

23. haftada (6 Haziran-12 Haziran),

- * Haftalık üretim miktarının 58.097 MWh azalarak, %1.1 oranında değişime uğraması,**
- * Rüzgar santrallerinin üretimin 99.922 MWh artması,**
- * Gün Öncesi Piyasası'nda gerçekleşen haftalık toplam eşleşme miktarının 70.151 MWh azalması,**
- * Haftalık toplam eşleşen blok satış miktarının 159.300 MWh (%25) düşmesi,**
- * Haftalık fark fonu'nun 459.740,00 ₺ azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	06.06.2016 - 12.06.2016	% Değişim	30.05.2016 - 05.06.2016
Ortalama Takas Fiyatı	121,18	↑ 1%	120,18
Maksimum Takas Fiyatı	225,24	↑ 2%	220,01
Minimum Takas Fiyatı	0,00	↓ -100%	0,25
Maksimum Takas Miktarı	16.986	↓ -1,6%	17.263
Minimum Takas Miktarı	8.677	↓ -3%	8.901
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.283	↓ -3%	12.701
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	16.375	↓ -1%	16.460
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.040	↓ -1%	29.386
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.153	↑ 6%	28.397
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	15.834	↓ -24%	20.956
Saatlik Ort. İ.A. Eşleşme Miktarı	25.567	↑ 1%	25.430

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

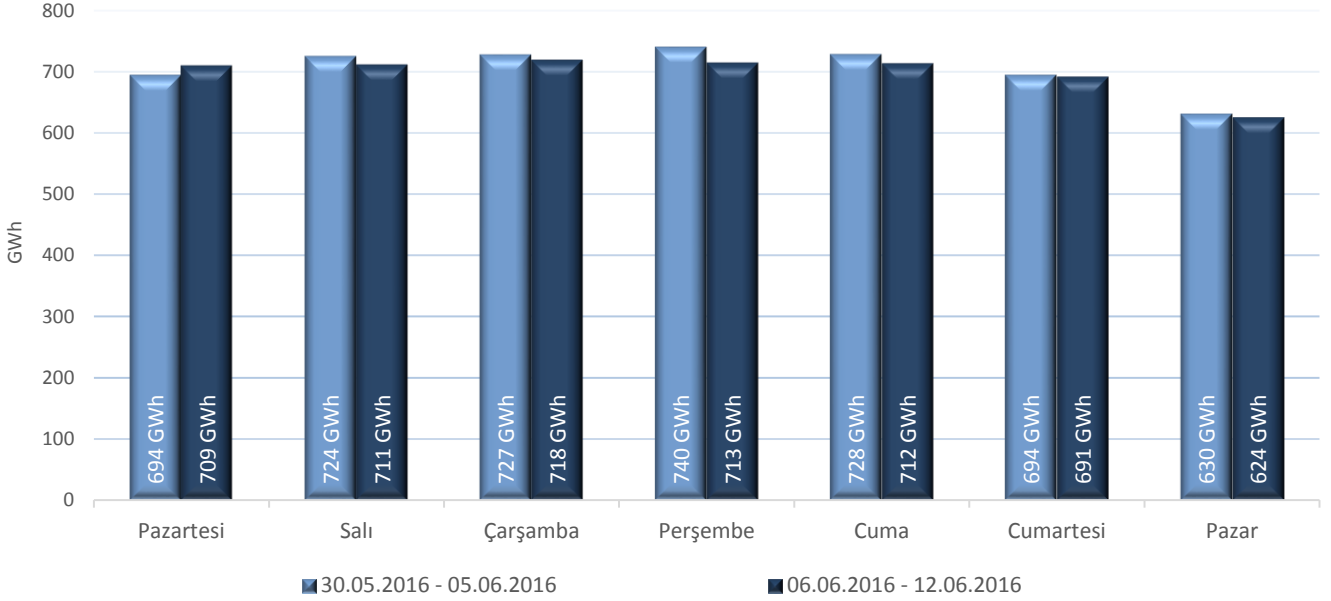
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

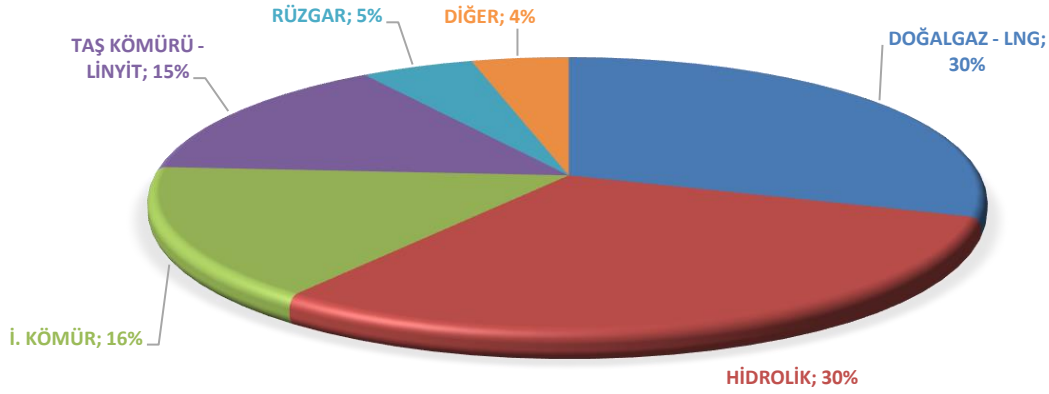


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 58.097 MWh azalarak 4.878.668 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

