Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu

29. Hafta (18.07.2016 - 24.07.2016)

EXIST

ENERGY EXCHANGE ISTANBUL

29. haftada (18 Temmuz - 24 Temmuz),

**** Haftalık üretim miktarının %1'lik değişime uğraması,***

**** Haftalık PTF ortalamasının 13,18 TL/MWh düşmesi,***

**** Fiyattan bağımsız satış miktarının %24 (278.241 MWh, ortalama 1.656 MWh) artması,***

**** Rüzgar santrallerinin üretiminin %48 (217.512 MWh, saatlik ortalama 1.294 MWh) artması,***

**** Haftalık toplam fark tutarının -229.928 ₺ olması,***

Göze çarpan önemli hususlardır...

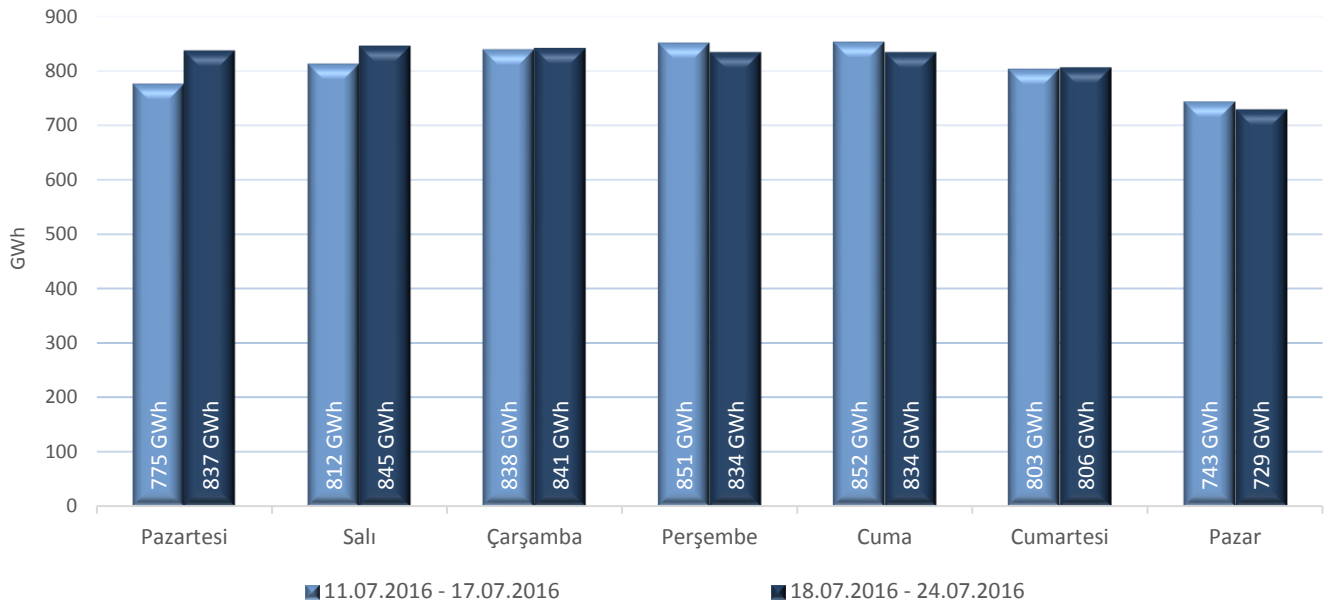
	18.07.2016 - 24.07.2016	% Değişim	11.07.2016 - 17.07.2016
Ortalama Takas Fiyatı	142,33	-8%	155,51
Maksimum Takas Fiyatı	219,49	-1%	221,91
Minimum Takas Fiyatı	0,00	0%	0,00
Maksimum Takas Miktarı	18.376	6%	17.335
Minimum Takas Miktarı	9.985	3%	9.652
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.799	3%	13.345
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.336	2%	18.034
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.000	2%	33.461
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.126	6%	24.683
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	13.726	-16%	16.354
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.079	1%	33.773

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir. * Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir. * Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

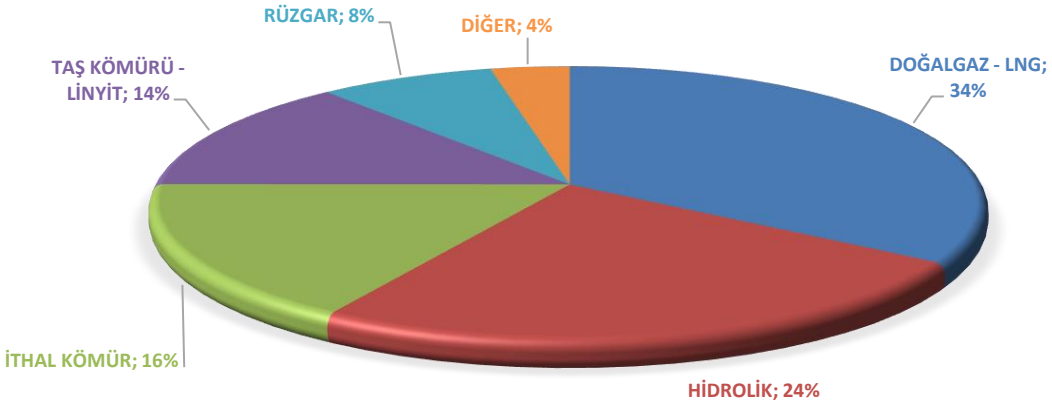
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 51.429 MWh artarak 5.725.268 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



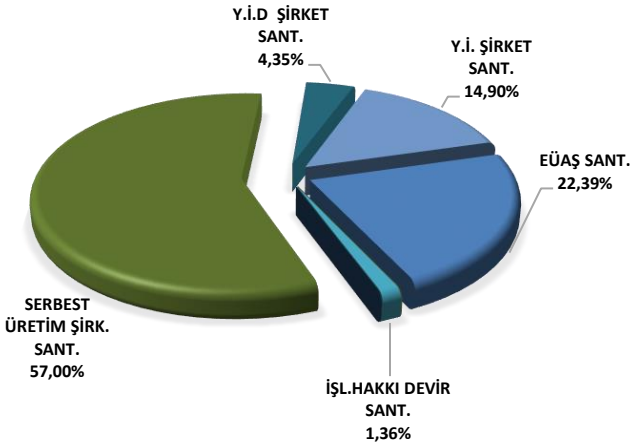
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.956.264 MWh (%34) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.400.775 MWh (%24) ile Hidrolik, 938.525 MWh (%16) ile İ.Kömür, 783.713 MWh (%14) ile Taşkömürü-Linyit, 445.240 MWh (%8) ile Rüzgar ve 200.747 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 77.204 MWh ile Jeotermal, 58.933 MWh ile Asfaltit Kömür , 38.348 MWh ile Biogaz ve 26.260 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.451 artarak 169.788 MWh, ihracat 10.301 artarak 41.164 MWh bandında gerçekleşmiştir.

