

22. Haftada (27 Mayıs- 02 Haziran),

* Haftalık PTF ortalamasının 58,84 TL/MWh artması,

* Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 107.767 MWh (saatlik ortalaması 642 MWh) artması,

* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 111.012 (saatlik ortalaması 661 MWh) artması,

* DGP'de yerine getirilen talimat miktarının 157.724 (saatlik ortalama 939) MWh azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	27.05.2019 - 02.06.2019		% Değişim	20.05.2019 - 26.05.2019
Ortalama PTF	243,90	↑	31,79%	185,06
Maksimum PTF	317,48	↑	2,37%	310,13
Minimum PTF	0,99	↑	9800,00%	0,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	215,98	↑	38,36%	156,11
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	290,72	↑	17,14%	248,17
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	253,04	↑	36,45%	185,44
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	15.884	↑	5,25%	15.092
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.818	↓	-9,18%	13.012
Maksimum Takas Miktarı	21.884	↑	6,84%	20.482
Minimum Takas Miktarı	11.639	↓	-3,29%	12.035
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.716	↑	2,09%	16.375
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.195	↑	3,53%	18.541
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.842	↑	0,50%	24.717
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.789	↓	-2,82%	31.682
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	122.056	↓	-2,64%	125.364
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.536	↑	1,67%	32.986

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

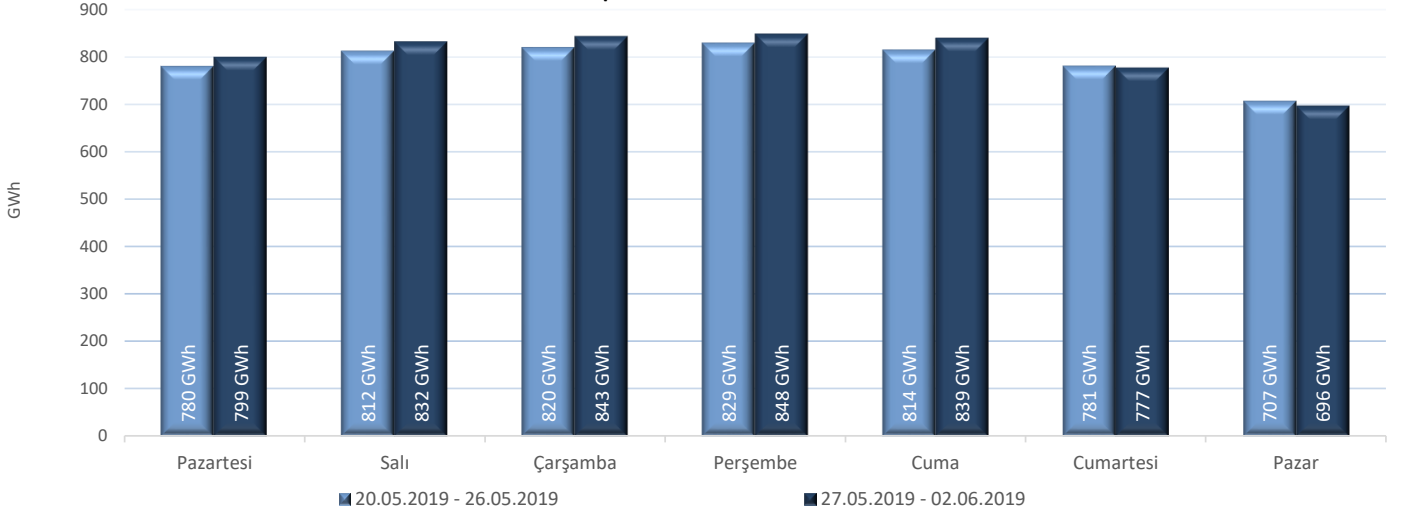
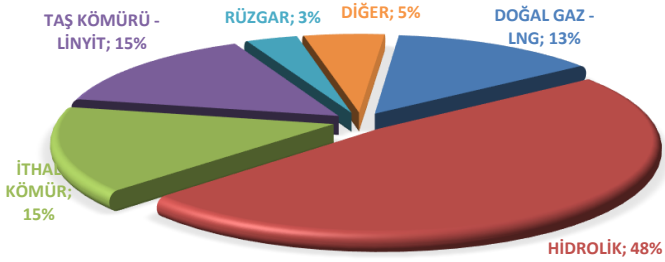
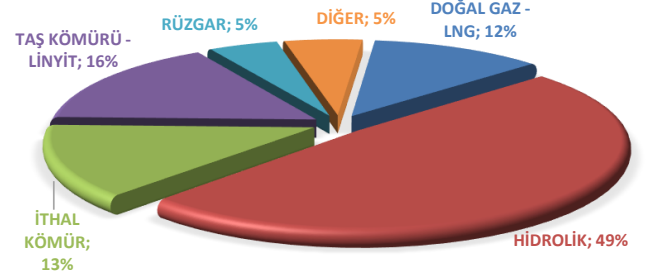
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



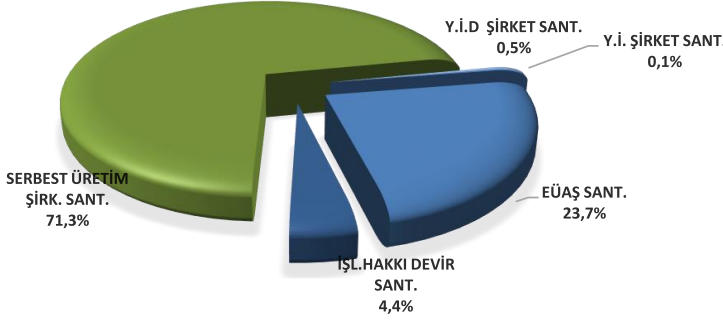
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 92.348 MWh artarak 5.634.001 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 22. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 21. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.693.953 MWh (%48) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 851.975 MWh (%15) ile İthal Kömür, 836.884 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 759.886 MWh (%13) ile Doğal Gaz-LNG, 299.797 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar ve 191.507 MWh (%3) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 144.791 MWh ile Jeotermal, 62.839 MWh ile Biogaz, 42.501 MWh ile Asfaltit Kömür, 32.209 MWh ile Fuel Oil, 13.279 MWh ile Atık Isı ve 4.178 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.609 MWh artarak 37.261 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 17.681 MWh azalarak 59.524 MWh bandında gerçekleşmiştir.

