



27 haftada (3 Temmuz - 9 Temmuz),

* Haftalık PTF ortalamasının 10,83 TL/MWh artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 393.337 MWh (saatlik ortalama 2.341 MWh) artması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 166.142 MWh (saatlik ortalama 989 MWh) azalması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 318.007 MWh azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	03.07.2017 - 09.07.2017	% Değişim	26.06.2017 - 02.07.2017
Ortalama PTF	172,71	↑ 7%	161,88
Maksimum PTF	228,96	↑ 4,7%	218,65
Minimum PTF	80,00	↑ 37%	58,41
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	191,76	↑ 12%	171,74
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	182,58	↑ 4%	175,92
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	140,34	↑ 1%	139,54
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.866	↑ 20%	11.599
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.564	↑ 14%	6.661
Maksimum Takas Miktarı	19.479	↑ 6%	18.320
Minimum Takas Miktarı	9.418	↑ 8%	8.700
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.928	↑ 16,7%	12.794
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.826	↑ 18,3%	19.293
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	36.783	↑ 11%	33.175
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.869	↑ 3%	24.074
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	40.812	↓ -6%	43.371
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.764	↑ 14%	32.370

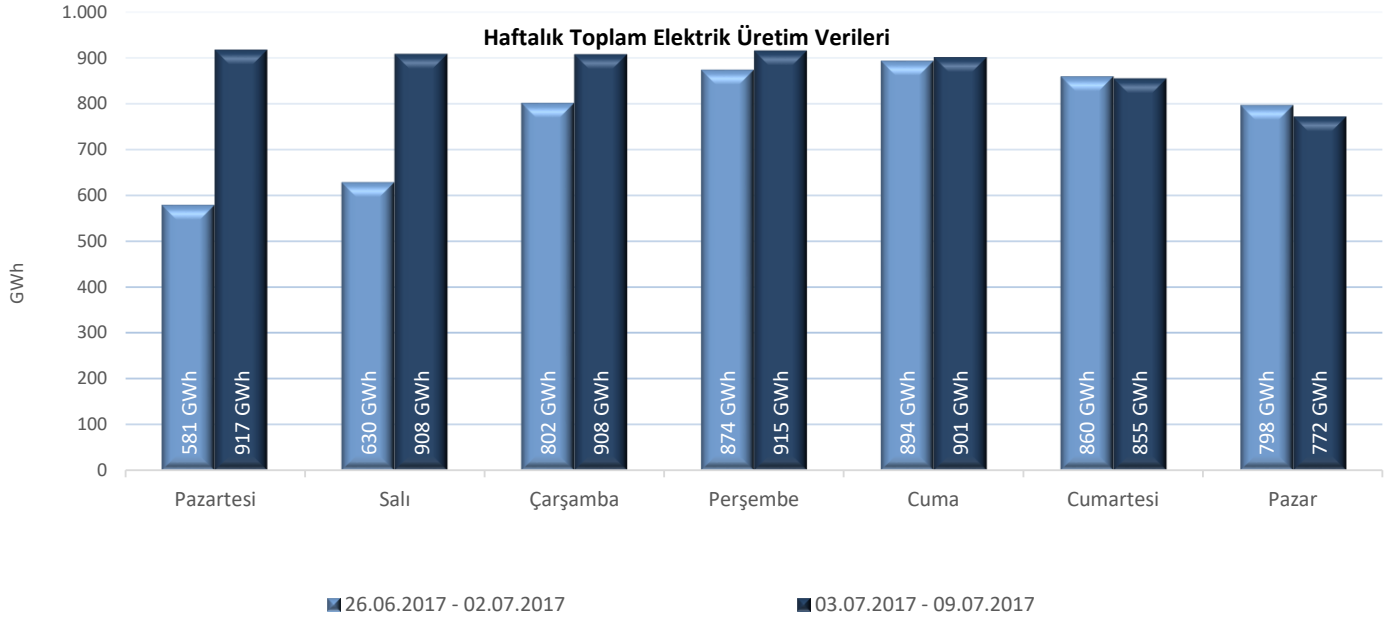
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

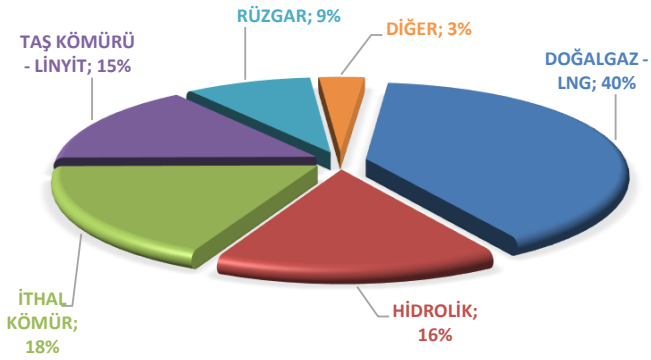
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



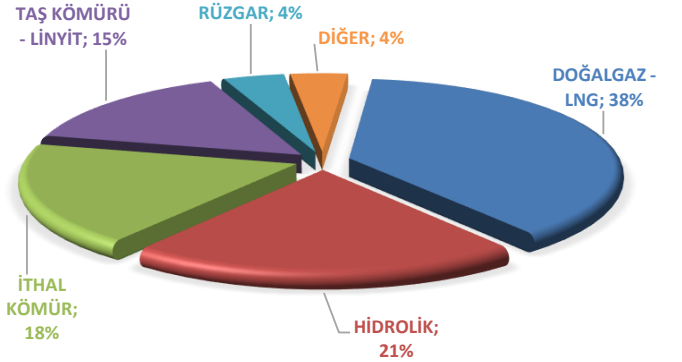
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 738.219 MWh artarak 6.176.306 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(27. HAFTA)

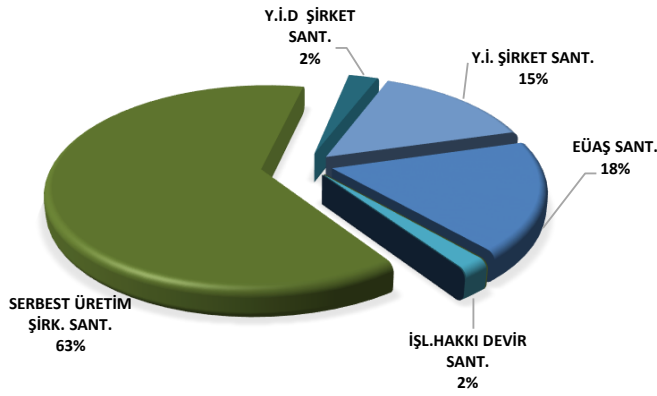


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(26. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.445.893 MWh (%40) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.102.866 MWh (%18) ile İthal Kömür, 971.583 MWh (%16) ile Hidrolik, 921.974 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 539.088 MWh (%9) ile Rüzgar ve 194.268 MWh (%3) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %3 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 81.451 MWh ile Jeotermal, 48.884 MWh ile Biyogaz, 35.479 MWh ile Asfaltit Kömür ve 28.454 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 33.292 MWh artarak 76.254 MWh, ihracatı 2.288 MWh artarak 59.588 MWh bandında gerçekleşmiştir.

