



24. haftada (12 Haziran - 18 Haziran),

- * Haftalık PTF ortalamasının 11,28 TL/MWh azalması,
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 112.303 MWh (saatlik ortalama 668 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 69.292 MWh (saatlik ortalama 412 MWh) artması,
- * Haftalık toplam kabul edilen fiyattan bağımsız satış miktarının 140.557 MWh artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	12.06.2017 - 18.06.2017	% Değişim	05.06.2017 - 11.06.2017
Ortalama PTF	141,53	↓ -7%	152,80
Maksimum PTF	202,25	↓ -0,7%	203,69
Minimum PTF	29,99	↓ -68%	92,78
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	149,28	↓ -8%	161,68
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	146,19	↓ -5%	154,22
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	127,95	↓ -8%	139,71
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.171	↓ -4%	11.671
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.455	↑ 11%	7.618
Maksimum Takas Miktarı	16.826	↑ 1%	16.585
Minimum Takas Miktarı	10.110	↑ 1%	10.030
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.272	↓ -0,5%	13.337
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.634	↑ 0,1%	18.608
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.331	↑ 10%	31.193
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.319	↑ 2%	25.802
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	39.146	↑ 2%	38.302
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.806	↑ 3%	31.003

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

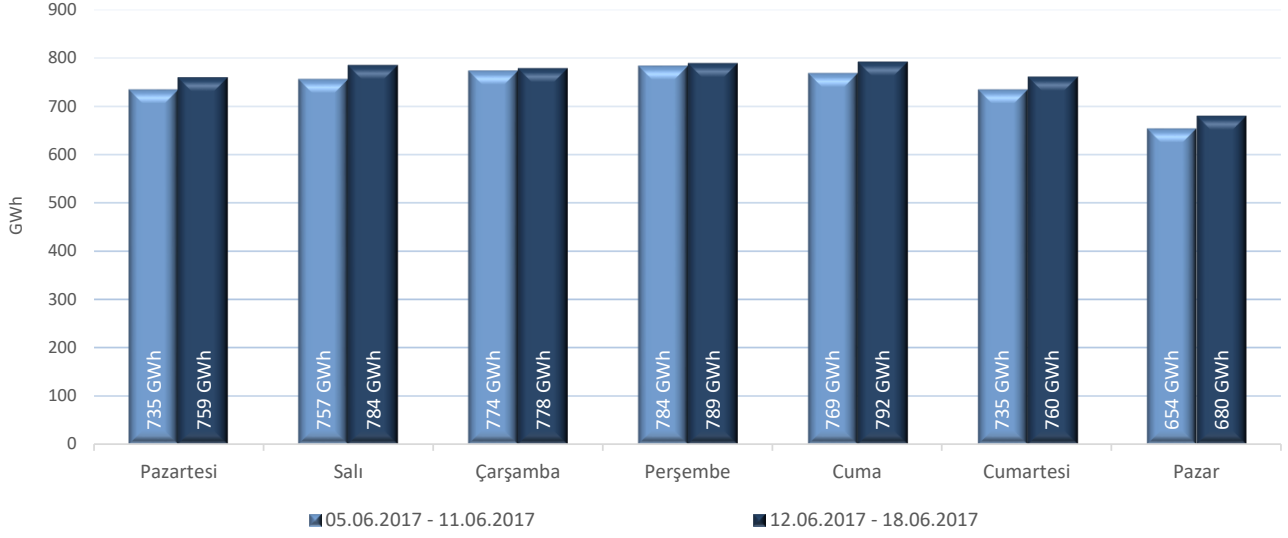
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

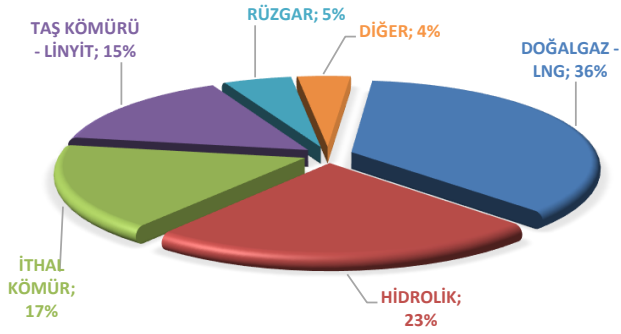


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 134.966 MWh artarak 5.343.462 MWh olarak gerçekleşmiştir."

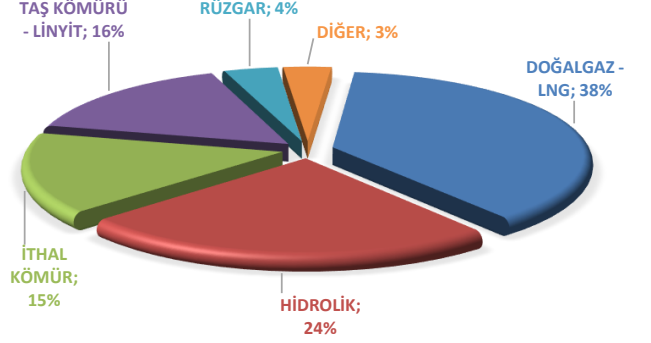
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(24. HAFTA)

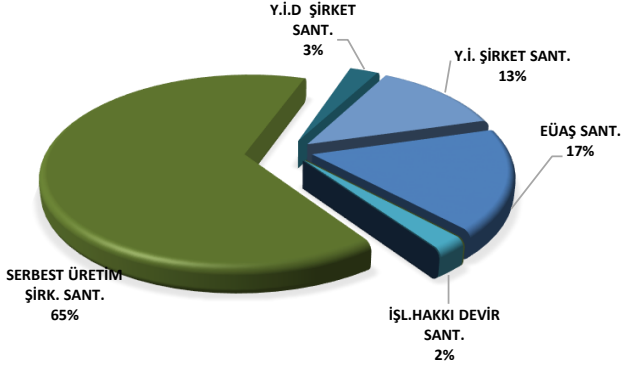


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(23. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.907.588 MWh (%36) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.239.848 MWh (%23) ile Hidrolik, 908.918 MWh (%17) ile İthal Kömür, 811.057 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 267.966 MWh (%5) ile Rüzgar ve 207.532 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 90.099 MWh ile Jeotermal, 50.934 MWh ile Biyogaz, 38.123 MWh ile Asfaltit Kömür ve 28.375 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