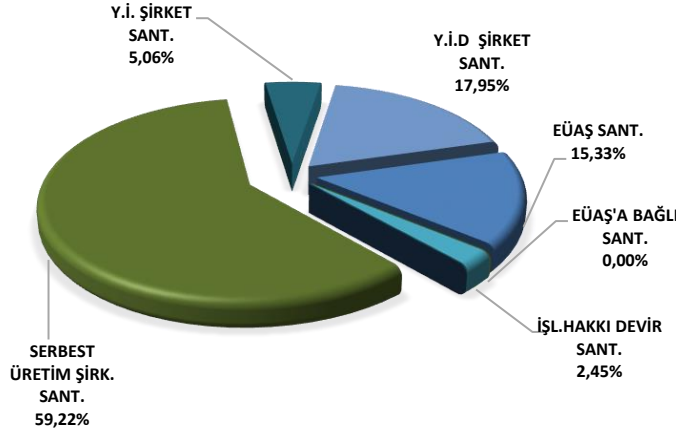


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



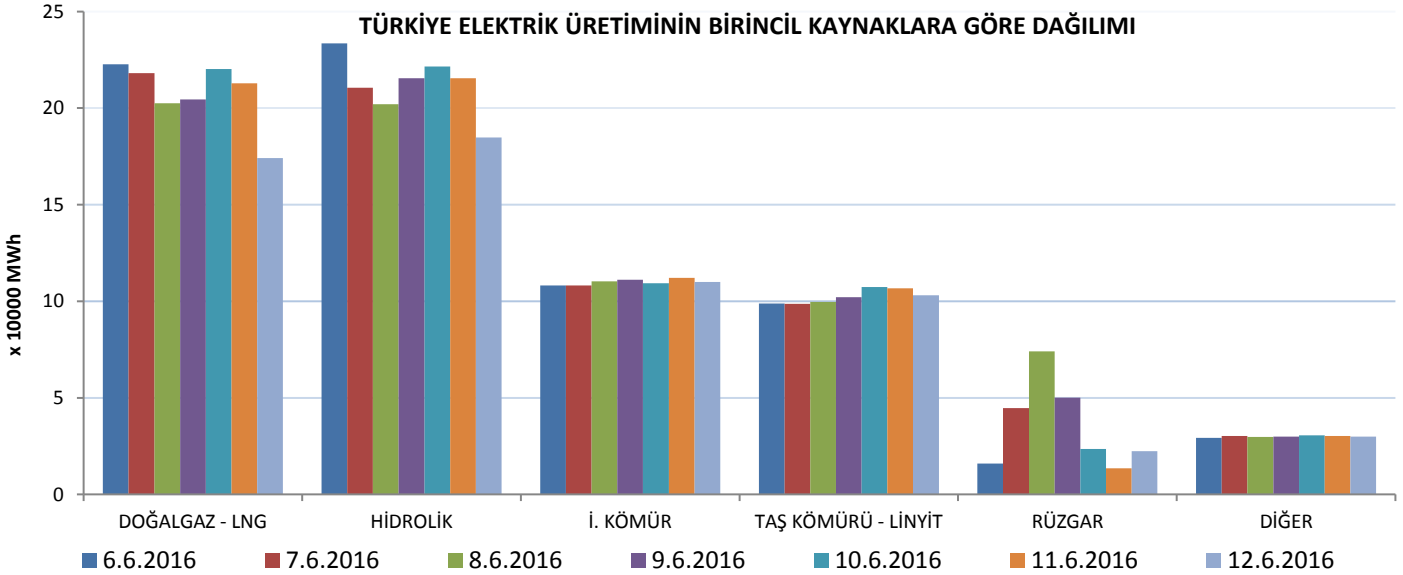
Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.483.103 MWh (% 30) ile Hidrolik kaynaklar yer almaktadır. Ardından 1.455.103 MWh (%30) ile Doğalgaz-LNG, 769.162 MWh (%16) ile İ.Kömür, 716.556 MWh (%15) ile Taşkömürü-Linyit, 244.166 MWh (%5) ile Rüzgar ve 209.949 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 76.258 MWh ile Jeo Termal, 63.373 MWh ile Asfaltik K. , 36.947 MWh ile Biogaz ve 32.608 MWh ile F. OİL yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 111.967 MWh bandında gerçekleşirken, ihracat 16.975 MWh seviyesindedir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 58.097 MWh (%1,1) azalarak haftalık üretim 4.878.668 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 2.888.959 MWh (%59) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 246.678 MWh (%5) ve Y.İ.D Şirket santralleri 875.569 MWh (%18) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 748.141 MWh (%15) bandında olmuştur.

	6.6.2016	7.6.2016	8.6.2016	9.6.2016	10.6.2016	11.6.2016	12.6.2016
DOĞALGAZ - LNG	222.724	218.105	202.545	204.571	220.201	212.806	174.152
HİDROLİK	233.525	210.664	202.024	215.485	221.596	215.543	184.892
İ. KÖMÜR	108.154	108.202	110.241	111.151	109.254	112.093	110.067
RÜZGAR	16.011	44.675	73.981	50.143	23.433	13.560	22.364
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	98.873	98.743	99.570	102.189	107.347	106.771	103.064
DİĞER	29.310	30.177	29.817	29.945	30.604	30.166	29.930

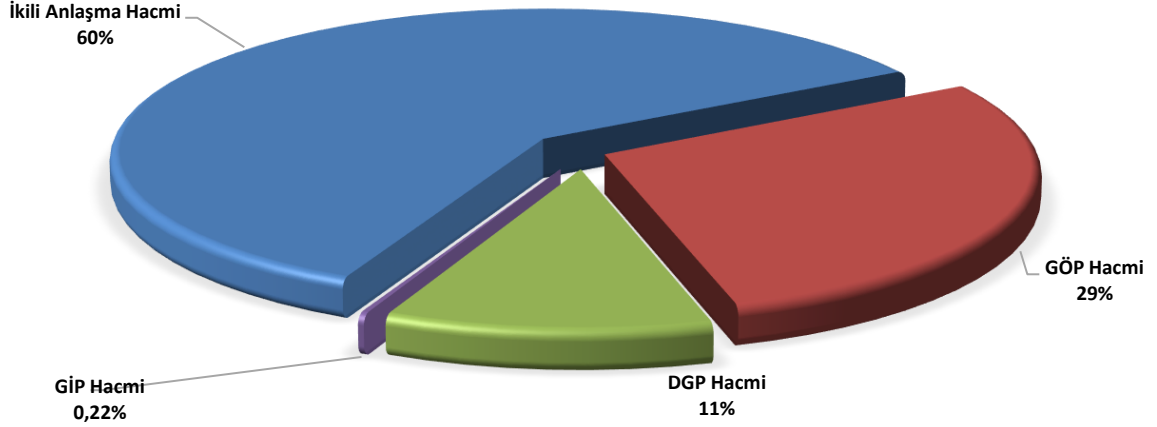


Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 2.150 MWh azalarak 1.455.103 MWh ve Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 64.699 MWh azalarak 1.483.729 MWh seviyelerine düşmüştür. Rüzgâr santrallerinin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 99.922 MWh artarak 244.166 MWh seviyelerine çıkmıştır. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 96.230 MWh azalırken, jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 16.500 MWh artmıştır. 6 - 9 Haziran tarihleri arasında kaynak bazlı üretimler bir önceki haftanın aynı günlerine göre kıyas edildiğinde, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi günlük ortalama 2.287 MWh ve Hidrolik kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 10.795 MWh azalırken, Rüzgar santrallerinin günlük üretimi ortalama 23.113 MWh artmıştır.



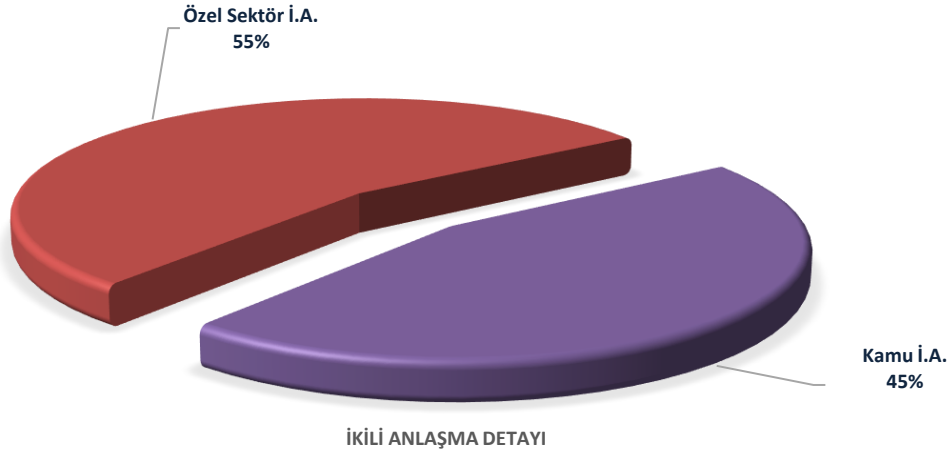
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.295.320 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.063.572 MWh (%29), GİP hacminin payı 15.834 MWh (%0,22) ve DGP hacminin payı ise 806.379 MWh ile (%11) olmuştur."