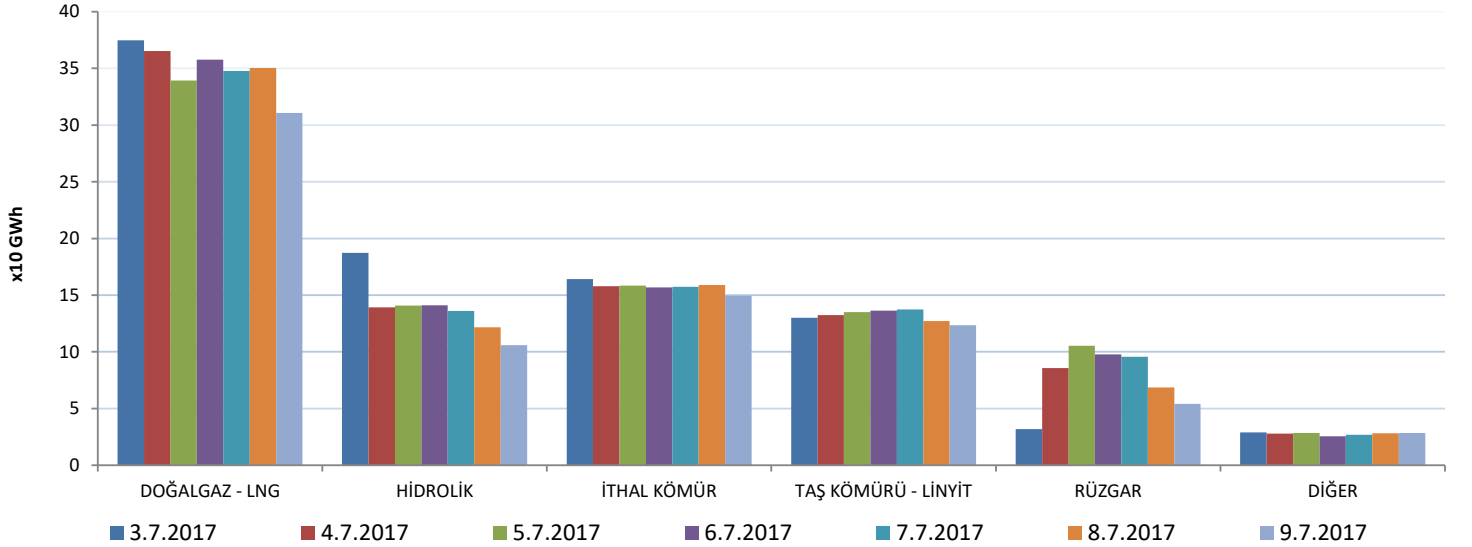


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 738.219 MWh artarak 6.176.306 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.880.793 MWh (%63) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 163.241 MWh (%) ve Y.İ Şirket santralleri 909.974 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.109.409 MWh (%18) bandında olmuştur.

	3.7.2017	4.7.2017	5.7.2017	6.7.2017	7.7.2017	8.7.2017	9.7.2017
DOĞALGAZ - LNG	374.872	365.180	339.430	357.653	347.714	350.233	310.810
HİDROLİK	187.280	139.208	140.691	140.981	136.003	121.582	105.839
İTHAL KÖMÜR	164.248	157.790	158.424	156.799	157.244	158.942	149.420
RÜZGAR	31.905	85.570	105.489	97.677	95.724	68.525	54.198
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	130.037	132.352	135.161	136.342	137.369	127.157	123.557
DİĞER	28.966	27.947	28.367	25.673	26.762	28.072	28.481

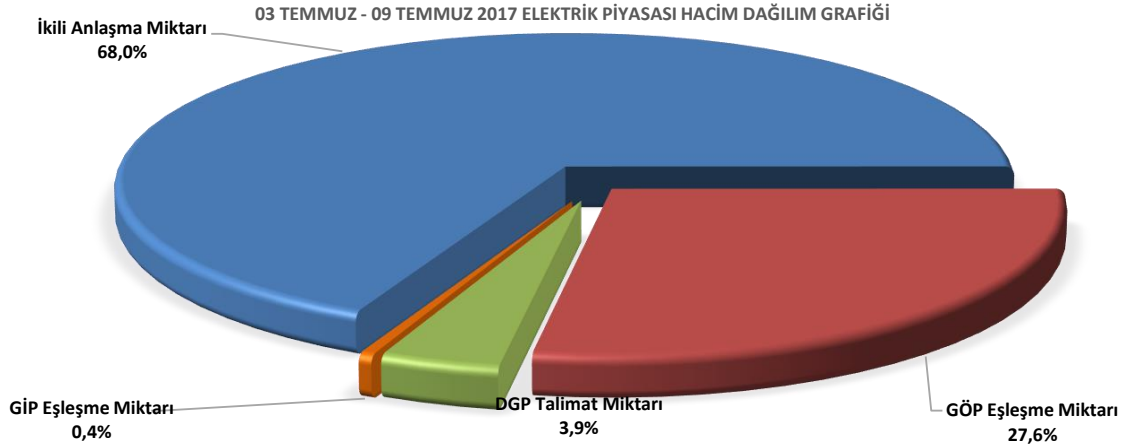
* Değerler MWh cinsindedir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI



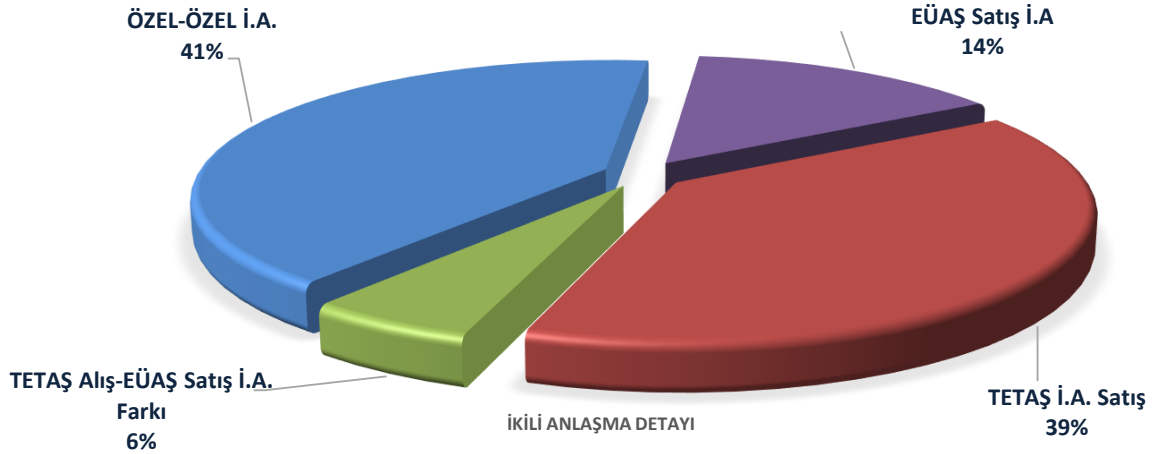
Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 393.337 MWh artarak 2.445.893 MWh, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 318.007 MWh artarak 539.088 MWh, İthal Kömür santrallerin üretimi 109.218 MWh artarak 1.102.866 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 94.982 MWh artarak 921.974 MWh seviyelerine yükselmiştir. Hidrolik santrallerin üretimi 166.142 MWh azalarak 971.583 MWh, Diğer santrallerinin üretimi ise 11.325 MWh azalarak 194.268 MWh seviyelerine düşmüştür.

