

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

EKİM 2019



Ekim ayında Eylül ayına göre;

** Aylık PTF ortalamasının 6,29 TL/MWh azalarak 291,61 TL/MWh'e düşmesi,*

** Tüketim miktarının %4 azalarak 23.023.448 MWh'e gerilemesi ve 2018 yılının Ekim ayına göre %0,6 artması,*

** Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %4 azalarak 4.786.532 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21 olması,*

** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %10 azalarak 5.107.947 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22 olması,*

** İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 103.101 MWh artarak 6.080.498 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26 olması,*

** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %36 azalarak 1.255.989 MWh olması, ve toplam üretimdeki payının %6 olması,*

** GÖP eşleşme miktarının 2.134.121 MWh azalarak 11.631.335 MWh olması,*

** DGP talimat miktarının %8 azalarak 412.442 MWh olması,*

** GİP eşleşme miktarının %4 artarak 404.290 MWh olması,*

** İkili anlaşma miktarının %11 artarak 18.991.551 MWh olması,*

** Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %16 artarak 80,28 TL/MW olması,*

** Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %38 artarak 90,11TL/MW olması.*



Ekim 2019 aylık toplam üretim miktarı 23.023.448 MWh, aritmetik ortalama PTF 291,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ekim 2019	Değişim	Eylül 2019
Aritmetik Ortalama PTF	291,61 ↓	-2,11%	297,90
Ağırlıklı Ortalama PTF	295,45 ↓	-1,75%	300,71
1. Hafta (1-7 Eylül) Ort. PTF	293,20 ↓	-2,61%	301,04
2. Hafta (8-14 Eylül) Ort. PTF	275,93 ↓	-7,55%	298,46
3. Hafta (15-21 Eylül) Ort. PTF	300,57 ↑	1,87%	295,06
4. Hafta (22-28 Eylül) Ort. PTF	289,10 ↓	-3,53%	299,68
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	273,29 ↓	-6,69%	292,88
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	292,01 ↓	-0,92%	294,72
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	320,04 ↑	2,27%	312,93
Maksimum PTF	338,00 ↑	4,10%	324,70
Minimum PTF	10,00 ↓	-77,78%	45,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.222 ↓	-13,22%	8.322
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.470 ↓	-21,55%	18.444
Maksimum Takas Miktarı	21.367 ↓	-20,13%	26.753
Minimum Takas Miktarı	11.207 ↓	-16,45%	13.412
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.634 ↓	-18,23%	19.119
Aylık Toplam Takas Miktarı	11.631.335 ↓	-15,50%	13.765.450
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	20.068 ↓	-11,99%	22.803
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.459 ↓	-14,88%	31.086
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.526 ↑	7,79%	23.682
Aylık Toplam İ.A Miktarı	18.991.551 ↑	11,38%	17.050.728
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	404.290 ↑	4,10%	388.367
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.945 ↓	-7,80%	33.562
Aylık Toplam Üretim	23.023.448 ↓	-4,72%	24.164.701

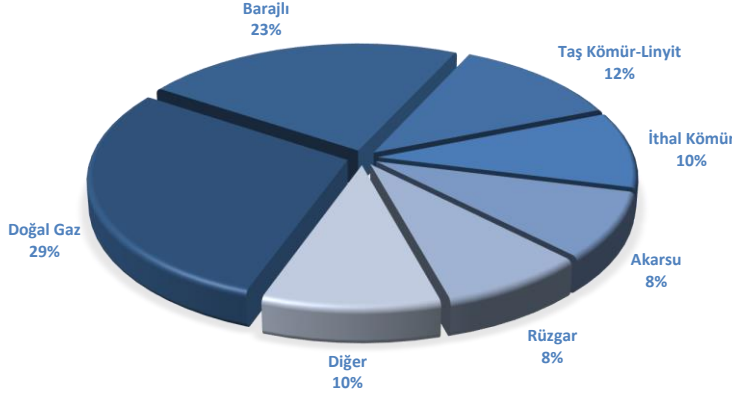
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.141.253 MWh azalarak 23.023.448 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2019



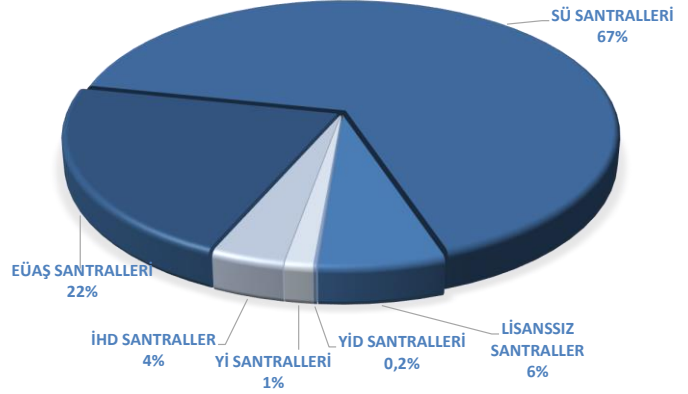
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	26.026
Barajlı	20.642
Taş Kömür-Linyit	10.912
İthal Kömür	8.979
Akarsu	7.815
Rüzgar	7.403
Diğer	8.998

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - EKİM 2019

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	60.380
EÜAŞ Santralleri	19.579
Yap İşlet Santralleri	1.320
Yap İşlet Devret Santralleri	153
İşletme Hakkı Devredilen	3.447
Lisanssız Santraller	5.895
Toplam	90.775

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 26.026 MW (%29) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 20.642 MW (%23) ile Barajlı, 10.912 MW (%12) ile Taş Kömür-Linyit, 8.979 MW (%10) ile İthal Kömür, 7.815 MW (%8) ile Akarsu, 7.403 MW (%8) ile Rüzgar ve 8.998 MW (%10) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 5.576 MW ile Güneş, 1.465 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit Kömür, 709 MW ile Biokütle, 487 MW ile Fuel Oil ve 349 MW ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 60.380 MW (%67), EÜAŞ santralleri 19.579 MW (%22), Y.İ santralleri 1.320 MW (%1), lisanssız santraller 5.895 MW (%6), İ.H.D santralleri 3.447 MW (%4) ve Y.İ.D santralleri 153 MW (%0,2) kurulu güce sahiptir.

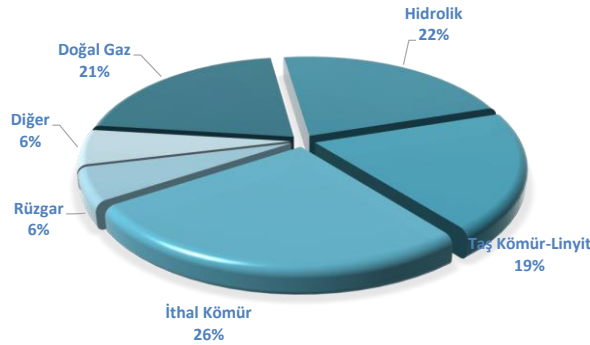
Serbest üretim şirketlerinin kurulu gücü 163 MW artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.080.498 (%26) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 5.107.947 MWh (%22) ile Hidrolik, 4.786.532 MWh (%21) ile Doğal Gaz, 4.467.538 MWh (%19) ile Taş Kömür-Linyit, 1.324.944 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar ve 1.255.989 MWh (%6) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 724.194 MWh ile Jeotermal, 257.222 MWh ile Biyokütle, 229.716 MWh ile Asfaltit Kömür, 67.350 MWh ile Atık Isı, 24.776 MWh ile Fuel Oil, ve 21.685 MWh ile Güneş yer almaktadır.

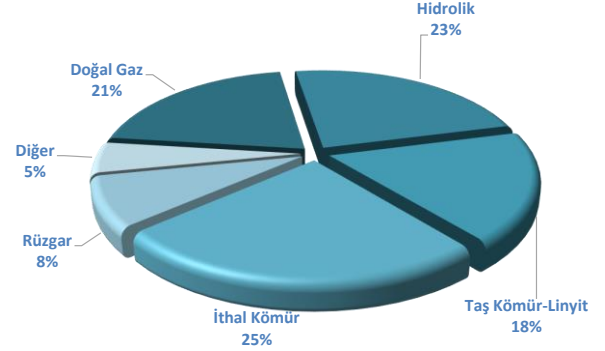
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 2.132 MWh azalarak 126.965 MWh, ihracatı 92.144 MWh artarak 260.177 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 16.681.181 MWh (%72) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Y.İ santralleri 837.019 MWh (%4), İ.H.D santralleri 715.209 MWh (%3) ve Y.İ.D santralleri 17.435 MWh (%0,1) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.772.604 MWh (%21) bandında olmuştur.

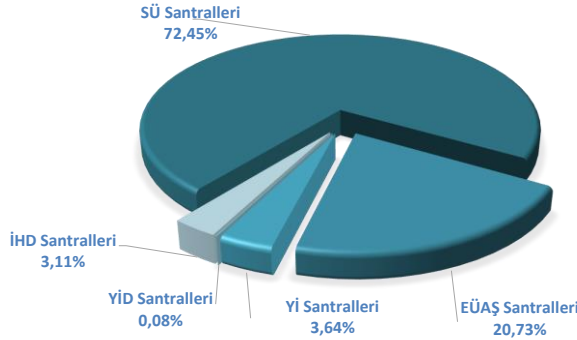
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2019