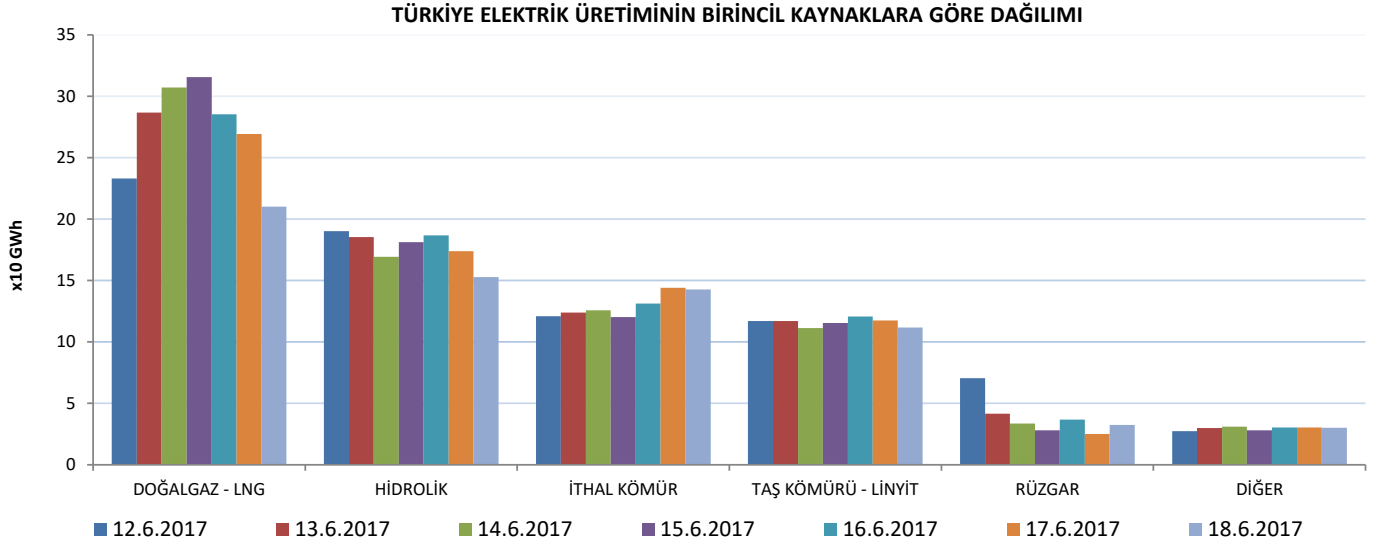
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 13.169 MWh azalarak 52.675 MWh, ihracatı 1.382 MWh azalarak 53.903 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 134.966 MWh artarak 5.343.462 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.467.976 MWh (%65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 145.207 MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 677.842 MWh (%13) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 931.889 MWh (%17) bandında olmuştur.

	12.6.2017	13.6.2017	14.6.2017	15.6.2017	16.6.2017	17.6.2017	18.6.2017
DOĞALGAZ - LNG	233.172	286.792	307.211	315.621	285.423	269.222	210.147
HİDROLİK	190.180	185.404	169.413	181.255	186.876	173.881	152.839
İTHAL KÖMÜR	120.948	123.941	125.690	120.164	131.275	144.145	142.756
RÜZGAR	70.443	41.501	33.540	28.061	36.865	25.180	32.377
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	117.174	117.035	111.345	115.383	120.837	117.534	111.748
DİĞER	27.374	29.821	31.029	28.145	30.422	30.486	30.255

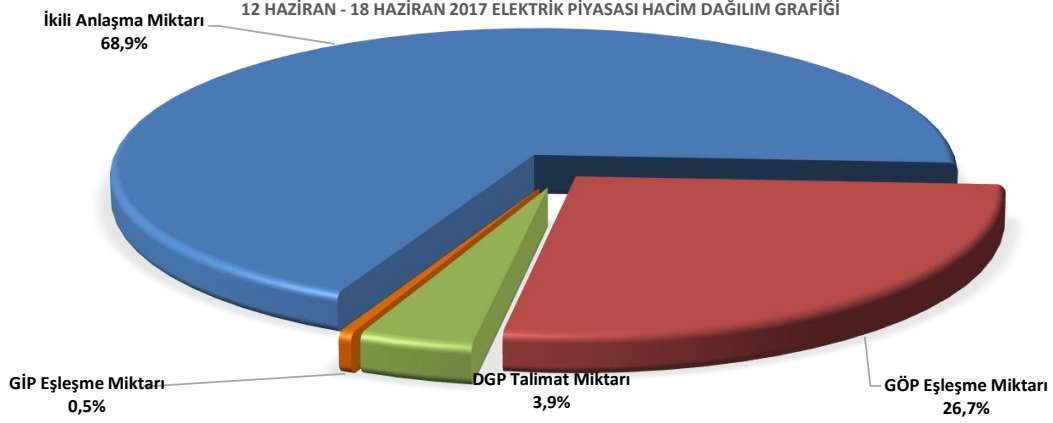
* Değerler MWh cinsindendir.



Bir önceki haftaya göre, İthal Kömür santrallerin üretimi 112.303 MWh artarak 908.918 MWh, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 69.292 MWh artarak 267.966 MWh, Diğer santrallerinin üretimi 30.777 MWh artarak 207.532 MWh seviyelerine yükselmiştir. Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 51.341 MWh azalarak 1.907.588 MWh, Hidrolik santrallerin üretimi 13.670 MWh azalarak 1.239.848 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 12.283 MWh azalarak 811.057 MWh seviyelerine düşmüştür.

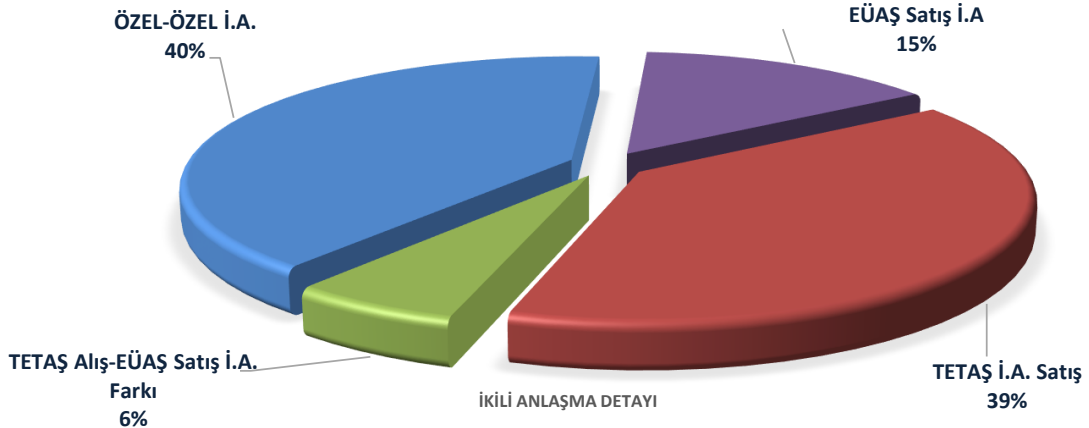


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.767.574 MWh (%68,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.229.677 MWh (%26,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 39.146 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 329.732 MWh (%3,9) olmuştur."



