



26. haftada (26 Haziran - 2 Temmuz),

- * Haftalık PTF ortalamasının 19,06 TL/MWh artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 429.612 MWh (saatlik ortalama 2.557 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 70.385 MWh (saatlik ortalama 419 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 49.837 MWh azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	26.06.2017 - 02.07.2017	% Değişim	19.06.2017 - 25.06.2017
Ortalama PTF	161,88	↑ 13%	142,82
Maksimum PTF	218,65	↑ 8,5%	201,58
Minimum PTF	58,41	↓ -39%	96,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	171,74	↑ 16%	147,55
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	175,92	↑ 22%	143,66
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	139,54	↑ 3%	135,79
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.599	↑ 6%	10.963
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.661	↓ -23%	8.638
Maksimum Takas Miktarı	18.320	↑ 6%	17.341
Minimum Takas Miktarı	8.700	↓ -8%	9.464
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.794	↓ -4,6%	13.409
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.293	↑ 3,8%	18.579
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.175	↓ -2%	33.926
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.074	↓ -9%	26.325
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	43.371	↓ -2%	44.356
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.370	↑ 6%	30.567

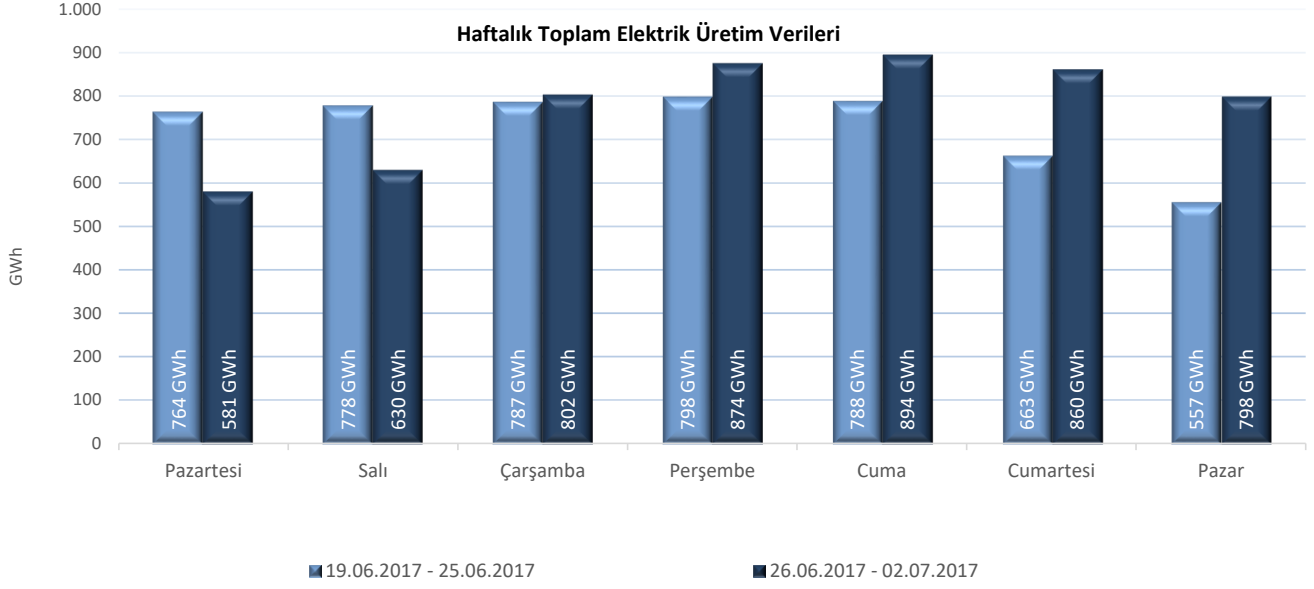
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

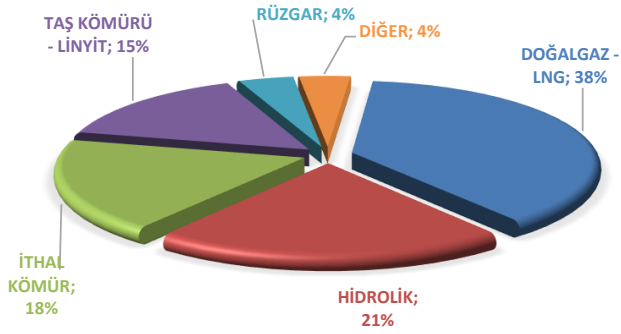
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



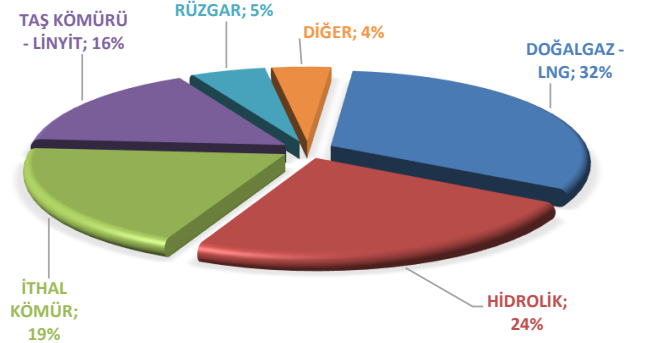
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 302.846 MWh artarak 5.438.087 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(26. HAFTA)

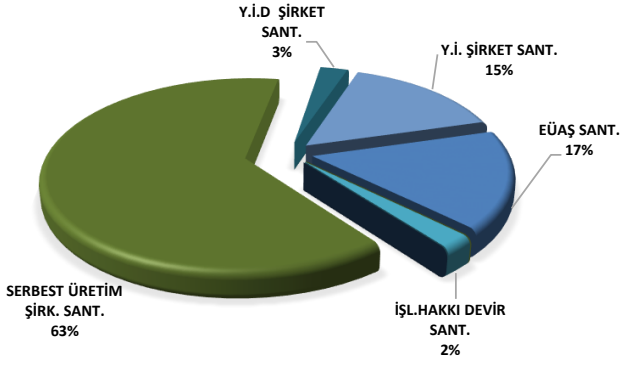


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(25. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.052.556 MWh (%38) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.137.725 MWh (%21) ile Hidrolik, 993.648 MWh (%18) ile İthal Kömür, 826.992 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 221.081 MWh (%4) ile Rüzgar ve 205.592 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 82.205 MWh ile Jeotermal, 51.094 MWh ile Biyogaz, 41.766 MWh ile Asfaltit Kömür ve 30.526 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

