

30. Haftada (23 Temmuz - 29 Temmuz),

*** Haftalık PTF ortalamasının 1,70 TL/MWh artması,**

*** Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 932 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 832 olması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 50.345 MWh (saatlik ortalama 300 MWh) artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 75.809 MWh (saatlik ortalama 451 MWh) azalması,**

*** Elektrik ithalatı 3.948 MWh artarak 66.080 MWh, ihracatı 2.289 MWh azalarak 77.750 MWh bandında gerçekleşmesi,**

*** Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,5 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,5 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalamasının 37,7 €/MWh olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	23.07.2018 - 29.07.2018	% Değişim	16.07.2018 - 22.07.2018
Ortalama PTF	212,13	↑ 0,8%	210,44
Maksimum PTF	249,67	↑ 0,8%	247,66
Minimum PTF	124,01	↑ 0,01%	124,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	215,16	↑ 1,05%	212,94
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	222,77	↑ 2,2%	217,96
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	201,32	↓ -0,5%	202,30
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.891	↓ -0,2%	17.932
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.153	↓ -6,9%	9.835
Maksimum Takas Miktarı	23.943	↑ 3,8%	23.077
Minimum Takas Miktarı	13.648	↓ -0,5%	13.718
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.697	↓ -0,4%	18.770
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.966	↓ -0,9%	27.216
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.377	↓ -0,7%	33.605
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.382	↓ -4,9%	30.885
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	43.435	↑ 3,1%	42.124
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.316	↓ -0,3%	38.426

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

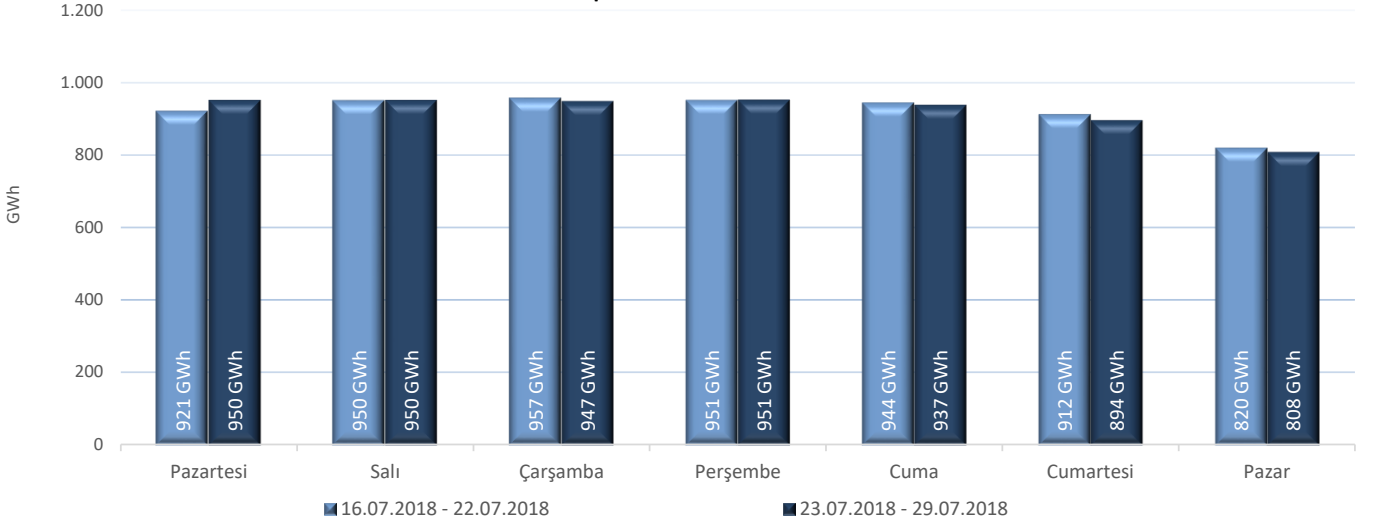
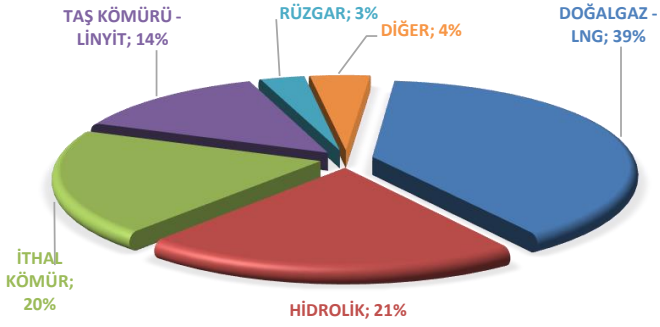
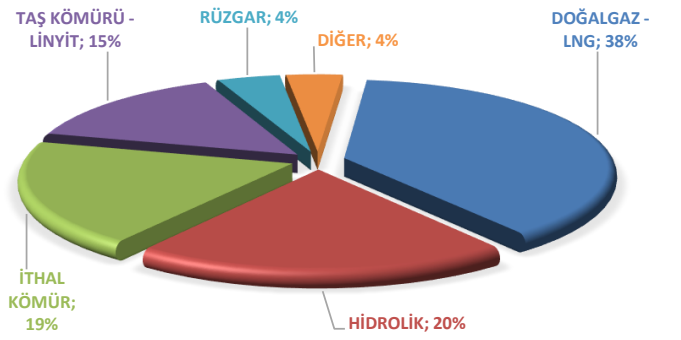
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



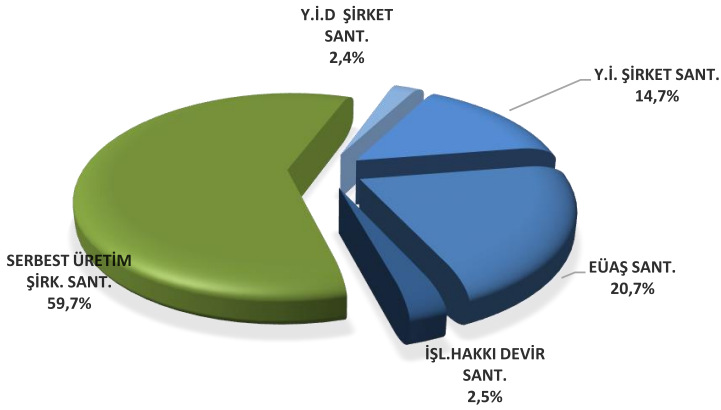
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 18.521 MWh azalarak 6.437.024 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(30. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(29. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.501.223 MWh (%39) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.334.648 MWh (%21) ile Hidrolik, 1.263.216 MWh (%20) ile İthal Kömür, 872.746 MWh (%14) ile Taş Kömürü-Linyit, 197.330 MWh (%3) ile Rüzgar, 266.876 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 121.419 MWh ile Jeotermal, 44.168 MWh ile Biyogaz, 56.463 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.799 MWh ile Fuel Oil ve 14.027 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