* 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 5.767.574 MWh (%68,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.229.677 MWh (%26,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 39.146 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 329.732 MWh (%3,9) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 527.076 MWh artmış, DGP talimat miktarı 24.744 MWh, GÖP eşleşme miktarı 11.019 MWh azalmıştır.

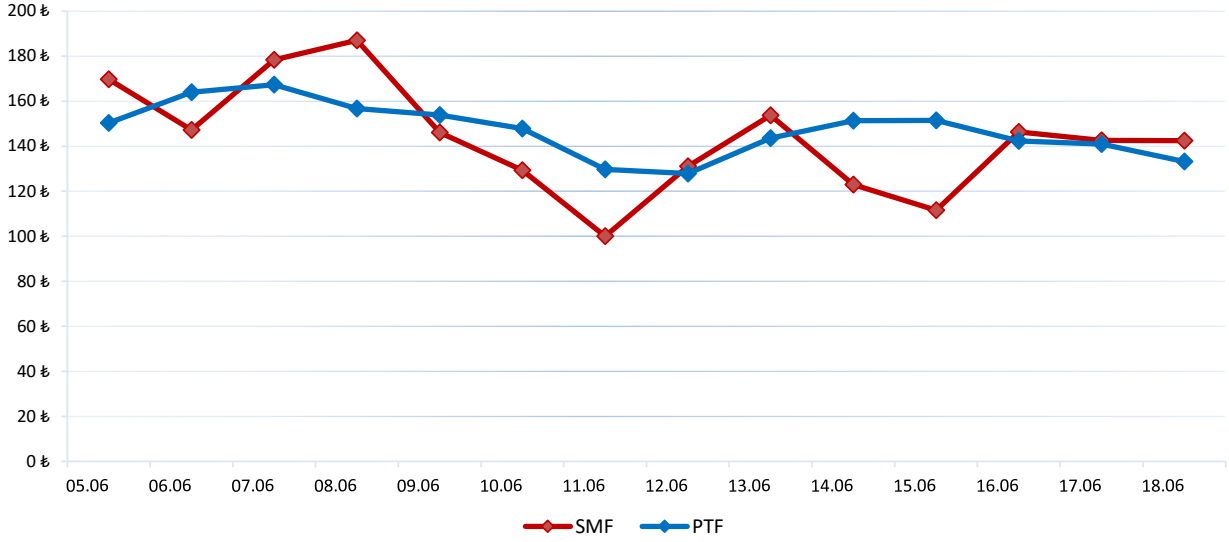


	12.6.2017	13.6.2017	14.6.2017	15.6.2017	16.6.2017	17.6.2017	18.6.2017
İKİLİ ANLAŞMA	807.365	831.120	823.395	834.216	848.205	835.371	787.902
GÖP	328.157	321.760	332.749	329.470	326.233	306.347	284.960
GİP	6.019	7.315	7.092	7.040	4.518	4.278	2.885
DGP	51.760	52.677	43.221	32.565	55.222	47.852	46.436
TOPLAM	1.193.301	1.212.871	1.206.457	1.203.291	1.234.178	1.193.849	1.122.183

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

05 Haziran - 18 Haziran 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



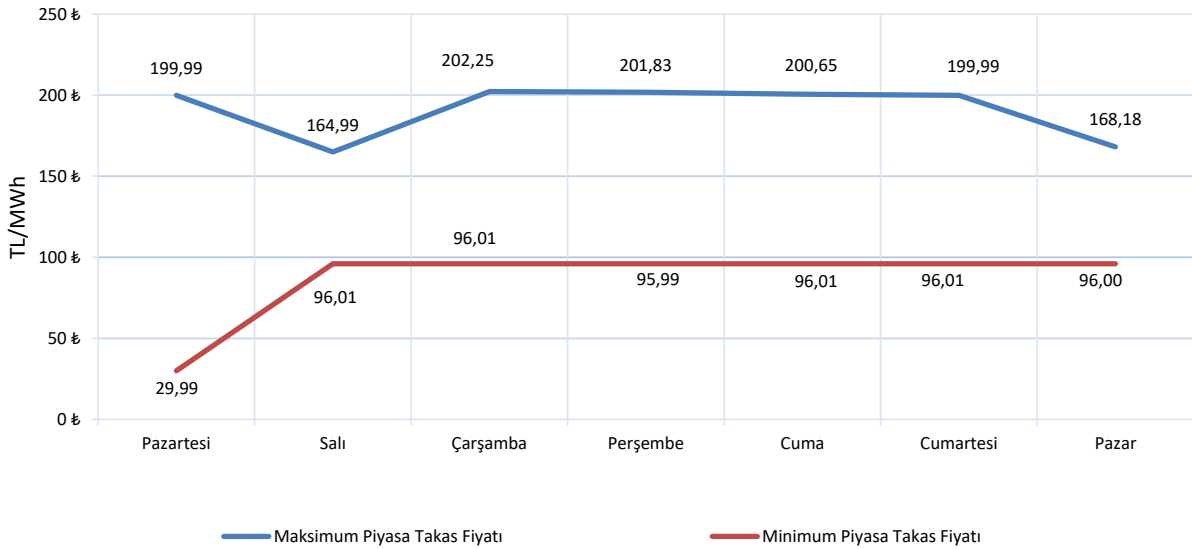
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 127,86 TL/MWh ile 12 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 151,43 TL/MWh ile 15 Haziran Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF 153,72 TL/MWh ile 13 Haziran Salı gününe, en düşük SMF 111,51 TL/MWh ile 15 Haziran Perşembe gününe aittir.