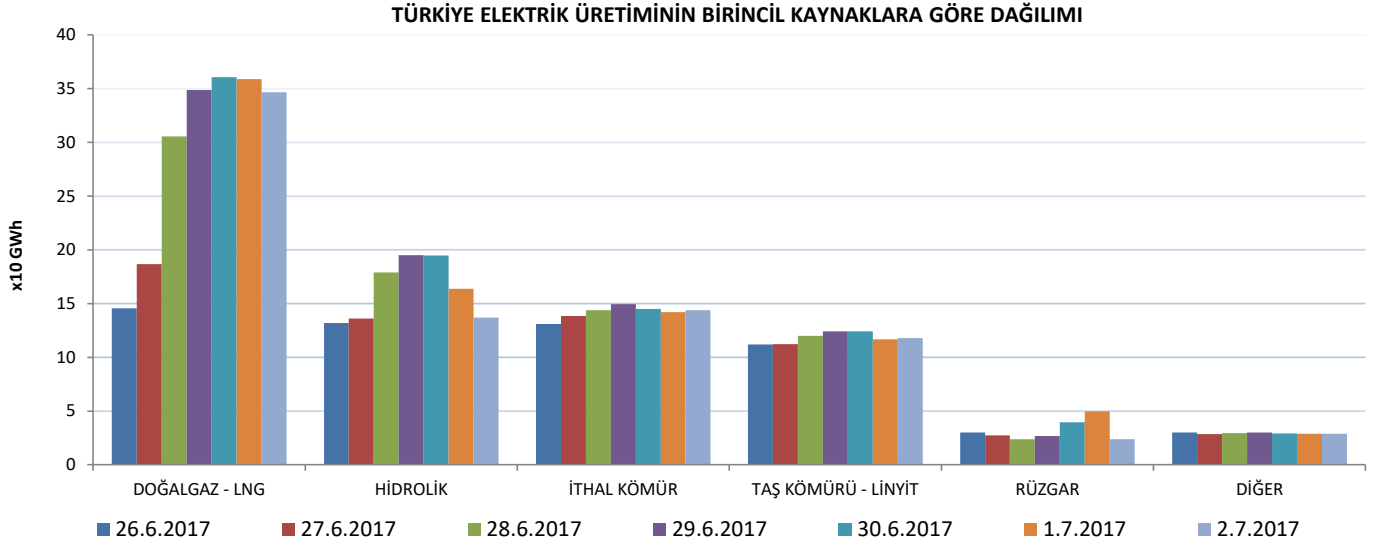
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 11.424 MWh artarak 42.962 MWh, ihracatı 1.290 MWh artarak 61.876 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 302.846 MWh artarak 5.438.087 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.424.976 MWh (%63) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 143.049 MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 834.993 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 911.335 MWh (%17) bandında olmuştur.

	26.6.2017	27.6.2017	28.6.2017	29.6.2017	30.6.2017	1.7.2017	2.7.2017
DOĞALGAZ - LNG	145.752	186.718	305.445	348.766	360.627	358.732	346.515
HİDROLİK	131.882	136.075	179.103	195.067	194.830	163.856	136.912
İTHAL KÖMÜR	131.060	138.344	143.901	149.398	145.153	142.067	143.725
RÜZGAR	30.030	27.387	23.885	26.649	39.687	49.642	23.802
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	111.818	112.406	120.000	124.031	124.170	116.722	117.844
DİĞER	30.071	28.662	29.560	30.070	29.257	28.983	28.990

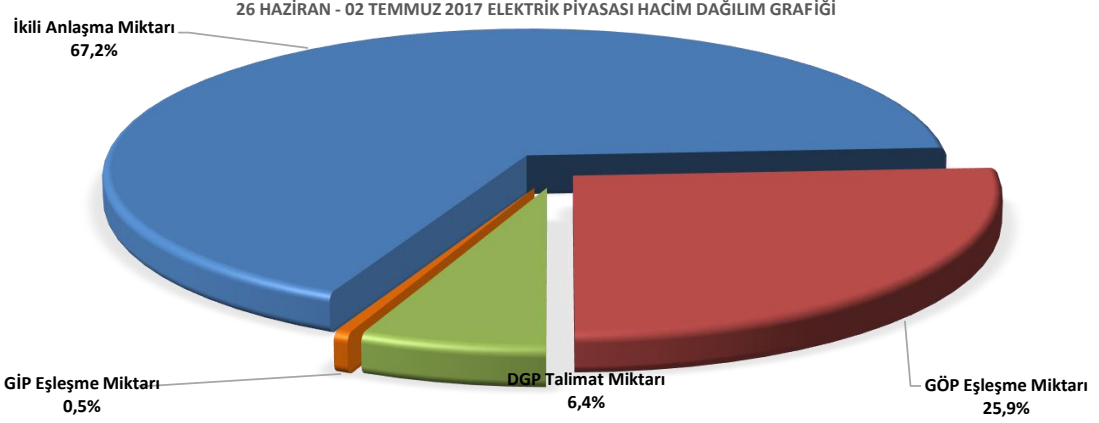
* Değerler MWh cinsindendir.



Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 429.612 MWh artarak 2.052.556 MWh, İthal Kömür santrallerin üretimi 682 MWh artarak 993.648 MWh seviyelerine yükselmiştir. Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 49.837 MWh azalarak 221.081 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 75 MWh azalarak 826.992 MWh, Hidrolik santrallerin üretimi 70.385 MWh azalarak 1.137.725 MWh, Diğer santrallerinin üretimi ise 7.255 MWh azalarak 205.592 MWh seviyelerine düşmüştür.

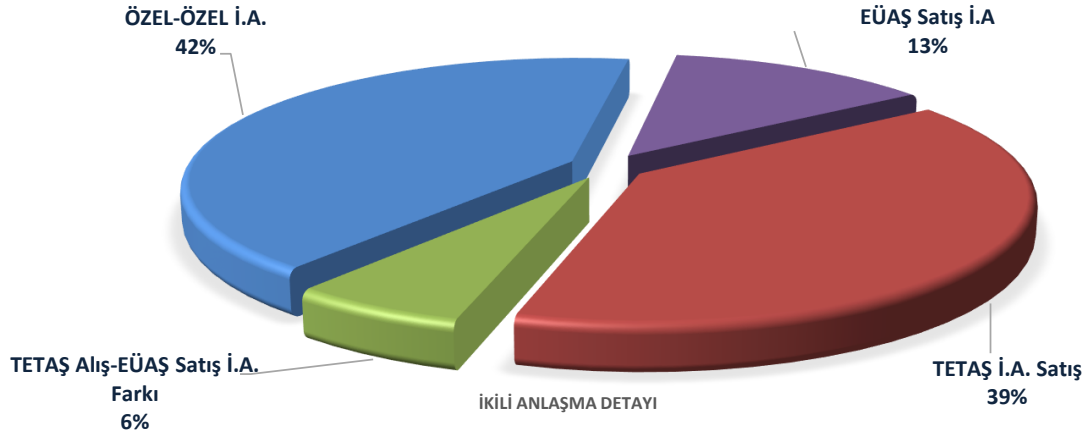


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.573.386 MWh (%67,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.149.326 MWh (%25,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 43.371 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 533.105 MWh (%6,4) 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 5.573.386 MWh (%67,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.149.326 MWh (%25,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 43.371 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 533.105 MWh (%6,4) olmuştur. DGP talimat miktarı geçtiğimiz haftaya göre toplamda 212.149 MWh artmış, GÖP eşleşme miktarı 103.415 MWh, ikili anlaşma hacmi ise 126.118 MWh azalmıştır.

