



31. haftada (1 Ağustos - 7 Ağustos),

- * Haftalık üretim miktarının %2,1 artış göstermesi,**
- * Haftalık PTF ortalamasının 10,36 TL/MWh artması,**
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının %6 (73.863 MWh, ortalama 439 MWh) azalması,**
- * Doğalgaz santrallerinin üretiminin %6 (129.033 MWh, saatlik ortalama 768 MWh) artması,**
- * Haftalık toplam fark tutarının -375.683 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	01.08.2016 - 07.08.2016	% Değişim	25.07.2016 - 31.07.2016
Ortalama Takas Fiyatı	162,68	↑ 7%	152,32
Maksimum Takas Fiyatı	234,23	↑ 7%	218,67
Minimum Takas Fiyatı	0,61	↑ 1%	0,00
Maksimum Takas Miktarı	19.137	↓ -4%	19.890
Minimum Takas Miktarı	9.700	↓ -1%	9.830
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.089	↓ -1%	14.190
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.131	↑ 1%	18.894
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	36.779	↑ 7%	34.339
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.199	↓ -3%	25.076
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	26.556	↑ 65%	16.137
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.604	↑ 2%	34.865

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

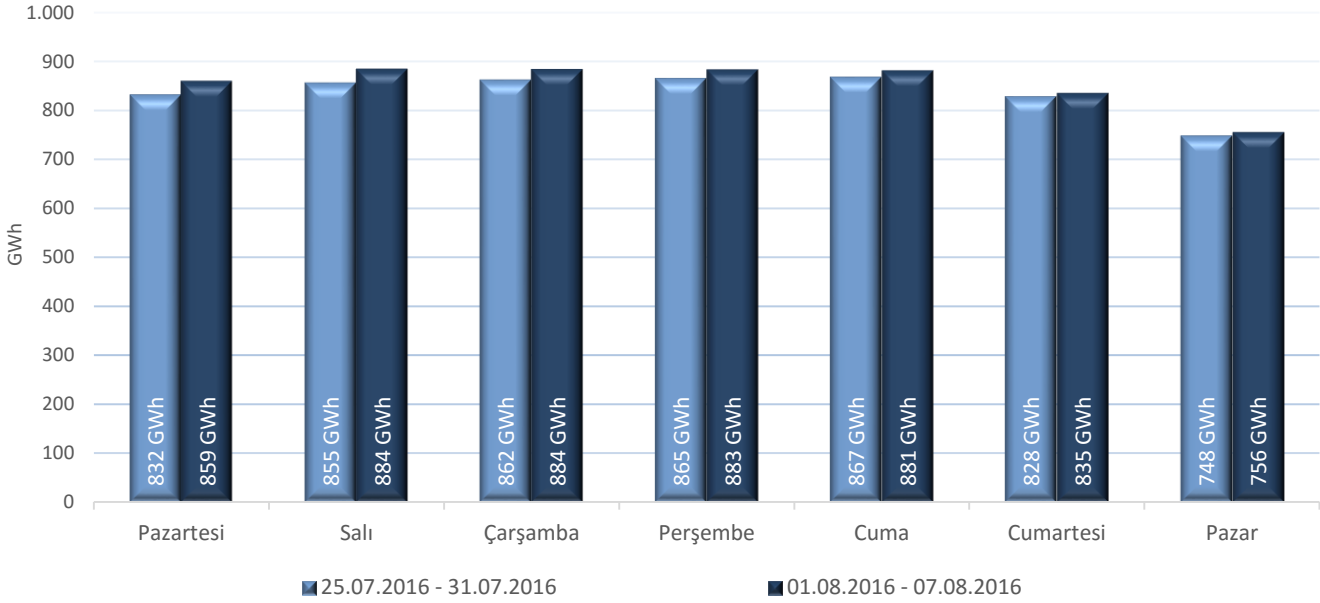
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

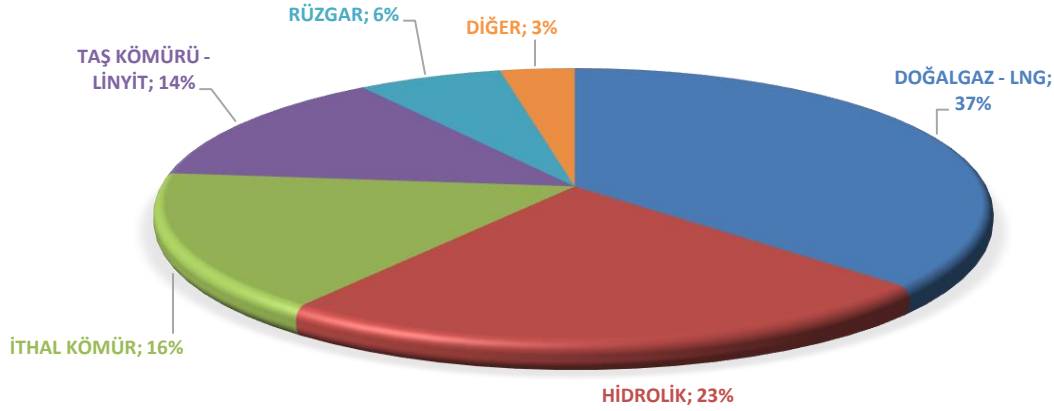


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 124.066 MWh artarak 5.981.416 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

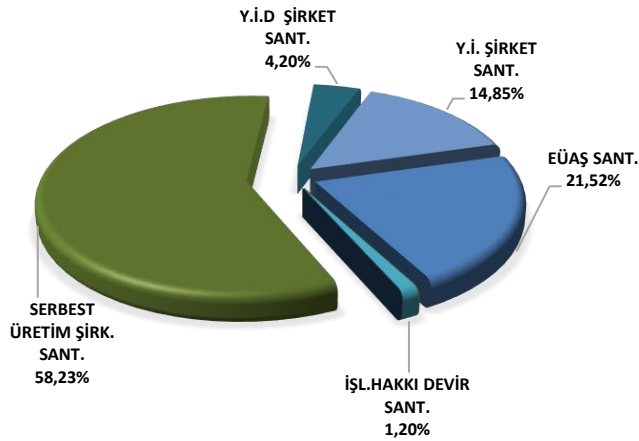


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.209.372 MWh (%37) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.392.019 MWh (%23) ile Hidrolik, 979.818 MWh (%16) ile İ.Kömür, 819.680 MWh (%14) ile Taşkömürü-Linyit, 383.090 MWh (%) ile Rüzgar ve 197.433 MWh (%) Diğer kaynaklar gelmektedir. %3'lük üretime katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 74.676 MWh ile Jeotermal, 55.987 MWh ile Asfaltit Kömür, 36.906 MWh ile Biyogaz ve 29.861 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

