 643.933 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %97,36'sı 0 kodlu ve %2,64'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ağustos ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 40.090 MWh artarak 217.864 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 177.911 MWh azalarak 426.070 MWh seviyesine gerilemiştir.

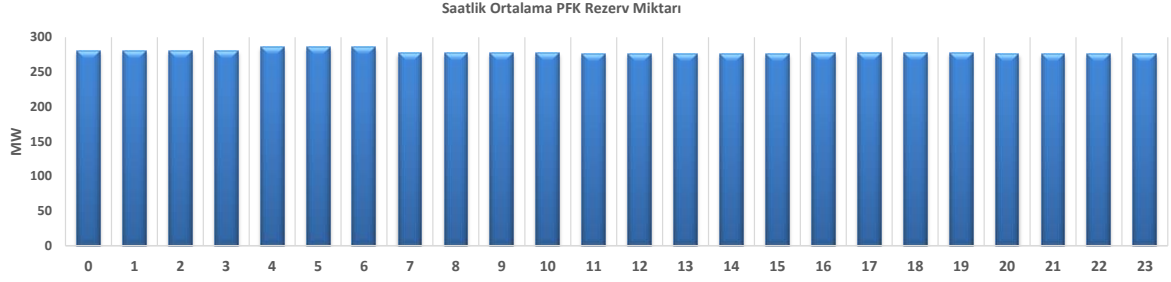
Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Ağustos Salı günü 35.938 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 3 Ağustos Pazartesi günü 392 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Ağustos Pazartesi günü 32.966 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Ağustos Cumartesi günü 747 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

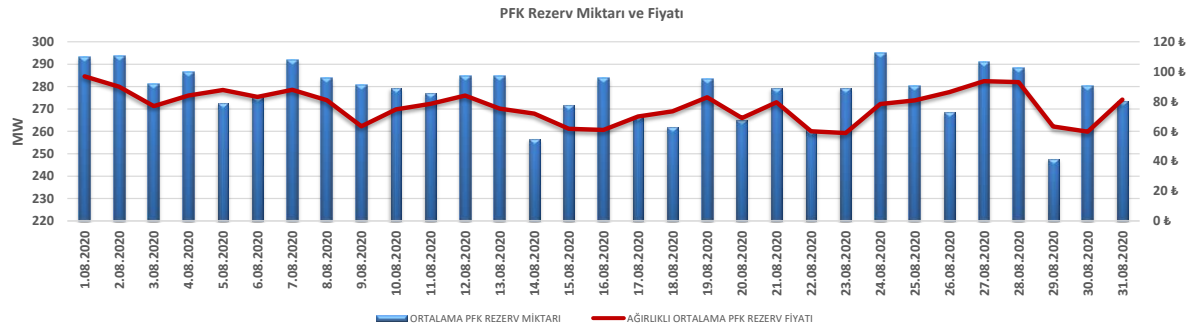
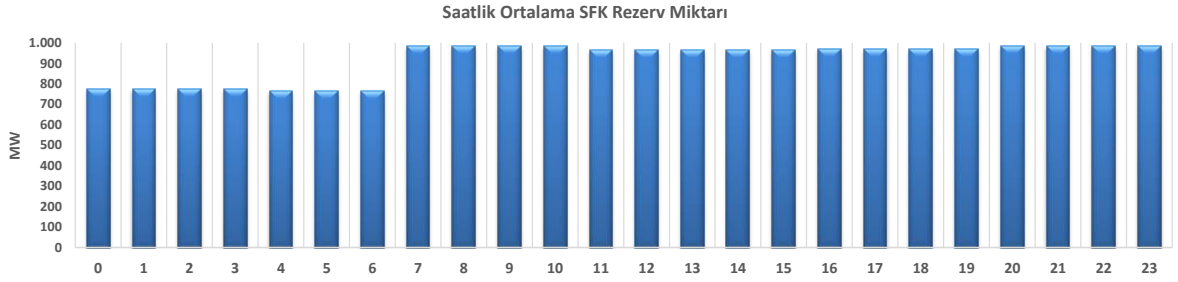


Ağustos 2020

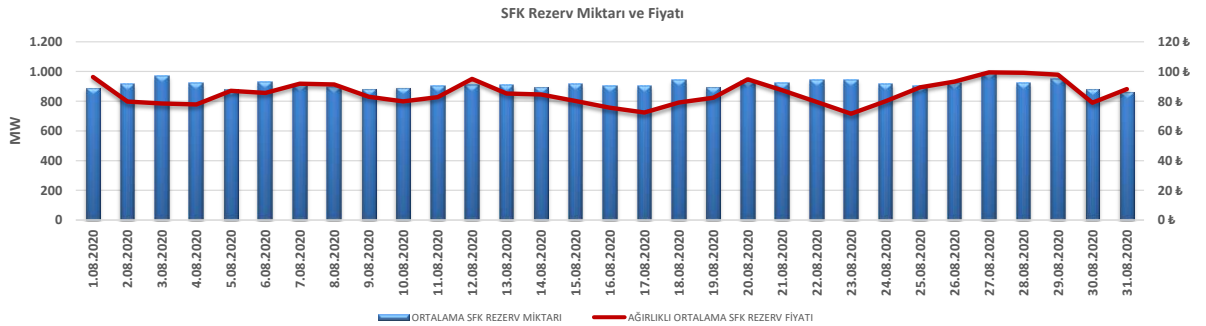
Ağustos ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 206.854 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 77,16 TL/MWh olmuştur.