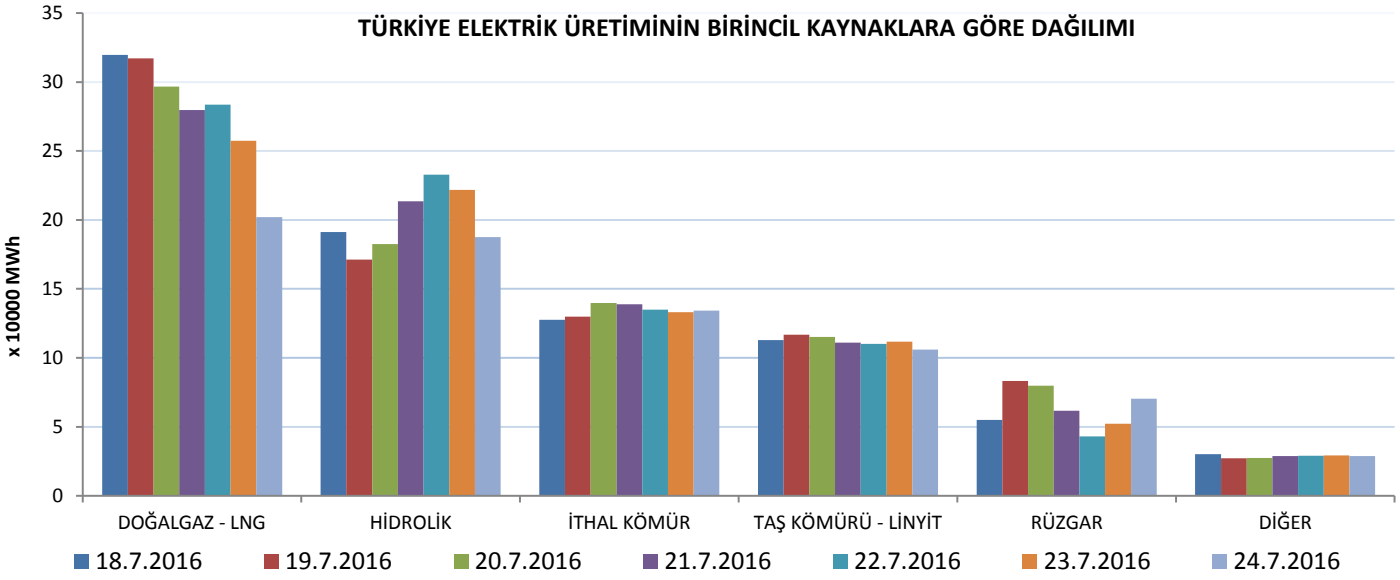
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 51.429 MWh (%1) artarak haftalık üretim 5.725.268 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.263.494 MWh (%57) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 248.949 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 853.300 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.281.828 MWh (%22) bandında olmuştur.

	18.7.2016	19.7.2016	20.7.2016	21.7.2016	22.7.2016	23.7.2016	24.7.2016
DOĞALGAZ - LNG	319.603	317.110	296.722	279.651	283.679	257.361	202.139
HİDROLİK	191.347	171.138	182.509	213.553	232.870	221.904	187.455
İTHAL KÖMÜR	127.597	129.785	139.720	138.963	134.966	133.229	134.266
RÜZGAR	54.996	83.189	79.794	61.641	43.027	52.174	70.419
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	112.902	116.773	115.210	110.987	110.052	111.863	105.926
DİĞER	30.238	27.103	27.483	28.838	29.026	29.314	28.745

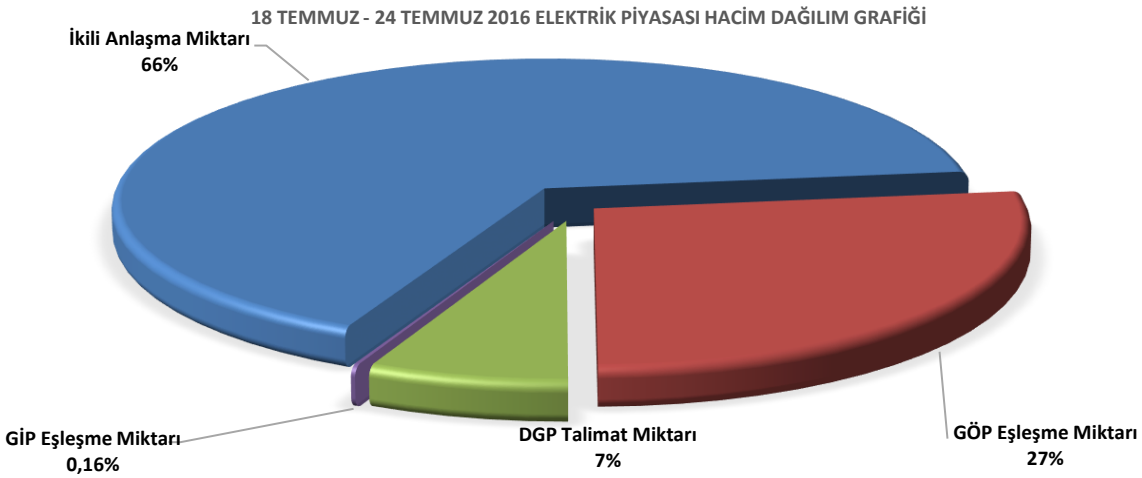
* Değerler MWh cinsindendir.



Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 170.297 MWh azalarak 1.956.264 MWh ve Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 7.302 MWh azalarak 1.400.775 MWh seviyelerine düşmüştür. Rüzgar santrallerinin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 217.512 MWh artarak 445.240 MWh seviyelerine çıkmıştır. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 18.336 MWh artarken, Jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 834 MWh artmıştır. 21-22 Temmuz tarihleri arasında kaynak bazlı üretimler bir önceki haftanın aynı günlerine göre kıyas edildiğinde, Rüzgar santrallerinin günlük üretimi ortalama 33.995 MWh artarken, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 53.927 MWh azalmıştır.

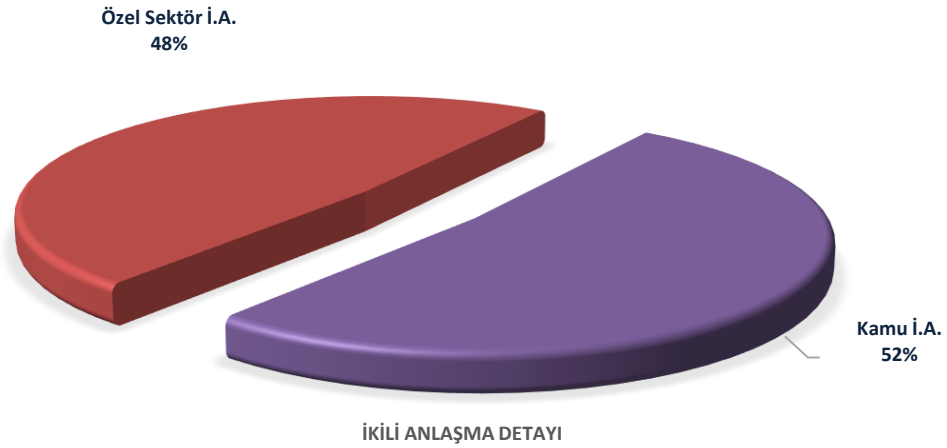
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.712.005 MWh (%66) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.318.268 MWh (%27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.276 MWh (%0,16) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 594.128 MWh ile (%7) olmuştur."



