



16. haftada (17 Nisan - 23 Nisan),

* Haftalık PTF ortalamasının 21,57 TL/MWh azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 358.869MWh (saatlik ortalama 2.136 MWh) azalması,

* Haftalık toplam kabul edilen fiyattan bağımsız alış miktarının 69.464 MWh azalması,

* Haftalık Toplam eşleşen Satış Blok miktarının 209.250MWh (saatlik ortalama 1.246 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	17.04.2017 - 23.04.2017	% Değişim	10.04.2017 - 16.04.2017
Ortalama PTF	127,91	↓ -14%	149,48
Maksimum PTF	204,47	↓ -1,5%	207,65
Minimum PTF	9,41	↓ -69%	29,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	145,00	↓ -14%	168,72
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	139,22	↓ -7%	150,44
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	97,33	↓ -20%	122,42
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.897	↓ -3%	12.310
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.835	↑ 30%	8.333
Maksimum Takas Miktarı	18.168	↑ 7%	16.945
Minimum Takas Miktarı	11.665	↑ 20,5%	9.682
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.775	↑ 7%	13.872
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.032	↓ -3,1%	17.568
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.788	↑ 1,5%	32.313
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.315	↑ 10%	25.794
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	33.975	↓ -16%	40.249
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.559	↓ 0%	30.692

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

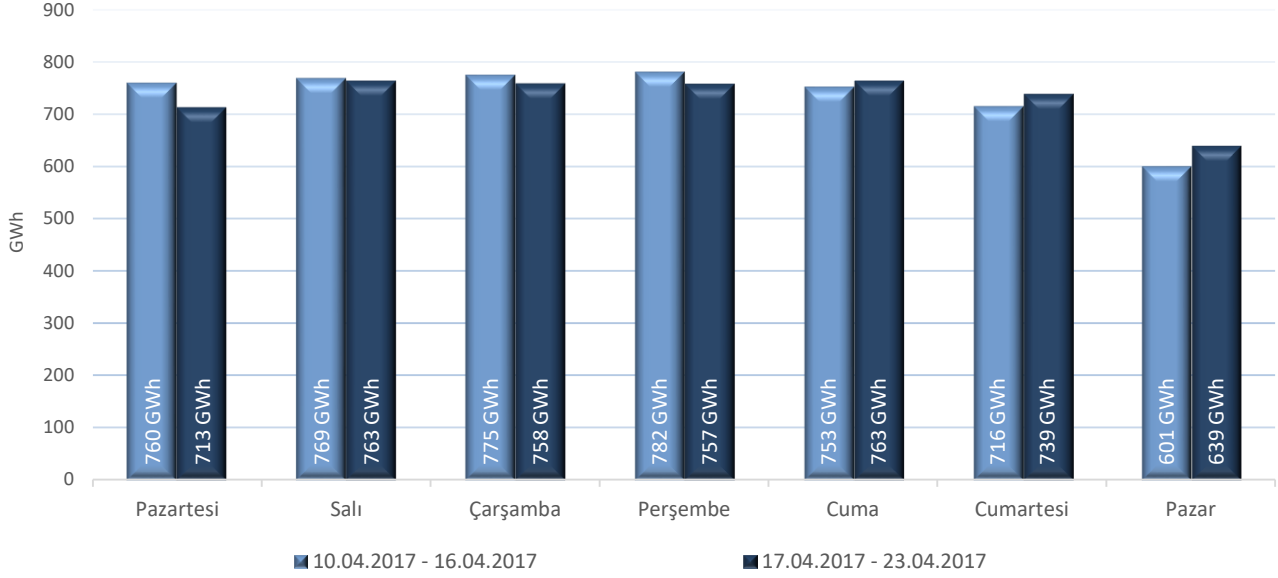
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

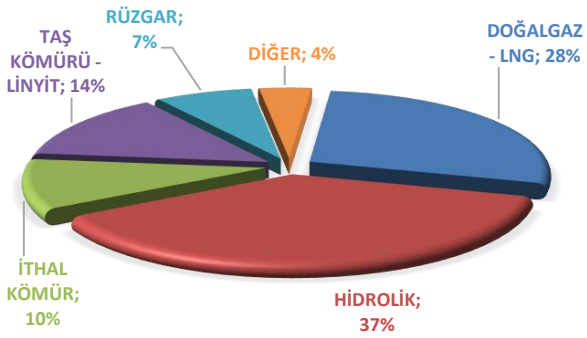


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 22.461 MWh azalarak 5.133.837 MWh olarak gerçekleşmiştir."

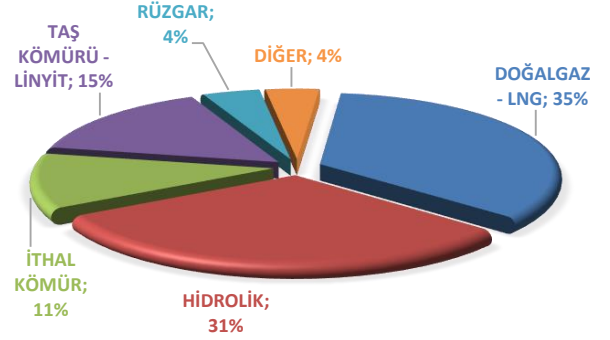
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(16. HAFTA)

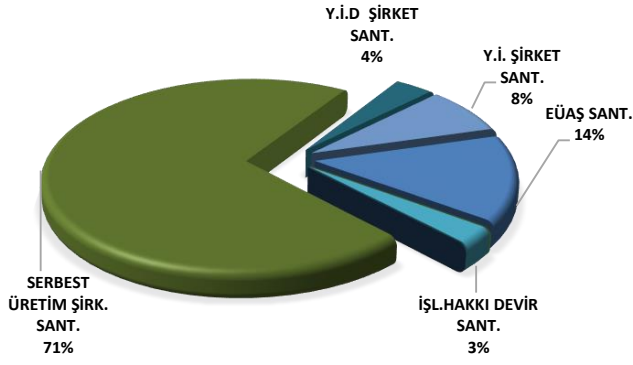


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(15. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.914.713 MWh (%37) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.422.041 MWh (%28) ile Doğalgaz-LNG, 703.621 MWh (%14) ile Taş Kömürü-Linyit, 519.889 MWh (%10) ile İthal Kömür , 372.879 MWh (%) ile Rüzgar ve 200.267 MWh (%) Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 93.527 MWh ile Jeotermal, 45.804 MWh ile Biyogaz, 31.787 MWh ile Asfaltit Kömür ve 28.357 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.851 MWh artarak 43.954 MWh, ihracatı 30.856 MWh artarak 88.336 MWh bandında gerçekleşmiştir.