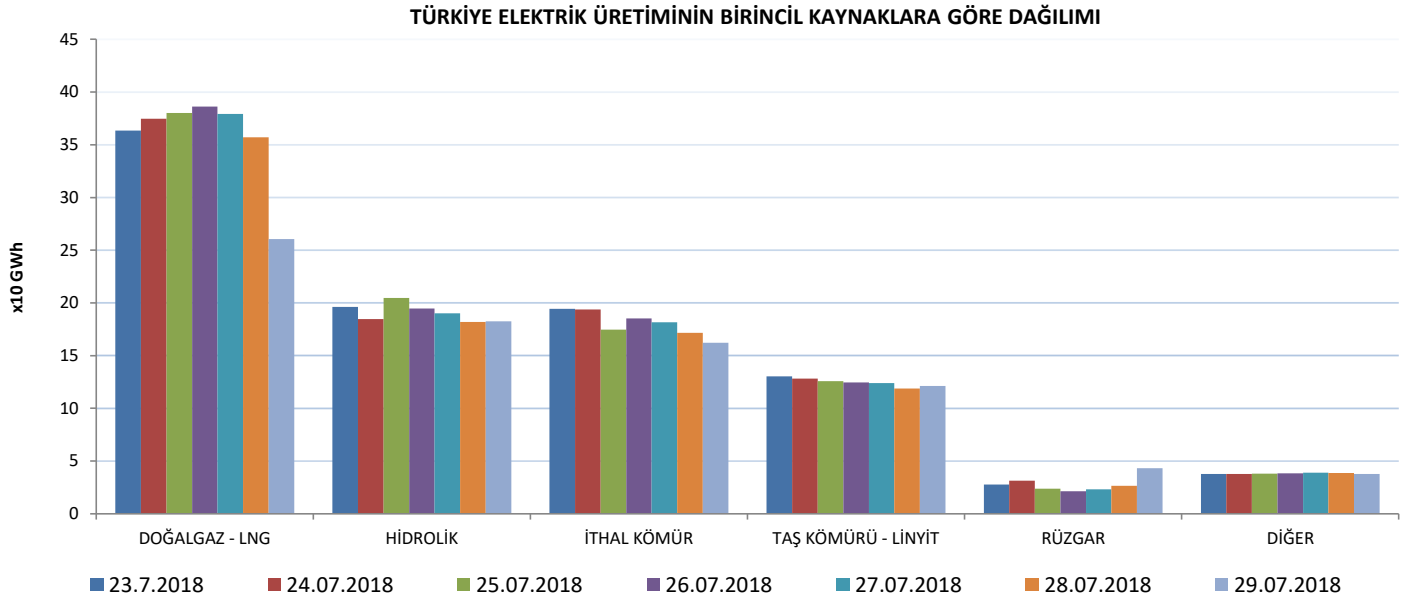
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.948 MWh artarak 66.080 MWh, ihracatı 2.289 MWh azalarak 77.750 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 18.521 MWh azalarak 6.437.024 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.841.924 MWh (%59,7) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 153.639 MWh (%2,4), Y.İ Şirket santralleri 947.717 MWh (%14,7) ve İ.H.D Şirket santralleri 162.858 MWh (%2,5) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.330.888 MWh (%20,7) bandında olmuştur.

	23.7.2018	24.07.2018	25.07.2018	26.07.2018	27.07.2018	28.07.2018	29.07.2018
DOĞALGAZ - LNG	363.435	374.617	380.223	386.237	379.117	356.949	260.644
HİDROLİK	196.035	184.670	204.582	194.804	190.217	181.880	182.461
İTHAL KÖMÜR	194.437	193.660	174.603	185.146	181.596	171.655	162.118
RÜZGAR	27.667	31.464	23.752	21.448	23.287	26.613	43.099
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	130.399	128.116	125.900	124.585	123.826	118.660	121.261
DİĞER	37.601	37.621	37.915	38.444	38.838	38.609	37.848

* Değerler MWh cinsindendir.

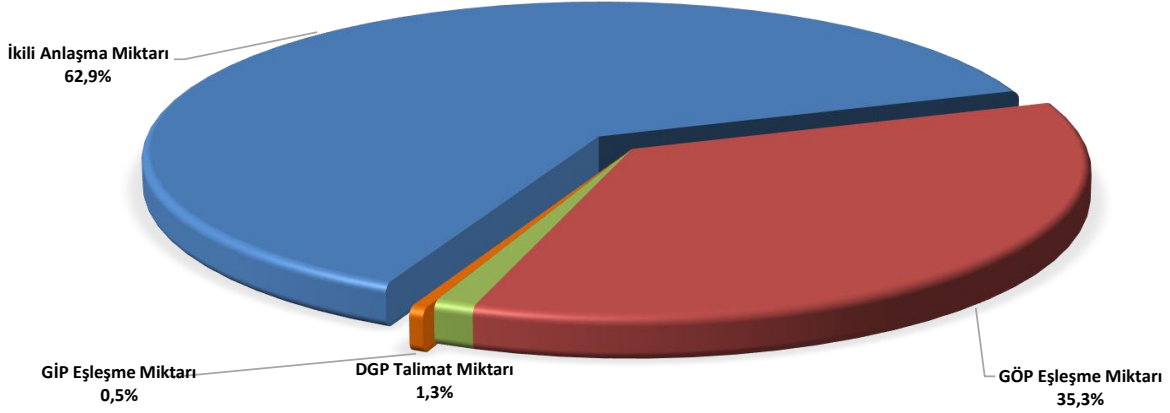


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 50.345 MWh artarak 2.501.223 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 30.980 MWh artarak 1.263.216 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 23.853 MWh artarak 1.334.648 MWh seviyesine ve Diğer kaynaklı santrallerin üretimi 22.022 MWh artarak 266.876 MWh seviyesine yükselmiştir. Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 75.809 MWh azalarak 197.330 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerinin üretimi 69.853 MWh azalarak 872.746 MWh seviyesine düşmüştür.



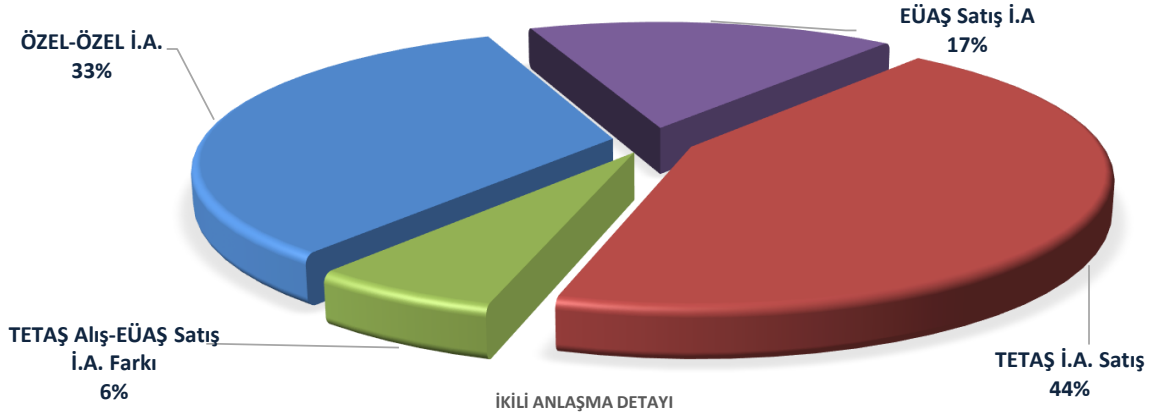
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.607.315 MWh (%62,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.141.142 MWh (%35,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 43.435 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 118.341 MWh (%1,3) olmuştur. "

23 TEMMUZ - 29 TEMMUZ 2018 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* 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 5.607.315 MWh (%62,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.141.142 MWh (%35,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 43.435 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 118.341 MWh (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili Anlaşma miktarı 38.350 MWh, GÖP eşleşme miktarı 12.247 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 6.234 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 1.311 MWh azalmıştır.