06 HAZİRAN - 12 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.

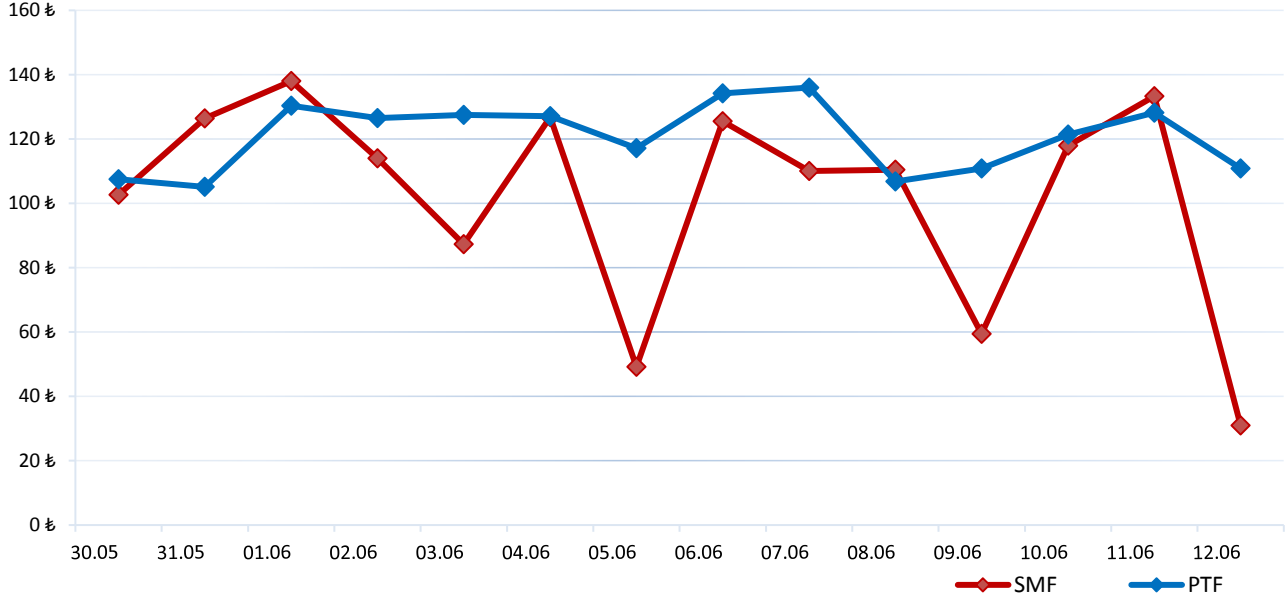
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.295.320 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacmi 2.063.572 MWh (%29), GİP hacmi 15.834 MWh (%0,22) ve DGP hacmi ise 806.379 MWh (%11) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 23.097 MWh artarken, DGP hacmi 49.413 MWh ve GÖP hacmi 70.151 MWh azalmıştır.



	6.6.2016	7.6.2016	8.6.2016	9.6.2016	10.6.2016	11.6.2016	12.6.2016
İKİLİ ANLAŞMA	622.893	636.361	617.176	618.285	624.633	612.853	563.119
GÖP	310.206	306.524	315.334	304.448	296.726	282.770	247.564
GİP	2.495	2.872	3.608	1.878	2.239	1.722	1.020
DGP	127.070	117.305	111.876	112.518	123.723	120.493	93.393
TOPLAM	1.062.663	1.063.062	1.047.994	1.037.129	1.047.321	1.017.839	905.096

* Değerler MWh cinsindendir.

