

25. Haftada (17 Haziran - 23 Haziran),

*** Haftalık PTF ortalamasının 1,96 TL/MWh azalması,**

*** İkili Anlaşma miktarının 116.227 MWh (saatlik ortalama 692 MWh) azalması,**

*** Kömür kaynaklı üretim miktarının 217.327 MWh (saatlik ortalama 1.294 MWh) artması,**

*** DGP'de yerine getirilen talimat miktarının 44.536 (saatlik ortalama 265) MWh azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	17.06.2019 - 23.06.2019		% Değişim	10.06.2019 - 16.06.2019
Ortalama PTF	244,39	↓	-0,79%	246,35
Maksimum PTF	311,85	↓	-22,04%	399,99
Minimum PTF	24,99	↑	733,00%	3,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	247,32	↓	-0,44%	248,42
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	264,64	↓	-4,90%	278,28
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	227,71	↑	1,86%	223,55
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.663	↑	4,55%	15.937
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.017	↓	-4,29%	11.512
Maksimum Takas Miktarı	22.398	↑	0,69%	22.245
Minimum Takas Miktarı	11.832	↓	-2,61%	12.150
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.452	↑	0,31%	17.398
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.747	↑	0,45%	19.659
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.221	↓	-2,67%	25.913
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.184	↑	7,14%	30.038
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	125.206	↓	-19,77%	156.058
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.687	↑	2,52%	32.858

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

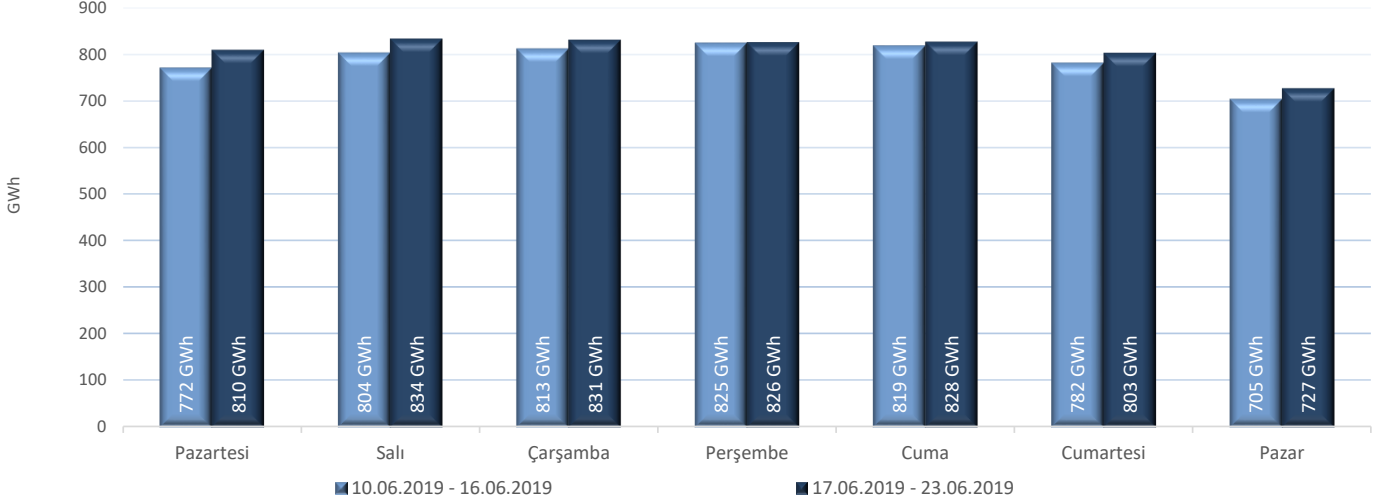
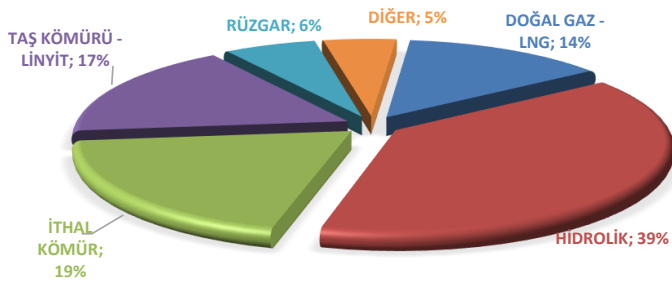
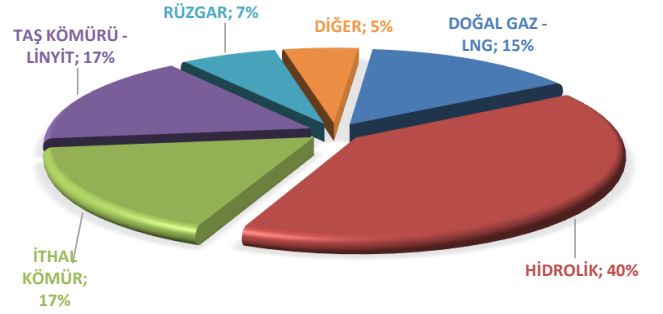
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



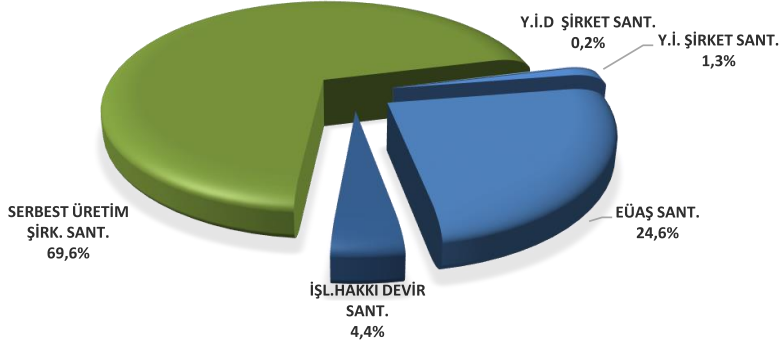
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 139.261 MWh artarak 5.659.382 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 25. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 24. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.193.253 MWh (%39) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.090.436 MWh (%19) ile İthal Kömür, 976.881 MWh (%17) ile Taş Kömürü-Linyit, 771.518 MWh (%14) ile Doğalgaz-LNG, 349.936 MWh (%6) ile Rüzgar ve 277.358 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 142.012 MWh ile Jeotermal, 60.526 MWh ile Biogaz, 30.621 MWh ile Asfaltit Kömür, 28.623 MWh ile Fuel Oil, 12.156 MWh ile Atık Isı ve 3.419 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

