

22. haftada (30 Mayıs-5 Haziran),

- * Haftalık üretim miktarının 118.685 MWh artarak, %2.5 oranında değişime uğraması,**
- * Doğalgaz kaynaklı üretimin 153.065 MWh artması,**
- * 1 Haziran 2016 itibari ile Yerli Gün Öncesi Piyasası yazılımına geçilmesi ve optimizasyon amaç fonksiyonun değişmesi,**
- * Haftalık ortalama Piyasa Takas Fiyatının %11 artarak 120,18 TL/MWh olması,**
- * Haftalık fark fonu'nun - 595.921 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	30.05.2016 - 05.06.2016	% Değişim	23.05.2016 - 29.05.2016
Ortalama Takas Fiyatı	120,18	↑ 11%	107,88
Maksimum Takas Fiyatı	220,01	↓ -3%	225,73
Minimum Takas Fiyatı	0,25	↓ -92%	3,01
Maksimum Takas Miktarı	17.263	↑ 6,5%	16.216
Minimum Takas Miktarı	8.901	↓ -10%	9.892
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.701	↓ 0%	12.721
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	16.460	↓ -2%	16.831
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.386	↑ 2%	28.679
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.397	↑ 2%	27.750
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	20.956	↑ 4%	20.172
Saatlik Ort. İ.A. Eşleşme Miktarı	25.430	↑ 0%	25.360

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

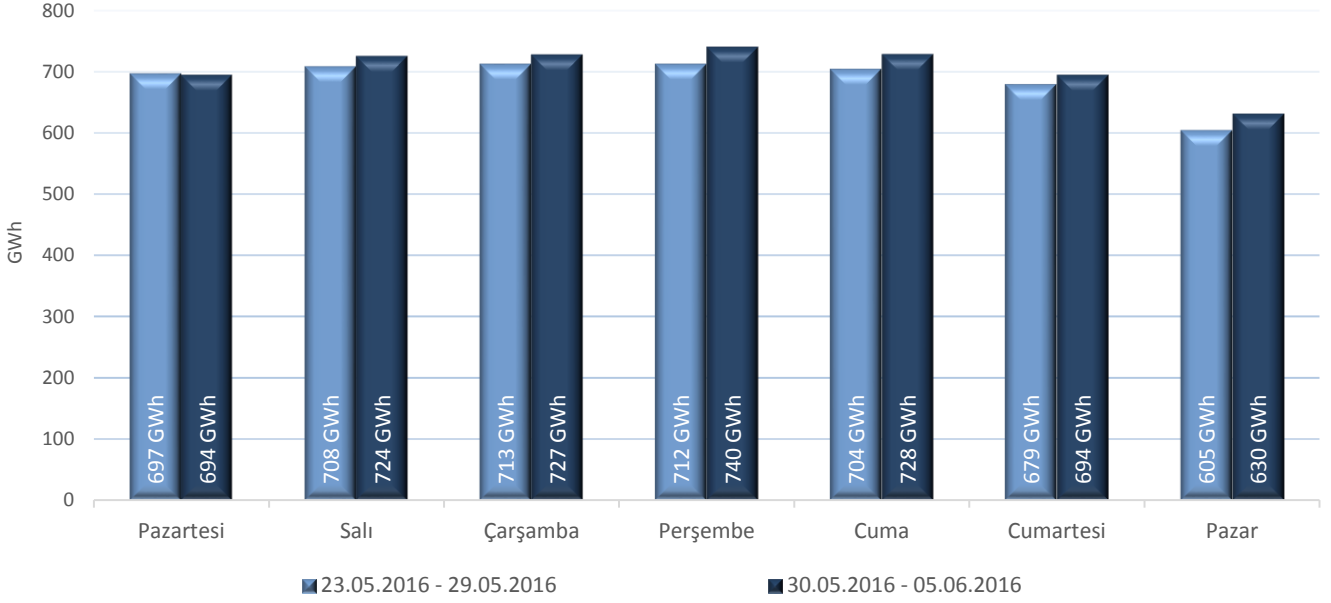
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

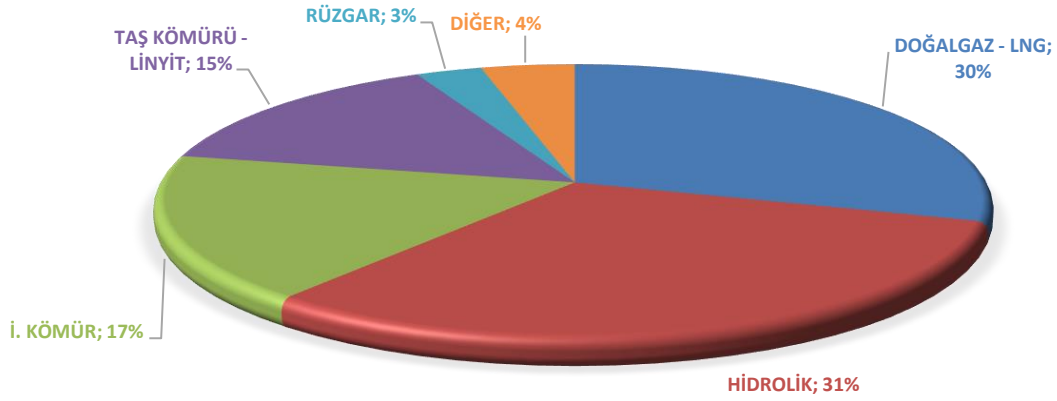


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 118.685 MWh artarak 4.936.765 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