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EYLÜL 2019



ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - EKİM 2019



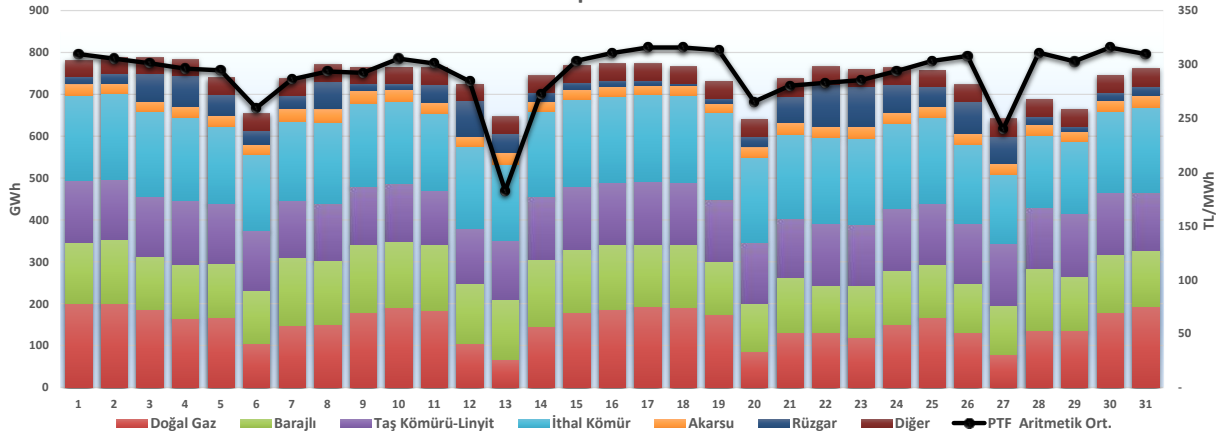
Kuruluş Adı

Üretim Miktarı

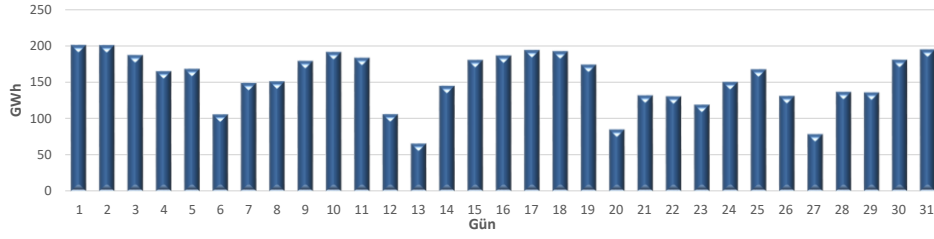
Serbest Üretim Santralleri	16.681.181
EÜAŞ Santralleri	4.772.604
Yap İşlet Santralleri	837.019
Yap İşlet Devret Santralleri	17.435
İşletme Hakkı Devredilen	715.209
Toplam	23.023.448

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

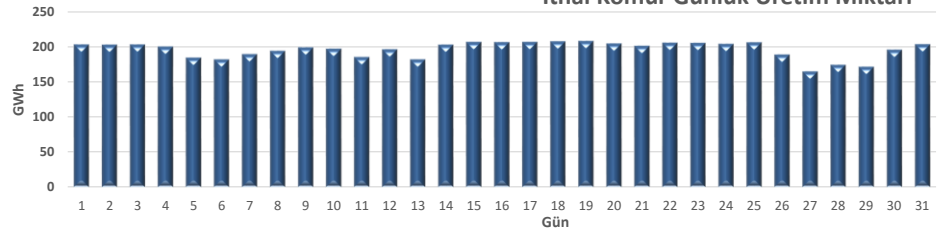
Günlük Toplam Üretim Miktarı



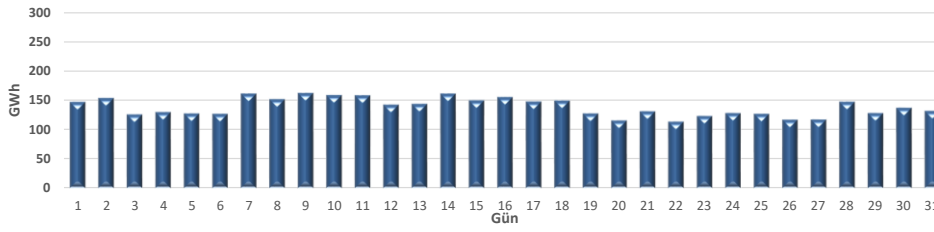
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



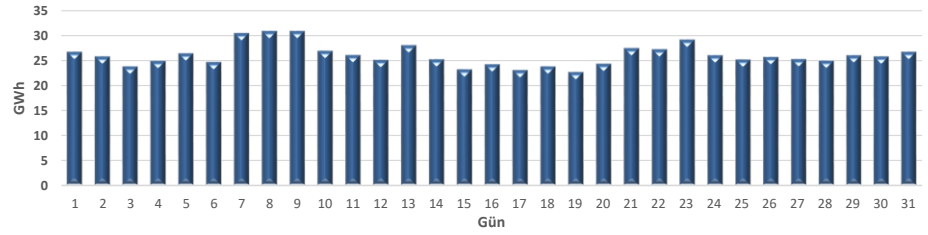
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



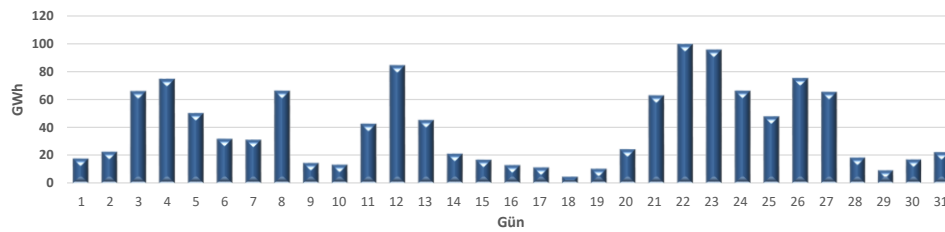
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



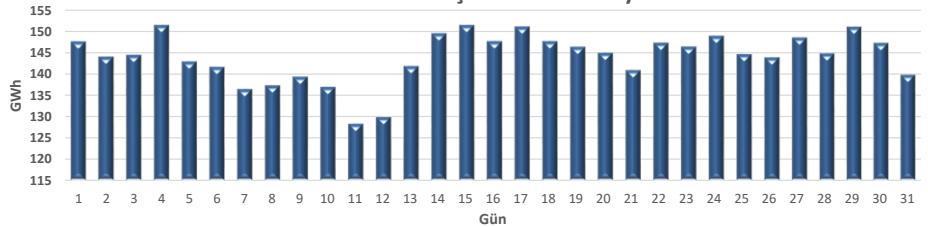
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

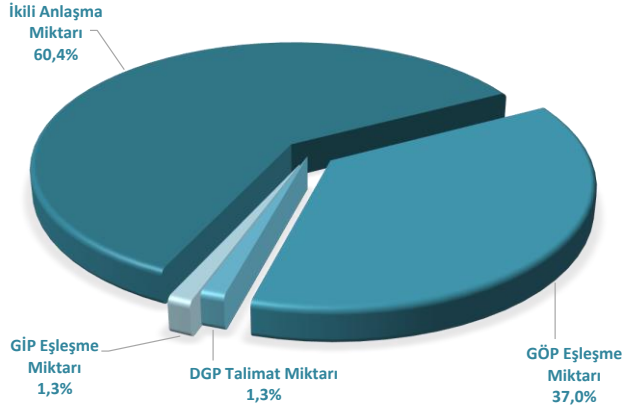


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 18.991.551 MWh (%60,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 11.631.335 MWh (%37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 404.290 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 412.442 MWh (%1,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

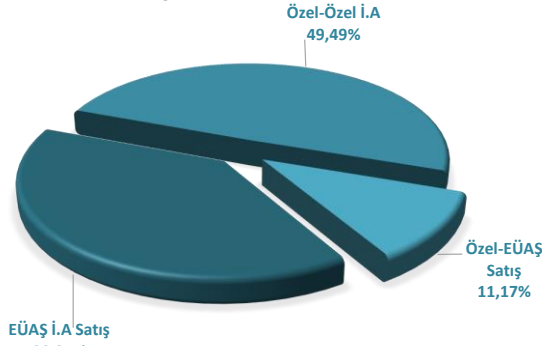
İkili Anlaşma Miktarı	18.991.551
GÖP Eşleşme Miktarı	11.631.335
DGP Talimat Miktarı	412.442
GİP Eşleşme Miktarı	404.290

* 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.

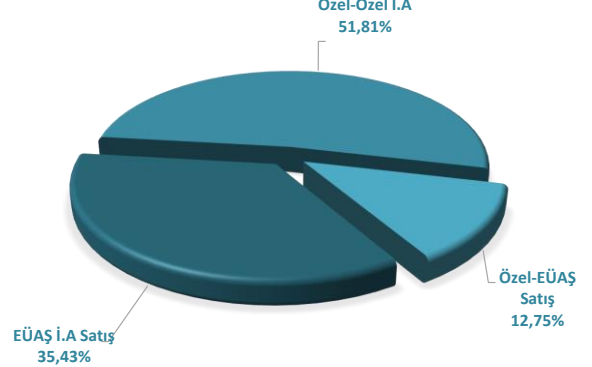
İkili Anlaşma ve GİP hacmi artarken GÖP ve DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 18.991.551 MWh (%60,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 11.631.335 MWh (%37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 404.290 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 412.442 MWh (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.940.822 MWh (%11,38), GİP eşleşme miktarı 15.923 MWh (%4,1) artarken GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.134.129 MWh (%15,5), DGP talimat miktarı 36.755 MWh (%8,18) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2019



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EYLÜL 2019



EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
7.472.172	9.398.369	2.121.009

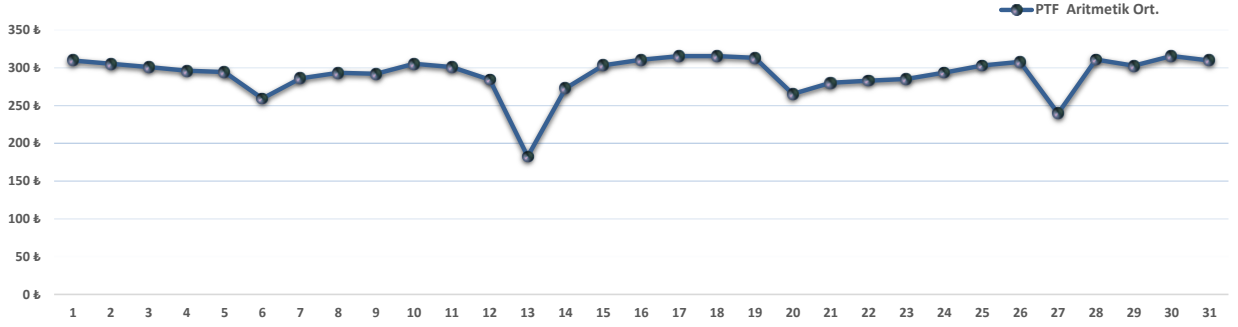
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
6.041.842	8.834.414	2.174.472

*Tetaş, EÜAŞ'ın bünyesine dahil olmuştur.

