

04 - 10 Nisan haftasında,

*** Haftalık üretim miktarı 88.079 MWh azalarak, %2 oranında değişime uğramıştır.**

*** Haftalık ikili anlaşma miktarının bir önceki haftaya kıyasla toplamda 463.392 MWh azalarak %4 lük değişim göstermesi ve bu değişimin %87 sinin kamu kaynaklı %13 ünün ise özel sektör kaynaklı ikili anlaşmalardan kaynaklanması.**

*** Gün Öncesi Piyasasında, tek yönlü eşleşme miktarında saatlik ortalama 301 MWh artış olmasına karşın;**

Haftanın ilk 4 günü fiyattan bağımsız satışların saatlik ortalama 1.407 MWh azalması ve PTF nin ilk 4 günlük süreçte geçen haftaya kıyasla günlük ortalama 27 TL/MWh artması.

Haftanın son 3 günü ise geçen haftaya kıyasla fiyattan bağımsız satışların 1.962 MWh artması ve PTF 'nin söz konusu günlerde, günlük ortalama 41 TL/MWh azalması.

Göze çarpan önemli hususlardır.

Spot Piyasalar Müdürlüğü

	04.04.2016 - 10.04.2016	% Değişim	28.03.2016 - 03.04.2016
Haftalık Ortalama Takas Fiyatı	125,7	↓	-2%
Maksimum Takas Fiyatı	194,1	↓	-2%
Minimum Takas Fiyatı	46,9	↑	23%
Maksimum Takas Miktarı	14.975,3	↑	2%
Minimum Takas Miktarı	10.850,3	↑	3%
Haftalık Ort. Takas Miktarı	13.031,8	↑	2%
Haftalık Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.026,6	↑	2%
Haftalık Üretim Miktarı	4.848.126	↓	-1,8%
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	11.013,4	↑	36%
Haftalık Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.243,7	↑	10%

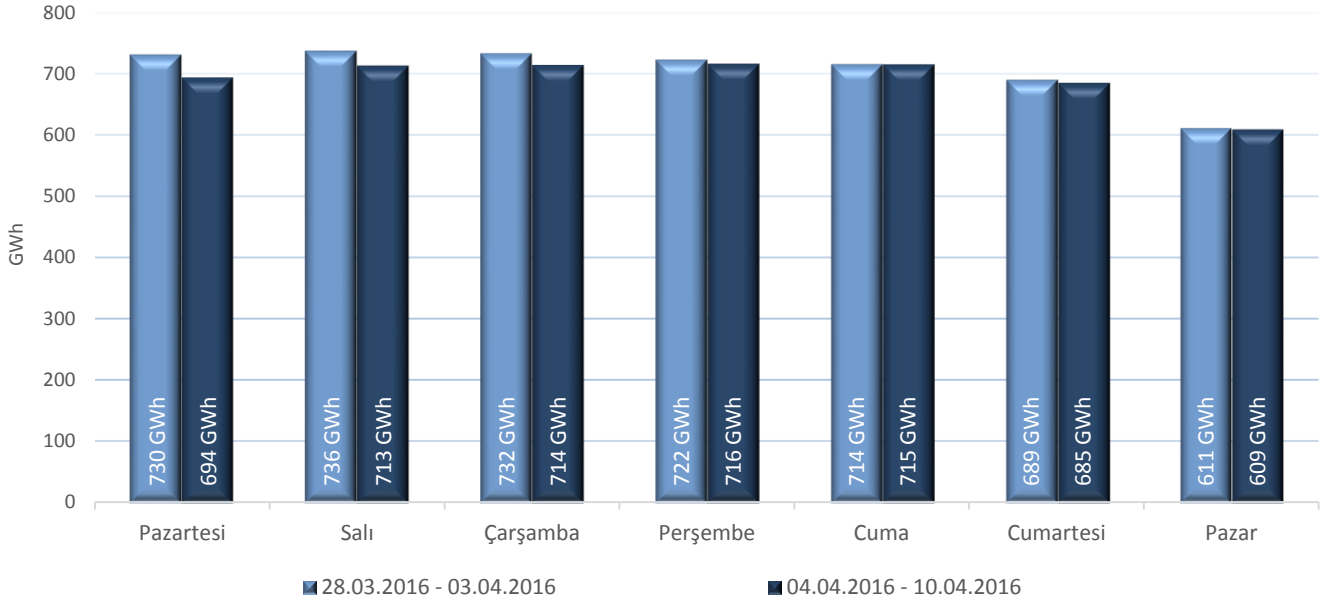
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir

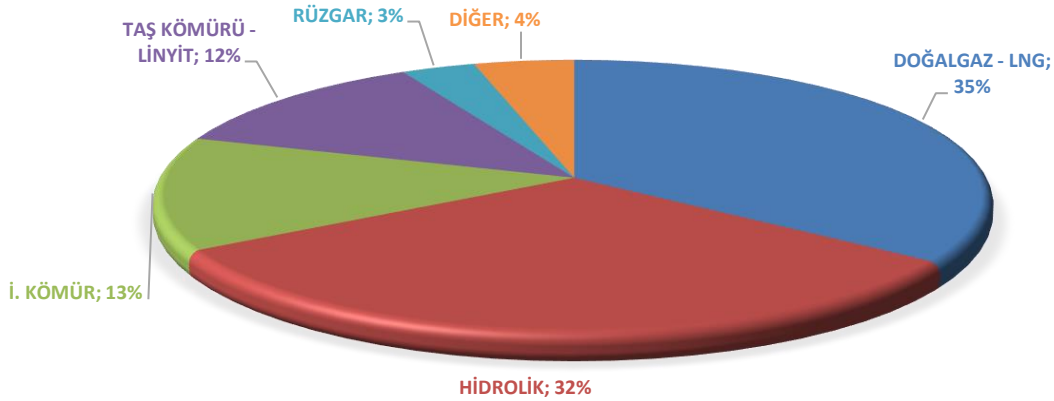


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 88.079 MWh azalarak 4.848.126 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

