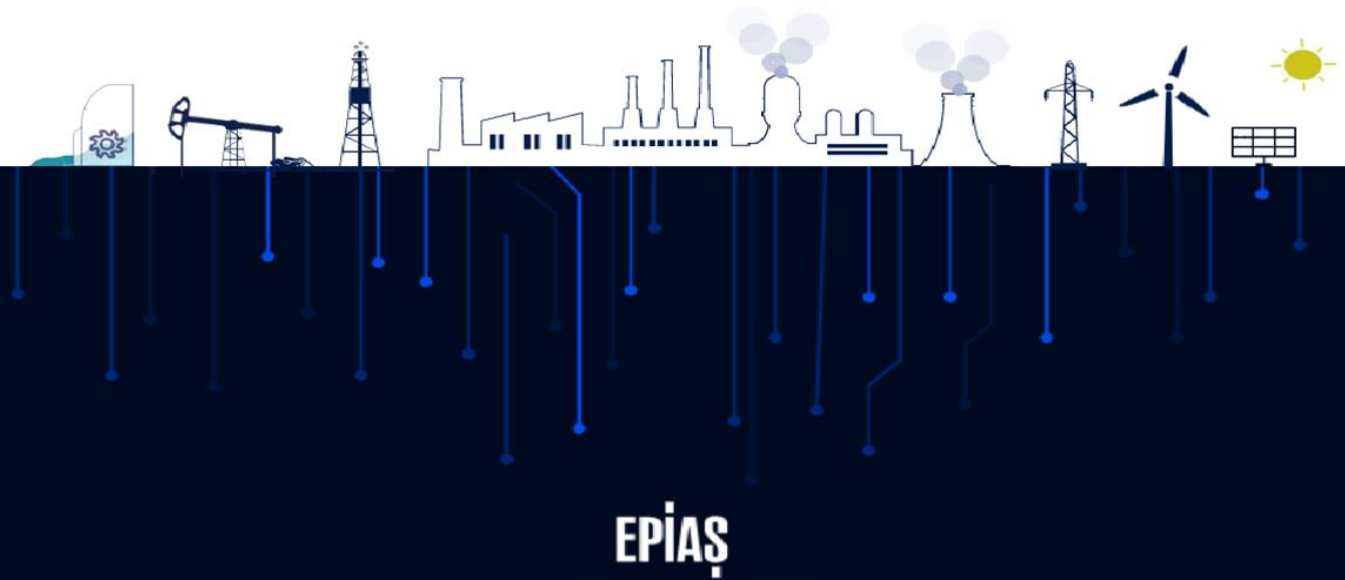


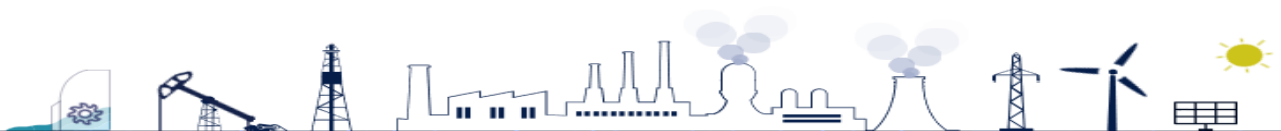
EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU HAZİRAN/2021



Haziran ayında Mayıs ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 41,44 TL/MWh artarak 402,03 TL/MWh'ye yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının 1.658,109 MWh artarak 26.434.189 MWh'ye yükselmesi ve 2020 yılının Haziran ayına göre %10,36 artması,*
- ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %42,41 artarak 9.791.746 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %36,90 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %22,30 azalarak 4.498.171 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,95 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %14,62 artarak 3.954.576 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %14,90 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %26,77 azalarak 1.517.829 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %5,72 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 434.947 (%2,58) MWh azalarak 16.438.111 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 90.187 (%15,51) MWh artarak 671.613 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 172.064 (%17,50) MWh azalarak 810.893 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 939.871 (%4,14) MWh artarak 23.662.915 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %49,27 azalarak 91,44 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %24,67 azalarak 112,49 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Haziran 2021 aylık toplam üretim miktarı 26.536.600 MWh, aritmetik ortalama PTF 402,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Haziran 2021	Değişim	Mayıs 2021
Aritmetik Ortalama PTF	402,03 ↑	11,49%	360,59
Ağırlıklı Ortalama PTF	406,53 ↑	12,05%	362,81
1. Hafta (1-7 Haziran) Ort. PTF	362,51 ↓	-0,55%	364,52
2. Hafta (8-14 Haziran) Ort. PTF	372,78 ↑	13,36%	328,83
3. Hafta (15-21 Haziran) Ort. PTF	382,55 ↑	2,13%	374,59
4. Hafta (22-28 Haziran) Ort. PTF	457,98 ↑	24,50%	367,86
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	369,38 ↑	1,67%	363,33
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	404,11 ↑	20,74%	334,70
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	449,68 ↑	8,83%	413,18
Maksimum PTF	595,00 ↑	2,94%	578,00
Minimum PTF	235,00 ↑	105,10%	114,58
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.576 ↓	-11,69%	14.240
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.527 ↑	1,78%	22.132
Maksimum Takas Miktarı	27.728 ↓	-0,16%	27.774
Minimum Takas Miktarı	18.455 ↑	9,80%	16.808
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.831 ↑	0,67%	22.679
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.438.111 ↓	-2,58%	16.873.058
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.914 ↑	3,97%	26.847
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.542 ↑	0,34%	28.445
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.865 ↑	7,61%	30.542
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	23.662.915 ↑	4,14%	22.723.044
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	810.893 ↓	-17,50%	982.957
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.856 ↑	10,14%	33.463
Aylık Toplam Üretim	26.536.600 ↑	6,59%	24.896.708

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

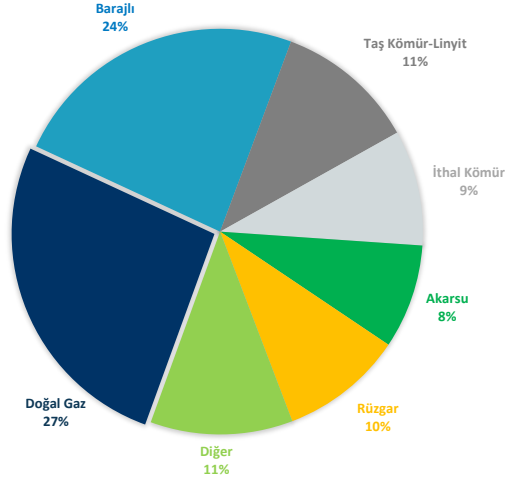
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.639.892 MWh artarak 26.536.600 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2021



Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	66.066
EÜAŞ Santralleri	21.425
Yap İşlet Devret Santralleri	129
İşletme Hakkı Devredilen	2.831
Lisanssız Santraller	7.168
Toplam	97.620

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

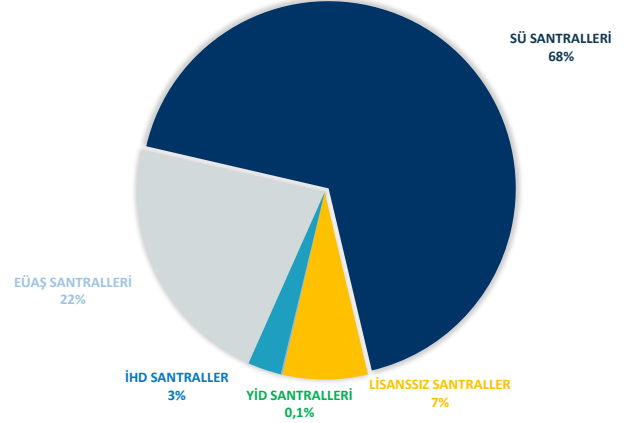
Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.728 MW (%26,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.213 MW (%23,8) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,2) ile Taş Kömür-Linyit, 9.559 MW (%9,8) ile Rüzgar, 8.987 MW (%9,2) ile İthal Kömür, 8.122 MW (%8,3) ile Akarsu ve 11.081 MW (%11,4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 7.199 MW ile Güneş, 1.624 MW ile Jeotermal, 1.184 MW ile Biyokütle, 405 MW ile Asfaltit, 373 MW ile Kojenerasyon ve 288 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 66.066 MW (%67,7), EÜAŞ santralleri 21.425 MW (%21,9), Lisanssız santraller 7.168 (%7,3), İ.H.D santralleri 2.831 MW (%2,9) ve Y.İ.D santralleri 129 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.728
Barajlı	23.213
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.987
Akarsu	8.122
Rüzgar	9.559
Diğer	11.081