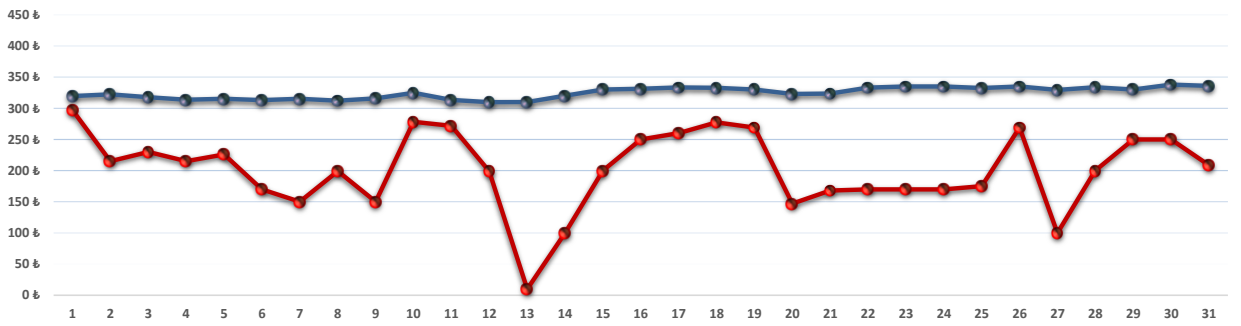
Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.10.2019	586.864	317.988	69.358	199.519	431.495	11.194	12.996	1.042.550
2.10.2019	596.084	323.306	69.358	203.421	435.071	8.904	7.047	1.047.106
3.10.2019	603.632	332.526	69.358	201.748	425.965	12.670	7.578	1.049.845
4.10.2019	611.444	341.769	69.358	200.318	429.028	13.033	15.784	1.069.289
5.10.2019	606.112	340.225	69.358	196.530	401.972	14.123	15.248	1.037.454
6.10.2019	558.304	291.843	69.358	197.103	341.905	12.579	6.602	919.390
7.10.2019	614.809	304.581	69.221	241.007	366.020	18.389	19.376	1.018.593
8.10.2019	636.092	322.709	69.223	244.160	365.645	21.679	10.457	1.033.872
9.10.2019	618.769	294.517	69.223	255.029	363.974	13.770	22.274	1.018.787
10.10.2019	631.631	310.062	69.223	252.345	378.112	9.412	13.362	1.032.517
11.10.2019	635.967	315.346	69.223	251.398	370.726	11.915	25.171	1.043.779
12.10.2019	638.663	329.585	69.223	239.855	366.442	16.434	16.048	1.037.587
13.10.2019	594.275	291.668	69.223	233.384	309.844	14.774	13.057	931.950
14.10.2019	616.288	297.955	69.223	249.110	360.840	10.711	20.471	1.008.311
15.10.2019	630.018	298.873	67.344	263.801	365.807	11.318	8.607	1.015.750
16.10.2019	626.688	294.202	67.525	264.961	368.978	11.553	18.268	1.025.486
17.10.2019	621.214	291.230	67.524	262.460	362.122	11.766	8.600	1.003.703
18.10.2019	624.929	295.897	67.524	261.508	381.182	8.887	18.803	1.033.801
19.10.2019	597.384	289.565	67.524	240.295	380.906	7.509	4.865	990.664
20.10.2019	564.135	277.534	67.342	219.259	318.787	12.774	6.744	902.440
21.10.2019	627.803	307.683	67.342	252.778	364.955	14.721	16.346	1.023.825
22.10.2019	643.955	317.439	69.982	256.534	376.852	15.964	6.251	1.043.020
23.10.2019	646.961	320.091	69.982	256.888	383.718	17.263	16.603	1.064.544
24.10.2019	634.024	310.274	69.982	253.769	392.746	10.708	14.347	1.051.825
25.10.2019	624.643	304.752	66.235	253.655	388.019	13.547	11.115	1.037.324
26.10.2019	608.104	291.681	66.235	250.188	368.511	11.994	13.955	1.002.564
27.10.2019	585.924	291.354	66.235	228.335	322.152	15.362	16.377	939.815
28.10.2019	598.058	272.831	66.233	258.994	376.407	16.396	11.026	1.001.887
29.10.2019	586.341	265.076	66.233	255.033	347.422	10.728	8.266	952.757
30.10.2019	611.036	279.205	66.233	265.598	398.040	12.913	8.275	1.030.263
31.10.2019	611.403	276.607	71.607	263.189	387.702	11.302	18.522	1.028.929
Toplam	18.991.551	9.398.369	2.121.009	7.472.172	11.631.335	404.290	412.442	31.439.626

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

Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ekim 2019



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ekim 2019

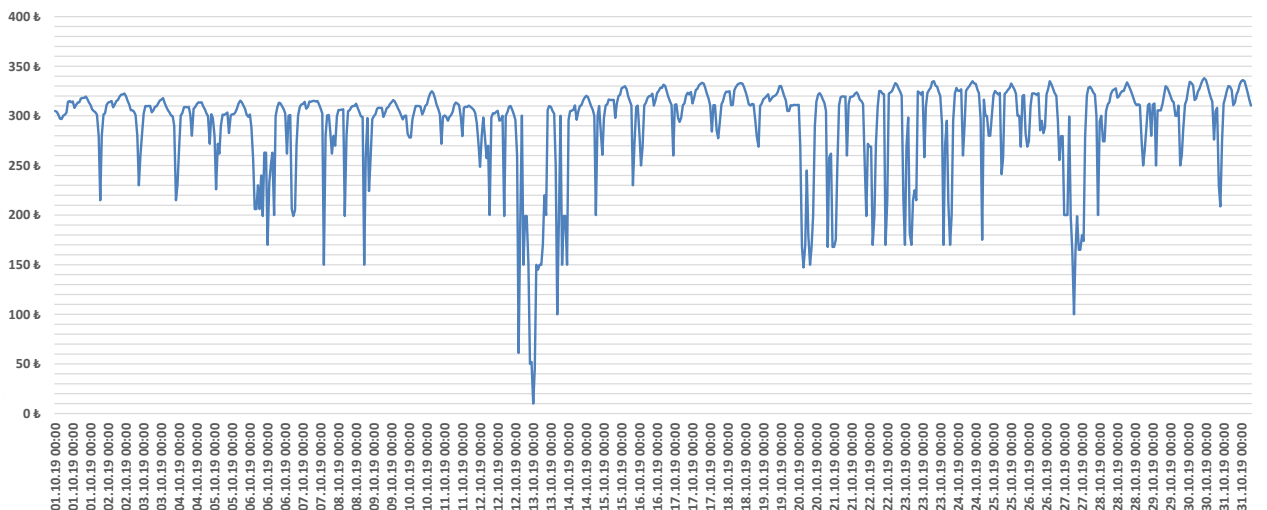


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 182,65 TL/MWh ile 13 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 315,68 TL/MWh ile 30 Ekim Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 325,41 TL/MWh ile 16 Ekim Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 188,51 TL/MWh ile 13 Ekim Pazar gününe aittir.

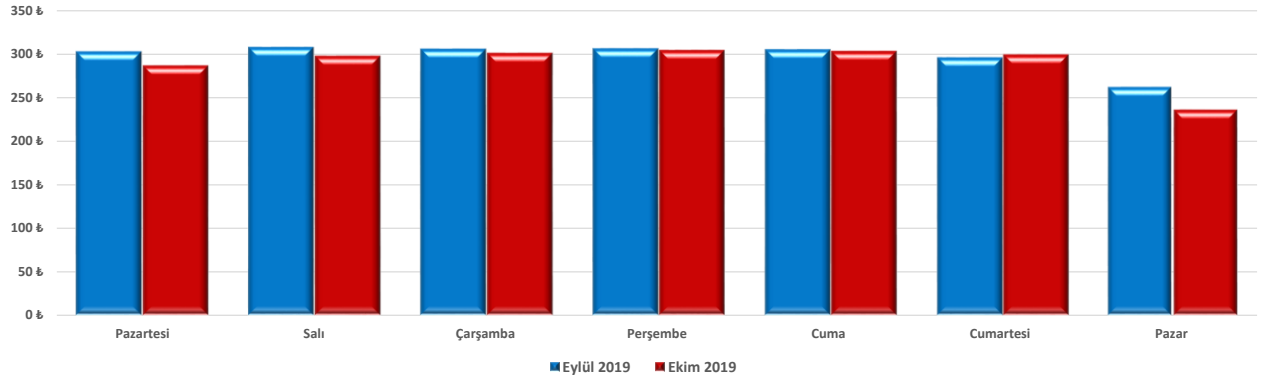
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 338 TL/MWh ile 30 Ekim Çarşamba günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 43,51 TL/MWh ile 21 Ekim Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 280,22 TL/MWh, SMF ortalaması 236,71 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ekim 2019