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarlarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

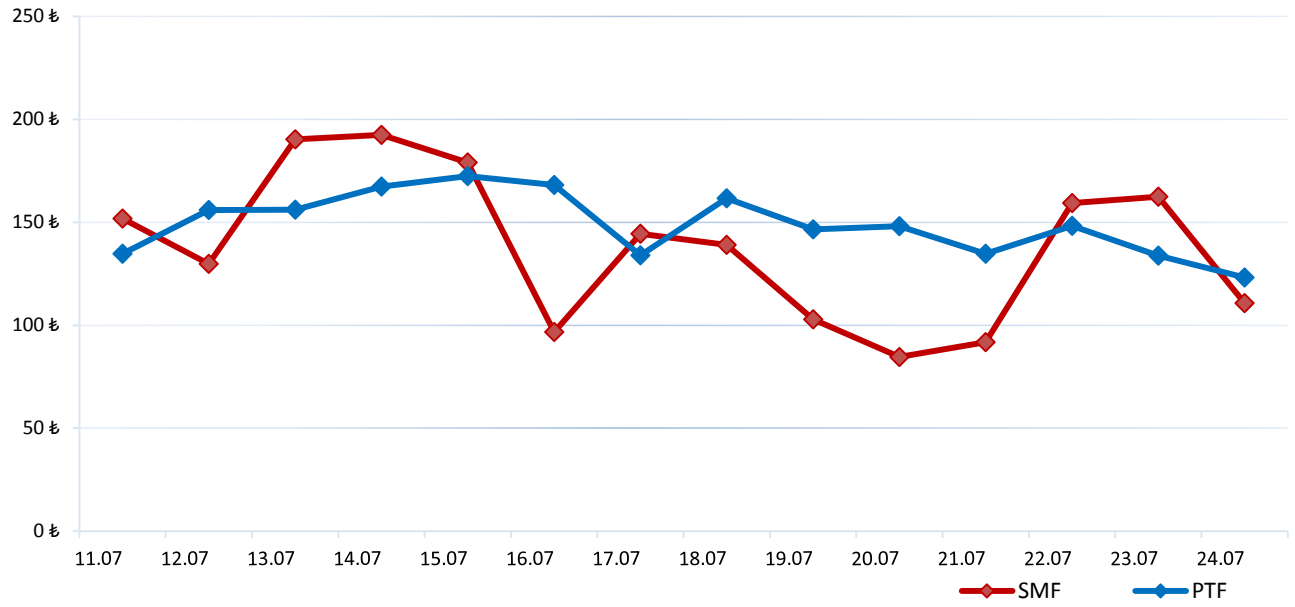
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.712.005 MWh (%66) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.318.268 MWh (%27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.276 MWh (%0,16) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 594.128 MWh ile (%7) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 90.557 MWh ve GÖP eşleşme miktarı 76.355 artarken, DGP talimat miktarı 38.390 MWh azalmıştır.



	18.7.2016	19.7.2016	20.7.2016	21.7.2016	22.7.2016	23.7.2016	24.7.2016
İKİLİ ANLAŞMA	797.778	813.800	836.721	830.020	834.877	808.428	790.381
GÖP	337.366	339.845	345.509	344.051	342.490	326.078	282.930
GİP	1.112	2.522	2.769	2.263	2.442	2.285	334
DGP	93.153	96.912	67.415	58.852	116.919	104.864	56.013
TOPLAM	1.229.408	1.253.080	1.252.413	1.235.186	1.296.727	1.241.655	1.129.658

* Değerler MWh cinsindendir.

11 Temmuz - 24 Temmuz 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



	11.07	12.07	13.07	14.07	15.07	16.07	17.07	18.07	19.07	20.07	21.07	22.07	23.07	24.07
PTF	134,72	155,93	156,08	167,36	172,45	168,07	133,98	161,73	146,55	148,08	134,74	148,30	133,76	123,19
SMF	151,84	129,83	190,30	192,48	179,08	96,75	144,39	139,11	102,89	84,62	91,80	159,31	162,37	110,78

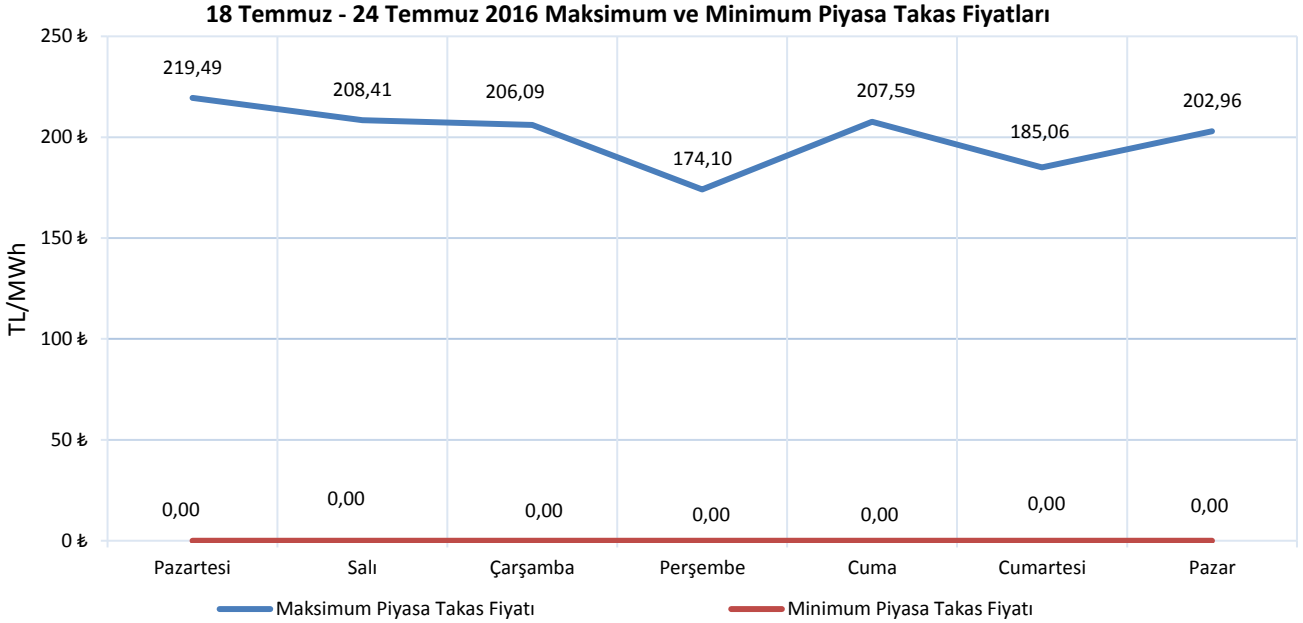
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