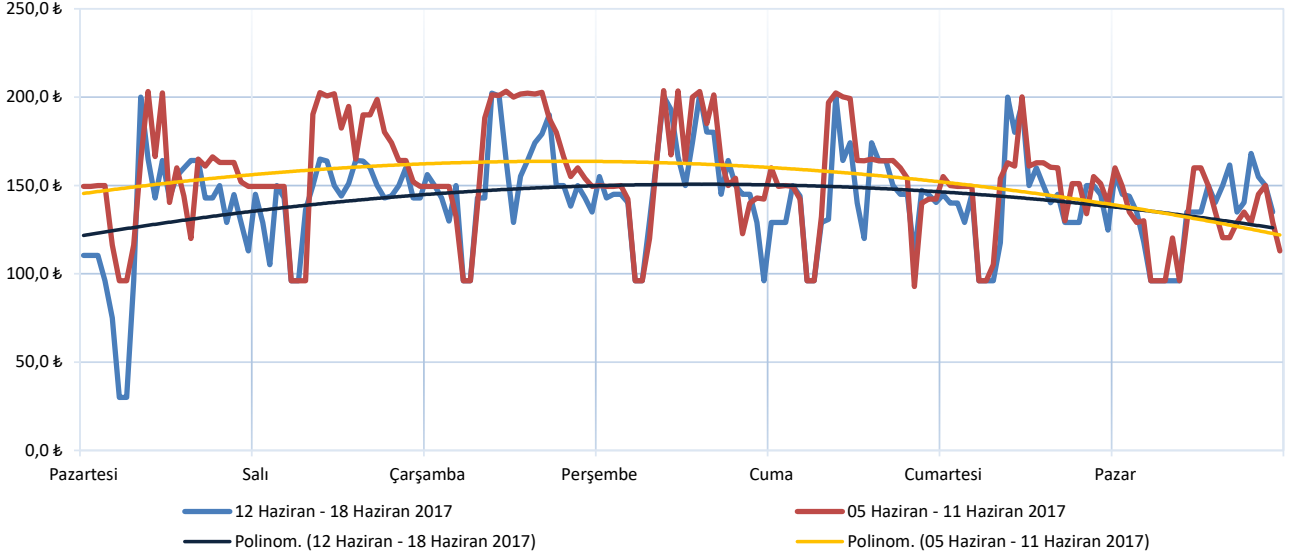
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 202,25 TL/MWh ile 14 Haziran Çarşamba günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 75,14 TL/MWh ile 14 Haziran Çarşamba günü 17.00'dir.

12 Haziran - 18 Haziran 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



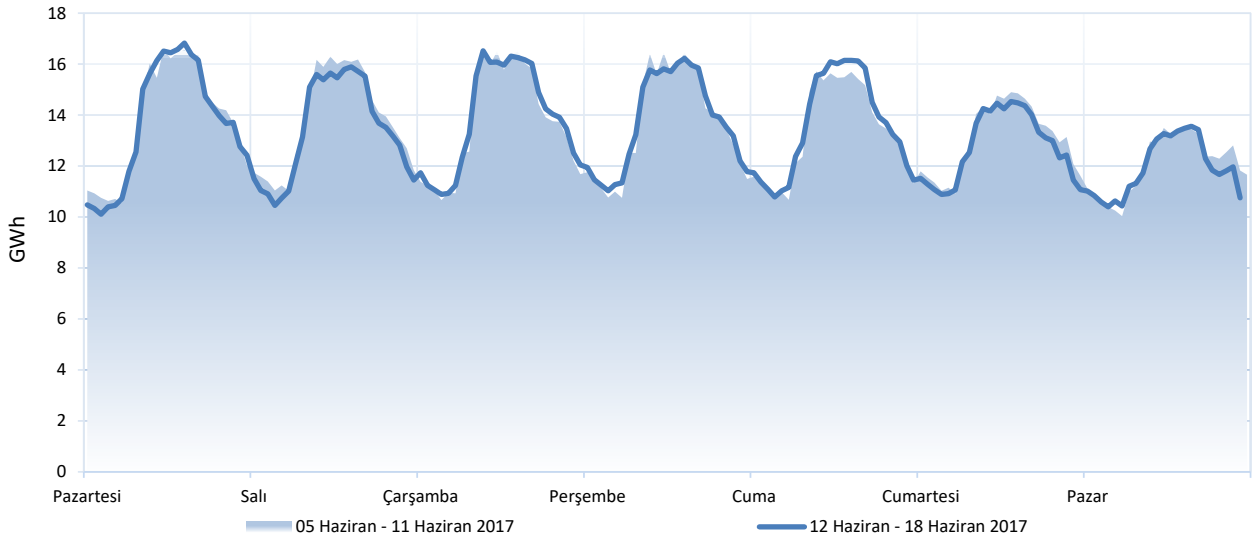
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 11,28 TL/MWh azalarak 141,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla azalış 22,42 TL/MWh ile 12 Haziran Pazartesi günü olmuştur.

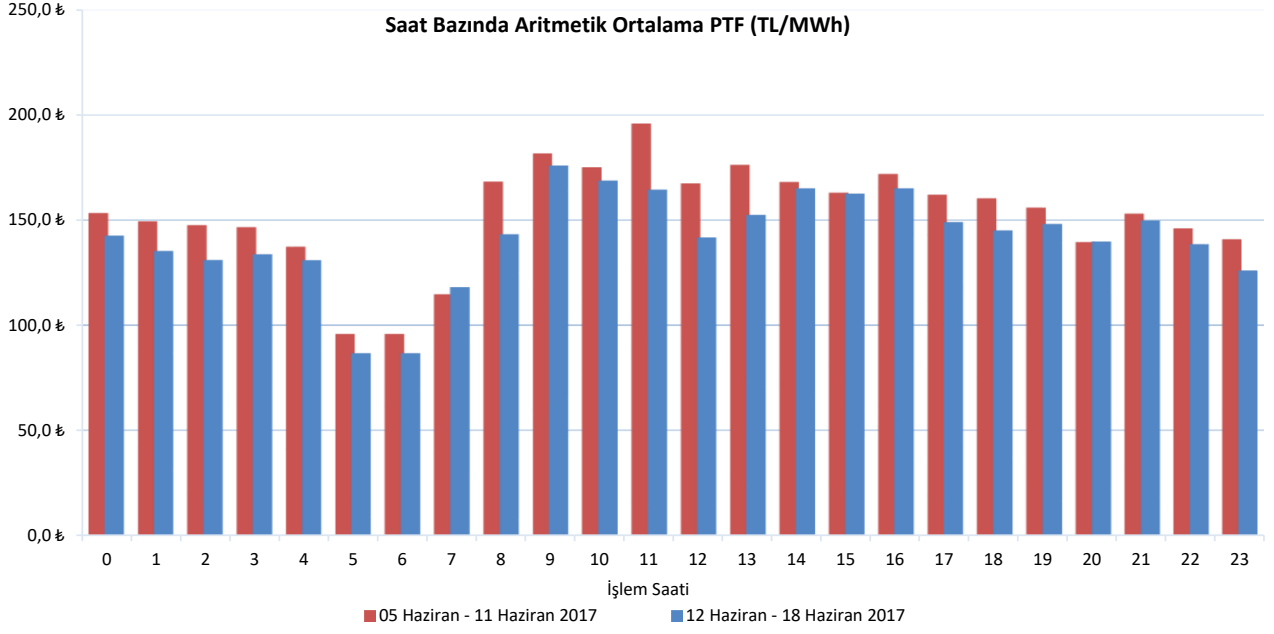
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 149,28 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 146,19 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 127,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