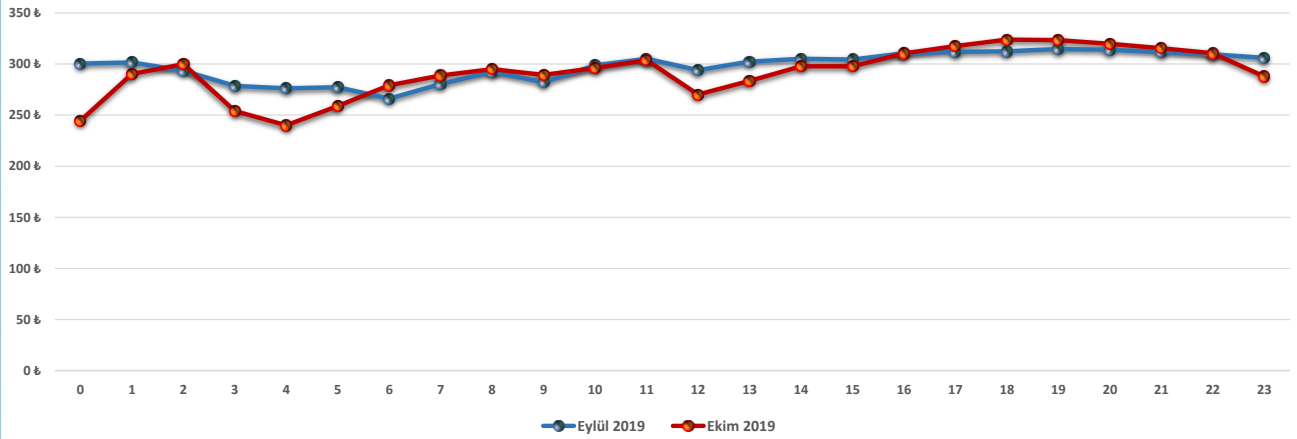


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



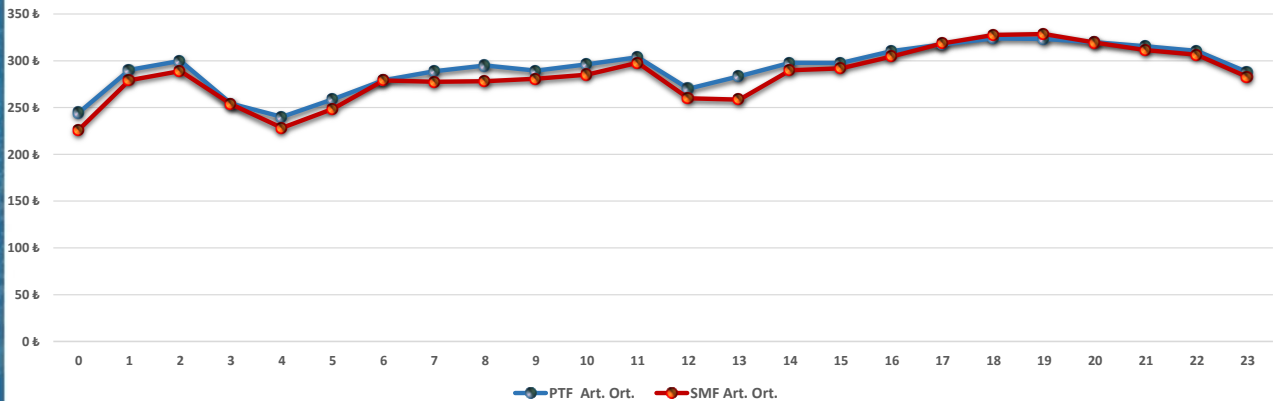
Ekim ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 26,13 TL/MWh azalarak 236,82 TL/MWh'a gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



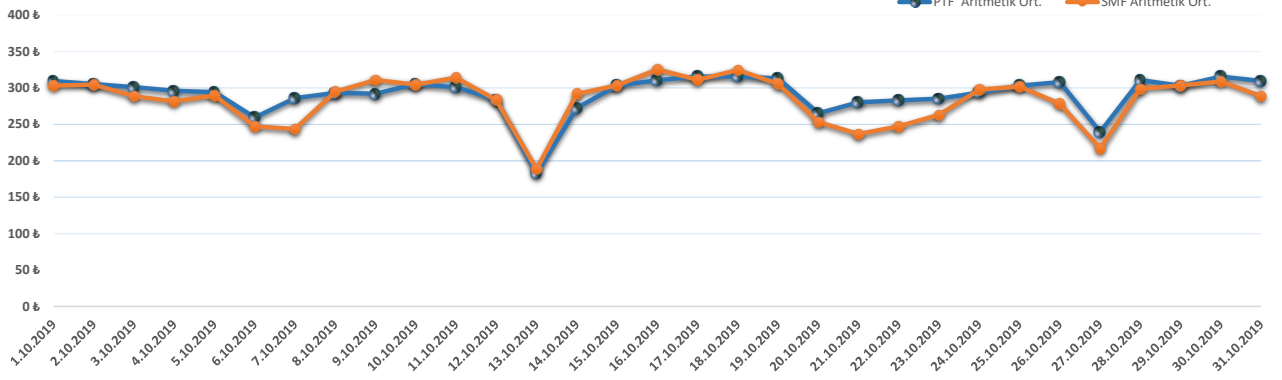
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00' da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 55,93 TL/MWh azalarak 244,56 TL/MWh, en az değişim saat 16.00' da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,04 TL/MWh azalarak 310,49 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Ekim ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 13.00' de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 283,54 TL/MWh, SMF ortalaması 258,42 TL/MWh). En düşük fark saat 06.00' da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 279,18 TL/MWh, SMF ortalaması 278,96 TL/MWh).

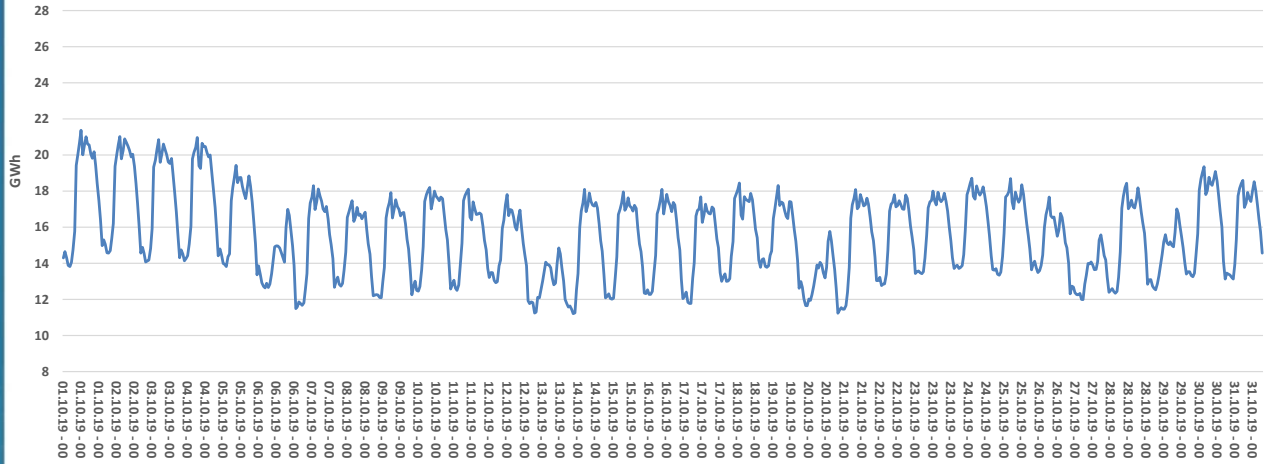
Günlük PTF - SMF Değişim Grafiği



Ekim ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 83.644 azalarak 375.205 MWh'e gerilemiştir. Ekim ayı genelinde en yüksek eşleşme 435.071 MWh ile 2 Ekim Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 309.844 MWh ile 13 Ekim Pazar günü gerçekleşmiştir.

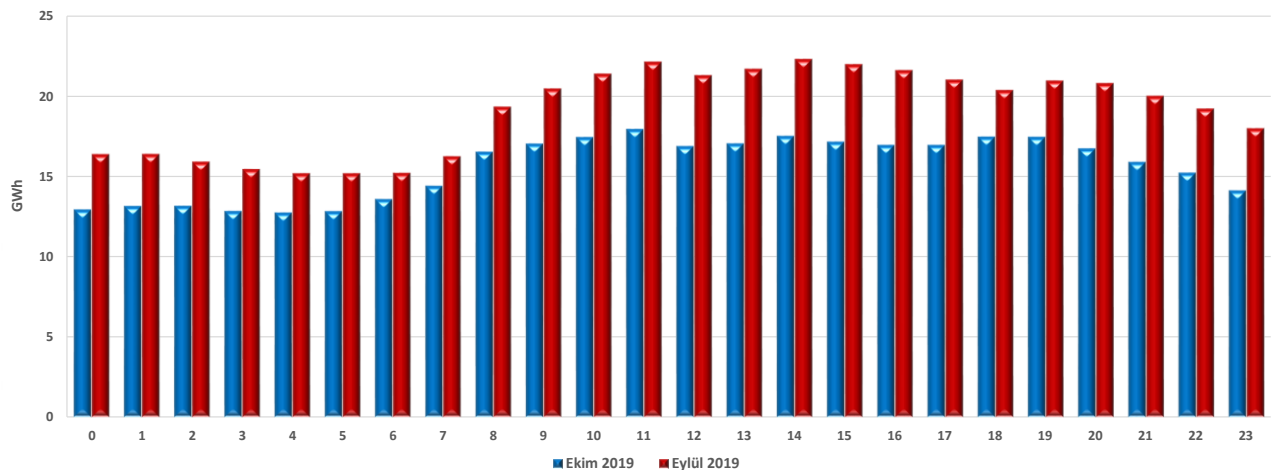
Ekim ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 21.367 MWh ile 1 Ekim Salı günü saat 11:00'de, en düşük eşleşme ise 11.206 MWh ile 14 Ekim Pazartesi günü saat 04:00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Ekim 2019

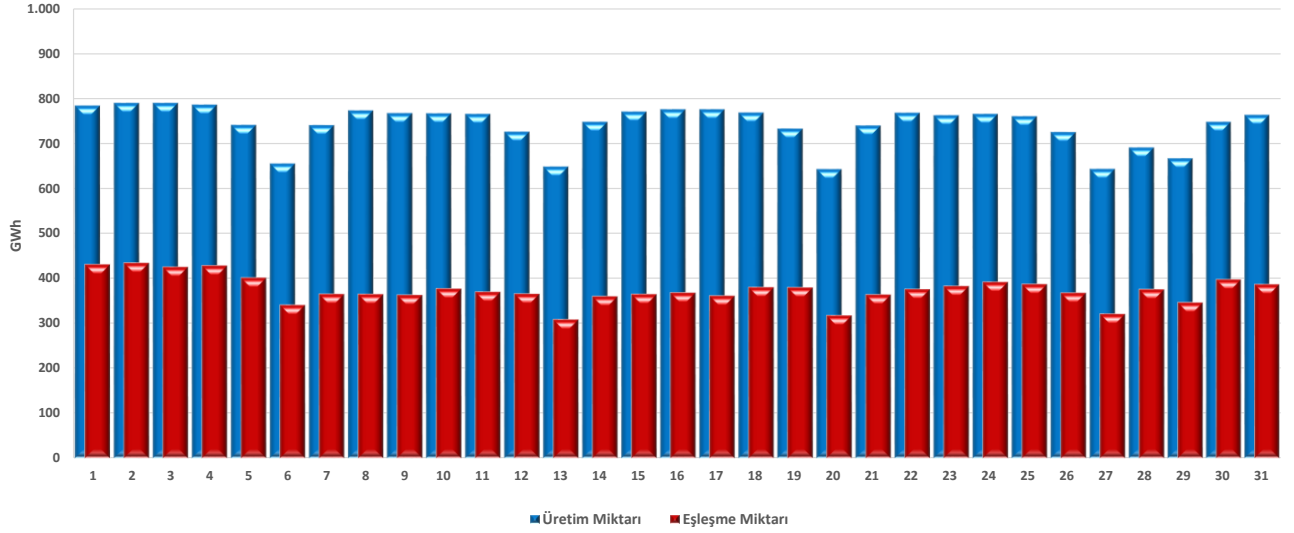


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 4.779 MWh azalarak saat 15:00' de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