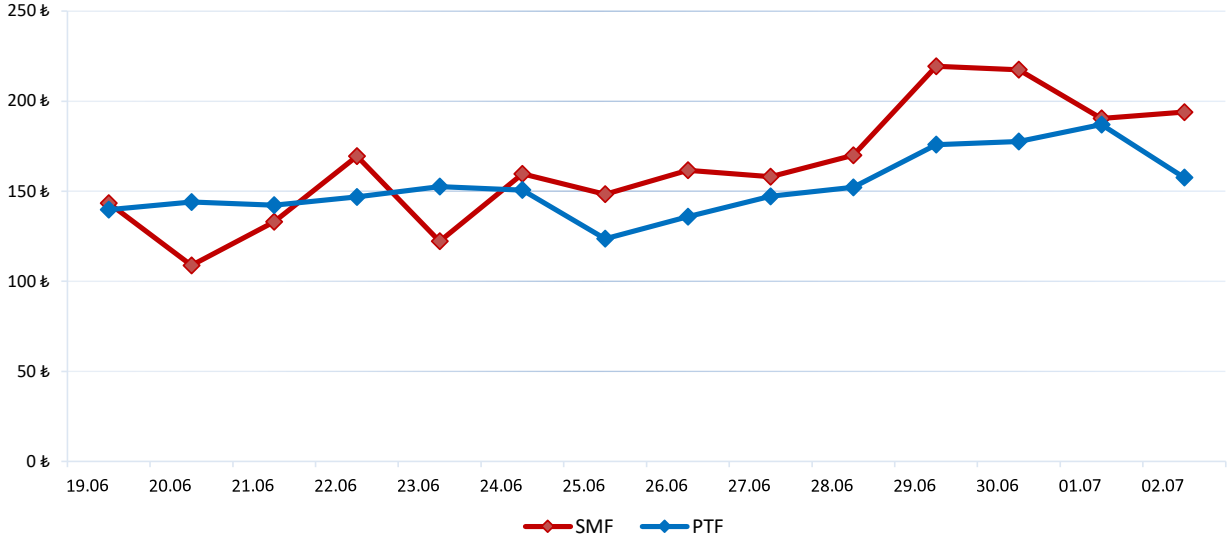


	26.6.2017	27.6.2017	28.6.2017	29.6.2017	30.6.2017	1.7.2017	2.7.2017
İKİLİ ANLAŞMA	660.991	688.098	842.980	856.673	868.342	838.687	817.614
GÖP	282.450	282.629	295.277	318.526	324.992	350.208	295.244
GİP	3.056	4.472	7.838	8.192	2.999	10.192	6.622
DGP	55.062	59.219	72.543	89.744	90.339	70.464	95.733
TOPLAM	1.001.559	1.034.418	1.218.638	1.273.135	1.286.673	1.269.550	1.215.213

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

19 Haziran - 02 Temmuz 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



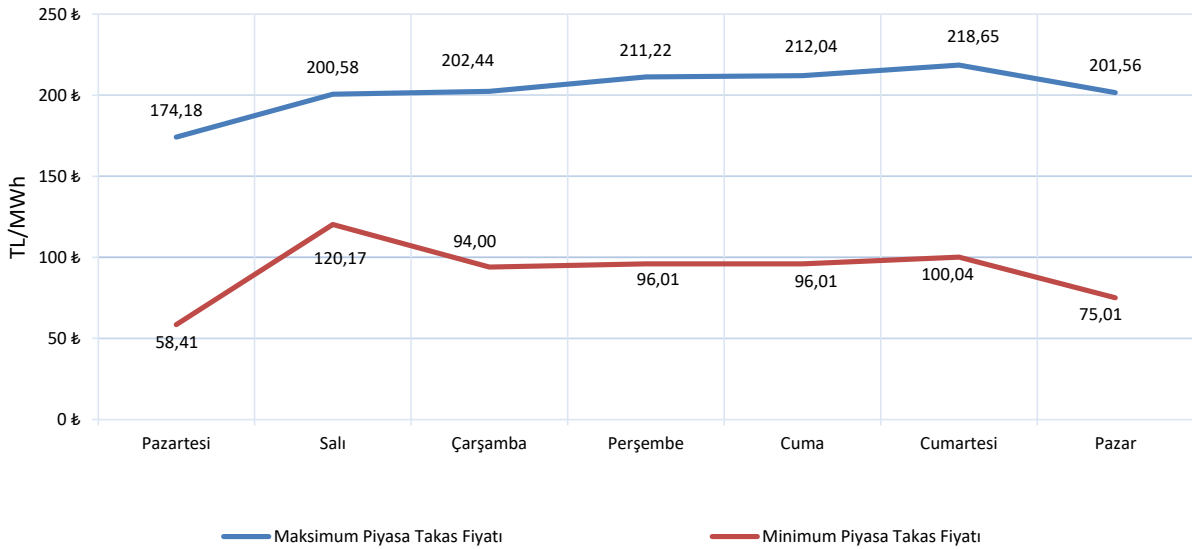
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 135,85 TL/MWh ile 26 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 187,01 TL/MWh ile 1 Temmuz Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF 219,34 TL/MWh ile 29 Haziran Perşembe gününe, en düşük SMF 158,09 TL/MWh ile 27 Haziran Salı gününe aittir.