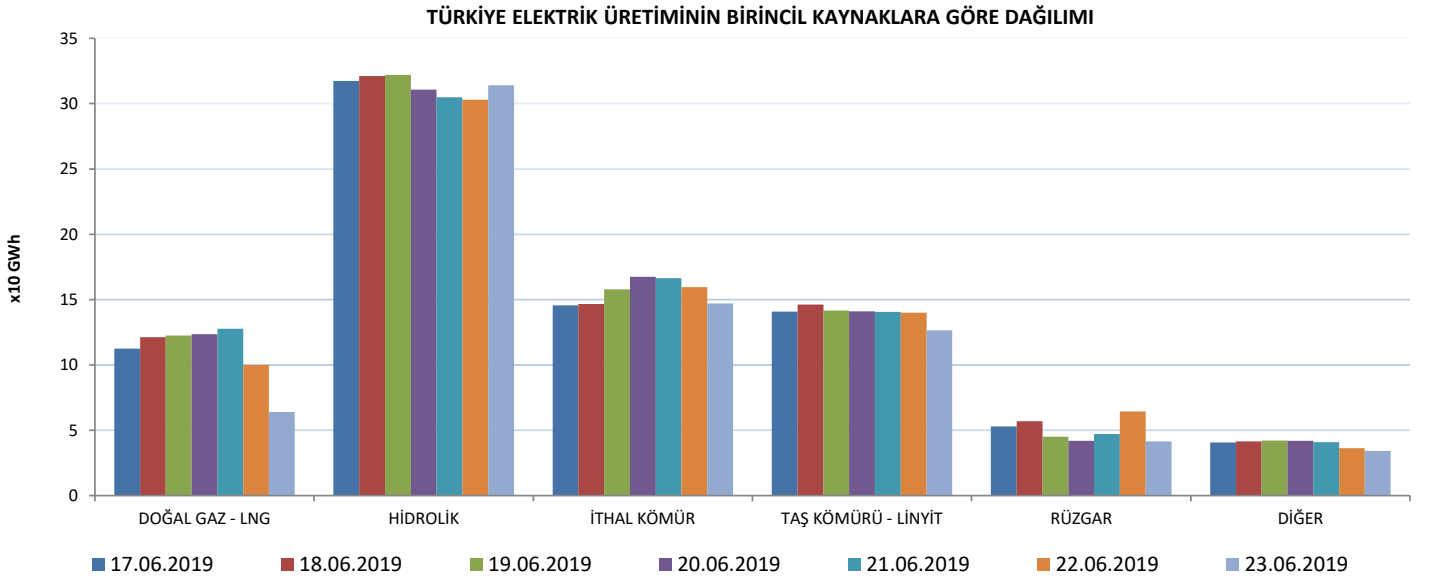
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 9.470 MWh artarak 41.699 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 10.180 MWh azalarak 23.421 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 139.261 MWh artarak 5.659.382 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.936.946 MWh (%69,6) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 10.191 MWh (%0,2), Y.İ Şirket santralleri 70.910 MWh (%1,3) ve İ.H.D Şirket santralleri 249.810 MWh (%4,4) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.391.525 MWh (%24,6) bandında olmuştur.

	17.06.2019	18.06.2019	19.06.2019	20.06.2019	21.06.2019	22.06.2019	23.06.2019
DOĞALGAZ - LNG	112.453	121.317	122.600	123.523	127.604	99.937	64.085
HİDROLİK	317.366	321.108	321.989	310.795	304.827	303.047	314.122
İTHAL KÖMÜR	145.525	146.659	157.863	167.401	166.431	159.485	147.071
RÜZGAR	52.920	56.988	45.013	41.905	47.080	64.499	41.530
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	140.912	146.333	141.709	140.923	140.669	139.953	126.382
DİĞER	40.595	41.400	42.061	41.882	40.914	36.307	34.200

* Değerler MWh cinsindendir.

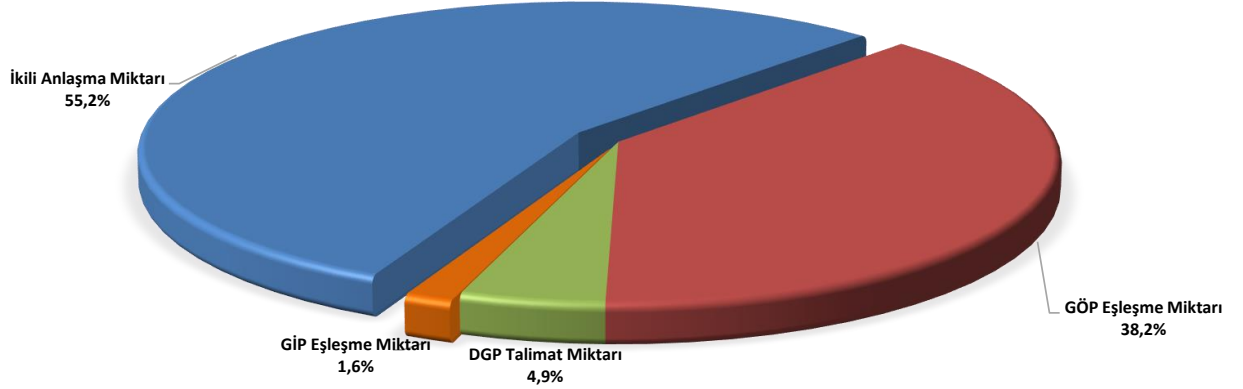


Bir önceki haftaya göre, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 15.549 MWh azalarak 2.193.253 MWh seviyesine, doğalgaz-lng kaynaklı santrallerin üretimi 36.214 MWh azalarak 771.518 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 15.155 MWh azalarak 349.936 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 7.202 MWh azalarak 277.358 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 164.484 MWh artarak 1.090.436 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 52.843 MWh artarak 976.881 MWh seviyesine yükselmiştir.



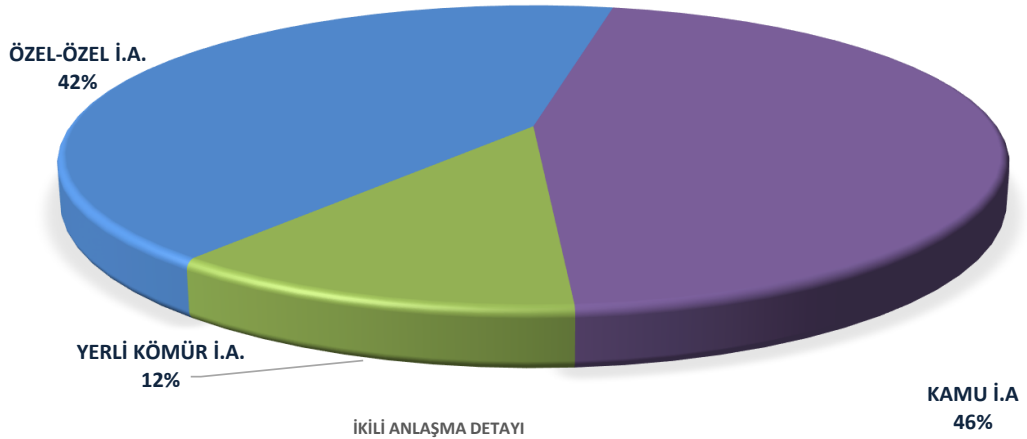
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.237.086 MWh (%55,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.931.929 MWh (%38,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 125.206 MWh (%1,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 374.769 MWh (%4,9) olmuştur."

