

15. haftada (11- 17 Nisan),

- * Haftalık üretim miktarının 50.586 MWh artarak, %1 oranında değişime uğraması,**
- * Haftalık PTF ortalamasının bir önceki haftaya göre 12 TL/MWh düşmesi,**
- * Haftalık kaynak bazlı üretimde Hidrolik kaynaklı üretimin 235.575 MWh artması, Doğalgaz -LNG kaynaklı üretimin 176.762 MWh azalması,**
- * Haftalık DGP talimat miktarının 113.845 MWh artması, talimat miktarındaki artışın 66.254 MWh YAL yönünde, 47.621 MWh YAT yönünde olması,**
- * Haftalık fiyattan bağımsız alış miktarının %5 azalış gösterirken, fiyattan bağımsız satış miktarının %10 artış göstermesi,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

Spot Piyasalar Müdürlüğü

	11.04.2016 - 17.04.2016	% Değişim	04.04.2016 - 10.04.2016
Ortalama Takas Fiyatı	113,7	↓	-10%
Maksimum Takas Fiyatı	203,6	↓	-7%
Minimum Takas Fiyatı	5,07	↑	402%
Maksimum Takas Miktarı	15.980	↑	0,5%
Minimum Takas Miktarı	9.904	↓	-4%
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.925	↓	-1%
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	15.368	↓	-10%
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.159	↑	1%
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.681	↑	6%
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	10.522	↓	-4%
Saatlik Ort. İ.A. Eşleşme Miktarı	26.190	↓	-1%

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir

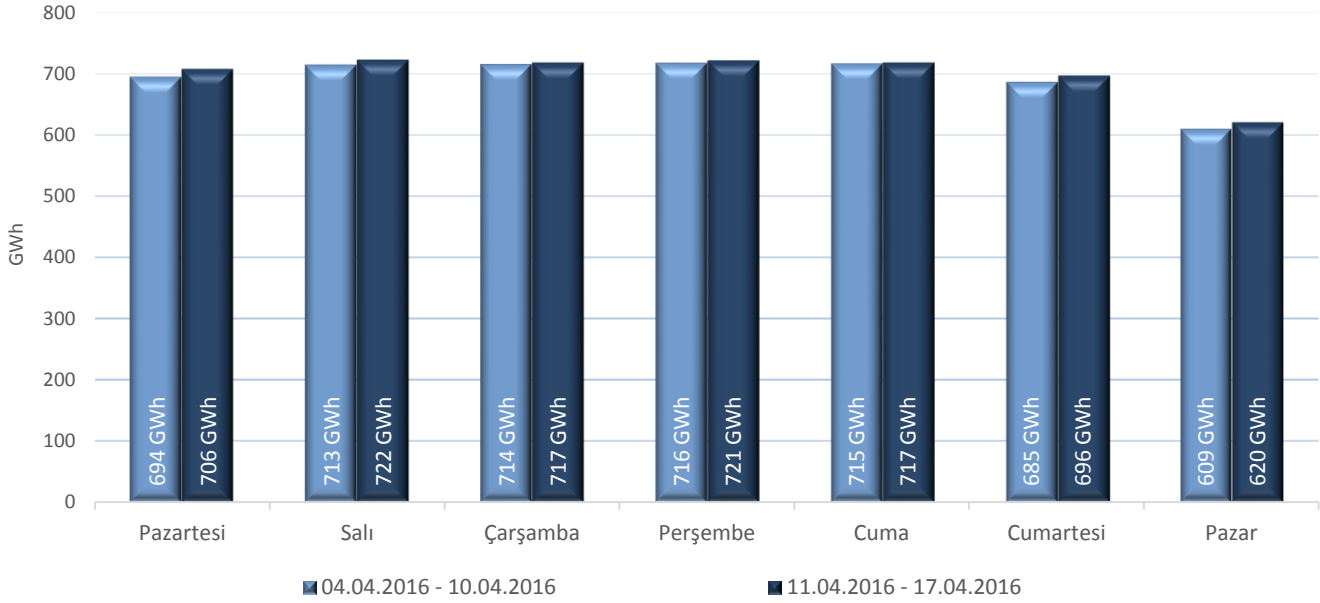
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

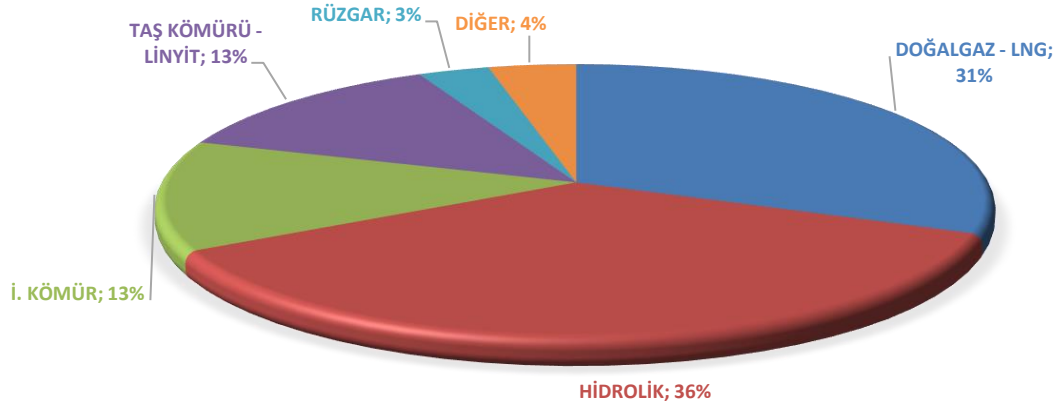


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 50.586 MWh artarak 4.898.712 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