"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.179.470 MWh (%68) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.507.884 MWh (%27,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 40.812 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 354.785 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 6.179.470 MWh (%68) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.507.884 MWh (%27,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 40.812 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 354.785 MWh (%3,9) olmuştur. DGP talimat miktarı geçtiğimiz haftaya göre toplamda 178.320 MWh azalmış, GÖP eşleşme miktarı 358.558 MWh, ikili anlaşma hacmi ise 606.084 MWh artmıştır.

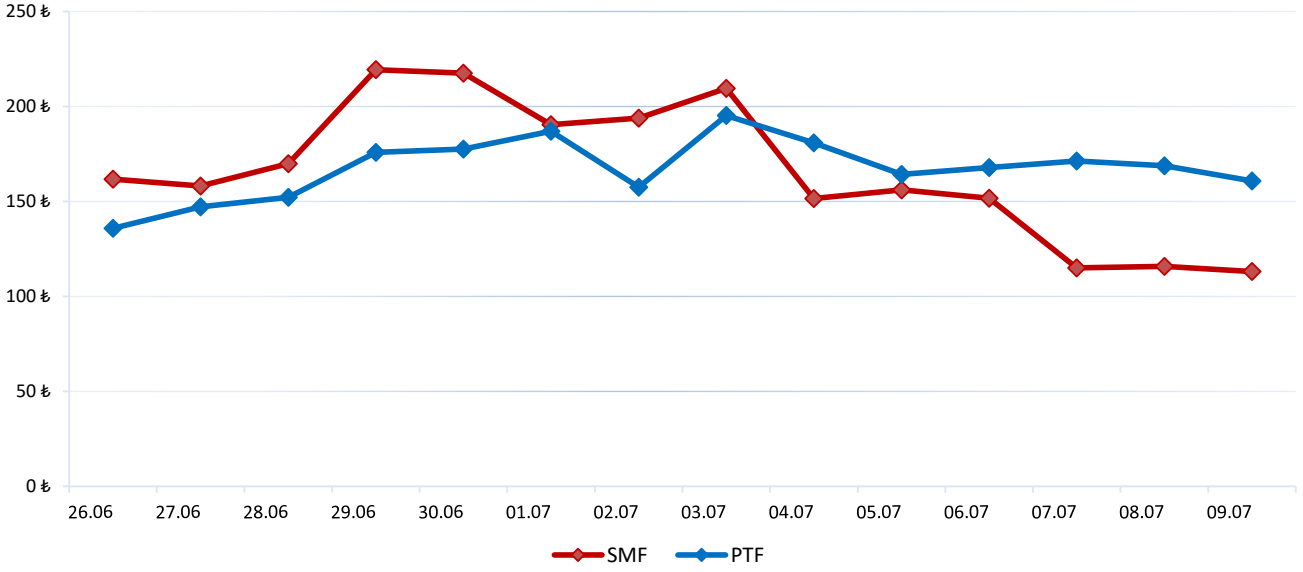


	3.7.2017	4.7.2017	5.7.2017	6.7.2017	7.7.2017	8.7.2017	9.7.2017
İKİLİ ANLAŞMA	862.199	886.354	910.708	914.665	892.679	882.211	830.654
GÖP	348.252	353.596	361.329	372.178	382.005	361.185	329.338
GİP	7.485	9.315	5.490	5.138	7.209	2.331	3.844
DGP	94.944	49.468	58.852	45.634	36.950	37.893	31.044
TOPLAM	1.312.880	1.298.733	1.336.380	1.337.614	1.318.842	1.283.621	1.194.880

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

26 Haziran - 09 Temmuz 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



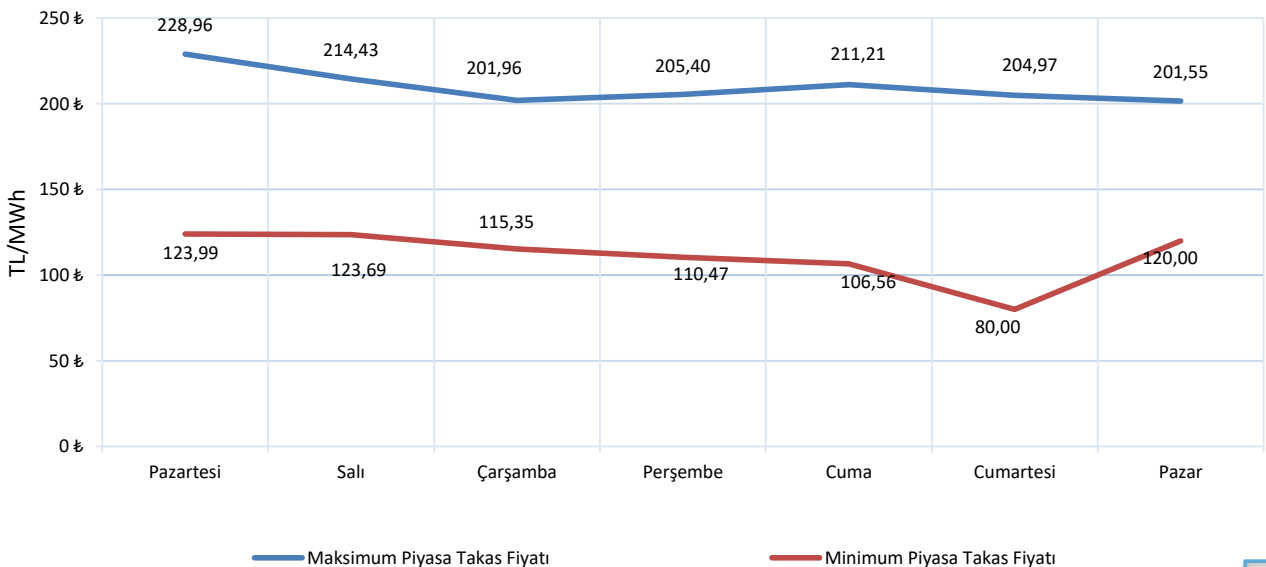
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 160,74 TL/MWh ile 9 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 195,21 TL/MWh ile 3 Temmuz Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF 209,52 TL/MWh ile 3 Temmuz Pazartesi, en düşük SMF 113,10 TL/MWh ile 9 Temmuz Pazar gününe aittir.