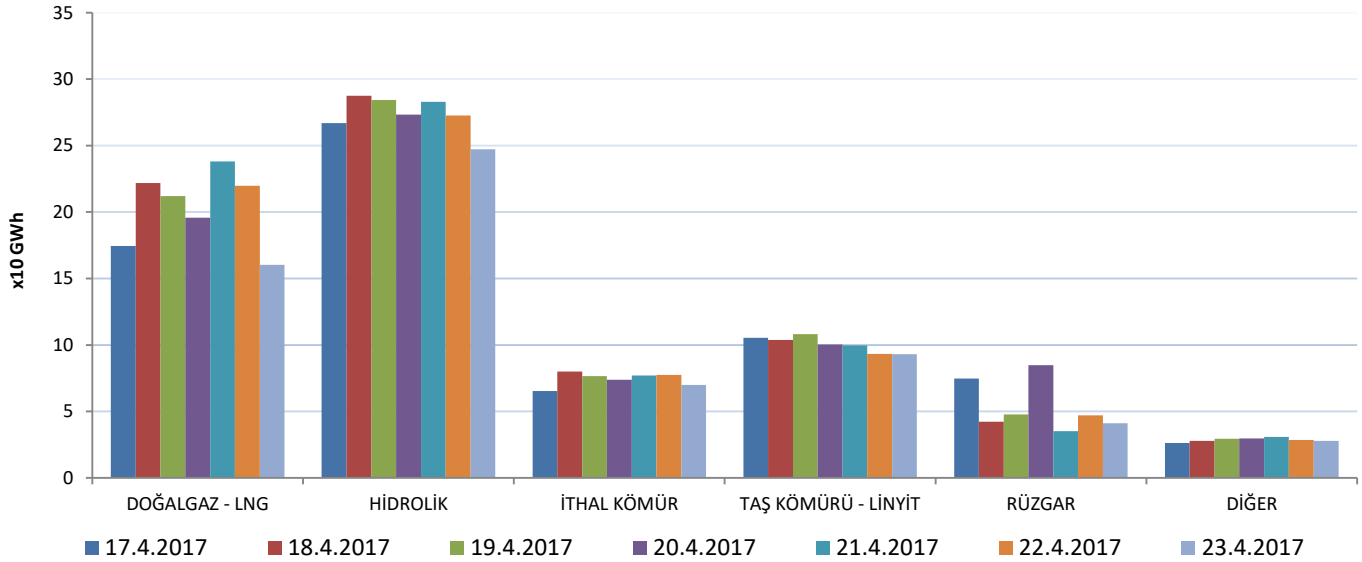


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 22.461 MWh azalarak 5.133.837 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.648.924 MWh (%71) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 184.651 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 412.382 MWh (%8) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 742.883 MWh (%14) bandında olmuştur.

	17.4.2017	18.4.2017	19.4.2017	20.4.2017	21.4.2017	22.4.2017	23.4.2017
DOĞALGAZ - LNG	174.456	221.827	211.918	195.716	238.032	219.794	160.298
HİDROLİK	266.977	287.461	284.340	273.220	282.907	272.549	247.258
İTHAL KÖMÜR	65.256	79.976	76.617	73.704	76.917	77.464	69.955
RÜZGAR	74.638	42.345	47.836	84.832	35.057	46.970	41.202
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	105.362	103.840	108.160	100.425	99.703	93.200	92.929
DİĞER	26.166	27.853	29.500	29.587	30.797	28.575	27.790

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

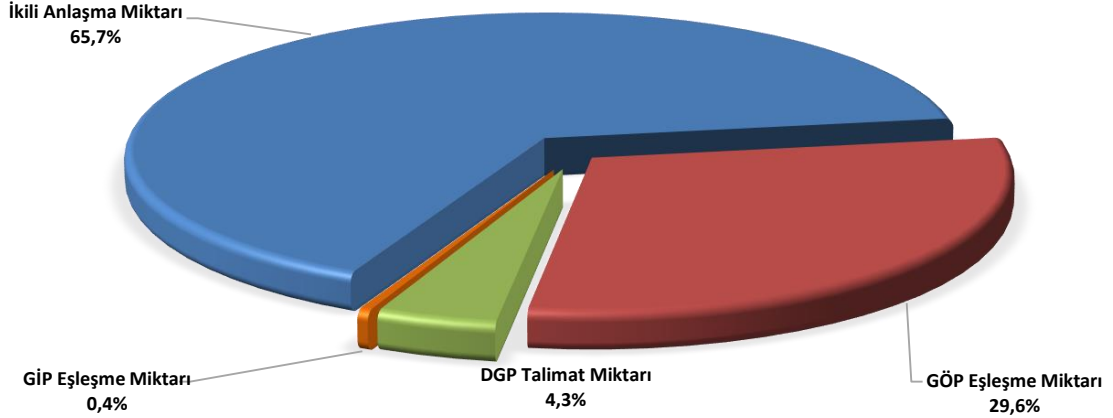


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 358.869 MWh azalarak 1.422.041 MWh, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 57.625 MWh azalarak 519.889 MWh seviyelerine düşmüştür. Hidrolik santrallerin üretimi 332.652 MWh artarak 1.914.713 MWh seviyelerine, Rüzgar santrallerinin üretimi 151.549 MWh artarak 372.879 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 83.125 MWh artarak 703.621 MWh seviyelerine yükselmiştir.



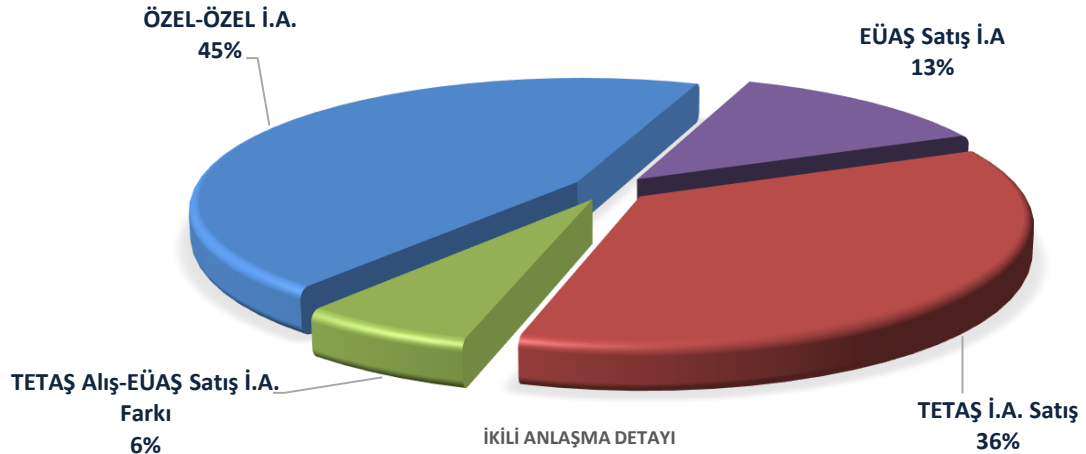
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.508.344 MWh (%65,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.482.152 MWh (%29,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 33.975 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 356.814 MWh (%4,3) olmuştur."

