

24. haftada (13 Haziran - 19 Haziran),

- * Haftalık üretim miktarının 265.982 MWh artarak, %5,4 oranında değişime uğraması,**
- * Doğalgaz - LNG kaynaklı santrallerinin üretiminin 182.725 MWh artması,**
- * DGP talimat miktarının 85.331 MWh artması,**
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının %7 azalması,**
- * Haftalık fark fonu'nun 117.940,28 ₺ artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	13.06.2016 - 19.06.2016	% Değişim	06.06.2016 - 12.06.2016
Ortalama Takas Fiyatı	129,91	↑ 7%	121,18
Maksimum Takas Fiyatı	225,19	↓ -0,02%	225,24
Minimum Takas Fiyatı	0,31	↑ 0,4%	0,00
Maksimum Takas Miktarı	16.834	↓ -0,9%	16.986
Minimum Takas Miktarı	8.584	↓ -1%	8.677
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.460	↑ 1%	12.283
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.480	↑ 7%	16.375
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.552	↓ -0,06%	25.567
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.426	↓ -6%	30.153
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	19.894	↑ 26%	15.834
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.623	↑ 5%	29.040

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

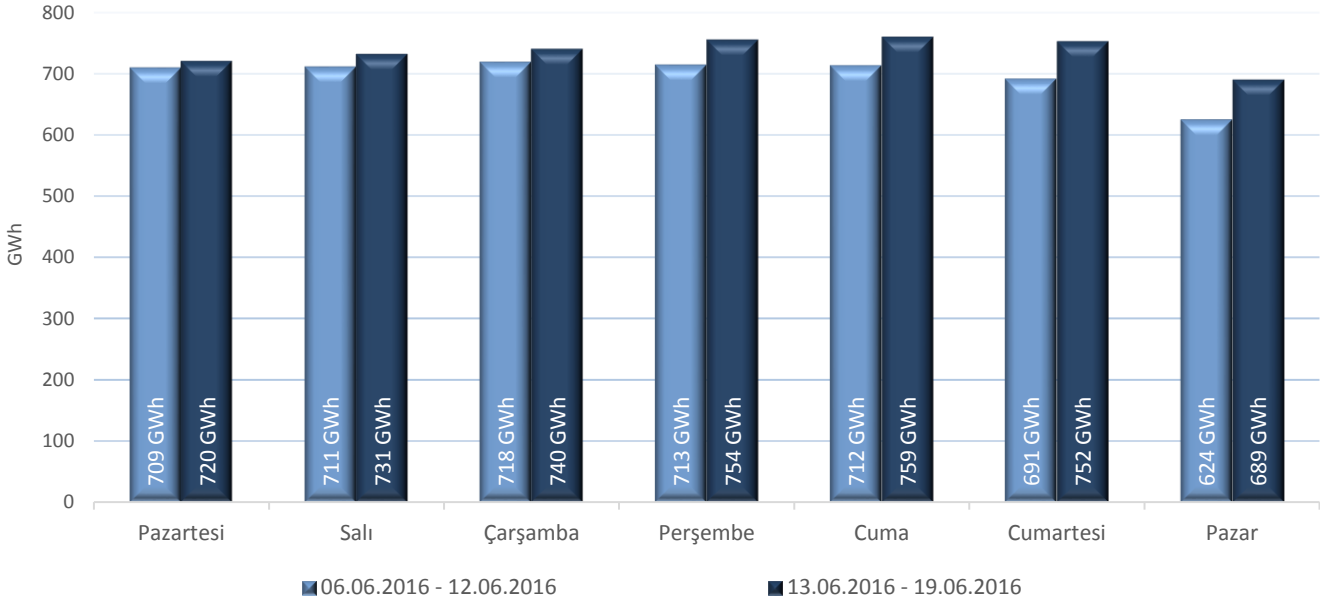
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

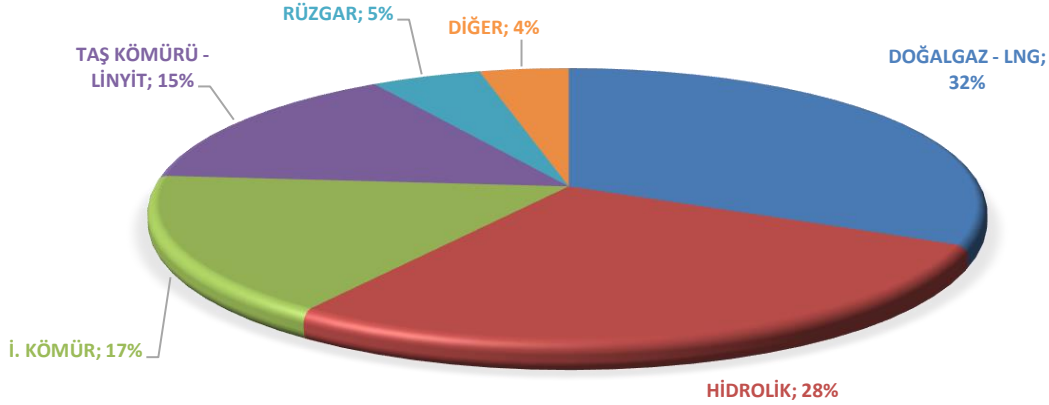


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 265.982 MWh artarak 5.144.650 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

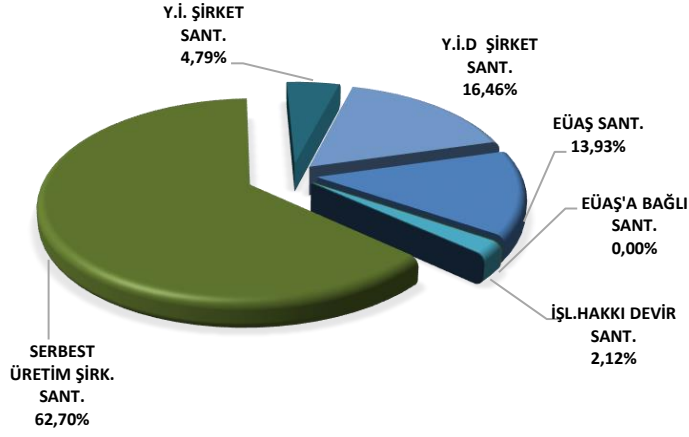


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.637.829 MWh (%32) ile Doğalgaz-LNG kaynaklar yer almaktadır. Ardından 1.428.620 MWh (%28) ile Hidrolik, 857.867 MWh (%17) ile İ.Kömür, 766.022 MWh (%15) ile Taşkömürü-Linyit, 251.163 MWh (%5) ile Rüzgar ve 203.146 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 73.577 MWh ile Jeo Termal, 56.451 MWh ile Asfaltik K. , 38.633 MWh ile Biogaz ve 33.742 MWh ile F. OİL yer almaktadır.