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2021



**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 297 MW
Artmıştır.**

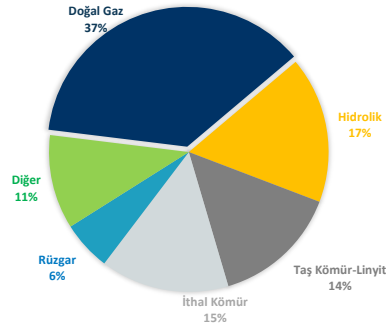


Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 9.791.746 MWh (%36,90) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 4.498.171 MWh (%16,95) ile Hidrolik, 3.954.576 MWh (%14,90) ile İthal Kömür, 3.884.857 MWh (%14,64) ile Taş Kömür-Linyit, 1.517.829 MWh (%5,72) ile Rüzgar ve 2.889.420 MWh (%10,89) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,89 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.294.336 MWh (%4,88) ile Güneş, 788.527 MWh (%2,97) ile Jeotermal, 479.721 MWh (%1,81) ile Biyokütle, 233.167 MWh (%0,88) ile Asfaltit, 63.834 MWh (%0,24) ile Kojenerasyon ve 29.836 MWh (%0,11) ile Fuel Oil yer almaktadır.

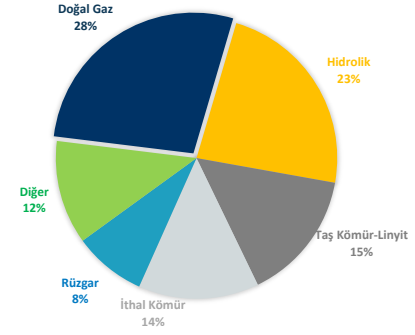
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 8.566 MWh artarak 222.076 MWh, ihracatı 9.807 MWh azalarak 324.121 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.173.136 MWh (%76,02) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.127.600 MWh (%4,25), İ.H.D santralleri 684.000 MWh (%2,58) ve Y.İ.D santralleri 7.928 MWh (%0,03) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.543.936 MWh (%17,12) bandında olmuştur.

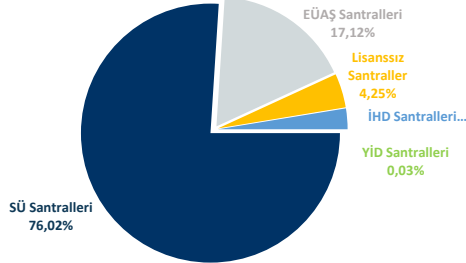
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2021



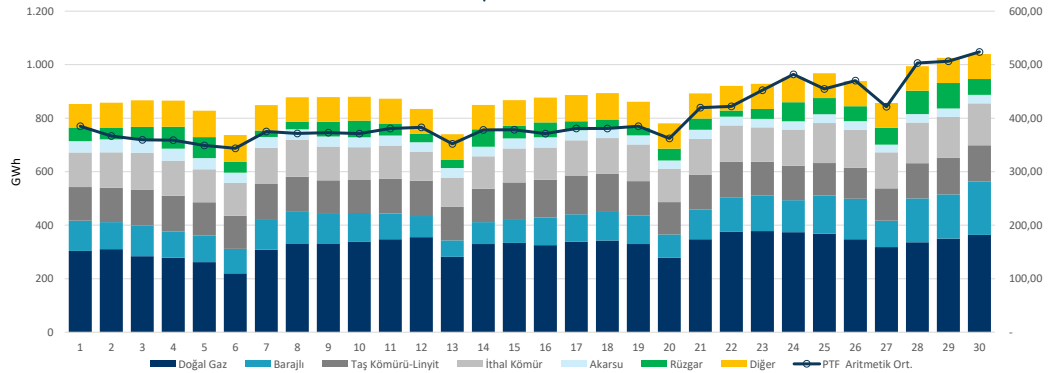
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - HAZİRAN 2021



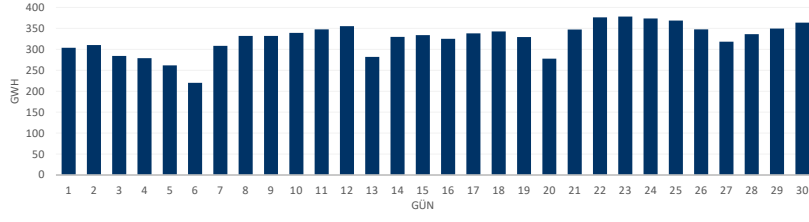
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.173.136
EÜAŞ Santralleri	4.543.936
Lisanssız Santraller	1.127.600
Yap İşlet Devret Santralleri	7.928
İşletme Hakkı Devredilen	684.000
Toplam*	26.536.600

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

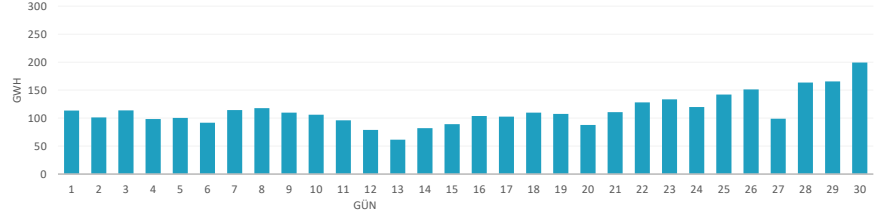
Günlük Toplam Üretim Miktarı



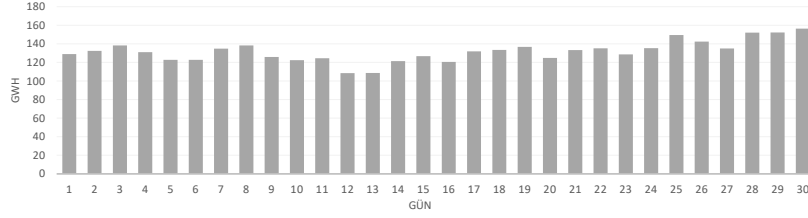
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



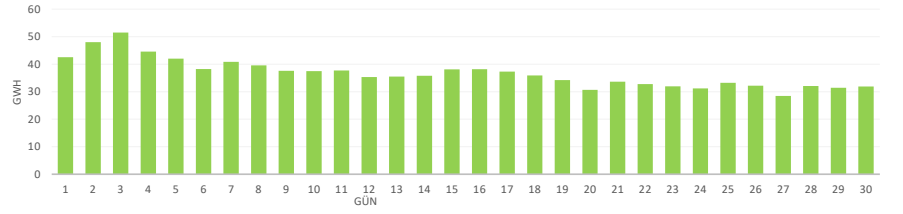
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



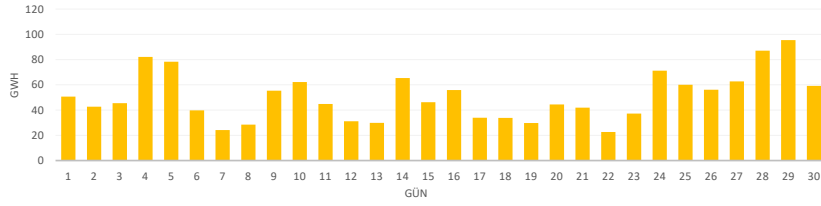
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



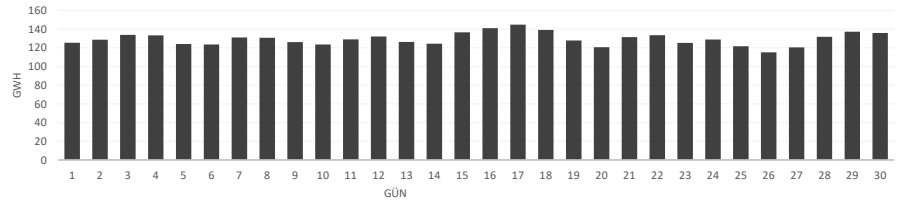
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