17 NİSAN - 23 NİSAN 2017 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının 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 5.508.344 MWh (%65,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.482.152 MWh (%29,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 33.975 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 356.814 MWh (%4,3) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 79.842 MWh, GÖP eşleşme miktarı 151.684 MWh artmış, DGP talimat miktarı ise 37.716 MWh azalmıştır.

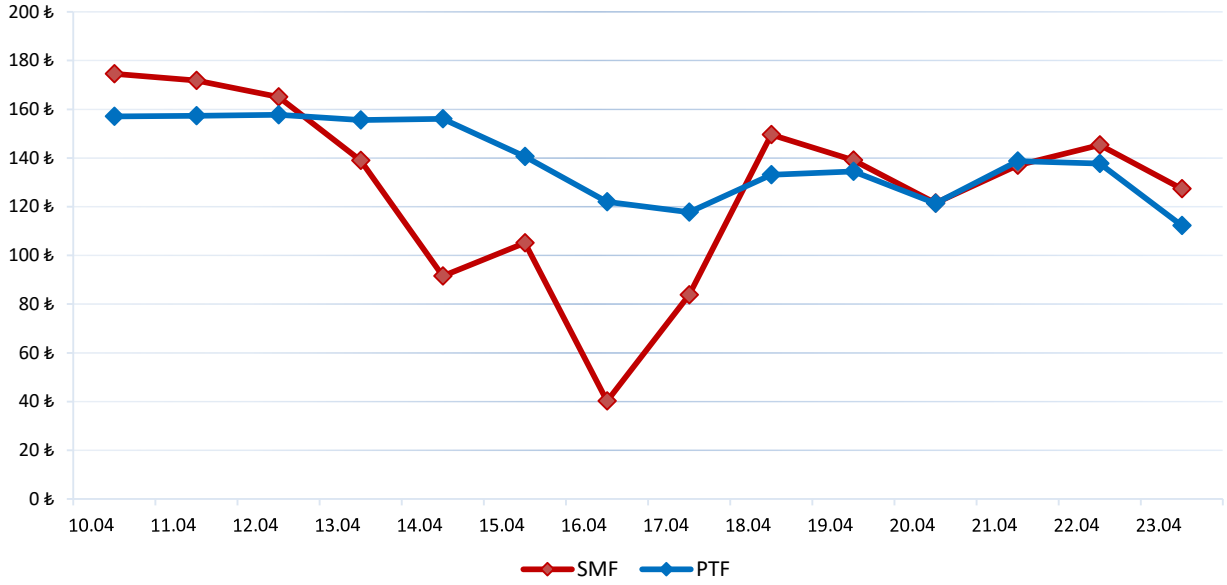


	17.4.2017	18.4.2017	19.4.2017	20.4.2017	21.4.2017	22.4.2017	23.4.2017
İKİLİ ANLAŞMA	801.837	794.708	796.862	800.827	791.806	782.370	739.934
GÖP	362.162	368.142	366.632	362.664	358.099	351.125	313.328
GİP	6.595	4.093	4.723	4.904	3.907	5.754	4.000
DGP	53.036	46.775	46.845	49.617	53.387	58.409	48.744
TOPLAM	1.223.630	1.213.718	1.215.062	1.218.011	1.207.199	1.197.657	1.106.006

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

10 Nisan - 23 Nisan 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



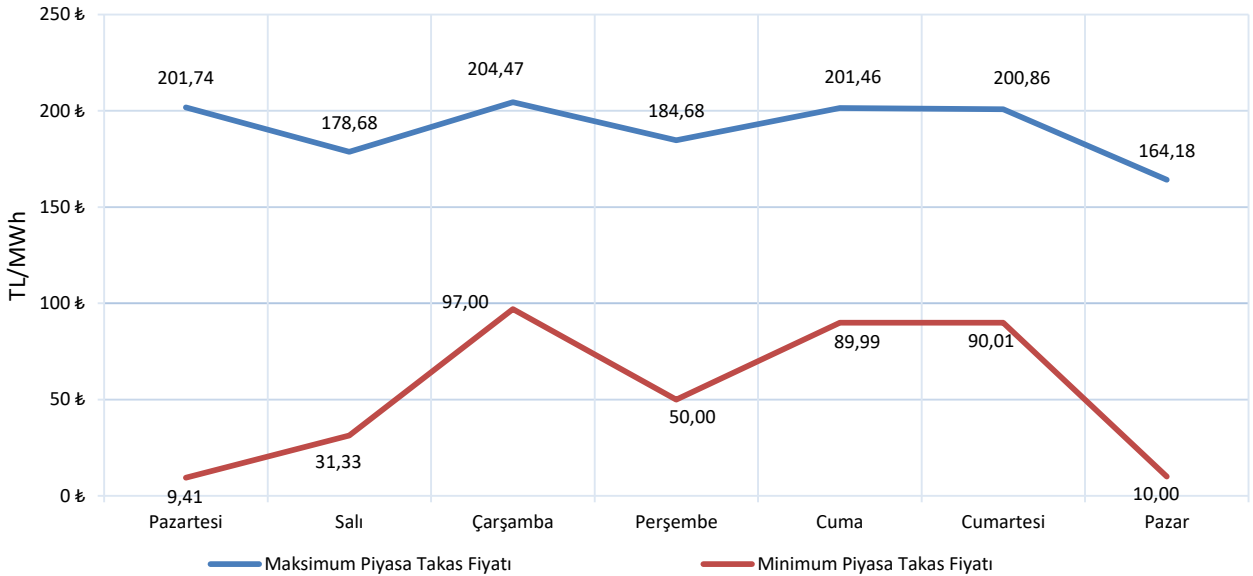
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 112,27 TL/MWh ile 23 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 138,74 TL/MWh ile 21 Nisan Cuma gününe aittir. En yüksek SMF 149,64 TL/MWh ile 18 Nisan Salı gününe, en düşük SMF 83,82 TL/MWh ile 17 Nisan Pazartesi gününe aittir.