17 HAZİRAN - 23 HAZİRAN 2019 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 4.237.086 MWh (%55,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.931.929 MWh (%38,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 125.206 MWh (%1,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 374.769 MWh (%4,9) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İA miktarı 116.227 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 44.536 MWh ve GİP eşleşme miktarı 30.852 MWh azalırken GÖP eşleşme miktarı 9.062 MWh artmıştır.

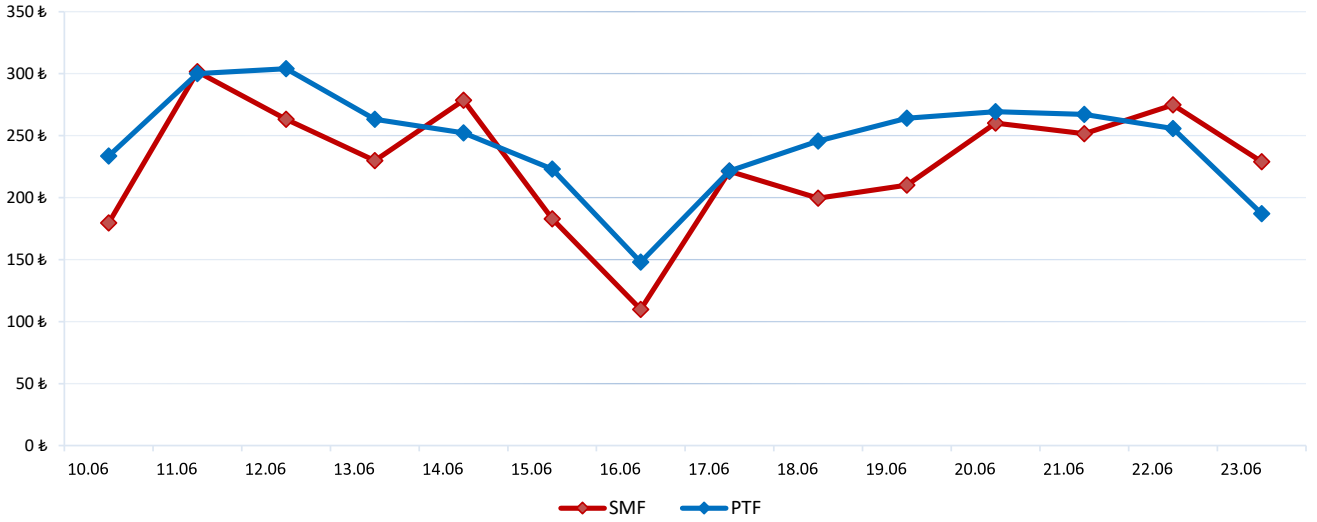


	17.06.2019	18.06.2019	19.06.2019	20.06.2019	21.06.2019	22.06.2019	23.06.2019
İKİLİ ANLAŞMA	609.076	620.378	615.309	607.013	606.697	593.426	585.188
GÖP	417.167	426.580	433.459	445.811	432.780	415.660	360.472
GİP	22.671	23.567	13.817	15.032	16.813	13.908	19.398
DGP	73.101	69.936	68.101	45.307	60.291	31.825	26.208
TOPLAM	1.122.014	1.140.460	1.130.685	1.113.163	1.116.581	1.054.819	991.267

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

10 Haziran - 23 Haziran 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



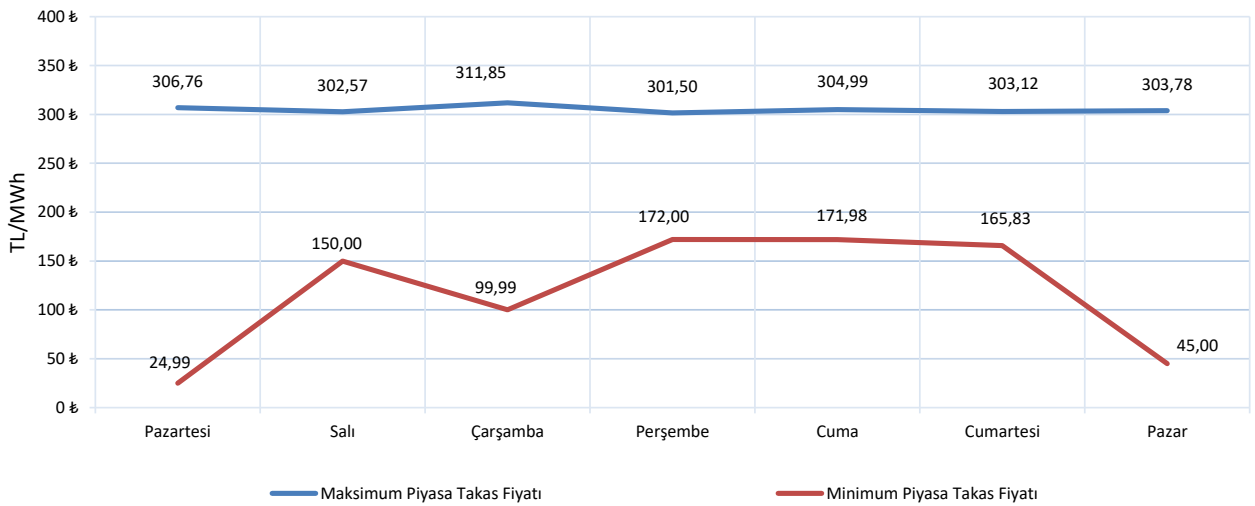
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 187,07 TL/MWh ile 23 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 269,48 TL/MWh ile 20 Haziran Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 199,49 TL/MWh ile 18 Haziran Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 274,94 TL/MWh ile 22 Haziran Cumartesi gününe aittir.

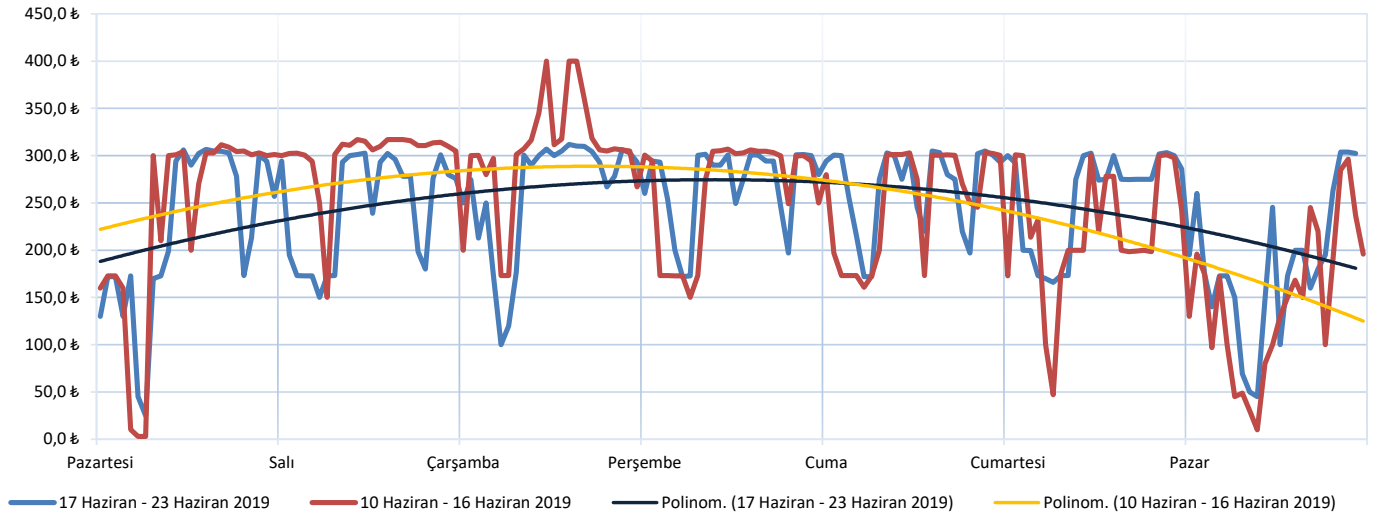
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 311,85 TL/MWh ile 19 Haziran Çarşamba günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 170,00 TL/MWh ile 17 Haziran Pazartesi günü 07.00'de gerçekleşmiştir.