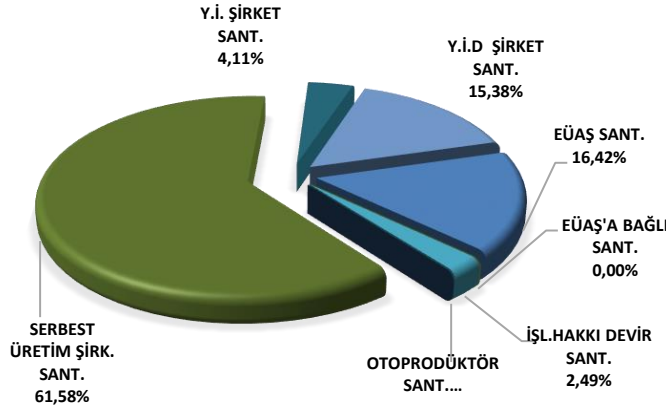


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



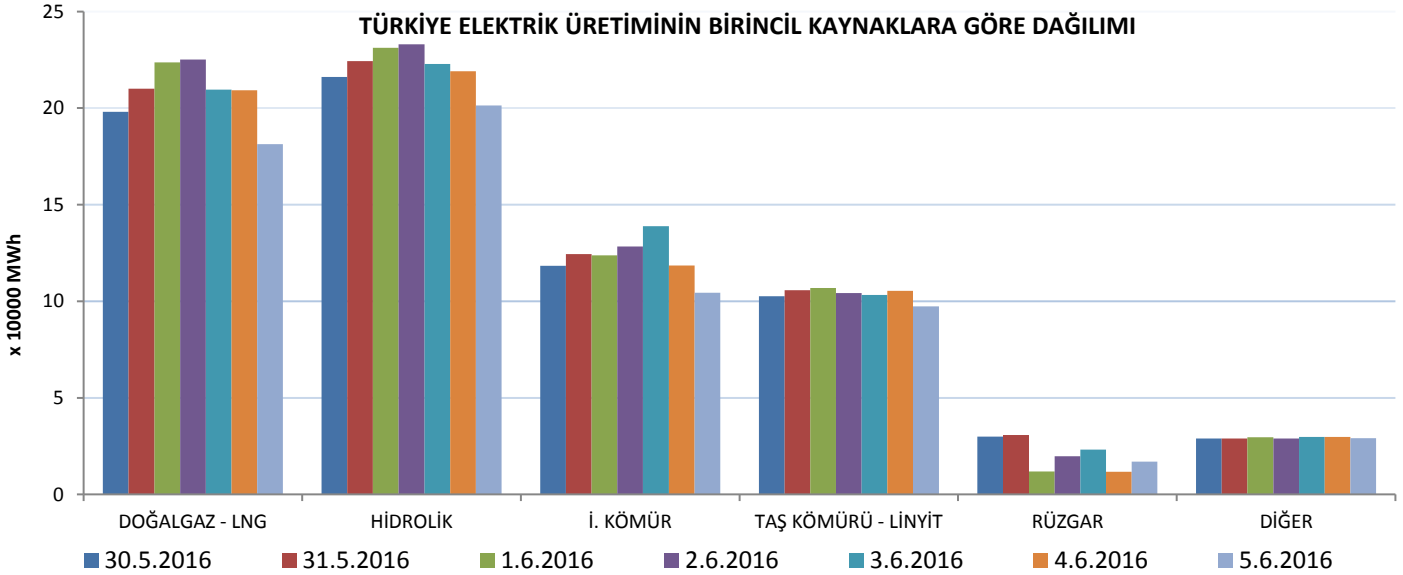
Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.548.428 MWh (% 31) ile Hidrolik kaynaklar yer almaktadır. Ardından 1.457.234 MWh (%30) ile Doğalgaz-LNG, 856.649 MWh (%17) ile İ.Kömür, 725.299 MWh (%15) ile Taşkömürü-Linyit, 144.244 MWh (%3) ile Rüzgar ve 212.941 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 73.480 MWh ile Jeo Termal, 63.249 MWh ile Asfaltik K. , 37.087 MWh ile Biogaz ve 30.300 MWh ile F. Öl yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 84.439 MWh bandında gerçekleşirken, ihracat 10.887 MWh seviyesindedir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 118.685 MWh (%2,5) artarak haftalık üretim 4.936.765 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.039.893 MWh (%62) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 202.795 MWh (%4) ve Y.İ.D Şirket santralleri 759.481 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 810.388 MWh (%16) bandında olmuştur.

	30.5.2016	31.5.2016	1.6.2016	2.6.2016	3.6.2016	4.6.2016	5.6.2016
DOĞALGAZ - LNG	198.116	210.077	223.661	225.240	209.599	209.203	181.357
HİDROLİK	216.092	224.418	231.223	233.146	222.966	219.119	201.464
İ. KÖMÜR	118.352	124.364	123.734	128.330	138.939	118.467	104.464
RÜZGAR	29.959	30.800	11.855	19.740	23.260	11.742	16.889
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	102.540	105.755	106.945	104.190	103.252	105.341	97.277
DİĞER	28.902	28.965	29.643	28.874	29.666	29.792	29.048

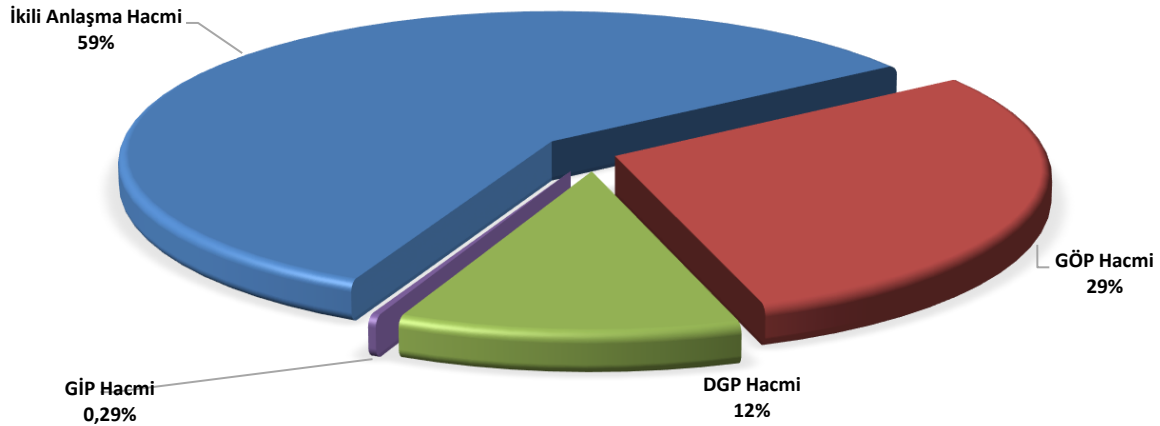


Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 153.065 MWh artarak 1.457.254 MWh seviyelerine çıkmıştır. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 16.577 MWh artarak 1.548.428 MWh seviyelerine çıkmıştır. Rüzgâr santrallerinin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 65.807 MWh azalarak 144.244 MWh seviyelerine düşmüştür. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 12.555 MWh, jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 4.580 MWh artmıştır. 30 Mayıs-5 Haziran tarihleri arasında kaynak bazlı üretimler bir önceki haftanın aynı günlerine göre kıyas edildiğinde, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi günlük ortalama 21.866 MWh artarken, Rüzgar santrallerinin üretimi günlük ortalama 9.401 MWh azalmıştır. Ayrıca Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi de 30 Mayıs-5 Haziran tarihleri arasında günlük ortalama 2.956 MWh artış görülmektedir.



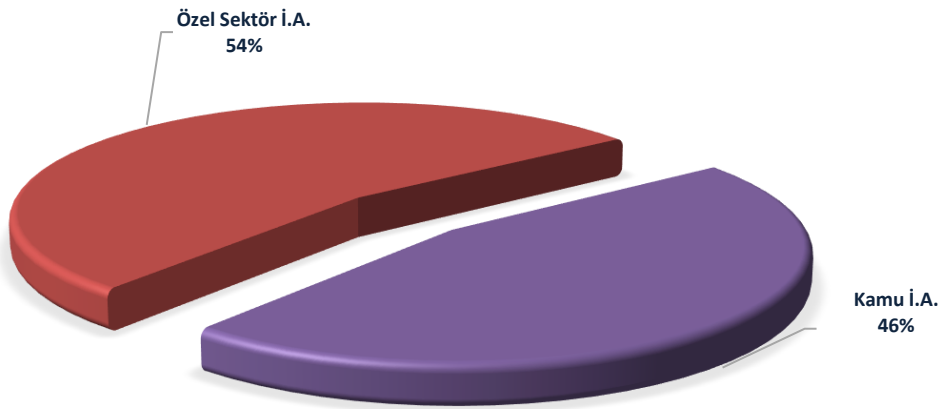
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.272.223 MWh (%59) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.133.723 MWh (%29), GİP hacminin payı 20.955 MWh (%0,29) ve DGP hacminin payı ise 855.792 MWh ile (%12) olmuştur."