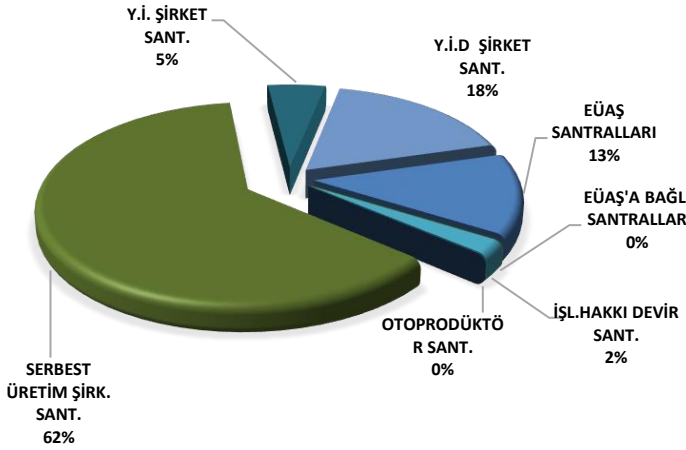


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



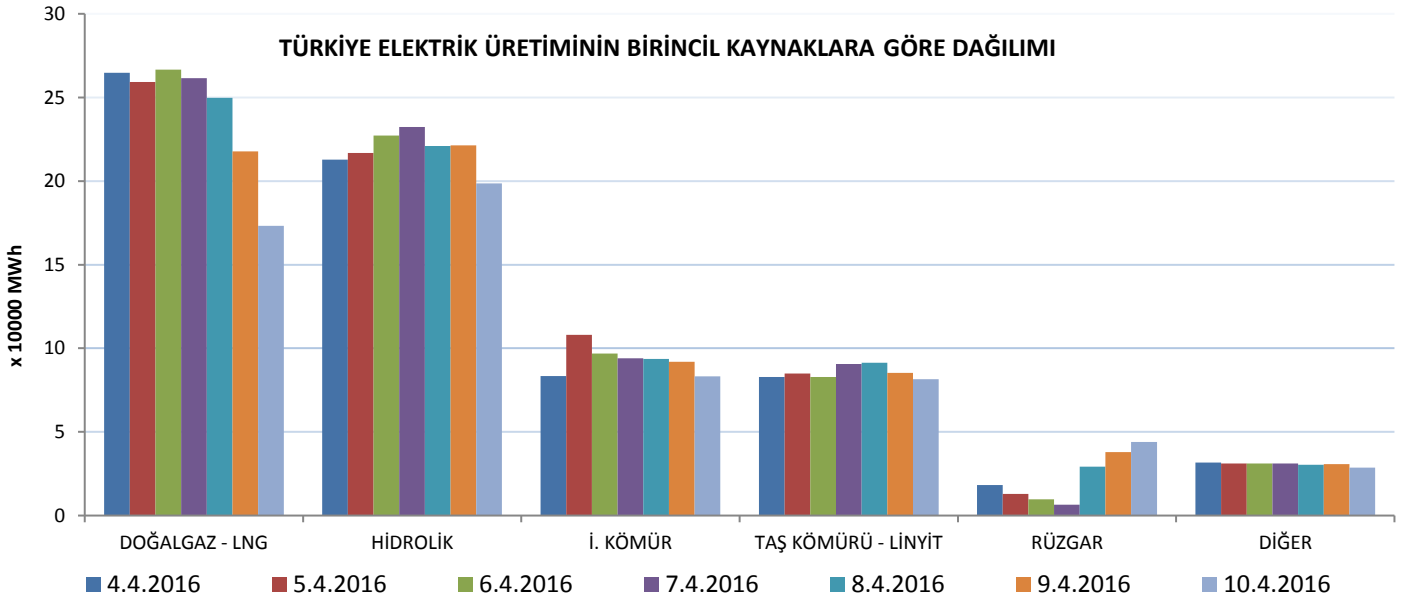
Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 21.314 MWh azalarak 1.692.938 MWh seviyelerine düşmüş olup, bu düşüşe rağmen haftalık toplam üretimde doğalgaz en yüksek paya sahip kaynak olmuştur. Hidrolik kaynaklı santraller bir önceki haftaya göre üretimde toplam 11.908 MWh artış gerçekleşmiş, bununla birlikte rüzgârın elektrik üretimi içindeki payı bir önceki haftaya göre toplamda 10.625 MWh azalmıştır. Kömür kaynaklı santraller bir önceki haftaya göre toplam 65.316 MWh, Jeotermal kaynaklı üretim toplam 743 MWh azalmıştır. Böylece haftalık bazda doğalgazın, tüketimin karşılanmasındaki payı %35, ithal kömürün %13 , linyitin %12, rüzgâr %3 bandında kalmış; hidroliğin payı ise %32 seviyesinde olmuştur.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 88.244 MWh bandında gerçekleşirken , ihracat 14.641 MWh seviyesinde kalmıştır.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 88.079 MWh (%1,74) azalarak haftalık üretim 4.848.126 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.003.461 MWh (%62) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 251.310 MWh (%5) ve Y.İ.D Şirket santralleri 840.783 MWh (%17) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 639.529 MWh (%13) bandında olmuştur.

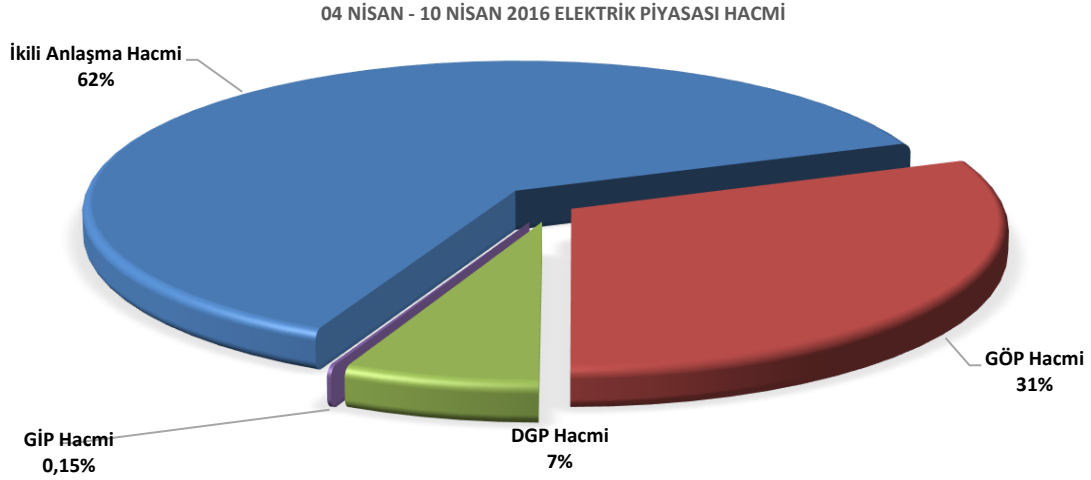
	4.4.2016	5.4.2016	6.4.2016	7.4.2016	8.4.2016	9.4.2016	10.4.2016
DOĞALGAZ - LNG	264.681	259.196	266.571	261.604	249.859	217.840	173.186
HİDROLİK	212.880	216.848	227.131	232.375	220.915	221.406	198.541
İ. KÖMÜR	83.493	108.035	96.945	94.107	93.593	91.936	83.294
RÜZGAR	18.190	13.029	9.661	6.508	29.183	37.962	44.074
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	82.822	85.014	82.777	90.682	91.399	85.269	81.467
DİĞER	31.716	31.138	31.064	31.037	30.438	30.716	28.756



Toplam üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırayı 1.692.938 MWh (% 35) ile Doğalgaz ve LNG santralleri almaktadır. Ardından 1.530.096 MWh (%32) ile Hidrolik, 651.403 MWh (%14) ile İ.Kömür, 599.430 (%13) ile Taşkömürü-Linyit, 158.607 MWh %3 ile Rüzgar santralleri ve 214.865 (%4) diğer santraller gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan diğer santrallere bakıldığında 76.362 MWh ile Jeo Termal, 35.769 MWh ile F. OİL, 37.924 MWh ile Biogaz ve 64.809 MWh ile Asfaltik k. yer almaktadır. 4 - 7 Nisan 2016 tarihleri arasında kaynak bazlı günlük üretimler kıyas edildiğinde ise Rüzgar santrallerinin üretiminde düşüş; Hidrolik kaynaklı üretimde ise artış gözlenmektedir. 8 - 10 Nisan 2016 tarihleri arasında kaynak bazlı günlük üretimler kıyas edildiğinde rüzgar santrallerinde artış, Doğalgaz-Lng santrallerinin üretiminde ise azalış gözlenmektedir.