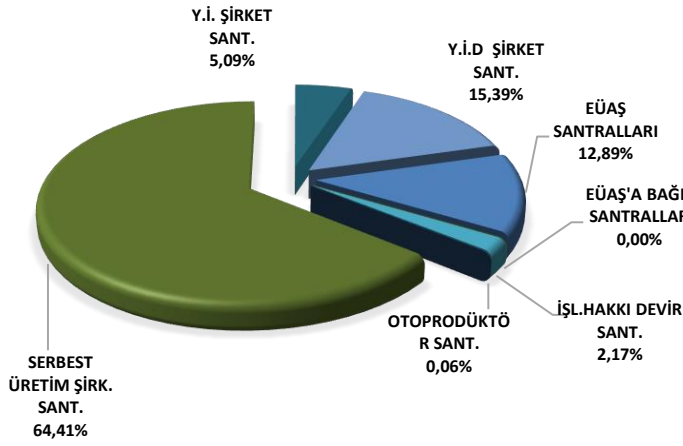


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



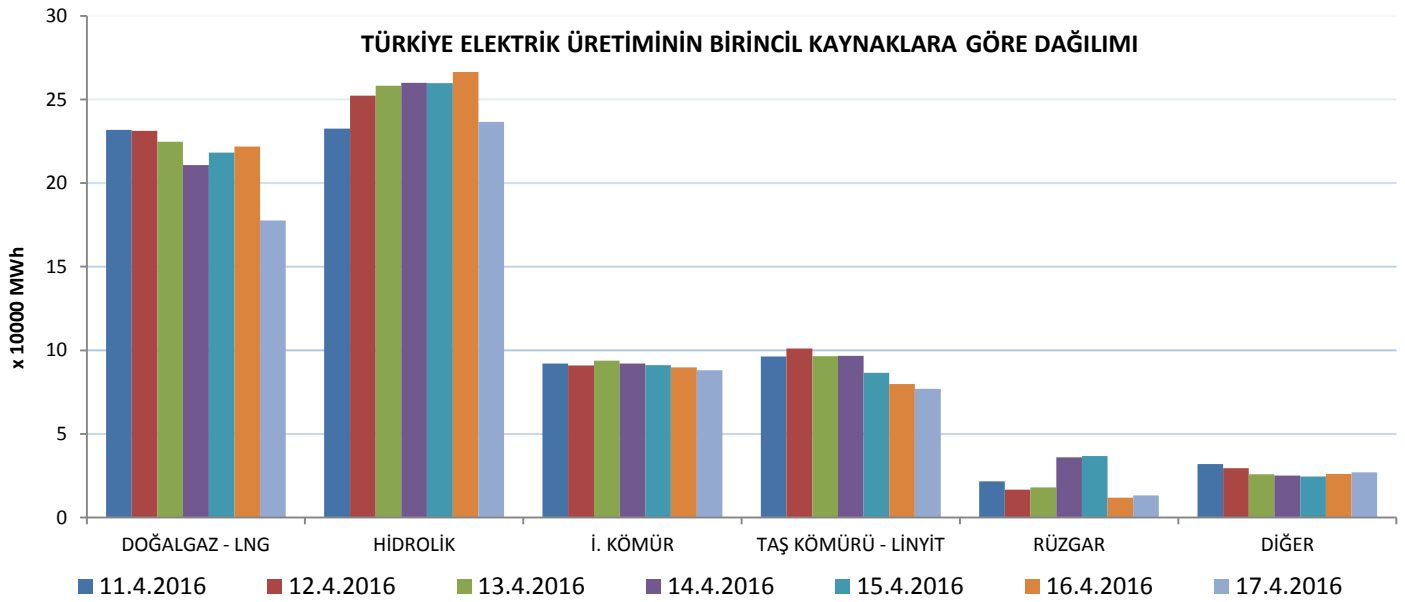
Toplam üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.765.671 MWh (% 36) ile Hidrolik kaynaklar yer almaktadır. Ardından 1.516.176 MWh (%31) ile Doğalgaz-LNG, 638.013 MWh (%13) ile İ.Kömür, 633.709 MWh (%13) ile Taşkömürü-Linyit, 154.240 MWh %3 ile Rüzgar ve 190.129 (%) Diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 77.949 MWh ile Jeo Termal, 39.634 MWh ile F. Öl, 37.590 MWh ile Biogaz ve 34.955 MWh ile Asfaltik K. yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 93.484 MWh bandında gerçekleşirken, ihracat 27.196 MWh seviyesindedir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 50.586 MWh (%1) artarak haftalık üretim 4.898.712 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.155.057 MWh (%65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 249.572 MWh (%5) ve Y.İ.D Şirket santralleri 753.949 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 631.277 MWh (%13) bandında olmuştur.

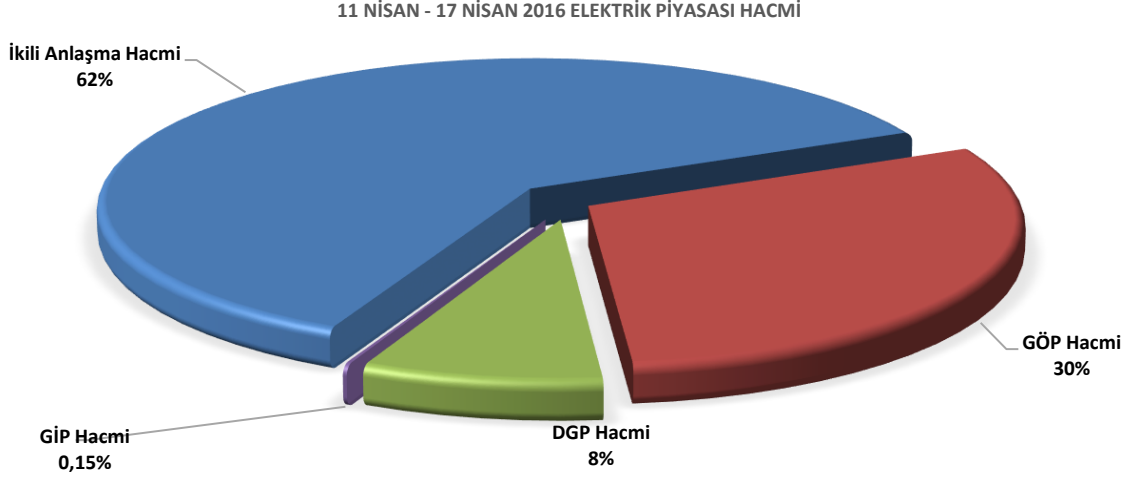
	11.4.2016	12.4.2016	13.4.2016	14.4.2016	15.4.2016	16.4.2016	17.4.2016
DOĞALGAZ - LNG	231.819	231.283	224.662	210.787	218.130	221.855	177.640
HİDROLİK	232.648	252.207	258.152	260.013	259.671	266.351	236.631
İ. KÖMÜR	92.111	90.973	93.739	92.138	91.192	89.783	88.078
RÜZGAR	21.591	16.711	17.964	35.951	36.761	11.981	13.283
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	96.295	100.992	96.521	96.632	86.480	79.762	77.027
DİĞER	31.983	29.538	25.795	25.143	24.479	26.154	27.038



Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 176.762 MWh azalarak 1.516.176 MWh seviyelerine düşmüştür. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 235.575 MWh artarak 1.765.671 MWh seviyelerine çıkmıştır. Söz konusu artış ile haftalık üretimde en yüksek paya sahip olan kaynak tipi hidrolik olmuştur. Rüzgâr santrallerinin elektrik üretimi içindeki payı bir önceki haftaya göre toplamda 4.367 MWh azalmıştır. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 20.890 MWh artarken, jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 905 MWh azalmıştır. 11 - 14 Nisan 2016 tarihleri arasında kaynak bazlı günlük üretimler kıyas edildiğinde ise Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretiminde günlük ortalama 38.375 MWh düşüş; Hidrolik kaynaklı santrallerin üretiminde ise günlük ortalama 28.446 MWh artış görülmüştür. 15-17 Nisan 2016 tarihleri arasında Taşkömür-Linyit kaynaklı santrallerin günlük üretimleri ortalama 4.955 MWh azalmıştır.