30 Mayıs - 12 Haziran 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

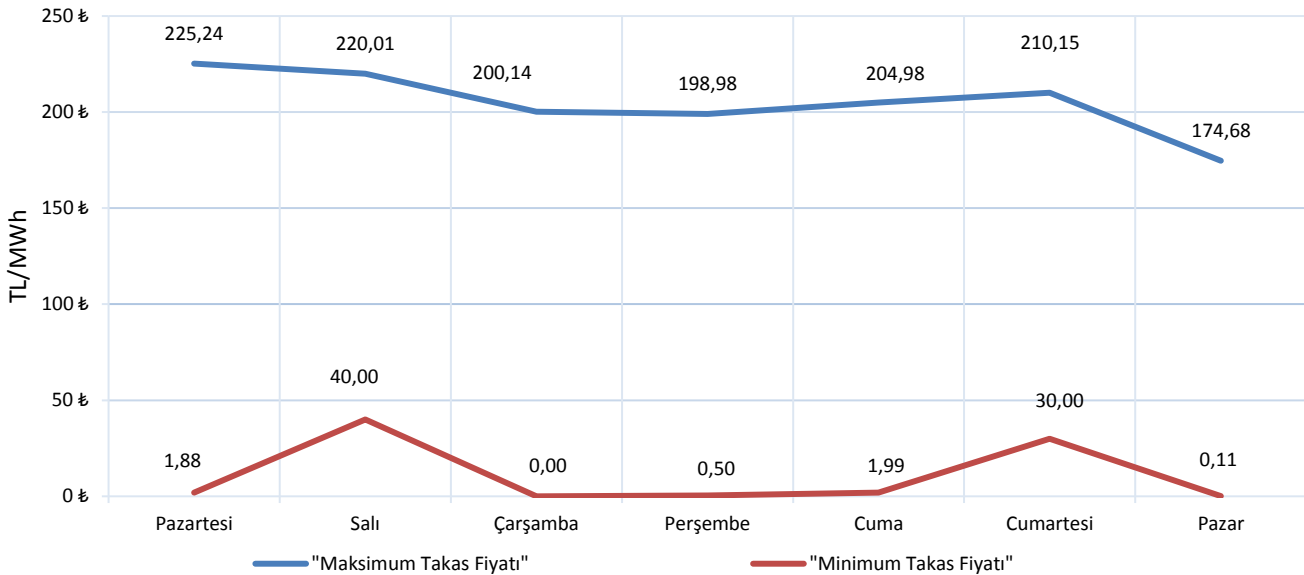


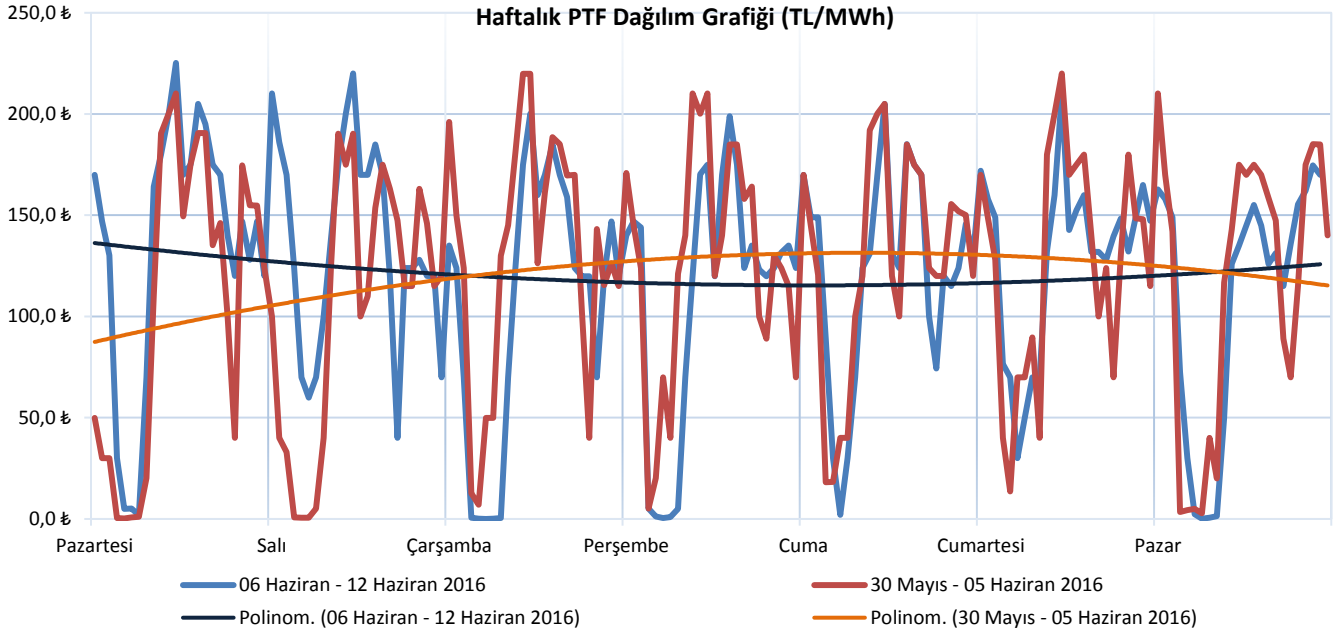
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 106,83 TL/MWh ile 8 Haziran 2016 Çarşamba gününe, en yüksek günlük PTF ise 136,01 TL/MWh ile 7 Haziran 2016 Salı gününe aittir. En yüksek SMF 133,34 TL/MWh ile 11 Haziran 2016 Cumartesi gününe, en düşük SMF 30,93 TL/MWh ile 12 Haziran 2016 Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 225,24 TL/MWh ile 6 Haziran 2016 Pazartesi günü 12. ticaret saatinde gerçekleşmiştir. Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 79,95 TL/MWh ile 12 Haziran 2016 Pazar günüdür.

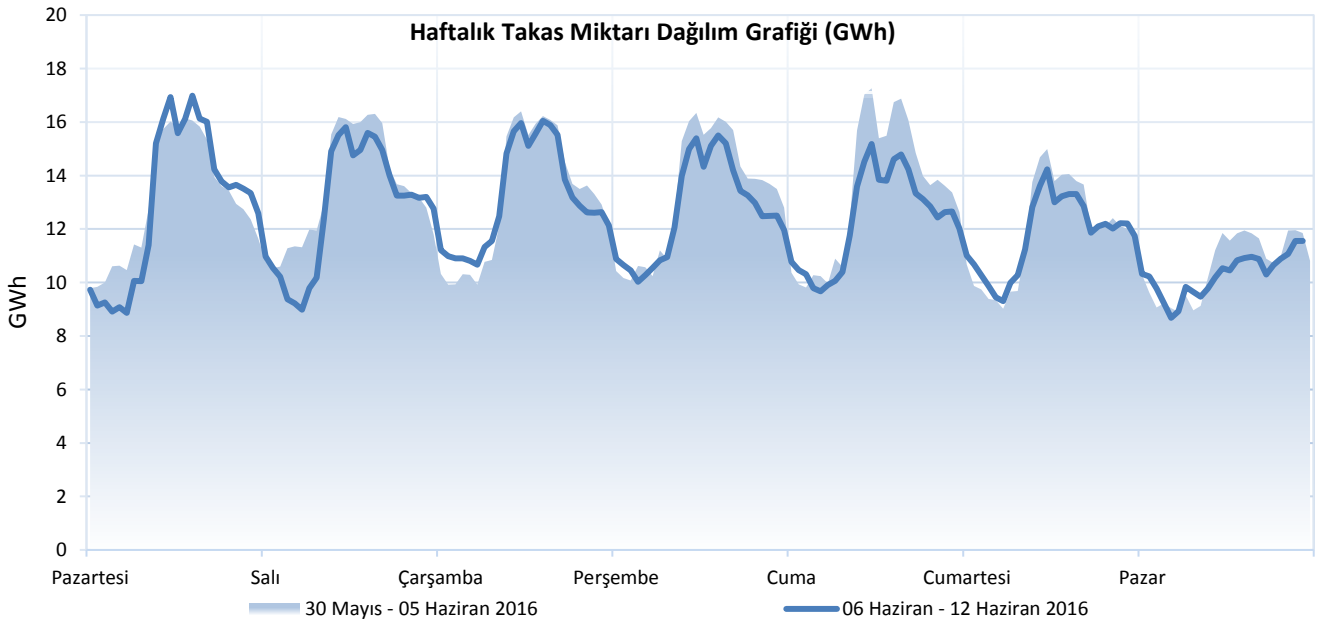
06 Haziran - 12 Haziran 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları





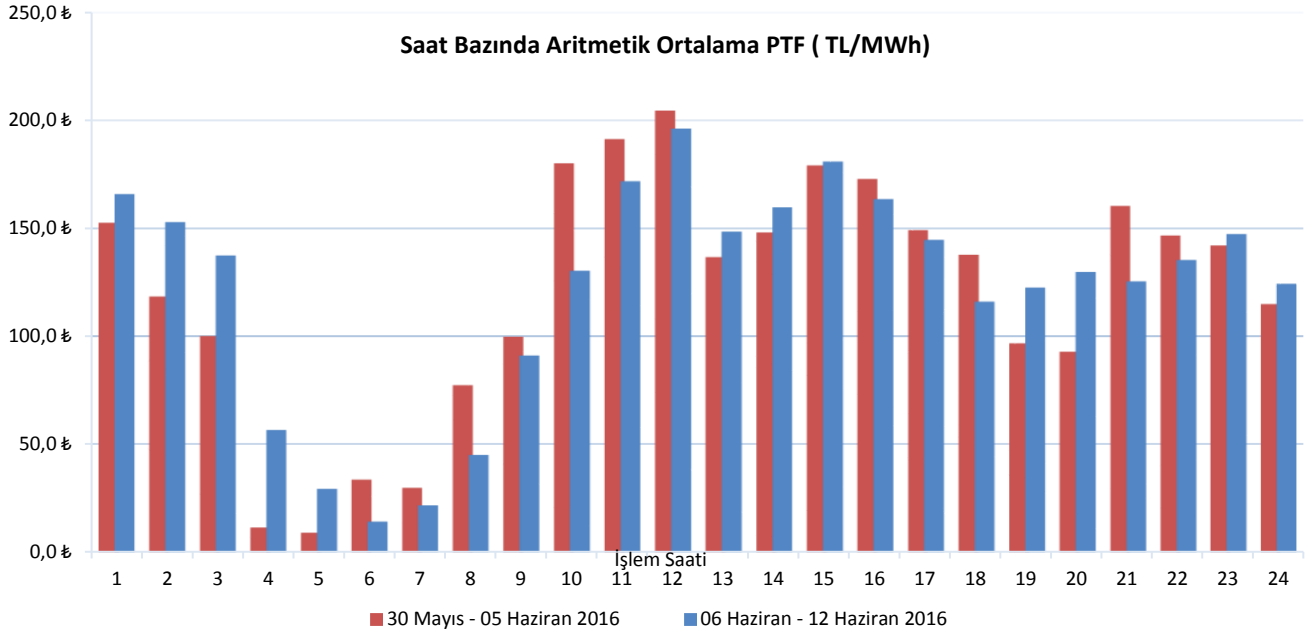
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 6 - 7 Haziran 2016 tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 28,8 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artış 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır.

Gündüz saatlerinin(06:00-16:00) PTF ortalaması 144,44 TL/MWh, puant saatlerinin(17:00-22:00) PTF ortalaması 126,50 TL/MWh, gece saatlerinin(23:00-05:00) PTF ortalaması 120,79 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



9 - 10 Haziran 2016 tarihlerinde eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre 1 - 24 ticaret saatleri arasında 811 MWh azalmıştır. Bu azalışın başlıca sebepleri; fiyattan bağımsız satışların ortalama 526 MWh artarken fiyattan bağımsız alışların 436 MWh ve alış yönünde eşleşen blok miktarının ortalama 422 MWh azalmasıdır.

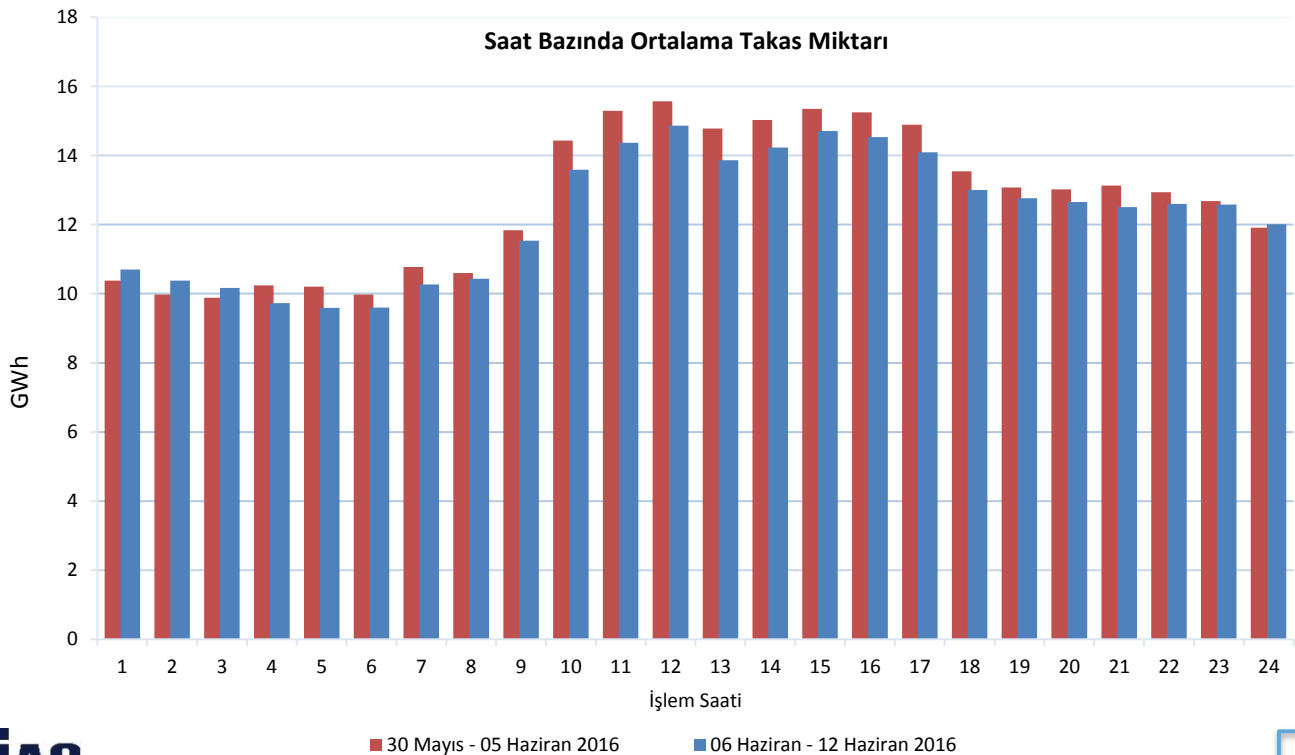
6 - 12 Haziran 2016 tarihleri arasında en yüksek eşleşme miktarı 16.986 MWh ile 6 Haziran 2016 Pazartesi günü 15. ticaret saatinde, en düşük eşleşme miktarı 8.677 MWh ile 12 Haziran 2016 Pazar günü 5. ticaret saatinde olmuştur.