30 MAYIS - 05 HAZİRAN 2016 ELEKTRİK PIYASASI 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 4.272.223 MWh (%59) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacmi 2.133.723 MWh (%29), GİP hacmi 20.955 MWh (%0,29) ve DGP hacmi ise 855.792 MWh (%12) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 11.823 MWh, DGP hacmi 130.642 MWh artarken, GÖP hacmi 3456 MWh azalmıştır.

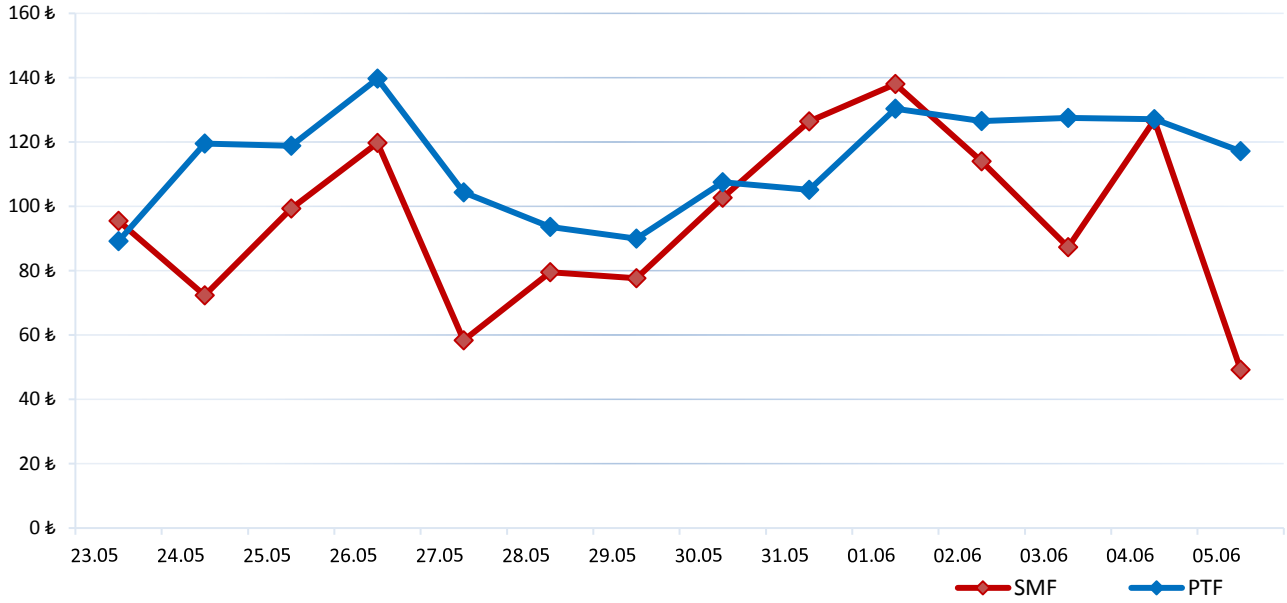


İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	30.5.2016	31.5.2016	1.6.2016	2.6.2016	3.6.2016	4.6.2016	5.6.2016
İKİLİ ANLAŞMA	605.931	615.190	616.338	629.849	617.338	614.214	573.363
GÖP	313.497	323.682	315.725	319.288	320.831	285.714	254.986
GİP	925	1.447	7.333	3.346	5.920	1.279	707
DGP	116.807	123.146	140.270	116.176	120.786	132.552	106.056
TOPLAM	1.037.160	1.063.465	1.079.665	1.068.659	1.064.875	1.033.758	935.112

* Değerler MWh cinsindendir.