17 Haziran - 23 Haziran 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



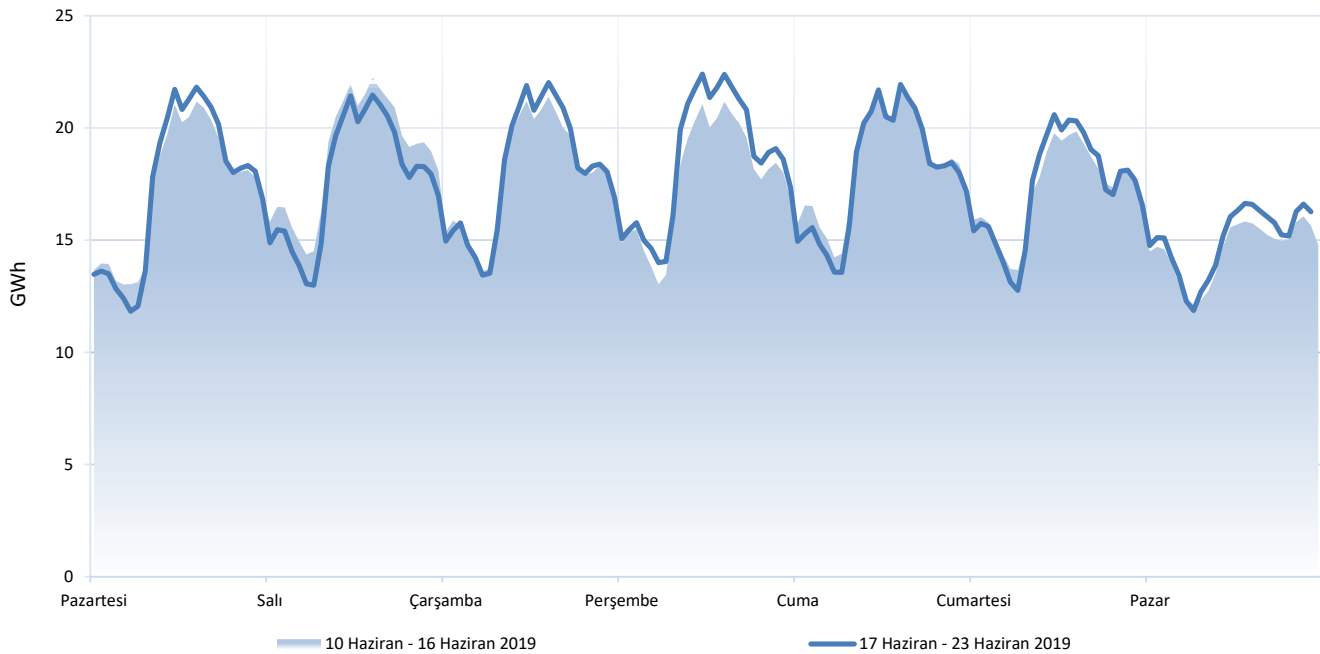
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



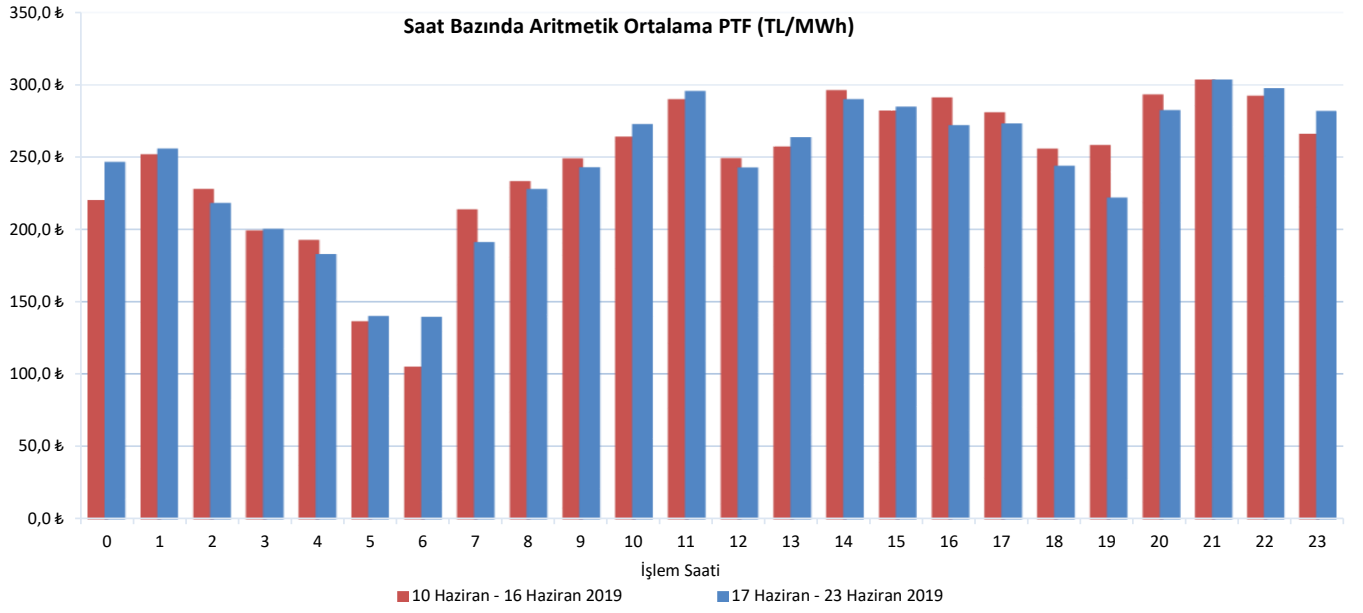
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1,96 TL/MWh azalarak 244,39 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 54,34 TL/MWh azalış ile Salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 247,32 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 264,64 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 227,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