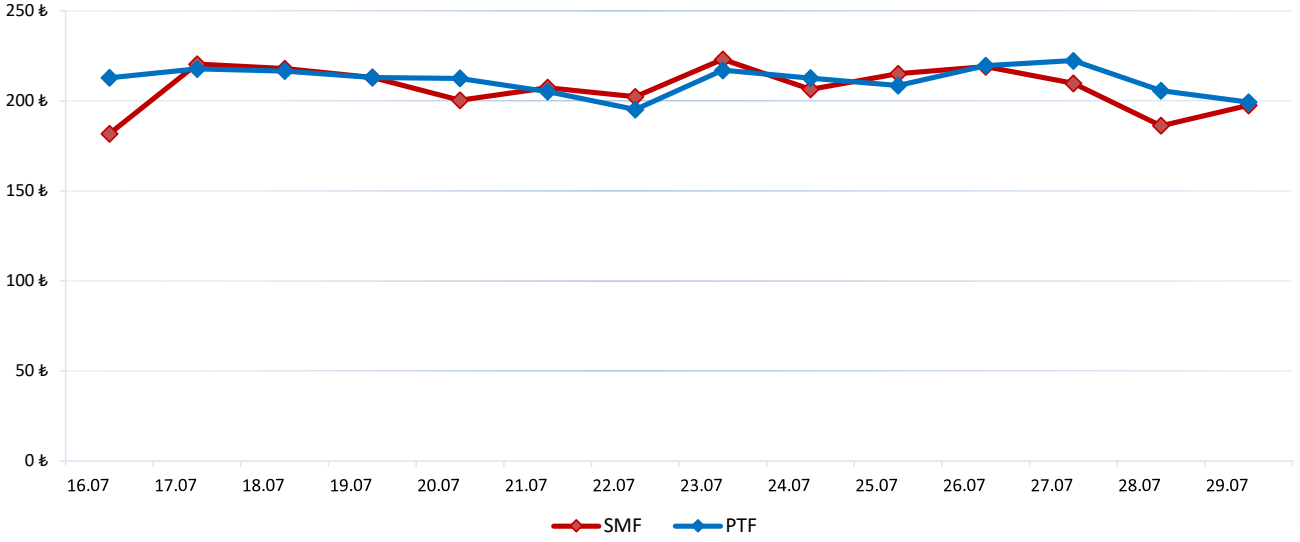


	23.7.2018	24.07.2018	25.07.2018	26.07.2018	27.07.2018	28.07.2018	29.07.2018
İKİLİ ANLAŞMA	789.905	817.439	831.655	829.779	812.224	775.393	750.919
GÖP	470.330	457.317	455.908	468.590	458.291	442.058	388.648
GİP	7.410	5.118	6.043	5.918	7.227	6.753	4.966
DGP	26.913	13.384	32.751	13.009	12.244	7.773	12.268
TOPLAM	1.294.559	1.293.258	1.326.356	1.317.296	1.289.986	1.231.977	1.156.801

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

16 Temmuz - 29 Temmuz 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği

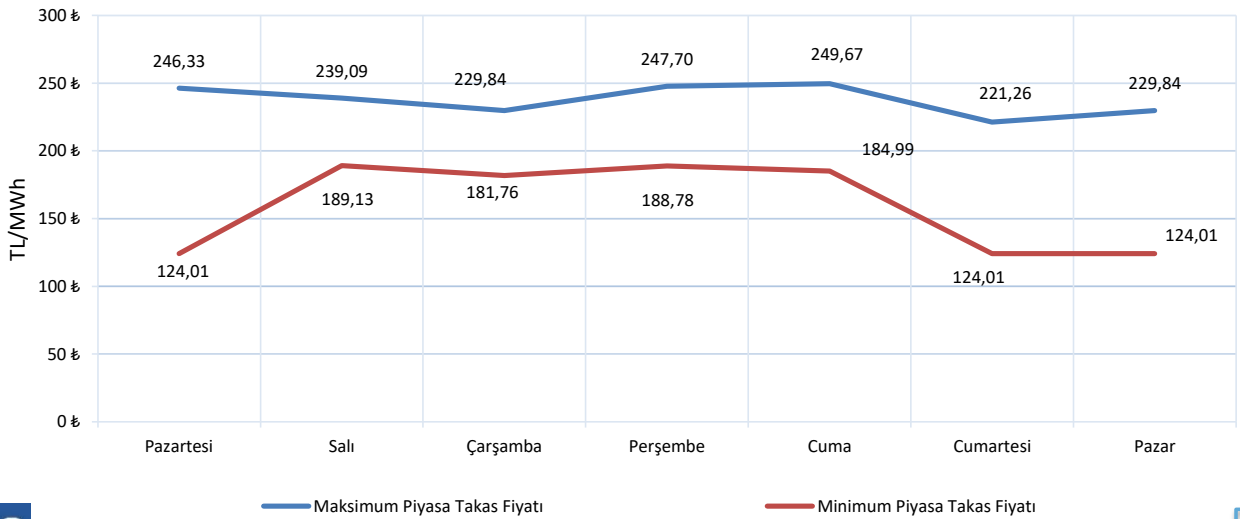


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

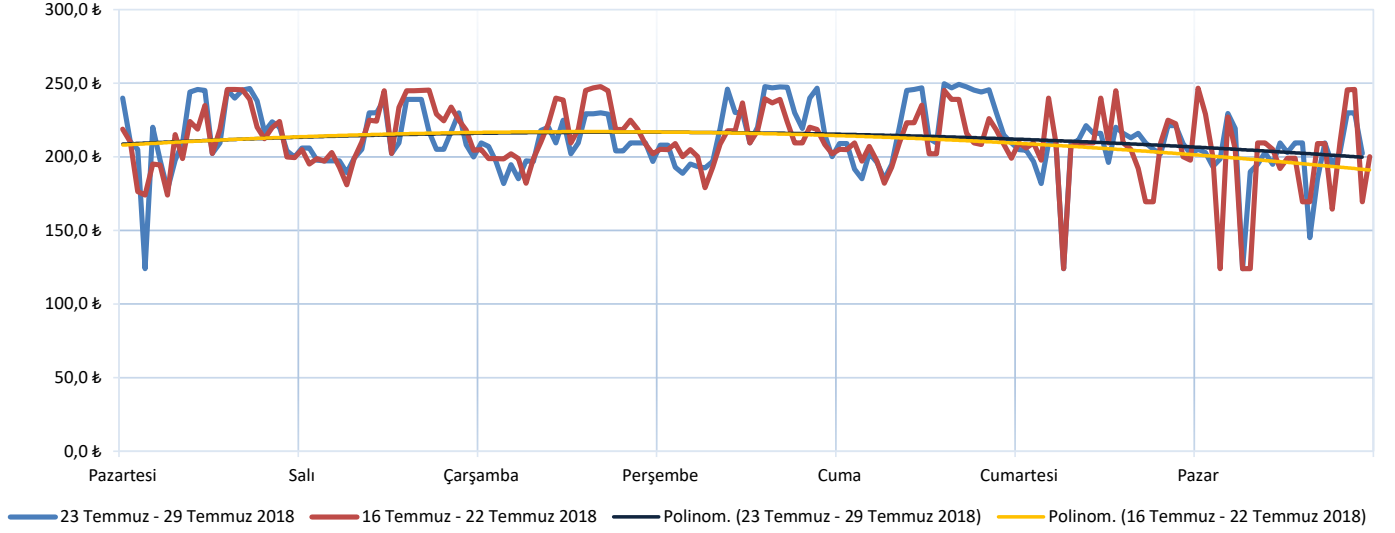
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 199,21 TL/MWh ile 29 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 222,32 TL/MWh ile 27 Temmuz Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 186,23 TL/MWh ile 28 Temmuz Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 223,03 TL/MWh ile 23 Temmuz Pazartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 249,67 TL/MWh ile 27 Temmuz Cuma günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 54,5 TL/MWh ile 27 Temmuz Cuma günü 23.00'te görülmüştür.