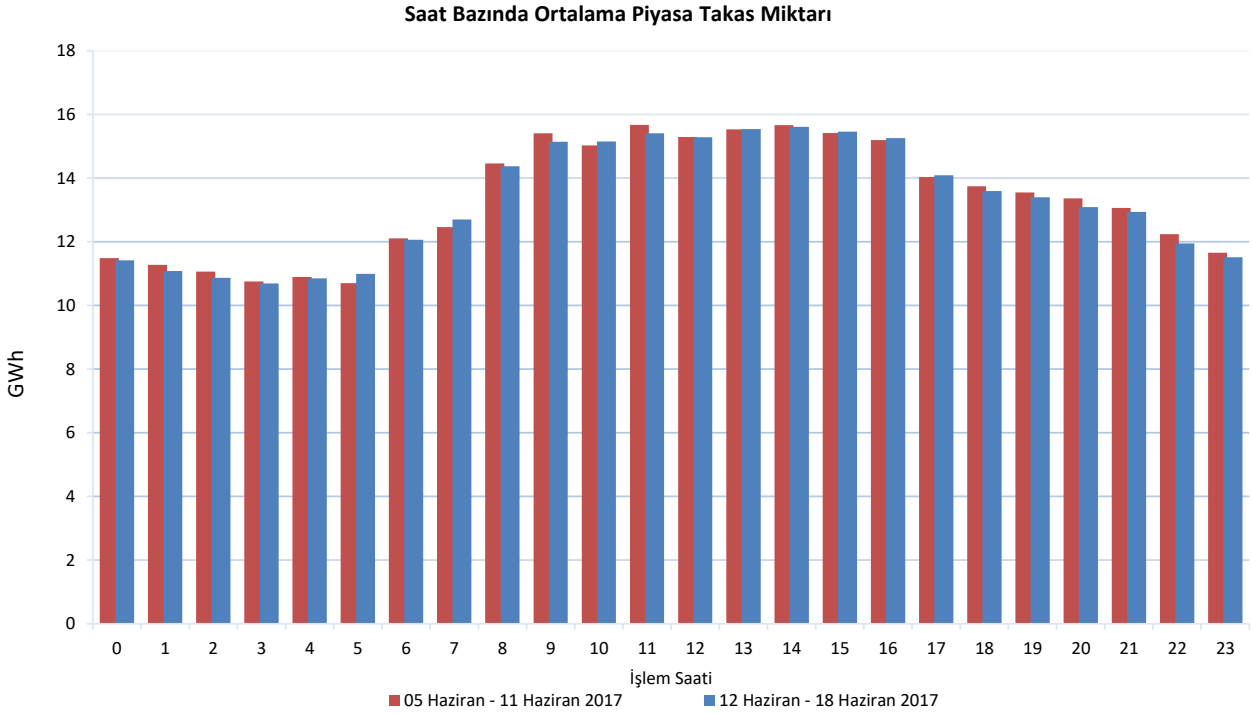


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 66 MWh azalmıştır. En fazla azalış 13 Haziran Salı günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 371 MWh azalmıştır.

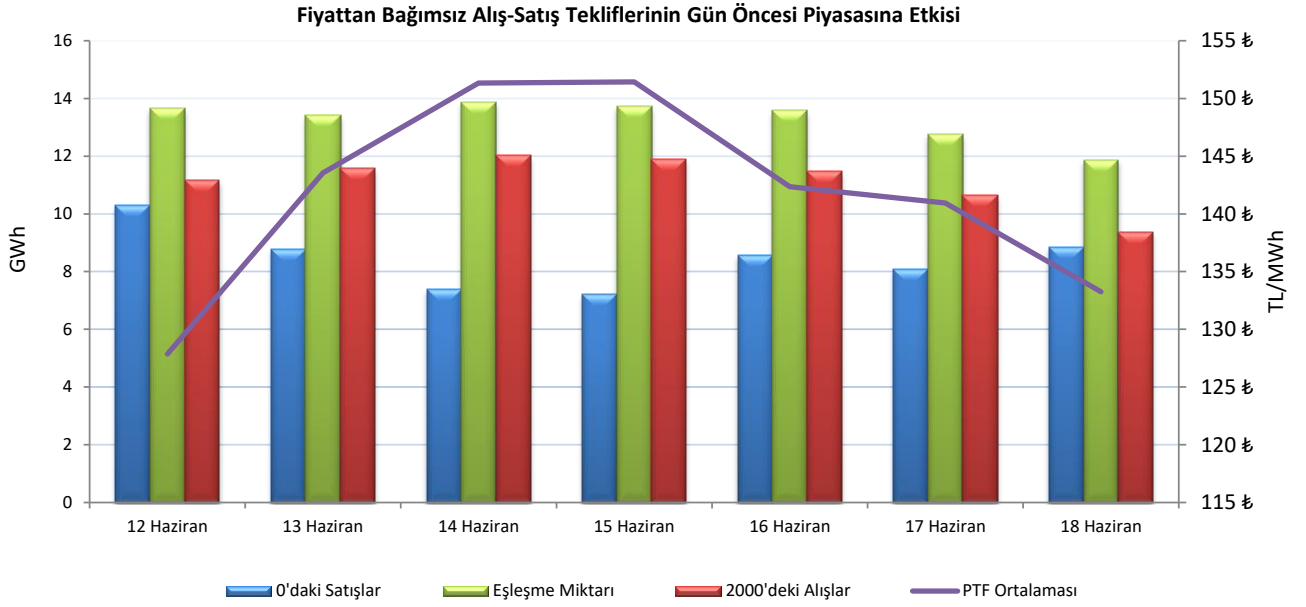
24. Hafta genelinde maksimum eşleşme 12 Haziran Pazartesi günü saat 14.00'te 16.826 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 12 Haziran Pazartesi günü saat 02.00'de 10.110 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 31,52 TL/MWh azalarak 164,27 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 3,15 TL/MWh artarak 118,02 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 05.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 298 MWh'lık artışla 10.996 MWh seviyesine yükselmiştir.



24. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,2 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 23. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış ortalama 837 MWh artmış, fiyattan bağımsız alış ortalama 500 MWh ve eşleşme miktarı da 66 MWh azalmıştır.

13 Haziran Salı günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 15,68 TL/MWh artarak 143,54 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satışın ortalama 1.507 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alışın ortalama 426 MWh artması fiyatın yükselmesinde etkili olmuştur.

16 Haziran Cuma günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 9,09 TL/MWh azalarak 142,35 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. İlgili günde fiyattan bağımsız satışın ortalama 1.354 MWh artması ve fiyattan bağımsız alışın ortalama 410 MWh azalması fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

24. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %6 (122.382 MWh) azalarak 1.994.375 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı % 11 (140.557 MWh) artarak 1.420.444 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı da % 10 (142.239 MWh) artarak 1.565.907 MWh seviyesine yükselmiştir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 153.259 MWh azalarak 663.769 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı da 111.362 MWh artarak 235.302 MWh seviyesine yükselmiştir.

18.06.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 879'dur. Bu hafta günlük ortalama 734 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

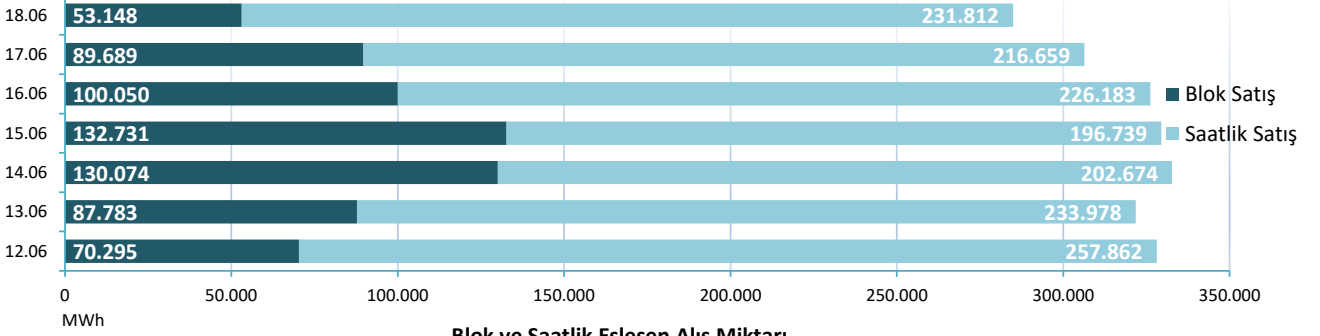
- Saatlik satış miktarı 223.701 MWh,
- Blok satış miktarı 94.824 MWh,
- Saatlik alış miktarı 284.911 MWh,
- Blok alış miktarı 33.615 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -369.341 TL olarak gerçekleşmiştir.

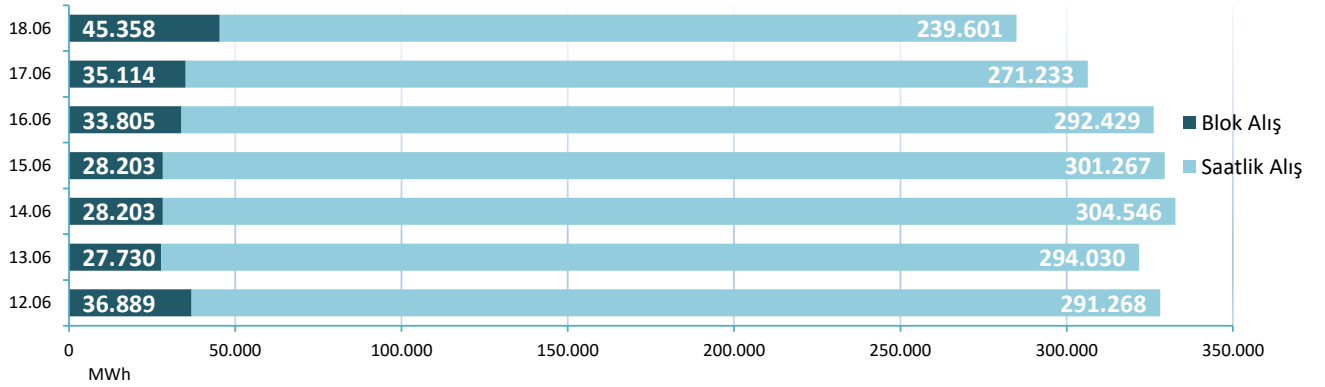
		12.6.17	13.6.17	14.6.17	15.6.17	16.6.17	17.6.17	18.6.17
ALİŞ	SAATLİK	291.268	294.030	304.546	301.267	292.429	271.233	239.601
	BLOK	36.889	27.730	28.203	28.203	33.805	35.114	45.358
SATIŞ	SAATLİK	257.862	233.978	202.674	196.739	226.183	216.659	231.812
	BLOK	70.295	87.783	130.074	132.731	100.050	89.689	53.148

* Değerleri MWh cinsindendir.

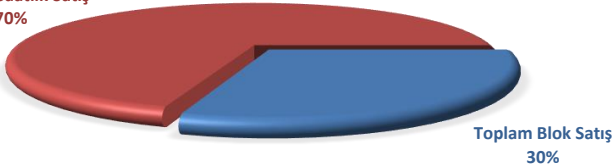
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



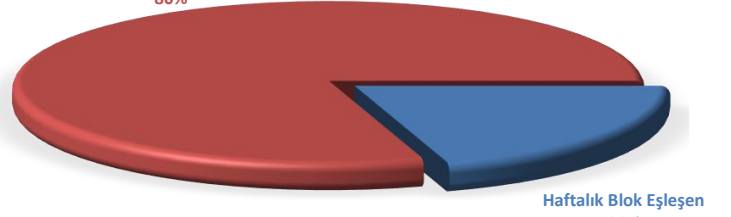
Toplam Saatlik Satış
70%



12 HAZİRAN - 18 HAZİRAN 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

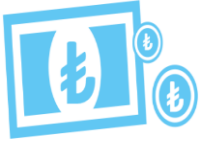
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
80%