23 Mayıs - 05 Haziran 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

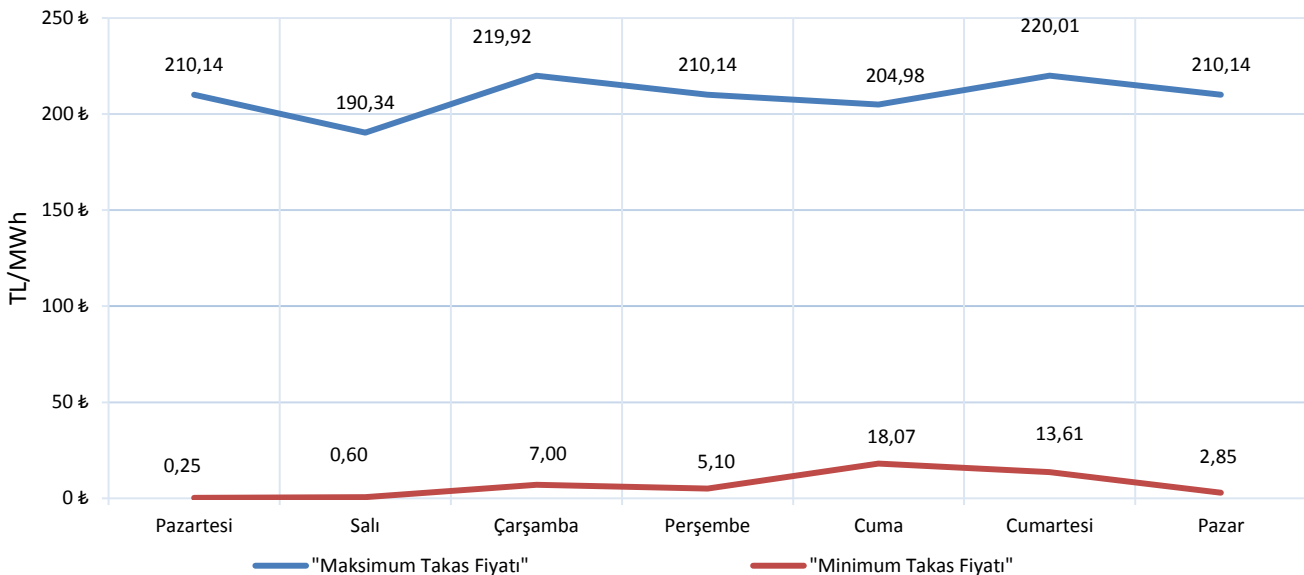


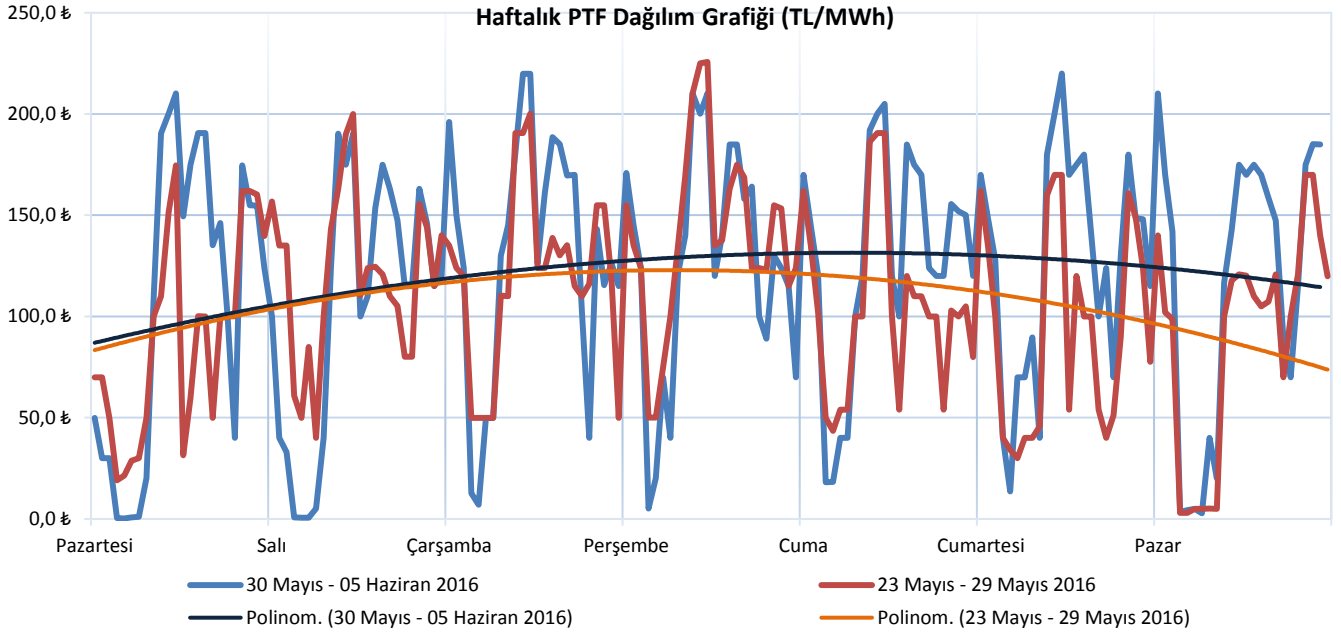
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 105,12 TL/MWh ile 31 Mayıs 2016 Salı gününe, en yüksek günlük PTF ise 130,34 TL/MWh ile 1 Haziran 2016 Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF 138,00 TL/MWh ile 1 Haziran 2016 Çarşamba gününe, en düşük SMF 49,22 TL/MWh ile 5 Haziran 2016 Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 220,01 TL/MWh ile 4 Haziran 2016 Cumartesi günü 12. ticaret saatinde gerçekleşmiştir. Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 67,96 TL/MWh ile 5 Haziran 2016 Pazar olduğu görülmüştür.

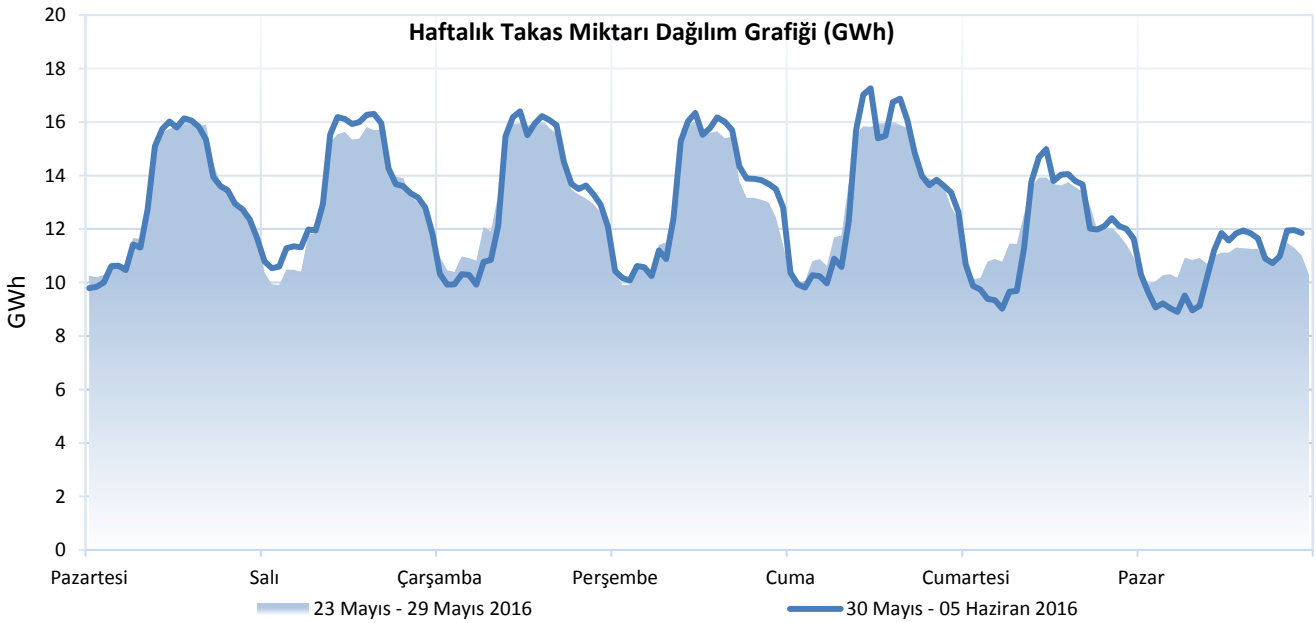
30 Mayıs - 05 Haziran 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları





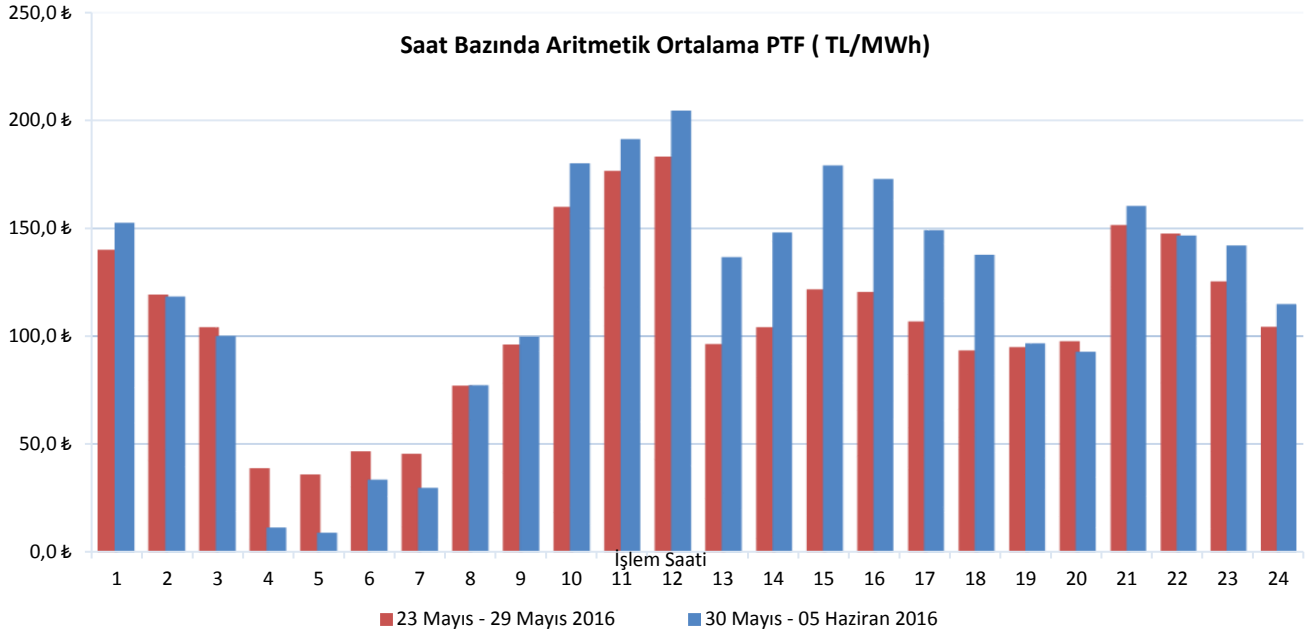
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 4-5 Haziran 2016 tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 30,34 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artış 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır.

Gündüz saatlerinin(06:00-16:00) PTF ortalaması 127,71 TL/MWh, puant saatlerinin(17:00-22:00) PTF ortalaması 126,84 TL/MWh, gece saatlerinin(22:00-05:00) PTF ortalaması 102,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



3-4-5 Haziran 2016 tarihlerinde eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre 1.-9. ticaret saatleri arasında 941 MWh azalmıştır. Bu azalışın başlıca sebepleri; fiyattan bağımsız satışların ortalama 1.024 MWh, fiyattan bağımsız alışların 301 MWh azalmasıdır.

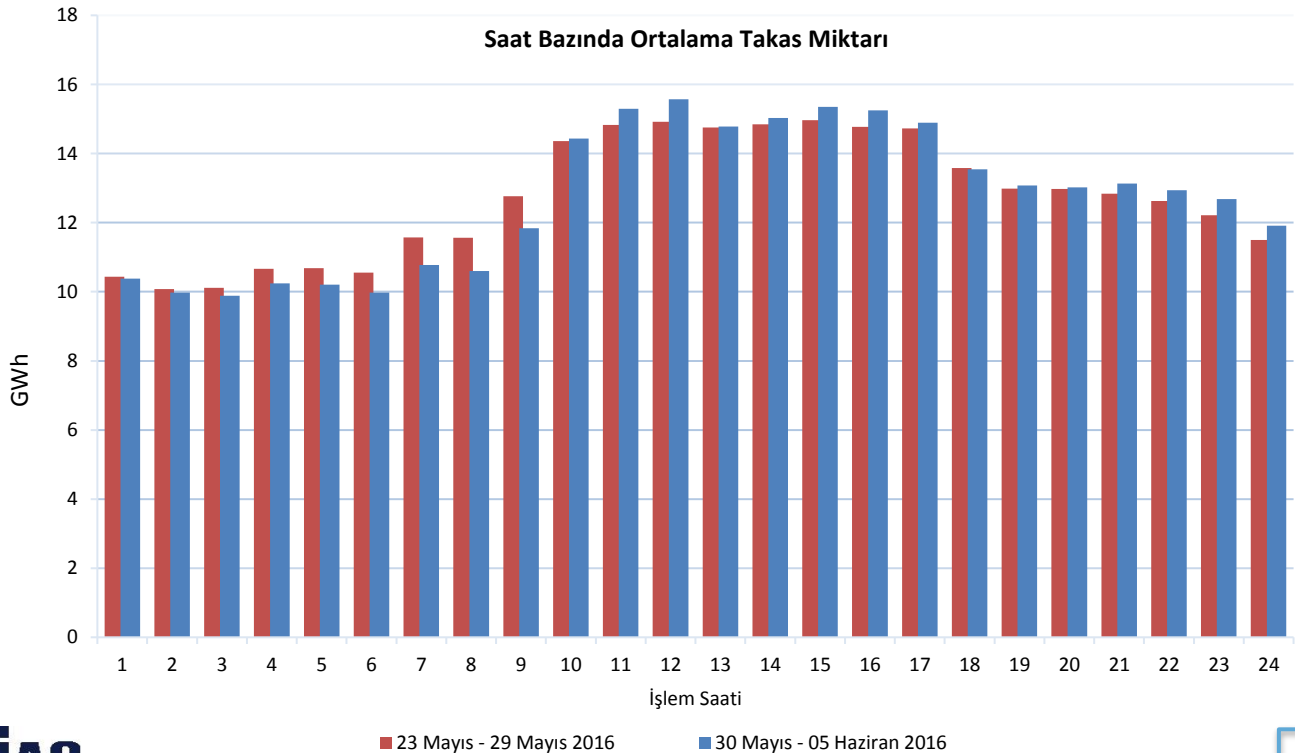
30 Mayıs - 5 Haziran 2016 tarihleri arasında en yüksek eşleşme miktarı 17.263 MWh ile 3 Haziran 2016 Cuma günü 12. ticaret saatinde, en düşük eşleşme miktarı 8.901 MWh ile 5 Haziran 2016 Pazar günü 6. ticaret saatinde olmuştur.