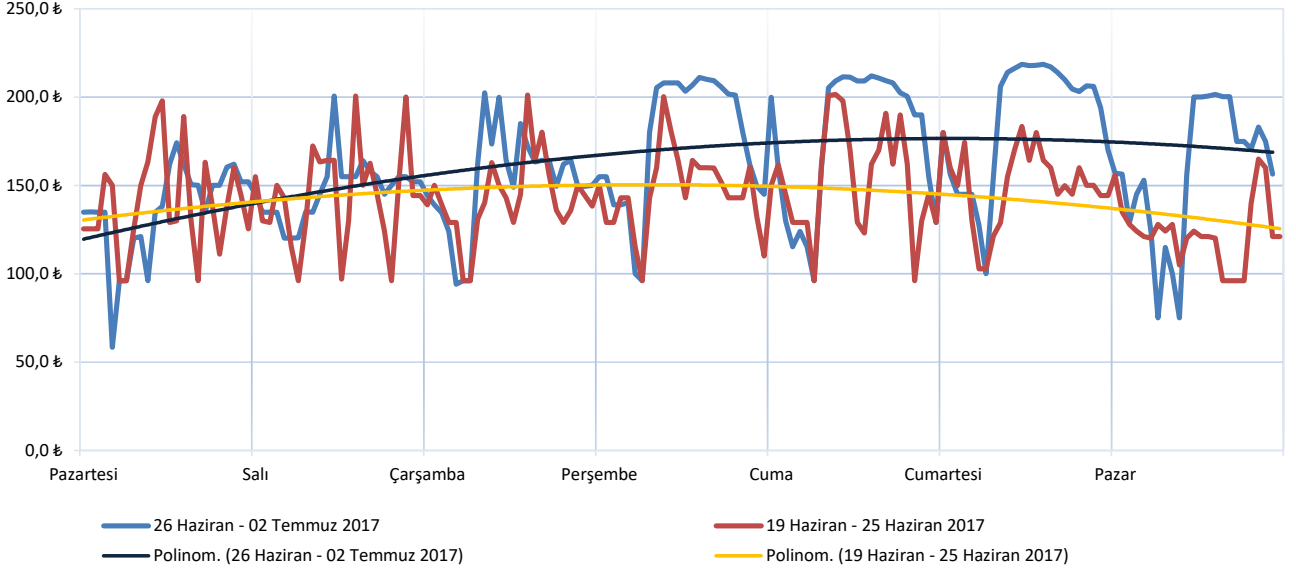
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 218,65 TL/MWh ile 1 Temmuz Cumartesi günü saat 11.00 ve aynı gün saat 14.00'de gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 94,09 TL/MWh ile 1 Temmuz Cumartesi günü 09.00' dur.

26 Haziran - 02 Temmuz 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



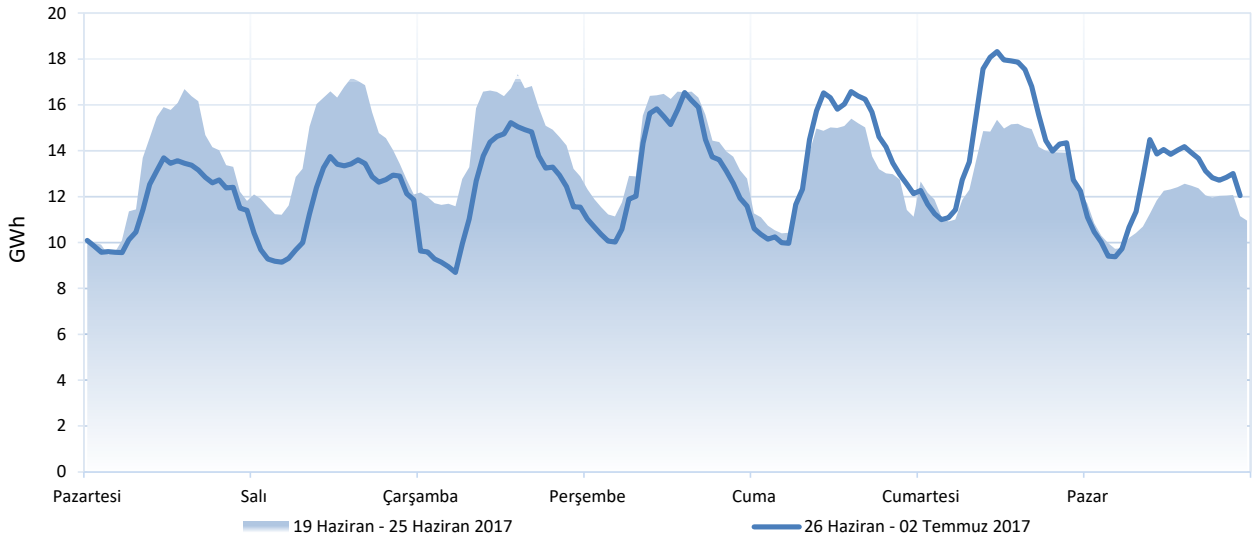
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 19,06 TL/MWh artarak 161,88 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 36,34 TL/MWh ile 1 Temmuz Cumartesi günü olmuştur.

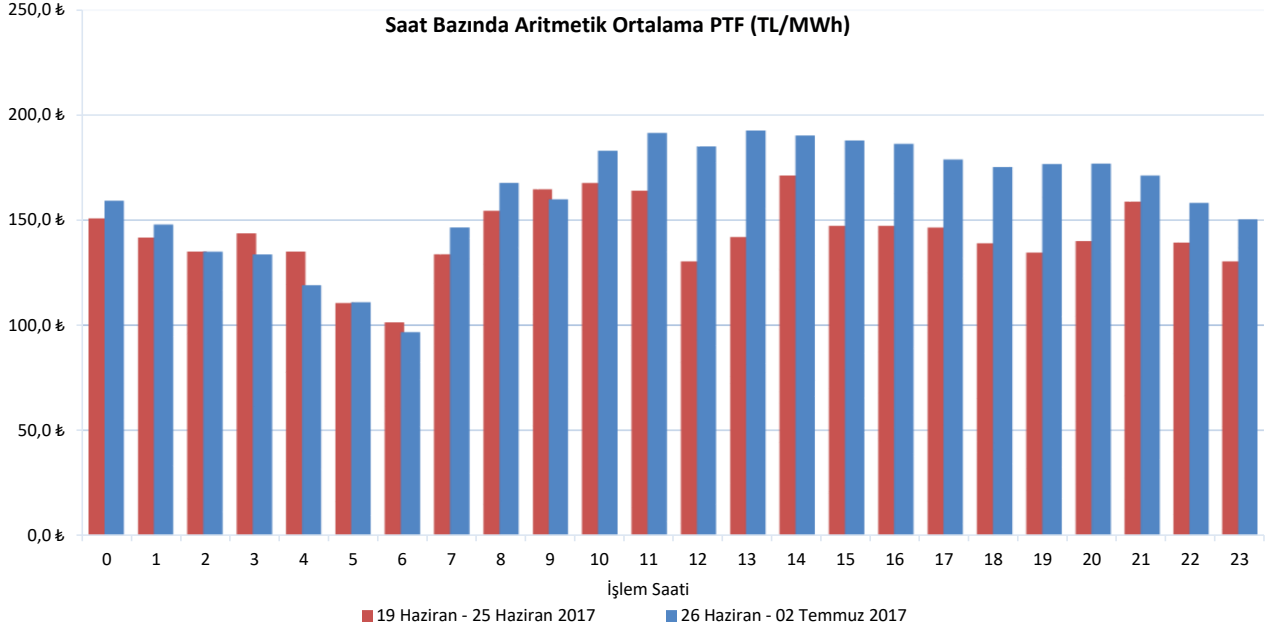
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 171,74 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 175,92 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 139,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