23 Temmuz - 29 Temmuz 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



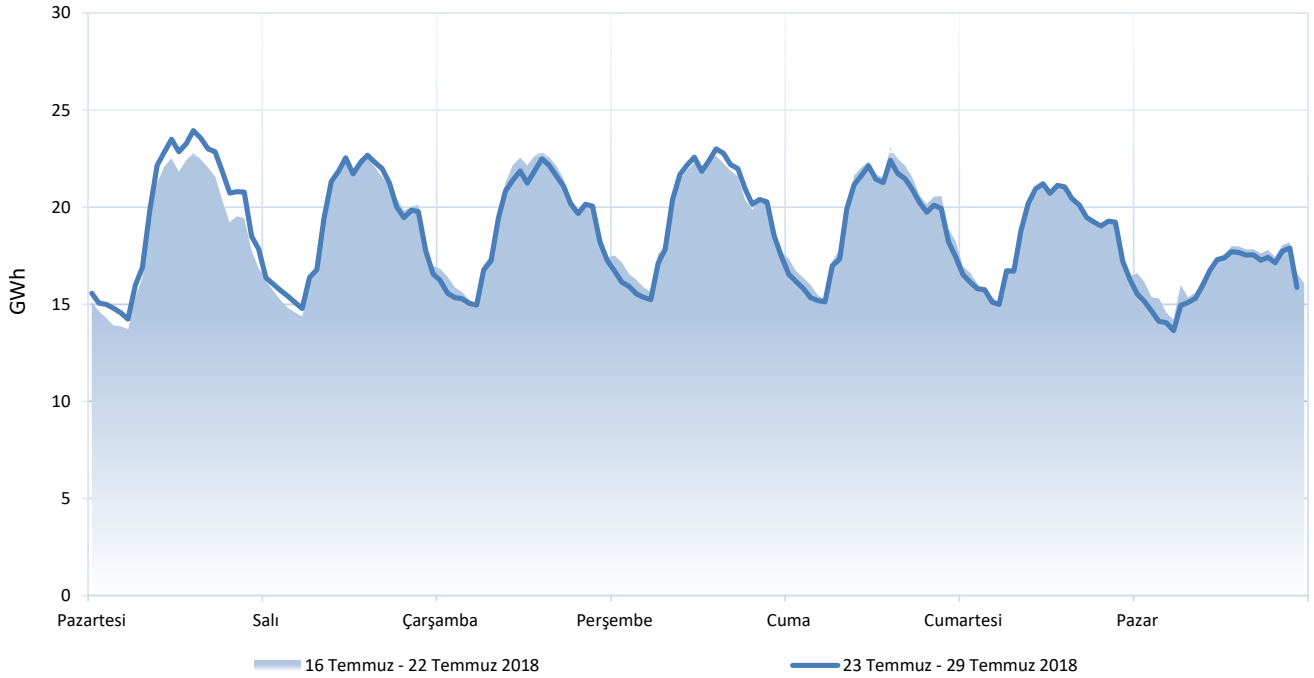
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



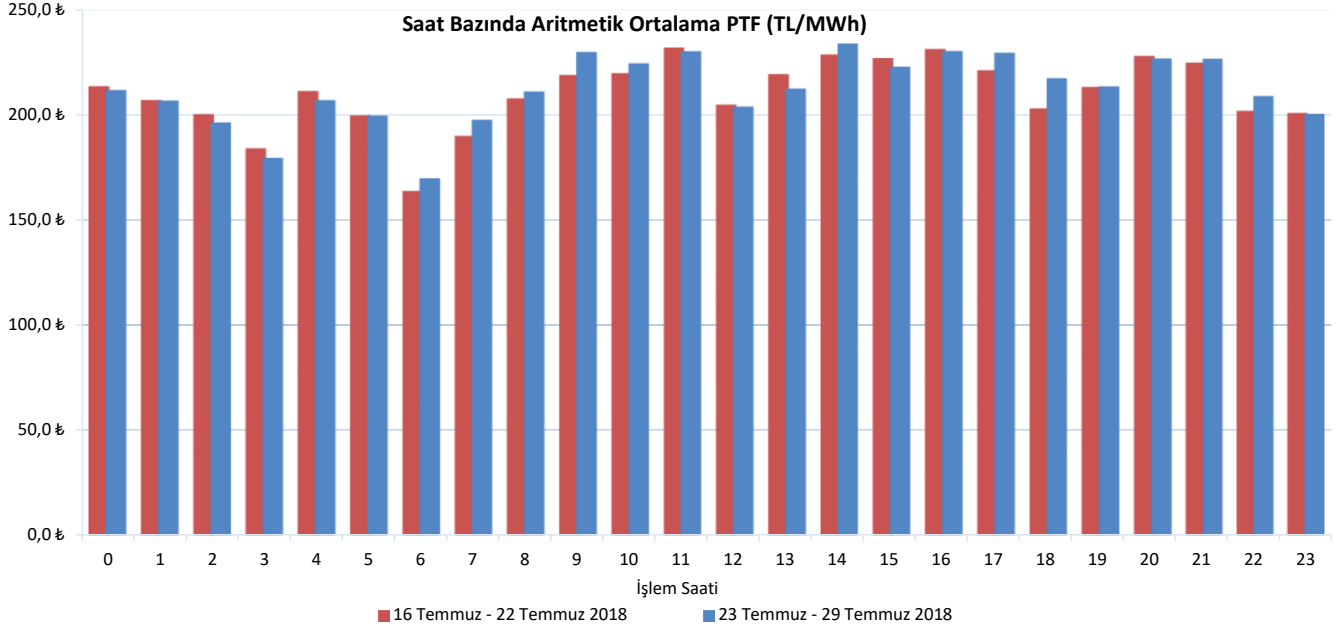
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1,70 TL/MWh artarak 212,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 9,83 TL/MWh yükseliş ile 27 Temmuz 2018 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 215,16 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 222,77 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 201,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