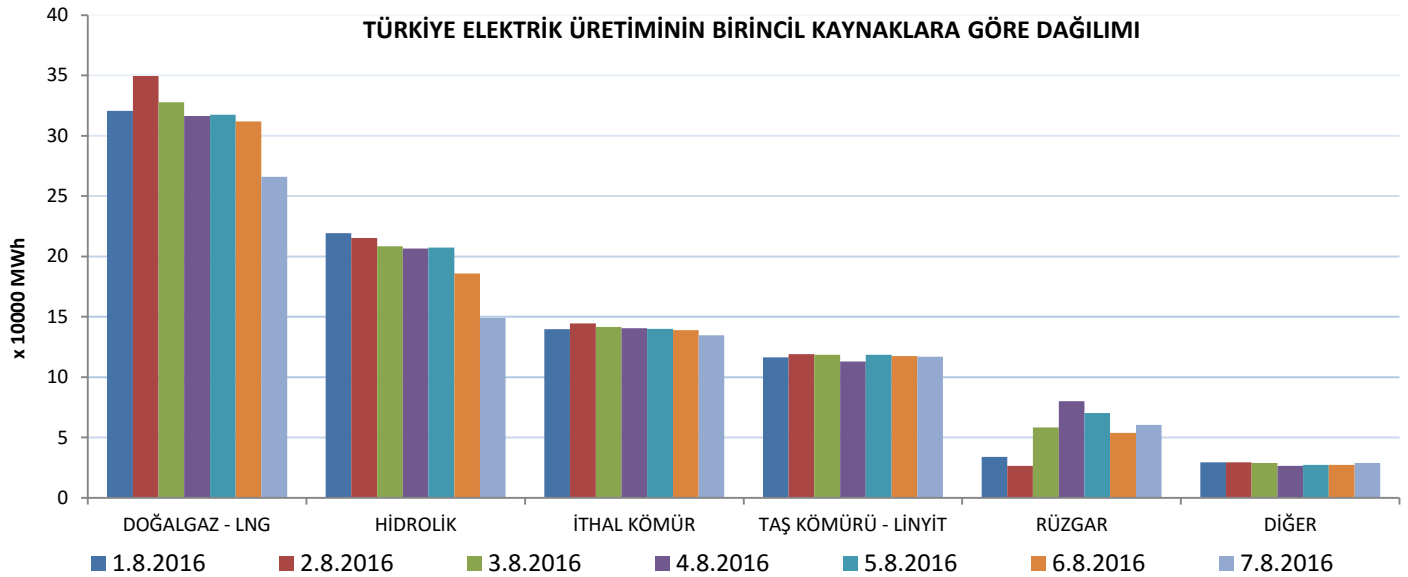
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 23.577 azalarak 128.476 MWh, ihracat 710 MWh azalarak 34.181 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 124.066 MWh (%2,1) artarak haftalık üretim 5.981.416 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.483.153 MWh (%58) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 251.297 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 887.998 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.286.983 MWh (%22) bandında olmuştur.

	1.8.2016	2.8.2016	3.8.2016	4.8.2016	5.8.2016	6.8.2016	7.8.2016
DOĞALGAZ - LNG	320.490	349.511	327.812	316.264	317.490	311.943	265.863
HİDROLİK	219.403	215.185	208.526	206.644	207.411	185.905	148.946
İTHAL KÖMÜR	139.755	144.561	141.605	140.621	139.902	138.811	134.563
RÜZGAR	34.018	26.375	58.260	80.148	70.170	53.805	60.315
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	116.417	119.109	118.563	112.868	118.387	117.491	116.845
DİĞER	29.395	29.324	28.883	26.456	27.255	27.138	28.982

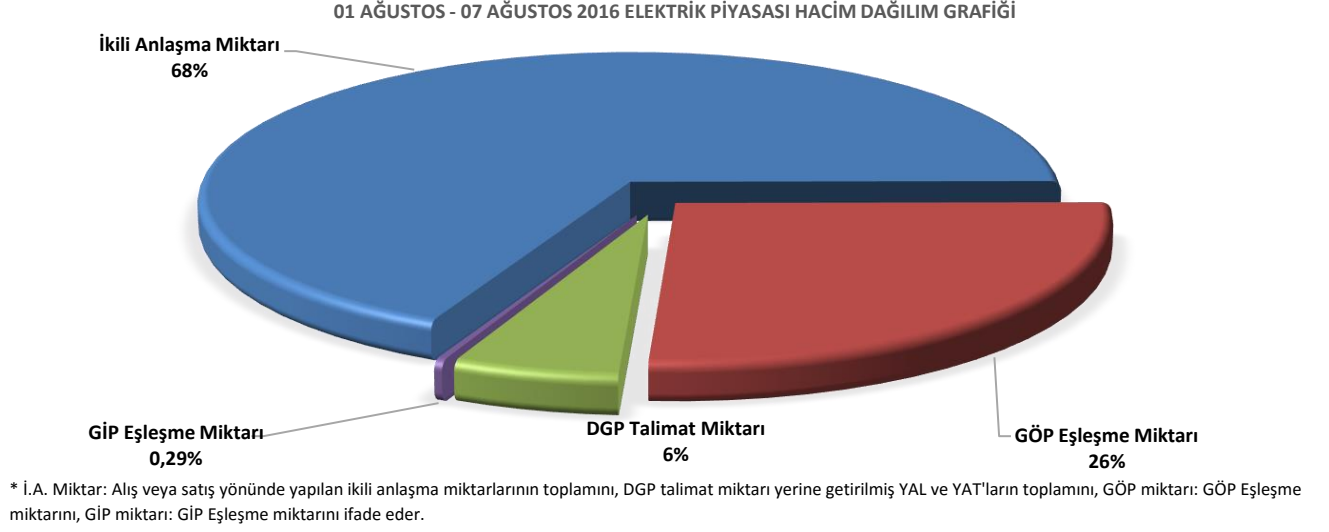
* Değerler MWh cinsindendir.



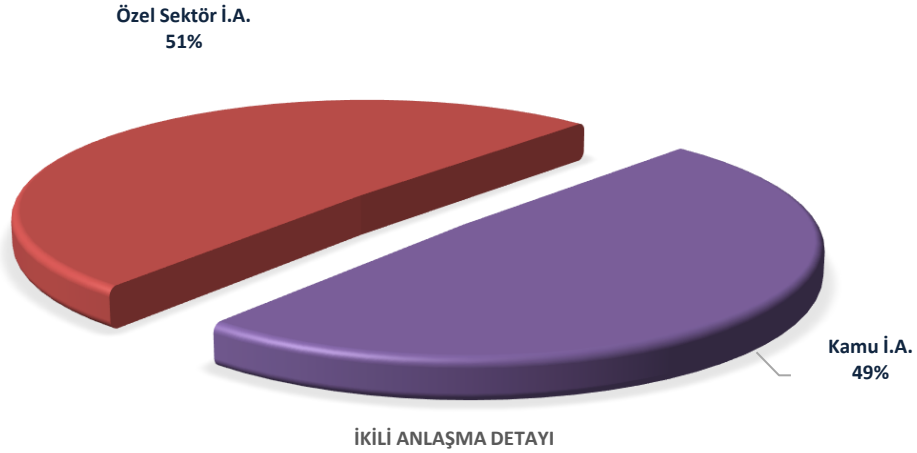
Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 129.033 MWh artarak 2.209.372 MWh seviyesine yükselirken, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 29.085 MWh azalarak 1.392.019 MWh seviyelerine, Rüzgar santrallerinin üretimi de toplamda 82.405 MWh azalarak 383.090 MWh seviyelerine düşmüştür. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretiminde bir önceki haftaya göre toplamda 50.873 MWh, Taş Kömürü - Linyit kaynaklı santrallerin üretiminde de toplamda 39.488 MWh'lik artış gerçekleştirmiştir.