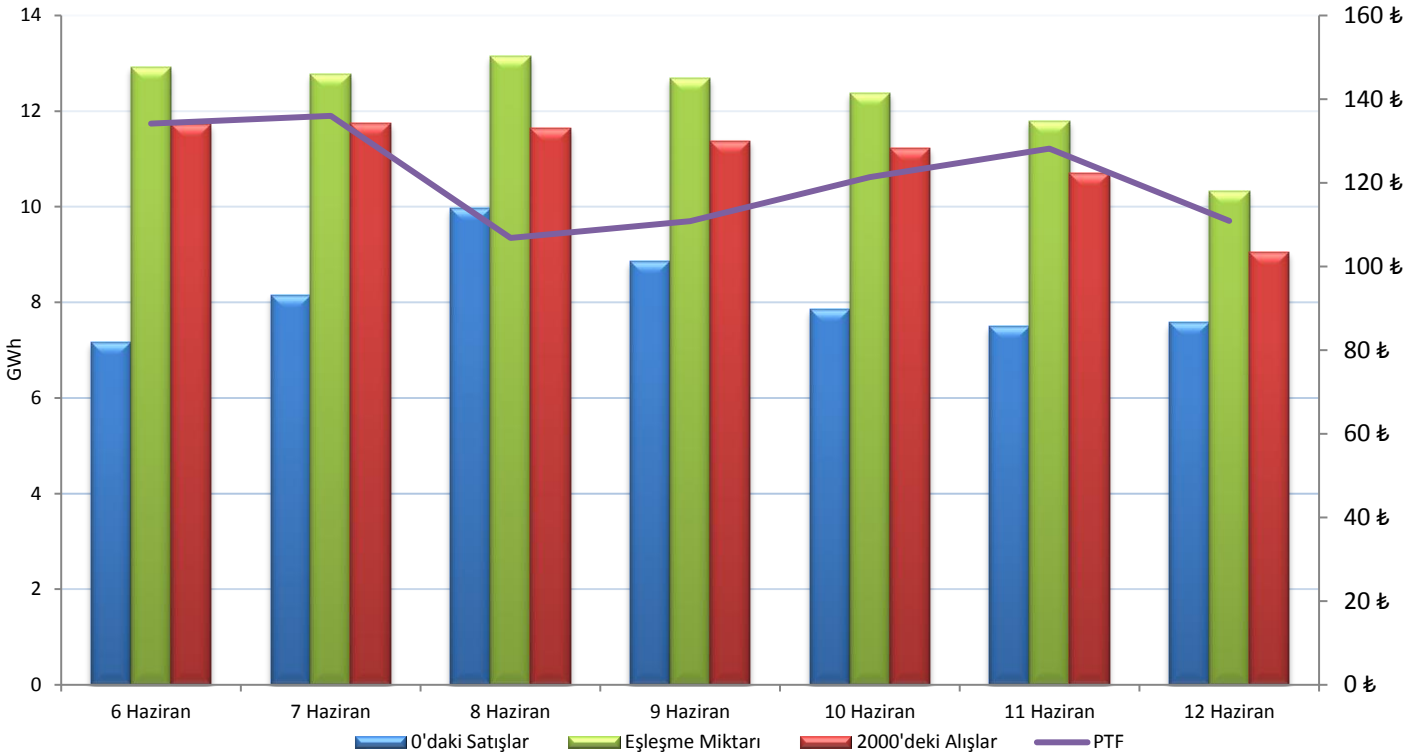
PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 1 TL/MWh artmıştır. 4. Ticaret saati için Haziranın birinci haftasında fiyat ortalaması 11,49 TL/MWh iken geçtiğimiz hafta aynı saatteki fiyat 45,35 TL/MWh artarak 56,85 TL/MWh olmuştur. Benzer bir değişim 20. ticaret saatinde de görülmüştür. Haziranın birinci haftasında bahsedilen saatteki ortalama fiyat 92,74 TL/MWh iken geçtiğimiz hafta bu fiyat 36,9 TL/MWh artarak 129,65 TL/MWh olmuştur.

Haziranın ikinci haftasındaki en düşük PTF 8 Haziran Çarşamba günü 6. ticaret saatinde 0,00 TL/MWh, maksimum PTF ise 6 Haziran Pazartesi günü 12. ticaret saatinde 225,24 TL/MWh olmuştur.

Piyasa takas miktarında bir önceki haftaya göre saatlik ortalama 417 MWh düşüş meydana gelmiştir. Haziranın ikinci haftası piyasa takas miktarı, bir önceki haftanın aynı günlerine göre saat bazında incelendiğinde en yüksek artış 402 MWh ile 2. ticaret saatinde, en fazla düşüş ise 924 MWh ile 11. 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 8,1 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,2 GWh seviyesindedir. Geçen haftayla kıyaslandığında fiyattan bağımsız satışlar ortalama 100 MWh artarken, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 300 MWh, eşleşme miktarı ise ortalama 500 MWh düşmüştür.

8 Haziran'da PTF ortalaması bir önceki güne göre 29,18 TL/MWh düşmüştür. Fiyattan bağımsız alışlar ortalama 100 MWh azalırken, fiyattan bağımsız satışların ortalama 1.811 MWh artması fiyatın düşmesine sebep olmuştur. Ayrıca 8 Haziran Çarşamba, söz konusu haftada fiyattan bağımsız satışların maksimum, PTF ortalamasının ise minimum olduğu gündür.

8 Haziran'dan itibaren 12 Haziran Pazar gününe kadar fiyattan bağımsız satışların ve fiyattan bağımsız alışların düştüğü görülmektedir. Fakat satış yönündeki düşüş miktarının, alış yönündeki düşüşten daha fazla olması, PTF ortalamasının 12 Haziran Pazar gününe kadar yükselmesine neden olmuştur. Pazar günü ise fiyattan bağımsız alışlarda bir önceki güne göre gerçekleşen ortalama 1.645 MWh'lik azalma ile birlikte PTF ortalaması 17,29 TL/MWh düşmüştür.

Haziranın ikinci haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, %1 azalarak 2.750.998 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Piyasa takas miktarı ise %3 düşerek 2.063.572 MWh'e gerilemiştir. Teklif edilen satış miktarı %6 artarak 5.065.665 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı %25 düşerek 475.380 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %2 azalarak 2.045.762 MWh hacim oluşturmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %5 azalırken, fiyattan bağımsız satışlar %2 artmıştır.

5 Haziran 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 779'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 659 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