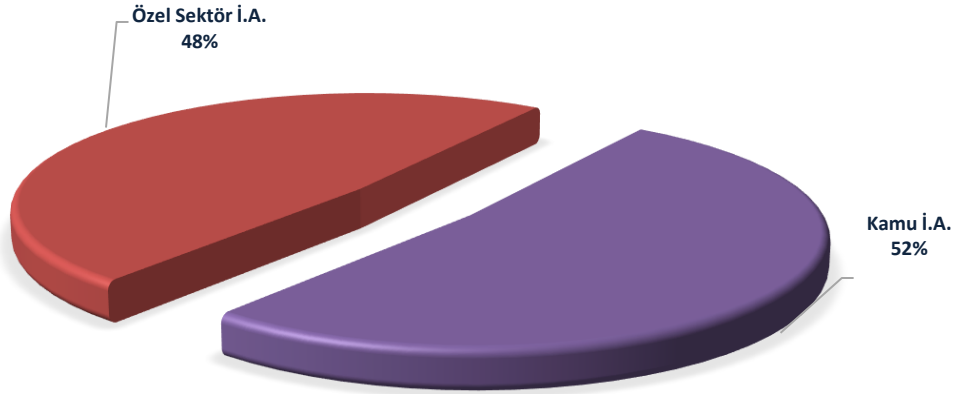


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.399.865 MWh (%62) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.171.355 MWh (%30), GİP hacminin payı 10.522 MWh (%0,15) ve DGP hacminin payı ise 592.538 MWh ile %8 olmuştur."



* 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.

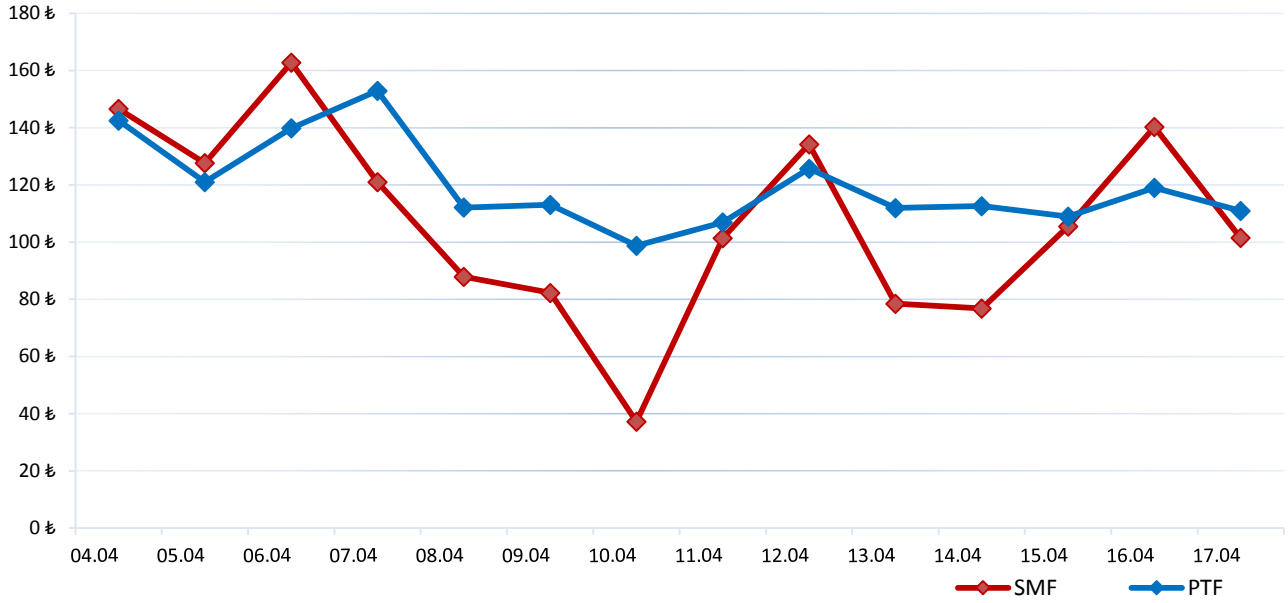
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.399.865 MWh (%62) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.171.355 MWh (%30), GİP hacminin payı 10.522 MWh (%0,15) ve DGP hacminin payı ise 592.538 MWh ile (%8) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 57.990 MWh, GÖP hacmi 17.983 MWh azalırken, DGP hacmi 113.845 MWh artmıştır. Bu hacimlerdeki değişim 11-12-13-14 Nisan 2016 günlerinde etkili olmuştur.



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	11.4.2016	12.4.2016	13.4.2016	14.4.2016	15.4.2016	16.4.2016	17.4.2016
İKİLİ ANLAŞMA	631.421	643.894	652.067	645.399	640.781	617.490	568.813
GÖP	318.417	318.917	316.030	326.480	324.172	303.882	263.458
GİP	596	1.966	1.311	1.569	2.115	1.164	1.801
DGP	89.080	85.198	80.280	73.211	87.058	98.572	79.139
TOPLAM	1.039.513	1.049.976	1.049.688	1.046.659	1.054.126	1.021.108	913.211