"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.178.882 MWh (%68) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.366.988 MWh (%26), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 26.556 MWh (%0,29) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 518.166 MWh ile (%6) olmuştur."



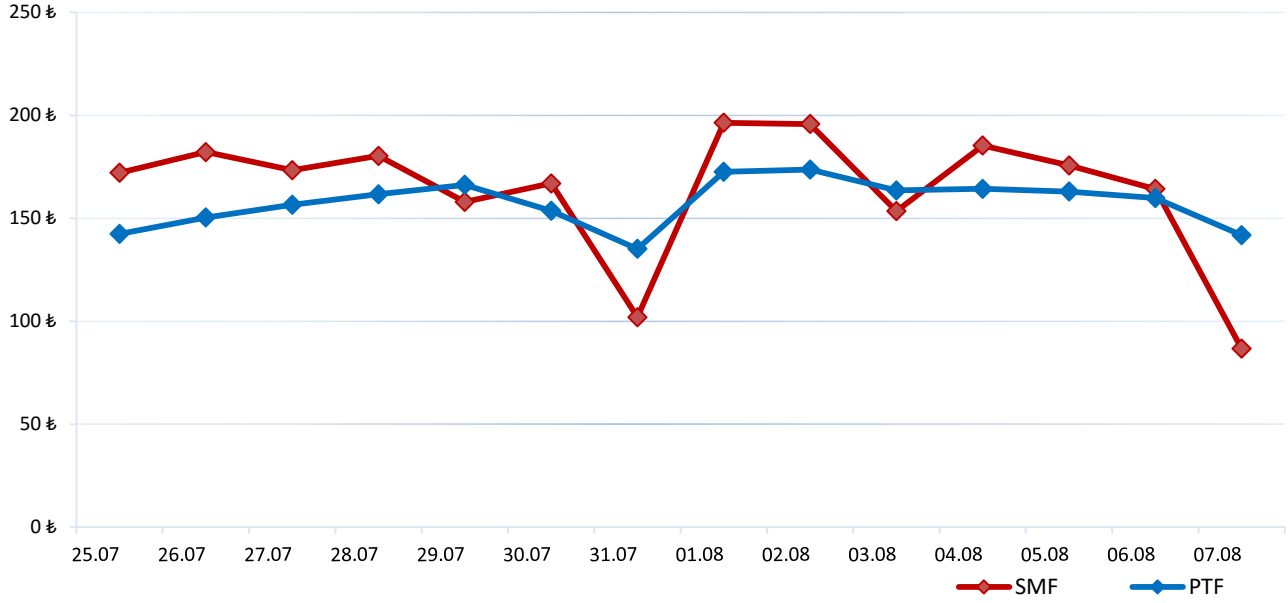
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.178.882 MWh (%68) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.366.988 MWh (%26), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 26.556 MWh (%0,29) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 518.166 MWh ile (%6) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 410.021 MWh, DGP talimat miktarı da 12.497 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 16.941 MWh düşmüştür.



	1.8.2016	2.8.2016	3.8.2016	4.8.2016	5.8.2016	6.8.2016	7.8.2016
İKİLİ ANLAŞMA	888.480	883.402	885.763	893.883	881.261	879.052	867.041
GÖP	341.677	353.285	360.863	357.869	357.108	324.119	271.996
GİP	5.280	4.874	6.576	4.863	2.495	1.319	1.150
DGP	83.283	100.996	71.968	84.767	75.480	63.713	37.960
TOPLAM	1.318.721	1.342.557	1.325.170	1.341.381	1.316.344	1.268.202	1.178.147

* Değerler MWh cinsindendir.

25 Temmuz - 07 Ağustos 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



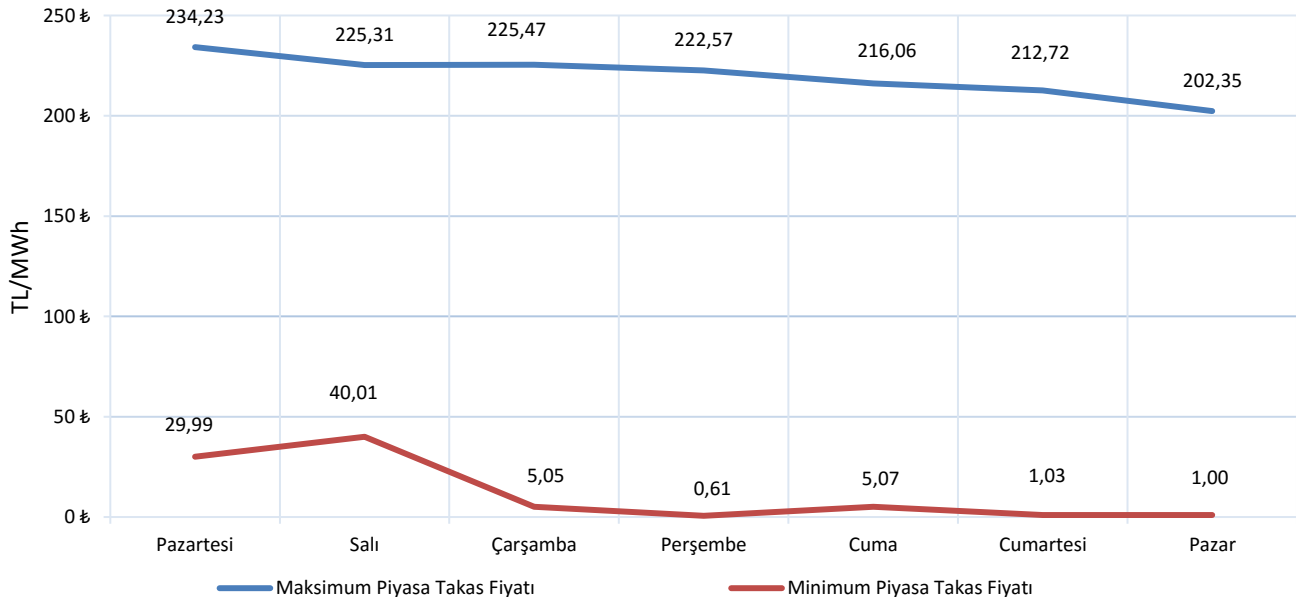
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 141,78 TL/MWh ile 7 Ağustos 2016 Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 173,63 TL/MWh ile 2 Ağustos 2016 Salı gününe aittir. En yüksek SMF 196,43 TL/MWh ile 1 Ağustos 2016 Pazartesi gününe, en düşük SMF 86,77 TL/MWh ile 7 Ağustos 2016 Pazar gününe aittir.