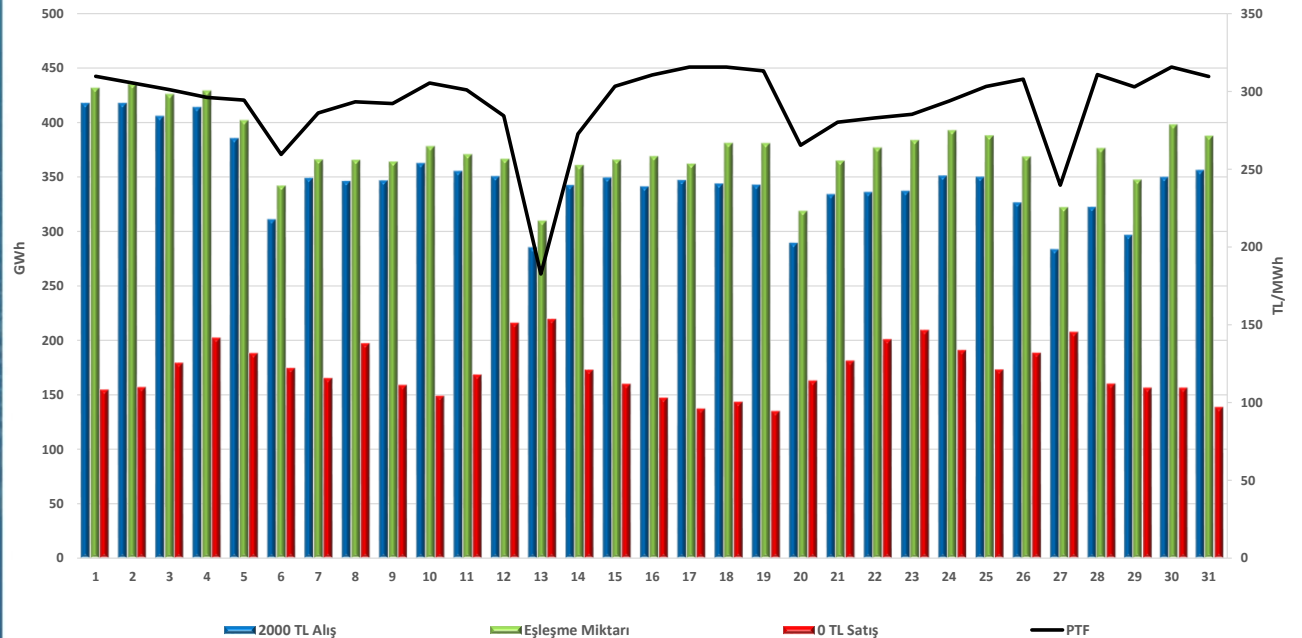
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



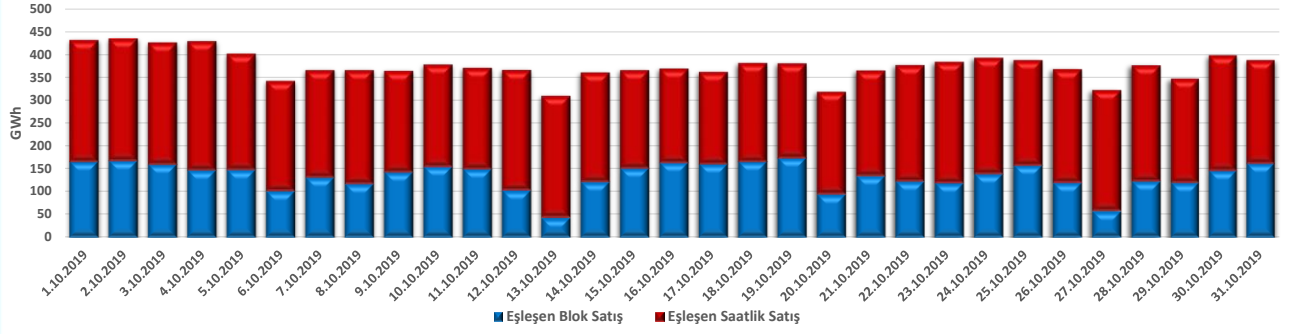
Ekim ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 173.330 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 347.269 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 375.205 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 16.343 MWh ile cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 4.580 MWh azalarak salı günü gerçekleşmiştir.

3 Ekim Perşembe günü, toplam 791.394 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 425.965 MWh olmuştur. 2 Ekim Çarşamba günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %55 ile Ekim ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 791.222 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 435.071 MWh seviyesindedir.

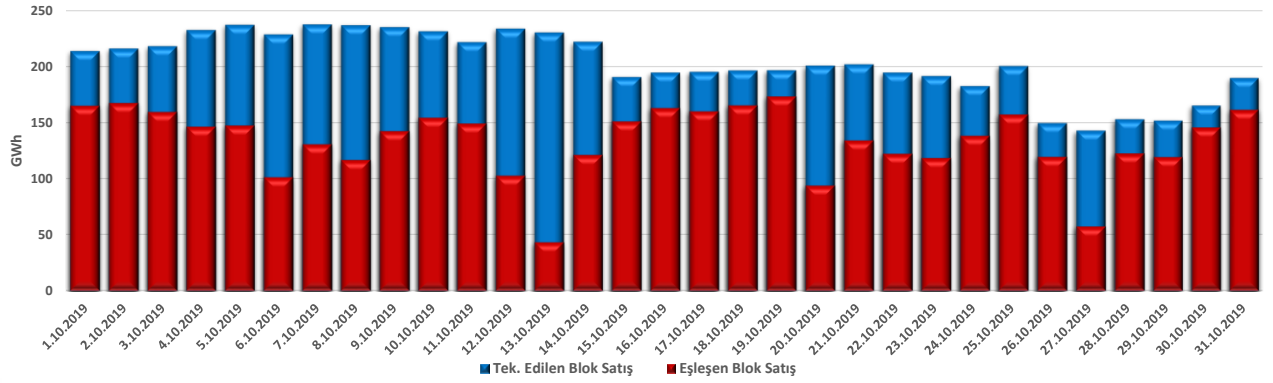
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



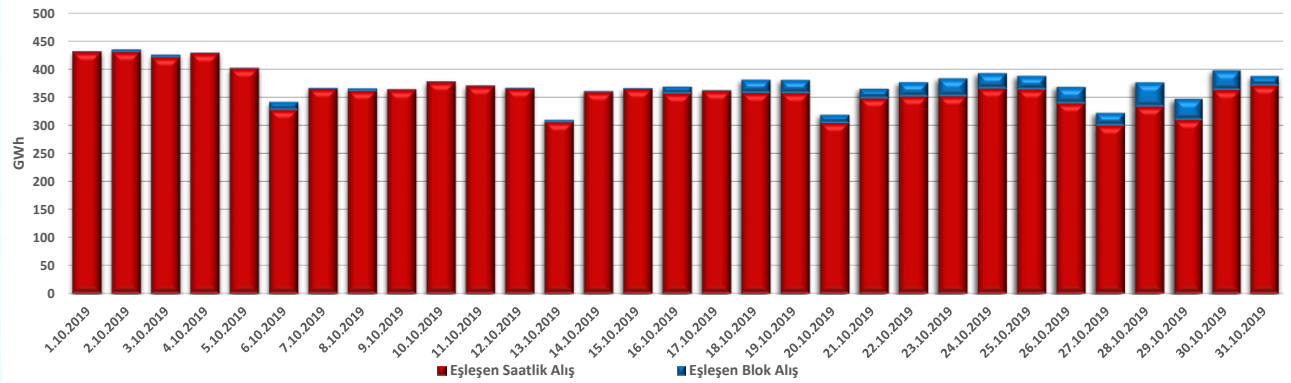
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



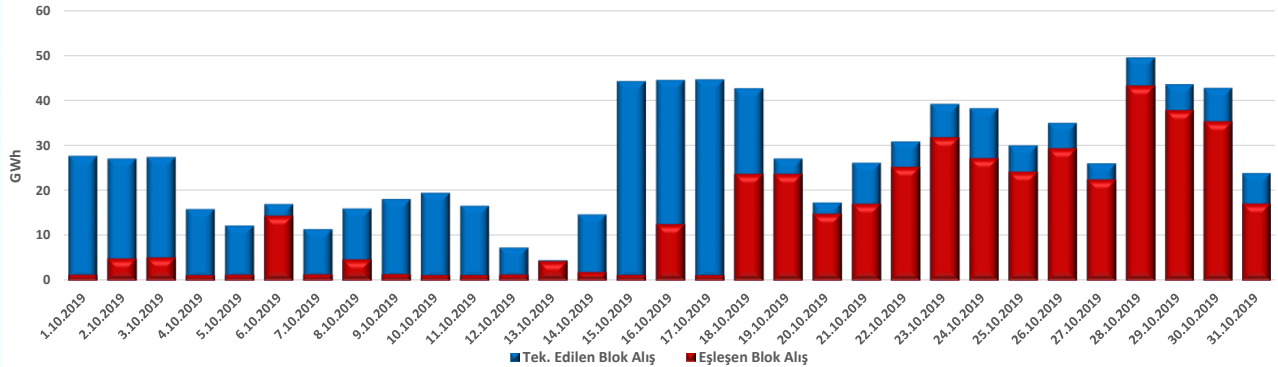
Ekim ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %20,77 (2.645 MWh) azalarak 10.071 MWh, eşleşen blok satış miktarı %13,24 (848 MWh) azalarak 5.556 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %16,69 (3.572 MWh) azalarak 17.833 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %11,14 (1.058 MWh) azalarak 8.435 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Kasım 2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 981'dir. Ekim ayında günlük ortalama 763 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 702.251.821 TL azalarak 3.438.100.756 TL seviyesine gerilemiştir.