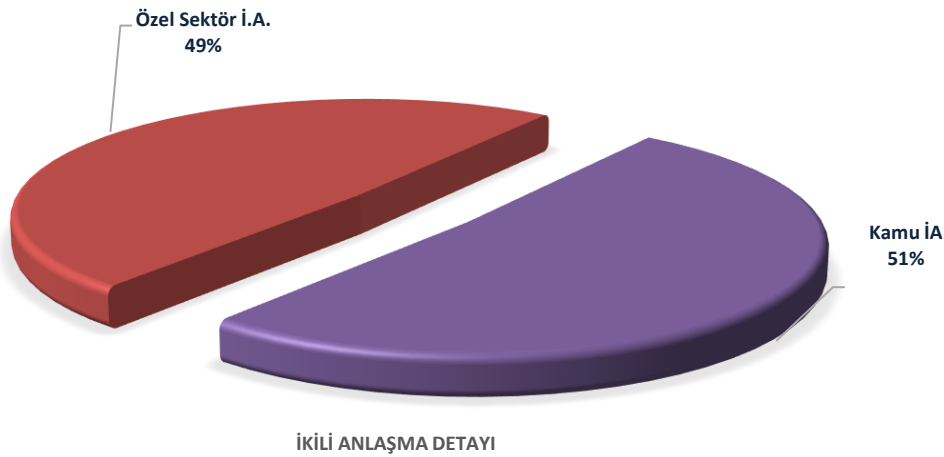


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.430.302 MWh (%62) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.178.142 MWh (%31), GİP hacminin payı 11.008 MWh (%0,16) ve DGP hacminin payı ise 476.580 MWh ile %7 olmuştur."



* İA 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 ifade eder, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

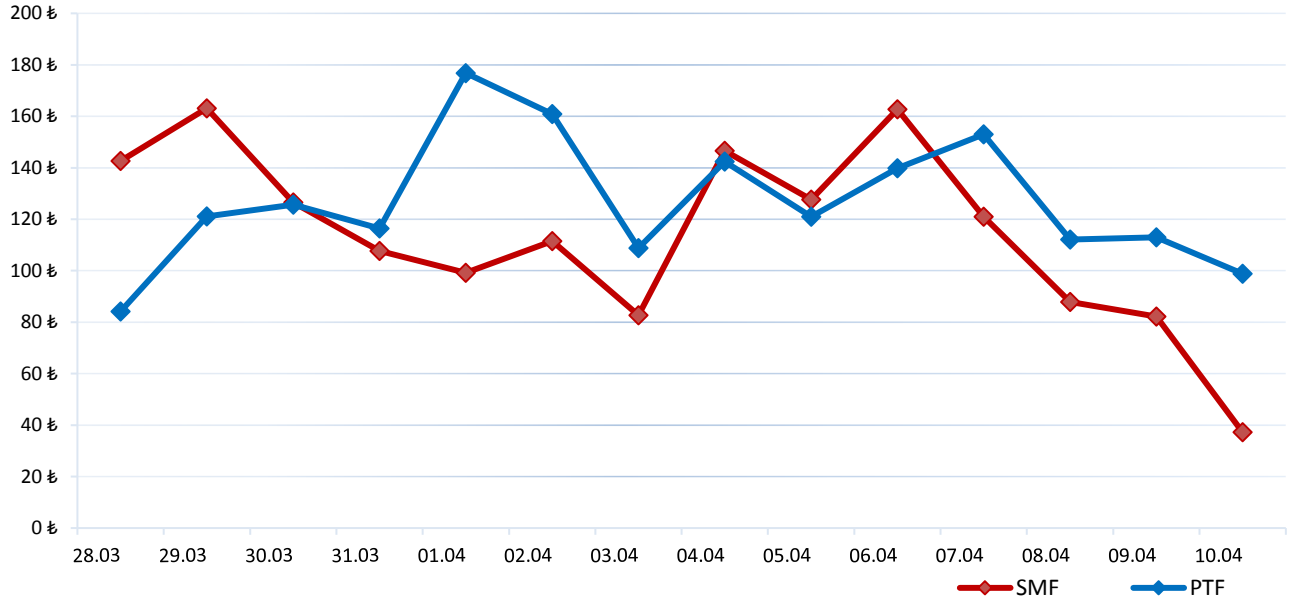
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.430.302 MWh (%62) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.178.142 MWh (%31), GİP hacminin payı 11.008 MWh (%0,16) ve DGP hacminin payı ise 476.580 MWh ile (%7) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 490.965 MWh azalırken, GÖP hacmi 39.315 MWh ve DGP hacmi 42.721 MWh artmıştır. Bu hacimlerdeki değişim 7-8-9 Nisan günlerinde etkili olmuştur.



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	4.4.2016	5.4.2016	6.4.2016	7.4.2016	8.4.2016	9.4.2016	10.4.2016
İKİLİ ANLAŞMA	640.854	664.221	661.507	674.395	649.905	610.347	556.626
GÖP	315.596	320.213	320.023	321.293	324.032	313.549	274.633
GİP	761	1.498	2.484	2.611	1.525	551	1.583
DGP	75.903	60.507	63.838	60.551	76.002	68.588	73.304
TOPLAM	1.033.114	1.046.439	1.047.852	1.058.850	1.051.464	993.035	906.146