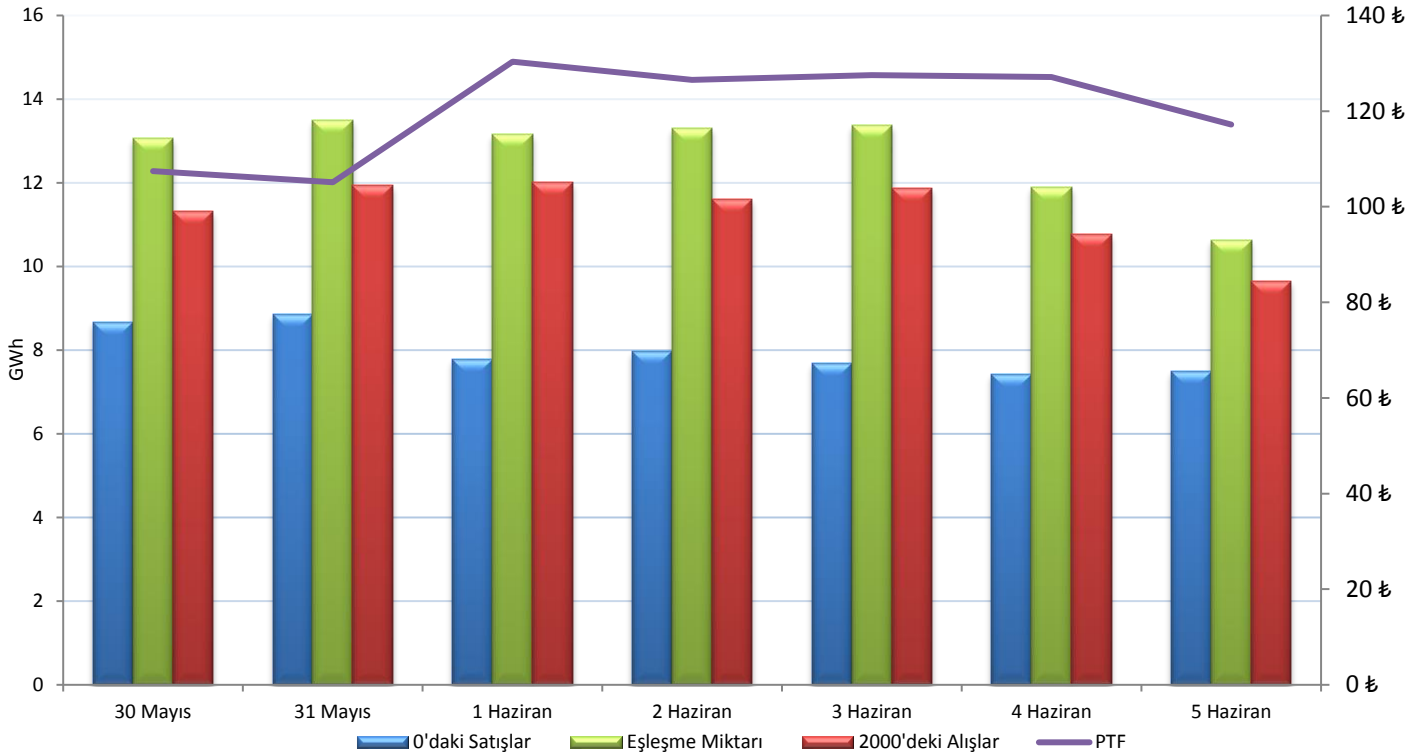
PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 12,29 TL/MWh artmıştır. 15. Ticaret saati için Mayısın 4. haftasında fiyat ortalaması 121,65 TL/MWh iken geçtiğimiz hafta aynı saatteki fiyat 57,31 TL/MWh artarak 178,96 TL/MWh olmuştur. Benzer bir değişim 18. ticaret saatinde de görülmüştür. Mayısın 4. haftasında bahsedilen saatteki ortalama fiyat 93,44 TL/MWh iken geçtiğimiz hafta bu fiyat 44,36 TL/MWh artarak 137,80 TL/MWh olmuştur.

Haziranın ilk haftası en düşük PTF 30 Mayıs Pazartesi günü 5. ticaret saatinde 0,25 TL/MWh, maksimum fiyat ise 4 Haziran Cumartesi günü 12. ticaret saatinde 220,01 TL/MWh olmuştur. Bir önceki haftaya göre piyasa takas miktarında saatlik ortalama 20 MWh düşüş gerçekleşmiştir.

Haziranın ilk haftası piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik bazda incelendiğinde en yüksek artış 1.444 MWh ile 3 Haziran Cuma günü 12. ticaret saatinde, en fazla düşüş ise 1.882 MWh ile 5 Haziran Pazar günü 8. ticaret saatinde olmuştur.



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 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,7 GWh seviyesindedir. Geçen haftayla kıyaslandığında fiyattan bağımsız satışlar ortalama 500 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alışlar 200 MWh artmış eşleşme miktarı ise değişmemiştir.

1 Haziran'daki PTF ortalaması bir önceki güne göre 25,21 TL/MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız alışların ortalama 74 MWh artması buna karşın fiyattan bağımsız satışların ortalama 1.072 MWh azalması fiyatın artmasına sebep olmuştur.

Fiyattan bağımsız satışların 31 Mayıs Salı günü ortalama 8.676 MWh ile maksimum seviyede olması nedeniyle 31 Mayıs'daki PTF ortalaması 105,12 TL/MWh ile haftanın en düşük ortalaması olmuştur.

Haziranın ilk haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, %2 azalarak 2.765.358 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Piyasa takas miktarı ise %0,2 düşerek 2.133.723 MWh'e gerilemiştir. Teklif edilen satış miktarı %2 artarak 4.770.639 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı %3 artarak 634.680 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %1 oranında azalarak 2.080.603 MWh hacim oluşturmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %2 oranında, fiyattan bağımsız satışlar ise %6 oranında azalmıştır.

5 Haziran 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 779'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 642 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

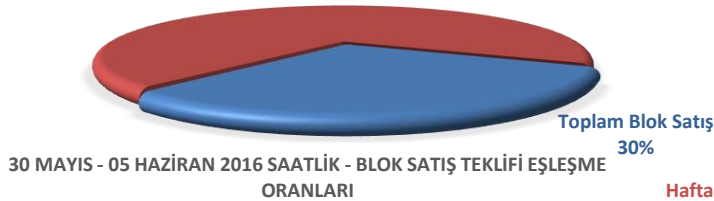
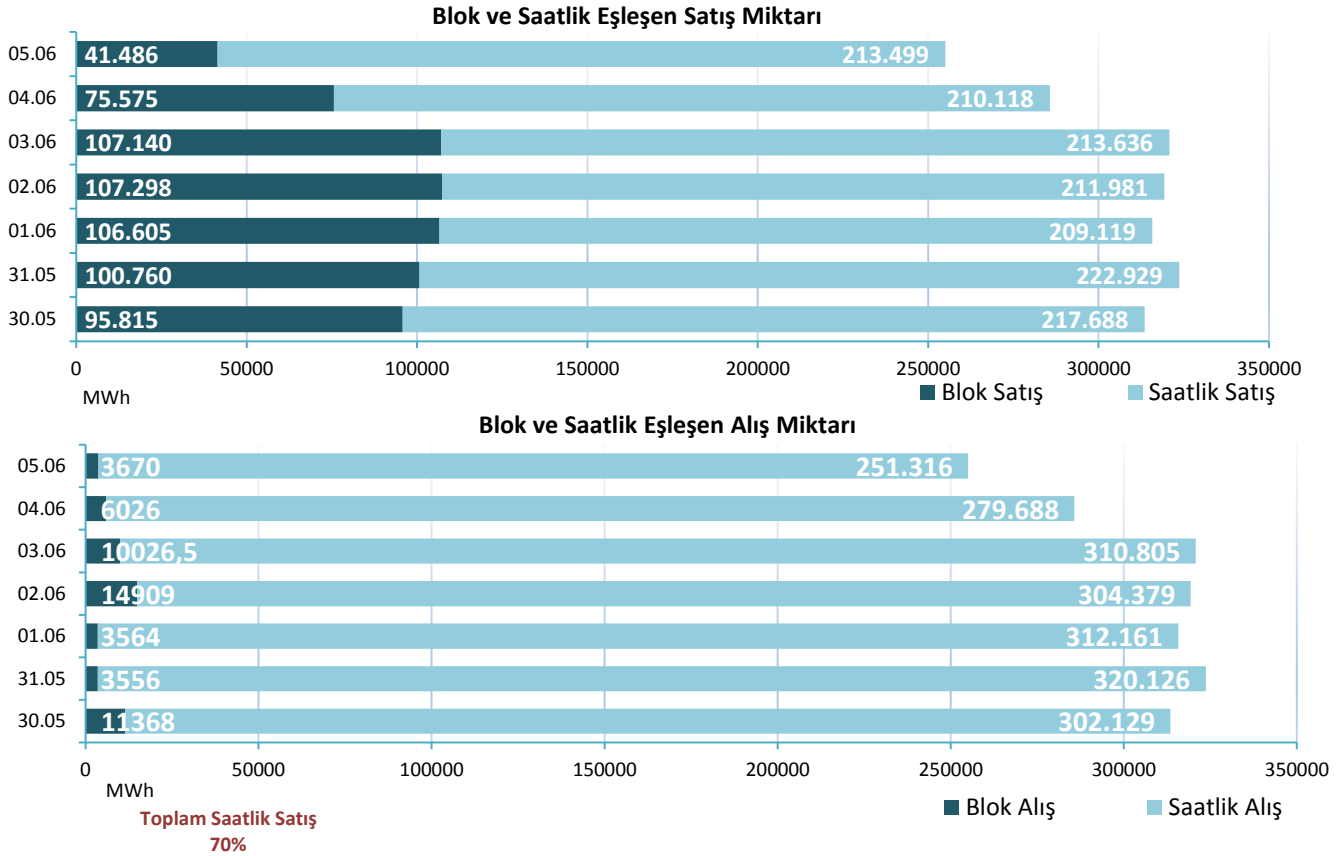
Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 214.138 MWh,
- Blok satış miktarı 90.669 MWh,
- Saatlik alış miktarı 297.229 MWh,
- Blok alış miktarı 7.589 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -595.921 TL olarak gerçekleşmiştir.