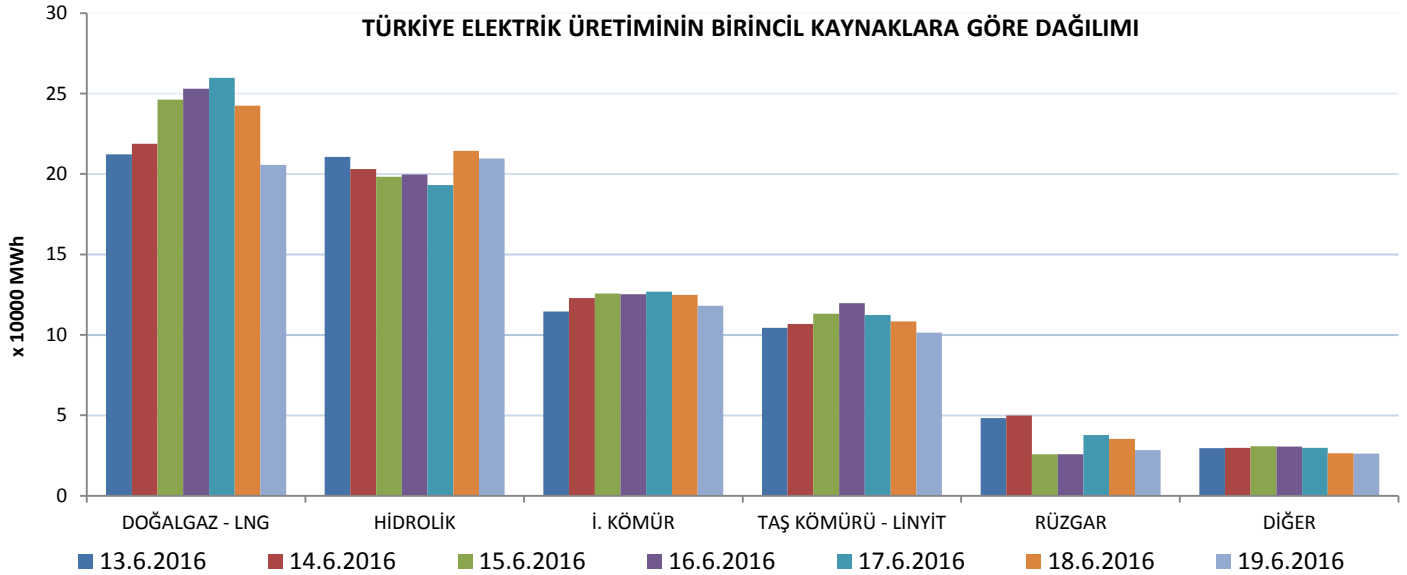
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.112 MWh artarak 118.079 MWh, ihracat 1.980 MWh azalarak 14.995 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 265.982 MWh (%5,4) artarak haftalık üretim 5.144.650 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.225.706 MWh (%63) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 246.514 MWh (%5) ve Y.İ.D Şirket santralleri 846.692 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 716.471 MWh (%14) bandında olmuştur.

	13.6.2016	14.6.2016	15.6.2016	16.6.2016	17.6.2016	18.6.2016	19.6.2016
DOĞALGAZ - LNG	212.125	218.700	246.259	253.025	259.718	242.378	205.625
HİDROLİK	210.679	203.124	198.205	199.638	193.108	214.342	209.523
İ. KÖMÜR	114.437	122.840	125.579	125.277	126.786	124.826	118.123
RÜZGAR	48.257	49.851	25.753	25.854	37.687	35.433	28.328
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	104.472	106.779	113.056	119.788	112.282	108.297	101.349
DİĞER	29.575	29.828	30.721	30.659	29.713	26.460	26.189

* Değerler MWh cinsindendir.

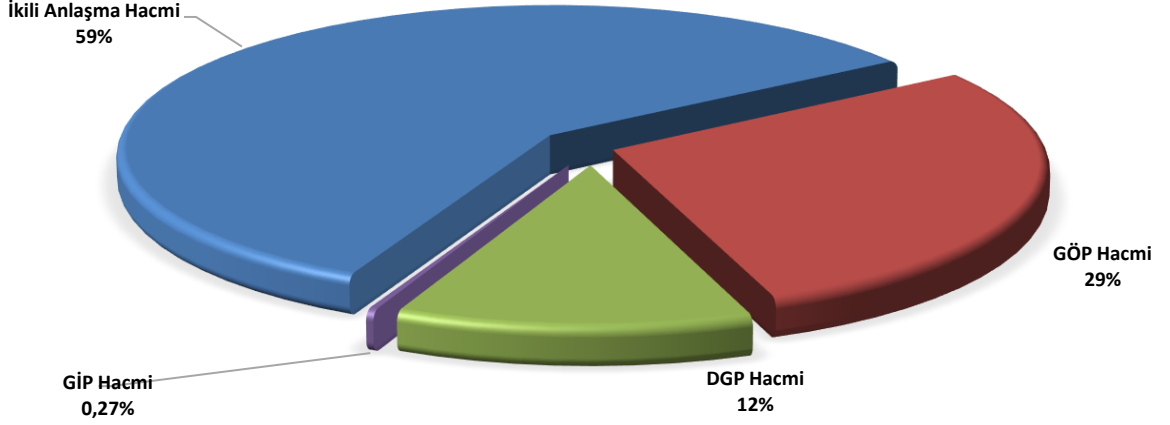


Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 182.725 MWh artarak 1.637.829 MWh seviyelerine çıkarken, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 55.108 MWh azalarak 1.428.620 MWh seviyelerine düşmüştür. Rüzgâr santrallerinin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 6.997 MWh artarak 251.163 MWh seviyelerine çıkmıştır. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 138.172 MWh ve jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 3.354 MWh artmıştır. 15 - 18 Haziran tarihleri arasında kaynak bazlı üretimler bir önceki haftanın aynı günlerine göre kıyas edildiğinde, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 40.314 MWh ve Taşkömürü-Linyit kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 9.386 MWh artarken, Hidrolik kaynaklı santrallerinin günlük üretimi ortalama 12.338 MWh azalmıştır.



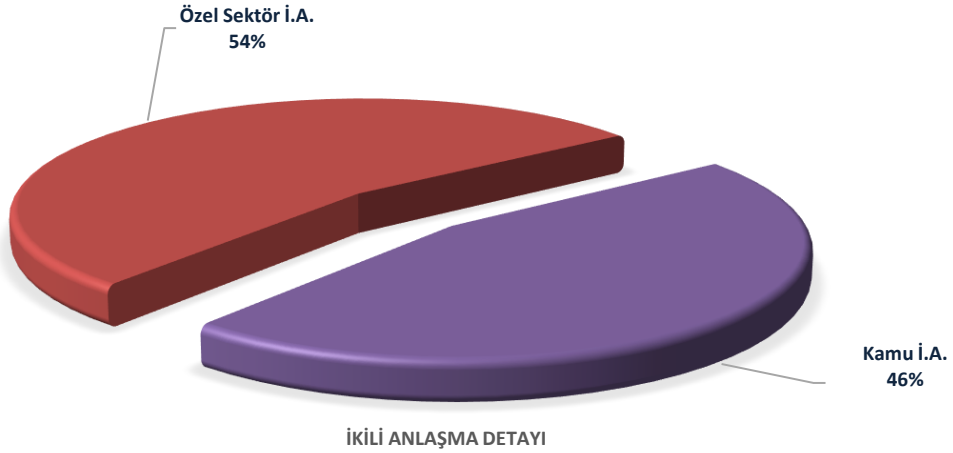
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.292.816 MWh (%59) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.093.204 MWh (%29), GİP hacminin payı 19.894 MWh (%0,27) ve DGP hacminin payı ise 891.710 MWh ile (%12) olmuştur."