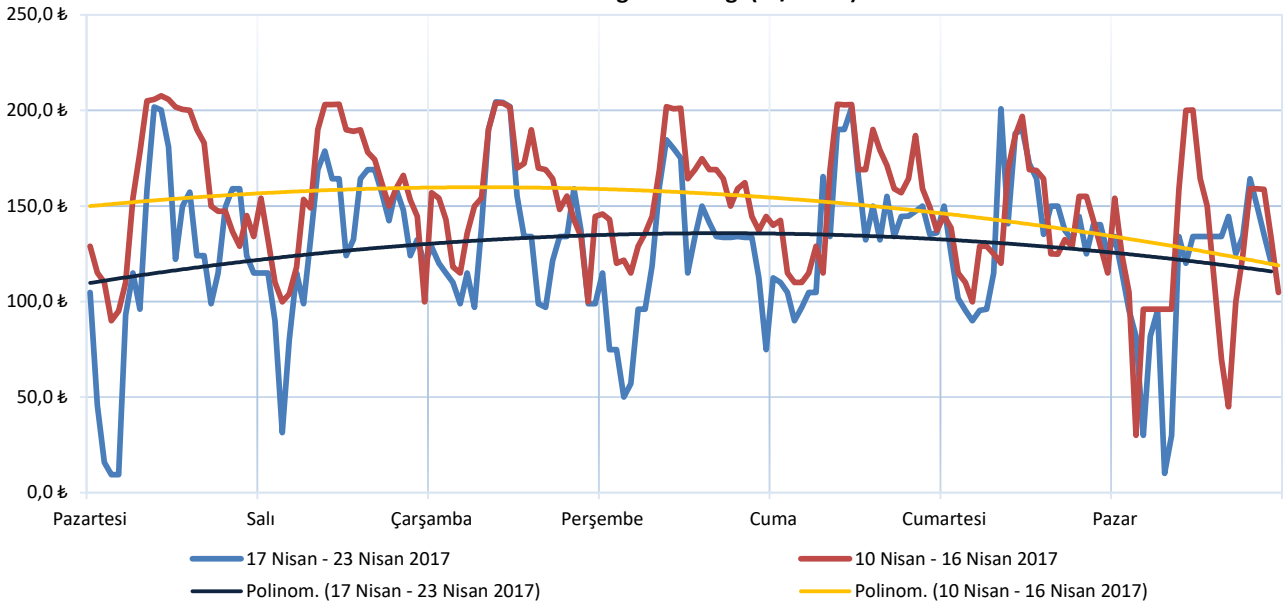
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 204,47 TL/MWh ile 19 Nisan Çarşamba günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 118,57 TL/MWh ile 18 Nisan Salı günü saat 03:00'dır.

17 Nisan - 23 Nisan 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



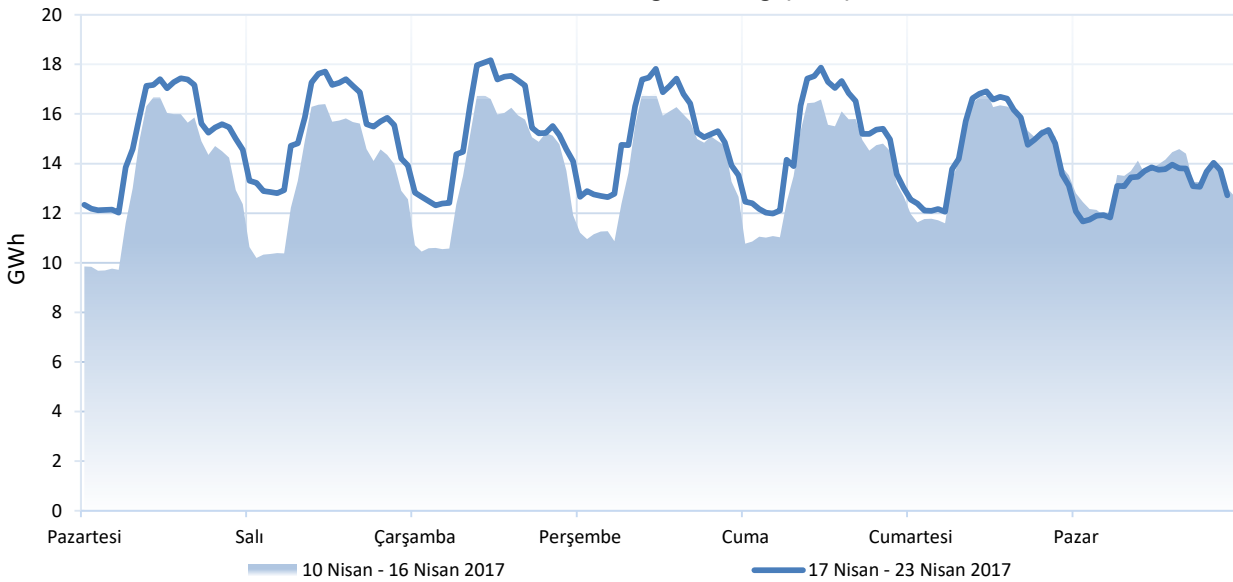
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 21,57 TL/MWh azalarak 127,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla düşüş 39,76 TL/MWh ile 17 Nisan Pazartesi günü olmuştur.

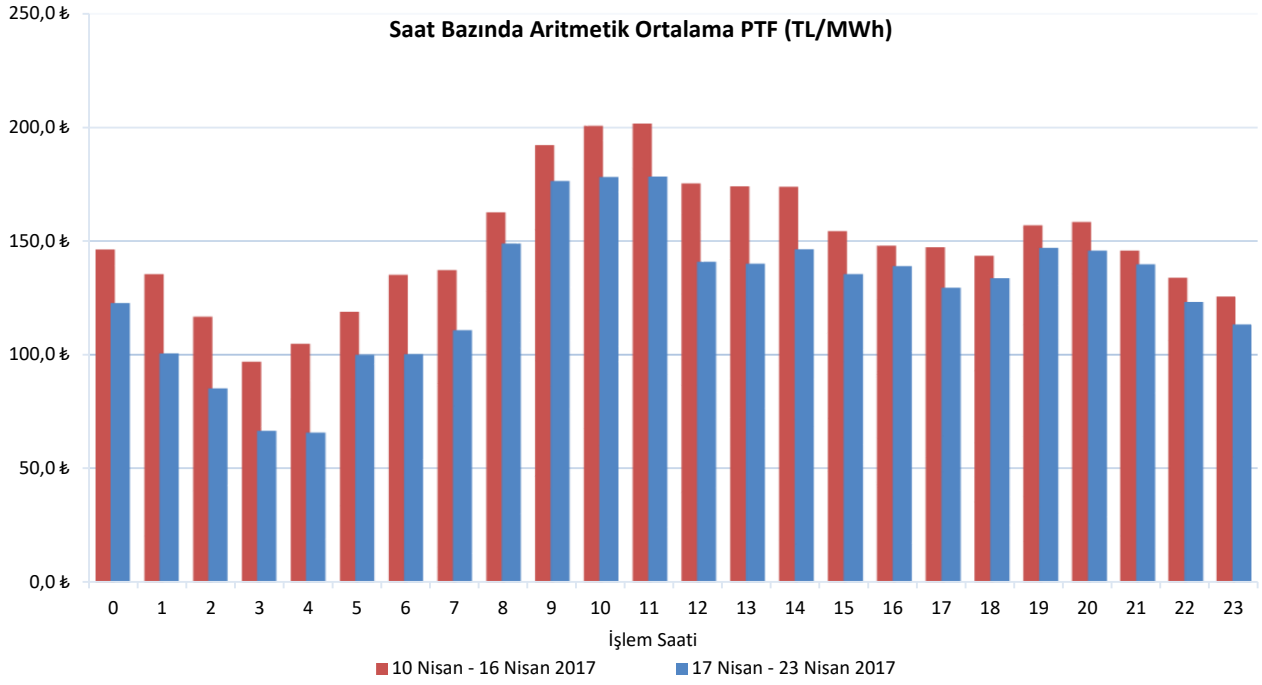
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 145,00 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 139,22 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 97,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