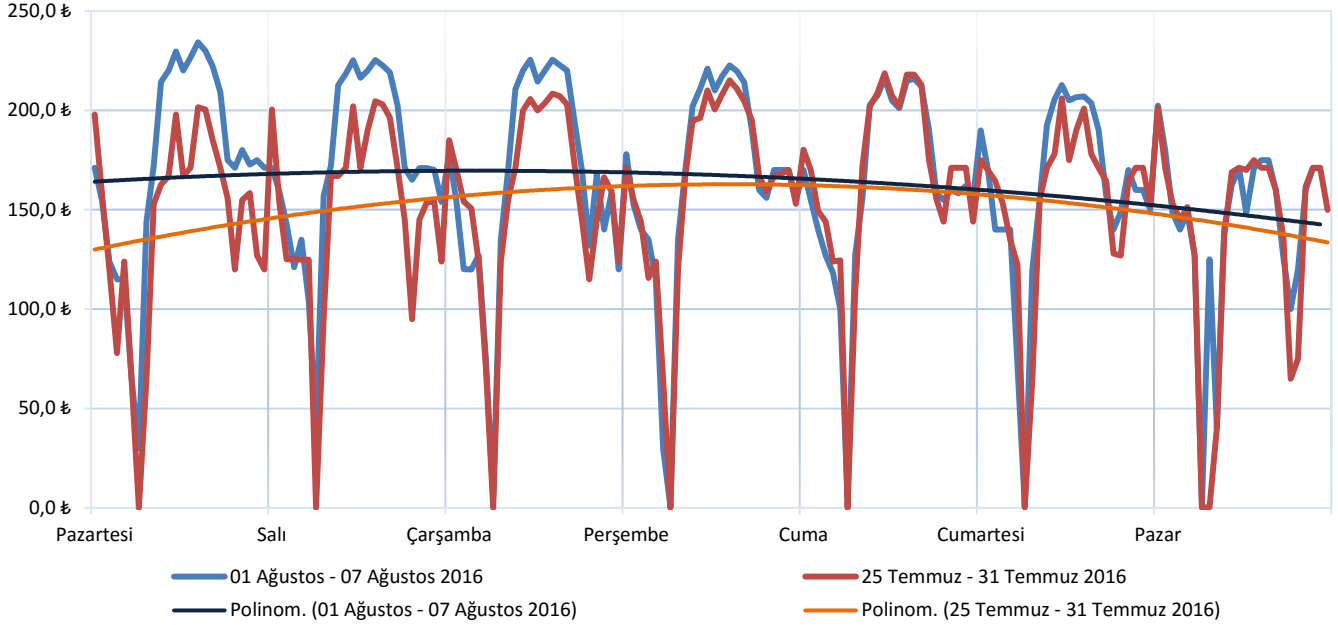
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 234,23 TL/MWh ile 1 Ağustos 2016 Pazartesi günü 14:00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 55,01 TL/MWh ile 7 Ağustos 2016 Pazar günüdür.

01 Ağustos - 07 Ağustos 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 1-3 Ağustos tarihlerindeki saatlik PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 20,08 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artışın temel sebebi, özellikle 09-19 saatleri arasında fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 564 MWh artmasıdır.

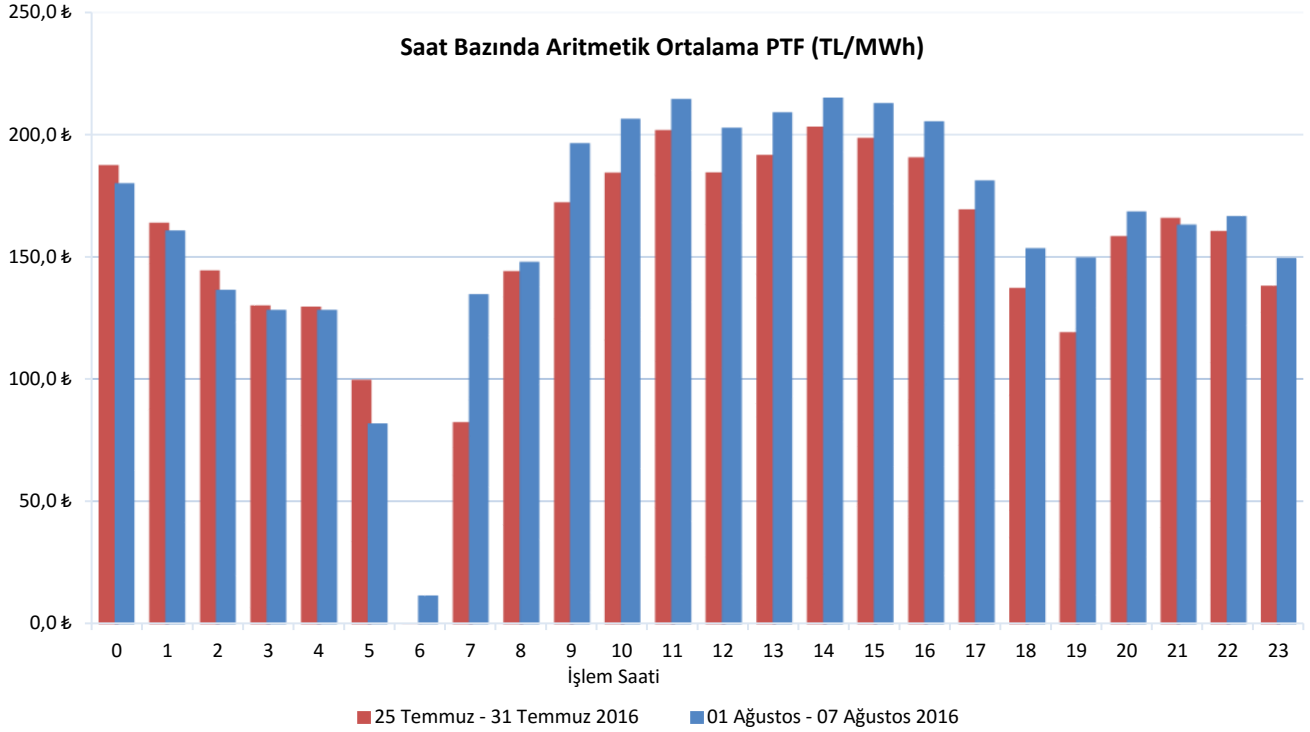
Gündüz saatlerinin (06:00-16:00) PTF ortalaması 177,85 TL/MWh, puant saatlerinin (17:00-22:00) PTF ortalaması 162,20 TL/MWh, gece saatlerinin (23:00-05:00) PTF ortalaması 141,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu veriler incelendiğinde, gündüz saatlerinde ortalamanın geçtiğimiz haftaya kıyasla 18,57 TL/MWh, puant saatlerdeki ortalamanın ise 12,57 TL/MWh arttığı görülmektedir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