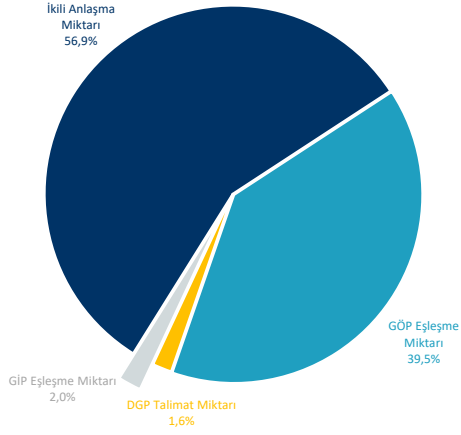


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.662.915 (%56,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.438.111 (%39,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 810.893 (%2,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 671.613 (%1,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	23.662.915
GÖP Eşleşme Miktarı	16.438.111
DGP Talimat Miktarı	671.613
GİP Eşleşme Miktarı	810.893

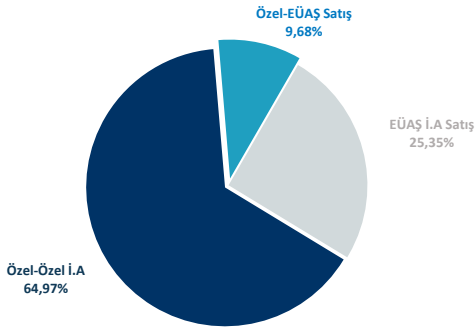
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

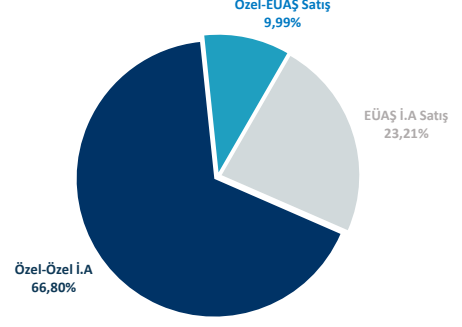
İkili anlaşma ve DGP hacmi artmış, GÖP ve GİP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 23.662.915 (%56,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.438.111 (%39,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 810.893 (%2,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 671.613 (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 939.871 MWh (%4,14) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 434.955 MWh (%2,58) azalmış, DGP talimat miktarı 90.187 MWh (%15,51) artmış ve GİP eşleşme miktarı 172.064 MWh (%17,50) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2021



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2021



Haziran 2021

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

Mayıs 2021

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.274.689	15.178.996	2.269.359

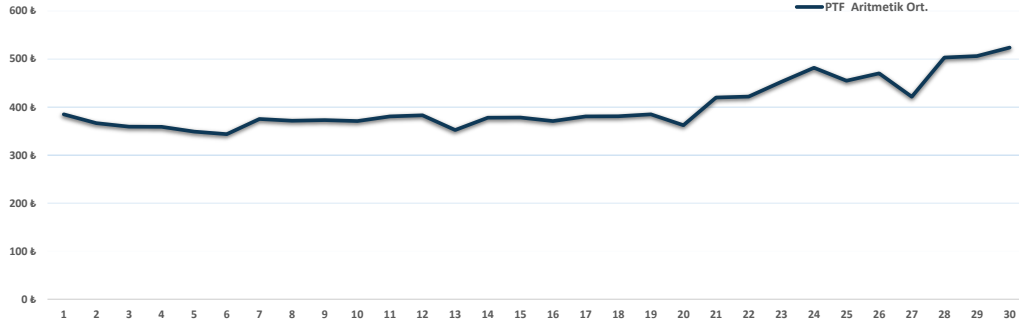


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.06.2021	771.451	488.519	74.042	208.889	560.255	43.456	12.455	1.104.686
2.06.2021	773.377	488.797	76.507	208.073	548.633	28.734	15.382	1.081.545
3.06.2021	794.900	510.118	76.506	208.276	523.521	35.040	25.892	1.094.571
4.06.2021	797.324	512.632	76.429	208.263	524.442	23.971	20.705	1.081.751
5.06.2021	788.899	513.978	76.429	198.492	527.810	28.228	23.665	1.093.680
6.06.2021	767.254	497.162	76.426	193.667	496.861	23.823	5.791	1.023.637
7.06.2021	765.372	500.041	76.423	188.908	547.574	22.602	14.306	1.084.524
8.06.2021	765.556	499.634	76.423	189.498	543.741	26.812	19.386	1.089.574
9.06.2021	780.101	510.718	76.423	192.960	540.574	29.737	15.140	1.096.168
10.06.2021	775.188	508.178	76.422	190.588	548.426	33.996	10.209	1.100.809
11.06.2021	762.432	498.910	76.567	186.954	552.912	27.522	12.319	1.091.664
12.06.2021	764.806	499.530	76.565	188.712	518.075	18.746	7.317	1.043.668
13.06.2021	761.995	496.113	76.560	189.322	506.566	20.980	7.923	1.031.582
14.06.2021	789.312	516.924	76.562	195.826	530.248	30.525	10.407	1.088.104
15.06.2021	787.806	517.615	76.562	193.629	540.484	24.286	12.761	1.095.145
16.06.2021	800.964	525.424	76.562	198.977	524.806	26.778	21.940	1.098.948
17.06.2021	787.323	509.208	76.562	201.553	536.264	27.077	18.725	1.091.274
18.06.2021	794.168	516.817	76.562	200.789	545.108	20.719	16.810	1.099.453
19.06.2021	792.859	514.955	76.562	201.341	520.476	19.939	26.258	1.081.628
20.06.2021	781.199	506.873	76.562	197.764	524.218	23.298	6.658	1.061.046
21.06.2021	797.582	520.340	76.562	200.679	557.094	24.917	10.705	1.113.056
22.06.2021	792.414	515.348	76.562	200.504	570.793	24.327	15.935	1.126.403
23.06.2021	799.333	519.571	76.562	203.199	578.551	25.429	24.765	1.148.315
24.06.2021	793.434	513.957	76.063	203.414	592.956	20.450	19.706	1.147.068
25.06.2021	800.050	522.558	76.063	201.428	594.057	26.879	49.230	1.192.724
26.06.2021	798.806	518.438	76.063	204.305	572.544	25.238	46.464	1.162.683
27.06.2021	795.182	518.080	76.063	201.039	537.533	28.869	18.988	1.103.470
28.06.2021	818.618	530.602	76.063	211.953	586.592	37.455	46.928	1.201.576
29.06.2021	838.308	549.852	76.063	212.393	602.950	29.124	46.618	1.228.544
30.06.2021	826.904	532.730	76.063	218.110	584.064	31.936	88.226	1.236.957
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	23.662.915	15.373.621	2.289.789	5.999.505	16.438.126	810.893	671.613	41.583.546

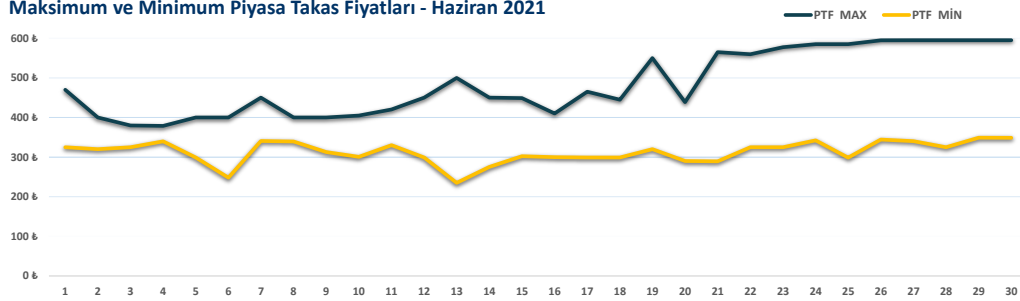
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Haziran 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Haziran 2021

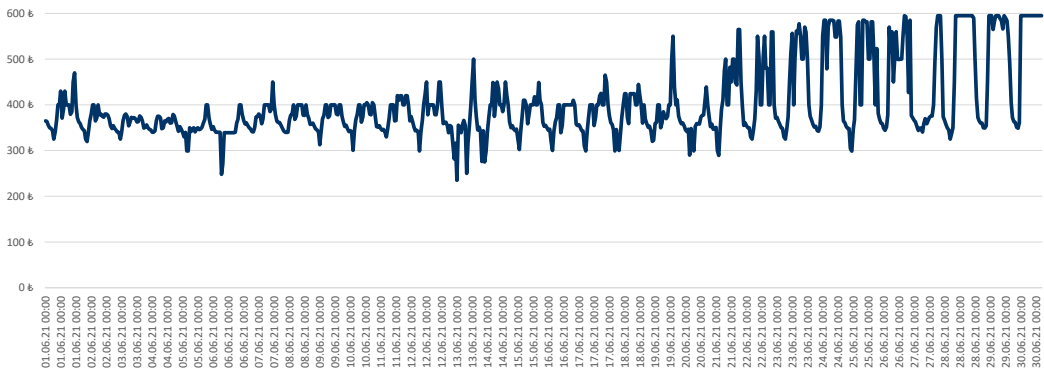


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 343,71 TL/MWh ile 6 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 523,86 TL/MWh ile 30 Haziran Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 541,94 TL/MWh ile 30 Haziran Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 283,7 TL/MWh ile 1 Haziran Salı gününe aittir.