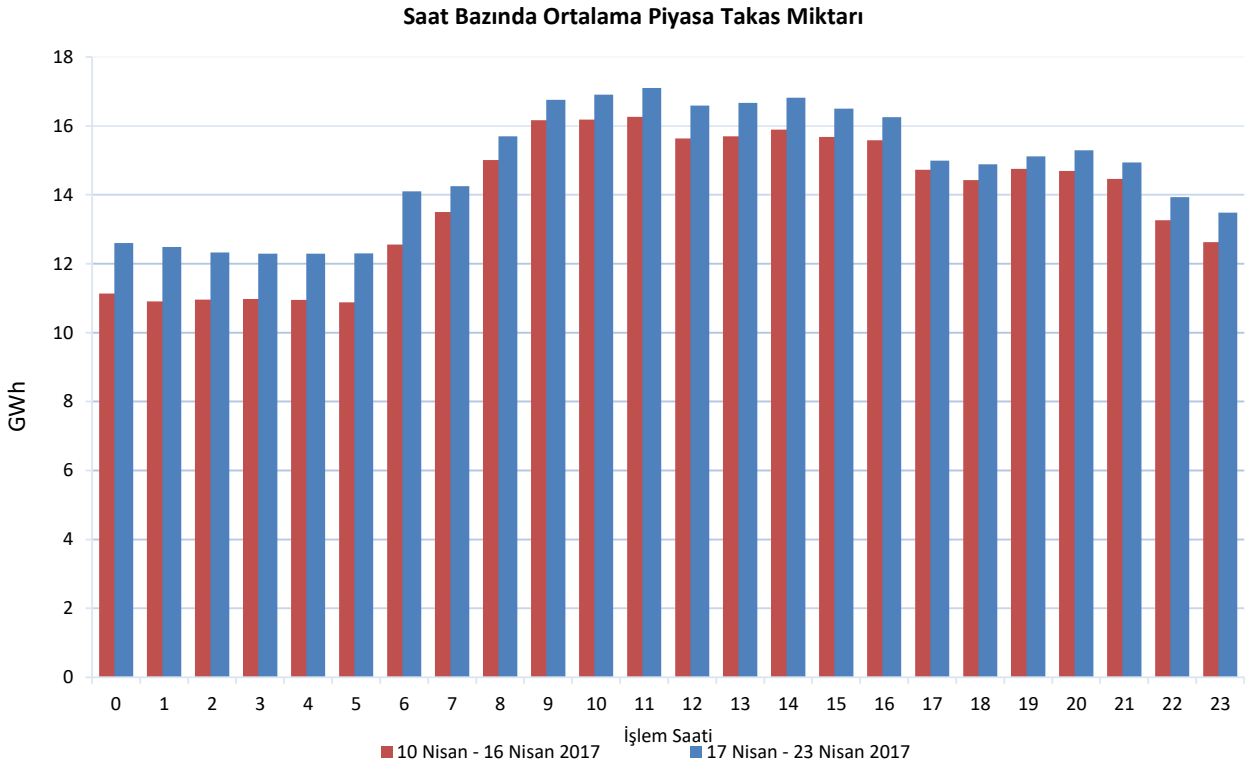


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, Pazar günü dışında diğer günlerde artış bulunmakla beraber, hafta genelinde saatlik ortalama 903 MWh artmıştır. En fazla artış 18 Nisan Salı günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 1.698 MWh artmıştır.

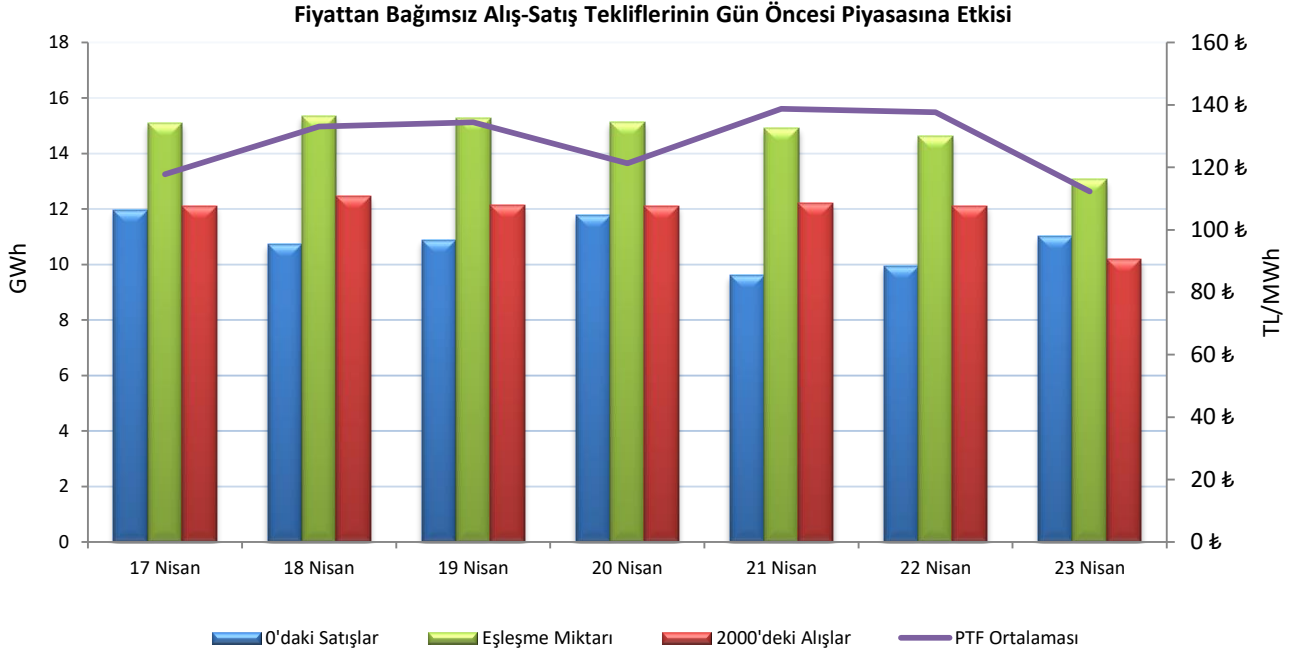
16. Hafta genelinde maksimum eşleşme 19 Nisan Çarşamba günü saat 11.00'da 18.168 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 23 Nisan Pazar günü saat 01.00'da 11.664 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında düşüş gözlenmiştir. En yüksek düşüş ise saat 04.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 38,95 TL/MWh azalarak 66,03 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 01.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.579 MWh'lık artışla 12.488 MWh seviyesine ulaşmıştır.