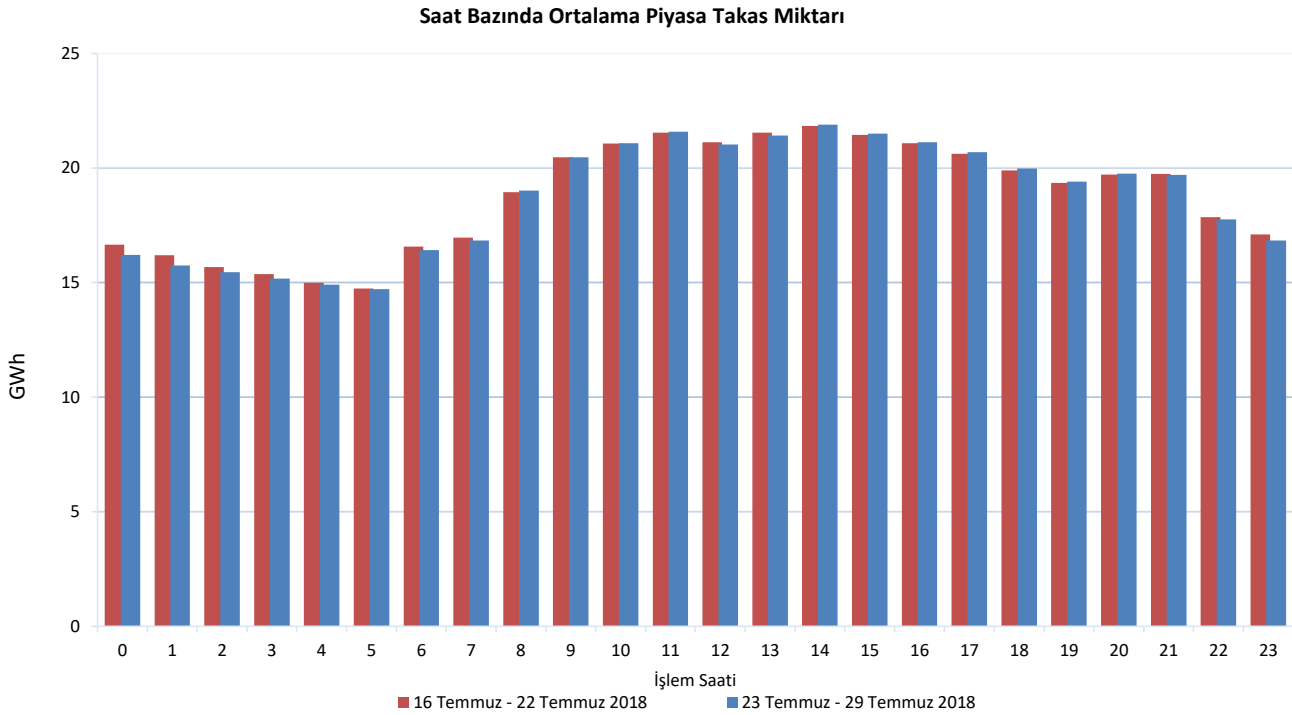
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



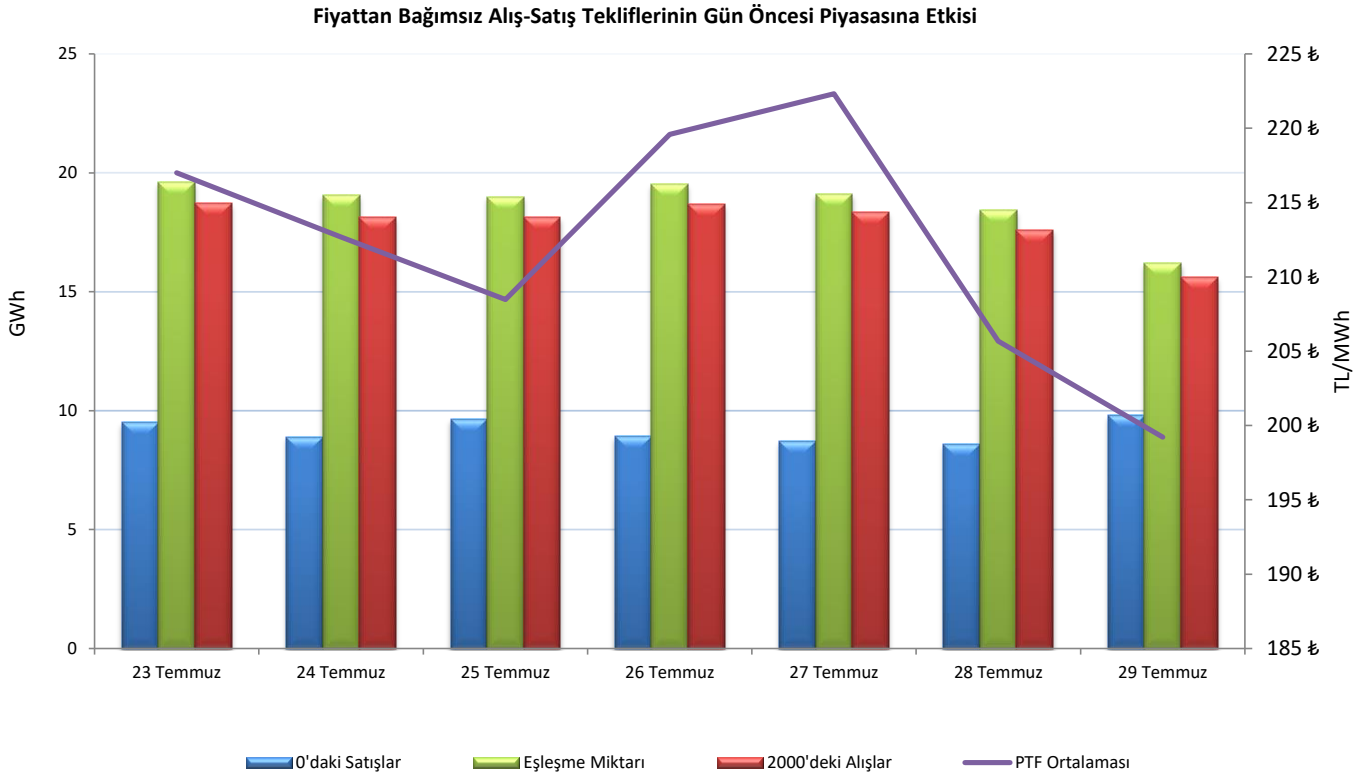
30. Hafta genelinde maksimum eşleşme 23 Temmuz Pazartesi günü saat 14.00'te 23.943 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Temmuz Pazar günü saat 05.00'te 13.648 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,76 TL/MWh azalarak 212,50 TL/MWh, en fazla artış saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 14,47 TL/MWh artarak 217,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 01.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 446 MWh azalarak 15.752 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



30. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,15 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17,89 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,70 GWh seviyesindedir. Bu değerler 29. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 72,9 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 40,3 MWh ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 682,1 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

27 Temmuz 2018 Cuma günü PTF 222,32 TL/MWh iken, 28 Temmuz 2018 Cumartesi günü PTF 16,65 TL/MWh azalarak 205,67 TL/MWh olmuştur. 21 Temmuz Cumartesi günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 128,93 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 751,13 MWh azalması bu düşüşte etkili olmuştur.

30. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,9 (42.106 MWh) azalarak 4.530.219 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %6,1 (115.146 MWh) azalarak 1.781.749 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,9 (114.586 MWh) azalarak 1.537.659 MWh ve teklif edilen satış miktarı %5 (252.470 MWh) azalarak 4.936.257 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8 (102.885 MWh) artarak 1.359.189 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %3 (982 MWh) azalarak 31.842 MWh seviyesine düşmüştür.