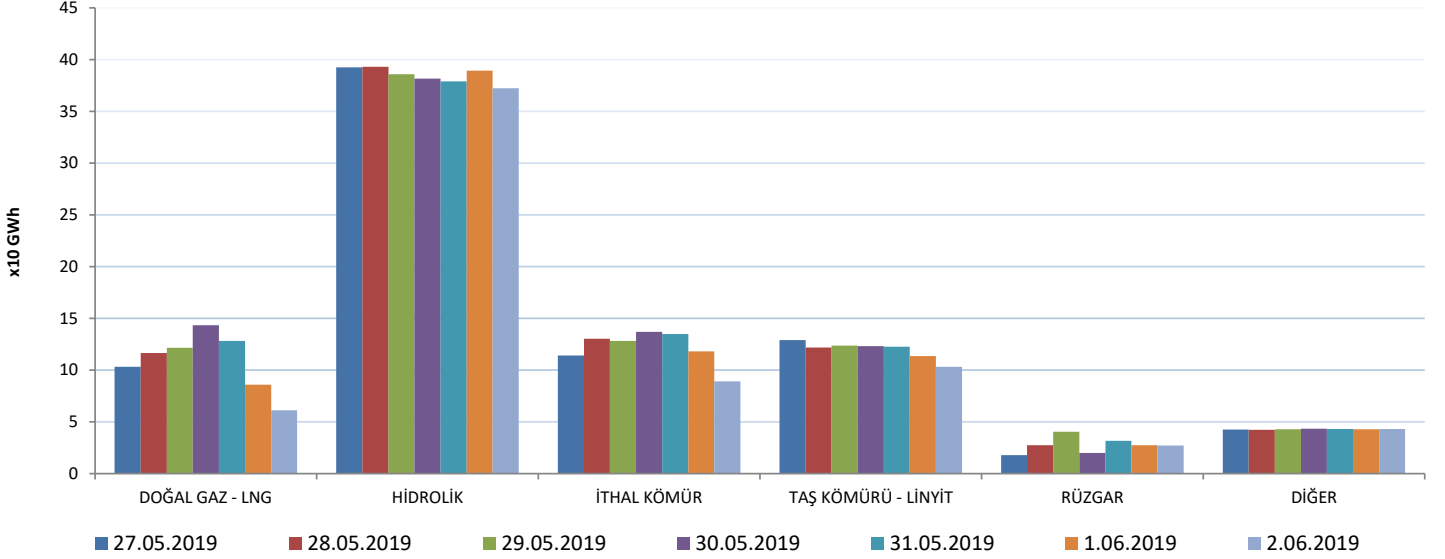


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 92.348 MWh artarak 5.634.001 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.017.683 MWh (%71,3) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 27.373 MWh (%0,5), Y.İ Şirket santralleri 7.358 MWh (%0,1) ve İ.H.D Şirket santralleri 248.570 MWh (%4,4) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.333.017 MWh (%23,7) bandında olmuştur.

	27.05.2019	28.05.2019	29.05.2019	30.05.2019	31.05.2019	1.06.2019	2.06.2019
DOĞALGAZ - LNG	103.158	116.549	121.492	143.382	128.314	85.797	61.194
HİDROLİK	392.624	393.161	385.792	381.566	379.003	389.355	372.452
İTHAL KÖMÜR	114.225	130.415	128.288	136.884	134.979	118.062	89.123
RÜZGAR	17.776	27.459	40.409	19.886	31.562	27.328	27.088
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.047	121.859	123.700	123.058	122.548	113.506	103.165
DİĞER	42.509	42.314	42.819	43.292	43.080	42.716	43.068

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

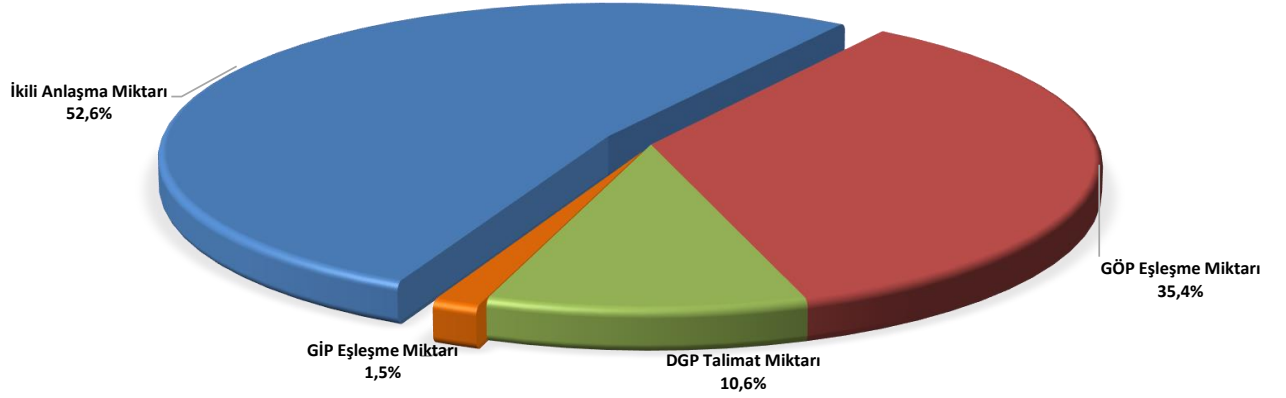


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 107.767 MWh artarak 759.886 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 111.012 MWh artarak 851.975 MWh seviyesine, Diğer kaynaklı santrallerin üretimi 4.539 MWh artarak 299.797 MWh seviyesine yükselmiştir. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 620 MWh azalarak 2.693.953 MWh seviyesine, Taşkömür-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 56.151 MWh azalarak 836.884 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 71.183 MWh azalarak 191.507 MWh seviyesine düşmüştür.