16.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 11,8 GWh seviyesindedir. Bu değerler 15. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 2.502 MWh , eşleşme miktarı ortalama 903 MWh artmış, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 413 MWh azalmıştır.

23 Nisan Pazar günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 25,39 TL/MWh azalarak 112,27 TL/MWh olmuştur. İlgili günde fiyat bağımsız alış miktarının ortalama 1.890 MWh düşmesi ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.099 MWh artması günü PTF ortalamasının düşmesine sebep olmuştur.

16. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %3,1 azalarak 2.861.417 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı da %3 azalarak 1.998.621 MWh olmuştur. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 48.559 MWh'lik azalış görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %29 azalarak 519.159 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 200.243 MWh artarak 333.424 MWh seviyesine yükselmiştir.

23.04.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 848'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 698 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

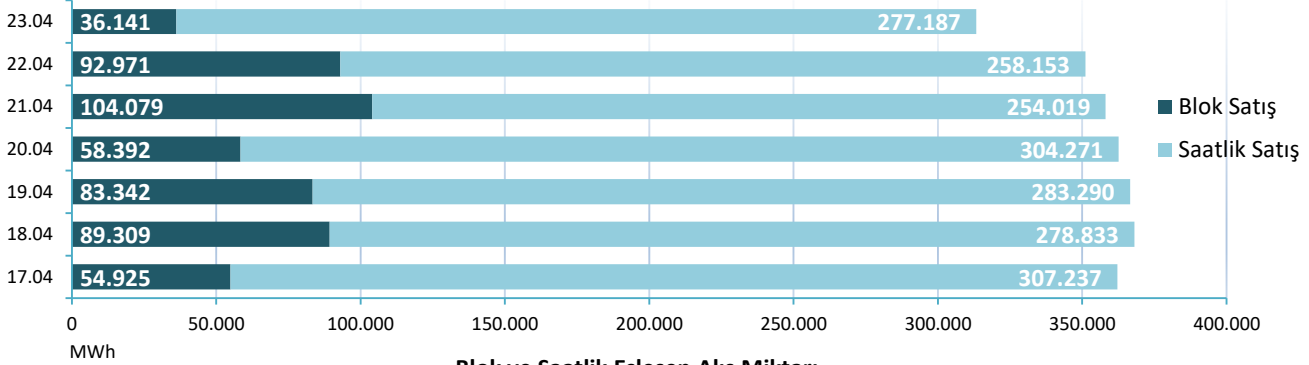
- Saatlik satış miktarı 280.427 MWh,
- Blok satış miktarı 74.166 MWh,
- Saatlik alış miktarı 306.961 MWh,
- Blok alış miktarı 47.632 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -361.871 TL olarak gerçekleşmiştir.

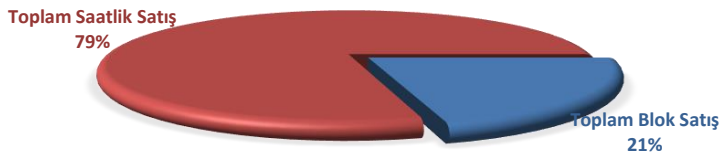
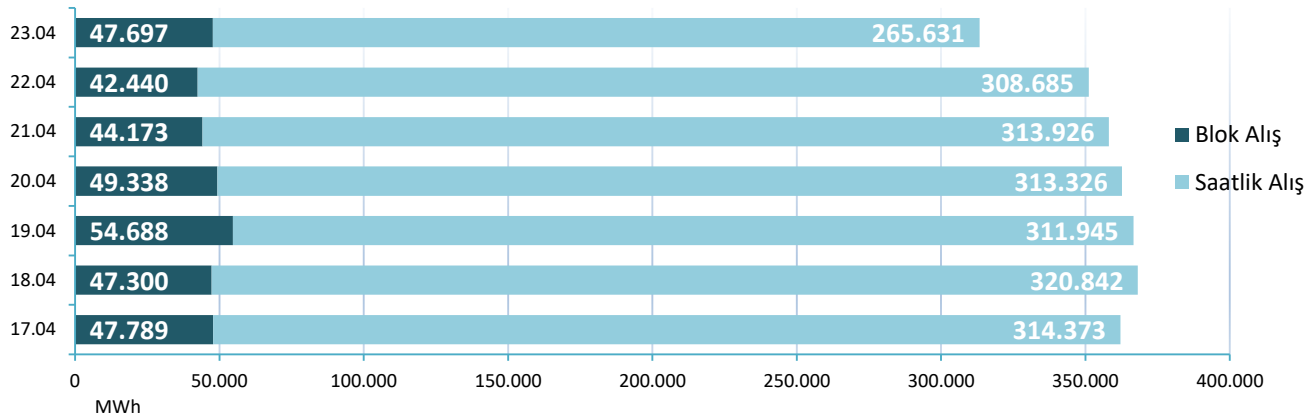
		17.4.17	18.4.17	19.4.17	20.4.17	21.4.17	22.4.17	23.4.17
ALİŞ	SAATLİK	314.373	320.842	311.945	313.326	313.926	308.685	265.631
	BLOK	47.789	47.300	54.688	49.338	44.173	42.440	47.697
SATIŞ	SAATLİK	307.237	278.833	283.290	304.271	254.019	258.153	277.187
	BLOK	54.925	89.309	83.342	58.392	104.079	92.971	36.141

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



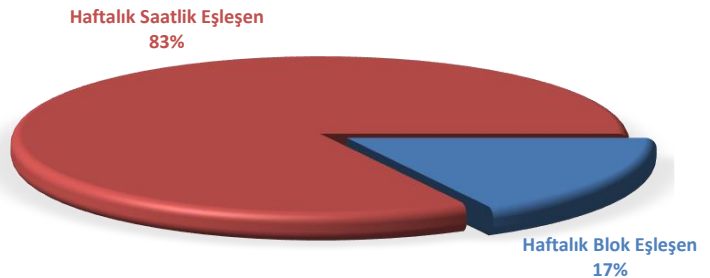
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



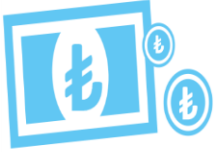
17 NİSAN - 23 NİSAN 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te verilen satış tekliflerinin %79'u saatlik, %21'i blok tekliftir.