13 HAZİRAN - 19 HAZİRAN 2016 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarlarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.292.816 MWh (%59) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacmi 2.093.204 MWh (%29), GİP hacmi 19.894 MWh (%0,27) ve DGP hacmi ise 891.710 MWh (%12) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 2.506 MWh azalırken, DGP hacmi 85.331 MWh ve GÖP hacmi 29.631 MWh artmıştır.

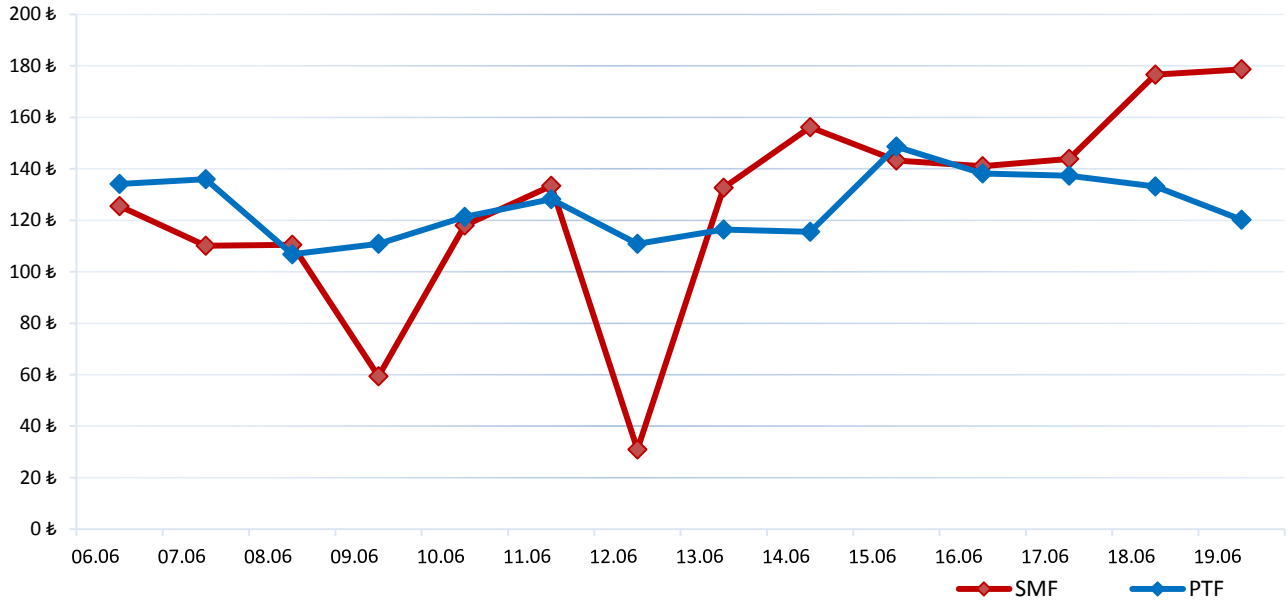


İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	13.6.2016	14.6.2016	15.6.2016	16.6.2016	17.6.2016	18.6.2016	19.6.2016
İKİLİ ANLAŞMA	605.427	622.896	622.718	615.250	624.698	616.727	585.100
GÖP	297.522	295.175	297.643	312.994	318.445	308.534	262.892
GİP	819	1.649	1.865	2.922	8.712	1.678	2.250
DGP	119.423	122.416	112.469	131.938	135.256	140.241	129.968
TOPLAM	1.023.190	1.042.135	1.034.695	1.063.103	1.087.111	1.067.180	980.209

* Değerler MWh cinsindendir.

06 Haziran - 19 Haziran 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



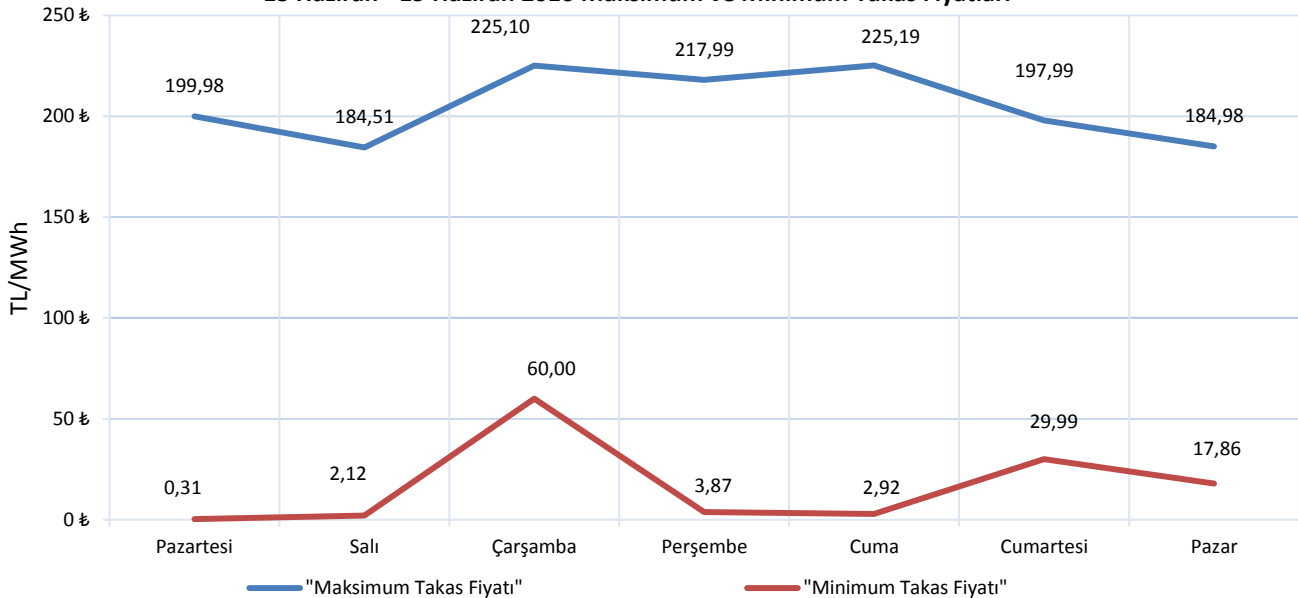
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 115,52 TL/MWh ile 14 Haziran 2016 Salı gününe, en yüksek günlük PTF ise 148,6 TL/MWh ile 15 Haziran 2016 Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF 178,64 TL/MWh ile 19 Haziran 2016 Pazar gününe, en düşük SMF 132,65 TL/MWh ile 13 Haziran 2016 Pazartesi gününe aittir.