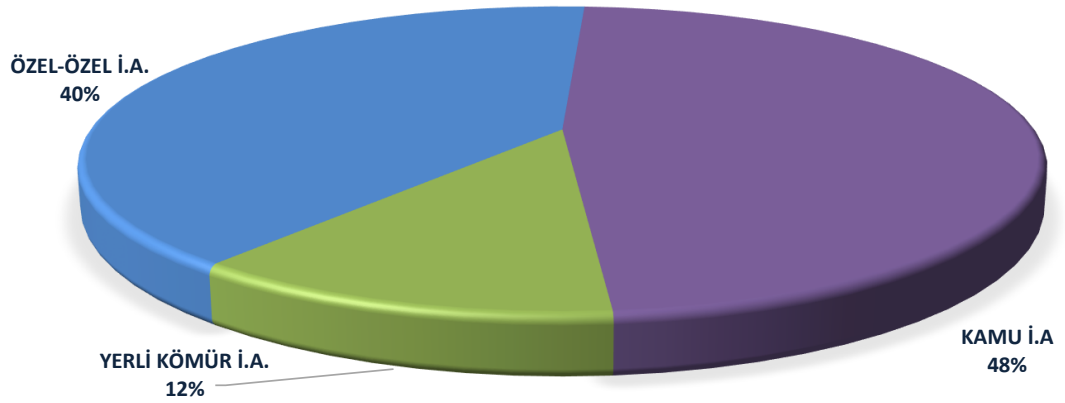
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.173.445 MWh (%52,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.808.362 MWh (%35,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 122.056 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 837.894 MWh (%10,6) olmuştur."

27 MAYIS - 02 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 4.173.445 MWh (%52,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.808.362 MWh (%35,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 122.056 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 837.894 MWh (%10,6) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 57.362 MWh ve İkili Anlaşma miktarı 20.954 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 157.724 MWh ve GİP eşleşme miktarı ise 3.308 MWh azalmıştır.



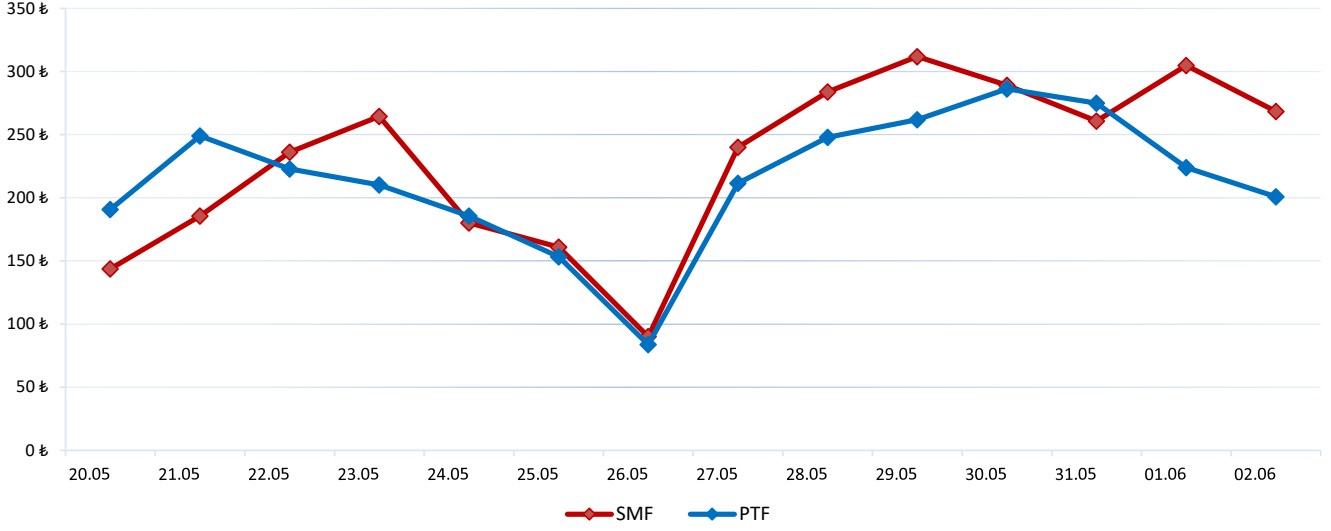
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	27.05.2019	28.05.2019	29.05.2019	30.05.2019	31.05.2019	1.06.2019	2.06.2019
İKİLİ ANLAŞMA	580.801	579.740	581.106	581.345	585.347	647.950	617.156
GÖP	398.406	416.939	409.194	426.278	441.247	378.367	337.932
GİP	15.060	15.153	21.450	21.374	19.366	14.428	15.226
DGP	160.501	170.993	154.263	133.988	112.121	61.626	44.402
TOPLAM	1.154.768	1.182.824	1.166.013	1.162.985	1.158.080	1.102.371	1.014.716

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

20 Mayıs - 02 Haziran 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



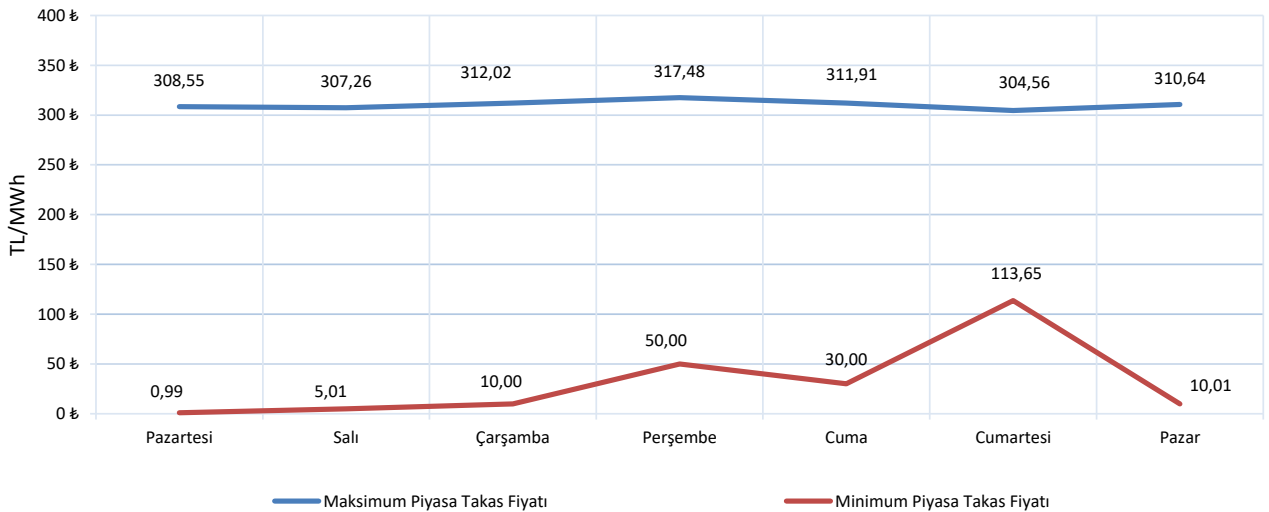
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 200,82 TL/MWh ile 02 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 286,27 TL/MWh ile 30 Mayıs Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 240,05 TL/MWh ile 27 Mayıs Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 311,87 TL/MWh ile 29 Mayıs Çarşamba gününe aittir.