28 Mart - 10 Nisan 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

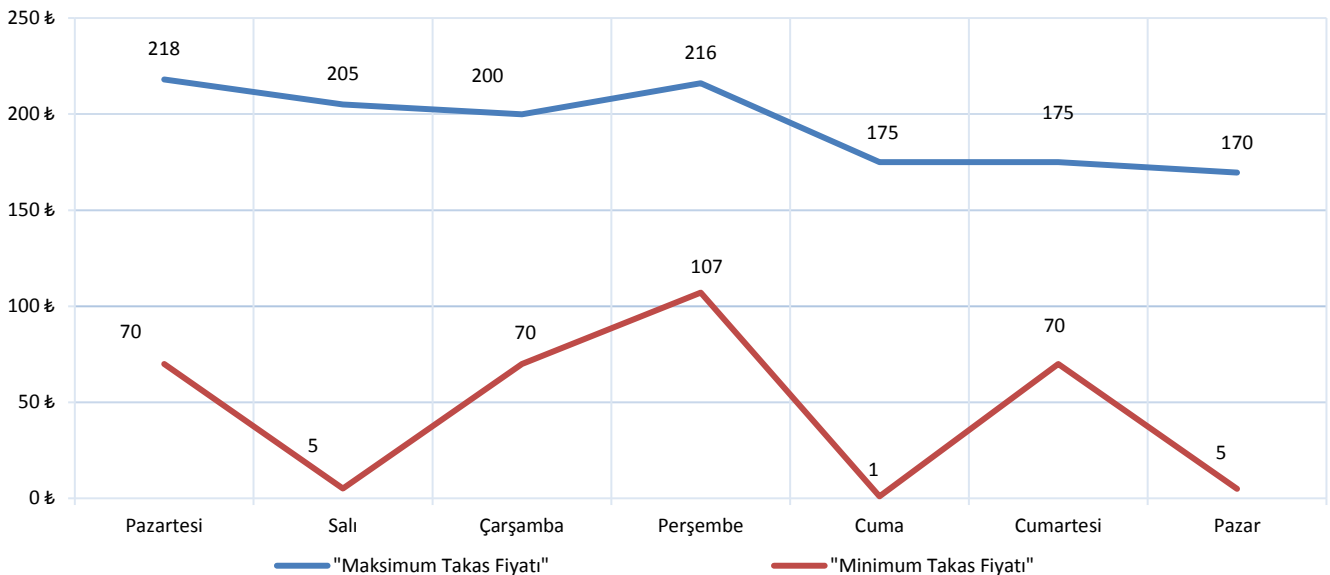


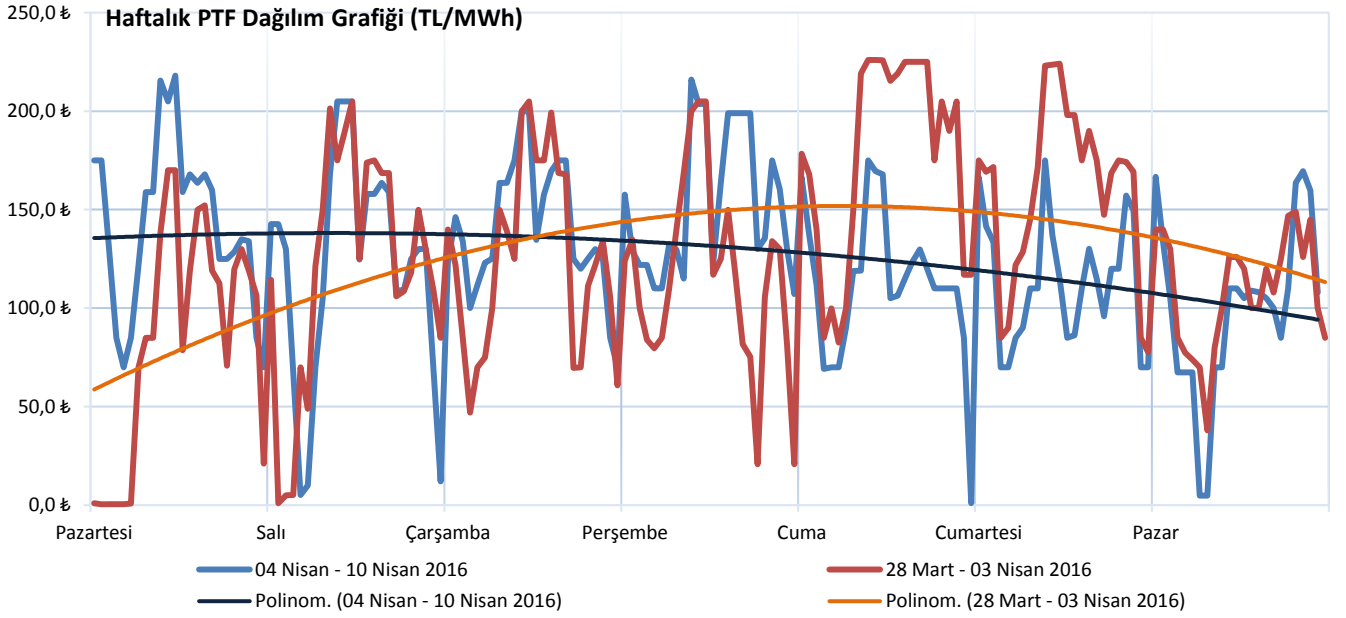
	28.03	29.03	30.03	31.03	01.04	02.04	03.04	04.04	05.04	06.04	07.04	08.04	09.04	10.04
PTF	84,17	121,05	125,71	116,43	176,81	160,89	108,78	142,46	121,00	139,88	152,95	107,00	113,03	98,77
SMF	142,61	163,11	126,51	107,66	99,13	111,47	82,73	146,56	127,66	162,75	120,99	87,85	82,24	37,20

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 98,77 TL/MWh ile 10 Nisan 2016 Pazar gününe, en yüksek günlük Aritmetik Ortalama PTF ise 152,95 TL/MWh ile 7 Nisan 2016 Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF 162,75 TL/MWh ile 6 Nisan 2016 Çarşamba gününe, en düşük SMF 37,20 TL/MWh ile 10 Nisan 2016 Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ticaret aralığı bazında ortaya çıkan en yüksek PTF 218,02 TL/MWh ile 4 Nisan 2016 Cuma günü saat 11:00 'da gerçekleşmiştir. Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. En yüksek günlük ortalama PTF SMF farkı, 1 Nisan 2016 günü 77,68 TL/MWh olarak gözlemlenmiştir.

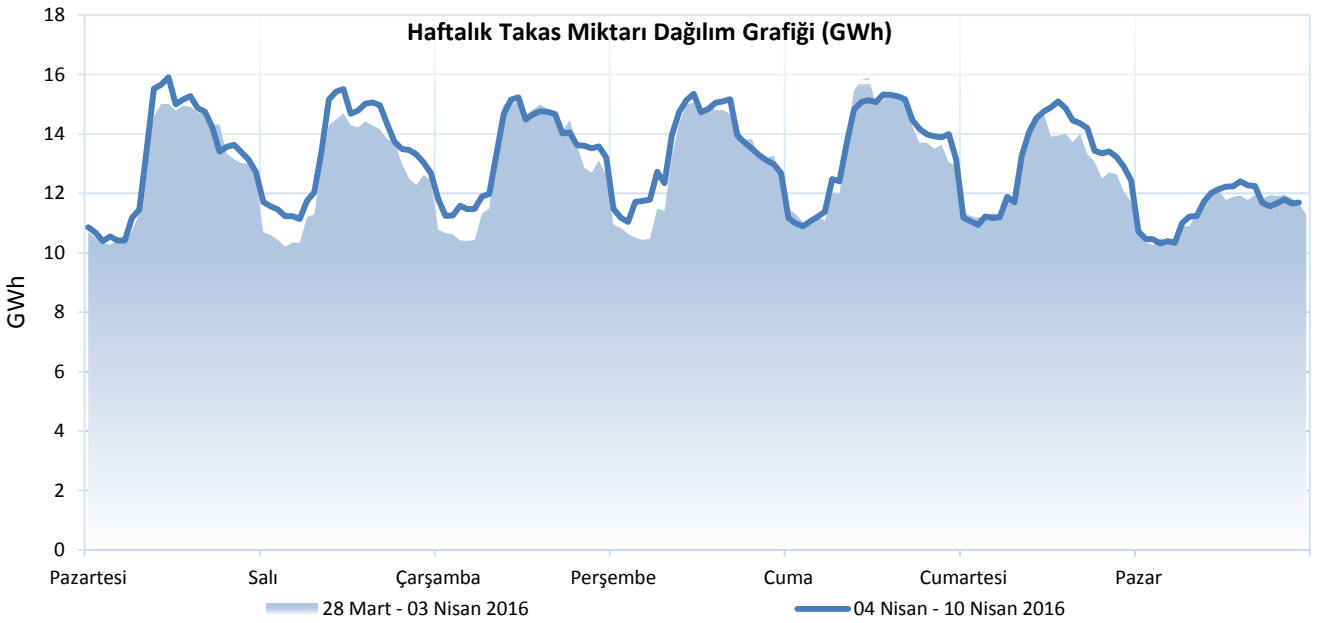
04 Nisan - 10 Nisan 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları