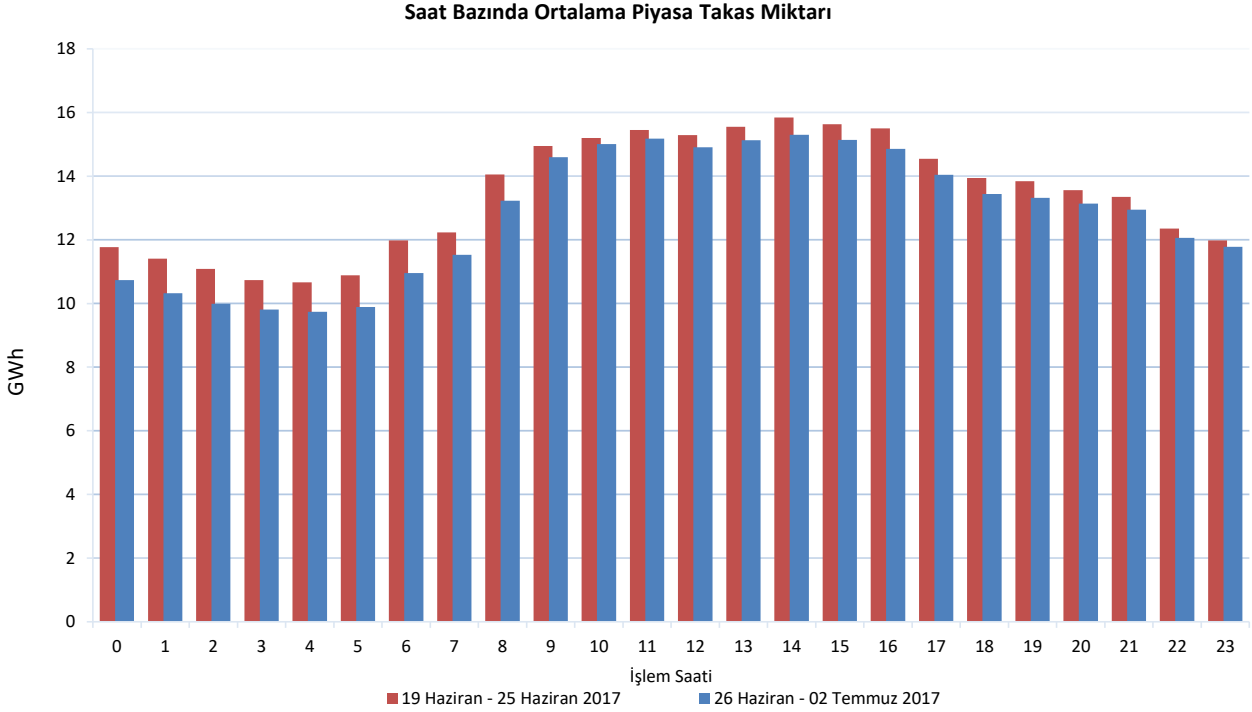


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 616 MWh azalmıştır. En fazla düşüş 27 Haziran Salı günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 2.440 MWh azalmıştır.

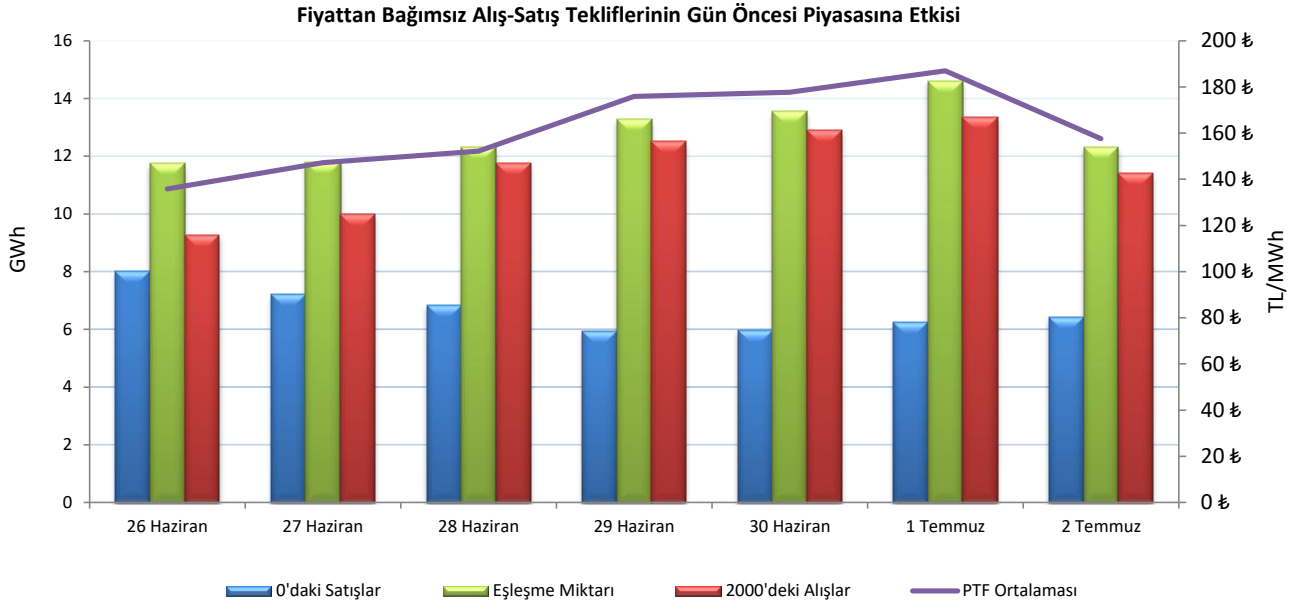
26. Hafta genelinde maksimum eşleşme 1 Temmuz Cumartesi günü saat 11.00'de 18.320 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 28 Haziran Çarşamba günü saat 05.00'te 8.700 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 04.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 15,74 TL/MWh azalarak 119,26 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 54,88 TL/MWh artarak 185,2 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 02.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.102 MWh düşerek 9.987 MWh seviyesine gerilemiştir.



26. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,7 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,6 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,8 GWh seviyesindedir. Bu değerler 25. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 636 MWh artmış, eşleşme miktarı 616 MWh ve fiyattan bağımsız satış ise ortalama 1.977 MWh azalmıştır.

26. Haftada Piyasa Takas Fiyatları 2 Temmuz Pazar günü hariç olmak üzere haftanın diğer günlerinde artmıştır. 2 Temmuz Pazar günü ise PTF bir önceki güne göre 29,5 TL/MWh düşerek 157,52 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. İlgili günde fiyattan bağımsız satışın ortalama 156 MWh artması ve fiyattan bağımsız alışın ortalama 1.959 MWh azalması fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

26. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %5 (102.923 MWh) artarak 2.047.089 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı % 23 (332.133 MWh) azalarak 1.119.041 MWh ve eşleşen saatlik satış miktarı da % 13 (204.631 MWh) azalarak 1.407.091 MWh seviyesine düşmüştür.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 101.215 MWh artarak 742.232 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı da 206.337 MWh azalarak 102.237 MWh seviyesine düşmüştür.

02.07.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 886'dır. Bu hafta günlük ortalama 728 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

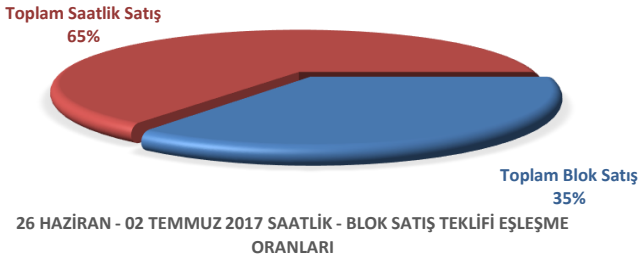
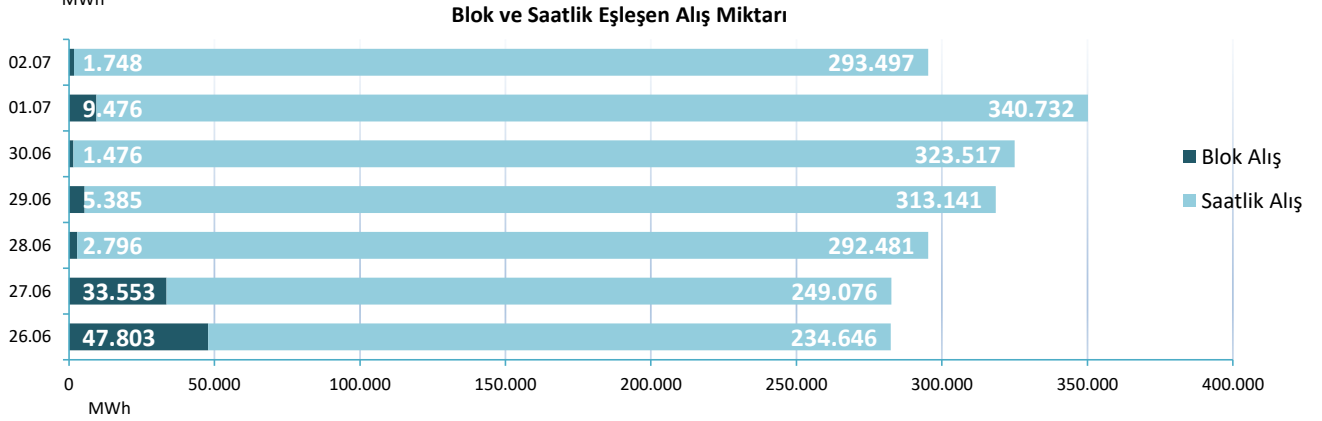
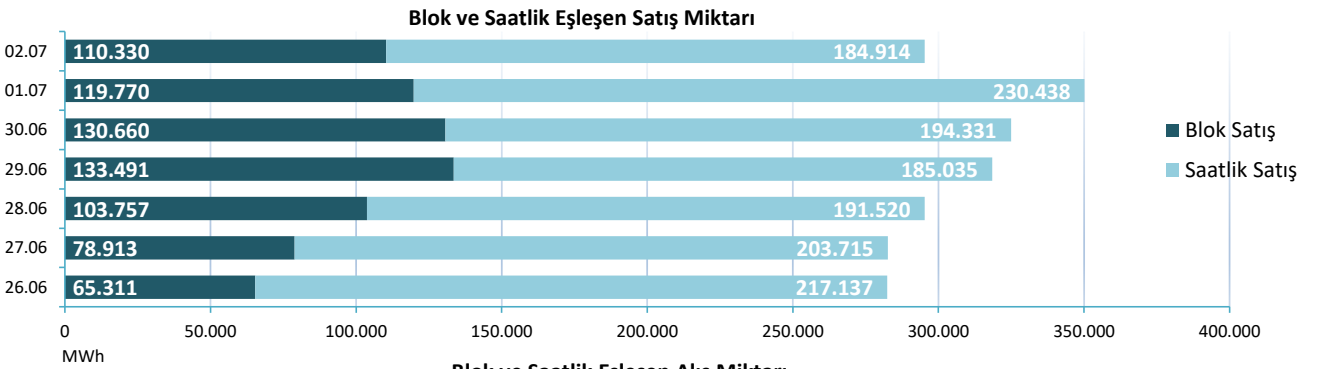
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 201.013 MWh,
- Blok satış miktarı 106.033 MWh,
- Saatlik alış miktarı 292.441 MWh,
- Blok alış miktarı 14.605 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -135.249 TL olarak gerçekleşmiştir.

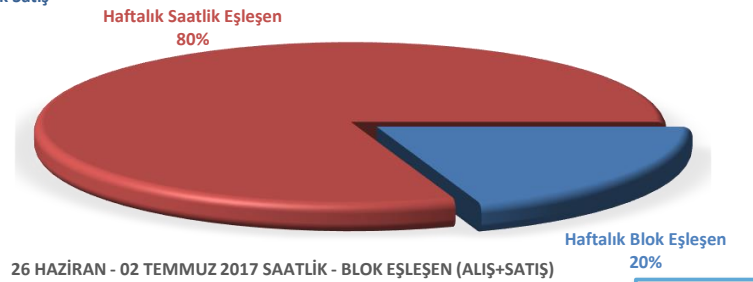
		26.6.17	27.6.17	28.6.17	29.6.17	30.6.17	1.7.17	2.7.17
ALİŞ	SAATLİK	234.646	249.076	292.481	313.141	323.517	340.732	293.497
	BLOK	47.803	33.553	2.796	5.385	1.476	9.476	1.748
SATIŞ	SAATLİK	217.137	203.715	191.520	185.035	194.331	230.438	184.914
	BLOK	65.311	78.913	103.757	133.491	130.660	119.770	110.330

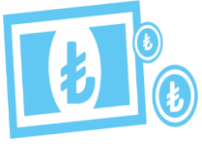
* Değerleri MWh cinsindendir.