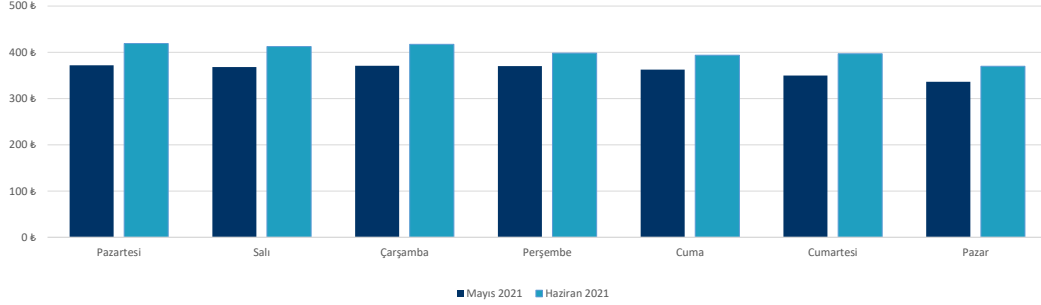
Ay içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 595,00 TL/MWh ile 27 Haziran Pazar günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 101,16 TL/MWh ile 1 Haziran Salı günü olmuştur. (PTF ortalaması 384,86 TL/MWh, SMF ortalaması 283,7 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Haziran 2021

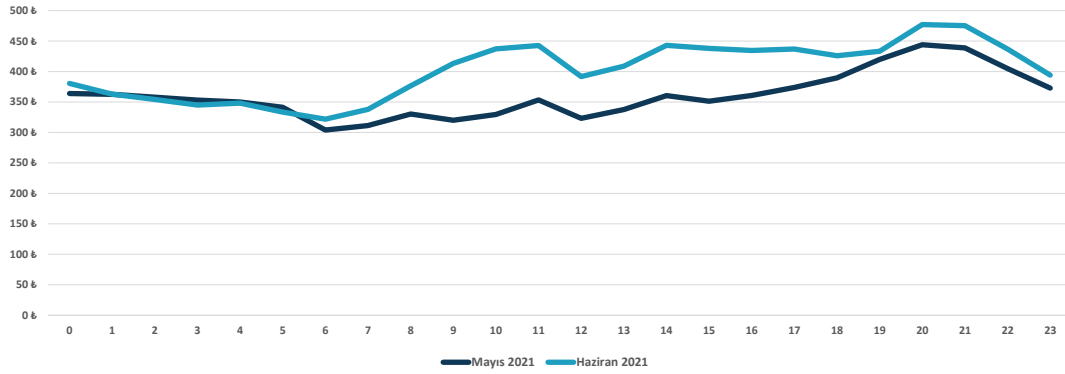


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



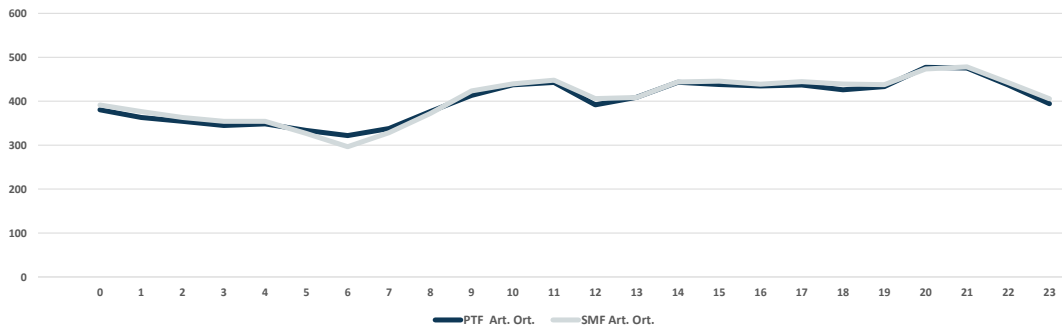
Haziran ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 47,04 TL/MWh artarak 419,03 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



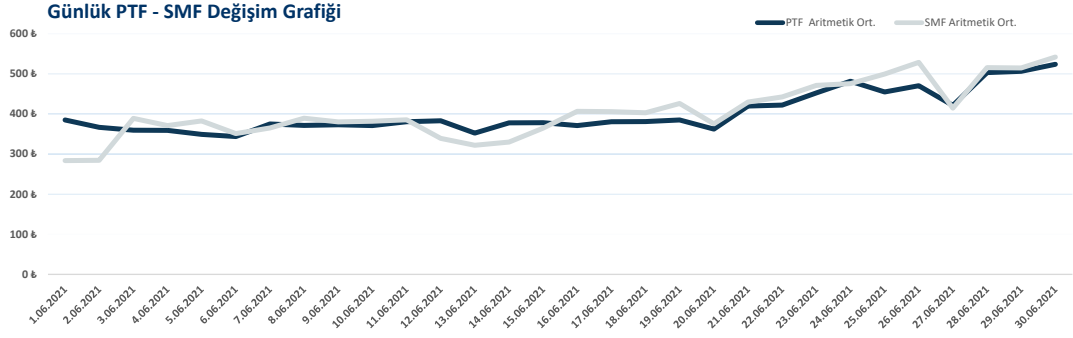
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 107,7 TL/MWh artarak 437,25 TL/MWh, en az değişim saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,18 TL/MWh artarak 362,87 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Haziran ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 06.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 321,82 TL/MWh, SMF ortalaması 296,42 TL/MWh). En düşük fark saat 13.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 408,7 TL/MWh, SMF ortalaması 408,5 TL/MWh).

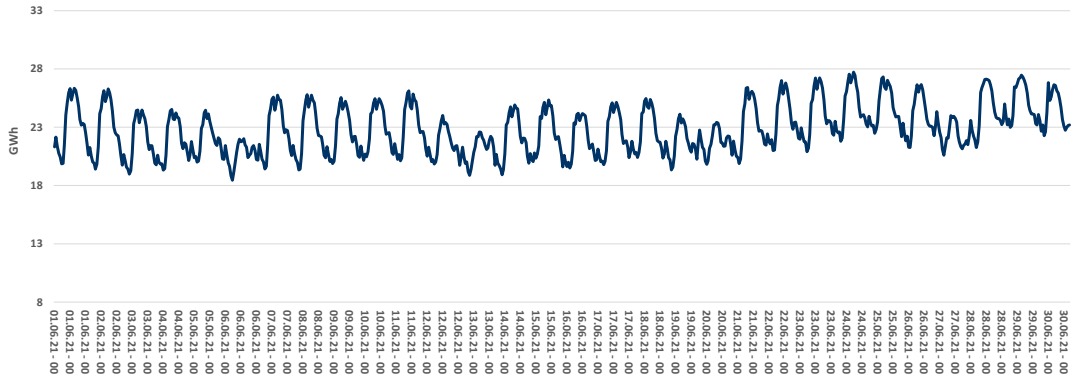




Haziran ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 3.645 MWh artarak 547.938 MWh'e yükselmiştir. Haziran ayı genelinde en yüksek eşleşme 602.950 MWh ile 29 Haziran Salı günü, en düşük eşleşme ise 496.861 MWh ile 6 Haziran Pazar günü gerçekleşmiştir.