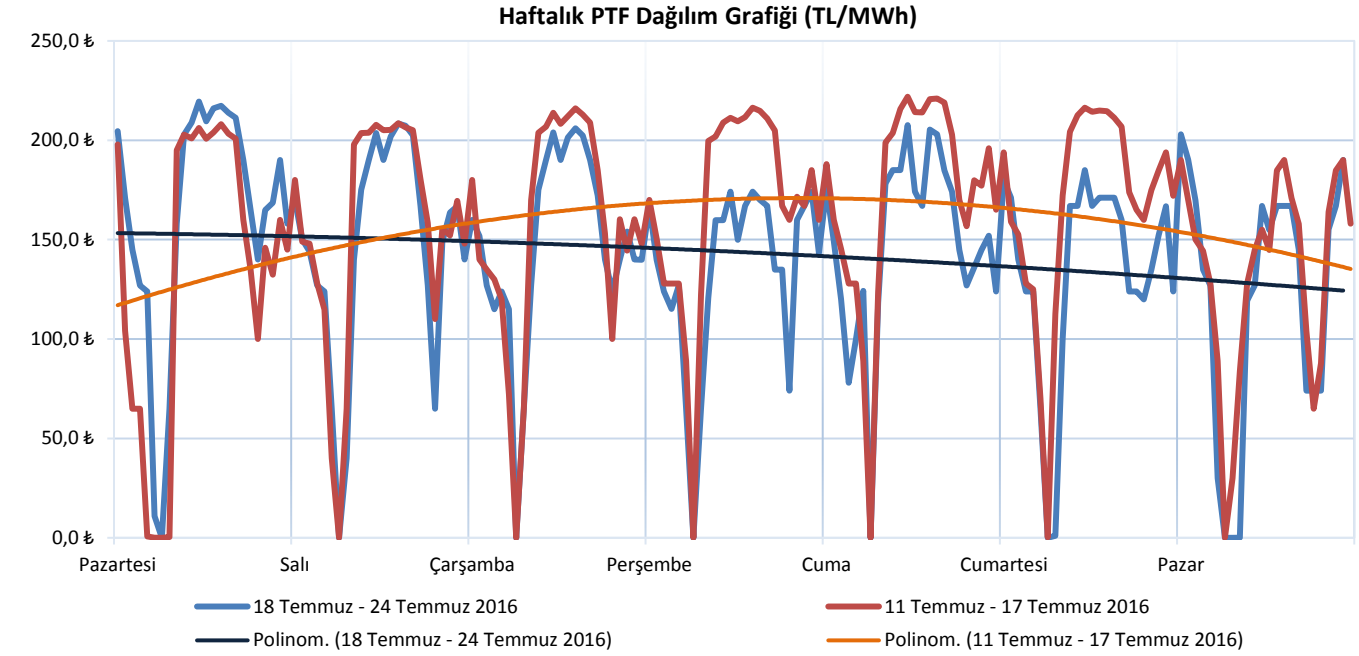
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 123,19 TL/MWh ile 24 Temmuz 2016 Pazar gününe, en yüksek günlük PTF ise 161,73 TL/MWh ile 18 Temmuz 2016 Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF 162,37 TL/MWh ile 23 Temmuz 2016 Cumartesi gününe, en düşük SMF 84,62 TL/MWh ile 20 Temmuz 2016 Çarşamba gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 219,49 TL/MWh ile 18 Temmuz 2016 Pazartesi günü 12:00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama PTF - SMF farkının en yüksek olduğu gün 63,46 TL/MWh ile 20 Temmuz 2016 Çarşamba günüdür.

18 Temmuz - 24 Temmuz 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları

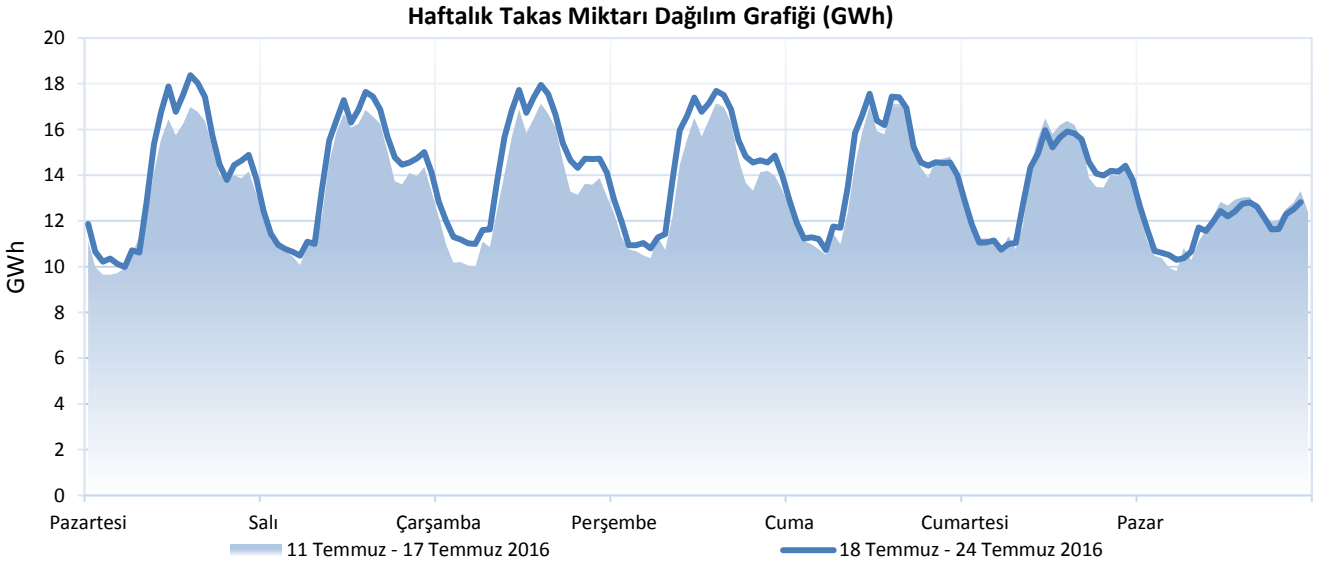




Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 21-23 Temmuz tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 30,36 TL/MWh düşüş göstermiştir. Bu düşüş 8-24 saatlerini kapsamaktadır.