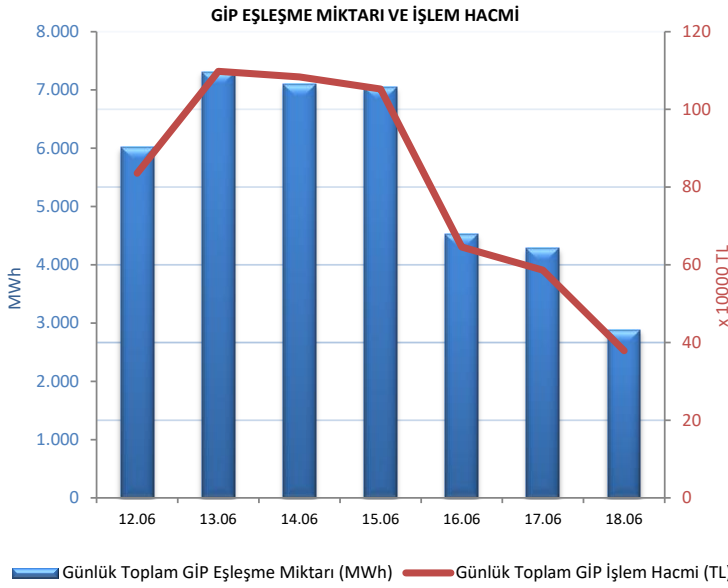
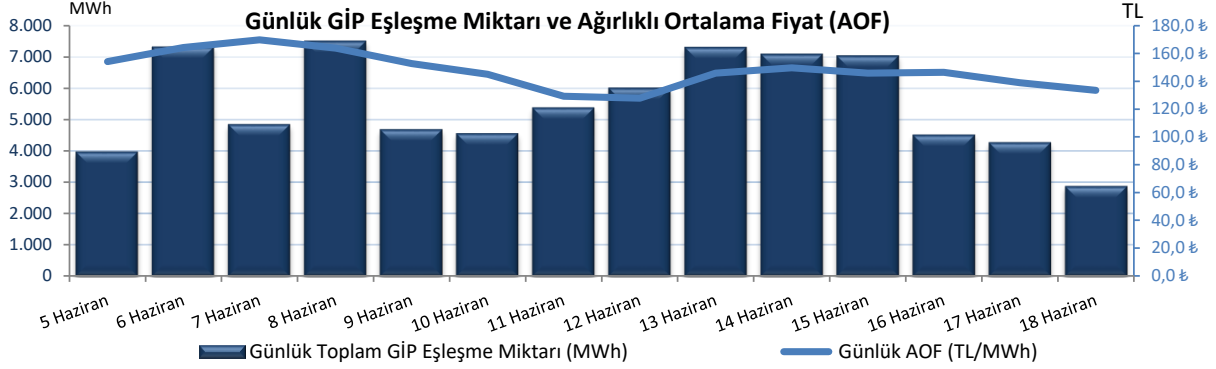


12 HAZİRAN - 18 HAZİRAN 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Haziran 2017 Cumartesi günü 11.00'de 202,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 39.146 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Haziran 2017 Cumartesi günü 11.00'de 202,17 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 13 Haziran 2017 Salı günü, saat 22.00'de 703 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Haziran 2017 Salı günü, minimum ticaret 18 Haziran 2017 Pazar günü olmuştur.

18 Haziran Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 751 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 186 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
5.6.2017	154,14	3.983	626.879	212,50	52,80
6.6.2017	164,26	7.323	1.252.877	204,75	93,12
7.6.2017	169,86	4.850	880.622	219,99	76,03
8.6.2017	163,95	7.509	1.323.453	222,00	96,01
9.6.2017	152,83	4.692	735.072	202,88	16,91
10.6.2017	145,10	4.564	719.126	210,00	15,00
11.6.2017	129,35	5.383	674.164	159,99	12,90
12.6.2017	127,87	6.019	835.603	200,00	30,00
13.6.2017	145,91	7.315	1.097.971	174,44	97,00
14.6.2017	149,67	7.092	1.083.508	203,01	87,00
15.6.2017	145,96	7.040	1.052.681	204,00	55,00
16.6.2017	146,53	4.518	645.635	202,99	76,01
17.6.2017	138,96	4.278	586.055	239,99	70,00
18.6.2017	133,42	2.885	378.816	198,00	90,02

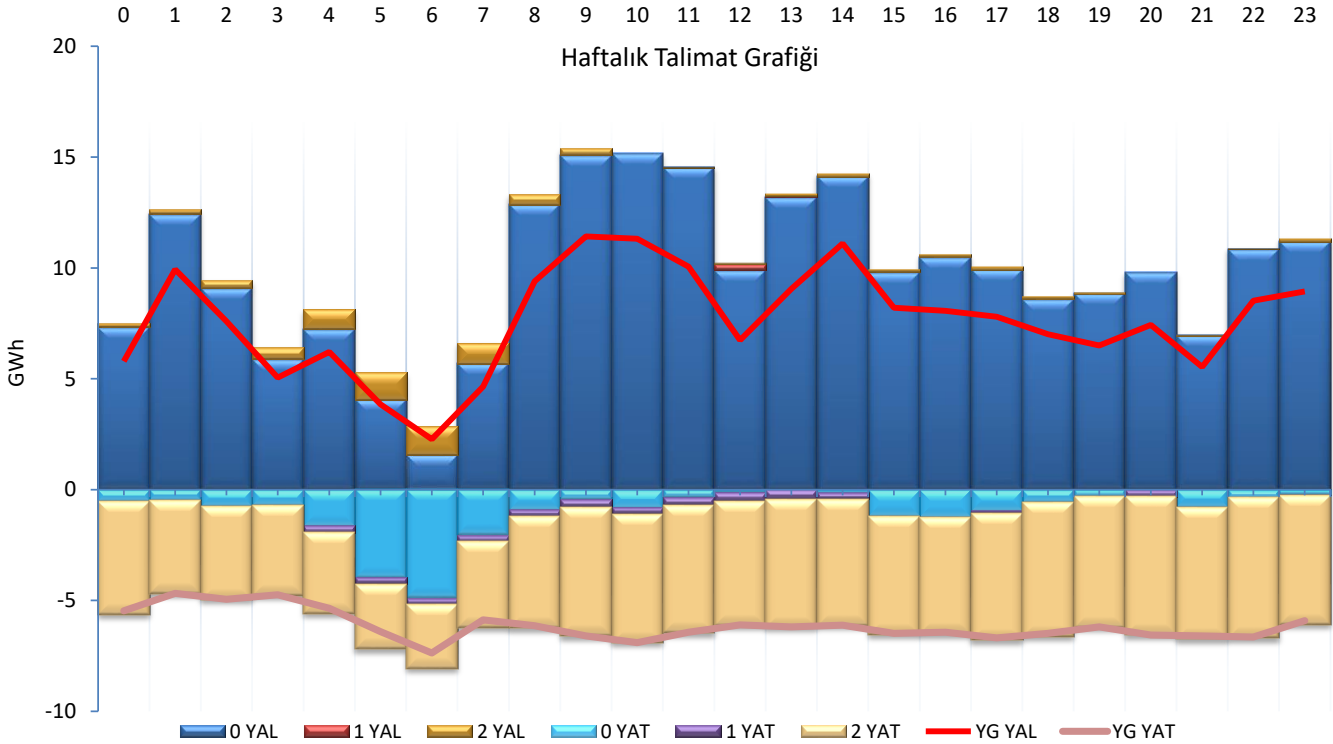
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %65,6'sı 0 kodlu, %1,1'i 1 kodlu, %33,3'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 24.744 MWh azalarak 329.732 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %65,6'sı 0 kodlu, %1,1'i 1 kodlu, %33,3'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 24. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 7.756 MWh azalarak 147.318 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı da 16.988 MWh azalarak 182.414 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Haziran 2017 Salı günü 33.615 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 15 Haziran 2017 Perşembe günü 7.980 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Haziran 2017 Çarşamba günü 27.194 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Haziran 2017 Pazar günü 13.634 MWh olarak gerçekleşmiştir.