Ağustos ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 680.791 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 87,14 TL/MWh olmuştur.



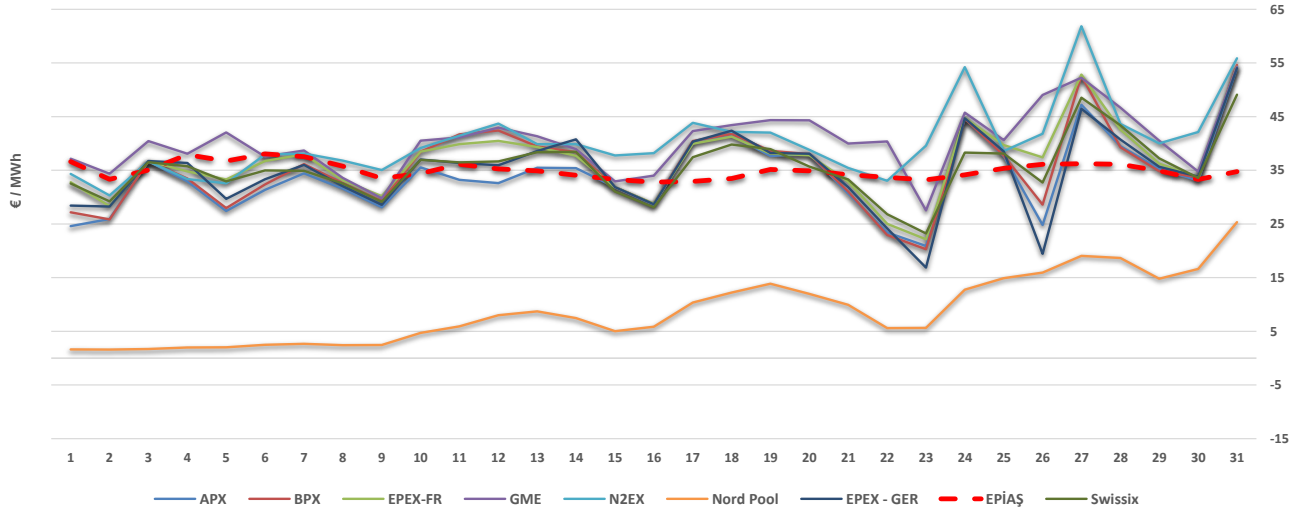
Ağustos ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 310 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 113 TL/MWh olmuştur.



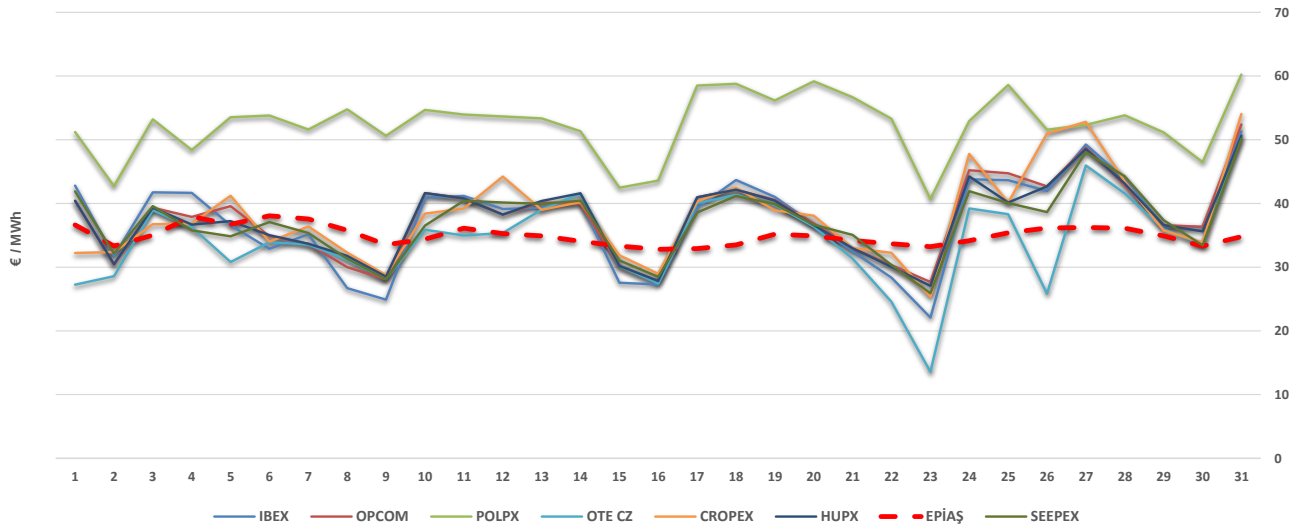
Ağustos ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.122 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 150 TL/MWh olmuştur.

Ağustos 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 33,27 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 39,31 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,97 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ağustos 2020 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 33,27 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 39,31 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,97 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 27 Ağustos Perşembe günü 61,84 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 1,60 €/MWh olarak 2 Ağustos Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.