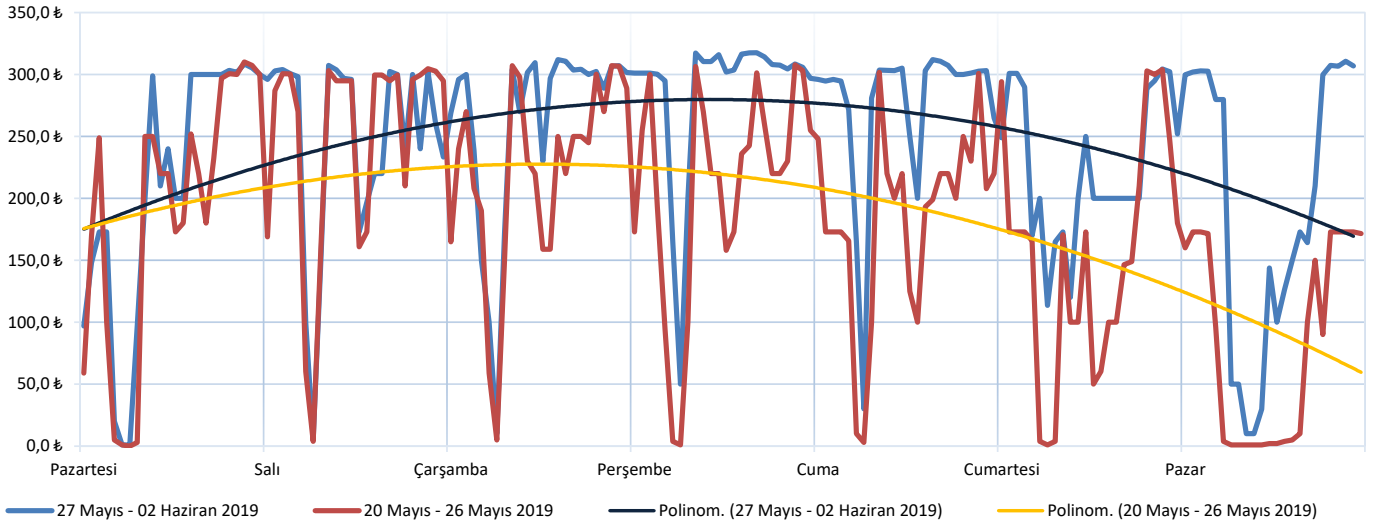
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 317,48 TL/MWh ile 30 Mayıs Perşembe günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 271,6 TL/MWh ile 31 Mayıs Cuma günü 04.00'te gerçekleşmiştir.

27 Mayıs - 02 Haziran 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



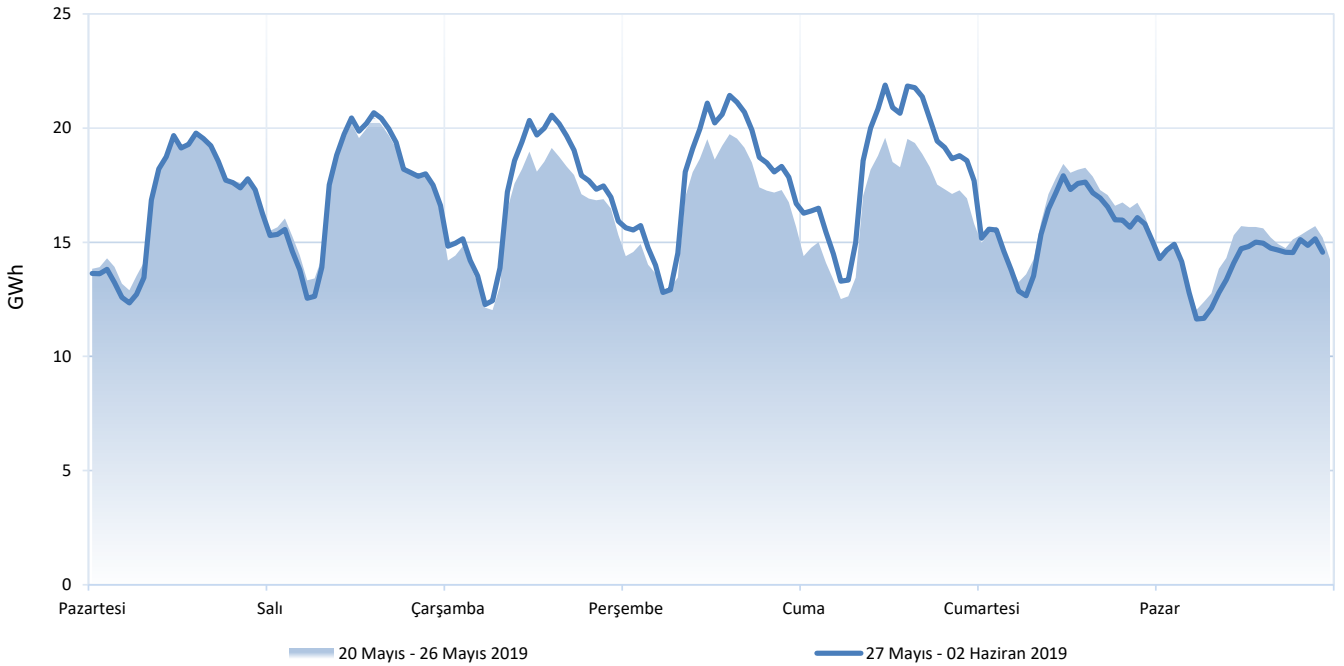
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