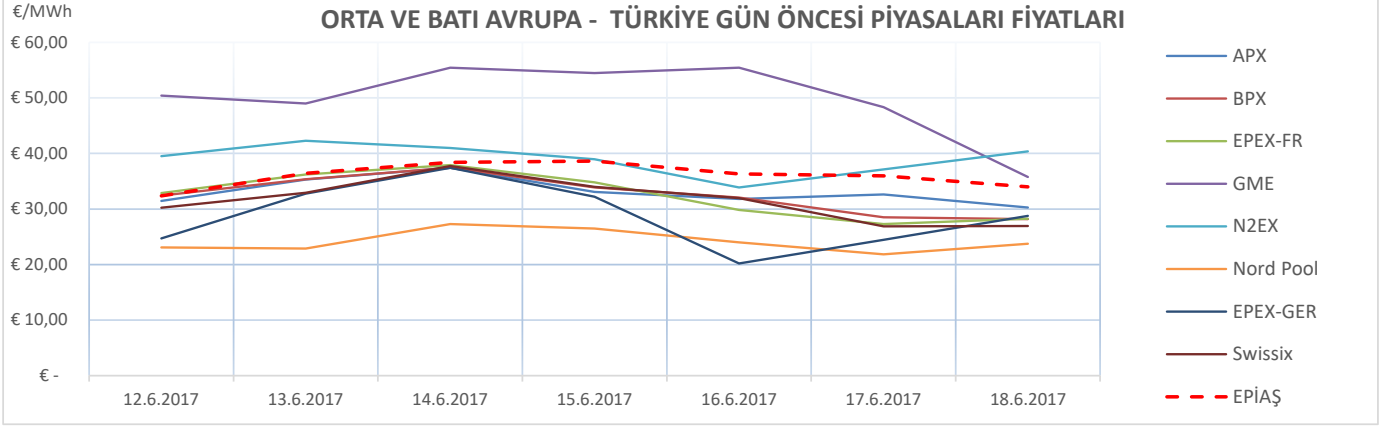
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
12.06.2017	32.346	0	3.586	35.932	6.688	428	15.625	22.741
13.06.2017	41.552	0	305	41.857	574	90	18.548	19.211
14.06.2017	22.122	0	0	22.122	4.965	3.568	19.007	27.540
15.06.2017	11.651	0	0	11.651	5.276	0	20.244	25.519
16.06.2017	40.385	0	0	40.385	1.923	0	20.421	22.343
17.06.2017	39.199	0	400	39.599	914	0	17.976	18.890
18.06.2017	47.449	346	3.299	51.093	2.891	0	11.379	14.270

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

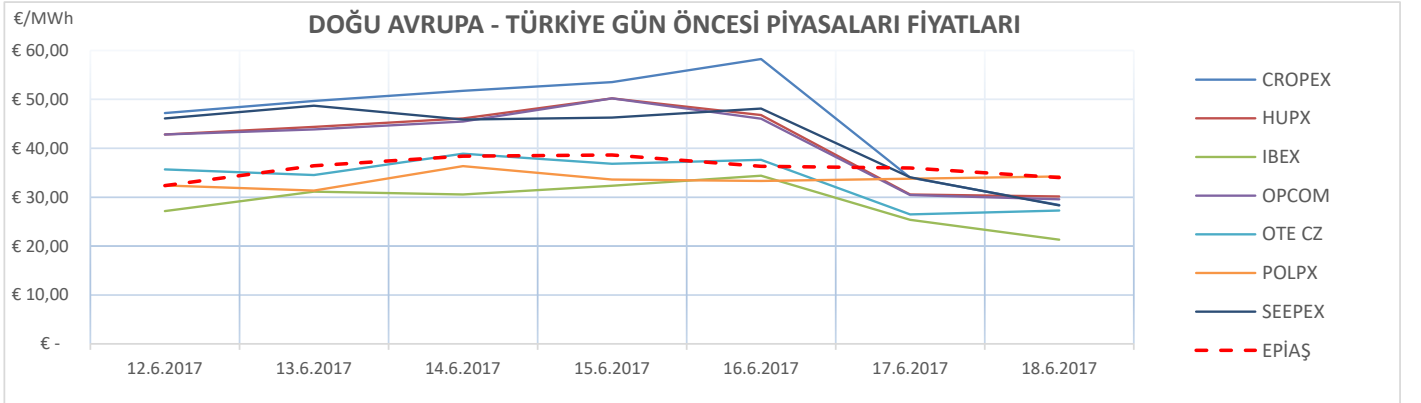


" 24. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 33,92 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,26 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,01 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Haziran Cuma günü 58,26 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması da 20,20 €/MWh olarak 16 Haziran Cuma günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.