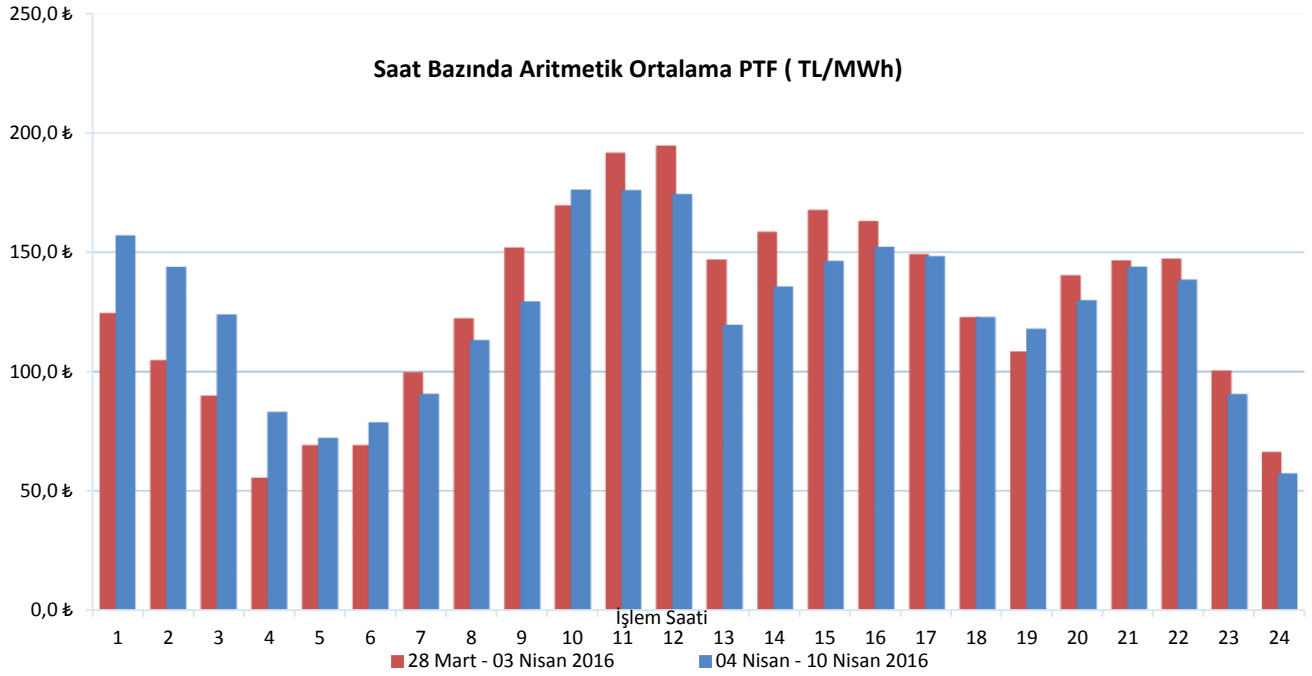


Haftalık PTF Dağılım grafiği incelendiğinde 8-9-10 Nisan tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre düşüş göstermiştir. Bu düşüşün başlıca sebepleri; fiyattan bağımsız satış tekliflerinin bir önceki haftaya göre ortalama 1.530 MWh artması ve fiyattan bağımsız alım tekliflerinin ortalama 260 MWh azalmasıdır.

Gündüz saatlerinin PTF ortalaması 133,6 TL/MWh, puant saatlerinin PTF ortalaması 130 TL/MWh, gece saatlerinin PTF ortalaması 111 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



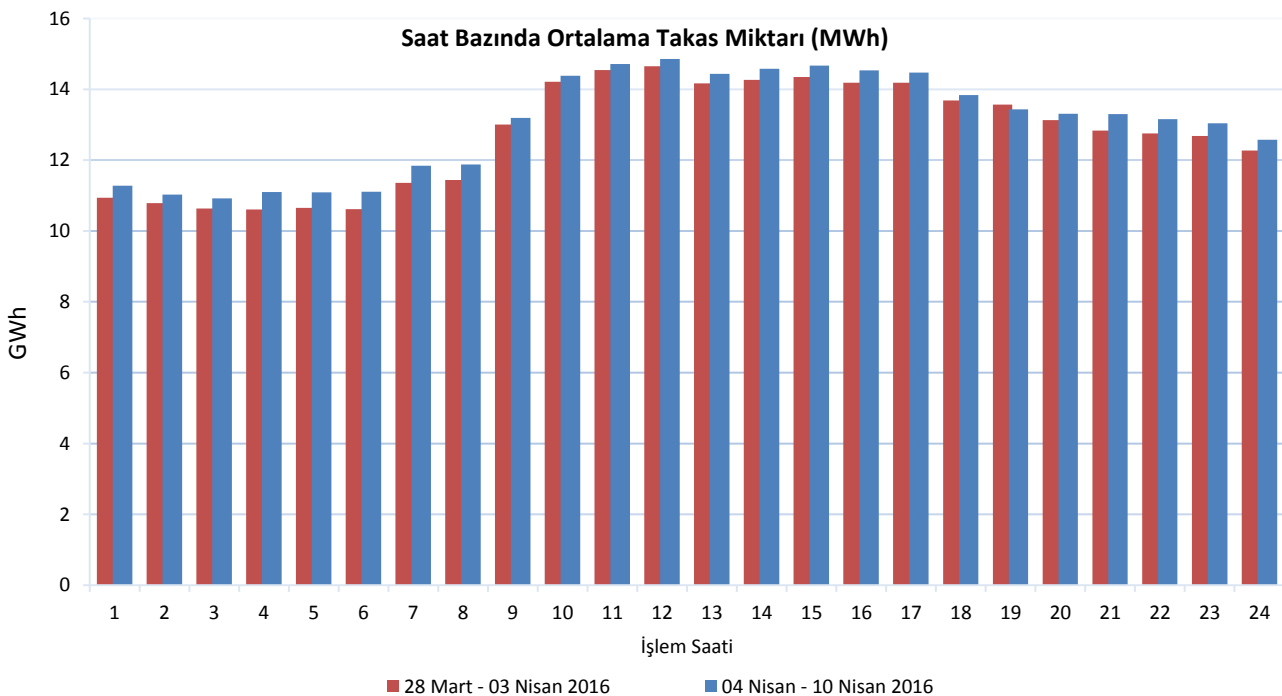
5-6-7 Nisanda gece saatlerinde ve 5-9 Nisan tarihlerinde gündüz ve puant saatlerinde eşleşme miktarı artmıştır. Bu artışların sebepleri incelendiğinde, eşleşen saatlik alım ve eşleşen blok satış miktarı bir önceki haftanın aynı günleri ile kıyaslandığında artış olduğu gözlenmektedir. Talep ve Arz'daki bu artış 4-5-6 Nisan'da oluşan piyasa takas miktarının artmasına sebep olmuştur. En yüksek eşleşme miktarı 15.906 MWh ile 4 Nisan 2016 saat 11:00'de olmuştur.