04 Nisan - 17 Nisan 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

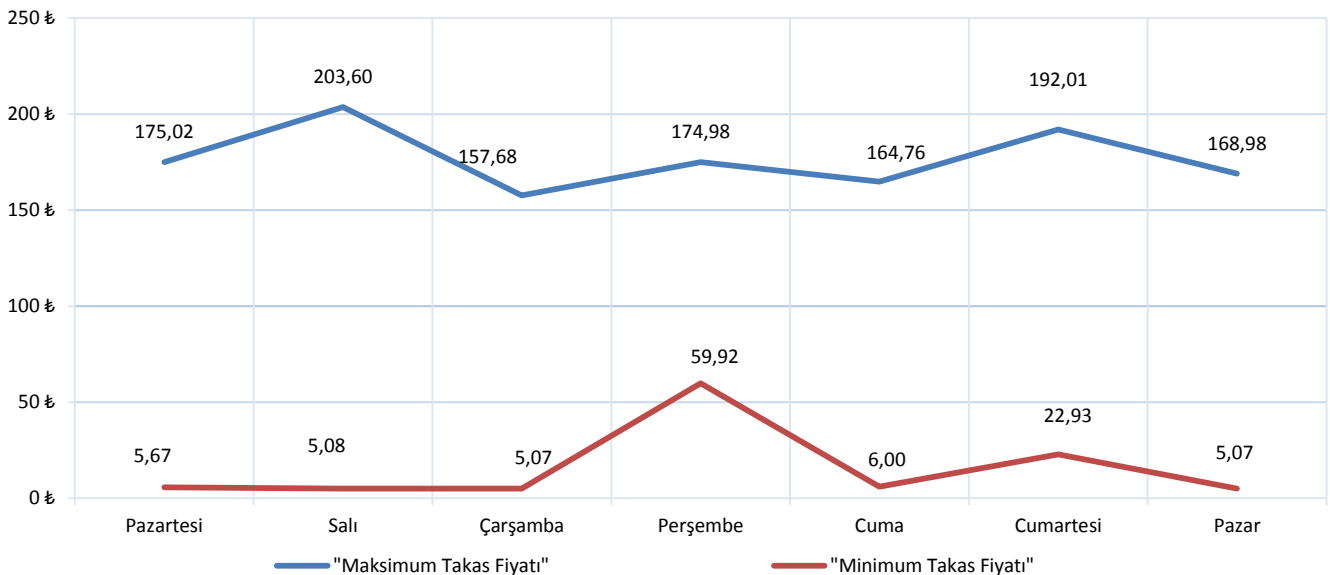


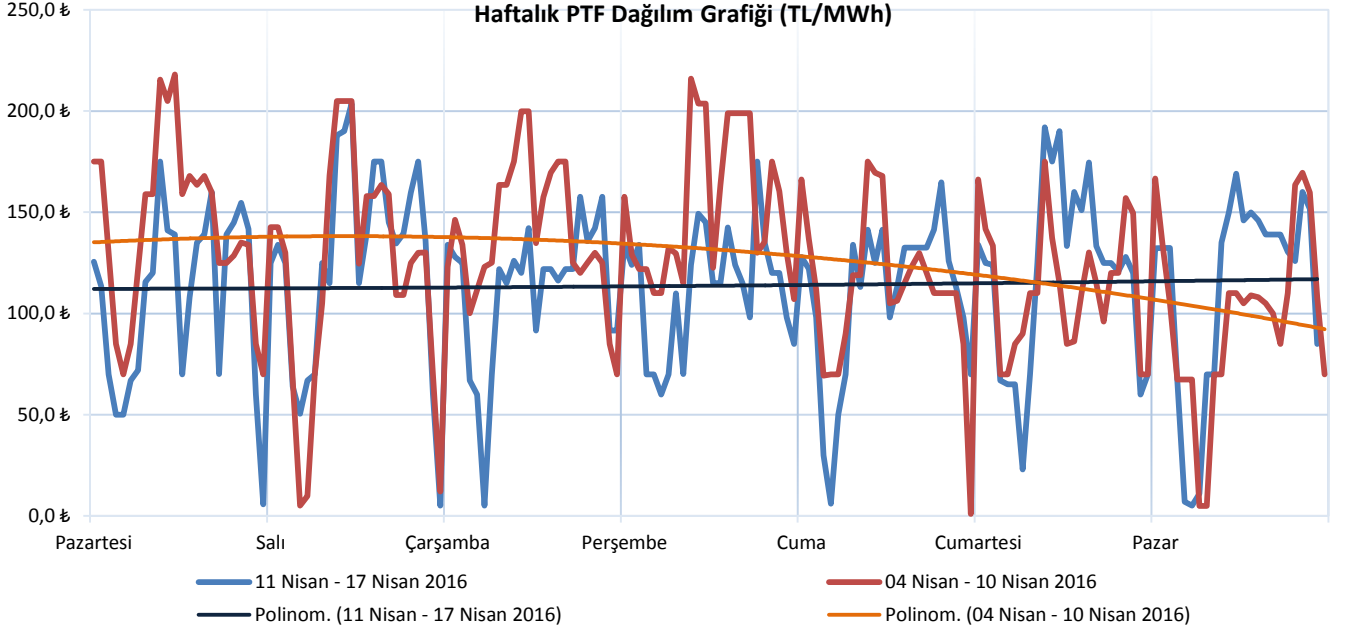
	04.04	05.04	06.04	07.04	08.04	09.04	10.04	11.04	12.04	13.04	14.04	15.04	16.04	17.04
PTF	142,46	121,00	139,88	152,95	112,10	113,03	98,77	106,95	125,68	111,92	112,61	108,88	118,99	110,94
SMF	146,56	127,66	162,75	120,99	87,85	82,24	37,20	101,42	134,18	78,48	76,80	105,45	140,31	101,46

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 106,95 TL/MWh ile 11 Nisan 2016 Pazartesi gününe, en yüksek günlük PTF ise 125,68 TL/MWh ile 12 Nisan 2016 Salı gününe aittir. En yüksek SMF 140,31 TL/MWh ile 16 Nisan 2016 Cumartesi gününe, en düşük SMF 76,80 TL/MWh ile 13 Nisan 2016 Çarşamba gününe aittir.

Hafta içerisinde ticaret aralığı bazında ortaya çıkan en yüksek PTF 203,6 TL/MWh ile 12 Nisan 2016 Salı günü saat 12:00 'da gerçekleşmiştir. Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. En yüksek günlük ortalama PTF - SMF farkı, 14 Nisan 2016 Perşembe günü 35,82 TL/MWh olarak gözlemlenmiştir.

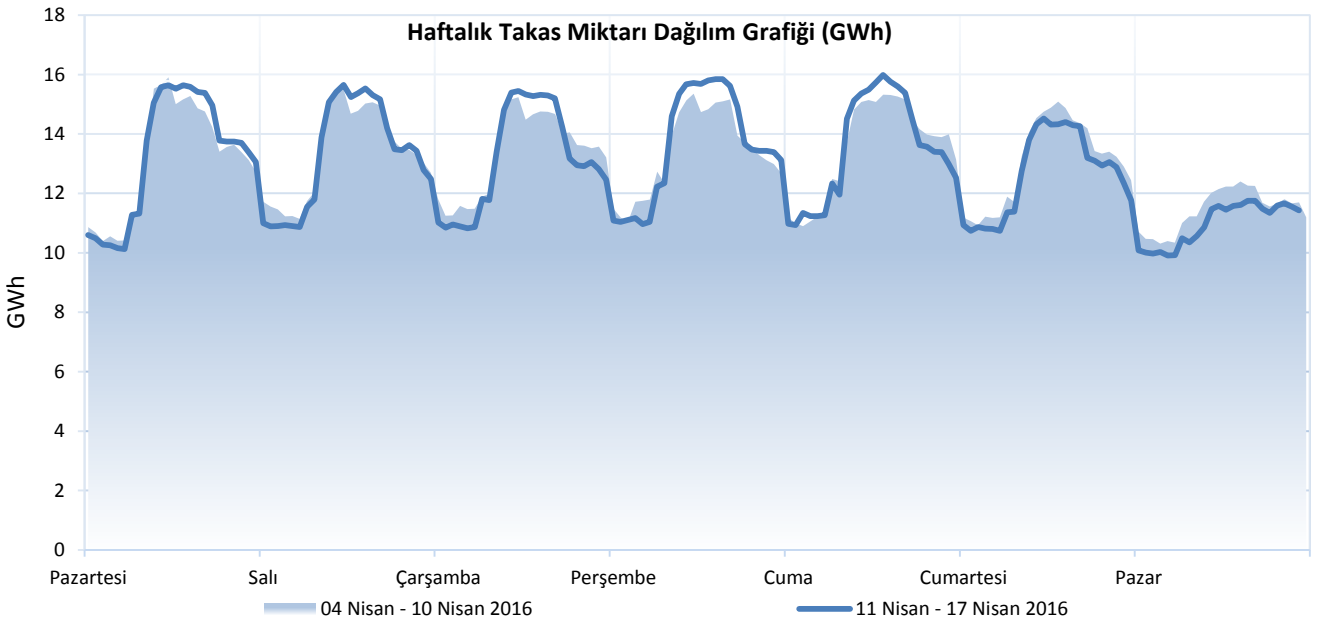
11 Nisan - 17 Nisan 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları





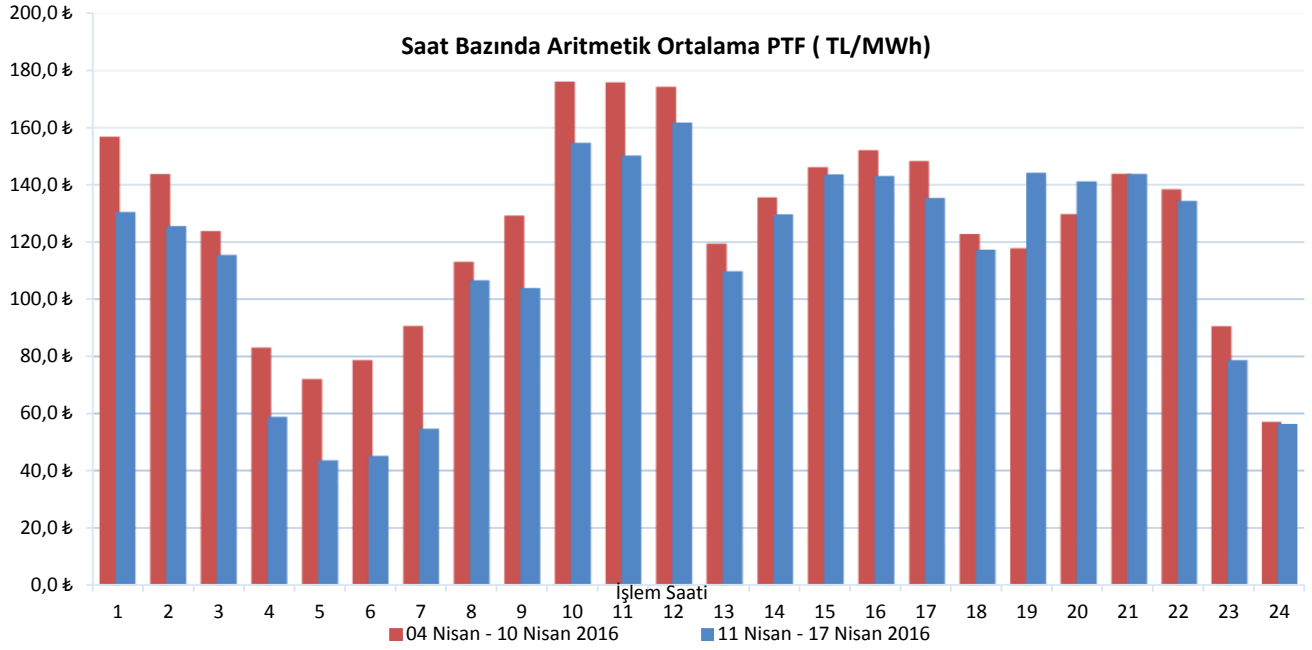
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 11-13-14 Nisan 2016 tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 34,6 TL/MWh düşüş göstermiştir. Bu düşüşü saatlik bazda incelediğimizde; 1-12 saatleri arasında en yüksek farkın olduğu görülmüştür.

Gündüz saatlerinin PTF ortalaması 115,6 TL/MWh, puant saatlerinin PTF ortalaması 135 TL/MWh, gece saatlerinin PTF ortalaması 96,8 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



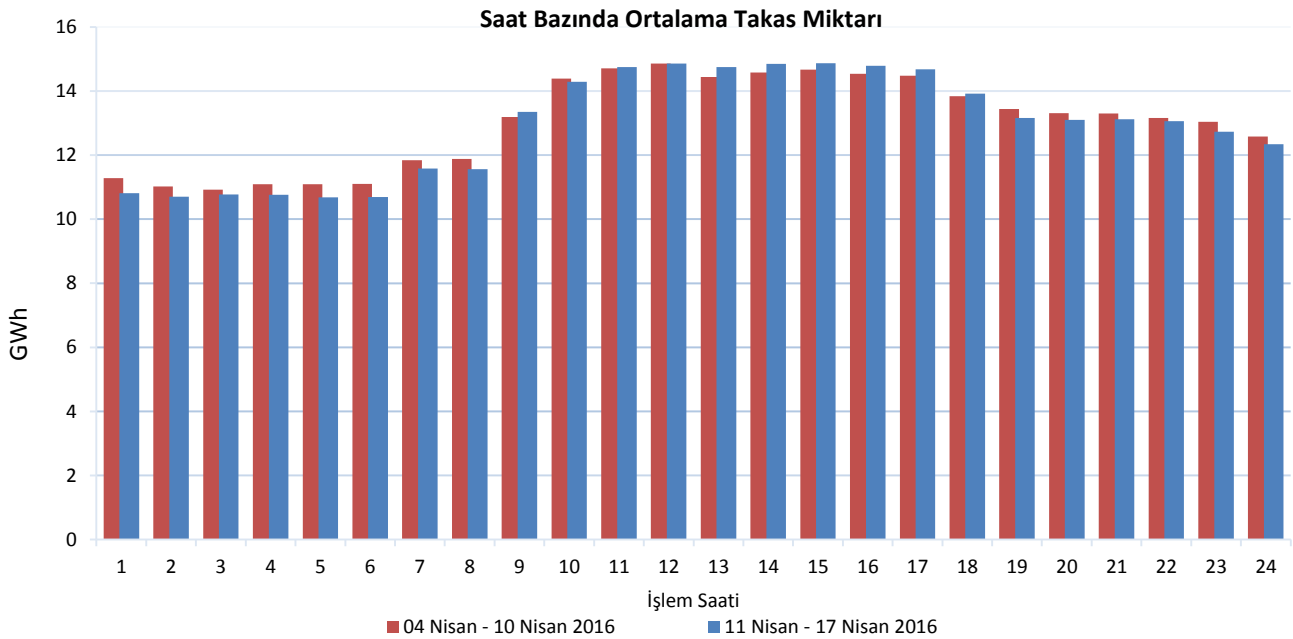
13-14-15 Nisan 2016 tarihlerinde gündüz saatlerinde eşleşme miktarı artmıştır. Bu tarihlerdeki eşleşme miktarının artışı 9-17 saatleri arasında olmuştur. Bu artışın başlıca sebebi; fiyattan bağımsız alış tekliflerin bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik ortalama 340 MWh ve fiyattan bağımsız satışlarda ise ortalama 1.236 MWh artmasıdır. Arz miktarının talebe göre daha çok artması 13-14-15 Nisan'da oluşan piyasa takas miktarının artmasına sebep olmuştur.