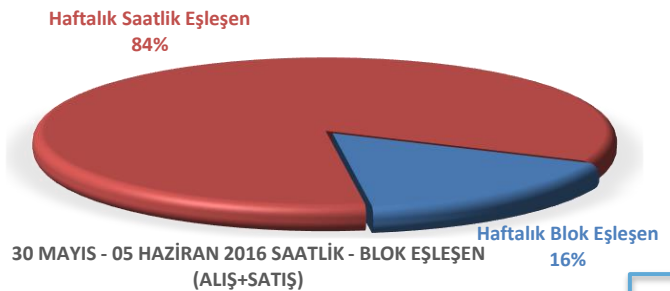
		30.5.16	31.5.16	1.6.16	2.6.16	3.6.16	4.6.16	5.6.16
ALİŞ	SAATLİK	302.129	320.126	312.161	304.379	310.805	279.688	251.316
	BLOK	11.368	3.556	3.564	14.909	10.027	6.026	3.670
SATIŞ	SAATLİK	217.688	222.929	209.119	211.981	213.636	210.118	213.499
	BLOK	95.815	100.760	106.605	107.298	107.140	75.575	41.486

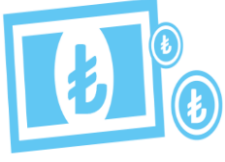
* Değerleri MWh cinsindendir.



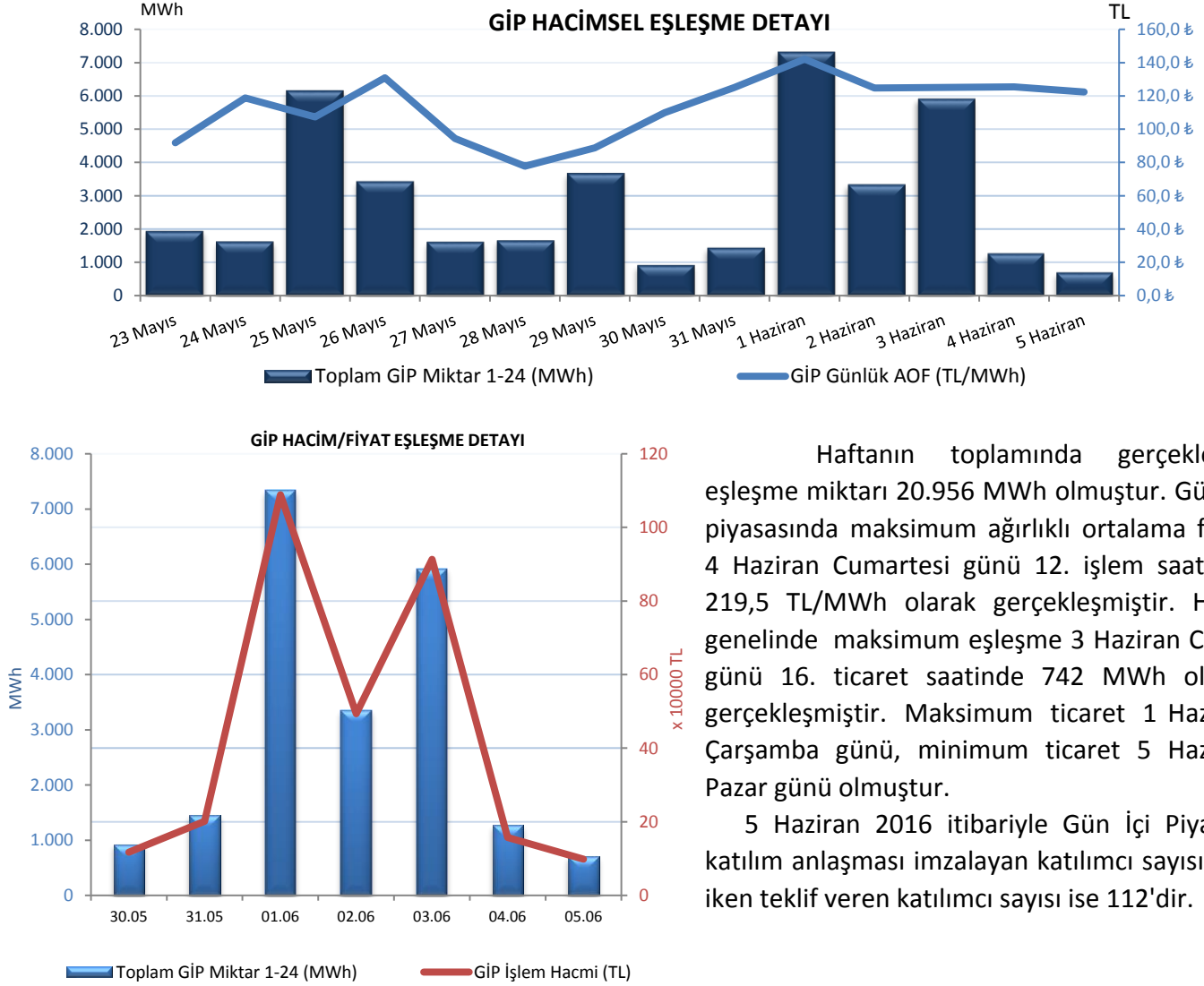
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik ,%30 'u blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %84 olarak, blok alış+satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Haziran Cumartesi günü saat 11:00'da 219,5 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 20.956 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Haziran Cumartesi günü 12. işlem saatinde 219,5 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Haziran Cuma günü 16. ticaret saatinde 742 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Haziran Çarşamba günü, minimum ticaret 5 Haziran Pazar günü olmuştur.