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
761	30	12	8	7	1.812.580

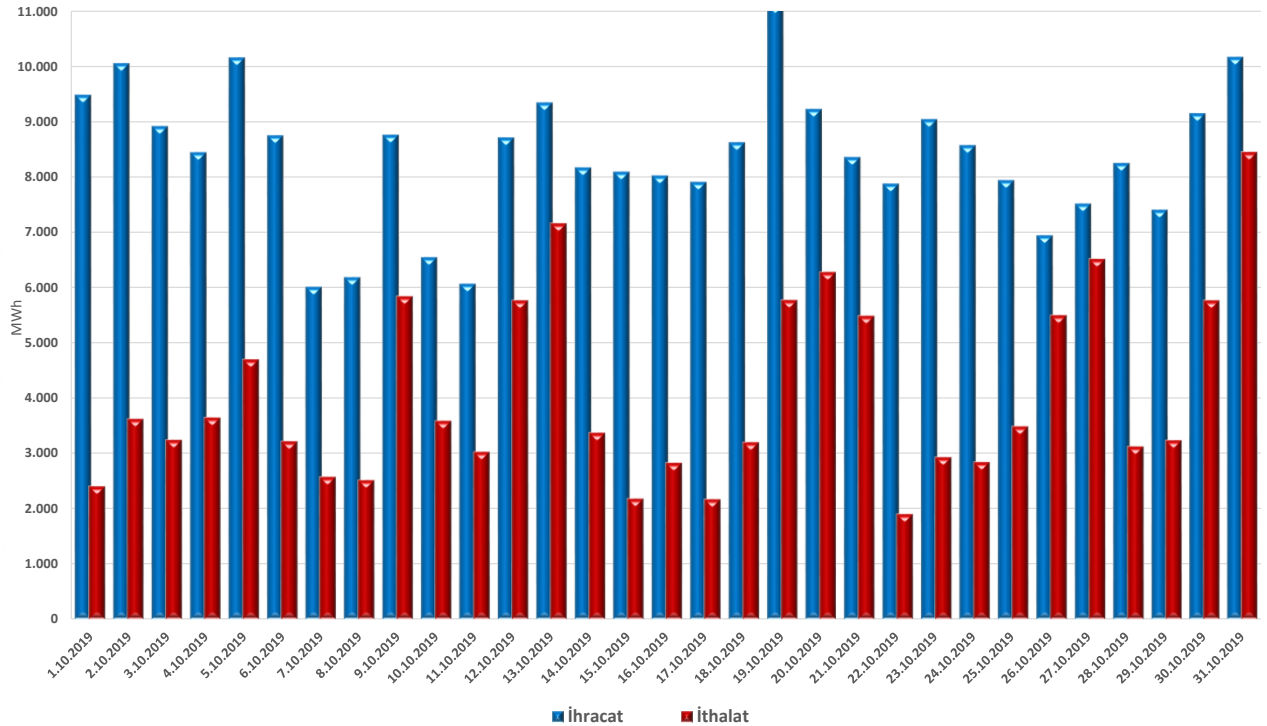
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 241.862 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 133.342 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 361.188 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 14.013 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -1.812.580 TL olarak gerçekleşmiştir.

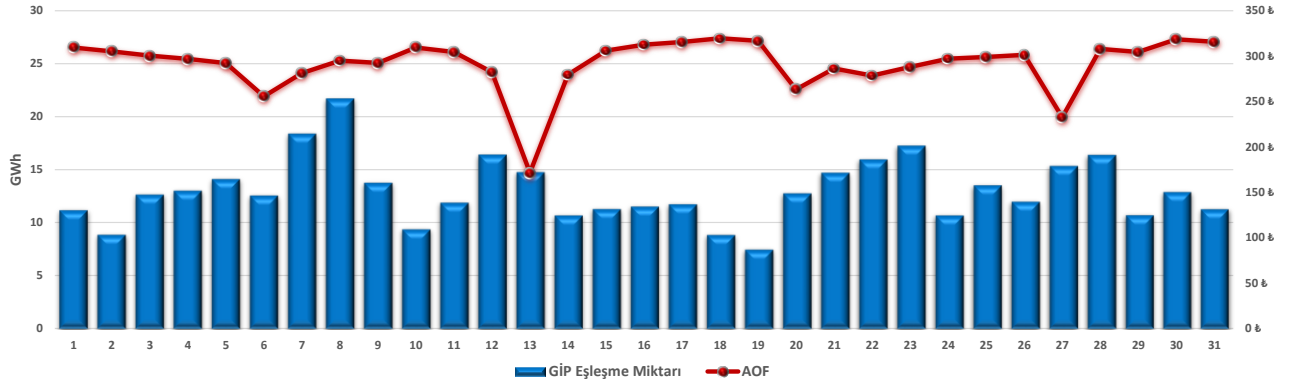
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80,36, blok alış ve satış toplamı ise %19,64 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 134.062.169 TL ile 1 Ekim Salı günü iken, en düşük gün 57.245.589 TL ile 13 Ekim Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

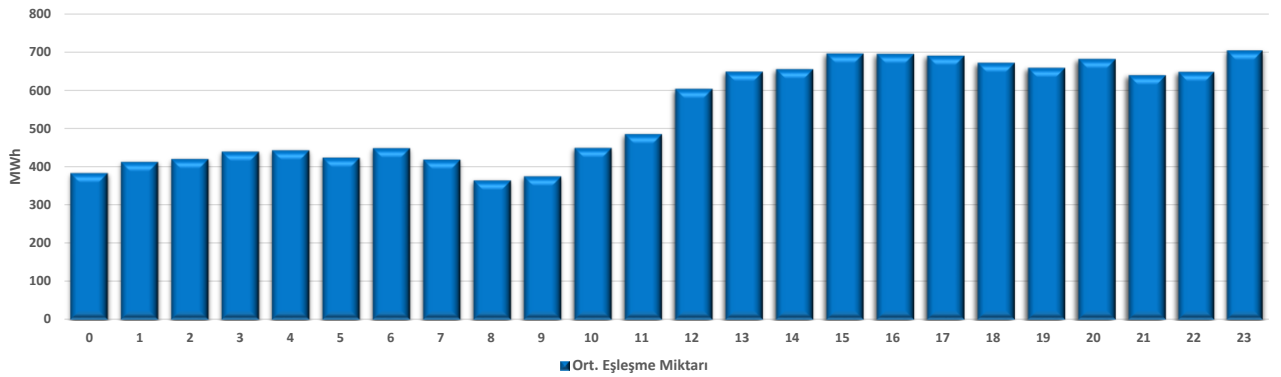


Gün içi piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Ekim Çarşamba günü saat 18.00'de 340,25 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 1.452 MWh olarak 8 Ekim Salı günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



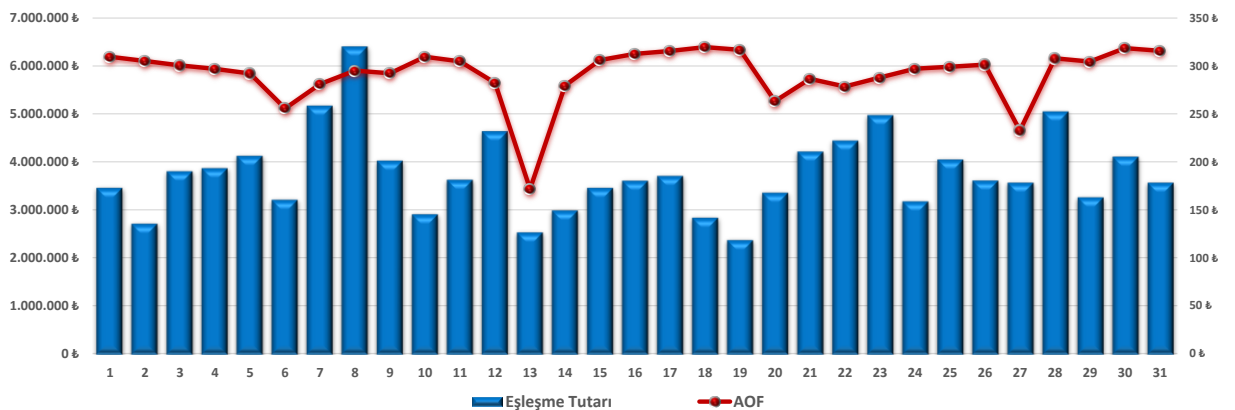
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



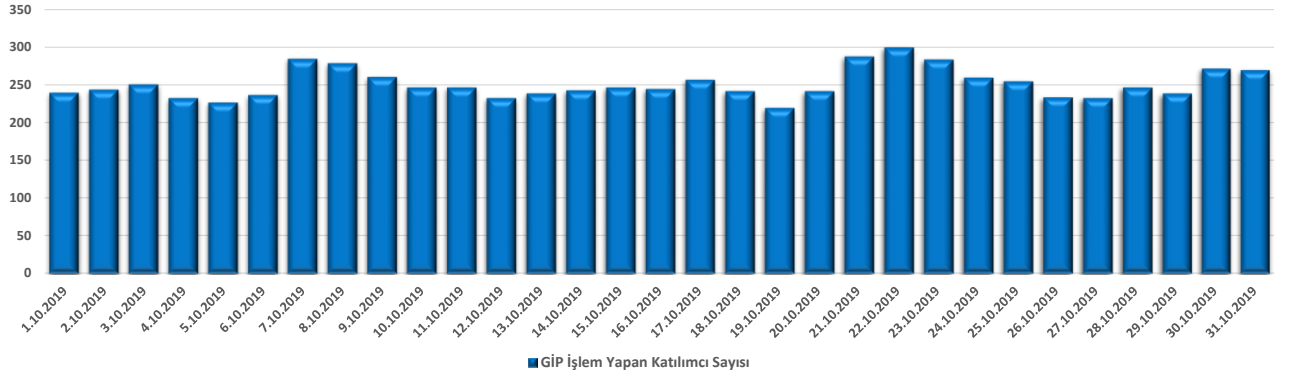
Ekim ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 404.290 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Ekim Cuma günü 319,70 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 30 Ekim Çarşamba günü 18.00'de 340,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 21.679 MWh ile 8 Ekim Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 7.509 MWh ile 19 Ekim Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Ekim Salı günü 6.398.477 TL ve minimum ticaret ise 19 Ekim Cumartesi günü 2.378.730 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Kasım 2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 936 iken, geçtiğimiz ay boyunca 490 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