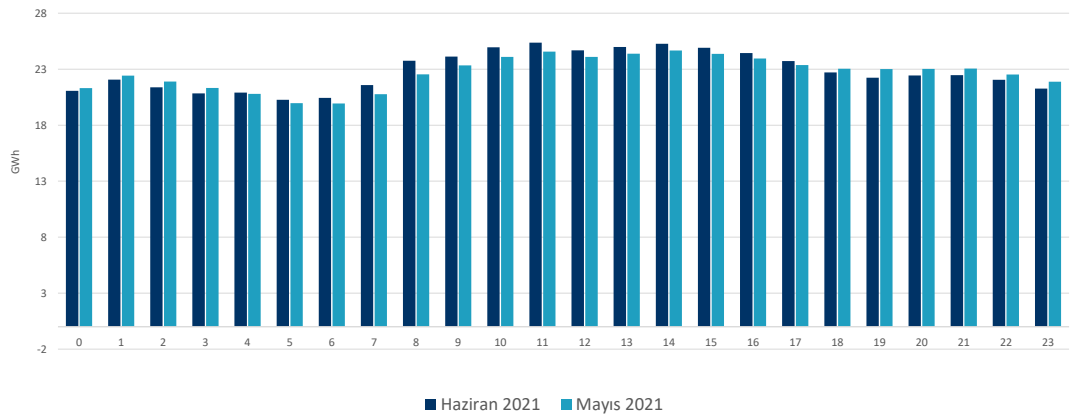
Haziran ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.728 MWh ile 24 Haziran Perşembe günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 18.455 MWh ile 6 Haziran Pazar günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Haziran 2021

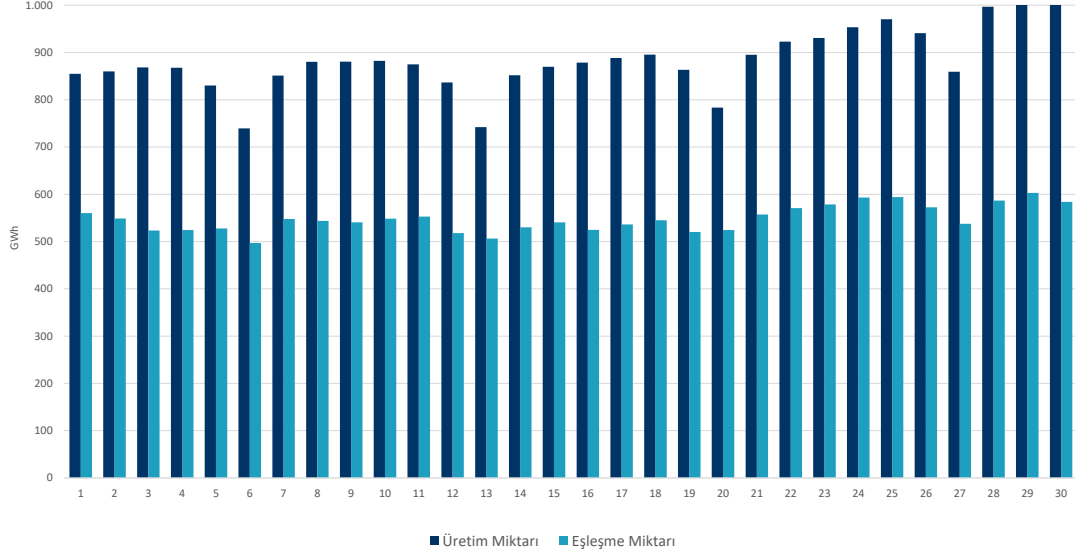


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.212 MWh artış ile saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



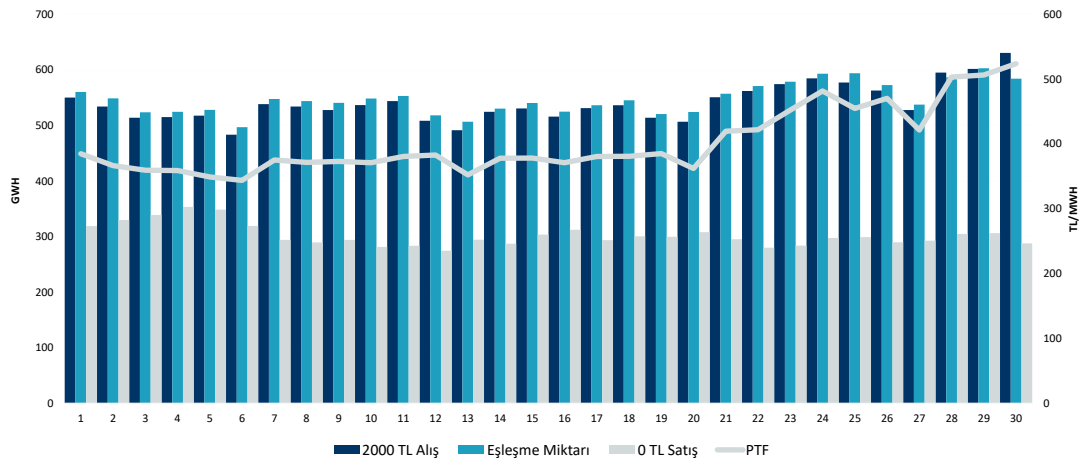
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



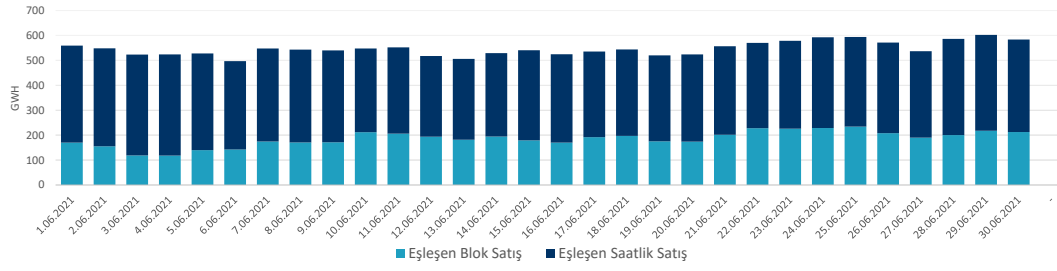
Haziran ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 301.816 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 540.640 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 547.938 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.485 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 689 MWh azalarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

30 Haziran 2021 Çarşamba günü, toplam 1.042.365 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 584.064 MWh olmuştur. 13 Haziran 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %68 ile Haziran ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 742.223 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 506.566 MWh seviyesindedir.

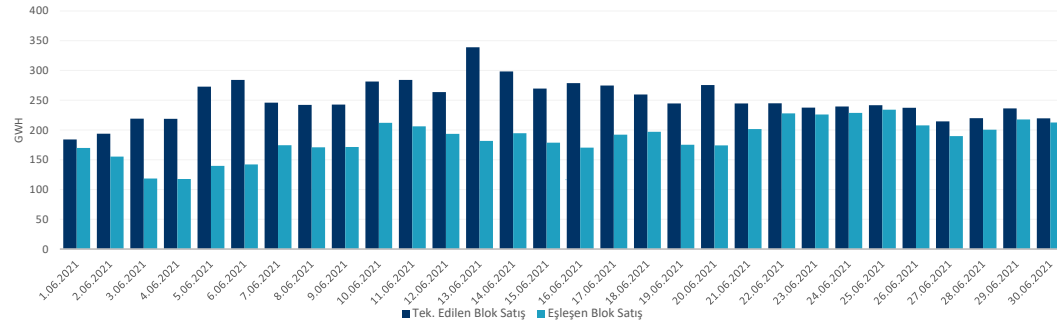
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



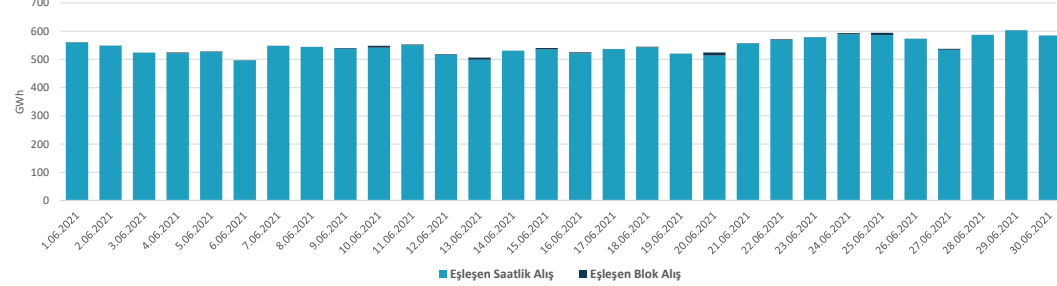
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