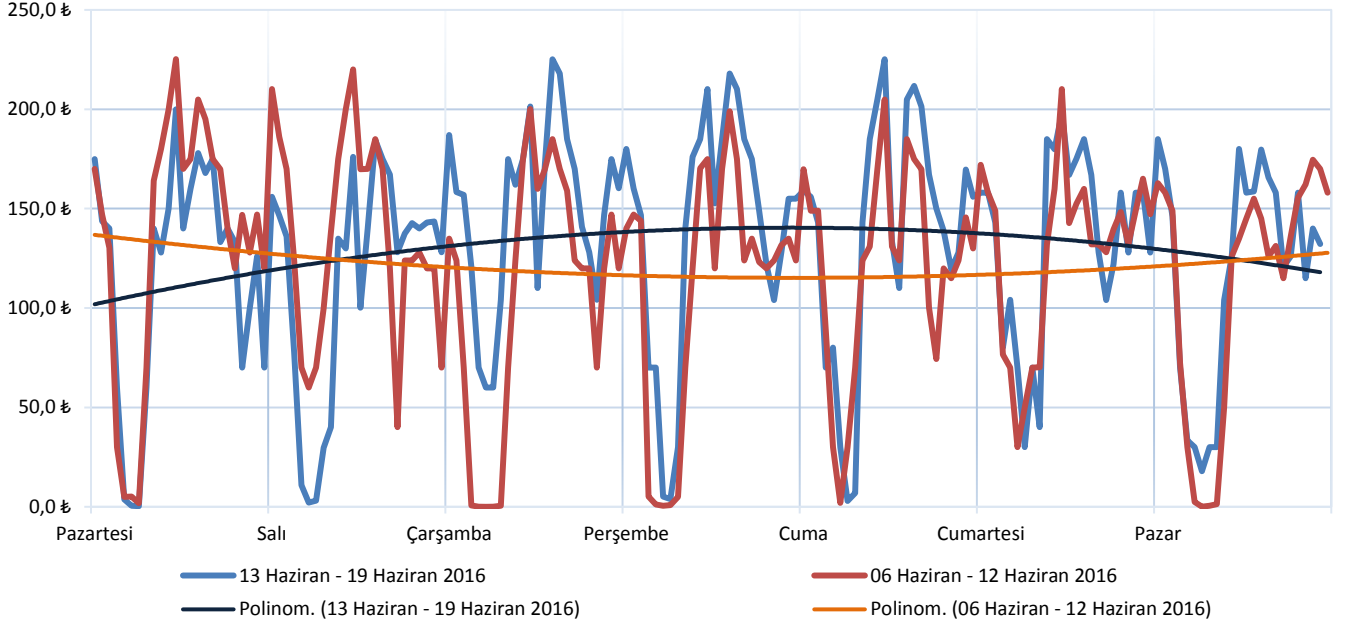
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 225,19 TL/MWh ile 17 Haziran 2016 Cuma günü 12. ticaret saatinde, en düşük PTF 0,31 TL/MWh ile 13 Haziran Pazartesi günü 7. ticaret saatinde gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama SMF - PTF farkının en yüksek olduğu gün 58,44 TL/MWh ile 19 Haziran 2016 Pazar günüdür.

13 Haziran - 19 Haziran 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları



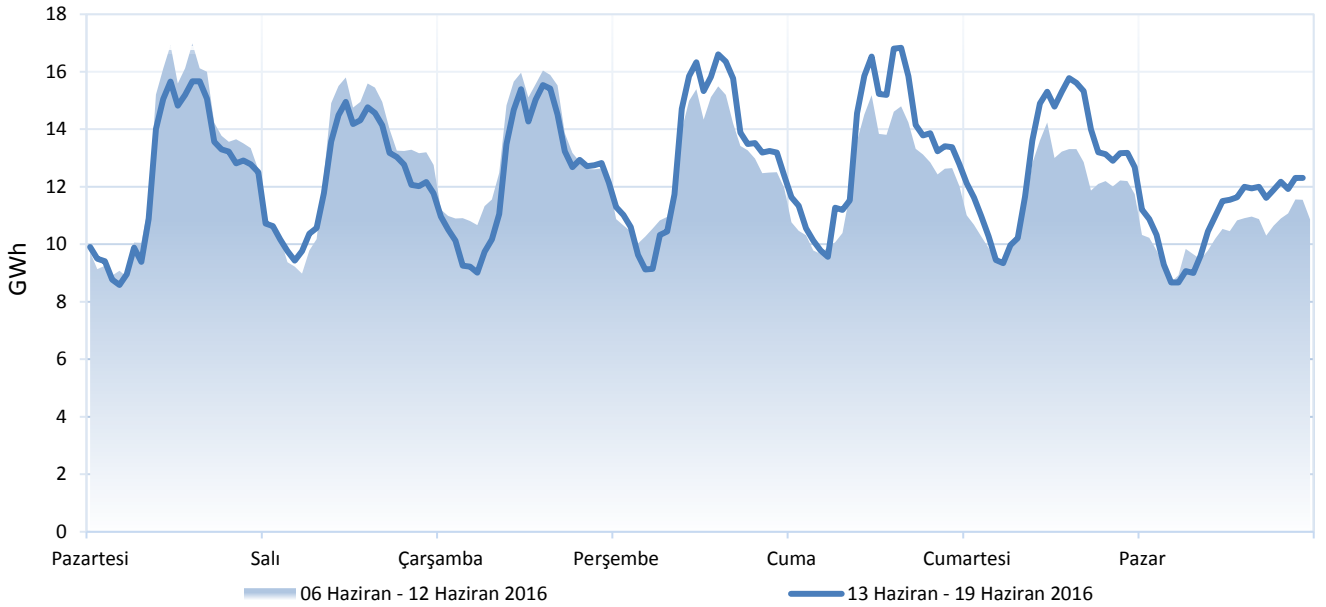
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 15 - 16 Haziran 2016 tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 38,56 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artış 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır.