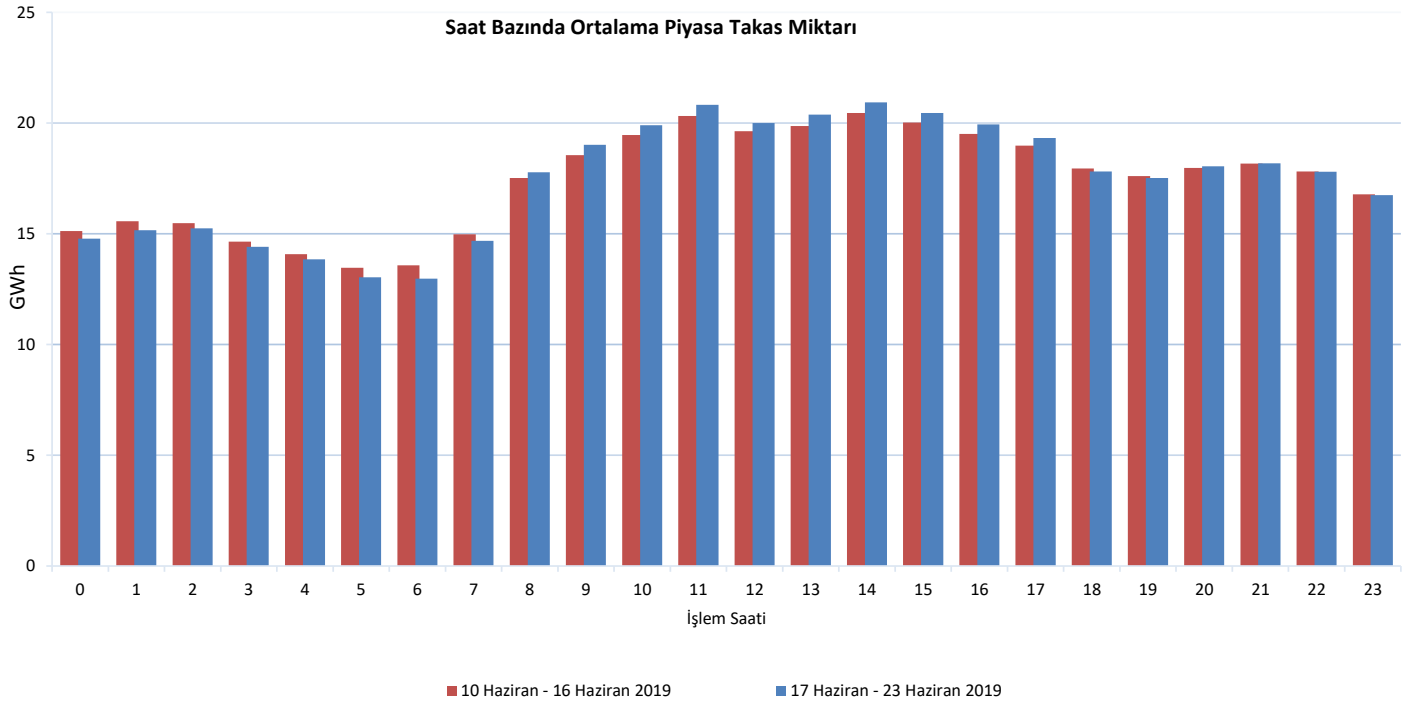
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



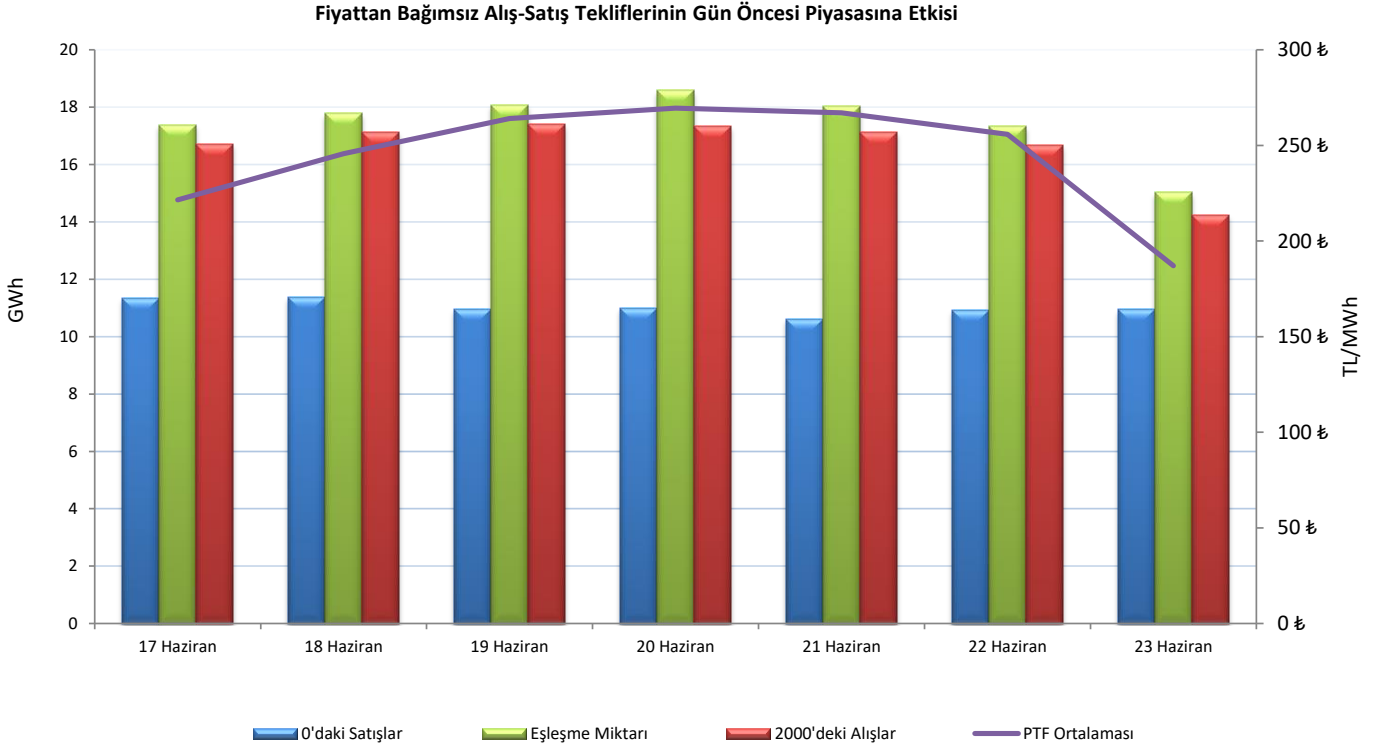
25. Hafta genelinde maksimum eşleşme 20 Haziran Perşembe günü saat 11.00'de 22.398 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 17 Haziran Pazartesi günü saat 05.00'de 11.832 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en fazla artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 33,97 TL/MWh artarak 139,82 TL/MWh, en fazla azalış ise saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 36,53 TL/MWh azalarak 221,74 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 06.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 604 MWh azalarak 12.973 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



25. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,6 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 24. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 725 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 53 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 494 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

23 Haziran 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 68,74 TL/MWh azalarak 187,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama aynı kalmasına rağmen, fiyattan bağımsız alış miktarının 1.647 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

25. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,4 (14.800 MWh) artarak 3.317.467 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,7 (15.862 MWh) azalarak 2.295.351 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4,3 (83.042 MWh) azalarak 1.850.895 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5 (121.898 MWh) artarak 2.799.361 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,1 (360.377 MWh) artarak 5.406.838 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4,2 (25.559 MWh) artarak 636.038 MWh olurken alış yönünde eşleşen blok miktarı %76,6 (109.826 MWh) azalarak 33.476 MWh seviyesine gerilemiştir.