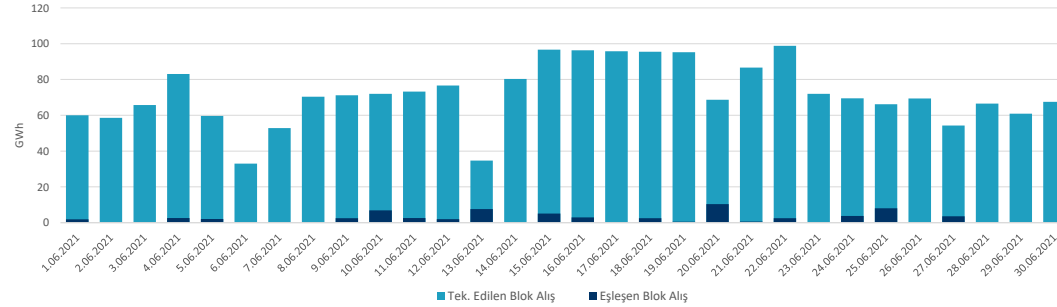
Haziran ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %13,45 (2.339 MWh) azalarak 15.053 MWh, eşleşen blok satış miktarı %47,02 (2.480 MWh) artarak 7.755 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %15,60 (3.308 MWh) azalarak 17.904 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %47,36 (3.352 MWh) artarak 10.431 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Temmuz 2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1130'dur. Haziran ayında günlük ortalama 925 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 1.144.044.165 TL artarak 6.682.631.098 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
920	38	17	9	4	1.328.211

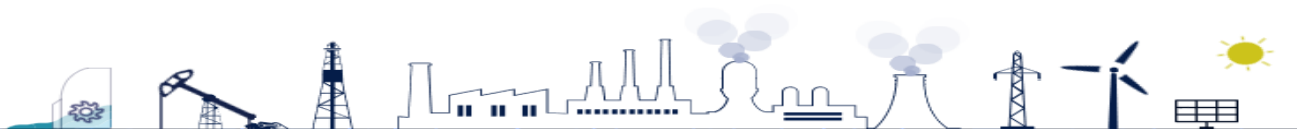
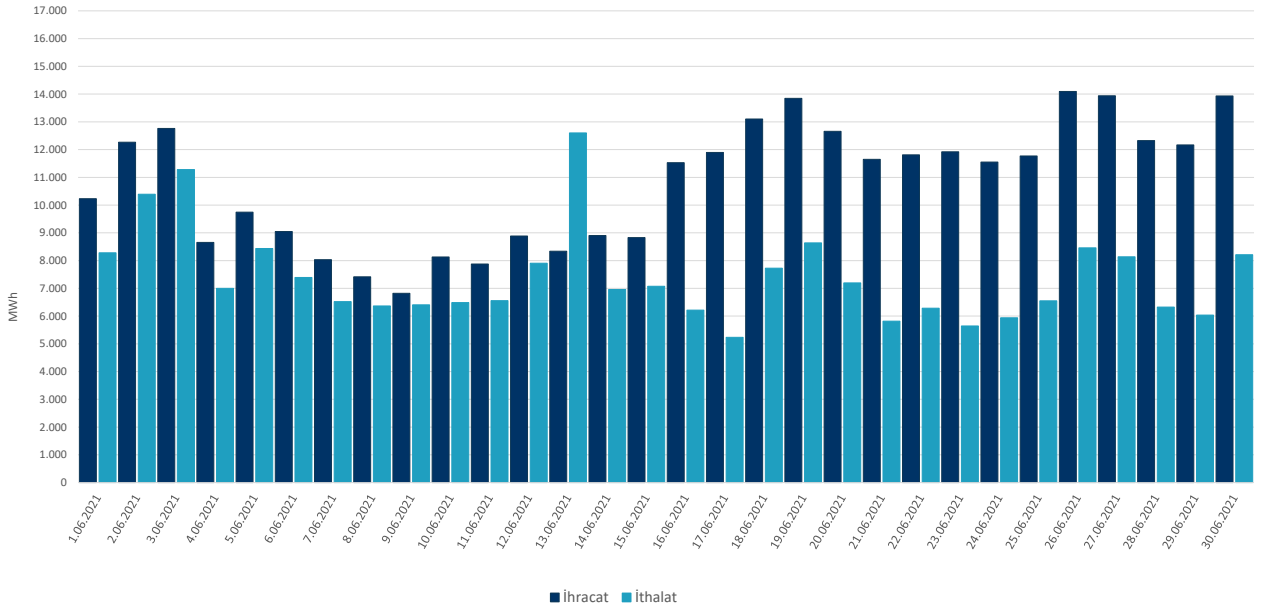
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 361.277 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 186.116 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 545.631 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 2.307 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -1.328.211 TL olarak gerçekleşmiştir.

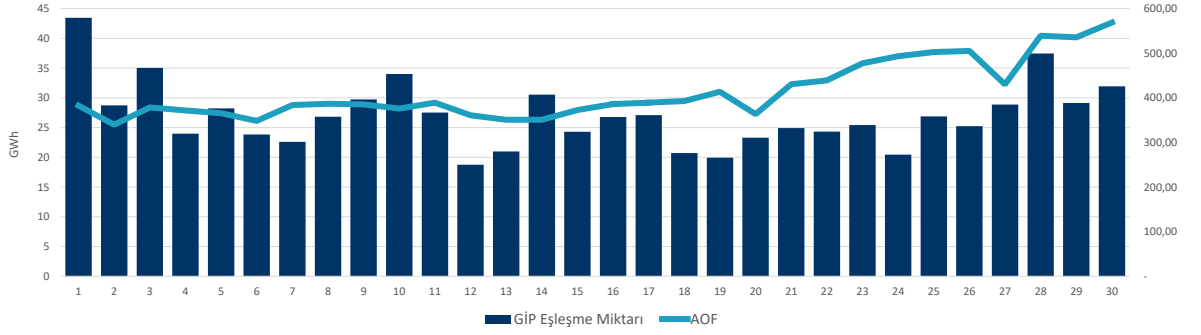
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82,80, blok alış ve satış toplamı ise %17,20 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 307.893.861 TL ile 30 Haziran 2021 Çarşamba günü iken, en düşük gün 171.035.333 TL ile 6 Haziran 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

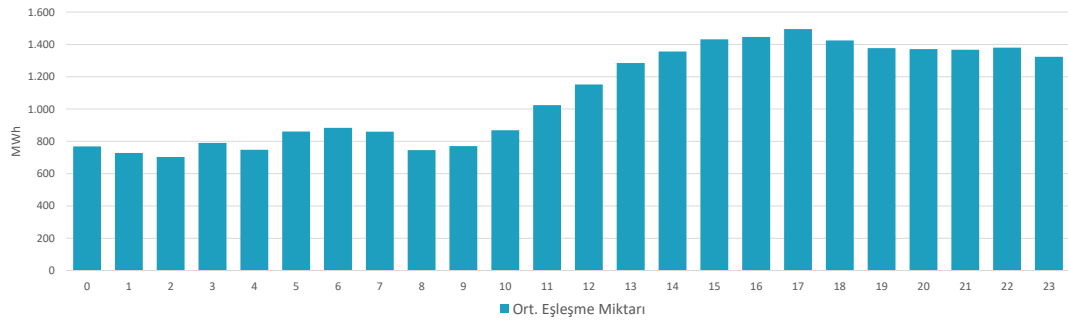


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Haziran Çarşamba günü saat 16.00'da 612,04 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.106 MWh olarak 1 Haziran Salı günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



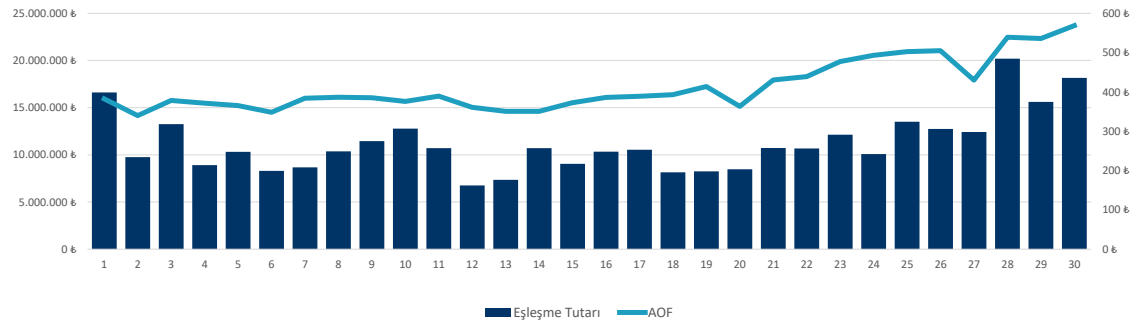
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