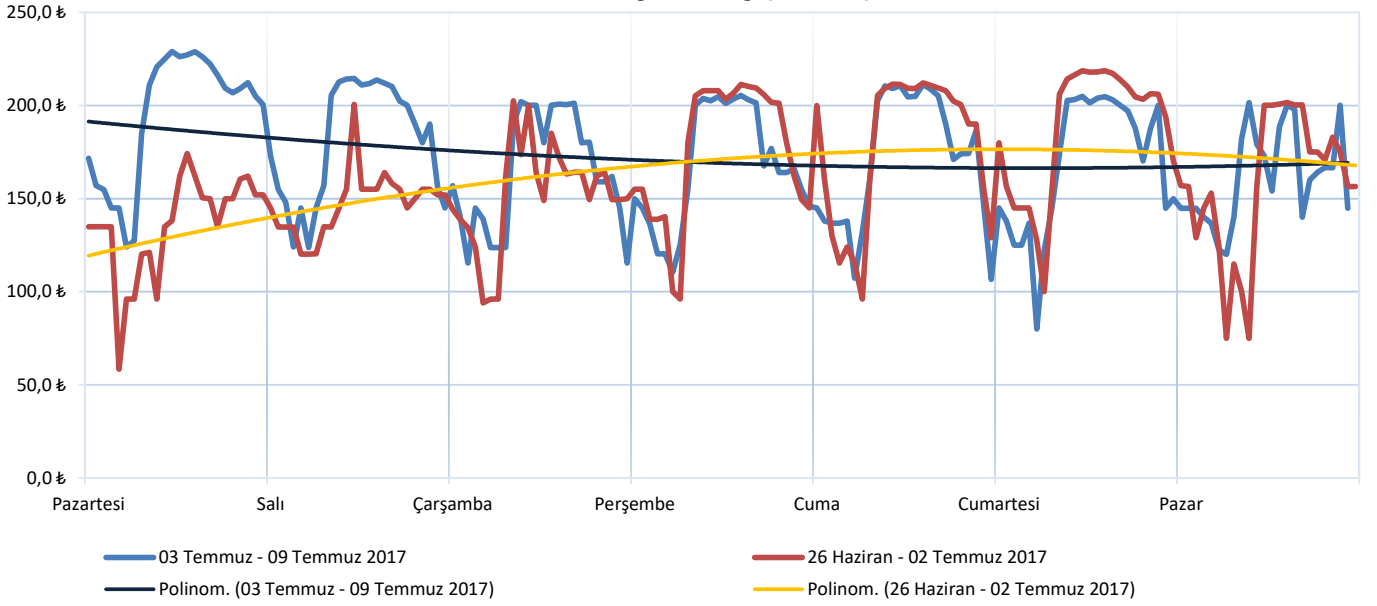
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 228,96 TL/MWh ile 3 Temmuz Pazartesi günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 92,83 TL/MWh ile 7 Temmuz Cuma günü 14.00' dur.

03 Temmuz - 09 Temmuz 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



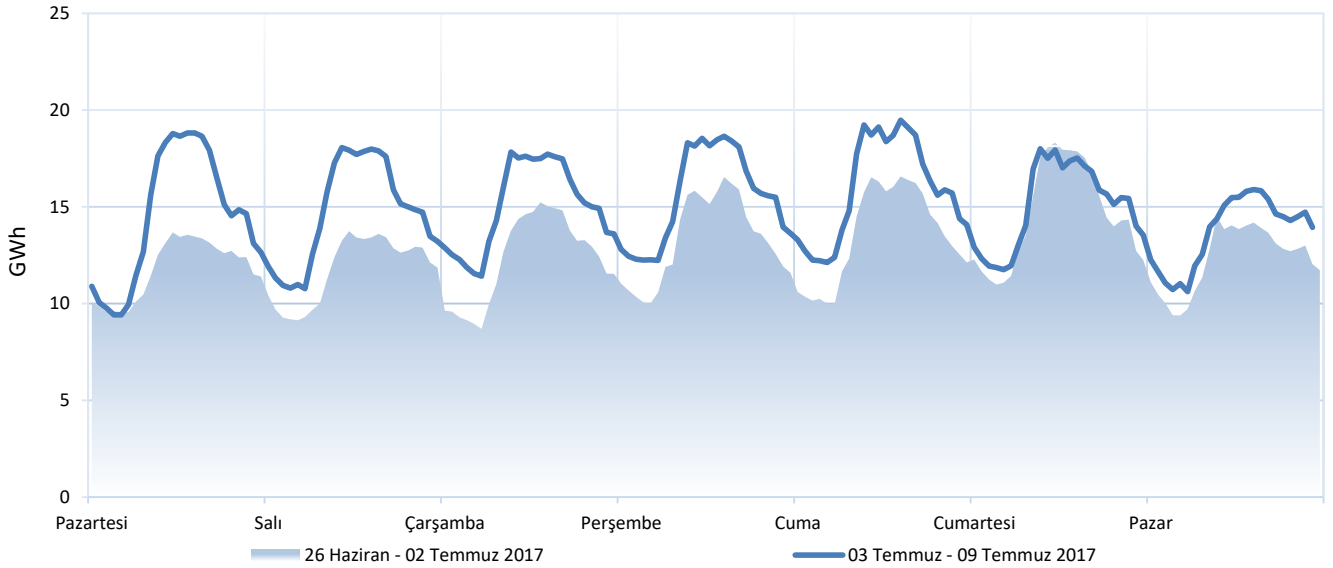
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 10,83 TL/MWh artarak 172,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 59,36 TL/MWh ile 3 Temmuz Pazartesi günü olmuştur.

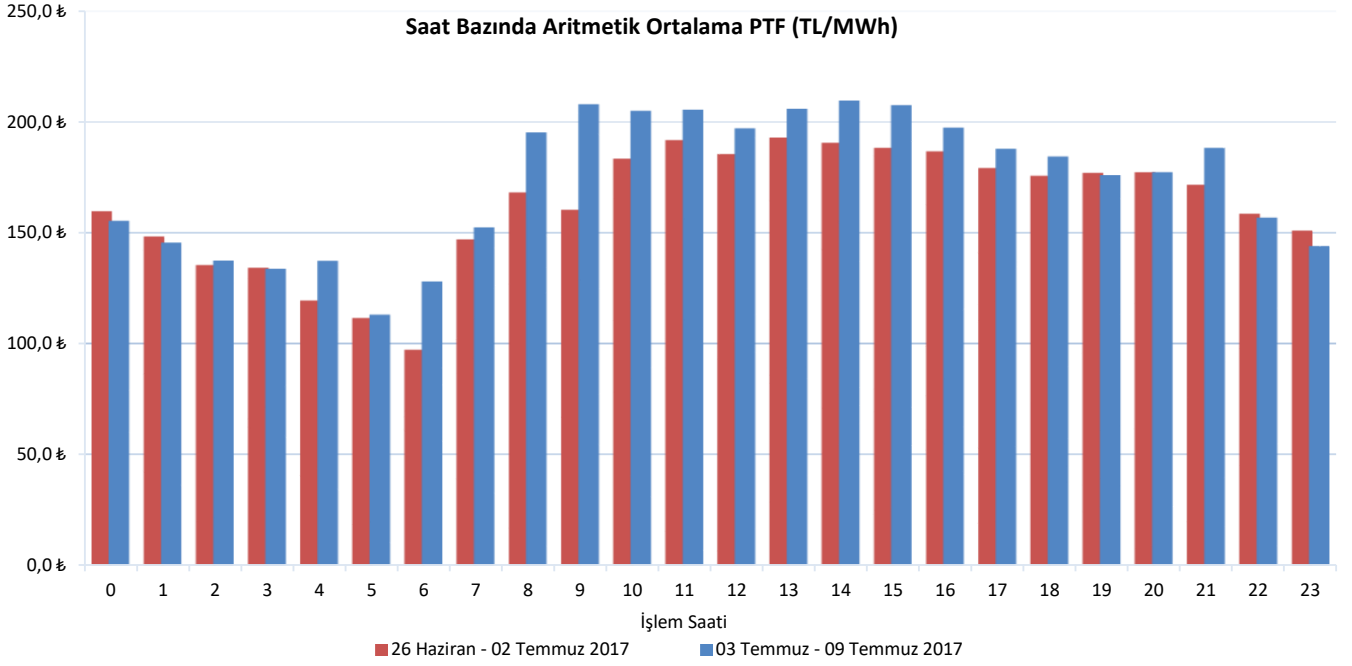
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 191,76 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 182,58 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 140,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