29.07.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 932'dir. Bu hafta günlük ortalama 730 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

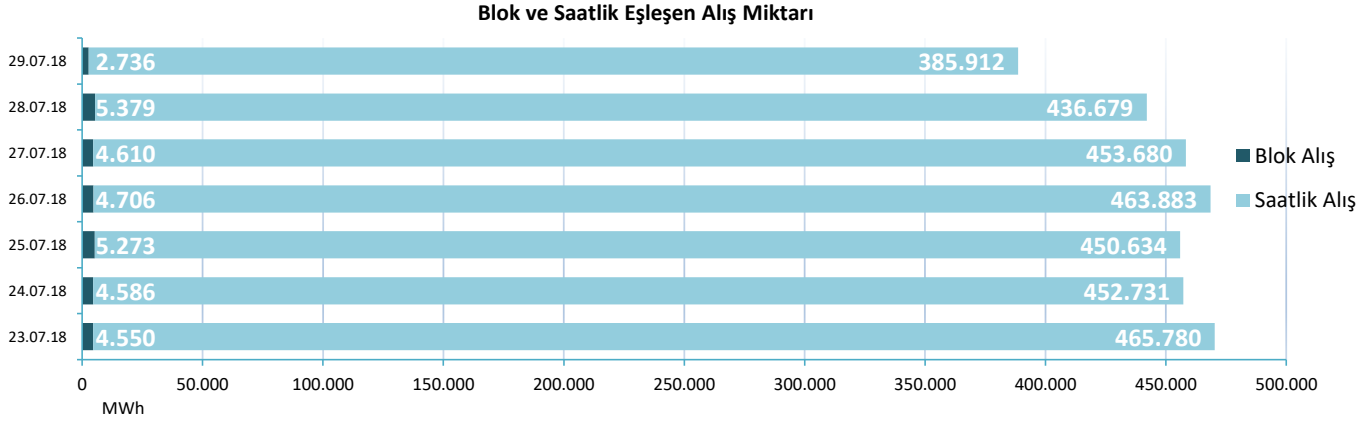
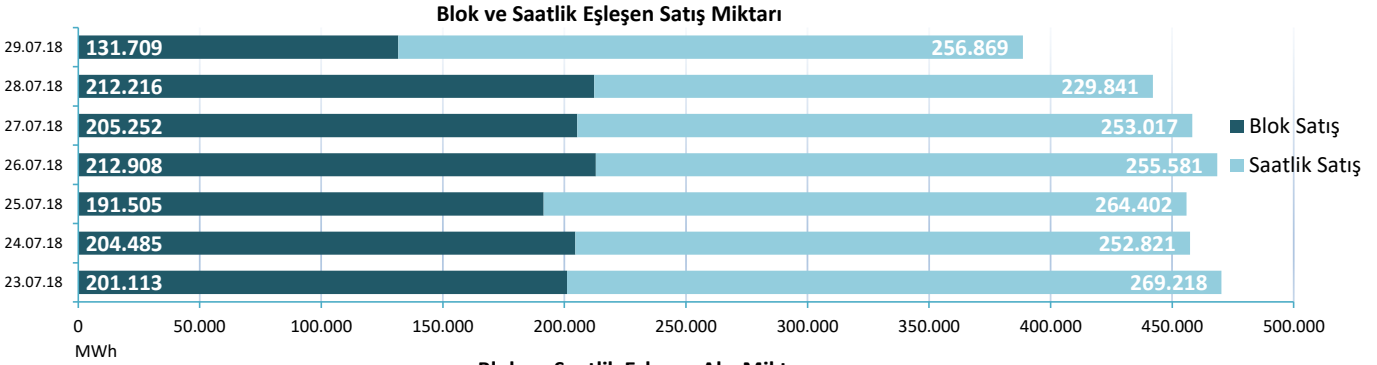
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 254.536 MWh,
- Blok satış miktarı 194.170 MWh,
- Saatlik alış miktarı 444.186 MWh,
- Blok alış miktarı 4.549 MWh olmuştur.

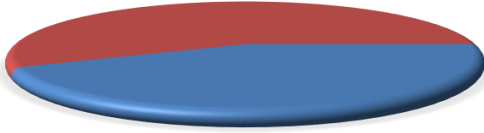
Haftalık toplam fark fonu -556.598 TL olarak gerçekleşmiştir.

		23.7.18	24.7.18	25.7.18	26.7.18	27.7.18	28.7.18	29.7.18
ALİŞ	SAATLİK	465.780	452.731	450.634	463.883	453.680	436.679	385.912
	BLOK	4.550	4.586	5.273	4.706	4.610	5.379	2.736
SATIŞ	SAATLİK	269.218	252.821	264.402	255.581	253.017	229.841	256.869
	BLOK	201.113	204.485	191.505	212.908	205.252	212.216	131.709

* Değerleri MWh cinsindendir.



Toplam Saatlik Satış
57%

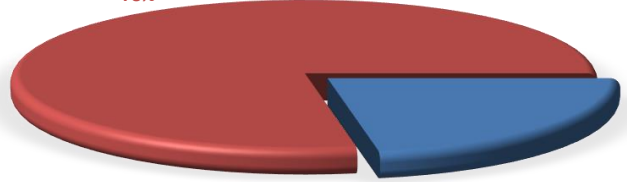


Toplam Blok Satış
43%

23 TEMMUZ - 29 TEMMUZ 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ
EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %57'si saatlik, %43'ü blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
78%

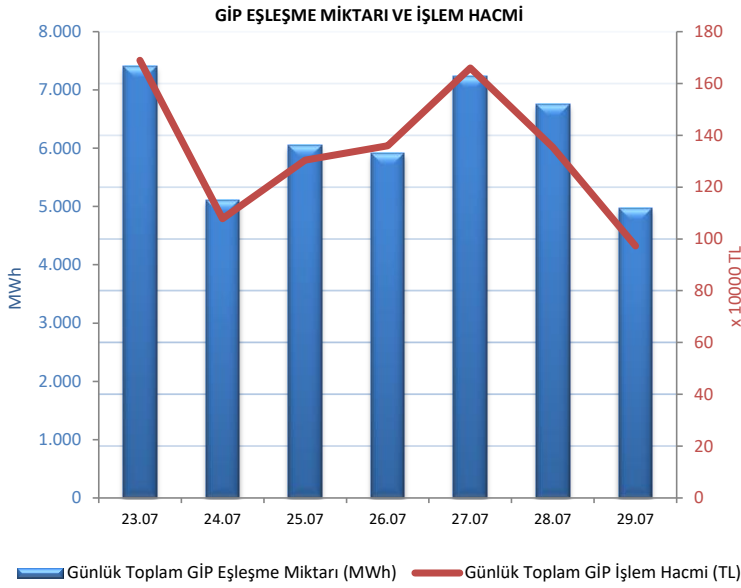
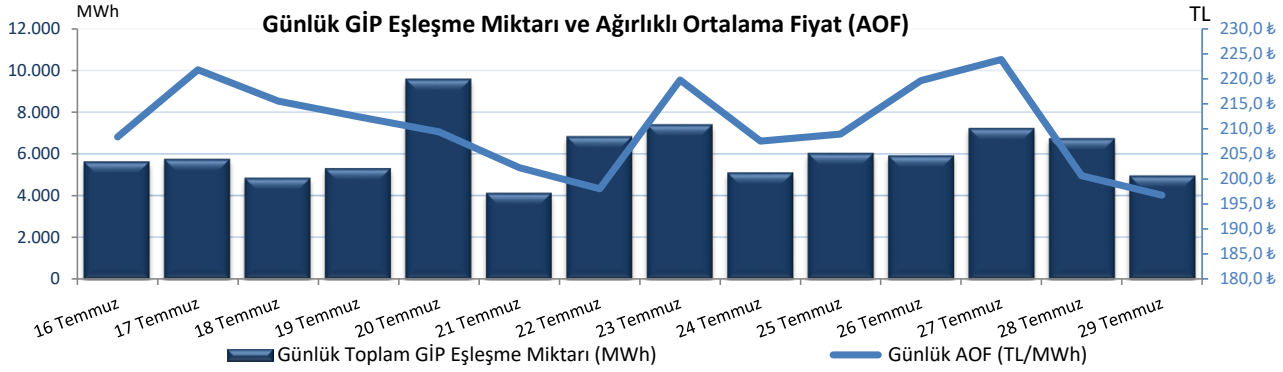