5 Haziran 2016 itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 648 iken teklif veren katılımcı sayısı ise 112'dir.

Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.5.2016	91,91	1.950	173.490	178,00	4,00
24.5.2016	118,81	1.630	201.373	206,00	30,00
25.5.2016	107,33	6.167	497.243	205,00	40,00
26.5.2016	130,89	3.442	395.011	226,00	48,00
27.5.2016	94,36	1.629	176.799	200,00	6,54
28.5.2016	77,76	1.666	162.355	175,05	4,00
29.5.2016	88,76	3.688	374.799	169,93	3,01
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

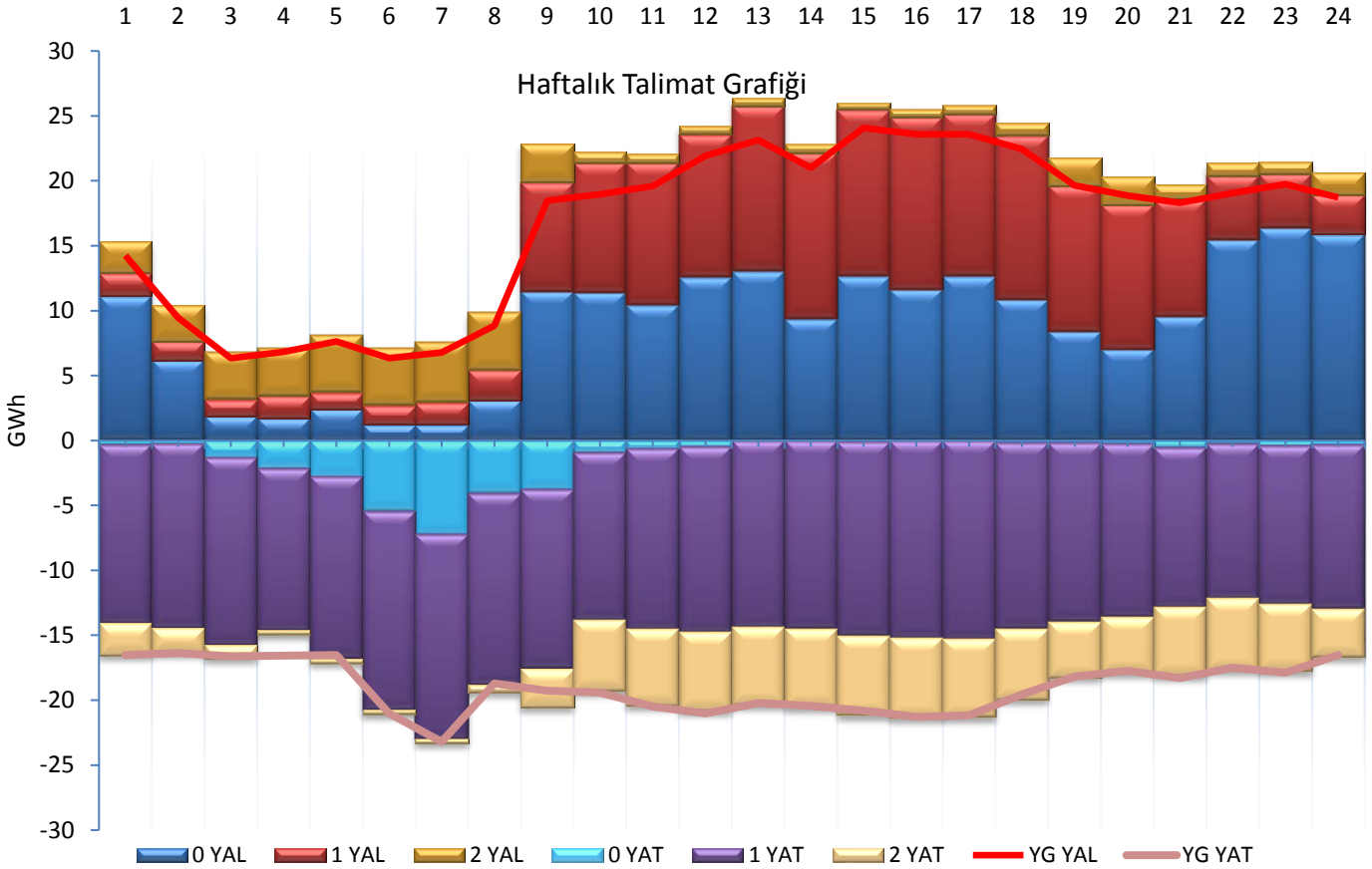
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 28'i 0 kodlu, %56'sı 1 kodlu, %16'sı 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 130.642 MWh artarak 855.793 MWh'e yükselmiştir. Verilen talimatların % 28'i 0 kodlu, %56'sı 1 kodlu, %16'sı 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziranın ilk haftasında yerine getirilen YAT hacmi 41.913 MWh artarak 455.323 MWh, yerine getirilen YAL hacmi ise 88.729 MWh artarak 400.469 MWh seviyesine ulaşmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL miktarı 30 Mayıs Pazartesi günü 6.816 MWh ile 16. ticaret saatinde, minimum YAL miktarı ise 5 Haziran Pazar günü 2.896 MWh ile 5. ticaret saatinde de gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT miktarı 30 Mayıs Pazartesi günü 3.996 MWh ile 6. ticaret saatinde, minimum yerine getirilen YAT miktarı 30 Mayıs Pazartesi günü 2.189 MWh ile 1. ticaret saatinde.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
30.5.2016	22.759	27.772	6.719	57.250	10.976	43.458	13.712	68.146
31.5.2016	28.845	34.666	6.663	70.175	4.231	45.085	13.043	62.359
1.6.2016	43.169	32.397	4.016	79.581	740	52.904	15.195	68.838
2.6.2016	15.865	35.752	6.180	57.797	3.840	45.618	12.528	61.985
3.6.2016	35.980	17.994	6.703	60.677	3.451	50.924	11.971	66.346
4.6.2016	55.053	10.817	4.719	70.589	1.287	51.220	15.440	67.947
5.6.2016	16.044	13.997	13.789	43.829	7.133	45.336	10.353	62.822

*Değerler MWh cinsindendir.