24.06.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 953'tür. Bu hafta günlük ortalama 779 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

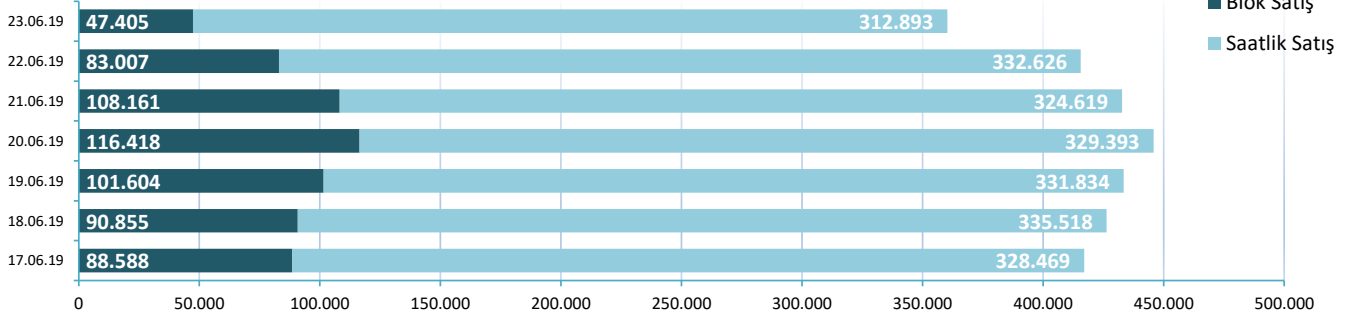
- Saatlik satış miktarı 327.907 MWh,
- Blok satış miktarı 90.863 MWh,
- Saatlik alış miktarı 414.065 MWh,
- Blok alış miktarı 4.782 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -208.719 TL olarak gerçekleşmiştir.

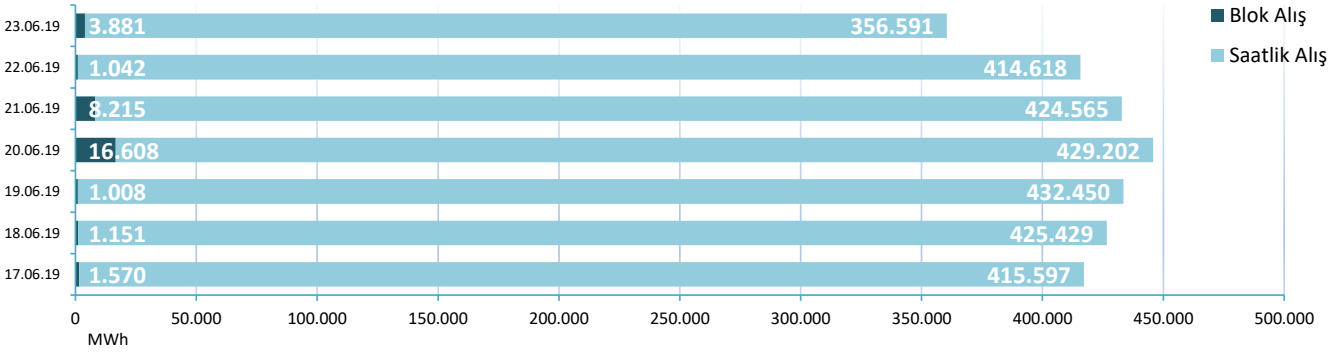
	17.6.19	18.6.19	19.6.19	20.6.19	21.6.19	22.6.19	23.6.19
ALİŞ							
SAATLİK	415.597	425.429	432.450	429.202	424.565	414.618	356.591
BLOK	1.570	1.151	1.008	16.608	8.215	1.042	3.881
SATIŞ							
SAATLİK	328.469	335.518	331.834	329.393	324.619	332.626	312.893
BLOK	88.588	90.855	101.604	116.418	108.161	83.007	47.405

* Değerleri MWh cinsindendir.

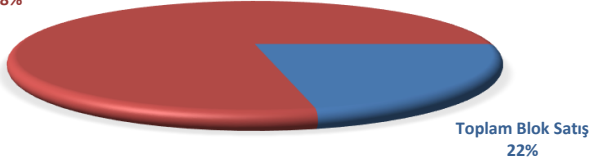
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



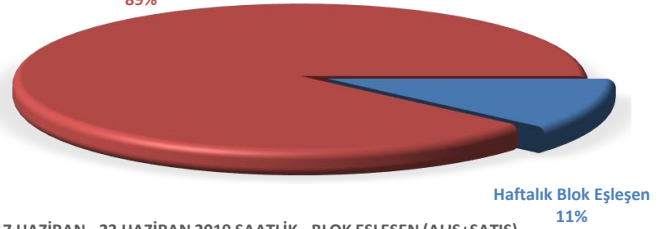
Toplam Saatlik Satış
78%



17 HAZİRAN - 23 HAZİRAN 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 78'i saatlik, %22'si blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
89%

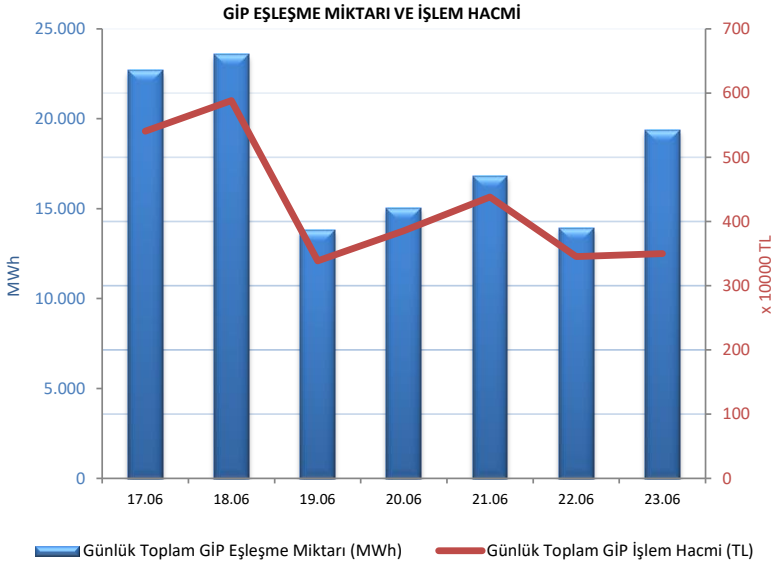
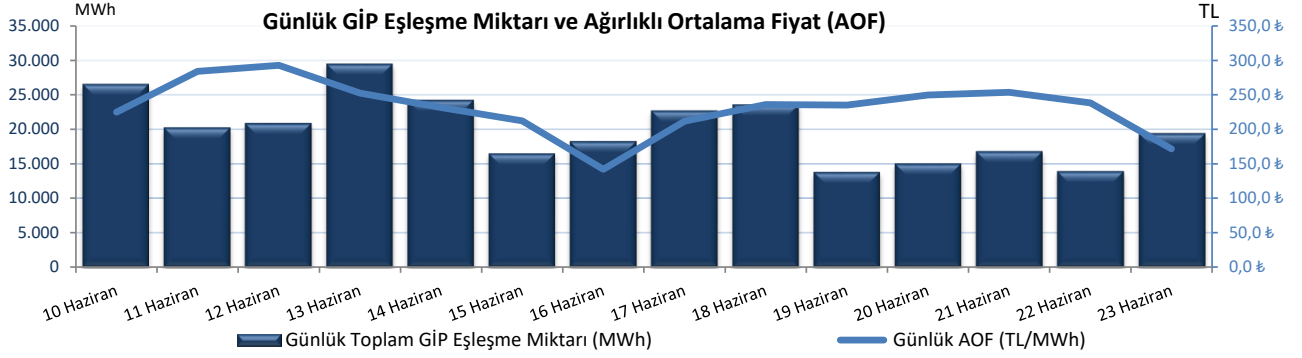