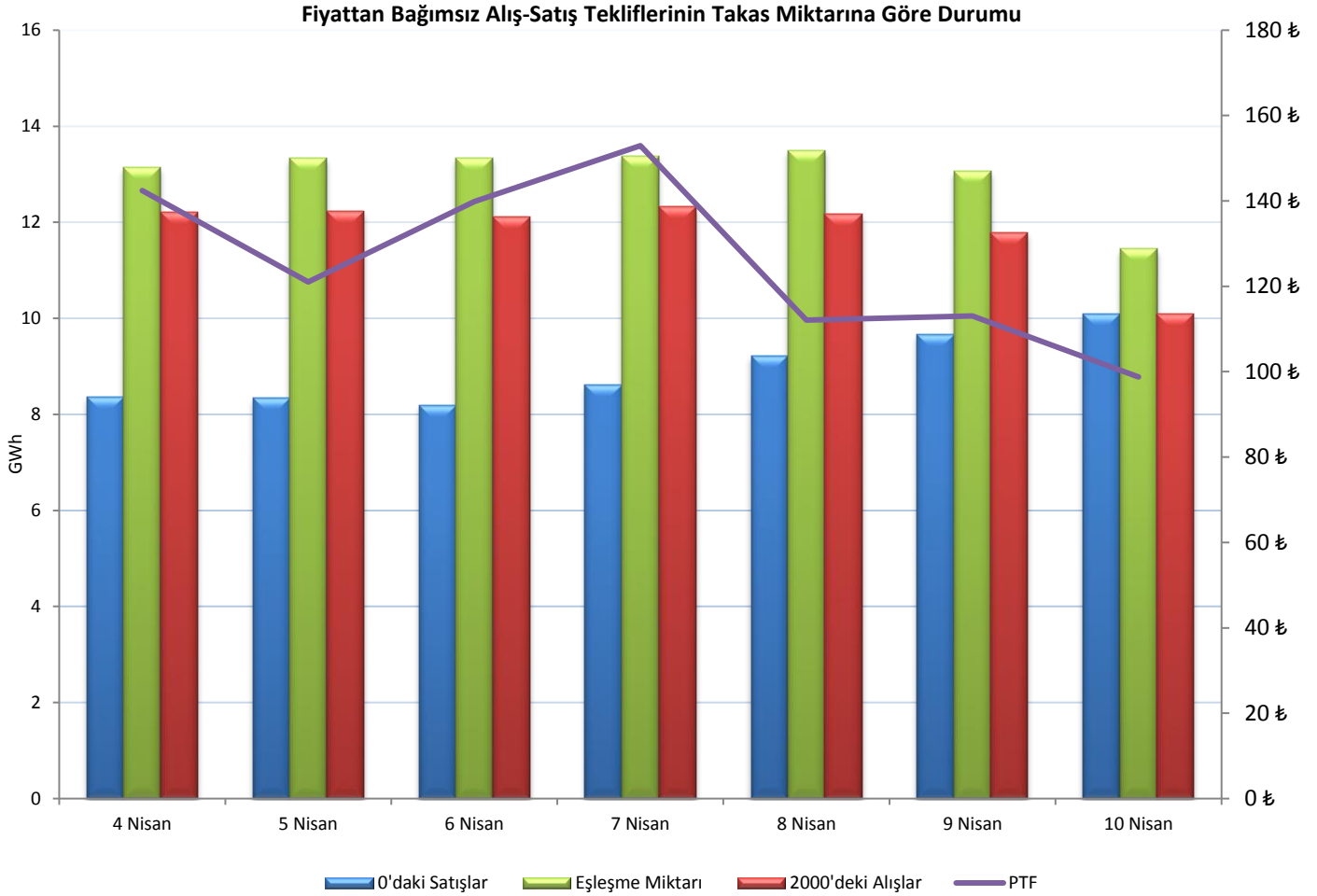


Piyasa takas fiyatının aritmetik ortalaması bir önceki haftaya göre düşüş göstermiştir. Haftalık bazda yaşanan bu düşüş, gün genelinde kendini göstermektedir. Saatlik bazda incelendiğinde gündüz ve puant saatlerde PTF önceki haftaya göre düşmüş, gece saatlerinde ise artış göstermiştir. İlgili haftada fiyatların bir önceki haftaya göre ortalama yaklaşık 2 TL/MWh azaldığı gözlenmektedir.

Bir önceki haftaya kıyasla piyasa takas miktarlarında artış gözlenmiş ancak bu artış PTF ile paralellik göstermemiştir.

4 - 10 Nisan tarihleri arasında PTF 'nin ortalama en düşük fiyatı Saat 24'te 1 TL/MWh olarak, en yüksek fiyatı ise 218,02 TL/MWh ile saat 12'de oluşmuştur. Saatlik ortalama piyasa takas miktarlarına bakıldığında hafta genelinde piyasa takas miktarlarında saatlik ortalama 301 MWh artış görülmektedir. İki hafta arasında saatlik ortalama piyasa takas miktarı bazında en yüksek fark saat 05'te 3.424 MWh olmuştur.





Haftalık bazda PTF'nin fiyattan bağımsız Alış-Satış Tekliflerine göre durumu incelendiğinde, Hafta içi günlerde ortalama fiyattan bağımsız alışlar yaklaşık 13 GWh seviyelerinde, ortalama eşleşme miktarları ise 12,1 GWh seviyelerinde oluşmuştur.

5 Nisan ve 7 Nisan tarihlerinde oluşan ortalama PTF arasında 31,95 TL/MWh fark vardır. Bu durum arz tarafında eşleşen blok miktarının düşüşü ve gece saatlerinde eşleşen blok talep miktarının artması ile açıklanabilir.

Fiyattan bağımsız satışların maksimum düzeyde olduğu 10 Nisan Pazar günü haftalık ortalama piyasa takas fiyatı 98,76 TL/MWh ortalama ile asgari düzeyde oluşmuştur. Bu durum aynı gün talebin azalmasıyla açıklanabilir.