23 TEMMUZ - 29 TEMMUZ 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)
Haftalık Blok Eşleşen 22%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Temmuz 2018 Cuma günü saat 14.00'te 255,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 43.435 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Temmuz 2018 Cuma günü saat 14.00'te 255,13 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Temmuz 2018 Cumartesi günü saat 23.00'te 846 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 23 Temmuz 2018 Pazartesi günü, minimum ticaret 29 Temmuz 2018 Pazar günü olmuştur.

30.07.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 832 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 231 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
16.07.2018	208,41	5.634	1.204.079	245,78	160,00
17.07.2018	221,81	5.760	1.309.603	257,50	180,99
18.07.2018	215,53	4.860	1.091.049	255,00	176,58
19.07.2018	212,39	5.318	1.149.555	244,00	168,50
20.07.2018	209,42	9.578	2.036.683	245,16	115,00
21.07.2018	202,25	4.137	831.224	247,99	124,01
22.07.2018	198,05	6.837	1.398.345	260,00	120,28
23.07.2018	219,79	7.410	1.690.106	258,65	120,29
24.07.2018	207,57	5.118	1.077.509	239,09	160,00
25.07.2018	208,99	6.043	1.303.773	242,01	160,00
26.07.2018	219,66	5.918	1.359.599	259,00	122,00
27.07.2018	223,86	7.227	1.659.886	262,00	179,44
28.07.2018	200,65	6.753	1.353.664	227,89	120,00
29.07.2018	196,77	4.966	973.323	240,00	110,00

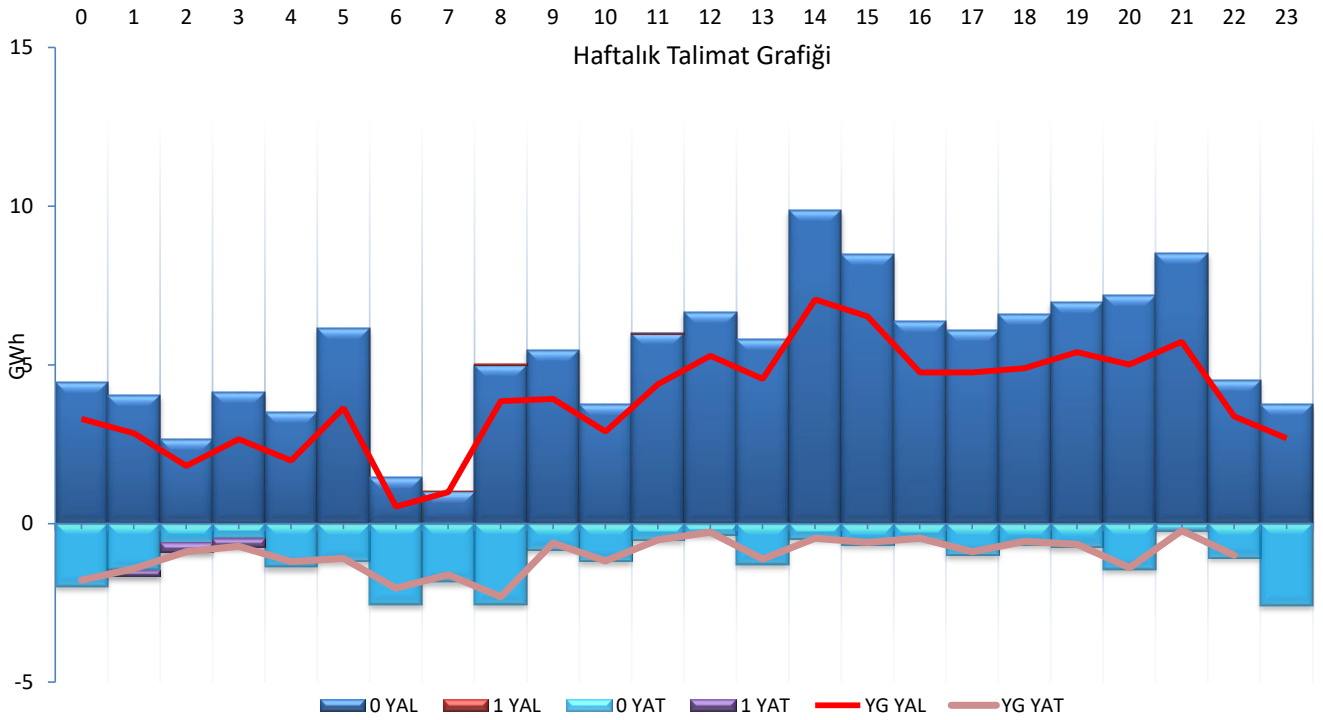
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,4'ü 0 kodlu ve %0,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 6.233 MWh azalarak 118.341 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99,4'ü 0 kodlu ve %0,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 30. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 5.325 MWh azalarak 25.473 MWh seviyesine ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 909 MWh azalarak 92.868 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Temmuz 2018 Çarşamba günü 31.157 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Temmuz 2018 Cumartesi günü 549 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Temmuz 2018 Cumartesi günü 7.223 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Temmuz 2018 Pazartesi günü 1.535 MWh olarak gerçekleşmiştir.

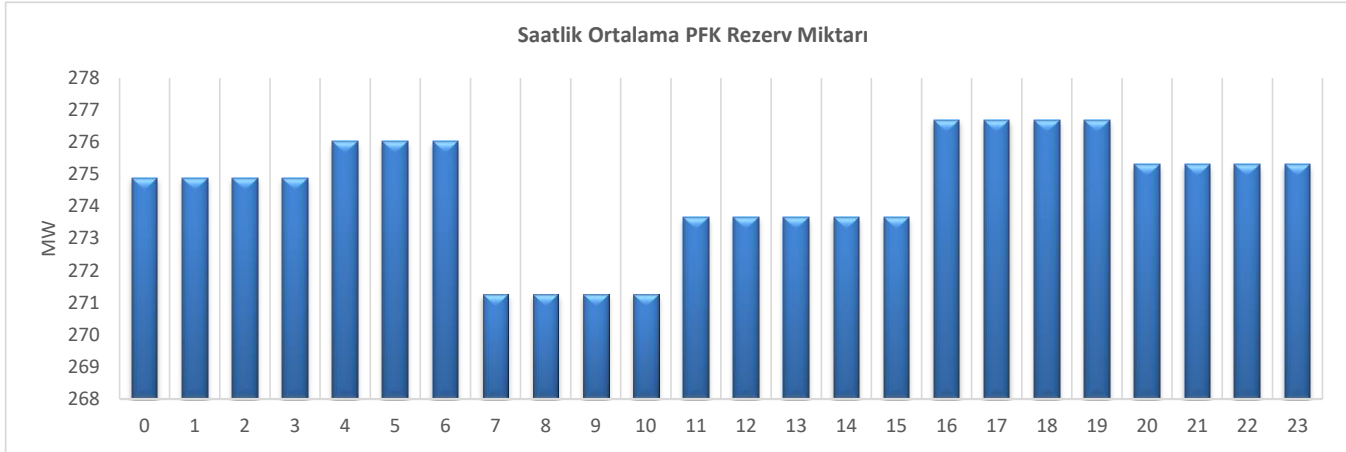


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
23.07.2018	31.922	0	31.922	1.564	0	1.564
24.07.2018	15.521	0	15.521	3.244	234	3.478
25.07.2018	42.276	0	42.276	1.602	0	1.602
26.07.2018	14.473	0	14.473	2.100	0	2.100
27.07.2018	8.726	0	8.726	6.076	540	6.616
28.07.2018	552	0	552	8.221	0	8.221
29.07.2018	15.112	131	15.243	4.713	0	4.713