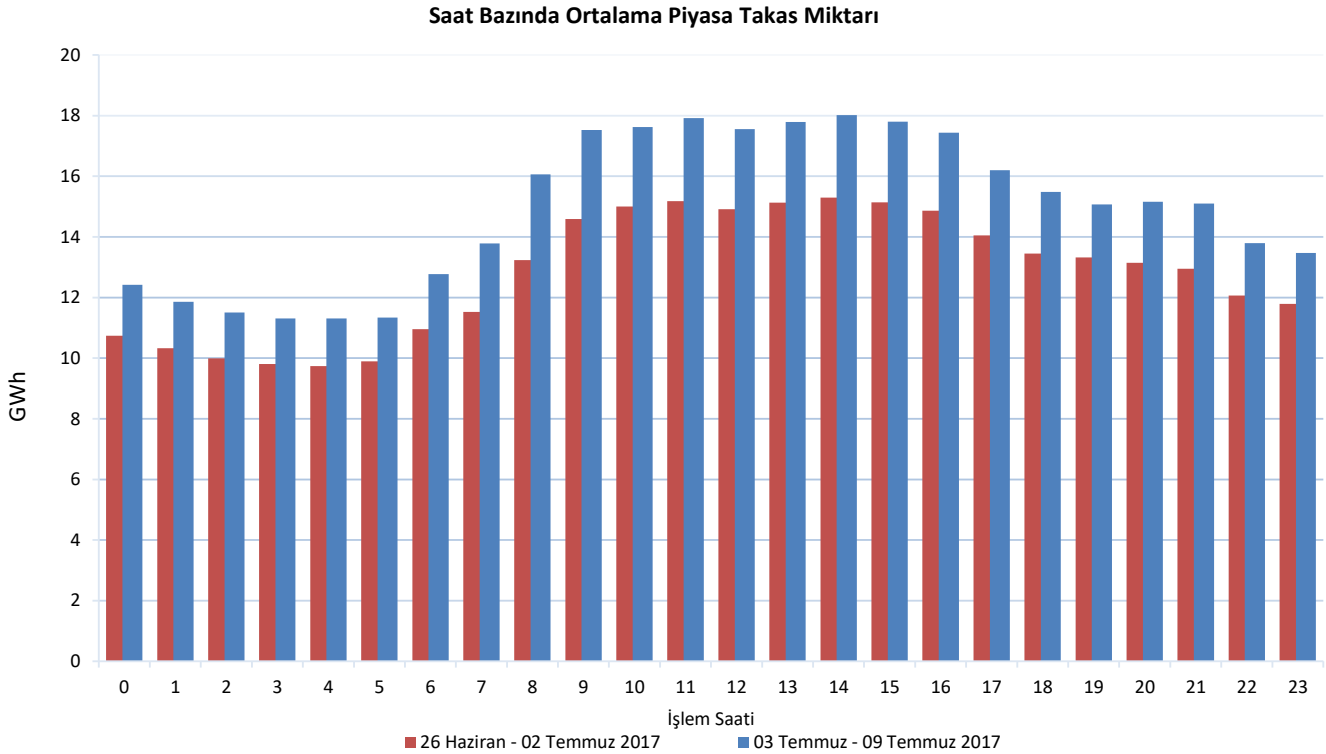


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 2.134 MWh artmıştır. En fazla artış 4 Temmuz Salı günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 2.957 MWh artmıştır.

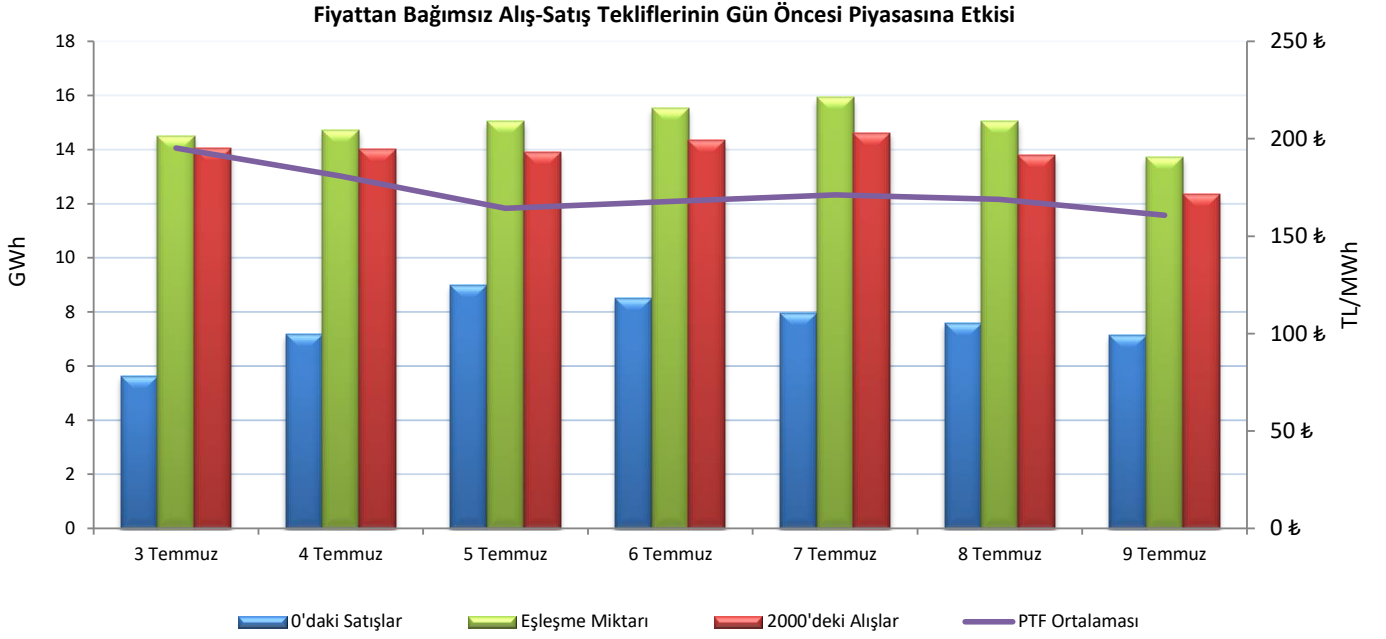
27. Hafta genelinde maksimum eşleşme 7 Temmuz Cuma günü saat 14.00'de 19.479 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Temmuz Pazartesi günü saat 03.00'te 9.418 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 23.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,61 TL/MWh azalarak 144,02 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 47,59 TL/MWh artarak 207,7 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.934 MWh yükselerek 17.525 MWh seviyesine yükselmiştir.



27. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,9 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15 GWh seviyesindedir. Bu değerler 26. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 2.267 MWh, eşleşme miktarı 2.134 MWh ve fiyattan bağımsız satış ortalama 903 MWh artmıştır.

27. Haftada Piyasa Takas Fiyatları 7 Temmuz Cuma günü hariç olmak üzere bir önceki güne göre azalışını sürdürmüştür. 4 Temmuz Salı ve 5 Temmuz Çarşamba günleri PTF bir önceki güne göre sırasıyla 14,37 TL/MWh ve 16,53 TL/MWh düşerek ilgili günler için 180,83 TL/MWh ve 164,29 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. 4 Temmuz Salı günü fiyattan bağımsız satışın ortalama 1.558 MWh ve 5 Temmuz Çarşamba günü fiyattan bağımsız satışın ortalama 1.796 MWh artması ve her iki gündeki fiyattan bağımsız alış miktarının ufak miktarda değişmesi fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

27. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %19 (386.130 MWh) artarak 2.433.219 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı % 13,6 (151.708 MWh) artarak 1.270.749 MWh ve eşleşen saatlik satış miktarı da % 11 (160.551 MWh) artarak 1.567.643 MWh seviyesine yükselmiştir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 198.008 MWh artarak 940.241 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı da 27.572 MWh azalarak 74.665 MWh seviyesine düşmüştür.

09.07.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 886'dır. Bu hafta günlük ortalama 738 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

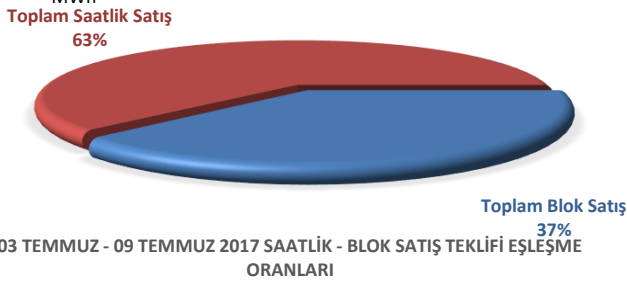
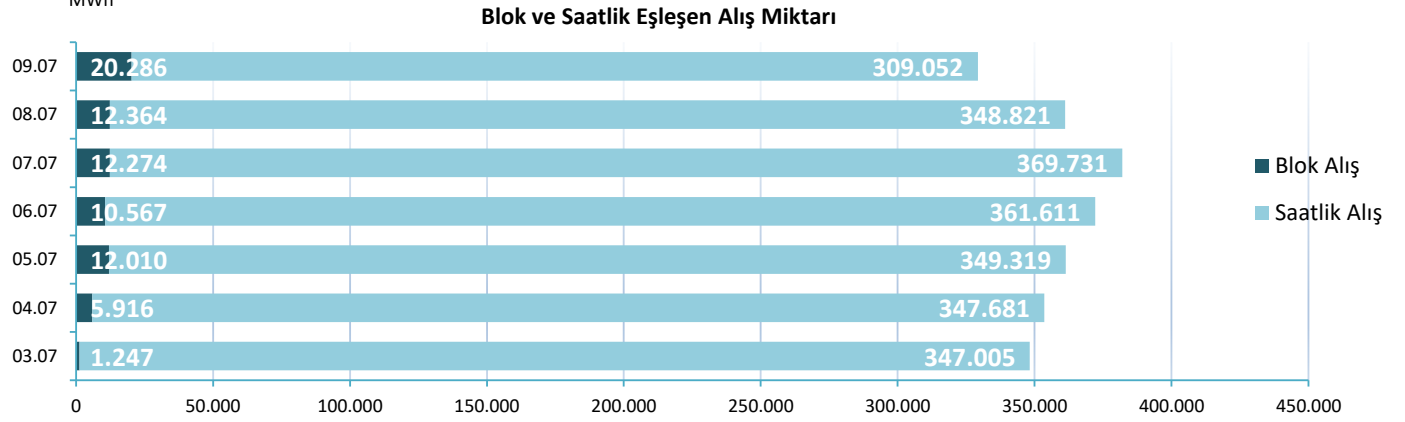
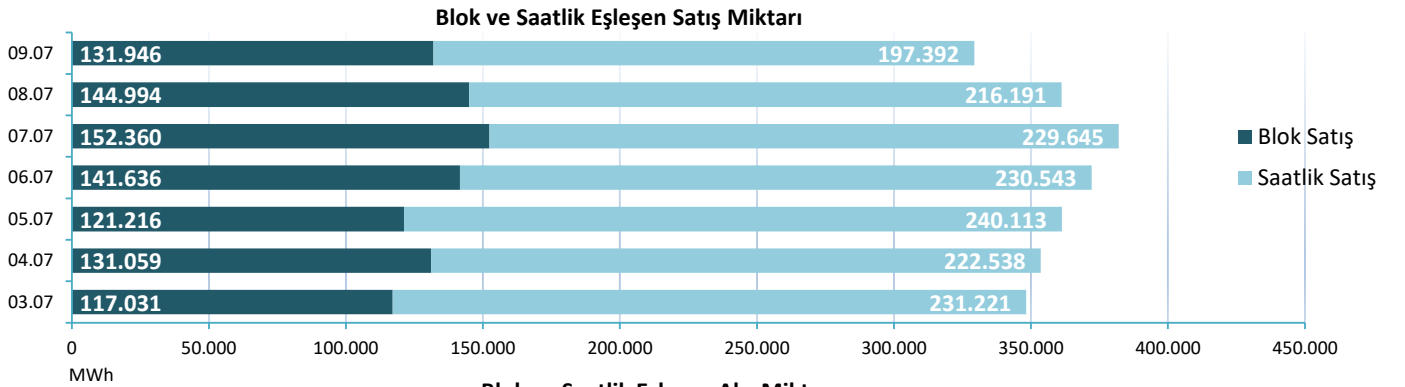
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 223.949 MWh,
- Blok satış miktarı 134.320 MWh,
- Saatlik alış miktarı 347.603 MWh,
- Blok alış miktarı 10.666 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -92.699 TL olarak gerçekleşmiştir.

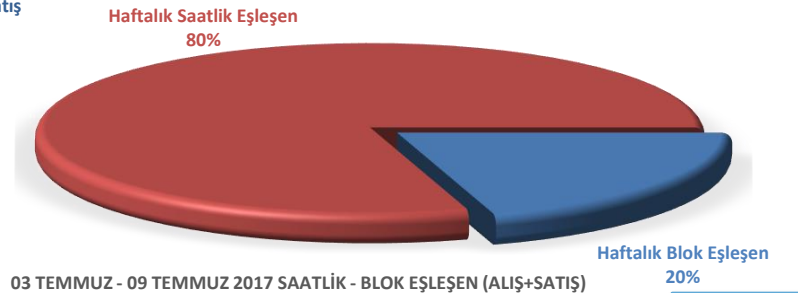
	3.7.17	4.7.17	5.7.17	6.7.17	7.7.17	8.7.17	9.7.17	
ALİŞ	SAATLİK	347.005	347.681	349.319	361.611	369.731	348.821	309.052
	BLOK	1.247	5.916	12.010	10.567	12.274	12.364	20.286
SATIŞ	SAATLİK	231.221	222.538	240.113	230.543	229.645	216.191	197.392
	BLOK	117.031	131.059	121.216	141.636	152.360	144.994	131.946

* Değerleri MWh cinsindedir.