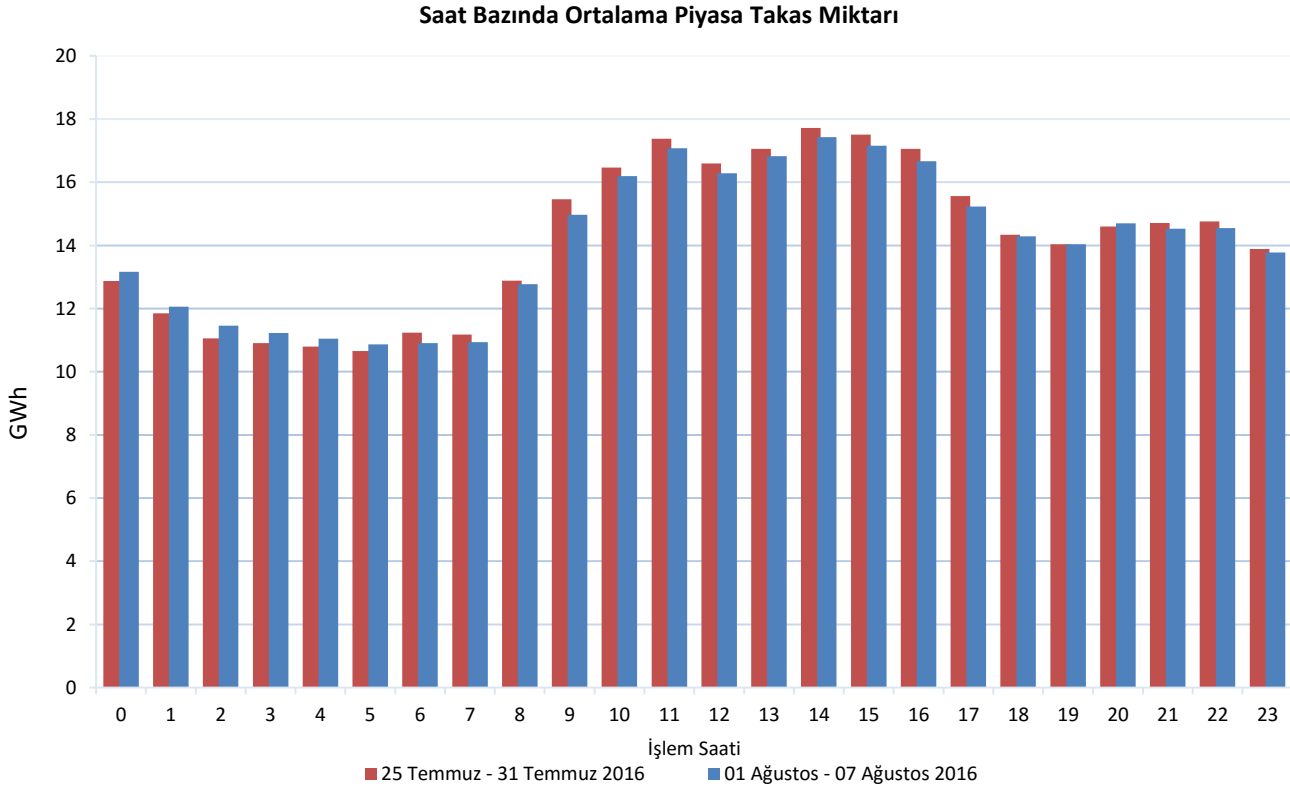


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyas edildiğinde, hafta genelinde büyük bir değişim görülmemekle beraber 6 ve 7 Ağustos tarihlerinde bir önceki haftanın aynı günlerine oranla 1-24 saatleri arasında ortalama 605 MWh'lik düşüş görülmüştür. Bu tarihlerdeki fiyattan bağımsız alış miktarın geçtiğimiz haftaya göre ortalama 688 MWh düşmesi, piyasa takas miktarının da düşmesine etkili olan en büyük unsurdur.

1-7 Ağustos 2016 tarihleri arasındaki maksimum eşleşme 3 Ağustos 2016 Çarşamba günü saat 14:00'da 19.137 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 7 Ağustos 2016 Pazartesi günü 06:00'da 9.700 MWh olarak gerçekleşmiştir.