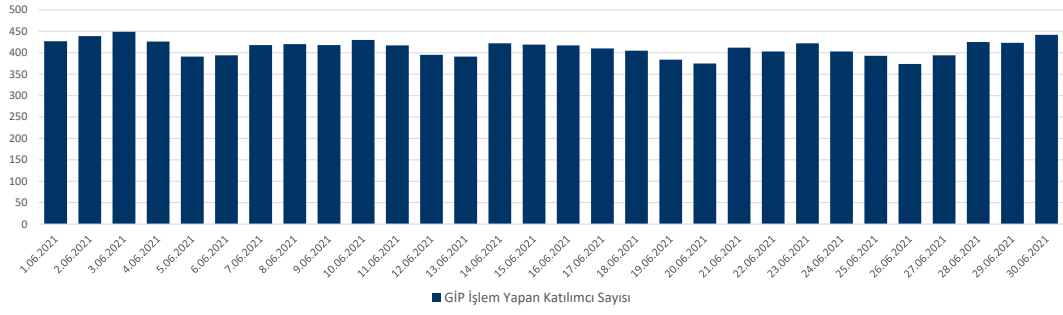
Haziran ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 810.893 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Haziran Çarşamba günü 568,73 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 30 Haziran Çarşamba günü 16.00'da 612,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 43.456 MWh ile 1 Haziran Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 18.746 MWh ile 12 Haziran Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Haziran Pazartesi günü 20.193.456 TL ve minimum ticaret ise 12 Haziran Cumartesi günü 6.761.471 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Temmuz 2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1161 iken, geçtiğimiz ay boyunca 701 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

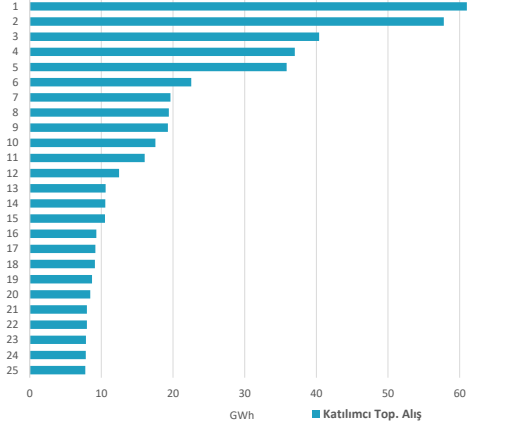
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



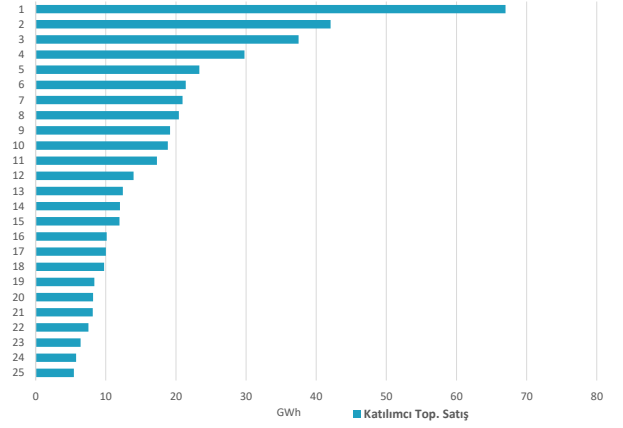
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



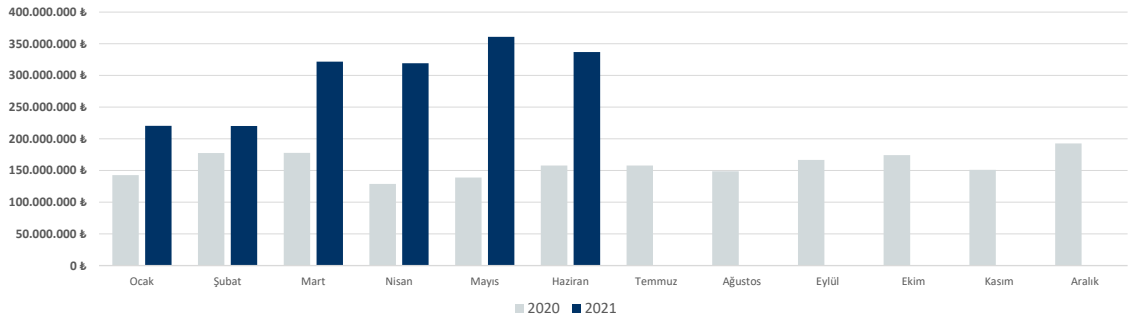
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



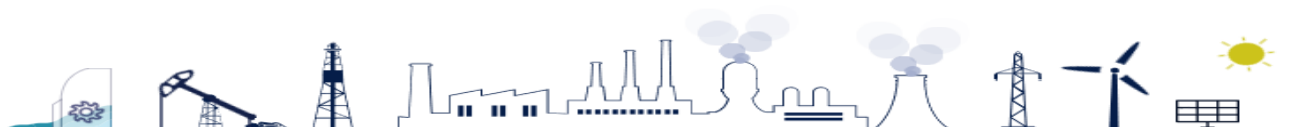
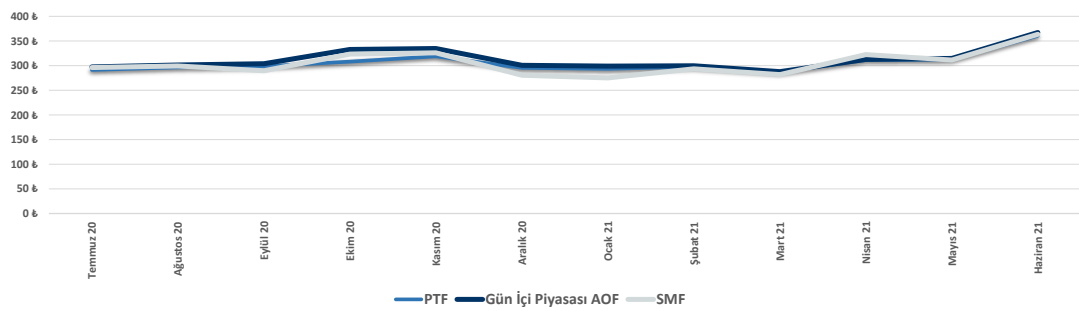
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



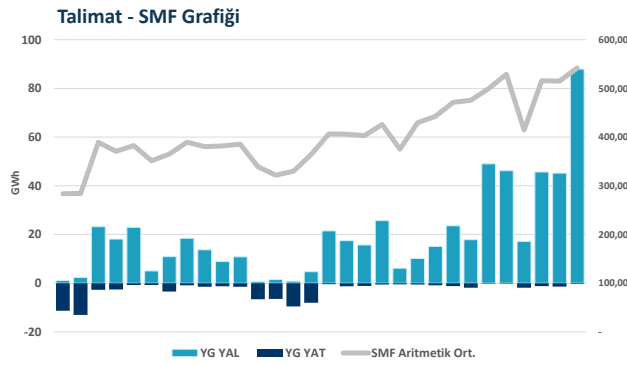
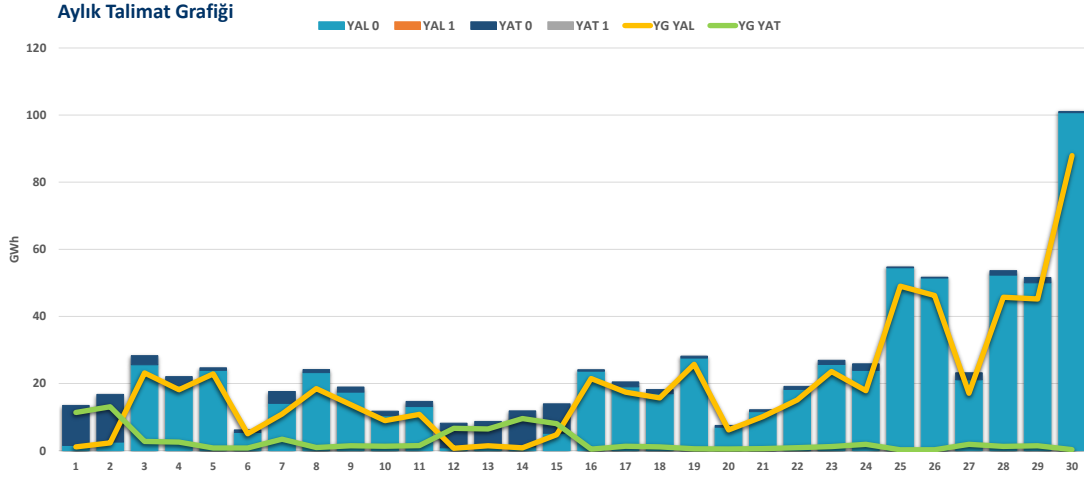
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