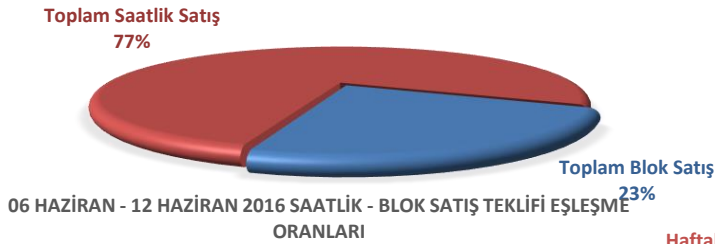
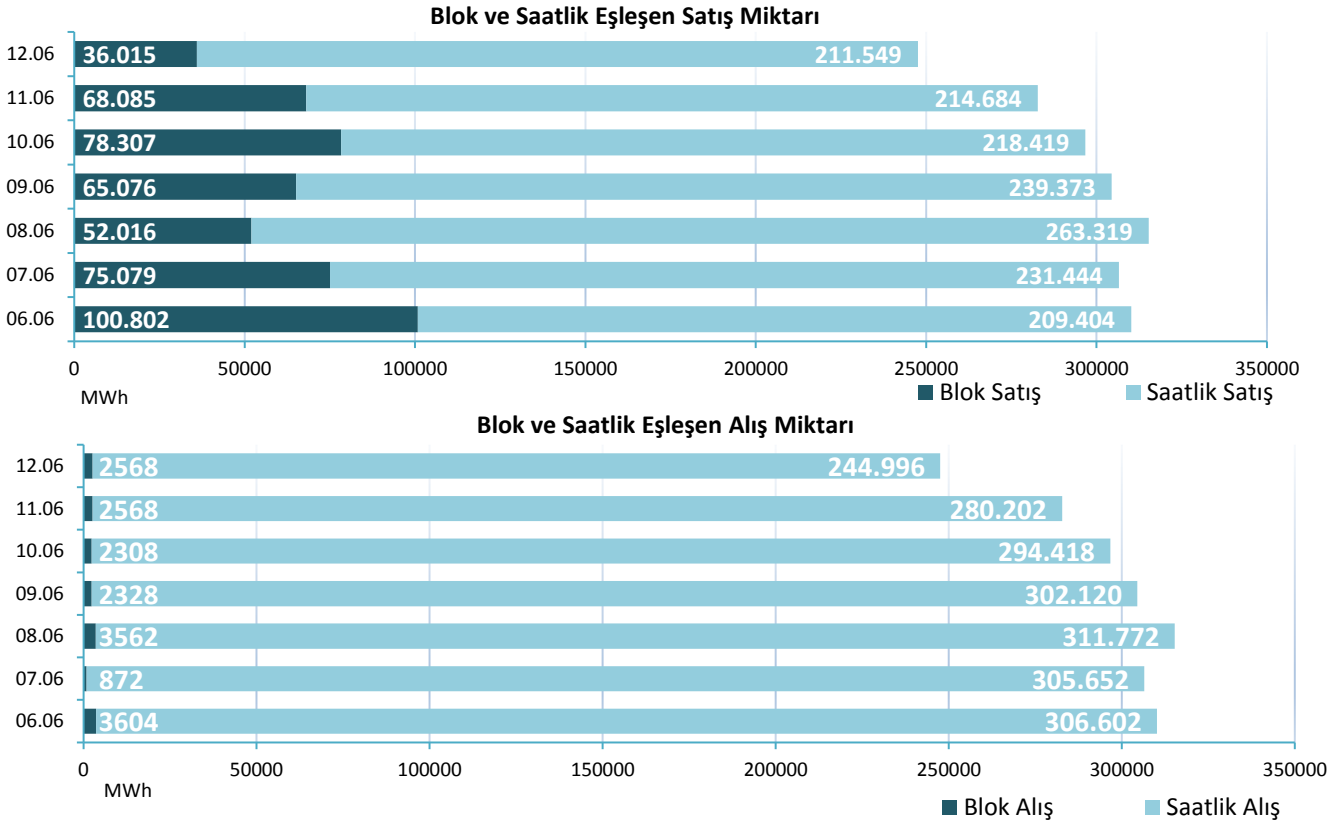
Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 226.884 MWh,
- Blok satış miktarı 67.911 MWh,
- Saatlik alış miktarı 292.252 MWh,
- Blok alış miktarı 2.544 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -135.783,81 TL olarak gerçekleşmiştir.

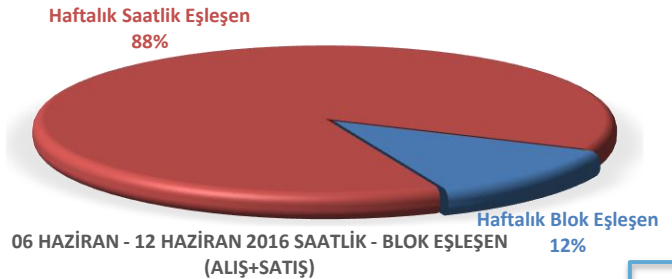
		6.6.16	7.6.16	8.6.16	9.6.16	10.6.16	11.6.16	12.6.16
ALİŞ	SAATLİK	306.602	305.652	311.772	302.120	294.418	280.202	244.996
	BLOK	3.604	872	3.562	2.328	2.308	2.568	2.568
SATIŞ	SAATLİK	209.404	231.444	263.319	239.373	218.419	214.684	211.549
	BLOK	100.802	75.079	52.016	65.076	78.307	68.085	36.015

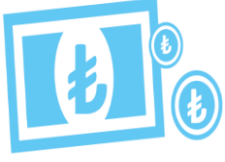
* Değerleri MWh cinsindendir.



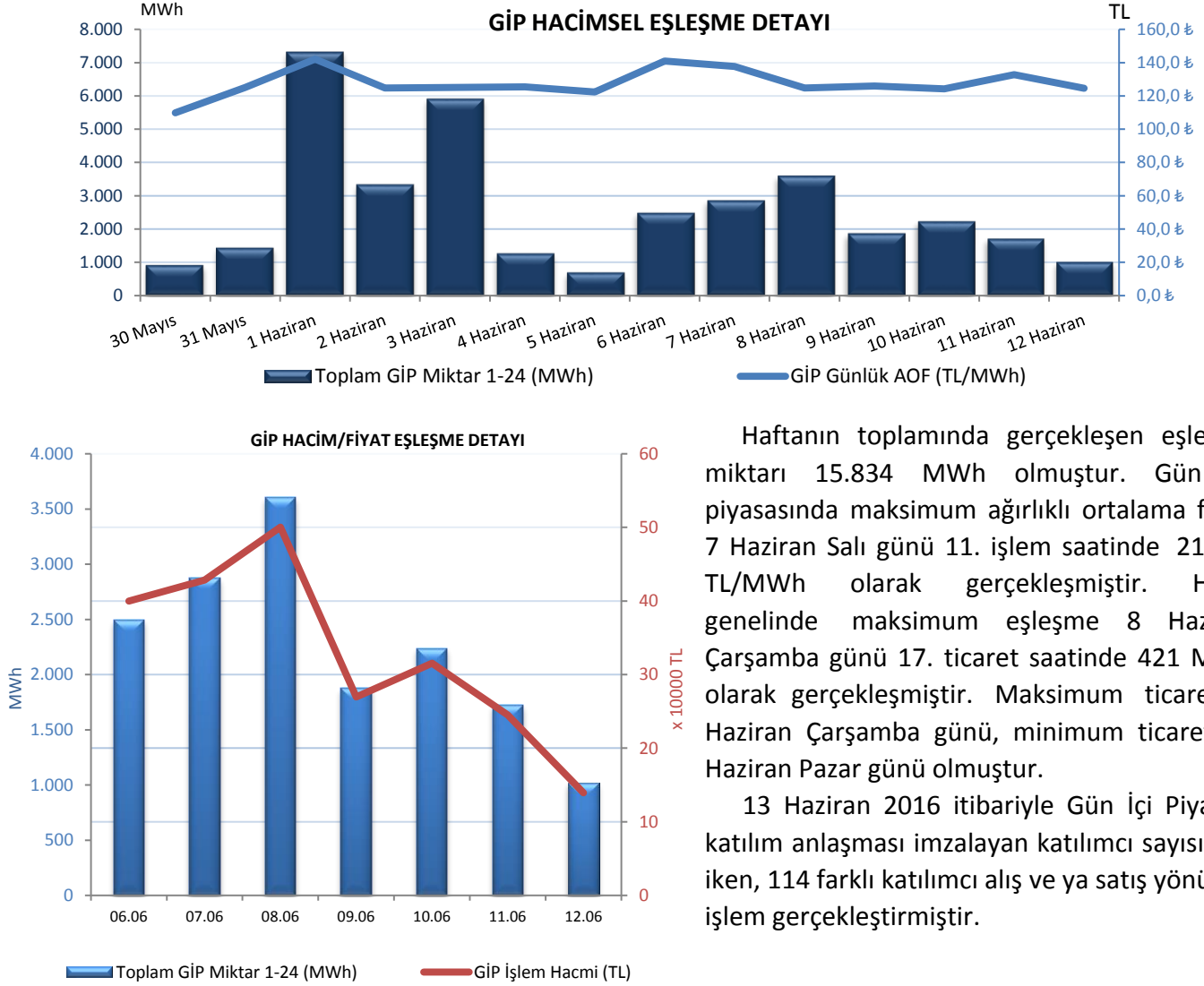
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %77'si saatlik %23'ü blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %88, blok alış+satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Haziran Salı günü saat 11:00'da 217,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 15.834 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Haziran Salı günü 11. işlem saatinde 217,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Hafta genelinde maksimum eşleşme 8 Haziran Çarşamba günü 17. ticaret saatinde 421 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Haziran Çarşamba günü, minimum ticaret 12 Haziran Pazar günü olmuştur.

13 Haziran 2016 itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 649 iken, 114 farklı katılımcı alışı ve ya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
30.5.2016	109,84	925	117.261	211,04	0,25
31.5.2016	125,08	1.447	201.767	188,00	30,00
1.6.2016	142,11	7.333	1.088.708	280,00	7,00
2.6.2016	124,71	3.346	493.827	209,00	4,00
3.6.2016	125,03	5.920	912.873	220,00	10,00
4.6.2016	125,49	1.279	157.274	221,00	13,00
5.6.2016	122,33	707	98.453	215,00	3,00
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

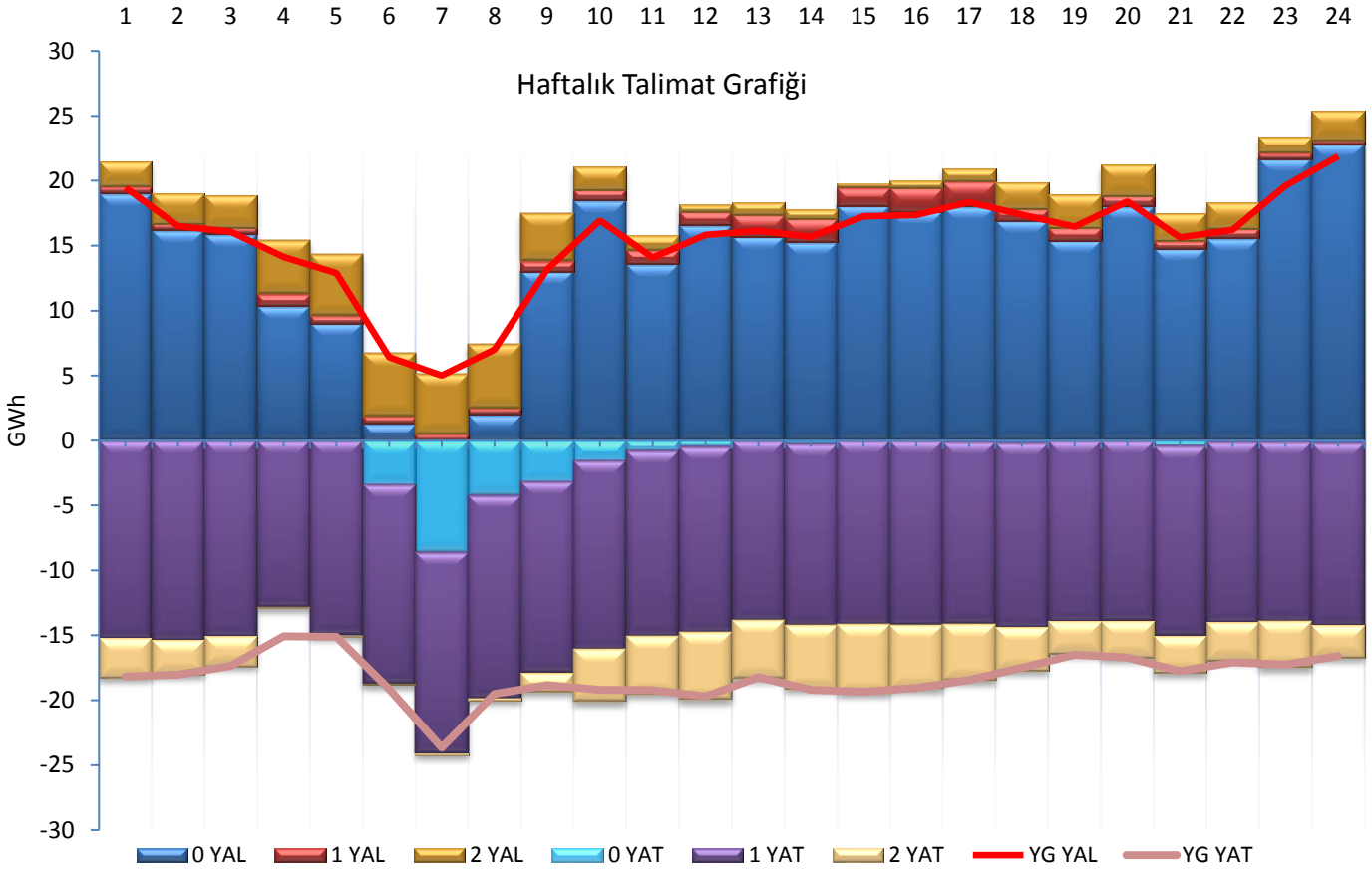
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %42'si 0 kodlu, %42'si 1 kodlu, %14'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 49.414 MWh azalarak 806.379 MWh'e düşmüştür. Verilen talimatların %42'si 0 kodlu, %42'si 1 kodlu, %14'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayının ikinci haftasında yerine getirilen YAT hacmi 18.646 MWh azalarak 436.677 MWh, yerine getirilen YAL hacmi ise 30.567 MWh azalarak 369.902 MWh seviyesine ulaşmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL miktarı 6 Haziran Pazartesi günü 64.425 MWh, minimum YAL miktarı ise 12 Haziran Pazar günü 28.830 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT miktarı 12 Haziran Pazar günü 64.563 MWh, minimum yerine getirilen YAT miktarı 7 Haziran Salı günü 60.181 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
6.6.2016	56.537	9.855	5.215	71.606	3.340	46.733	13.253	63.326
7.6.2016	54.687	4.699	7.854	67.239	1.750	48.211	10.582	60.543
8.6.2016	47.320	1.475	11.075	59.869	5.593	48.041	7.938	61.571
9.6.2016	50.032	1.382	9.439	60.853	2.084	52.099	8.436	62.619
10.6.2016	55.865	2.733	8.056	66.653	1.562	52.631	10.025	64.218
11.6.2016	57.494	416	6.554	64.464	2.113	50.859	9.723	62.695
12.6.2016	23.400	1.432	6.808	31.640	7.197	47.624	8.051	62.872

*Değerler MWh cinsindendir.