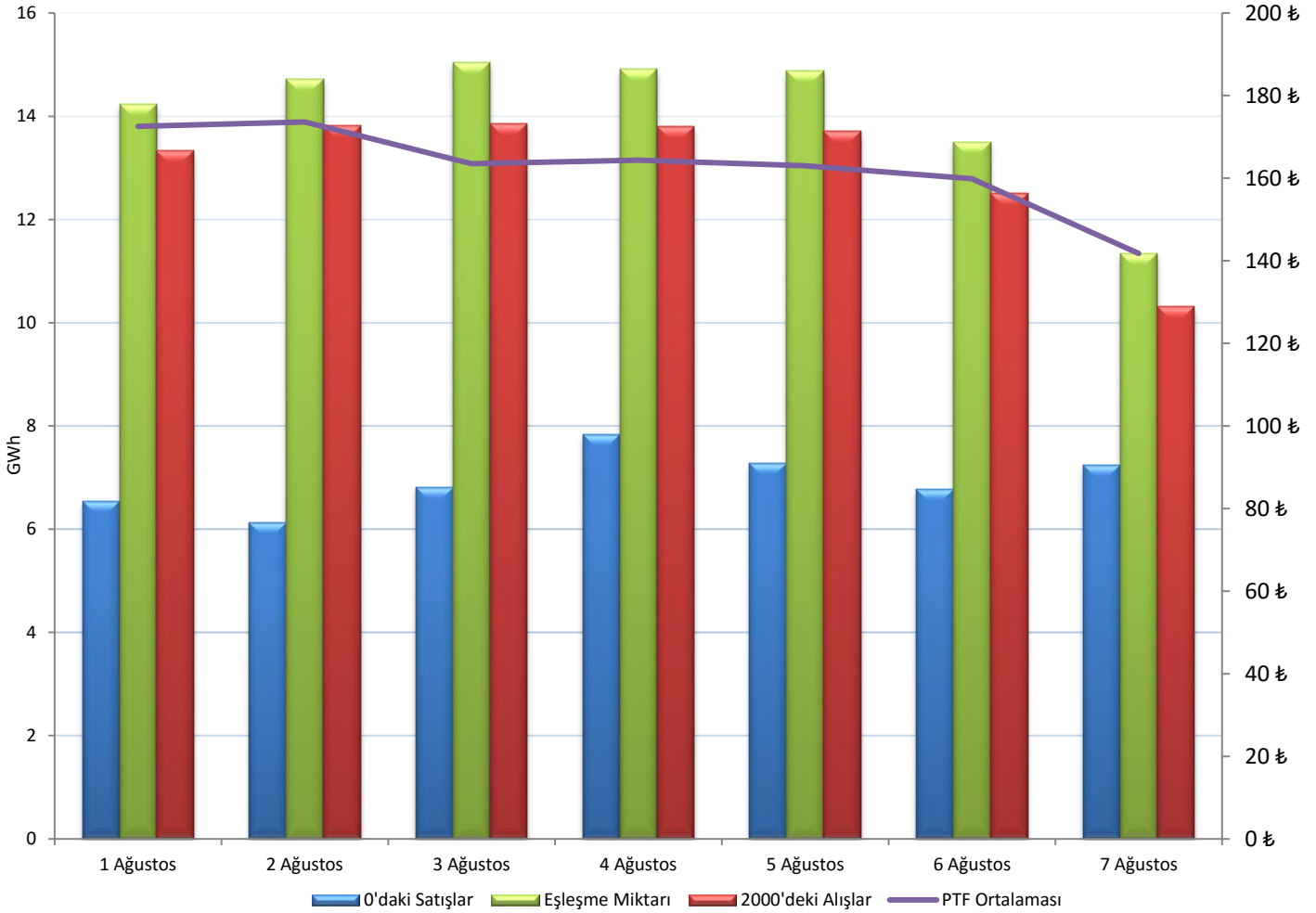


30. haftada saat 05:00 için PTF ortalaması 99,83 TL/MWh iken, 31. haftada aynı saatteki PTF ortalaması 17,98 TL/MWh azalarak 81,85 TL/MWh olmuştur. 30. haftada saat 07:00 için PTF ortalaması 82,48 TL/MWh iken, 31. haftada aynı saatteki PTF ortalaması 52,22 TL/MWh artarak 134,70 TL/MWh olmuştur. Ayrıca saat 06:00'da geçtiğimiz hafta 0,02 TL/MWh olan PTF ortalaması, bu hafta 11,82 TL/MWh'e yükselmiştir.



Piyasa takas miktarında bir önceki haftaya göre saatlik ortalama 101 MWh düşüş meydana gelmiştir. 31. hafta piyasa takas miktarı, 30. haftanın aynı günlerine göre saat bazında incelendiğinde en fazla değişim 485 MWh'lik düşüşle saat 09:00'da gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,97 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,49 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,08 GWh seviyesindedir. Bu değerler 30. hafta ile kıyas edildiğinde fiyattan bağımsız satışlar ortalama 410 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alışlar ise ortalama 990 MWh artış göstermiştir.

4 Ağustos'da fiyattan bağımsız satışların bir gün öncesine göre saatlik ortalama 1.029 MWh arttığı, fiyattan bağımsız alışın ise saatlik ortalama 65 MWh azaldığı halde, günlük PTF ortalaması bir önceki güne göre sadece 0,2 TL/MWh düşüş göstermiştir. Kabul edilen blok satış miktarının bir önceki güne göre, saatlik ortalama 1.311 MWh düşmesi PTF'nin aynı seviyede kalmasına sebep olan en büyük etkidir. Ayrıca 6 Ağustos günü talepte gerçekleşen düşüşe rağmen fiyattan bağımsız satışların da düşmesi PTF'ye 3,15 TL/MWh'lik etki etmiş, talebin 7 Ağustos günü daha da azalmasıyla PTF haftanın en düşük seviyesine gerilemiştir.

31. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %1 artarak 3.214.017 MWh düzeyine ulaşmıştır. Fiyattan bağımsız alış miktarı ise %1 azalarak 2.192.335 MWh seviyesine inmiştir. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 5.825 MWh'lik azalış görülmektedir.

Satış yönünde eşleşen blok miktarı %3 azalarak 832.706 MWh, Fiyattan bağımsız satış miktarı %6 azalarak 1.167.129 MWh olurken, eşleşen toplam saatlik satış miktarı da %1 artarak 1.534.157 MWh olmuştur.

7 Ağustos 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 782'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 620 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

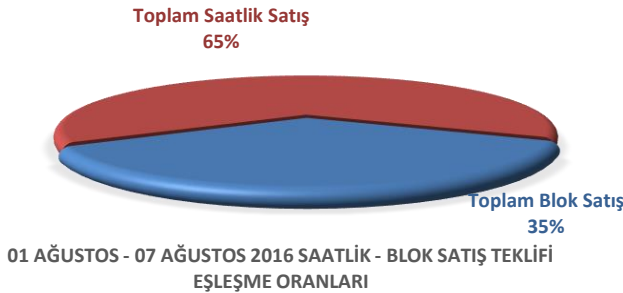
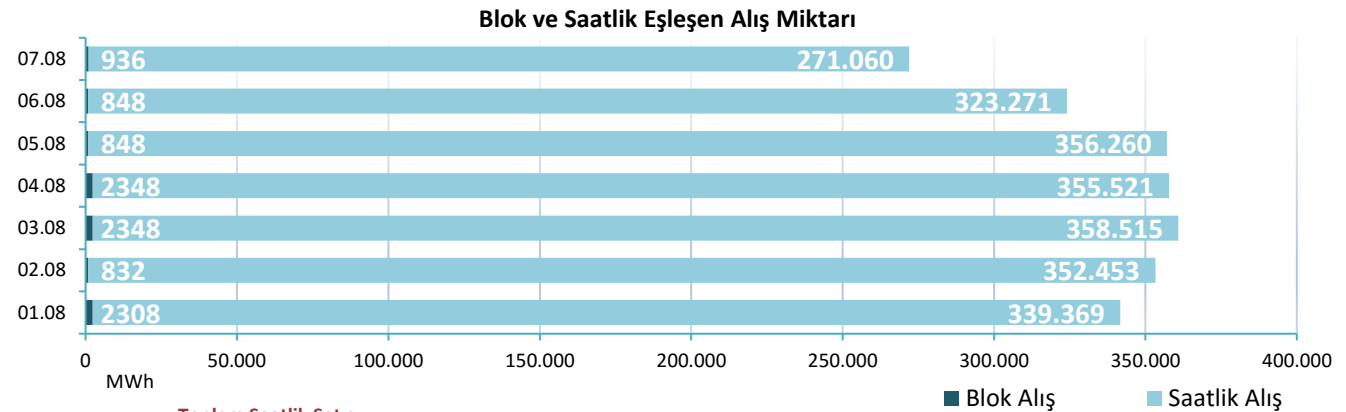
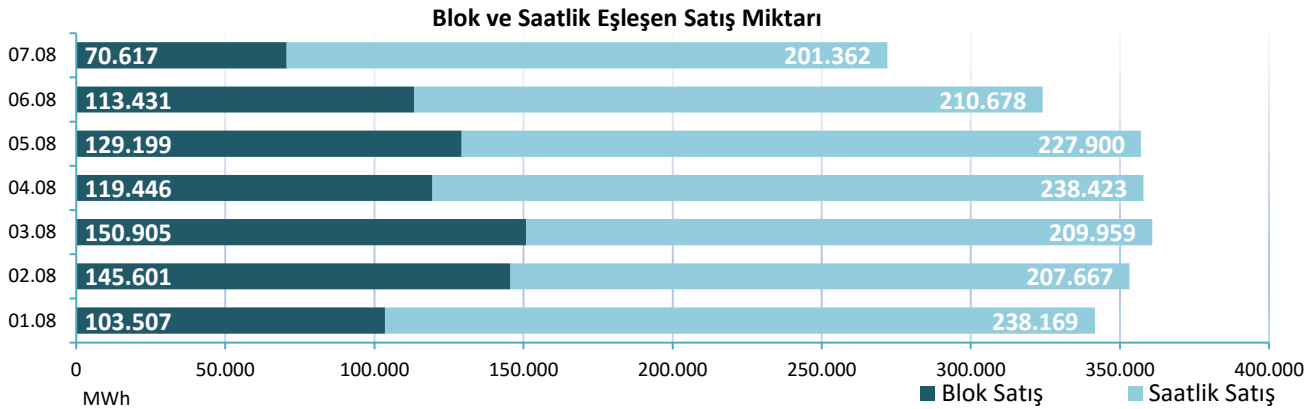
Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 219.165 MWh,
- Blok satış miktarı 118.958 MWh,
- Saatlik alış miktarı 336.636 MWh,
- Blok alış miktarı 1.495 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -375.683 TL olarak gerçekleşmiştir.