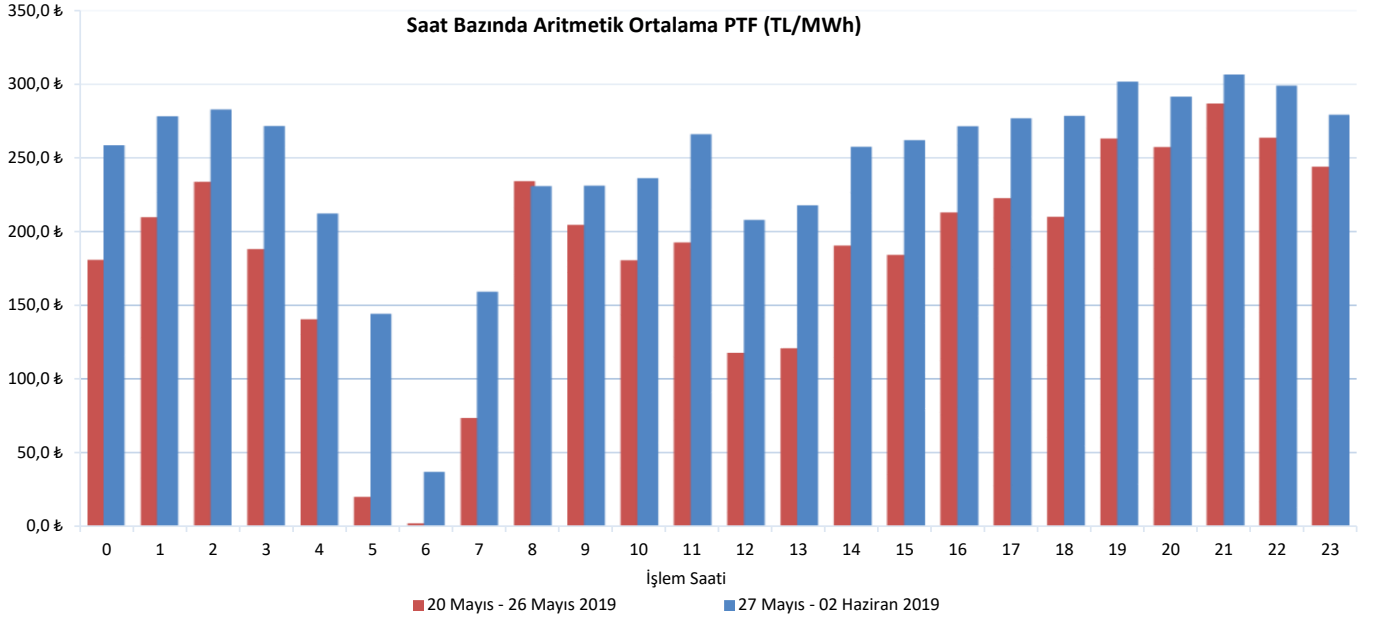
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 58,84 TL/MWh artarak 243,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 117,10 TL/MWh artış ile Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 215,98 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 290,72 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 253,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

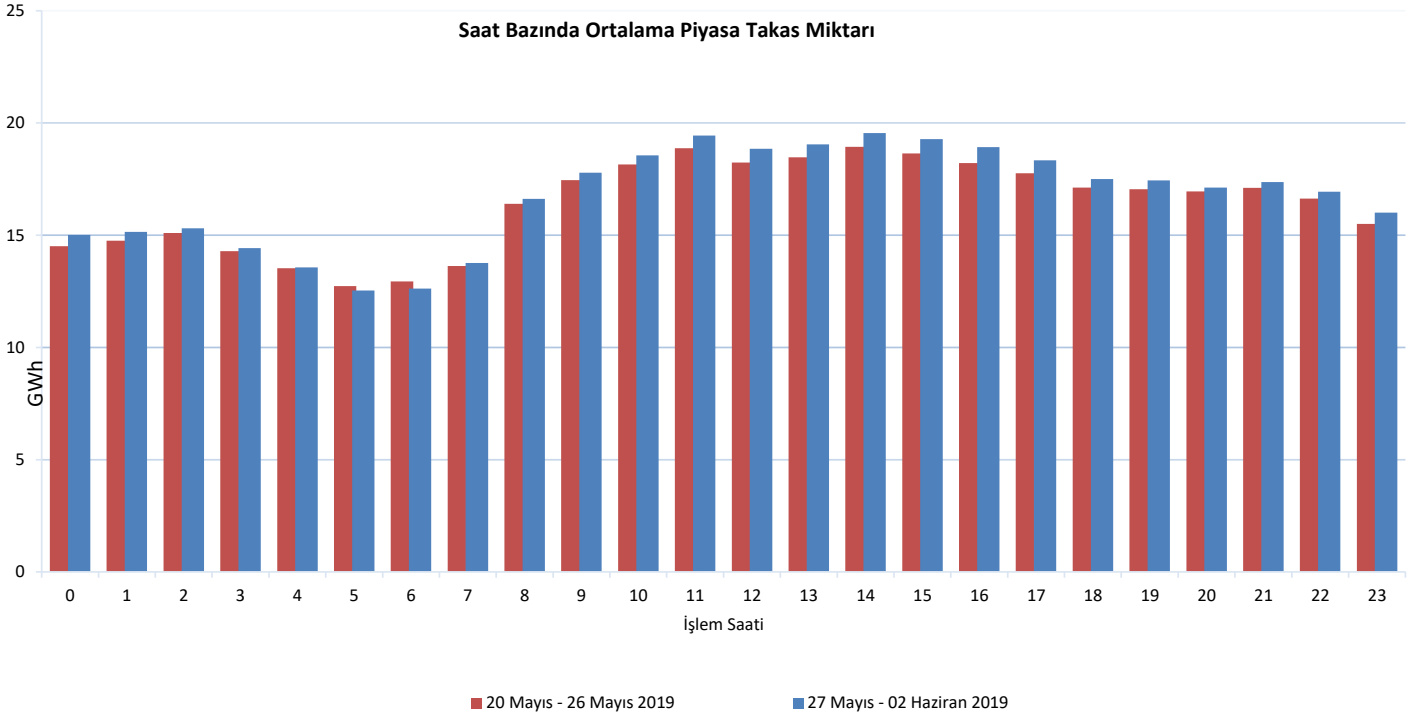
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