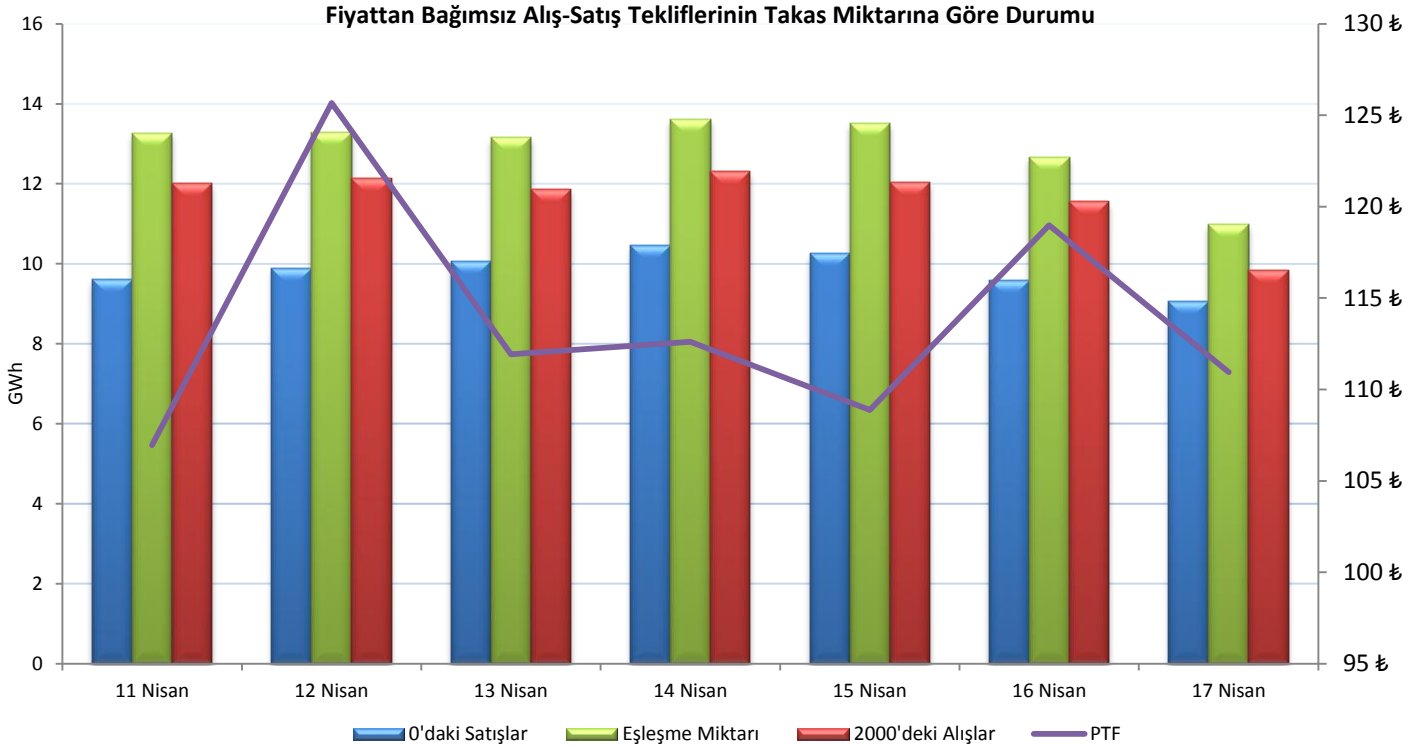
En yüksek eşleşme miktarı 15.979 MWh ile 15 Nisan 2016 saat 14:00'de oluşmuştur.



PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 12TL/MWh düşmüştür. Bu düşüş en çok gece saatlerinde olmuştur. Geçen hafta gece saatlerinin PTF ortalaması 110,96 TL/MWh iken, bu hafta 96,80 TL/MWh'dir. 11-17 Nisan tarihleri arasında en düşük PTF, 13 Nisan Çarşamba günü 06:00'da 5,07 TL/MWh olmuştur.

Bir önceki haftaya göre piyasa takas miktarında saatlik ortalama 749 MWh azalış gerçekleşmiştir. Bu azalış en çok gece saatlerinde olmuştur. PTF ve piyasa takas miktarının azalışı gece saatlerinde paralellik göstermiştir. İki hafta arasında saatlik ortalama piyasa takas miktarı bazında en yüksek fark 06:00'da 2.920 MWh olmuştur.





Haftalık bazda PTF'nin durumu fiyattan bağımsız alış-satış tekliflerine göre incelendiğinde, hafta içi günlerde fiyattan bağımsız satış ortalaması 10 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13 GWh seviyesindedir.

12 Nisan'daki PTF ortalaması bir önceki güne göre 19 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artışın başlıca iki sebebi vardır: Birincisi, gece ve gündüz saatlerinde talebin artış göstermesi, ikincisi ise YEKDEM üretim tahmininin ve eşleşen blok miktarının düşmesine bağlı olarak arz'ın azalmasıdır.

13 Nisan günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 13,76 TL/MWh azalış göstermiştir. Bunun sebebi ise, 8-21 saatleri arasında talebin azalmasıdır.

16 Nisan'daki PTF ortalaması bir önceki güne göre 11,99 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artışa, asgari fiyat seviyesindeki talep miktarının saatlik ortalama 2.000 MWh ve 0-22 saatleri arasında sunulan arz miktarının ortalama 744 MWh düşmesi sebep olmuştur.

11 - 17 Nisan haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, % 10 azalarak 2.581.799 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Alış yönünde; eşleşen blok miktarı bir önceki haftaya göre %83 oranında artarak 17.884 MWh düzeyinde oluşmuştur. Eşleşen saatlik alış miktarı bir önceki haftaya göre %1 azalarak 2.153.472 MWh'e, piyasa takas miktarı ise %1 azalarak 2.171.356 MWh'e düşmüştür. Teklif edilen satış miktarı %6 artarak 4.482.335 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı %28 azalarak 399.552 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik teklif miktarı %9 oranında artmış ve 1.771.837 MWh düzeyine ulaşmıştır. Fiyattan bağımsız alış miktarı %5 azalış gösterirken, fiyattan bağımsız satış %10 artış göstermiştir.