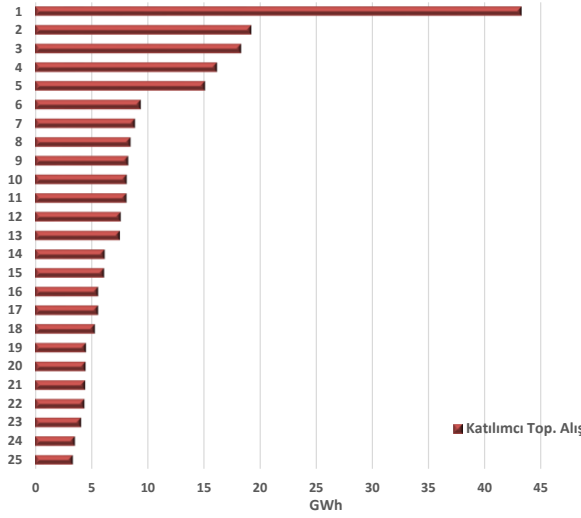
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



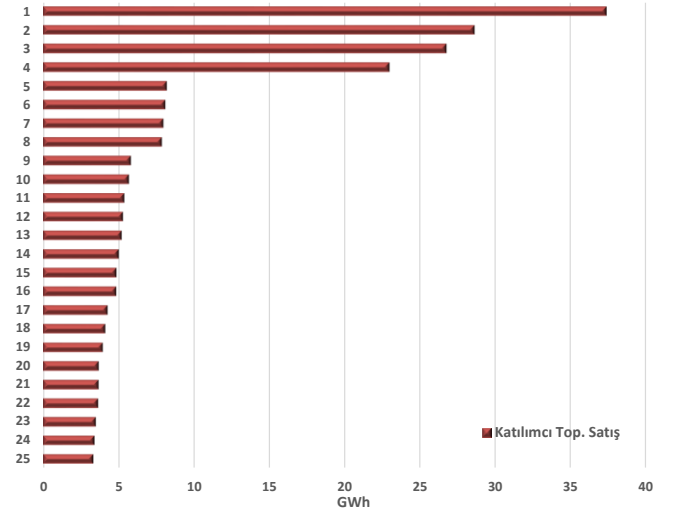
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



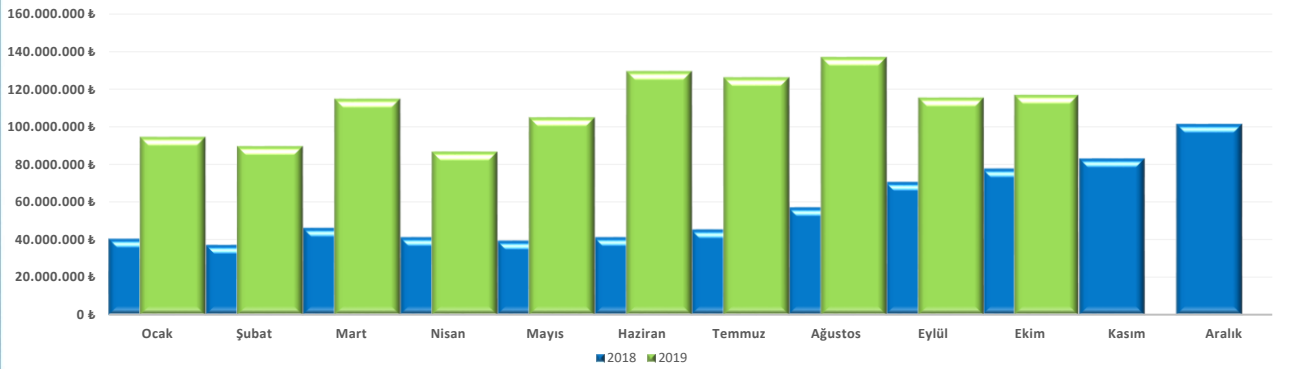
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



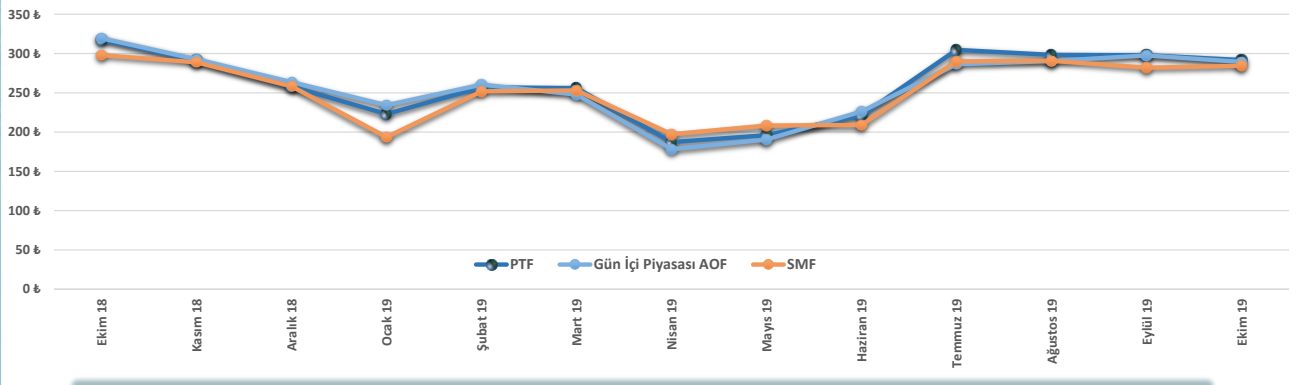
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

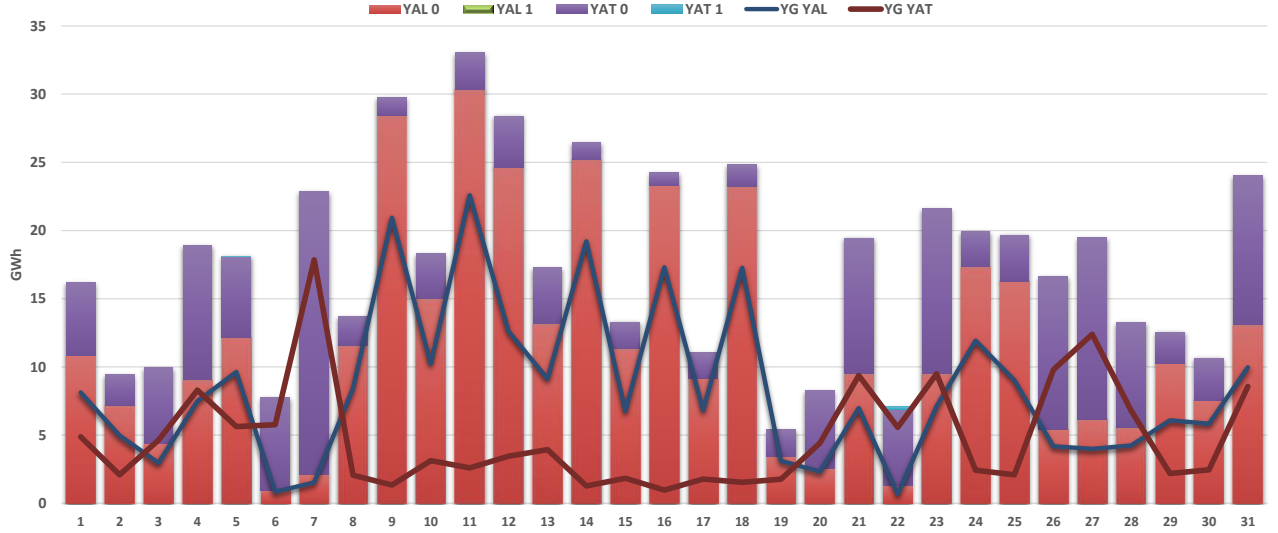


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

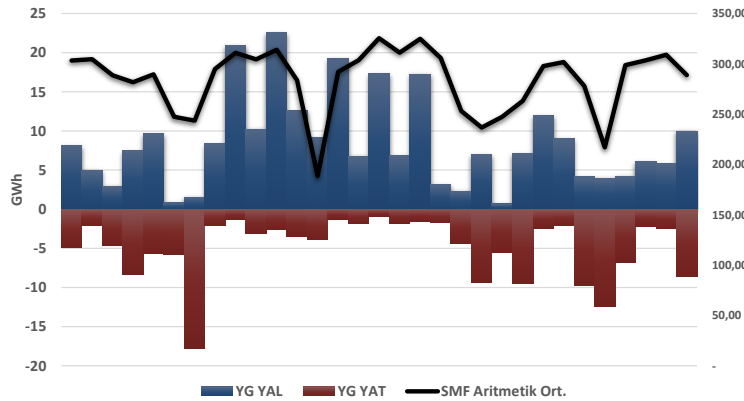


DGP'de verilen talimatlar; %99,96'ü 0 kodlu ve %0,04'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