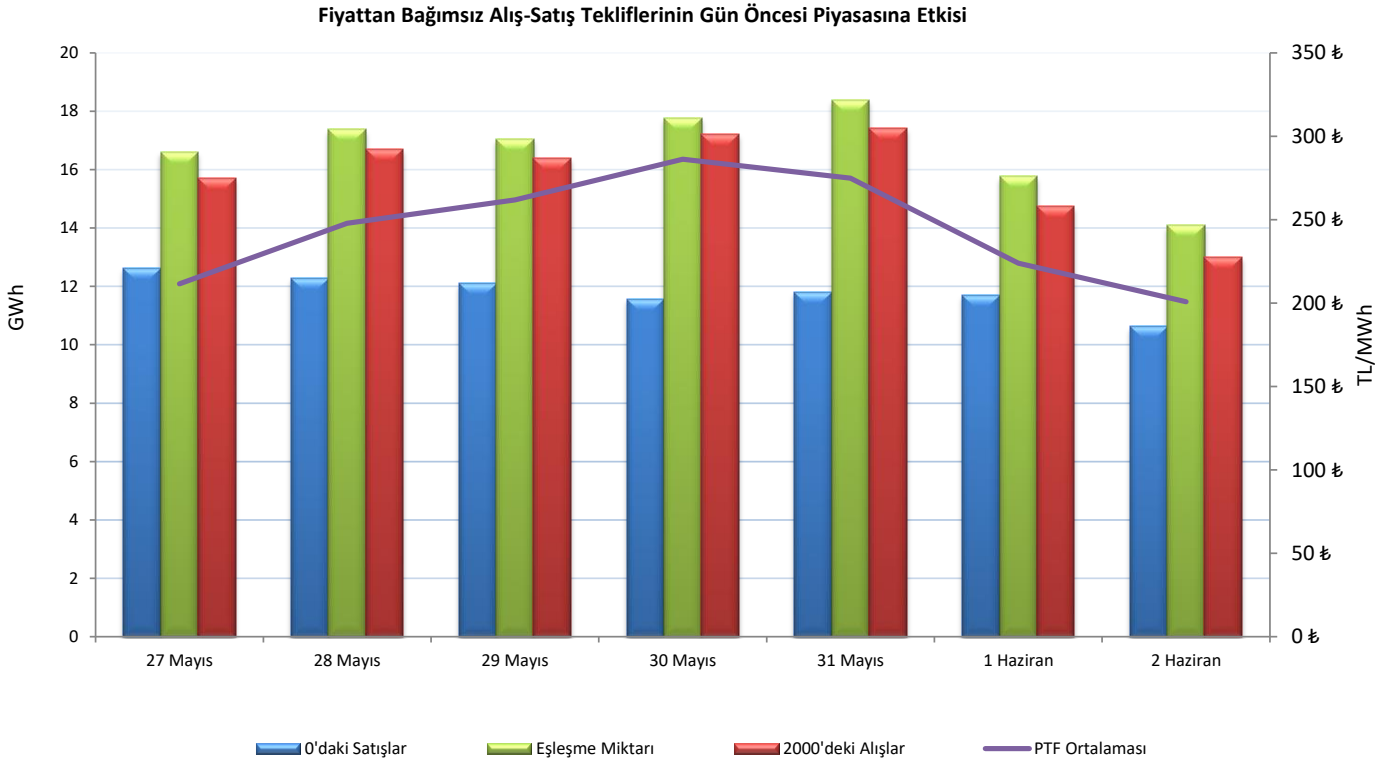
22. Hafta genelinde maksimum eşleşme 31 Mayıs Cuma günü saat 11.00'de 21.884 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 2 Haziran Pazar günü saat 05.00'te 11.639 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en fazla artış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 124,06 TL/MWh artarak 144,39 TL/MWh, en fazla azalış ise saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 3,66 TL/MWh azalarak 230,66 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 715 MWh artarak 18.931 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



22. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 15,9 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,7 GWh seviyesindedir. Bu değerler 21. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 792 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 341 MWh arttığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ise ortalama 1.194 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

30 Mayıs 2019 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 24,35 TL/MWh artarak 286,27 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 529 MWh azalması, fiyattan bağımsız alış miktarının ise 843 MWh artması bu durum üzerinde etkili olmuştur. 1 Haziran Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 50,99 TL/MWh azalarak 223,96 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarı 95 MWh azalmış olsa da fiyattan bağımsız alış miktarının 2.693 MWh azalması fiyatın bu denli düşmesinde etkili olmuştur.

22. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,5 (109.936 MWh) artarak 3.224.832 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,1 (125.015 MWh) azalarak 2.330.482 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,2 (200.658 MWh) azalarak 1.985.426 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,8 (150.011 MWh) azalarak 5.172.620 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %61,9 (182.598 MWh) artarak 477.506 MWh olurken alış yönünde eşleşen blok miktarı %48,2 (34.944 MWh) azalarak 37.582 MWh seviyesine düşmüştür.

03.06.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 955'tir. Bu hafta günlük ortalama 772 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