17 Nisan 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 409'dur. Bu hafta itibarıyla ortalama günlük 308 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

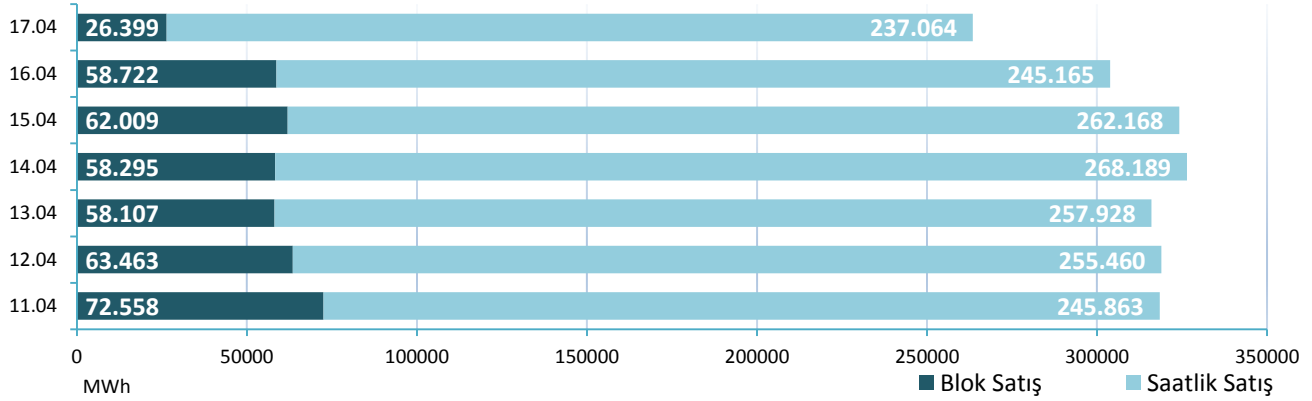
- Saatlik satış miktarı 254.716 MWh,
- Blok satış miktarı 42.920 MWh,
- Saatlik alış miktarı 279.135 MWh,
- Blok alış miktarı 18.499 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -4.777.939 TL olarak gerçekleşmiştir.

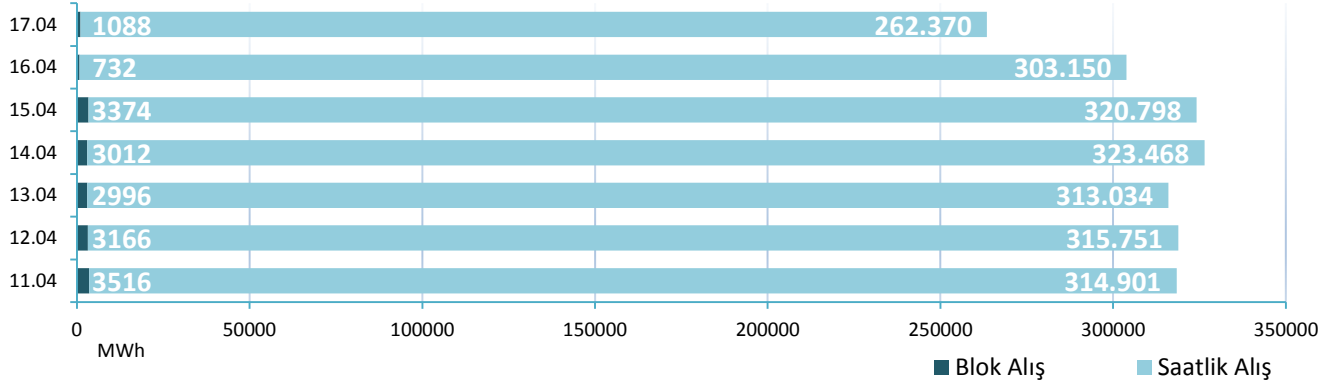
		11.4.16	12.4.16	13.4.16	14.4.16	15.4.16	16.4.16	17.4.16
ALİŞ	SAATLİK	264.472	280.766	290.874	296.346	302.416	286.259	232.811
	BLOK	16.598	25.488	18.328	26.384	9.316	8.836	24.541
SATIŞ	SAATLİK	236.073	271.214	258.751	268.974	253.812	252.178	242.013
	BLOK	45.000	35.041	50.456	53.759	57.924	42.919	15.342

* Değerleri MWh cinsindendir

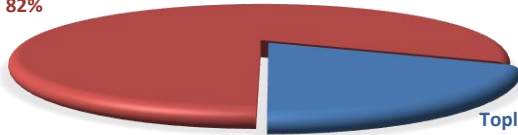
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
82%

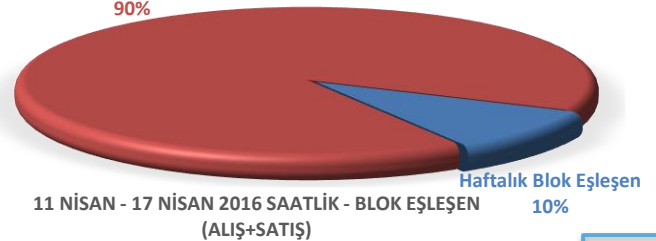


11 NİSAN - 17 NİSAN 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

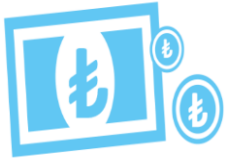
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %82'si saatlik ,%18 'i blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %90 olarak, blok alış+satış toplamı ise %10 olarak gerçekleşmiştir.

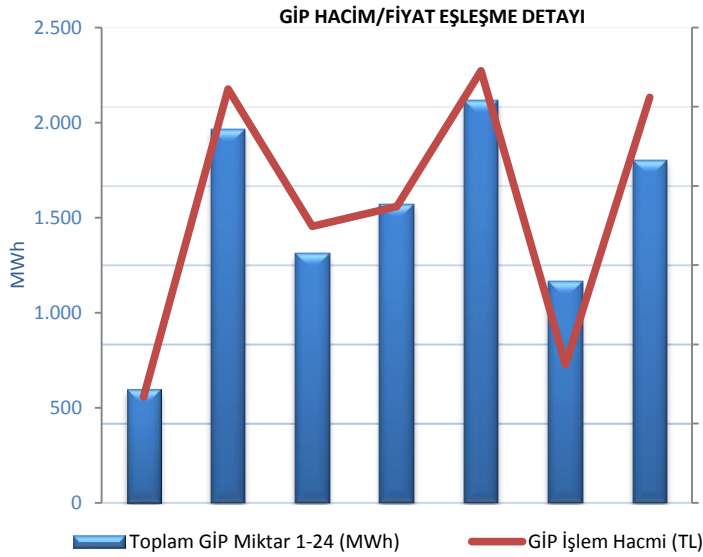
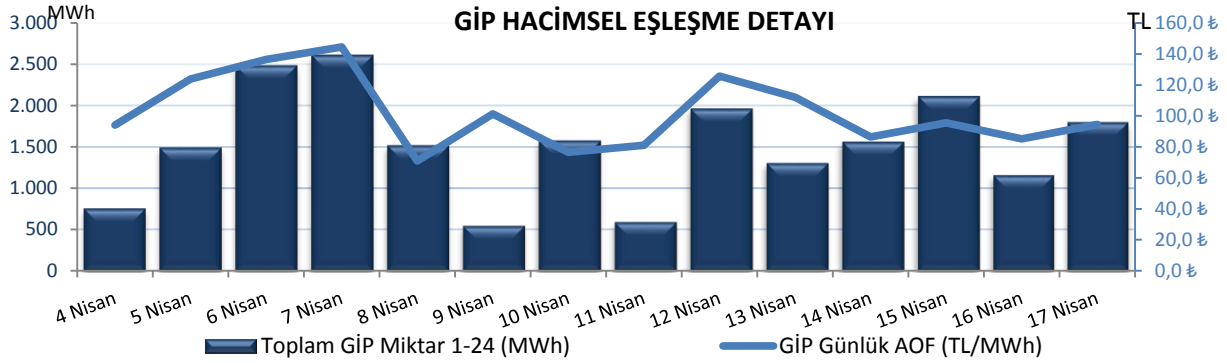
Haftalık Saatlik Eşleşen
90%



11 NİSAN - 17 NİSAN 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat 12 Nisan Salı günü saat 11:00'da 202 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 10.522 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Nisan Salı günü saat 11:00'da 202 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Nisan Cuma saat 18:00'da 310 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Nisan Cuma günü, minimum ticaret 11 Nisan Pazartesi günü olmuştur. Bu hafta için minimum eşleşme fiyatı 12 Nisan günü saat 19'da 0,07 TL/MWh ile; maksimum eşleşme fiyatı 12 Nisan günü saat 11:00'da 203,01 TL/MWh ile gerçekleşmiştir.