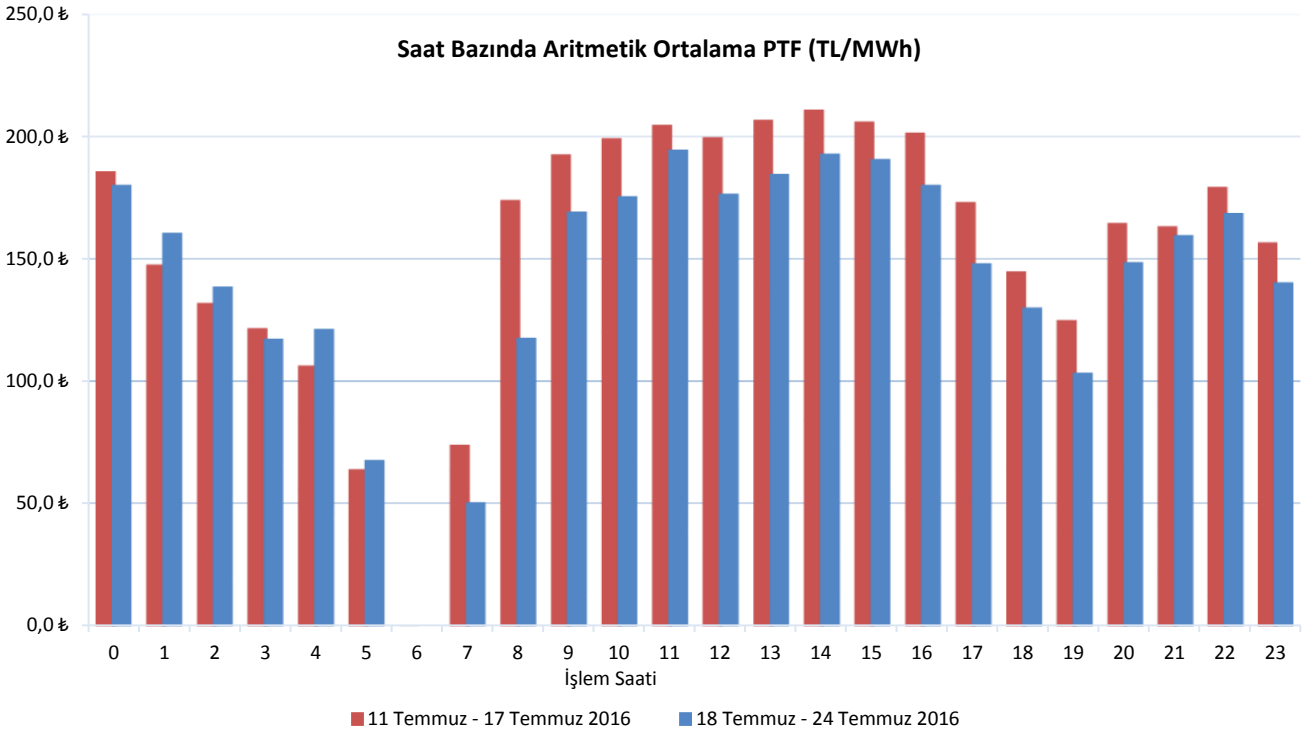
18-24 Temmuz 2016 tarihlerinde 07:00'daki PTF'ler 0 TL/MWh hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarının artması ve talebin de azalması bu saatdeki PTF'nin 0 TL/MWh çıkmasına sebep olmaktadır.

Gündüz saatlerinin (06:00-16:00) PTF ortalaması 148,35 TL/MWh, puant saatlerinin (17:00-22:00) PTF ortalaması 137,01 TL/MWh, gece saatlerinin (23:00-05:00) PTF ortalaması 136,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

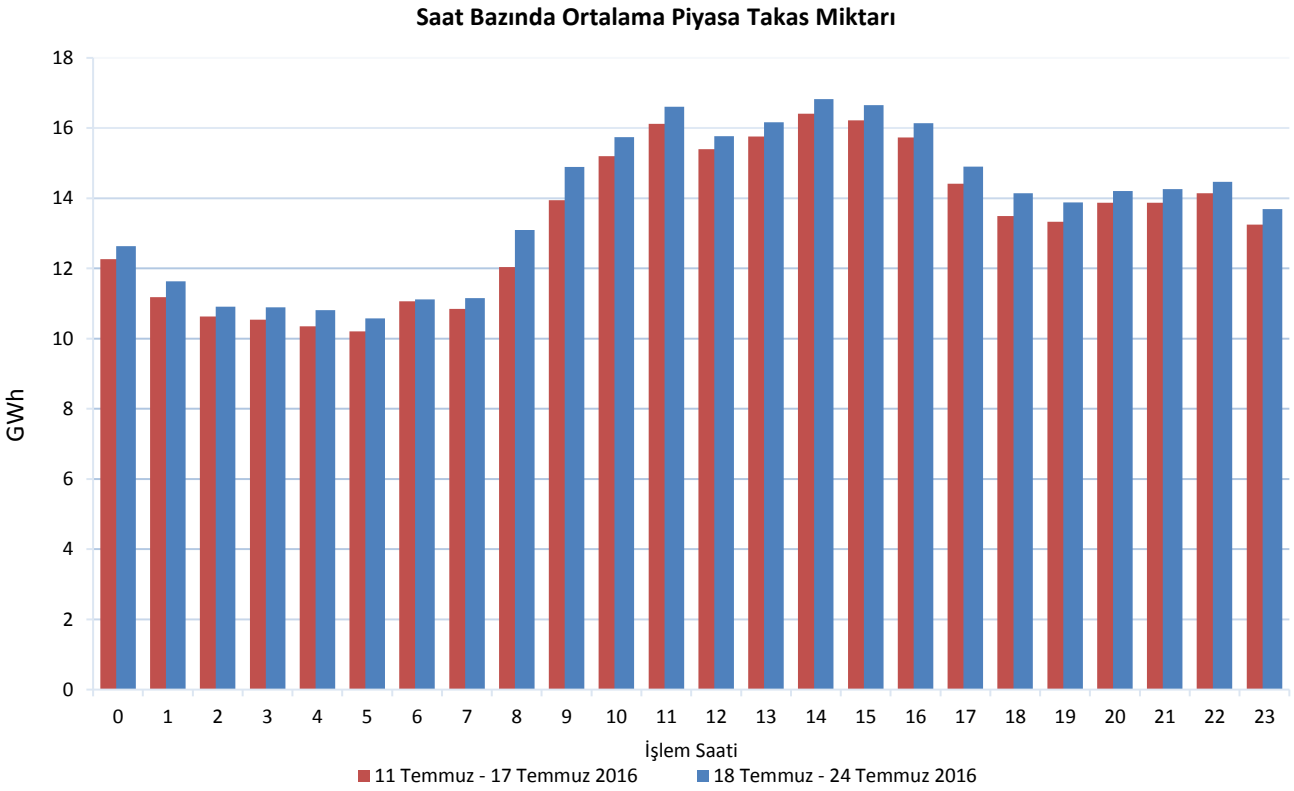


18-20 Temmuz tarihleri arasındaki eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 739 MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 605 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarının 502 MWh artması eşleşme miktarının artmasında rol oynayan en önemli unsurlardır.