17 HAZİRAN - 23 HAZİRAN 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89, blok alış ve satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Haziran 2019 Cuma günü saat 14.00'de 308,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 125.206 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Haziran 2019 Cuma günü saat 14.00'de 308,15 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 18 Haziran 2019 Salı günü saat 17.00'de 1.699 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Haziran 2019 Salı günü, minimum ticaret 19 Haziran 2019 Çarşamba günü olmuştur.

24.06.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 893 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 398 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
10.06.2019	264,62	26.506	7.013.970	337,83	0,00
11.06.2019	288,76	20.239	5.844.283	339,00	28,00
12.06.2019	307,46	20.861	6.413.861	418,60	70,30
13.06.2019	269,49	29.454	7.937.314	323,61	29,11
14.06.2019	242,12	24.228	5.866.112	370,80	10,00
15.06.2019	224,17	16.507	3.700.427	325,00	33,00
16.06.2019	157,05	18.263	2.868.243	395,00	5,51
17.06.2019	238,42	22.671	5.405.023	321,90	2,49
18.06.2019	249,63	23.567	5.883.049	378,89	70,17
19.06.2019	245,14	13.817	3.387.164	376,50	20,00
20.06.2019	256,68	15.032	3.858.531	325,00	10,00
21.06.2019	260,49	16.813	4.379.767	339,00	70,25
22.06.2019	248,33	13.908	3.453.798	325,00	70,33
23.06.2019	180,36	19.398	3.498.650	336,80	10,00

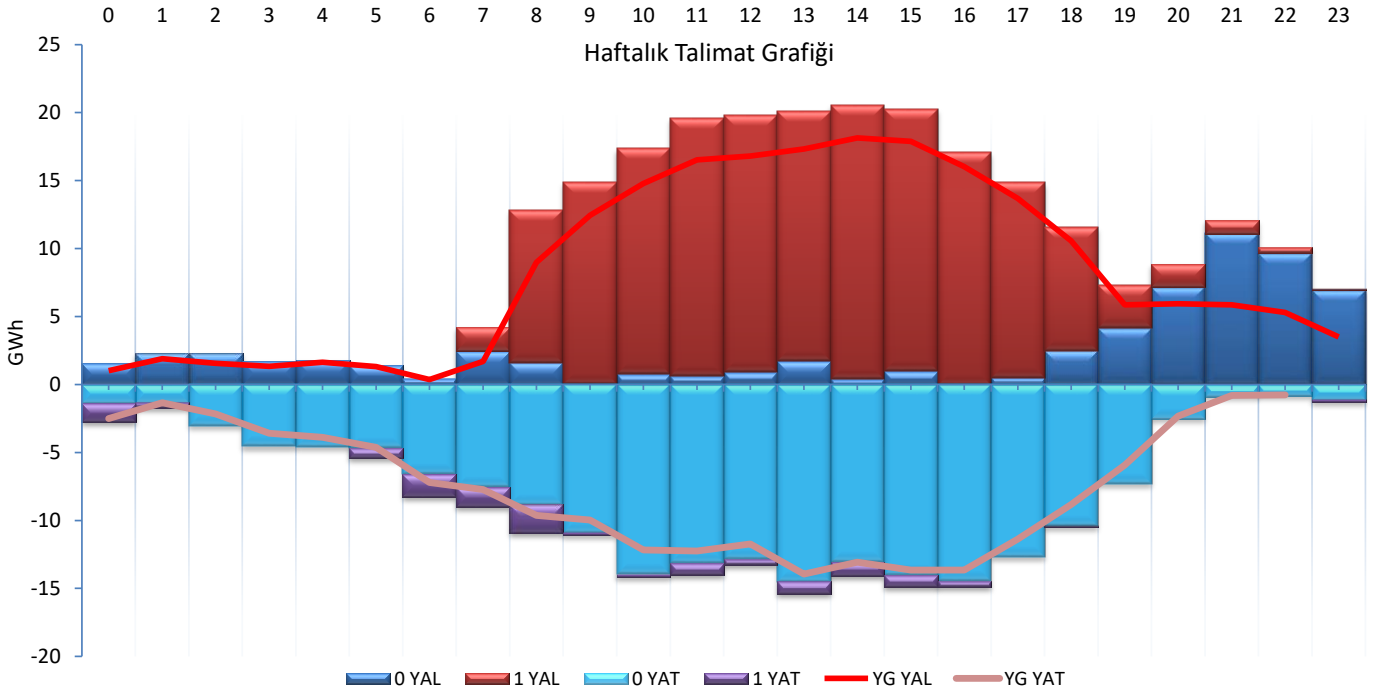
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %55,4'ü 0 kodlu, %44,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 44.536 MWh azalarak 374.769 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %55,4'ü 0 kodlu, %44,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 25. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 37.035 MWh azalarak 174.279 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 7.501 MWh azalarak 200.490 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Haziran 2019 Pazartesi günü 37.802 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Haziran 2019 Cumartesi günü 21.303 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Haziran 2019 Salı günü 38.244 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Haziran 2019 Pazar günü 1.239 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
17.06.2019	4.852	38.628	43.480	35.865	5.750	41.615
18.06.2019	260	38.236	38.496	42.975	1.272	44.247
19.06.2019	6.235	30.150	36.385	37.762	3.163	40.925
20.06.2019	5.989	27.509	33.498	23.178	1.061	24.239
21.06.2019	1.686	33.237	34.923	32.831	486	33.317
22.06.2019	15.520	12.518	28.038	11.338	752	12.090
23.06.2019	28.820	6.490	35.310	1.004	320	1.324