		1.8.16	2.8.16	3.8.16	4.8.16	5.8.16	6.8.16	7.8.16
ALİŞ	SAATLİK	339.369	352.453	358.515	355.521	356.260	323.271	271.060
	BLOK	2.308	832	2.348	2.348	848	848	936
SATIŞ	SAATLİK	238.169	207.667	209.959	238.423	227.900	210.678	201.362
	BLOK	103.507	145.601	150.905	119.446	129.199	113.431	70.617

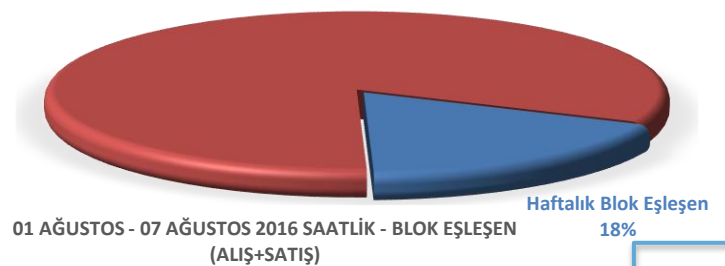
* Değerleri MWh cinsindendir.

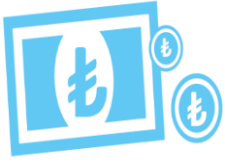


Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'u blok tekliftir.

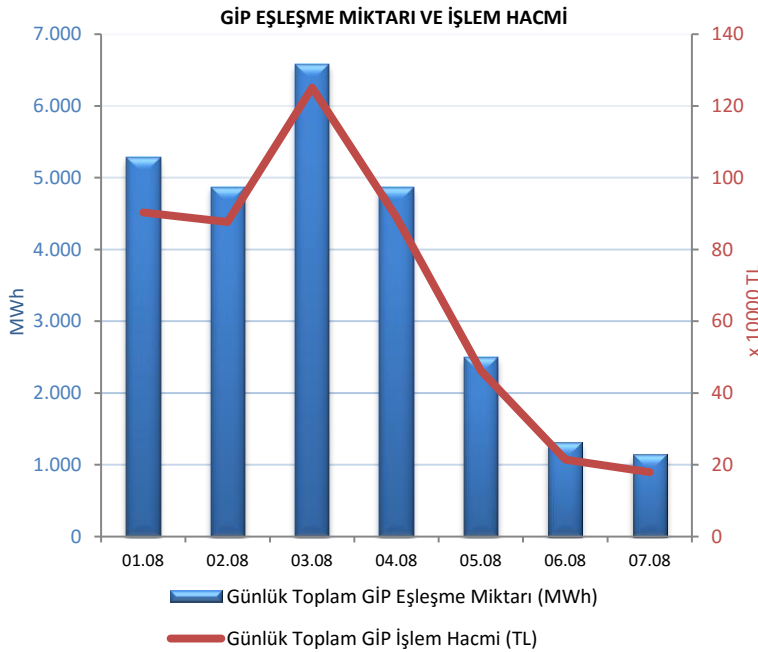
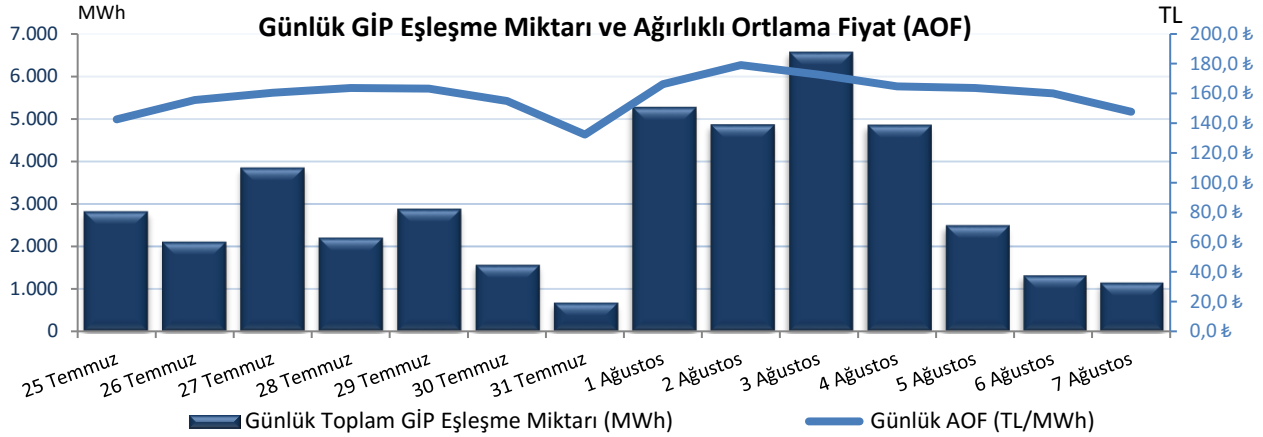
Haftalık Saatlik Eşleşen 82%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %82, blok alış+satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Ağustos 2016 Pazartesi, günü saat 14:00'da 229,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 26.556 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Ağustos 2016 Pazartesi günü 14:00'da 229,63 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Ağustos 2016 Çarşamba günü 17:00'da 639 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Ağustos 2016 Çarşamba günü, minimum ticaret 7 Ağustos 2016 Pazar günü olmuştur.