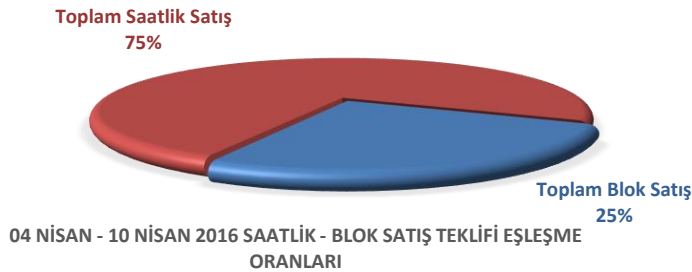
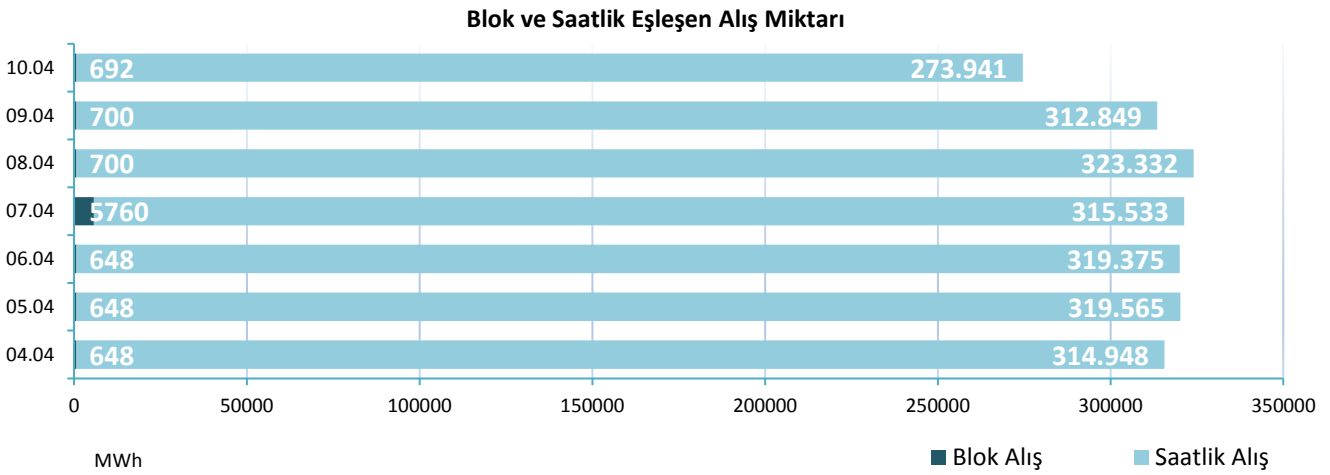
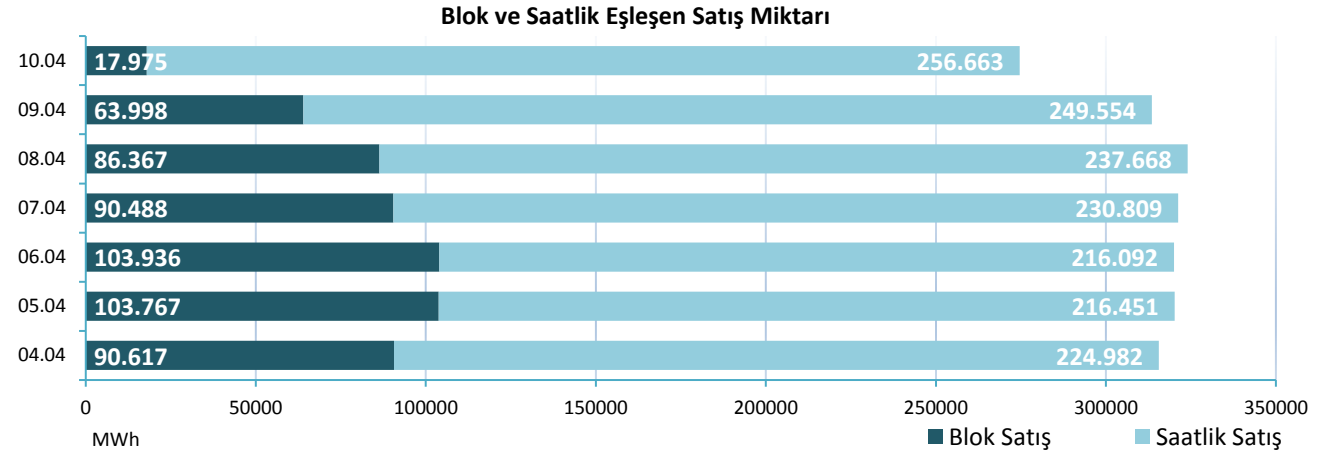
4 - 10 Nisan haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre % 2 artarak 2.860.477 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Alış yönünde; eşleşen blok miktarı bir önceki haftaya göre %79 oranında azalarak 9.796 MWh düzeyinde oluşmuştur. Eşleşen Saatlik Alış miktarı bir önceki haftaya göre %4 artarak 2.179.543 MWh, Eşleşen piyasa takas miktarı ise %2 artarak 2.189.339 MWh'e yükselmiştir. Bir önceki haftaya göre teklif edilen satış miktarı %10 artarak 4.240.947 MWh, satış yönünde eşleşen blok miktarı %16 artarak 557.148 MWh, eşleşen saatlik teklif miktarı ise %1 oranında düşerek 1.632.219 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Fiyattan bağımsız satış miktarı önceki haftaya göre %1 azalarak 17.742 MWh , fiyattan bağımsız alış miktarı da yine %1 azalarak 23.176 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir.

10 Nisan 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 410'dur. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama blok ve saatlik alış miktarı toplam ortalama 156.379 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -5.749.718,55 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu hafta itibarıyla ortalama günlük 334 adet firma teklif verilmiştir.

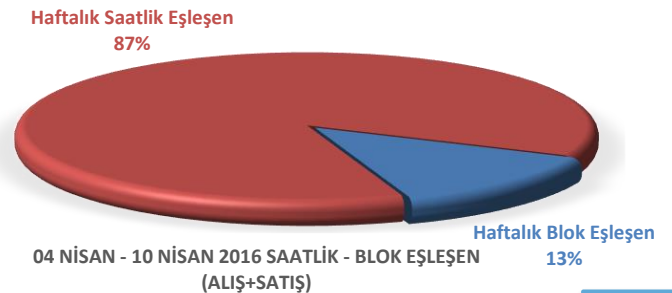
		4.4.16	5.4.16	6.4.16	7.4.16	8.4.16	9.4.16	10.4.16
ALİŞ	SAATLİK	264.472	280.766	290.874	296.346	302.416	286.259	232.811
	BLOK	16.598	25.488	18.328	26.384	9.316	8.836	24.541
SATIŞ	SAATLİK	236.073	271.214	258.751	268.974	253.812	252.178	242.013
	BLOK	45.000	35.041	50.456	53.759	57.924	42.919	15.342