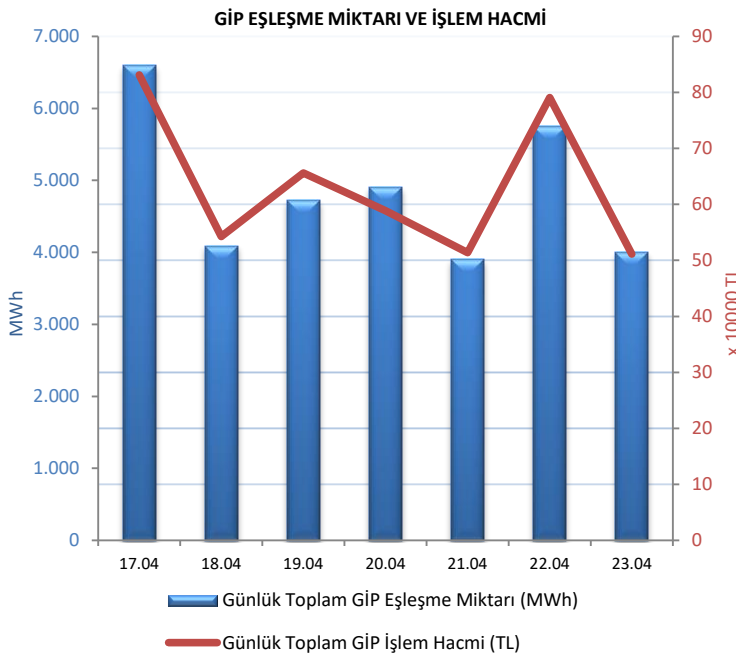
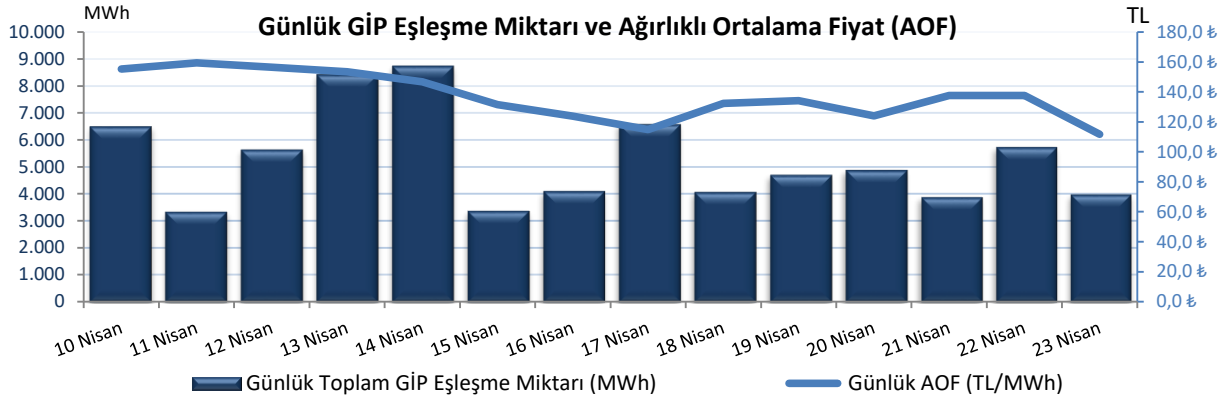
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



17 NİSAN - 23 NİSAN 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Nisan 2017 Cuma günü 11.00'da 203,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 33.975 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Nisan 2017 Cuma günü 11.00'da 203,66 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Nisan 2017 Pazartesi günü, saat 16.00'da 565 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Nisan 2017 Pazartesi günü, minimum ticaret 21 Nisan 2017 Cuma günü olmuştur.

23 Nisan Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 718 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 150 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
10.4.2017	155,29	6.519	1.036.274	221,77	8,99
11.4.2017	159,44	3.357	558.357	213,00	90,00
12.4.2017	156,48	5.658	872.334	236,00	90,00
13.4.2017	153,51	8.436	1.275.956	211,97	82,00
14.4.2017	146,87	8.757	1.309.699	206,00	10,00
15.4.2017	131,46	3.393	439.759	195,00	20,00
16.4.2017	123,83	4.130	476.888	200,14	28,00
17.4.2017	114,94	6.595	831.195	205,00	9,00
18.4.2017	132,32	4.093	542.433	600,00	31,00
19.4.2017	134,27	4.723	655.990	204,47	18,00
20.4.2017	124,05	4.904	588.562	190,23	48,00
21.4.2017	137,54	3.907	514.106	207,50	35,00
22.4.2017	137,66	5.754	790.791	206,99	50,00
23.4.2017	111,76	4.000	511.295	172,00	10,00