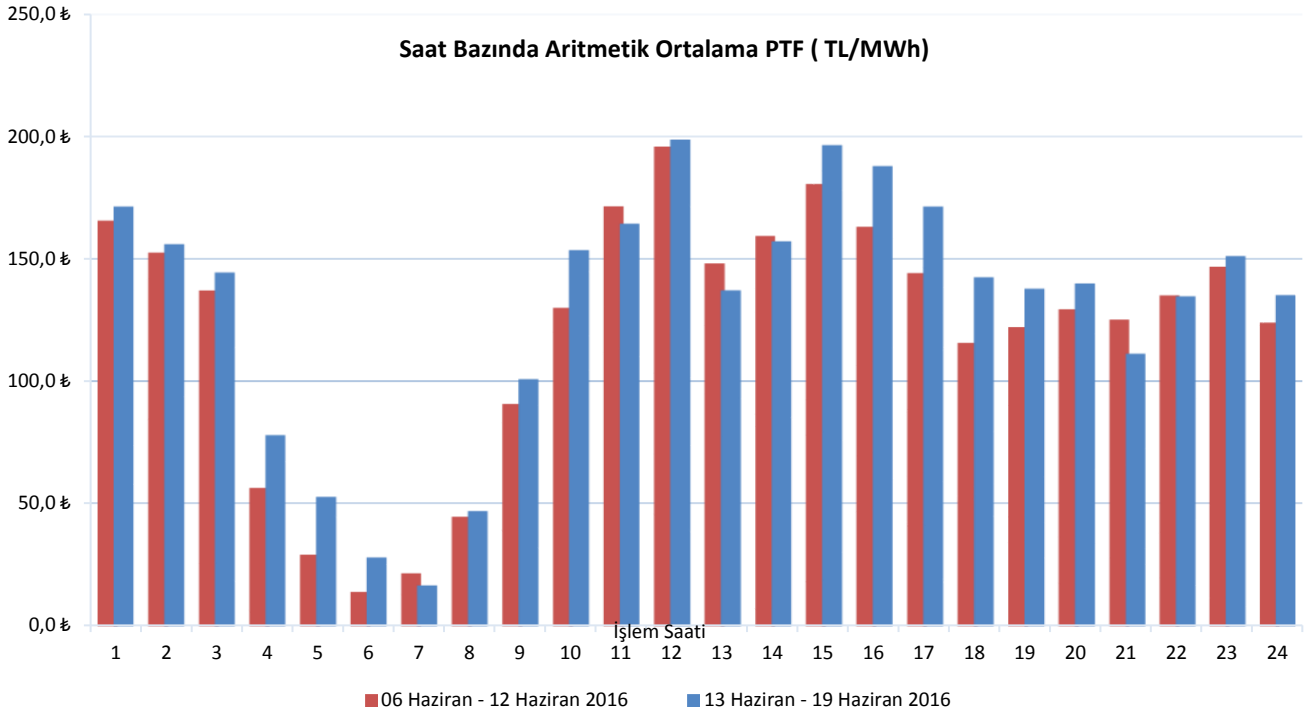
Gündüz saatlerinin(06:00-16:00) PTF ortalaması 117,97 TL/MWh, puant saatlerinin(17:00-22:00) PTF ortalaması 142,16 TL/MWh, gece saatlerinin(23:00-05:00) PTF ortalaması 129,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



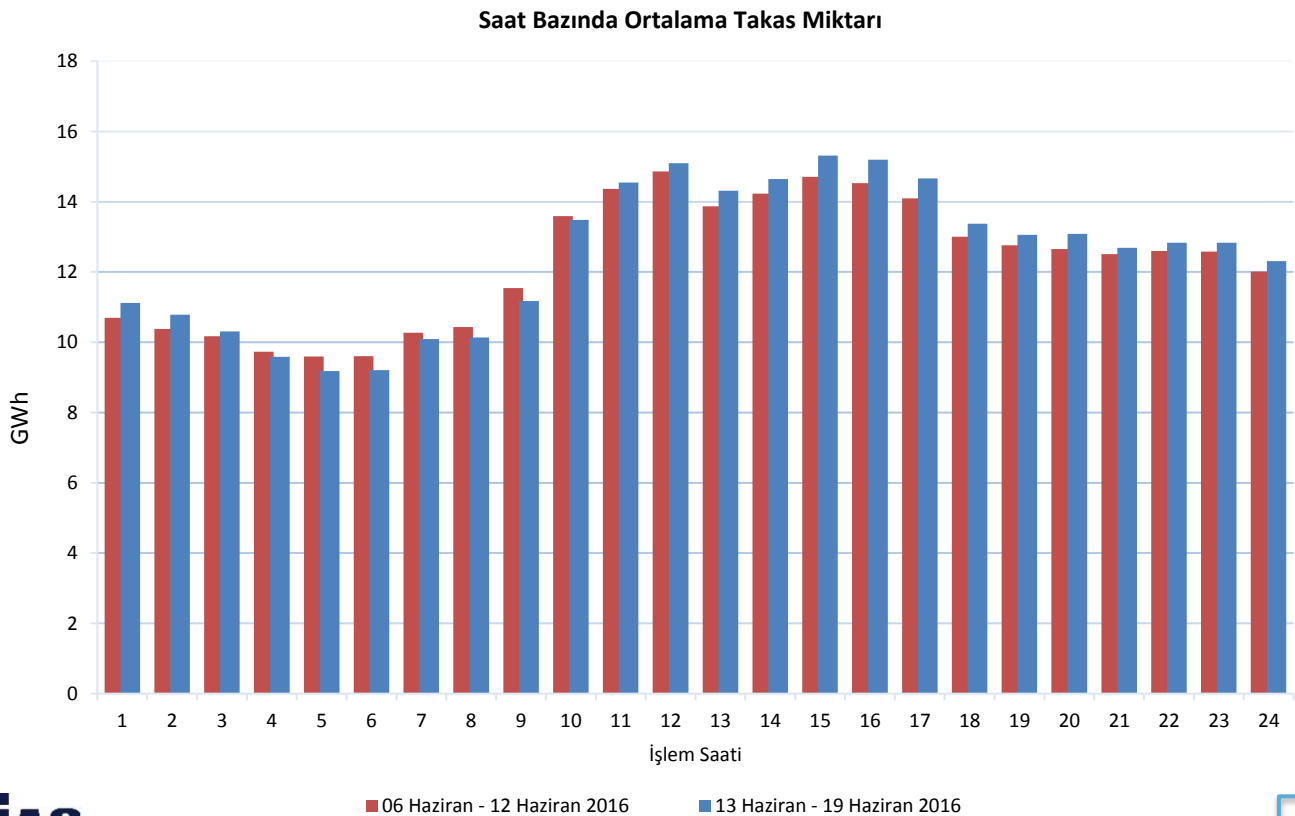
16 - 19 Haziran 2016 tarihlerinde eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre 1 - 24 ticaret saatleri arasında ortalama 743 MWh artmıştır. Bu artışın başlıca sebepleri; fiyattan bağımsız satışların ortalama 526 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alışların ortalama 852 MWh ve satış yönünde eşleşen blok miktarının ortalama 1.157 MWh artmasıdır.

13 - 19 Haziran 2016 tarihleri arasında en yüksek eşleşme miktarı 16.834 MWh ile 17 Haziran 2016 Cuma günü 16. ticaret saatinde, en düşük eşleşme miktarı 8.584 MWh ile 13 Haziran 2016 Pazartesi günü 5. ticaret saatinde olmuştur.