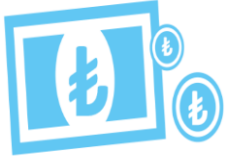
* Değerleri MWh cinsindendir



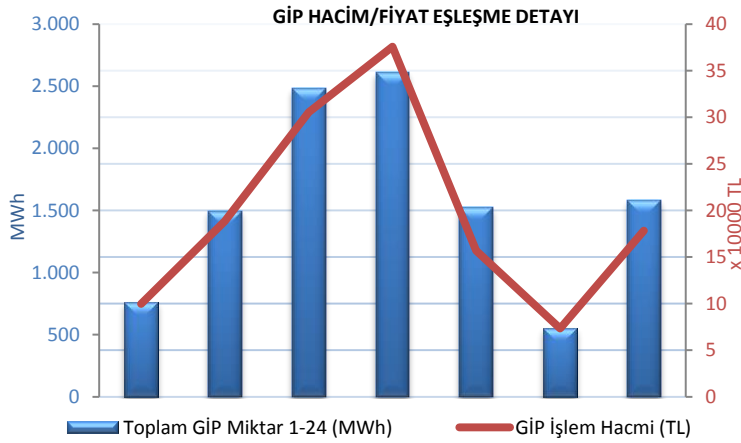
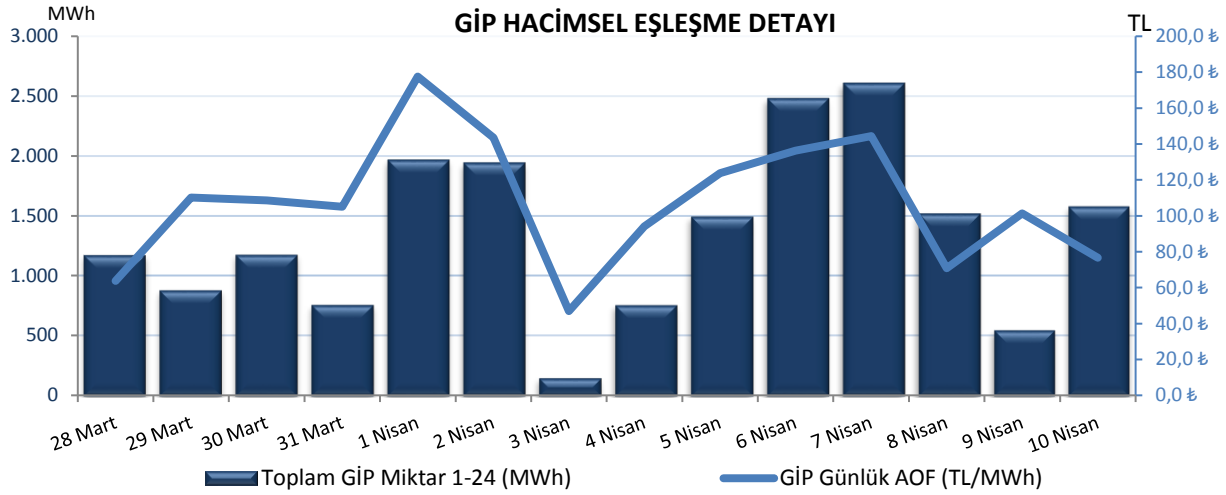
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %75 'si saatlik ,%25 'ü blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %87 olarak, blok alış+satış toplamı ise %13 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat 7 Nisan Perşembe günü saat 9'da 215 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 11.008 MWh olmuştur. Hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Nisan Çarşamba saat 18'de 389 MWh olarak gerçekleşmiştir. Minimum ticaretin gerçekleştiği tarih ise 9 Nisan 2016 Cumartesi günü olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat 7 Nisan Perşembe günü saat 9'da 215 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
28.3.2016	63,80	1.179	124.767	179,98	44,00
29.3.2016	110,23	885	136.188	210,00	5,00
30.3.2016	108,51	1.180	174.083	213,00	60,85
31.3.2016	105,05	763	61.758	210,00	18,00
1.4.2016	177,56	1.973	353.502	230,00	2,00
2.4.2016	143,50	1.948	231.957	205,00	20,00
3.4.2016	46,91	151	20.794	148,01	103,00
4.4.2016	94,06	761	99.977	219,00	0,00
5.4.2016	123,83	1.498	188.711	213,00	20,00
6.4.2016	136,38	2.484	305.525	201,00	50,00
7.4.2016	144,44	2.611	375.864	215,01	50,00
8.4.2016	70,85	1.525	156.825	168,10	1,01
9.4.2016	101,34	551	73.408	175,00	50,00
10.4.2016	76,56	1.583	178.218	172,10	69,50

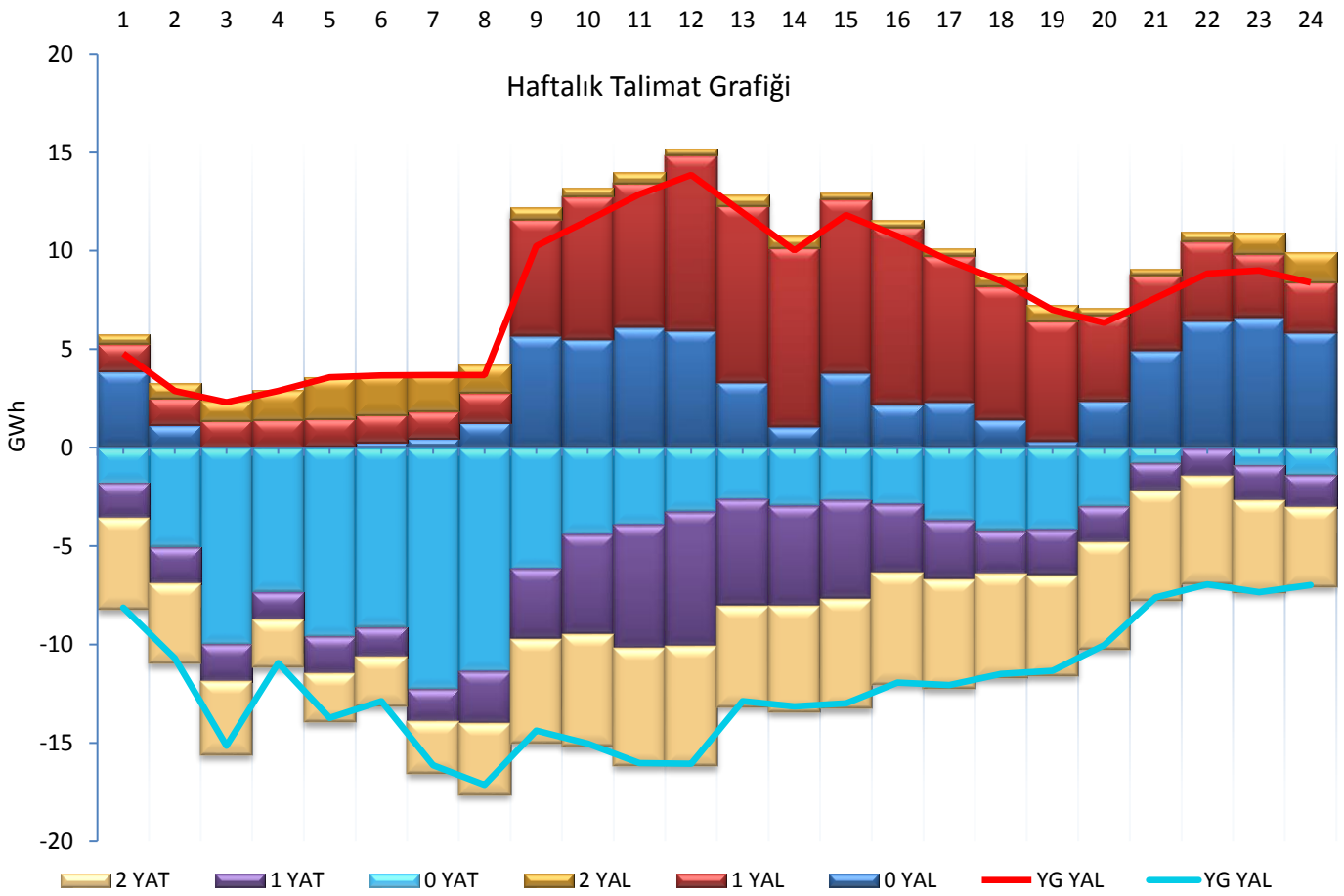
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir



"Verilen talimatların % 37'si 0 kodlu, %37'si 1 kodlu, %26' sı 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır"

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 68.083 MWh artarak 478.693 MWh'e yükselmiştir. Verilen talimatların % 37'si 0 kodlu, %37'si 1 kodlu, %26' sı 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 4 - 10 Nisan haftasında yerine getirilen YAT miktarı bir önceki haftaya göre 47.405 MWh artarak 292.023 MWh'e yükselmiştir. Yerine getirilen YAL miktarı bir önceki haftaya göre 2.572 MWh azalarak 186.670 MWh'e gerilemiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
04.4.2016	15.869	20.850	2.959	39.678	14.388	9.612	17.691	41.690
5.4.2016	10.286	20.175	2.171	32.632	6.030	8.209	17.701	31.940
6.4.2016	13.691	23.677	10	37.378	4.714	6.417	19.184	30.314
7.4.2016	9.245	19.345	52	28.642	7.231	8.931	19.528	35.690
8.4.2016	10.067	20.307	1.870	32.244	13.278	16.598	17.439	47.315
9.4.2016	9.434	10.282	4.887	24.603	17.756	14.425	14.696	46.877
10.4.2016	2.453	259	8.632	11.344	50.408	6.578	5.636	62.622

*Değerler MWh cinsindendir