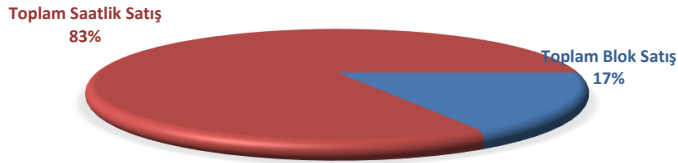
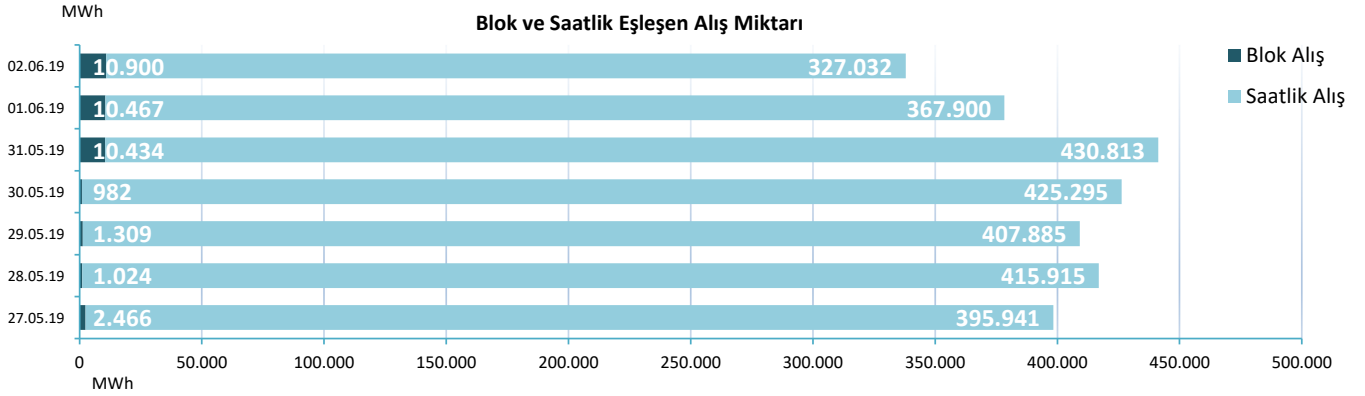
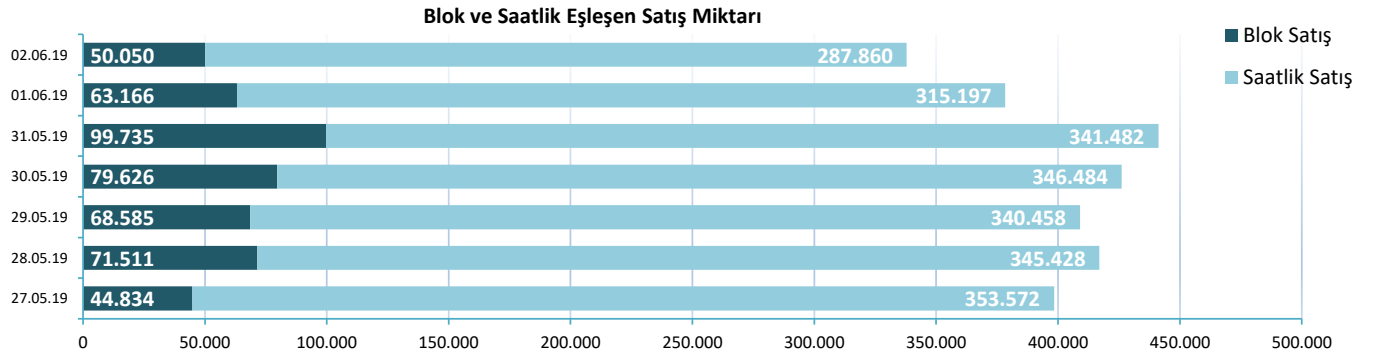
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 332.926 MWh,
- Blok satış miktarı 68.215 MWh,
- Saatlik alış miktarı 395.826 MWh,
- Blok alış miktarı 5.369 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -266.652 TL olarak gerçekleşmiştir.

		27.5.19	28.5.19	29.5.19	30.5.19	31.5.19	1.6.19	2.6.19
ALİŞ	SAATLİK	395.941	415.915	407.885	425.295	430.813	367.900	327.032
	BLOK	2.466	1.024	1.309	982	10.434	10.467	10.900
SATIŞ	SAATLİK	353.572	345.428	340.458	346.484	341.482	315.197	287.860
	BLOK	44.834	71.511	68.585	79.626	99.735	63.166	50.050

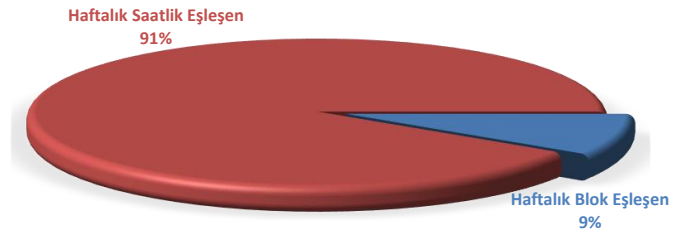
* Değerleri MWh cinsindendir.



27 MAYIS - 02 HAZİRAN 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %91, blok alış ve satış toplamı ise %9 olarak gerçekleşmiştir.

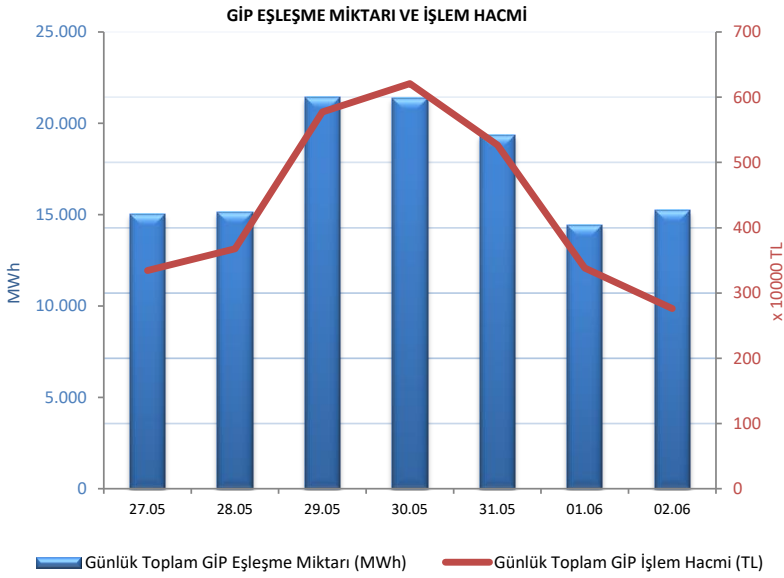
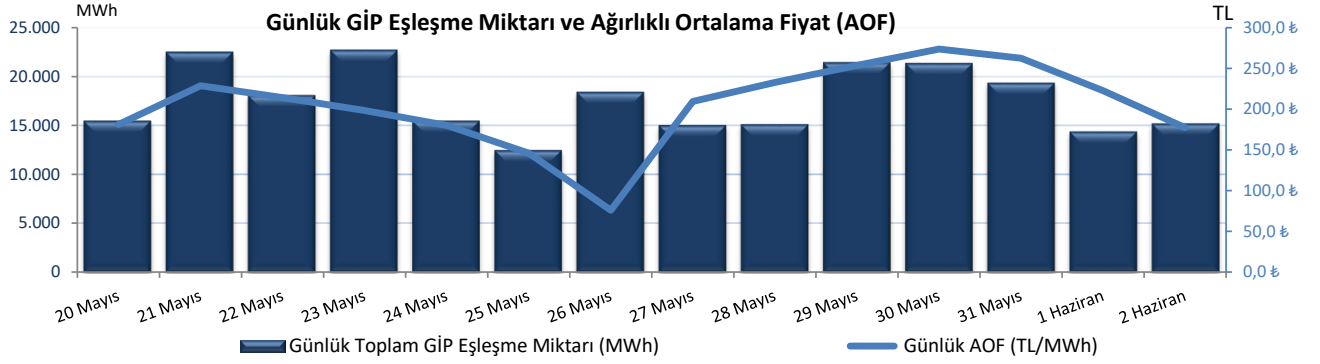
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 83'ü saatlik, %17'si blok tekliftir.