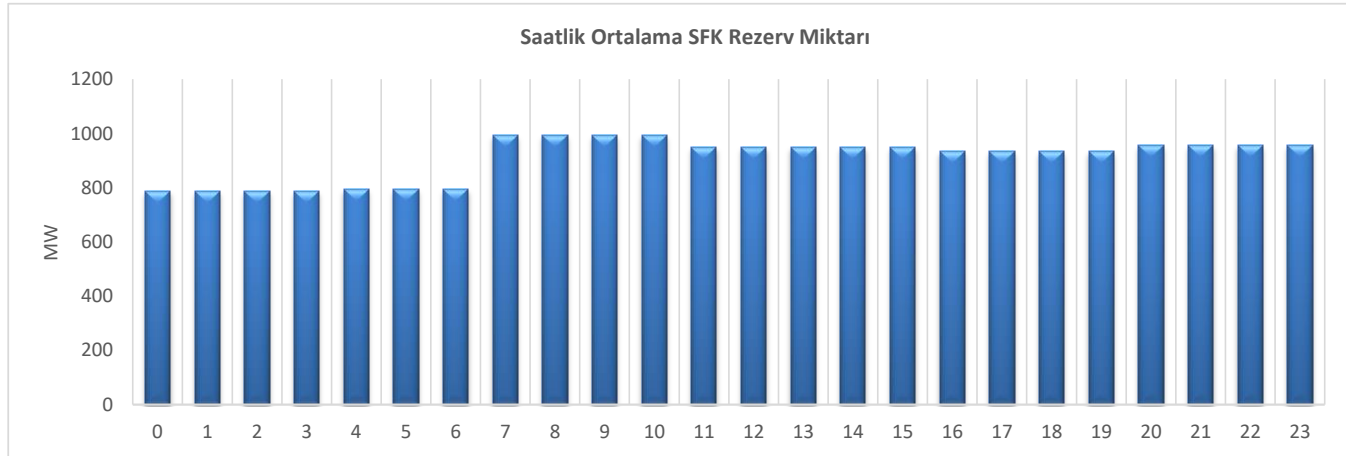
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

30. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 46.122 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,94 TL/MW artarak 32,94 TL/MW olmuştur.



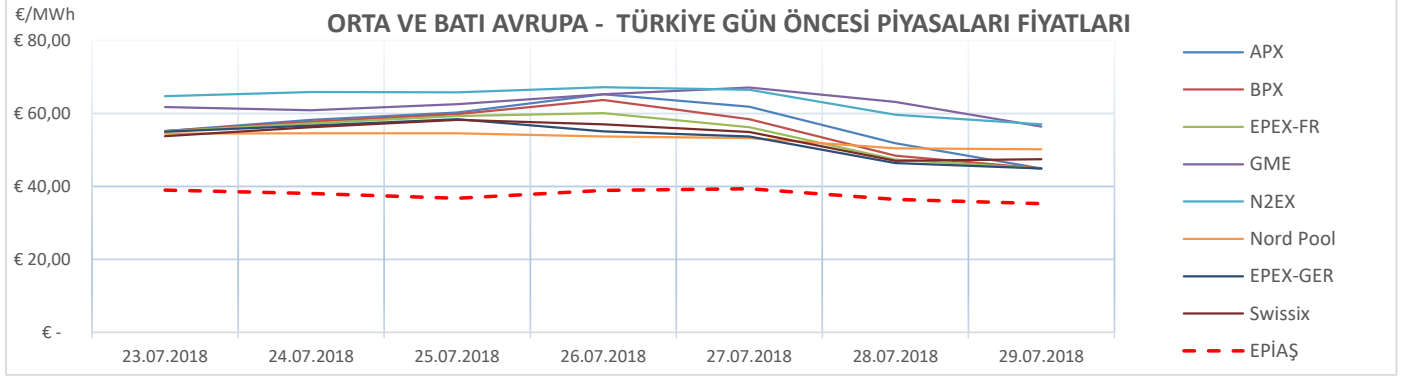
30. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 41.260 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,79 TL/MW azalarak 39,47 TL/MW olmuştur.



	23/07/2018	24/07/2018	25/07/2018	26/07/2018	27/07/2018	28/07/2018	29/07/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	285,09	270,37	272,53	284,75	267,34	270,49	271,19
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	40,36	32,13	39,87	42,94	25,00	25,78	23,44
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	917,67	887,42	938,04	927,96	868,38	942,08	885,58
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	40,86	38,24	35,87	33,69	40,32	36,99	50,93

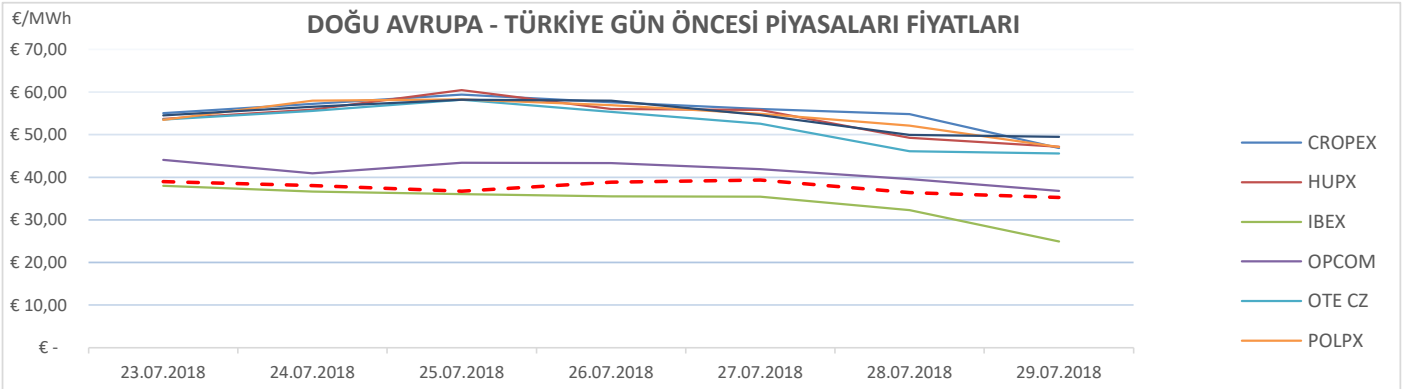


"30. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,5 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,5 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,7 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 26 Temmuz Perşembe günü 67,19 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 24,96 €/MWh olarak 29 Temmuz Pazar günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.