17 Nisan 2016 itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 331'dir. Teklif veren katılımcı sayısı ise 51'dir.

Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.4.2016	94,06	761	99.977	219,00	72,10
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	67,89
11.4.2016	81,12	596	66.773	155,00	10,05
12.4.2016	125,78	1.966	261.193	203,01	0,07
13.4.2016	112,11	1.311	174.460	162,01	59,99
14.4.2016	86,38	1.569	186.975	174,49	50,00
15.4.2016	95,49	2.115	272.807	168,00	50,00
16.4.2016	85,22	1.164	87.223	190,00	35,00
17.4.2016	94,44	1.801	255.989	168,90	10,00

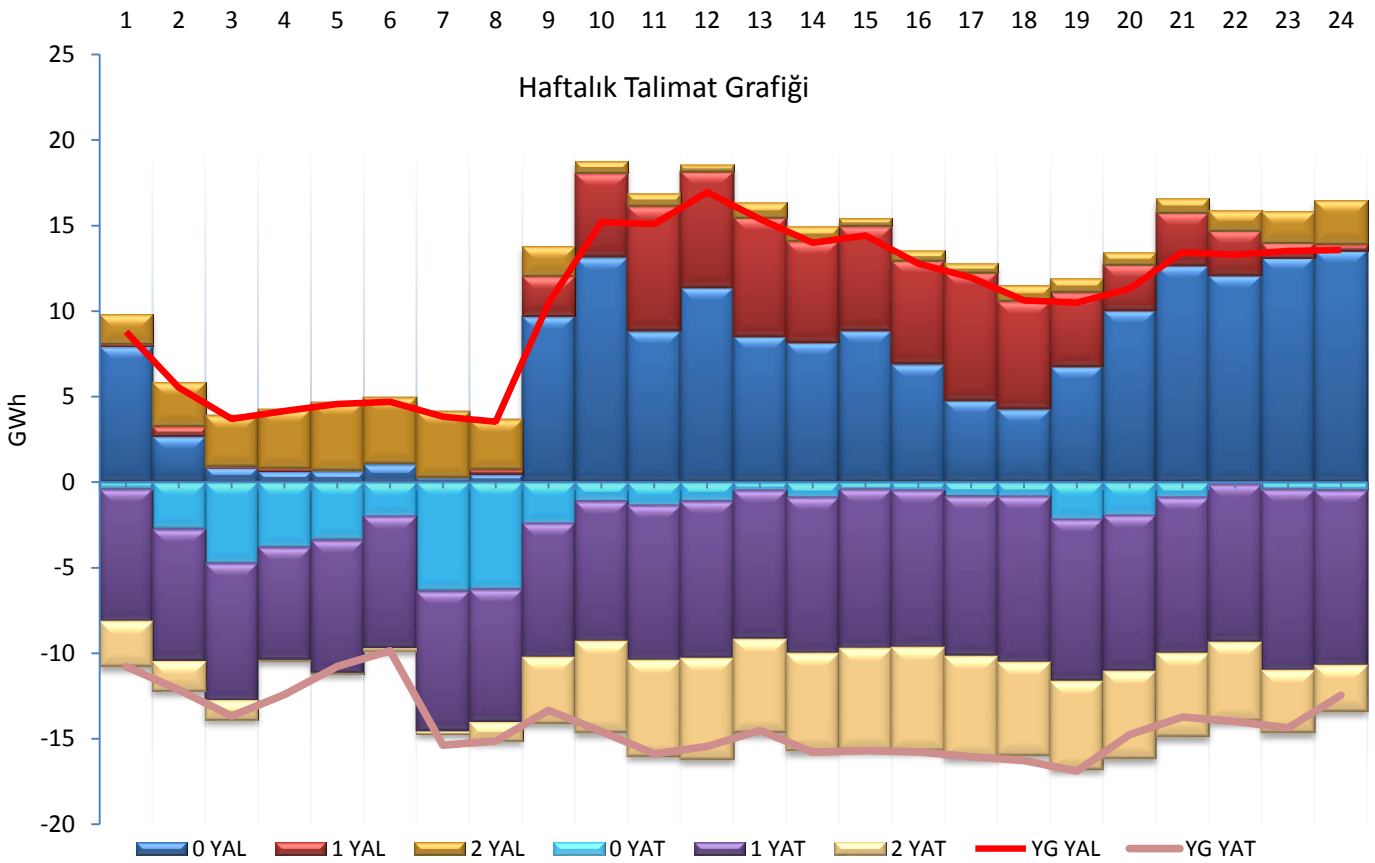
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir



"Verilen talimatların % 33,9'u 0 kodlu, %45,2'si 1 kodlu, %20,7' si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır"

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 113.845 MWh artarak 592.538 MWh'e yükselmiştir. Verilen talimatların % 33,9'u 0 kodlu, %45,2'si 1 kodlu, %20,7' si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 11-17 Nisan haftasında yerine getirilen YAT hacmi 47.621 TL/MWh artarak 339.644 TL, yerine getirilen YAL hacmi ise 66.224 TL artarak 252.894 TL düzeyine ulaşmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL miktarı 16 Nisan Cumartesi günü 56.010 MWh ile minimum YAL miktarı ise 17 Nisan Pazar günü 25.424 MWh ile gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT miktarı 17 Nisan Pazar günü 54.367 MWh, minimum yerine getirilen YAT miktarı 12 Nisan Salı günü 43.486 MWh'dir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
11.4.2016	24.987	16.138	4.213	45.337	12.123	25.846	13.509	51.478
12.4.2016	36.194	7.620	3.379	47.192	3.032	24.921	15.533	43.486
13.4.2016	21.890	9.711	5.376	36.977	5.723	30.497	13.618	49.837
14.4.2016	16.833	8.090	5.498	30.421	3.831	30.745	12.235	46.811
15.4.2016	16.629	20.520	5.466	42.615	6.168	29.552	13.694	49.413
16.4.2016	46.088	3.518	6.404	56.010	947	33.066	13.374	47.387
17.4.2016	4.833	9.677	10.914	25.424	13.916	33.960	6.491	54.367

*Değerler MWh cinsindendir