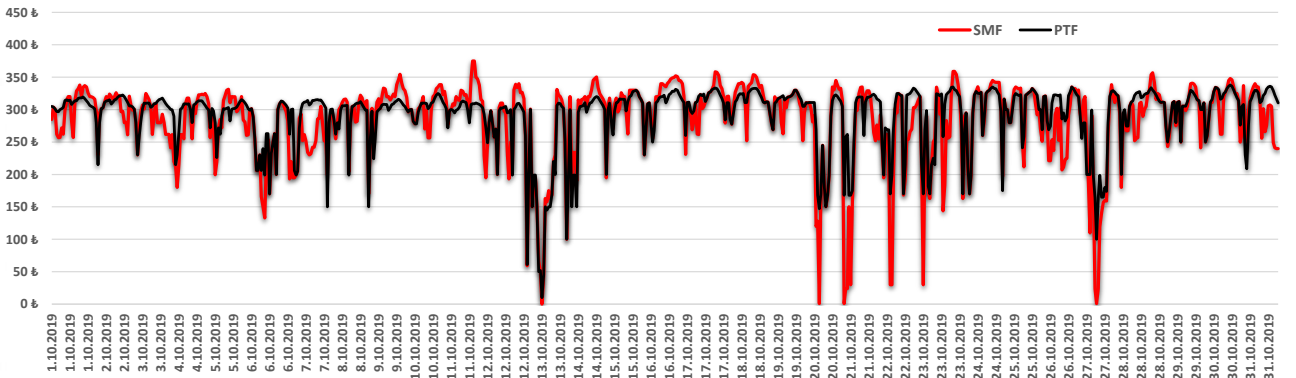
Talimat - SMF Grafiği



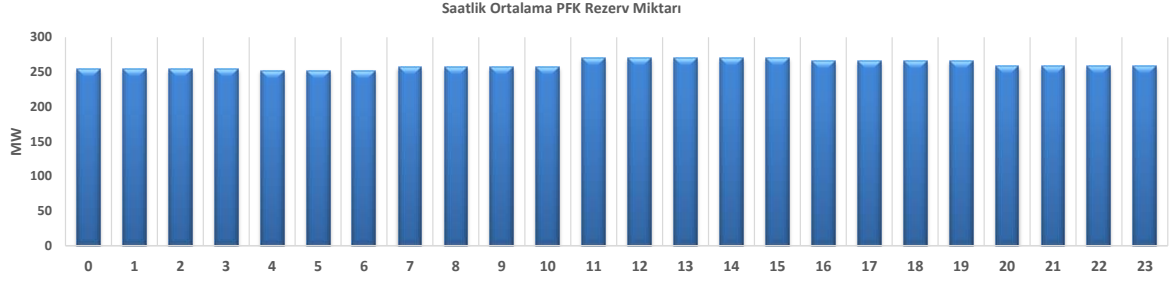
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 36.755 MWh azalarak 412.442 MWh seviyesine düşmüştür. DGP'de verilen talimatlar; %99,96'sı 0 kodlu ve %0,04'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ekim ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 77.350 MWh azalarak 150.186 MWh seviyesine gerilirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 40.595 MWh artarak 262.256 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Ekim Cuma günü 22.585 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 22 Ekim Salı 685 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Ekim Pazartesi günü 17.850 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Ekim Çarşamba günü 962 MWh olarak gerçekleşmiştir.

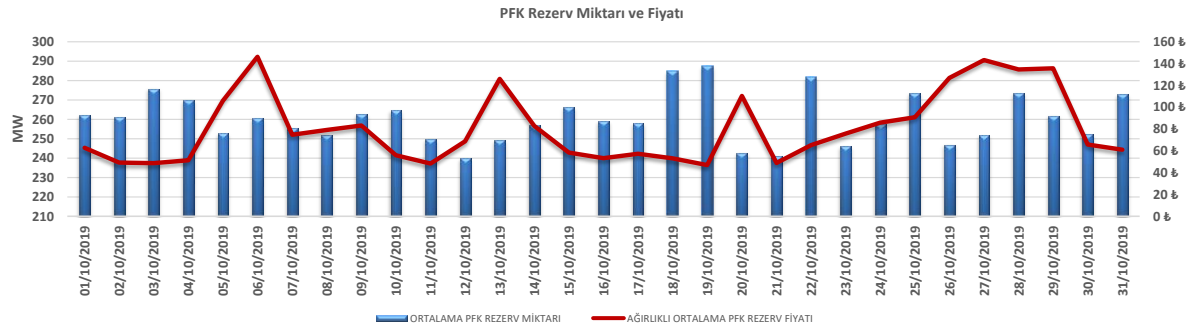
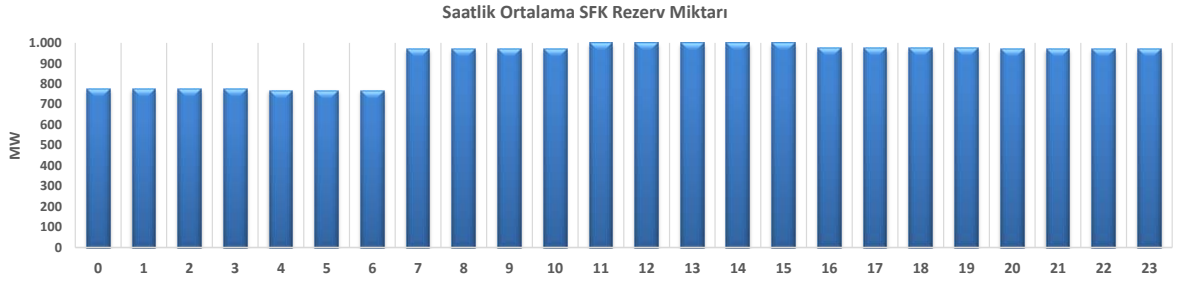
Saatlik PTF-SMF Değerleri



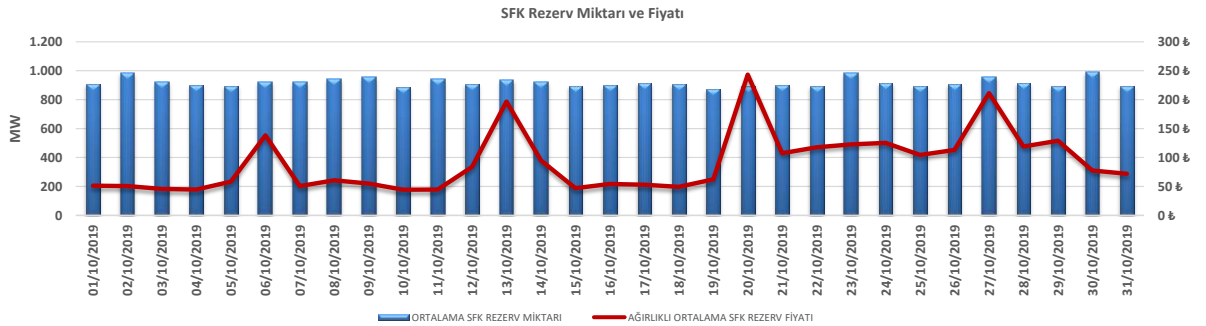
Ekim ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 193.769 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 80,28 TL/MW olmuştur.



Ekim ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 683.850 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 90,11 TL/MW olmuştur.



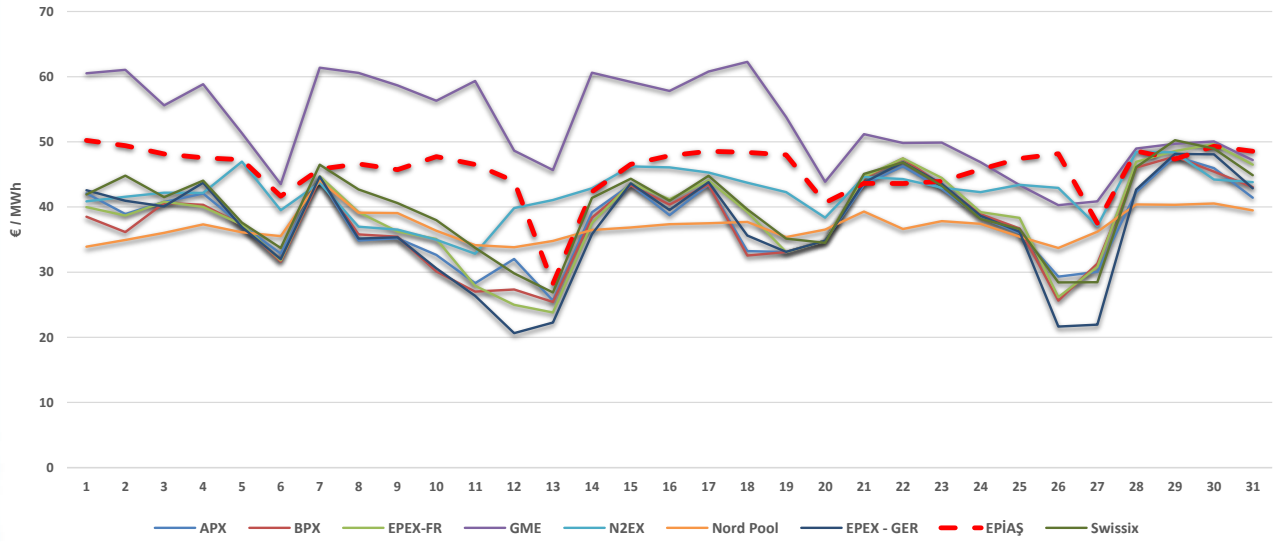
Ekim ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 301,3 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 189,88 TL/MW olmuştur.



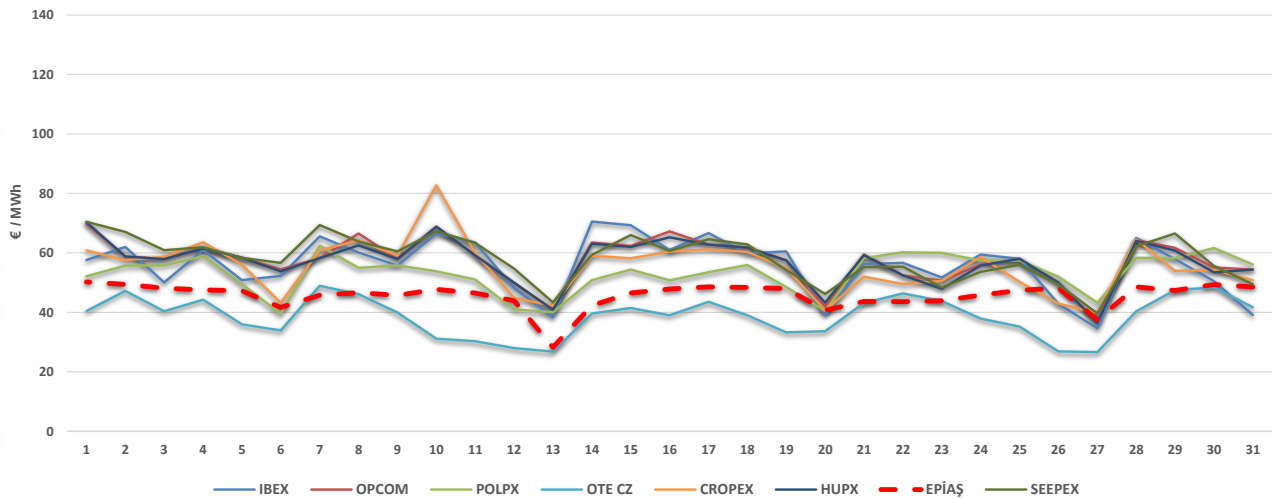
Ekim ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.115 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 453 TL/MW olmuştur.

Ekim 2019 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 53,66 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,65 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ekim 2019 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 53,66 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,65 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 10 Ekim Perşembe 82,71 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması da 20,64 €/MWh olarak 12 Ekim Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-GER'te oluşmuştur.