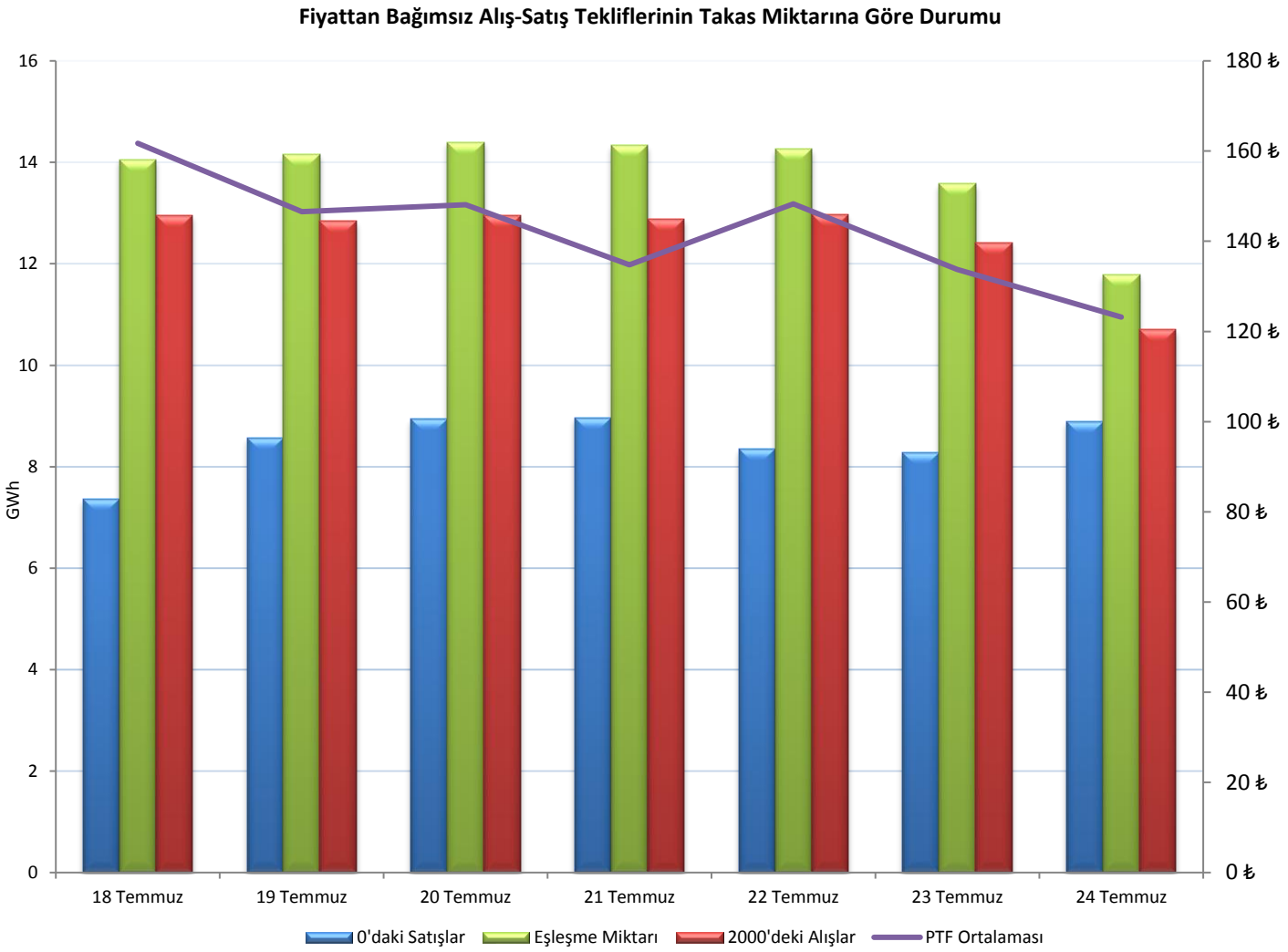
18-24 Temmuz 2016 tarihleri arasındaki maksimum eşleşme 18 Temmuz 2016 Pazartesi günü saat 15:00'da 18.376 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 18 Temmuz 2016 Pazartesi günü 06:00'da 9.985 MWh olarak gerçekleşmiştir.



PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 13,18 TL/MWh azalmıştır. 28. hafta saat 08:00 için PTF ortalaması 173,9 TL/MWh iken, 29. haftada aynı saatteki PTF ortalaması 56,17 TL/MWh azalarak 117,72 TL/MWh olmuştur. 28. hafta saat 04:00 için PTF ortalaması 106,36 TL/MWh iken, 29. haftada aynı saatteki PTF ortalaması 15,03 TL/MWh artarak 121,4 TL/MWh olmuştur.



Piyasa takas miktarında bir önceki haftaya göre saatlik ortalama 454 MWh artış meydana gelmiştir. 29. hafta piyasa takas miktarı, 28. haftanın aynı günlerine göre saat bazında incelendiğinde en fazla artış 1.061 MWh ile saat 08:00'da gerçekleşmiştir.



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,48 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,5 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,8 GWh seviyesindedir. 28. haftaya göre kıyas edildiğinde fiyattan bağımsız satışlar ortalama 1.656 MWh, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 300 MWh ve eşleşme miktarı ise ortalama 454 MWh artmıştır.

21 Temmuz'da PTF ortalaması bir önceki güne göre 13,14 TL/MWh azalmıştır. Fiyattan bağımsız alış ve fiyattan bağımsız satış miktarı bir önceki güne göre aynı seviyelerde olmasına rağmen satış yönünde eşleşen blok miktarının ortalama 692 MWh artması PTF ortalamasının düşmesine sebep olmuştur. 22-24 Temmuz günlerinde fiyattan bağımsız alış miktarının azalmasına karşılık fiyattan bağımsız satış miktarının artması PTF'nin düşmesine sebep olmuştur.

29. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %2 artarak 3.080.507 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Fiyattan bağımsız alış miktarı %2 artarak 2.105.488 ve eşleşen saatlik alış teklif miktarı %2 artarak 2.268.905 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Satış yönünde eşleşen blok miktarı %13 azalarak 674.193 MWh olurken, teklif edilen satış miktarı %6 artarak 4.389.246 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı %24 artarak 1.424.495 MWh, Piyasa takas miktarı ise %3 artarak 2.318.268 MWh seviyelerine yükselmiştir.

24 Temmuz 2016 tarihi itibariyle GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 778'dir. Bu hafta itibariyle günlük ortalama 663 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Bu hafta itibariyle günlük ortalama;