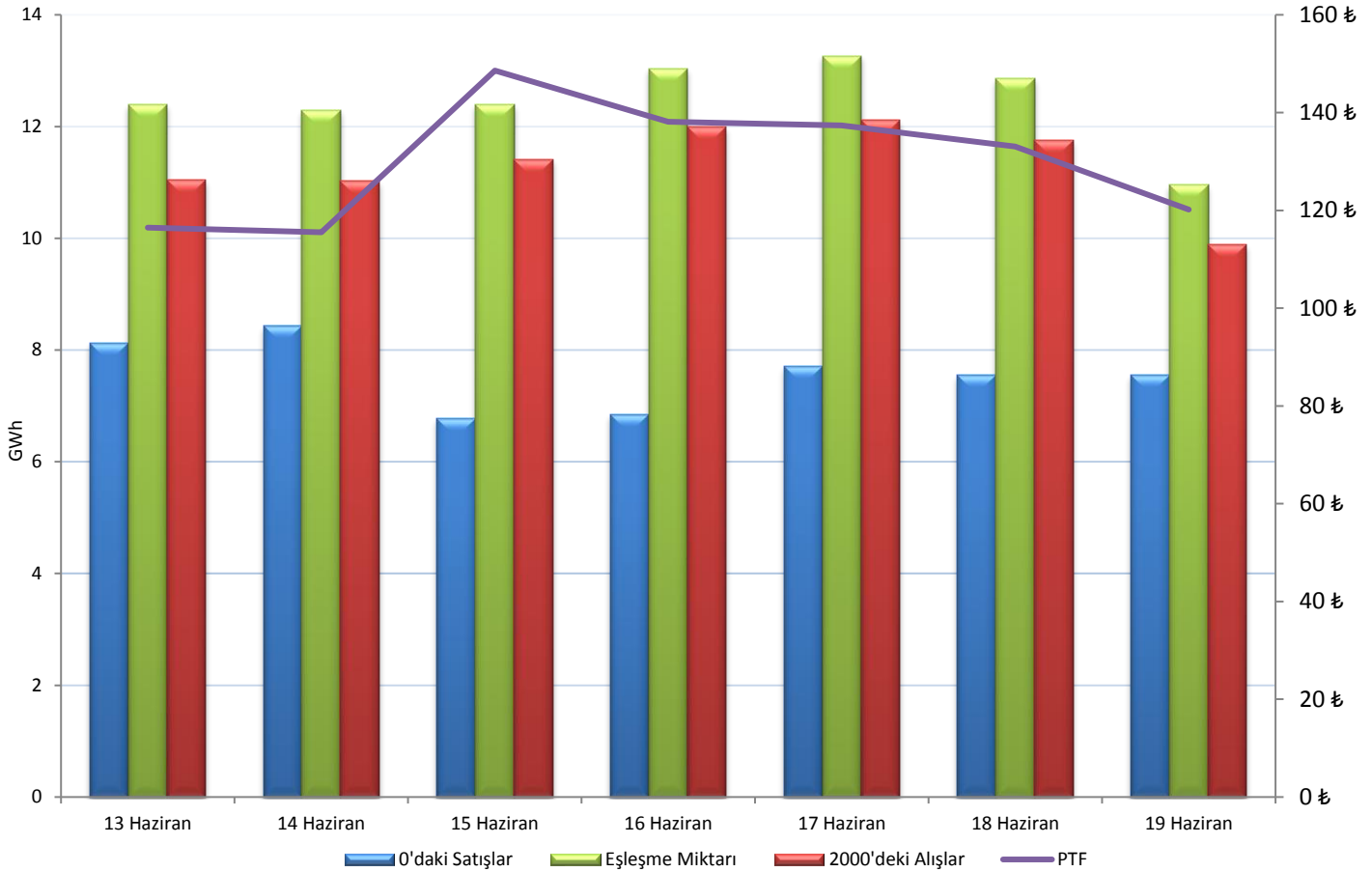


PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 8,73 TL/MWh artmıştır. 17. ticaret saati için Haziranın ikinci haftasında fiyat ortalaması 144,43 TL/MWh iken geçtiğimiz hafta aynı saatteki fiyat 26,95 TL/MWh artarak 171,38 TL/MWh olmuştur. Benzer bir değişim 5. ticaret saatinde de görülmüştür. Haziranın ikinci haftasında bahsedilen saatteki ortalama fiyat 29,47 TL/MWh iken geçtiğimiz hafta bu fiyat 23,70 TL/MWh artarak 53,18 TL/MWh olmuştur.

Piyasa takas miktarında bir önceki haftaya göre saatlik ortalama 176 MWh artış meydana gelmiştir. Haziranın üçüncü haftası piyasa takas miktarı, bir önceki haftanın aynı günlerine göre saat bazında incelendiğinde en yüksek artış 667 MWh ile 16. ticaret saatinde, en fazla düşüş ise 412 MWh ile 5. ticaret saatinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda PTF'nin durumu fiyattan bağımsız alış-satış tekliflerine göre incelendiğinde, fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,4 GWh seviyesindedir. Fiyattan bağımsız satışlar geçen haftayla kıyaslandığında ortalama 582 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 255 MWh ve eşleşme miktarı ise ortalama 176 MWh artmıştır.

15 Haziranda PTF ortalaması bir önceki güne göre 33,08 TL/MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız satışların ortalama 1.662 MWh azalıp, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 392 MWh artmasına rağmen satış yönünde eşleşen blok teklif miktarının ortalama 1.318 artması PTF'nin daha da yükselmesini engellemiştir.

16 Hazirandan 18 Haziran Cumartesi gününe kadar PTF aynı seviyelerde devam etmiştir. Fiyattan bağımsız alış tekliflerin artmasına karşılık fiyattan bağımsız satış tekliflerinde artması PTF'nin aynı seviyelerde kalmasında etkili olmuştur.

Haziranın üçüncü haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, %7 artarak 2.936.685 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Piyasa takas miktarı ise %1 artarak 2.093.204 MWh seviyelerine yükselmiştir. Teklif edilen satış miktarı %6 azalarak 4.775.612 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı %28 artarak 606.302 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %2 artarak 2.077.684 MWh hacim oluşturmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %2 artarken, fiyattan bağımsız satışlar %7 azalmıştır.

20 Haziran 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 782'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 664 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