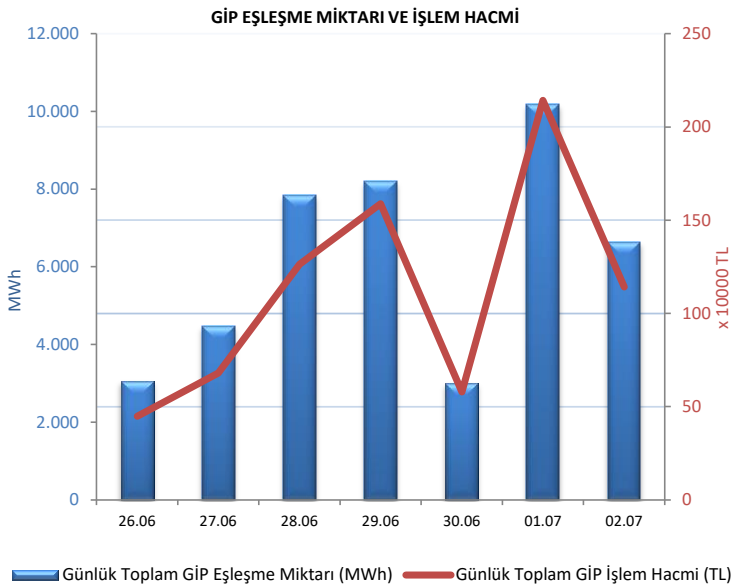
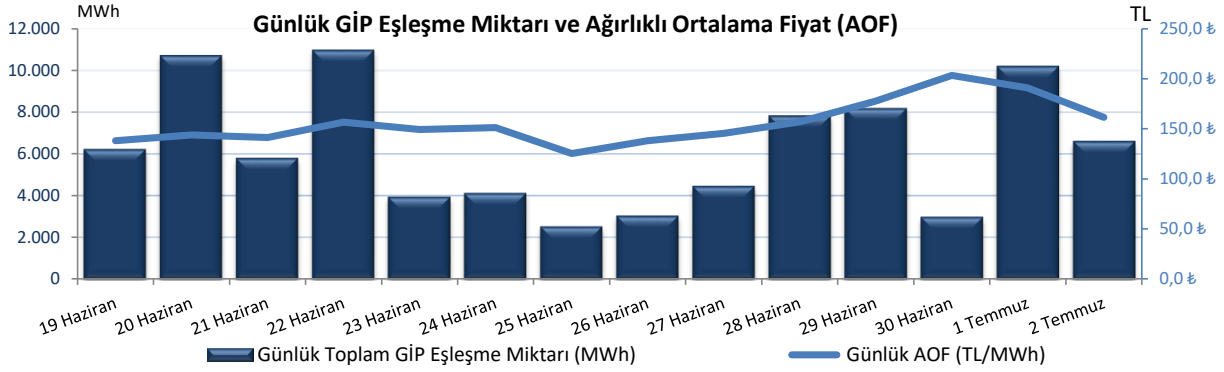
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.

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, 30 Haziran 2017 Cuma günü 18.00'de 242,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 43.371 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Haziran 2017 Cuma günü 18.00'de 242,71 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Haziran 2017 Çarşamba günü, saat 22.00'de 952 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Temmuz 2017 Cumartesi günü, minimum ticaret 30 Haziran 2017 Cuma günü olmuştur.

2 Temmuz Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 754 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 149 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
19.6.2017	138,08	6.229	898.754	198,99	9,65
20.6.2017	143,71	10.717	1.560.095	206,72	79,34
21.6.2017	141,29	5.807	830.086	205,00	70,94
22.6.2017	156,58	10.968	1.692.666	225,00	98,11
23.6.2017	149,19	3.954	566.299	202,00	88,86
24.6.2017	151,19	4.138	634.877	200,00	99,70
25.6.2017	125,39	2.543	323.771	177,00	94,00
26.6.2017	138,20	3.056	447.659	180,00	57,00
27.6.2017	145,40	4.472	680.044	206,60	13,47
28.6.2017	156,96	7.838	1.264.450	206,00	93,00
29.6.2017	177,70	8.192	1.587.967	225,00	90,03
30.6.2017	203,34	2.999	578.991	270,00	93,13
1.7.2017	190,81	10.192	2.142.498	235,00	90,00
2.7.2017	161,48	6.622	1.141.657	390,00	75,55

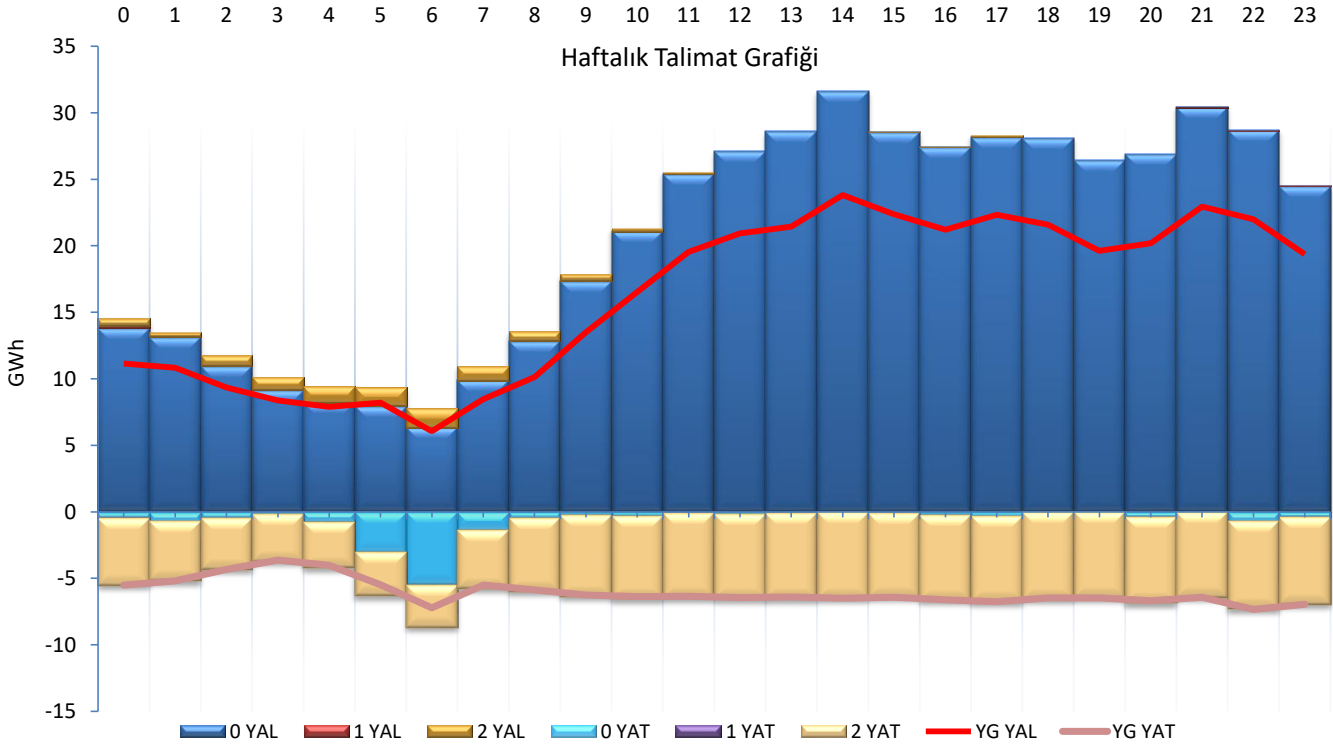
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %78,1'i 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %21,9'u 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. "