-Saatlik satış miktarı 234.865 MWh,

-Blok satış miktarı 96.313 MWh,

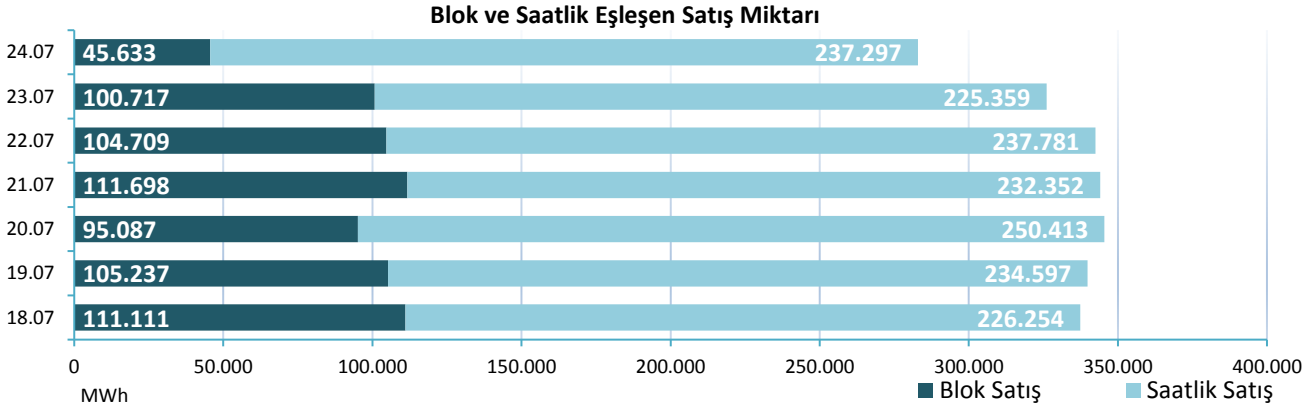
-Saatlik alış miktarı 324.129 MWh,

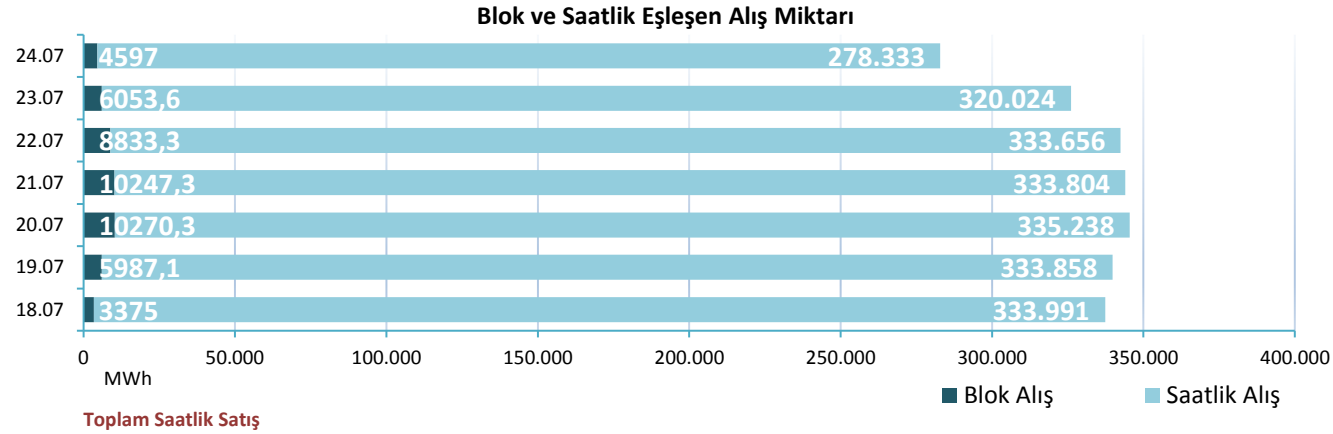
-Blok alış miktarı 7.052 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -229.928 TL olarak gerçekleşmiştir.

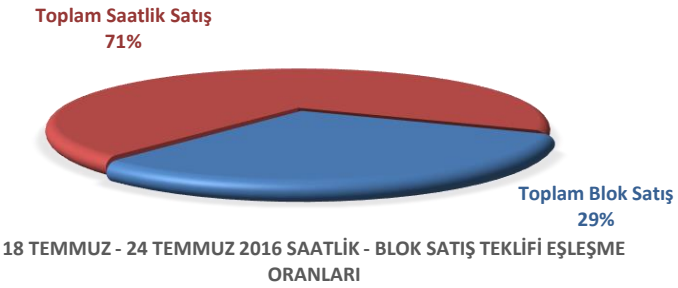
		18.7.16	19.7.16	20.7.16	21.7.16	22.7.16	23.7.16	24.7.16
ALIŞ	SAATLİK	333.991	333.858	335.238	333.804	333.656	320.024	278.333
	BLOK	3.375	5.987	10.270	10.247	8.833	6.054	4.597
SATIŞ	SAATLİK	226.254	234.597	250.413	232.352	237.781	225.359	237.297
	BLOK	111.111	105.237	95.087	111.698	104.709	100.717	45.633

* Değerleri MWh cinsindendir.



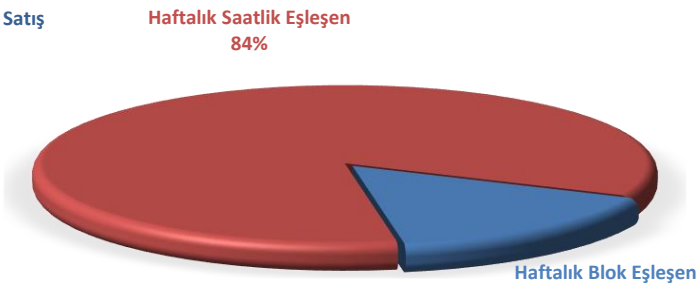


Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %71'i saatlik, %29'u blok tekliftir.



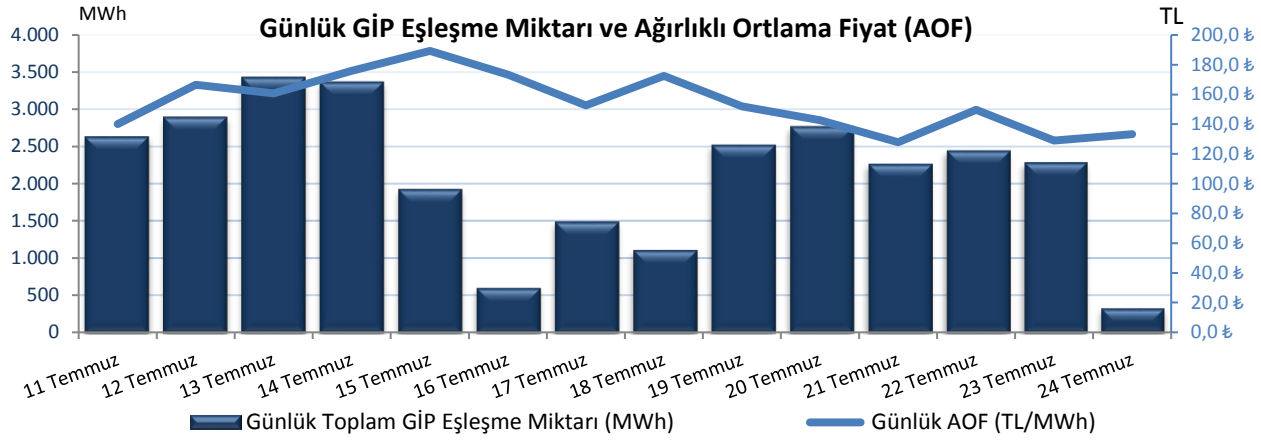
18 TEMMUZ - 24 TEMMUZ 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

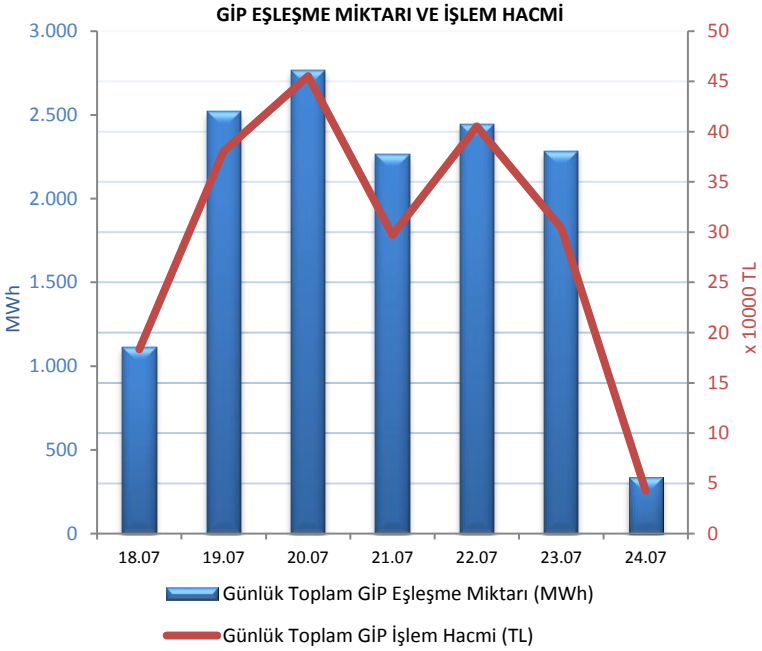
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %84, blok alış+satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



18 TEMMUZ - 24 TEMMUZ 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALIŞ+SATIŞ)

"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Temmuz 2016 Cuma günü saat 12:00'da 208,4 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."





Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 13.726 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Temmuz 2016 Cuma günü 12:00'da 208,4 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 19 Temmuz 2016 Salı günü 22:00'da 317,1 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 20 Temmuz 2016 Çarşamba günü, minimum ticaret 24 Temmuz 2016 Pazar günü olmuştur.

24 Temmuz 2016 itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 651 iken, 121 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

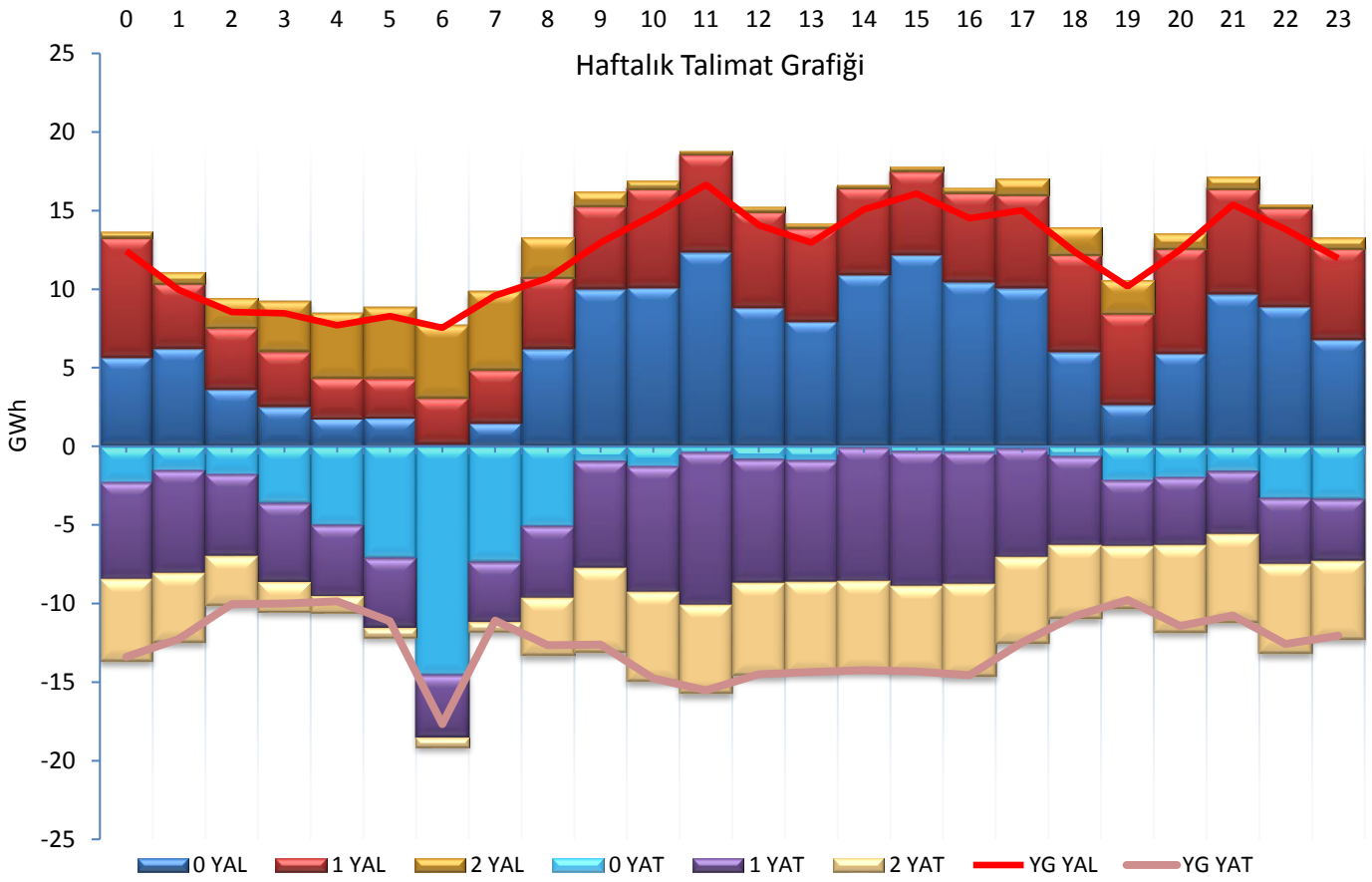
Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
11.7.2016	140,05	2.633	454.975	214,37	1,00
12.7.2016	166,56	2.896	493.389	210,99	5,00
13.7.2016	160,81	3.430	630.306	233,80	1,00
14.7.2016	175,88	3.366	633.776	238,88	5,00
15.7.2016	189,28	1.928	361.994	224,99	85,00
16.7.2016	173,26	607	106.619	220,00	5,00
17.7.2016	152,67	1.495	221.821	202,11	1,00
18.7.2016	172,39	1.112	183.259	216,00	10,00
19.7.2016	152,01	2.522	380.257	208,41	1,00
20.7.2016	142,72	2.769	455.391	210,00	3,00
21.7.2016	127,86	2.263	297.125	174,10	1,00
22.7.2016	149,75	2.442	405.239	214,00	2,00
23.7.2016	129,06	2.285	303.986	188,00	1,00
24.7.2016	133,27	334	42.706	202,97	1,00

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

"Verilen talimatların % 67'si 0 kodlu, %22'si 1 kodlu, %11'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 38.390 MWh azalarak 594.128 MWh'e düşmüştür. Verilen talimatların % 67'si 0 kodlu, %22'si 1 kodlu, %11'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 29. haftada yerine getirilen YAT talimat miktarı 18.261 MWh artarak 302.717 MWh seviyelerine yükselirken, yerine getirilen YAL talimat miktarı da 56.652 MWh azalarak 291.411 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Temmuz Cuma günü 76.256 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 21 Temmuz Perşembe günü 24.754 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 19 Temmuz Salı günü 54.361 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 24 Temmuz Pazar günü 32.867 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
18.07.2016	11.762	38.357	2.314	52.434	14.786	14.979	18.079	47.844
19.07.2016	4.948	36.750	3.909	45.607	11.353	26.143	16.865	54.361
20.07.2016	7.349	18.261	4.054	29.664	12.213	12.505	16.789	41.506
21.07.2016	11.939	6.941	5.874	24.754	16.935	6.273	13.796	37.004
22.07.2016	66.420	6.432	3.404	76.256	2.270	35.895	14.294	52.459
23.07.2016	44.623	17.582	5.864	68.068	2.574	30.528	12.986	46.088
24.07.2016	15.404	56	12.266	27.726	6.944	16.685	9.238	32.867

*Değerler MWh cinsindendir.