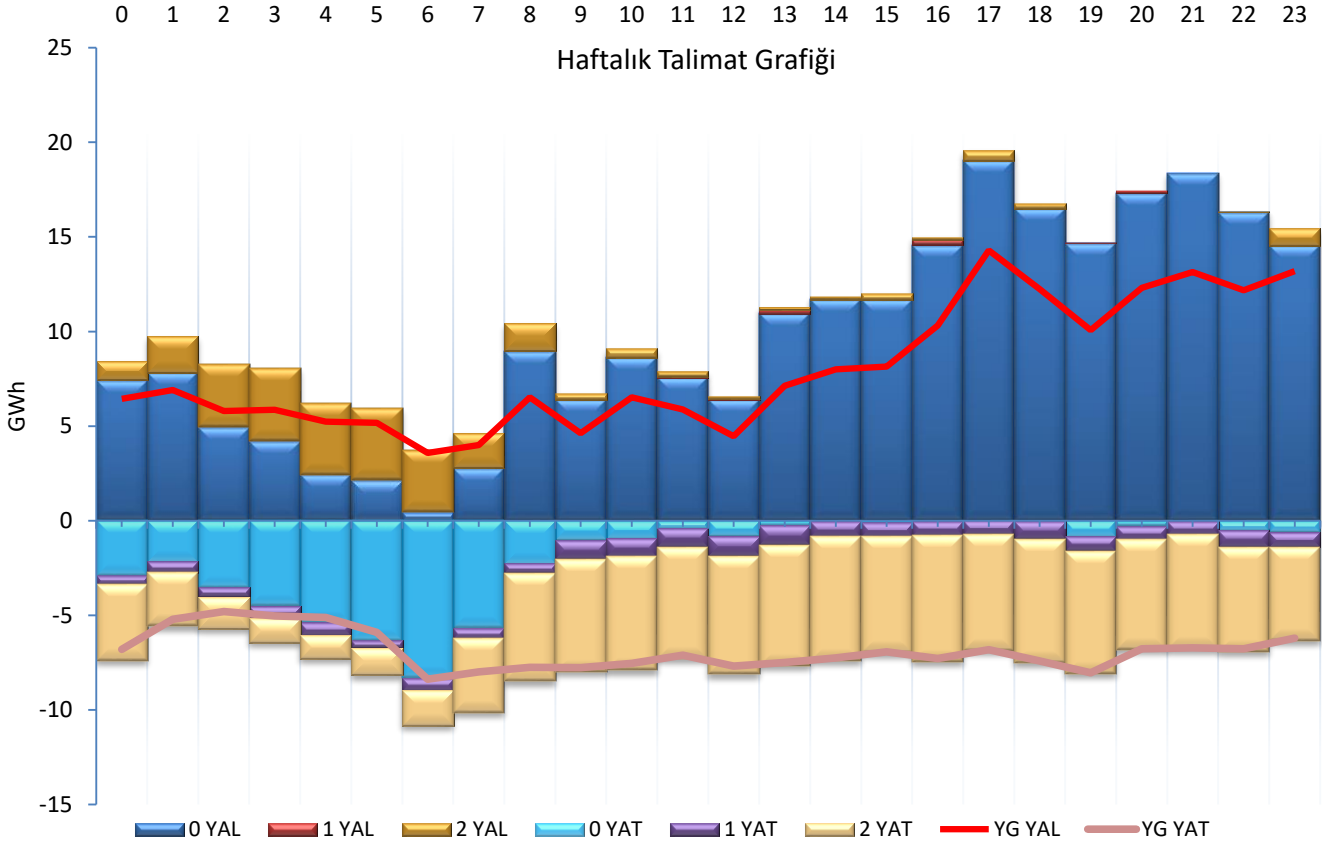
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 64'ü 0 kodlu, %4'ü 1 kodlu, %32'si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 37.716 MWh azalarak 356.814 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların % 64'ü 0 kodlu, %4'ü 1 kodlu, %32'si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 16. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 56.133 MWh azalarak 164.797 MWh seviyesine düşmüş, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 18.417 MWh artarak 192.017 MWh seviyesine çıkmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Nisan 2017 Cumartesi günü 35.324 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 17 Nisan 2017 Pazartesi günü 19.242 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Nisan 2017 Pazartesi günü 33.794 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Nisan 2017 Salı günü 17.639 MWh olarak gerçekleşmiştir.

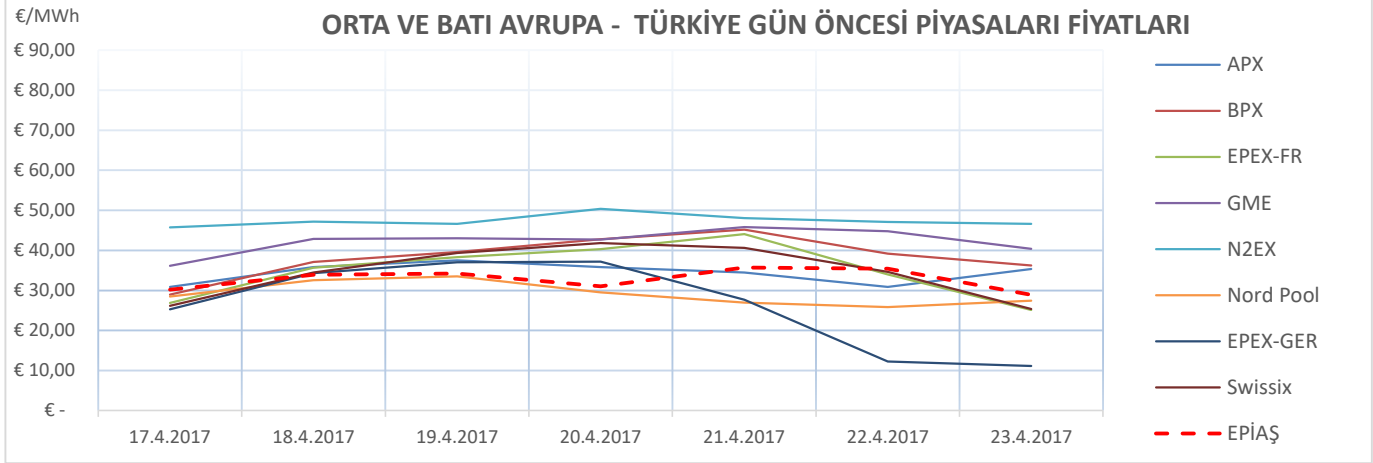


*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

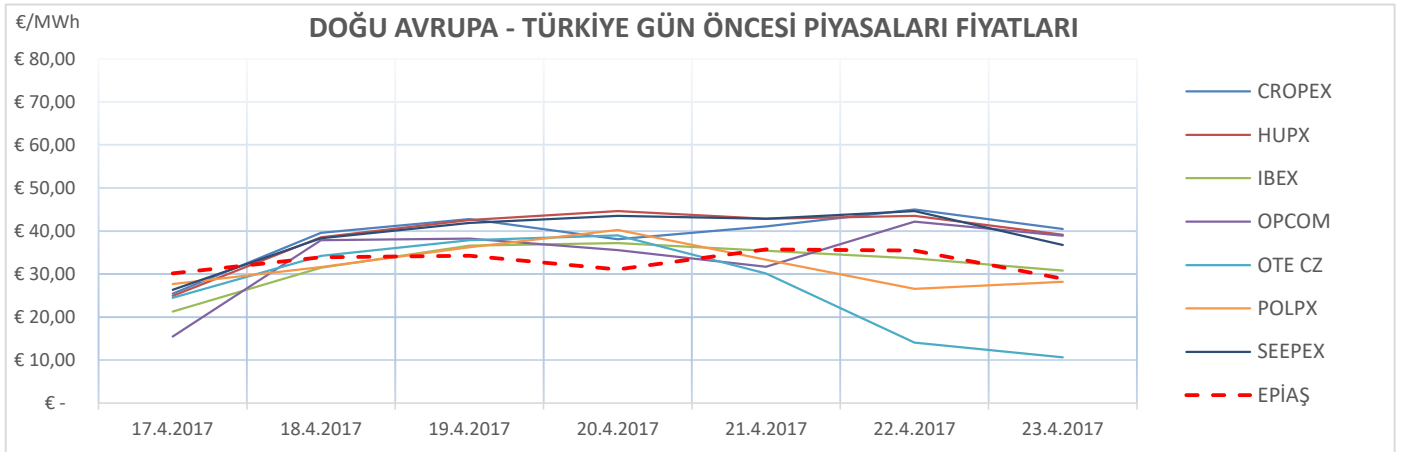


"16. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 35,95 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 34,75 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 32,77 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Nisan Perşembe günü 50,36 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX, en düşük gün ortalaması da 11,16 €/MWh olarak 23 Nisan Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.