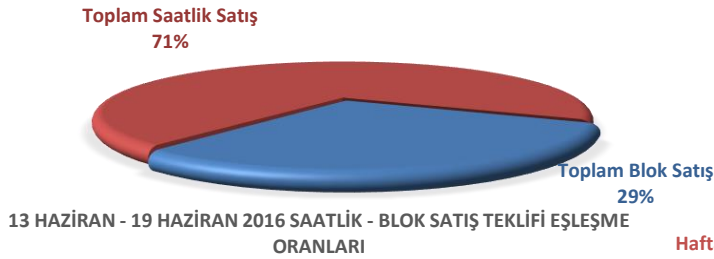
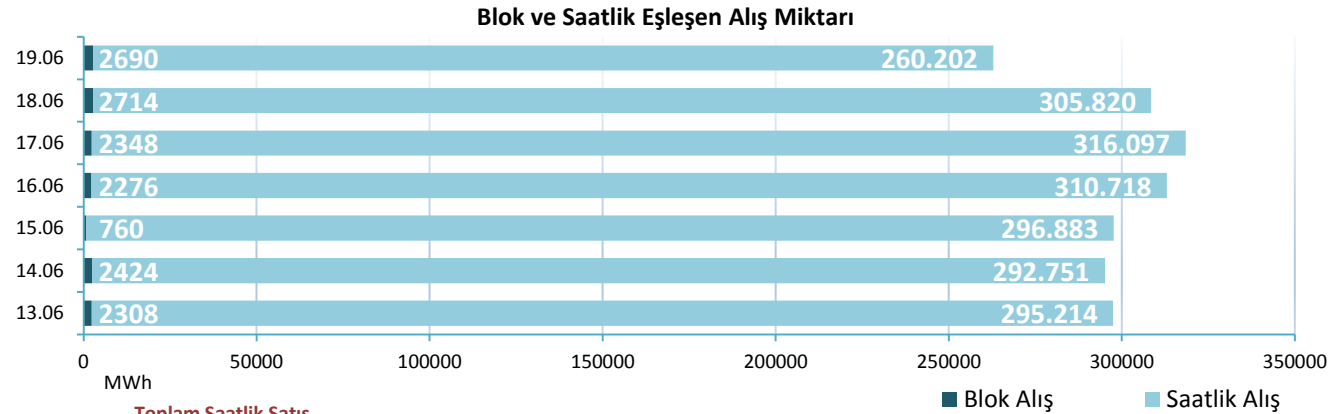
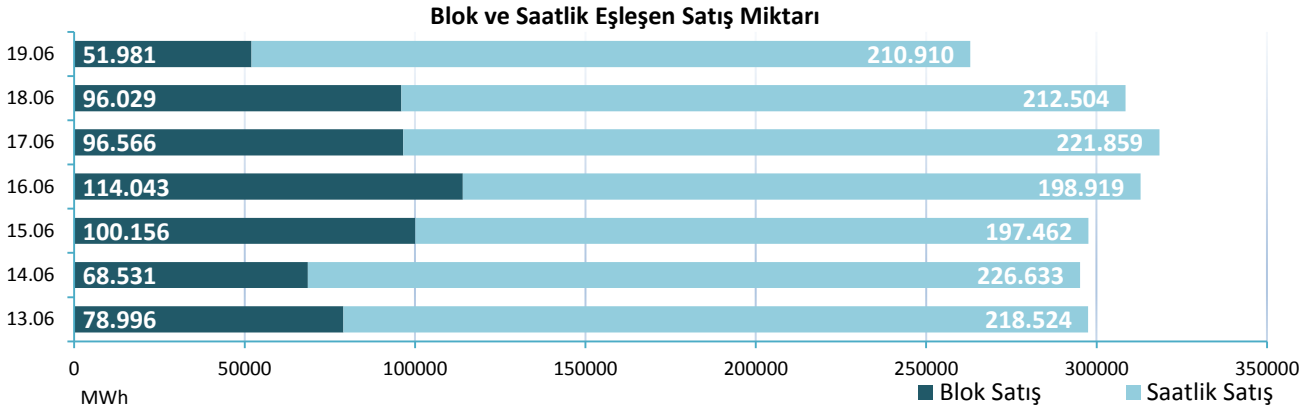
Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 212.402 MWh,
- Blok satış miktarı 86.615 MWh,
- Saatlik alış miktarı 296.812 MWh,
- Blok alış miktarı 2.217 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -253.724,09 TL olarak gerçekleşmiştir.

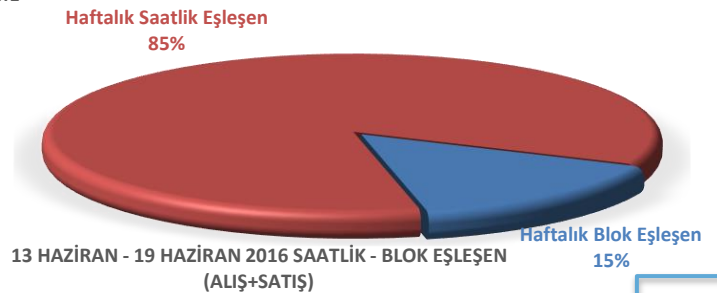
		13.6.16	14.6.16	15.6.16	16.6.16	17.6.16	18.6.16	19.6.16
ALİŞ	SAATLİK	295.214	292.751	296.883	310.718	316.097	305.820	260.202
	BLOK	2.308	2.424	760	2.276	2.348	2.714	2.690
SATIŞ	SAATLİK	218.524	226.633	197.462	198.919	221.859	212.504	210.910
	BLOK	78.996	68.531	100.156	114.043	96.566	96.029	51.981

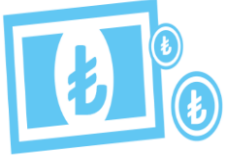
* Değerleri MWh cinsindendir.



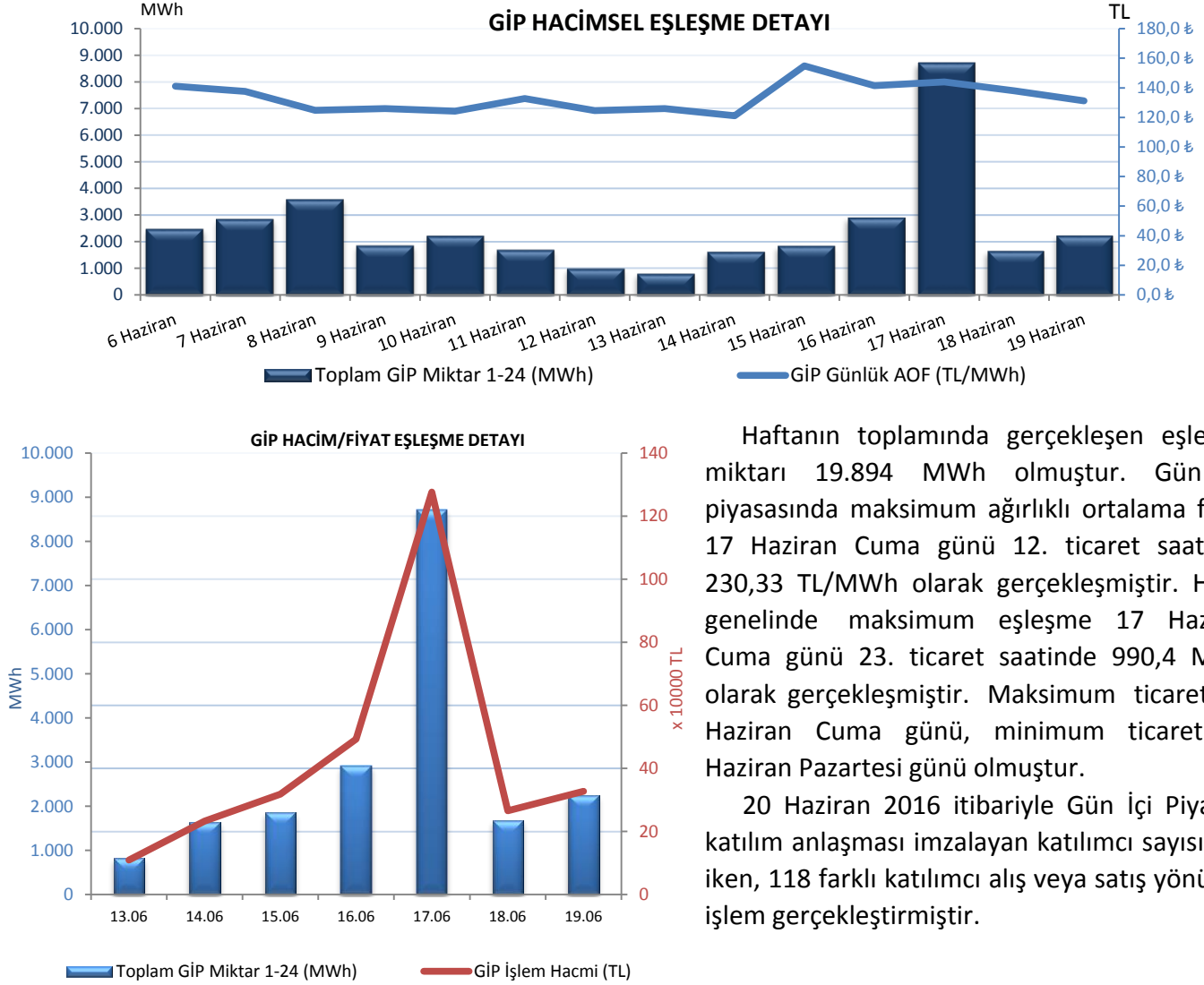
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %71'i saatlik, %29'u blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %85, blok alış+satış toplamı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Haziran Cuma günü saat 11:00'da 230,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
6.6.2016	140,98	2.495	400.086	400,00	2,00
7.6.2016	137,67	2.872	428.325	226,61	40,00
8.6.2016	124,70	3.608	500.323	204,00	2,00
9.6.2016	125,91	1.878	269.443	204,95	0,50
10.6.2016	124,29	2.239	315.428	203,00	3,00
11.6.2016	132,80	1.722	245.214	210,15	5,00
12.6.2016	124,64	1.020	139.359	174,70	7,00
13.6.2016	126,04	819	109.141	199,98	4,00
14.6.2016	121,12	1.649	232.637	190,10	2,11
15.6.2016	154,91	1.865	318.765	232,02	59,00
16.6.2016	141,43	2.922	493.048	227,99	3,55
17.6.2016	144,01	8.712	1.276.205	240,00	5,00
18.6.2016	138,00	1.678	265.980	201,00	29,00
19.6.2016	131,28	2.250	327.412	210,00	18,00