8 Ağustos 2016 itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 658 iken, 117 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.7.2016	142,66	2.828	470.383	209,00	50,00
26.7.2016	155,60	2.111	366.504	218,00	95,44
27.7.2016	160,44	3.860	663.601	228,00	1,00
28.7.2016	163,66	2.207	385.486	225,00	2,99
29.7.2016	163,25	2.885	444.583	220,00	1,00
30.7.2016	154,90	1.566	259.569	211,00	5,00
31.7.2016	132,34	681	108.004	207,58	0,50
1.8.2016	166,22	5.280	903.438	234,23	10,00
2.8.2016	179,09	4.874	876.784	245,00	105,00
3.8.2016	172,68	6.576	1.251.071	250,00	5,05
4.8.2016	164,65	4.863	890.357	228,00	30,00
5.8.2016	163,70	2.495	462.298	239,00	100,00
6.8.2016	160,00	1.319	214.801	218,01	1,03
7.8.2016	147,59	1.150	179.516	208,42	1,00

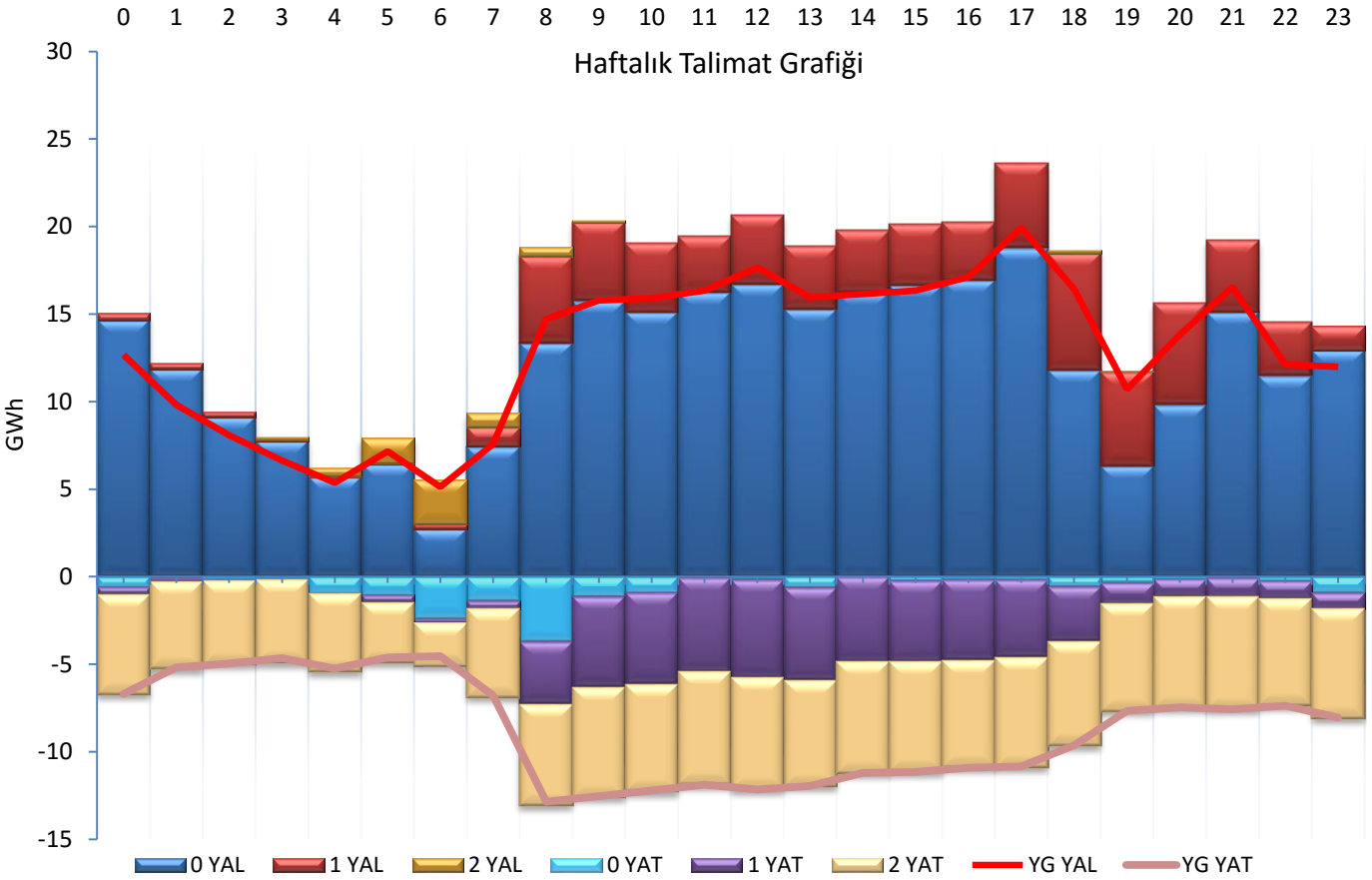
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 54'ü 0 kodlu, %22'si 1 kodlu, %24'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 12.467 MWh artarak 518.166 MWh'e çıkmıştır. Verilen talimatların % 54'ü 0 kodlu, %22'si 1 kodlu, %24'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 31. haftada yerine getirilen YAT talimat miktarı 2.789 MWh azalarak 208.218 MWh seviyelerine düşerken, yerine getirilen YAL talimat miktarı da 15.256 MWh artarak 309.948 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Ağustos Salı günü 67.485 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 7 Ağustos Pazar günü 12.943 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Ağustos Salı günü 33.510 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Ağustos Pazar günü 25.017 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
01.08.2016	55.073	6.758	1.754	63.586	1.663	8.596	18.434	28.693
02.08.2016	68.446	10.805	724	79.974	893	12.912	19.941	33.746
03.08.2016	32.992	13.413	558	46.963	1.704	11.112	19.497	32.312
04.08.2016	46.546	17.114	858	64.517	1.874	11.499	19.322	32.695
05.08.2016	39.431	13.592	352	53.375	954	8.792	20.315	30.061
06.08.2016	41.214	4.389	595	46.197	1.732	6.104	19.139	26.975
07.08.2016	10.494	2.260	1.449	14.202	7.246	0	18.885	26.130

*Değerler MWh cinsindendir.