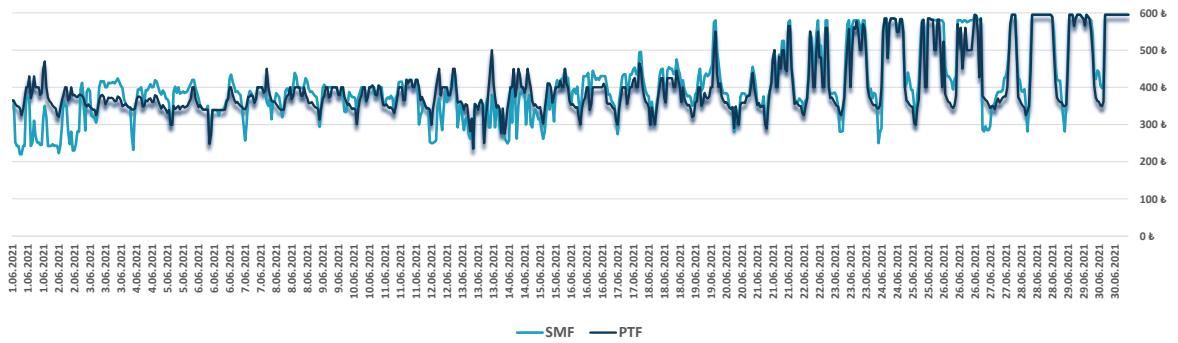
DGP'de verilen talimatların; %100,00'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



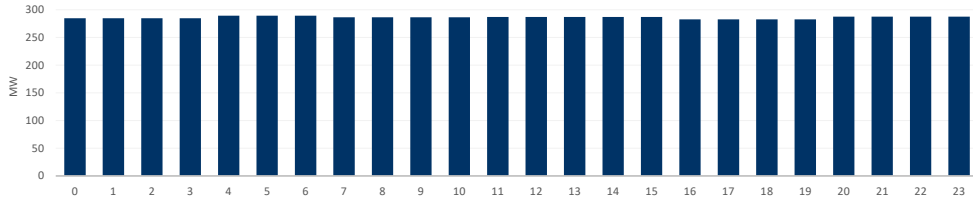
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 90.187 MWh artarak 671.613 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %100,00'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 78.701 MWh azalarak 84.314 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 168.888 MWh artarak 587.299 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Haziran Çarşamba günü 87.922 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 12 Haziran Cumartesi günü 694 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Haziran Çarşamba günü 13.069 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Haziran Cuma günü 243 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

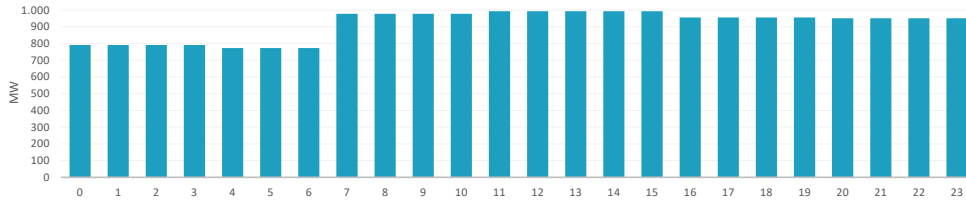


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



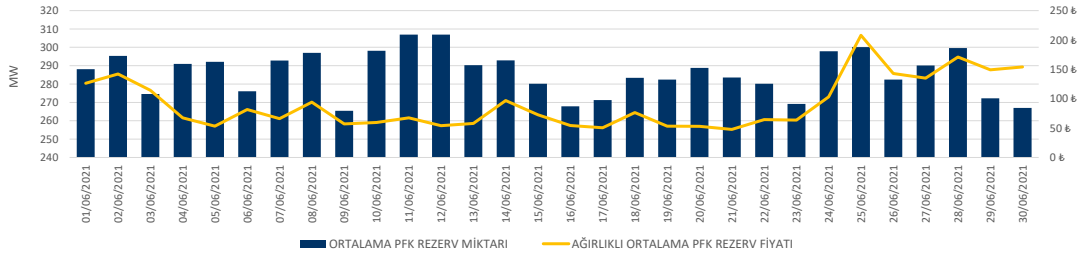
Haziran ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 206.011 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 91,44 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



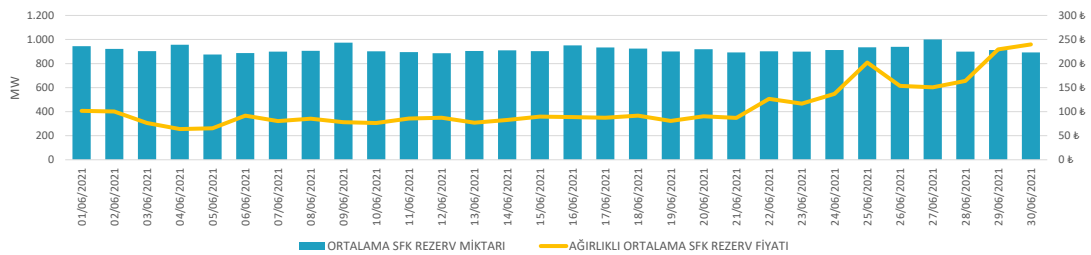
Haziran ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 659.550 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 112,49 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Haziran ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 311 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 277 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

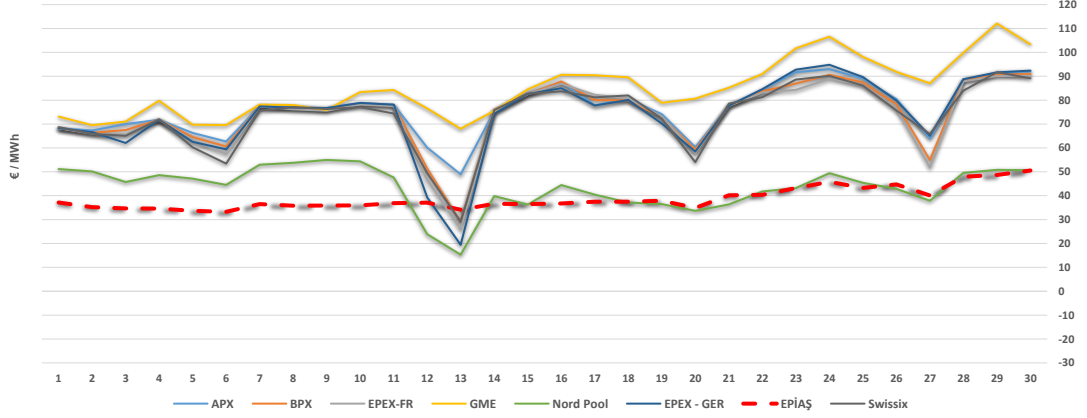


Haziran ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.128 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 317 TL/MW olmuştur.

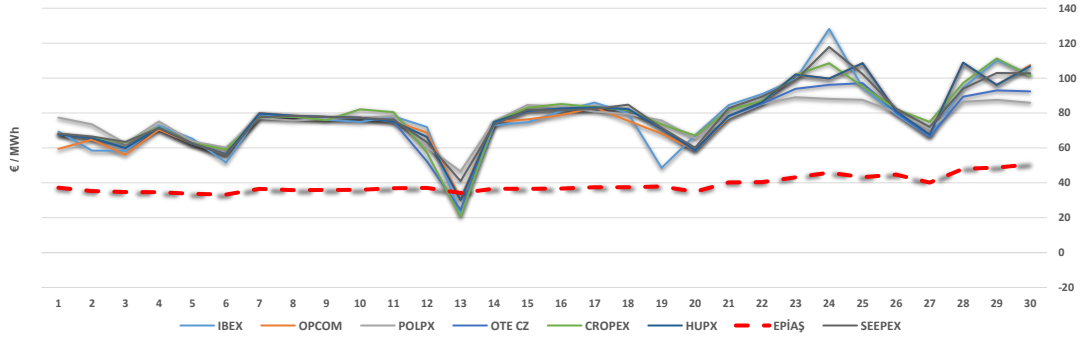


Haziran 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,18 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 74,71 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 38,77 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Haziran 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,18 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 74,71 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 38,77 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Haziran Perşembe günü 128,15 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'de, en düşük gün ortalaması da 15,29 €/MWh olarak 13 Haziran Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'de oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

¹ Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir