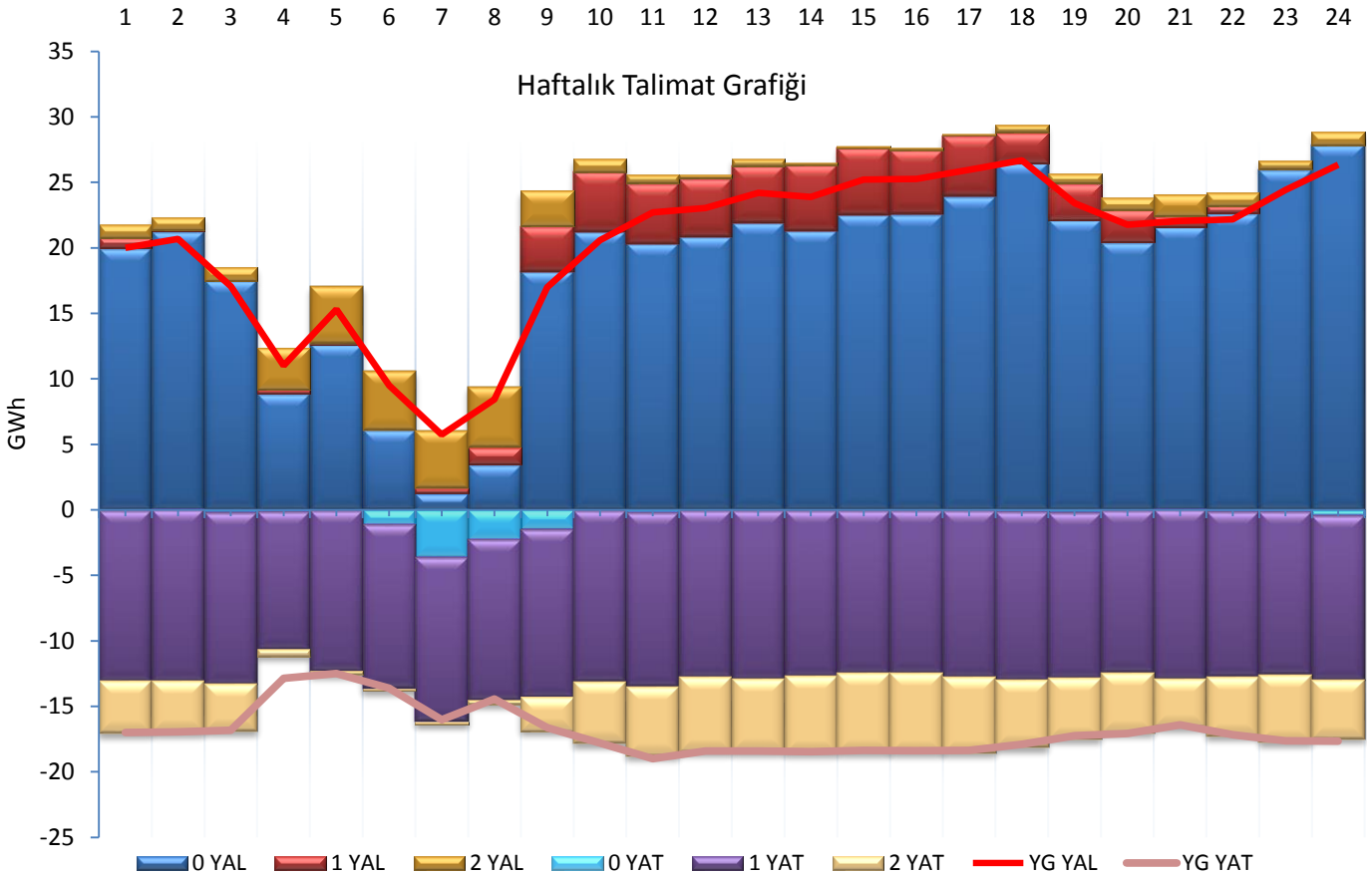
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 48'i 0 kodlu, %38'i 1 kodlu, %14'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 85.331 MWh artarak 891.710 MWh'e yükselmiştir. Verilen talimatların %48'i 0 kodlu, %38'i 1 kodlu, %14'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayının üçüncü haftasında yerine getirilen YAT hacmi 31.561 MWh azalarak 405.115 MWh seviyelerine düşerken, yerine getirilen YAL hacmi ise 116.893 MWh artarak 486.595 MWh seviyesine ulaşmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL miktarı 18 Haziran Cumartesi günü 82.585 MWh, minimum YAL miktarı ise 15 Haziran Çarşamba günü 57.275 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT miktarı 16 Haziran Perşembe günü 64.134 MWh, minimum yerine getirilen YAT miktarı 19 Haziran Pazar günü 50.451 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
13.6.2016	49.548	10.993	7.196	67.736	3.037	46.209	10.807	60.053
14.6.2016	64.352	2.808	7.824	74.983	1.869	42.593	10.729	55.191
15.6.2016	58.642	5.837	3.746	68.225	870	38.721	15.789	55.380
16.6.2016	57.710	12.036	4.054	73.801	1.977	48.064	14.991	65.031
17.6.2016	60.828	14.408	3.944	79.179	1.136	46.941	15.470	63.547
18.6.2016	81.400	6.815	4.329	92.544	1.016	42.256	14.763	58.035
19.6.2016	78.619	146	5.148	83.912	917	37.747	10.121	48.785

*Değerler MWh cinsindendir.