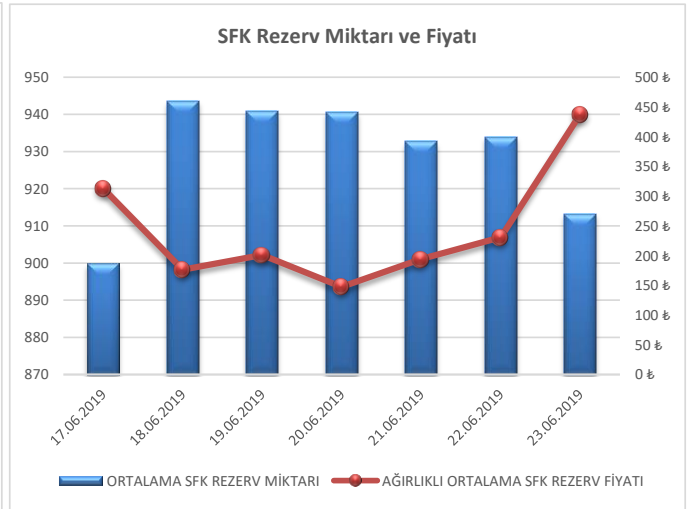
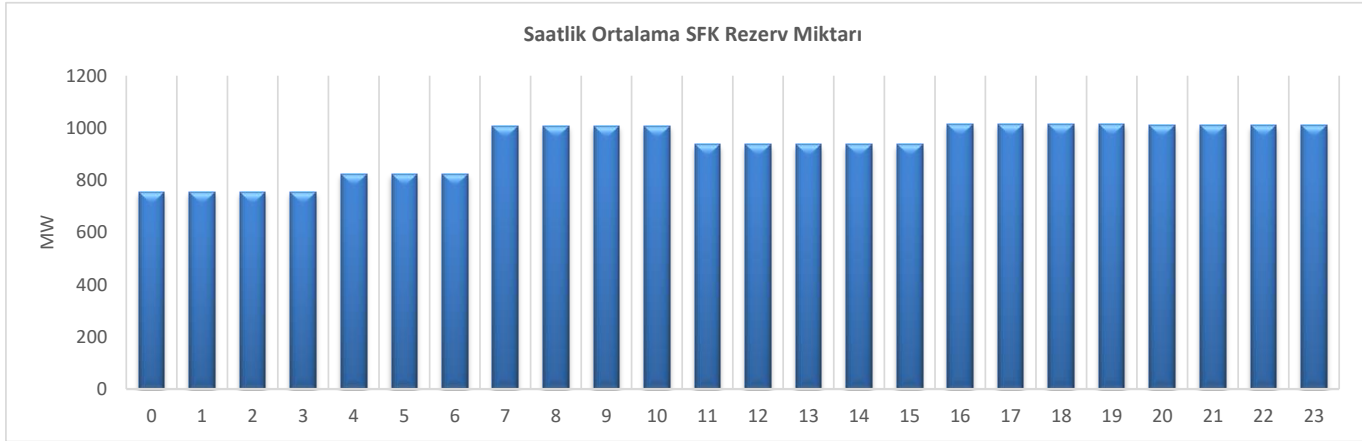
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

25. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.755 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 101,75 TL/MW azalarak 156,59 TL/MW olmuştur.



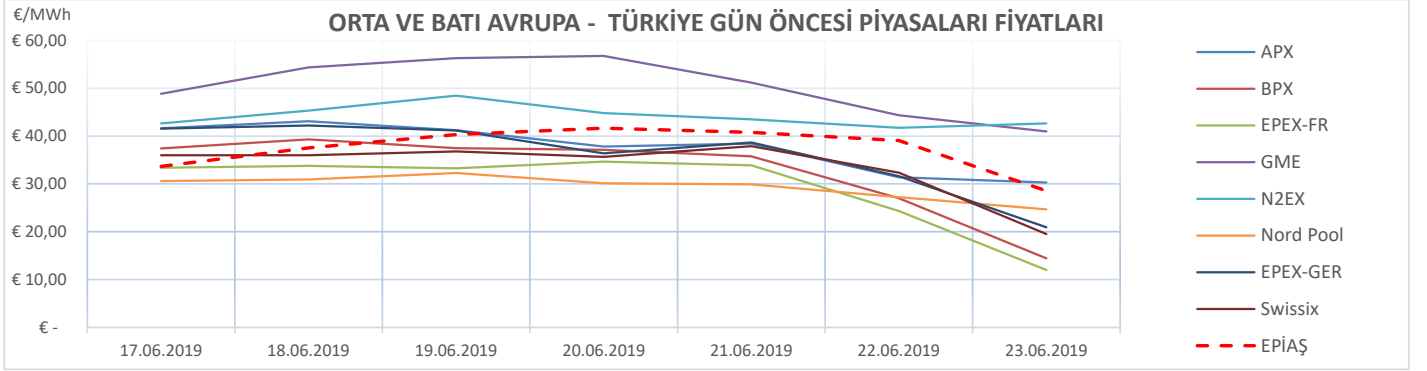
25. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.114 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 27,95 TL/MW azalarak 241,78 TL/MW olmuştur.



	17.06.2019	18.6.19	19.6.19	20.6.19	21.6.19	22.6.19	23.6.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	252,63	271,43	286,67	263,03	259,85	283,02	248,20
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	185,95	160,27	156,60	155,54	142,08	133,58	165,25
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	899,83	943,54	940,88	940,71	932,63	933,96	913,21
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	313,25	176,34	201,27	147,48	194,28	230,74	437,71

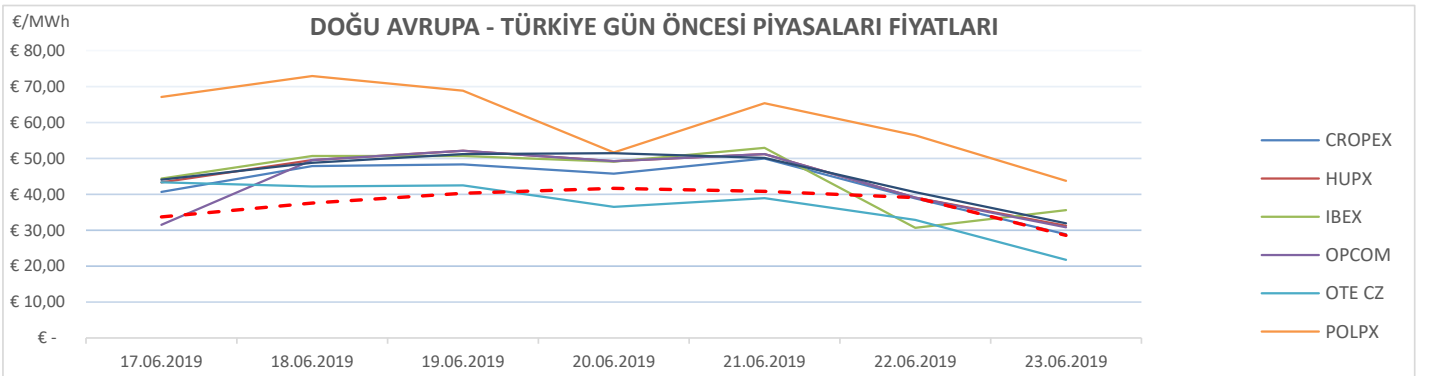


"25. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,64 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,62 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,36 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Haziran Salı günü 72,91 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 12,01 €/MWh olarak 23 Haziran Pazar günü Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.