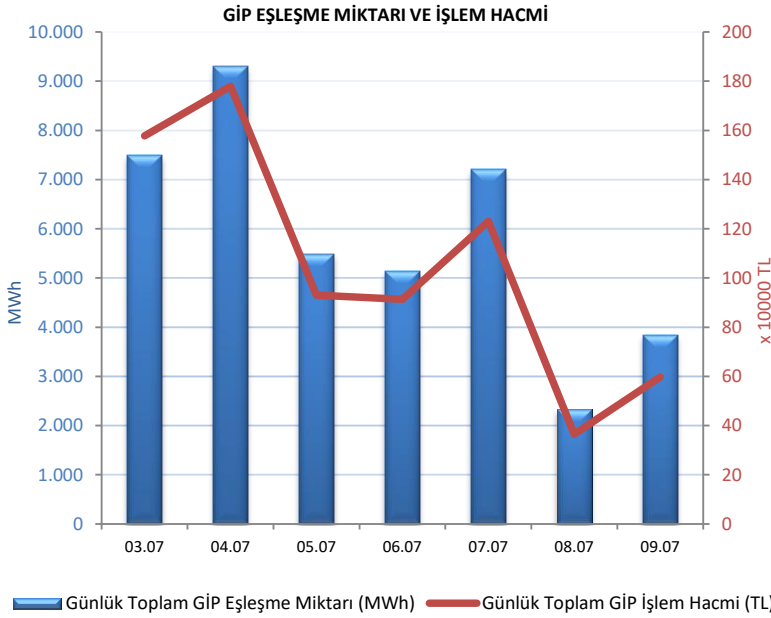
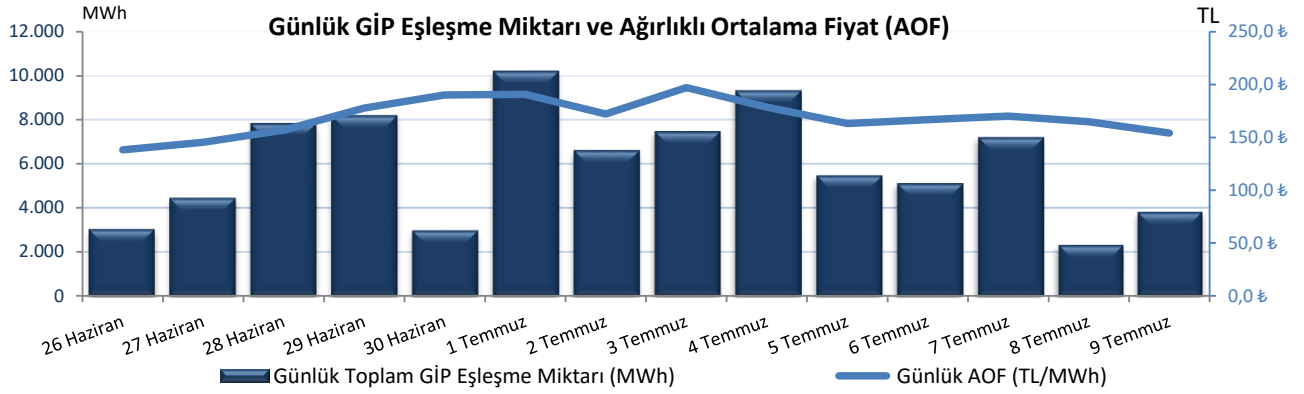


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

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, 3 Temmuz 2017 Pazartesi günü 14.00'de 234,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 40.812 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Temmuz 2017 Pazartesi günü 14.00'de 234,77 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Temmuz 2017 Perşembe günü, saat 14.00'de 1.013 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 4 Temmuz 2017 Salı günü, minimum ticaret 8 Temmuz 2017 Cumartesi günü olmuştur.

09 Temmuz Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 754 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 172 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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	190,18	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	172,01	6.622	1.141.657	390,00	75,55
3.7.2017	197,15	7.485	1.577.395	238,50	12,39
4.7.2017	178,63	9.315	1.779.450	220,86	95,00
5.7.2017	162,99	5.490	929.939	220,00	90,53
6.7.2017	166,78	5.138	913.800	220,00	80,30
7.7.2017	170,27	7.209	1.230.523	217,09	95,01
8.7.2017	164,77	2.331	365.005	209,00	78,20
9.7.2017	154,22	3.844	597.198	211,65	79,68

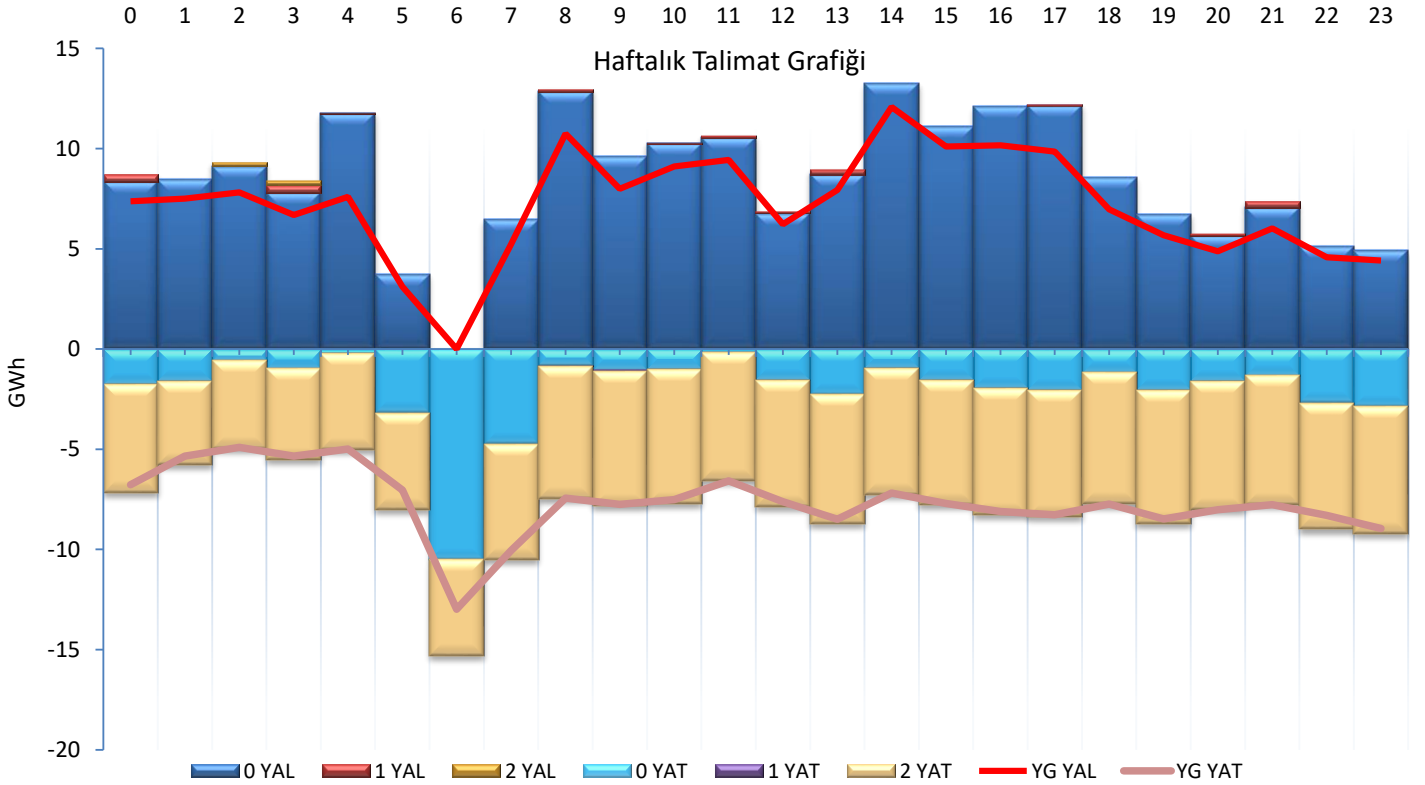
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