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 212.149 MWh artarak 533.105 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %78,1'i 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %21,9'u 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 26. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 7.287 MWh artarak 145.346 MWh, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı da 204.862 MWh artarak 387.760 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Temmuz 2017 Pazar günü 75.238 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 27 Haziran 2017 Salı günü 37.890 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 29 Haziran 2017 Perşembe günü 22.323 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Haziran 2017 Pazartesi günü 15.593 MWh olarak gerçekleşmiştir.



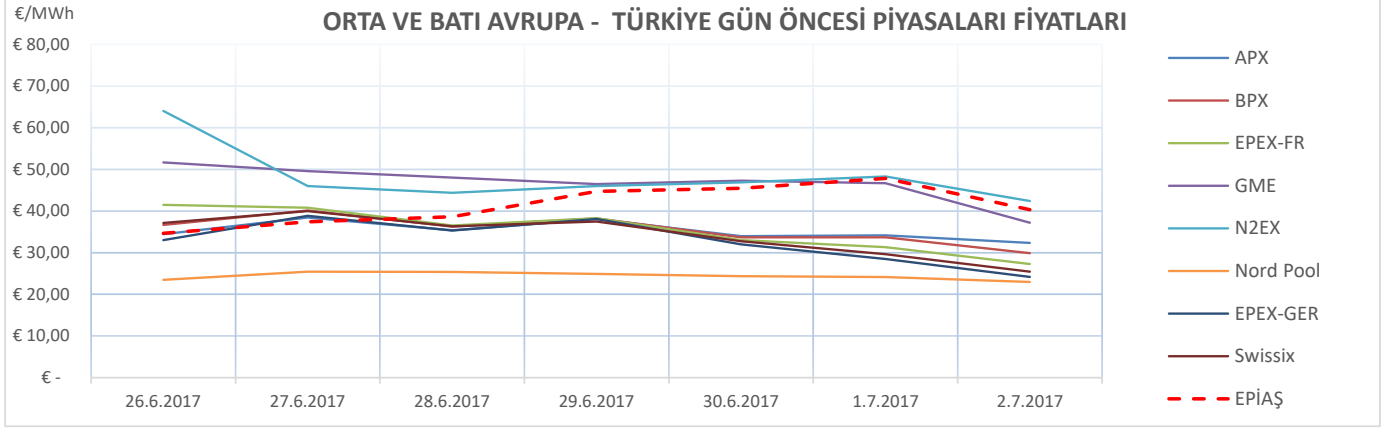
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
26.06.2017	48.961	0	5.951	54.912	3.258	0	13.112	16.369
27.06.2017	49.156	0	2.352	51.508	4.319	0	18.324	22.643
28.06.2017	66.843	0	1.084	67.927	4.424	55	18.517	22.996
29.06.2017	79.391	0	0	79.391	1.369	0	21.024	22.393
30.06.2017	82.892	0	0	82.892	1.044	0	21.152	22.196
01.07.2017	67.551	284	0	67.835	1.519	0	20.619	22.138
02.07.2017	97.772	175	100	98.048	307	0	20.286	20.593

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

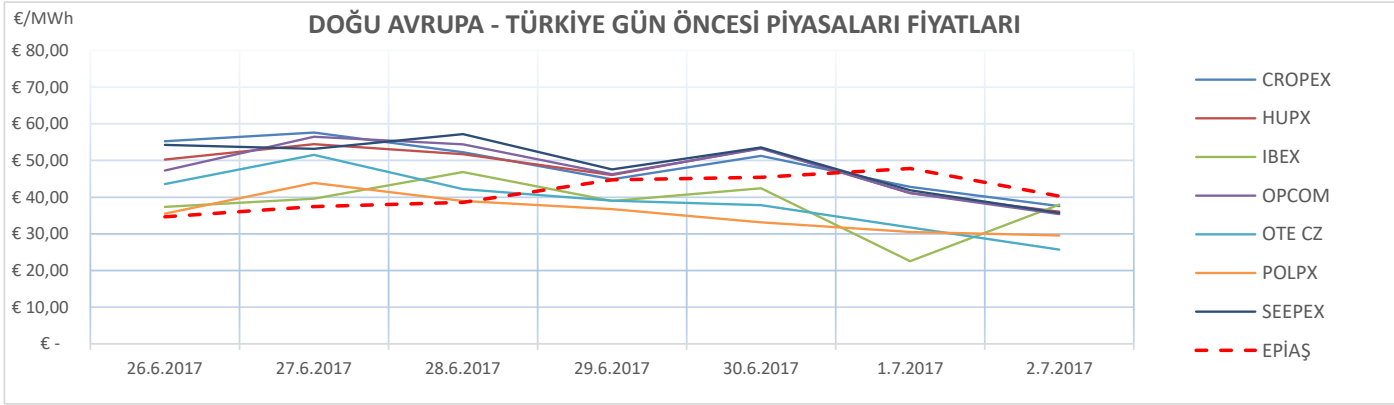


" 26. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,57 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 43,63 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 41,29 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 26 Haziran Pazartesi günü 64,03 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 22,55 €/MWh olarak 1 Temmuz Cumartesi günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.