" Verilen talimatların %63,3'ü 0 kodlu, %0,5'i 1 kodlu, %36,1'i, 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 178.320 MWh azalarak 354.785 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %63,3'ü 0 kodlu, %0,5'i 1 kodlu, %36,1'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 27. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 37.984 MWh artarak 183.329 MWh seviyesine yükselmiştir, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı da 216.304 MWh azalarak 171.456 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Temmuz 2017 Pazartesi günü 73.490 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 9 Temmuz 2017 Pazar günü 4.644 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Temmuz 2017 Cuma günü 30.550 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Temmuz 2017 Pazartesi günü 21.454 MWh olarak gerçekleşmiştir.



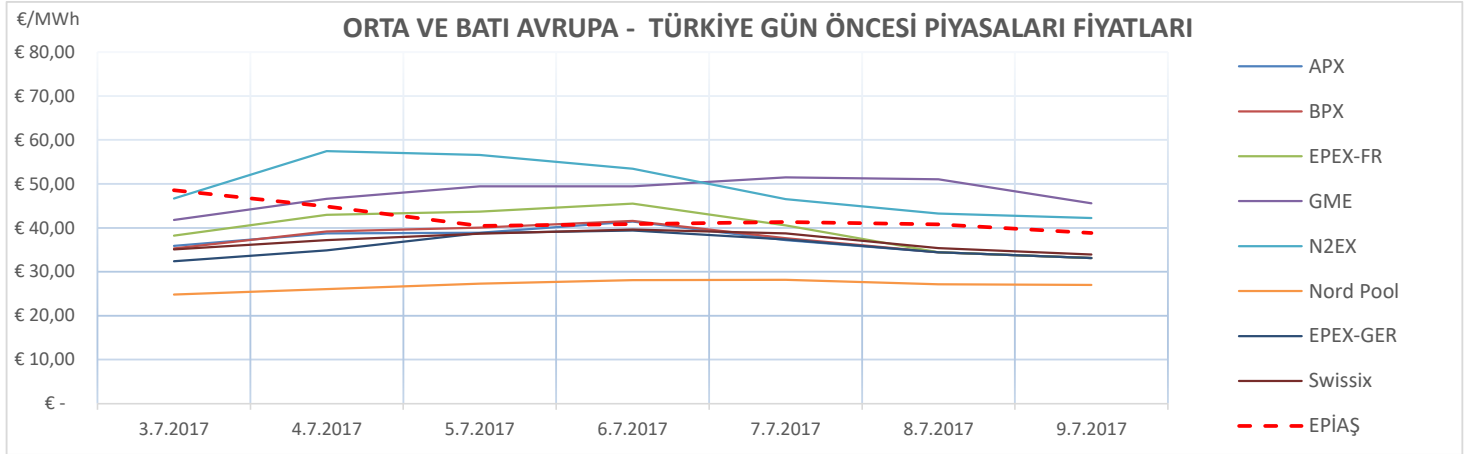
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
03.07.2017	82.876	86	0	82.962	1.166	0	20.554	21.720
04.07.2017	27.175	609	0	27.784	6.151	17	20.660	26.828
05.07.2017	40.177	996	0	41.173	5.439	75	21.036	26.549
06.07.2017	27.934	0	0	27.934	3.344	48	20.615	24.007
07.07.2017	8.876	288	0	9.163	11.144	21	21.149	32.313
08.07.2017	8.732	0	410	9.142	13.037	0	18.667	31.704
09.07.2017	5.486	0	0	5.486	8.172	0	19.279	27.451

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

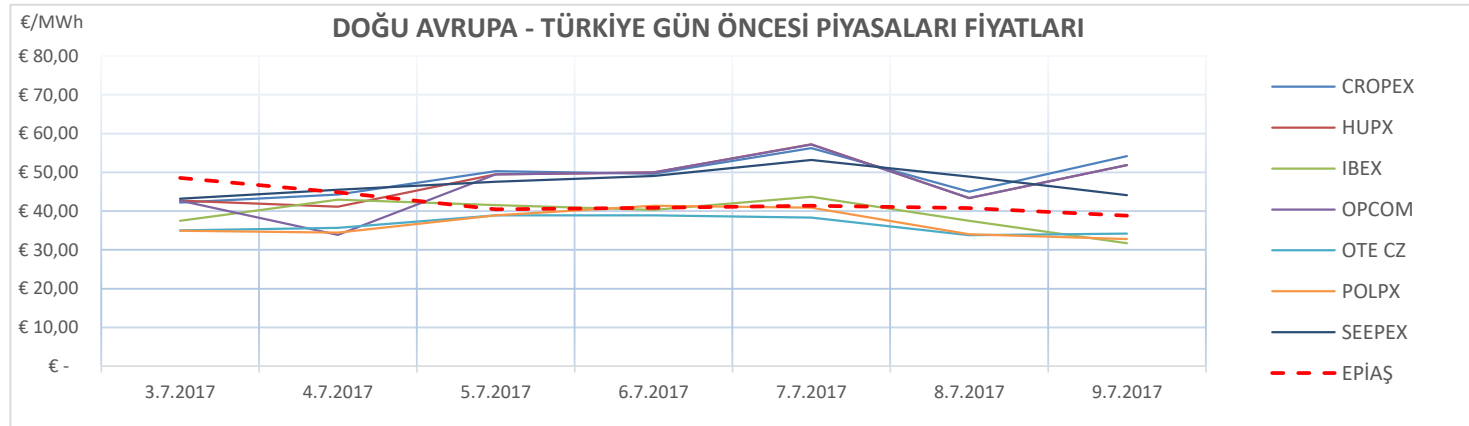


" 27. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,9 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 43,37 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 42,24 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Temmuz Salı günü 57,45 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 24,80 €/MWh olarak 3 Temmuz Pazartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nordpool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.