27 MAYIS - 02 HAZİRAN 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Haziran 2019 Cumartesi günü saat 01.00'de 311,45 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 122.056 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Haziran 2019 Cumartesi günü saat 01.00'de 311,45 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Mayıs Çarşamba günü saat 22.00'de 1.839 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Mayıs 2019 Çarşamba günü, minimum ticaret 1 Haziran 2019 Cumartesi günü olmuştur.

03.06.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 897 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 384 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
20.05.2019	181,07	15.518	2.909.914	319,43	0,00
21.05.2019	228,65	22.531	5.429.060	320,00	2,00
22.05.2019	214,14	18.107	3.941.062	385,00	4,84
23.05.2019	198,19	22.713	5.168.033	350,00	1,01
24.05.2019	180,16	15.514	2.820.819	310,01	1,99
25.05.2019	146,04	12.529	1.832.974	320,99	0,01
26.05.2019	75,86	18.452	1.493.149	307,00	0,51
27.05.2019	209,31	15.060	3.343.439	330,00	0,96
28.05.2019	232,77	15.153	3.678.255	322,00	3,02
29.05.2019	253,87	21.450	5.775.581	380,00	9,69
30.05.2019	273,75	21.374	6.209.156	339,00	48,50
31.05.2019	262,68	19.366	5.268.041	350,00	2,00
1.06.2019	222,57	14.428	3.381.502	390,00	10,00
2.06.2019	177,41	15.226	2.761.491	399,00	1,00

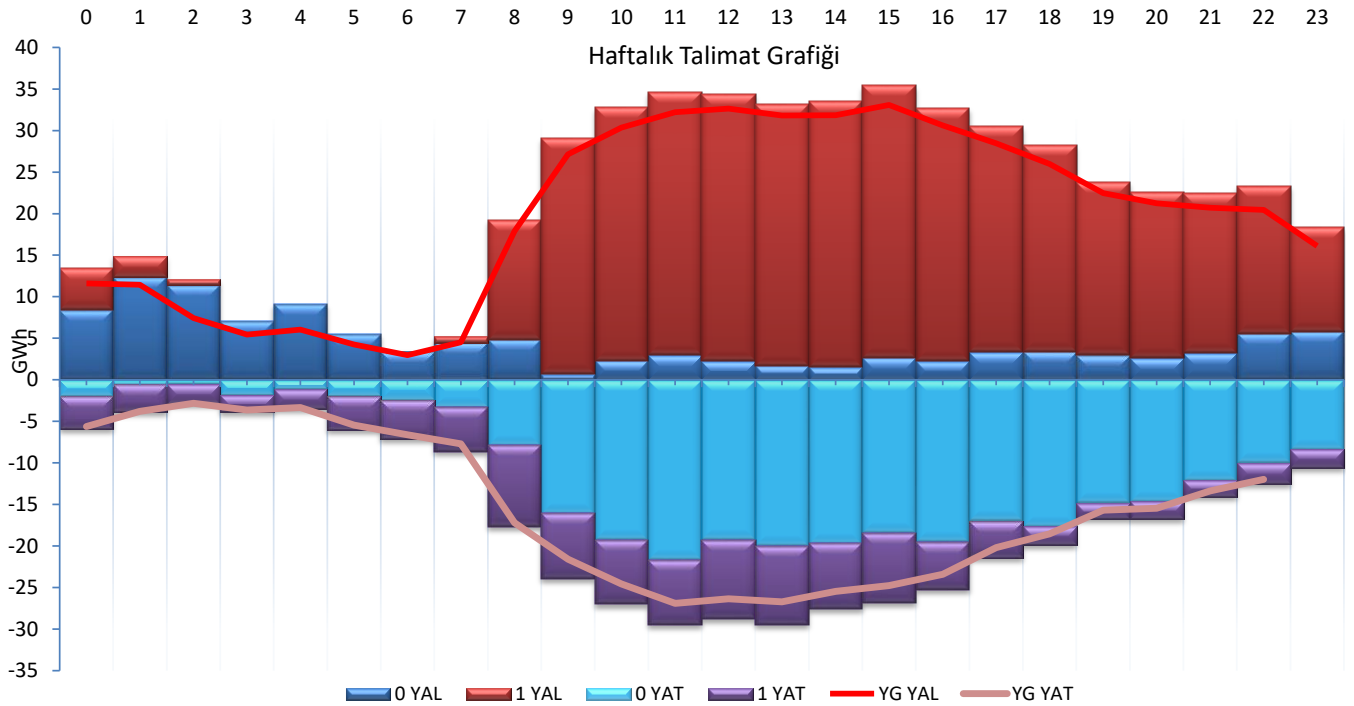
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %41,6'sı 0 kodlu, %58,4'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 157.724 MWh azalarak 837.894 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %41,6'sı 0 kodlu, %58,4'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 22. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 130.130 MWh azalarak 361.209 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 27.593 MWh azalarak 476.686 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Mayıs 2019 Salı günü 93.347 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Haziran 2019 Pazar günü 34.931 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Mayıs 2019 Salı günü 77.647 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Haziran 2019 Pazar günü 9.471 MWh olarak gerçekleşmiştir.

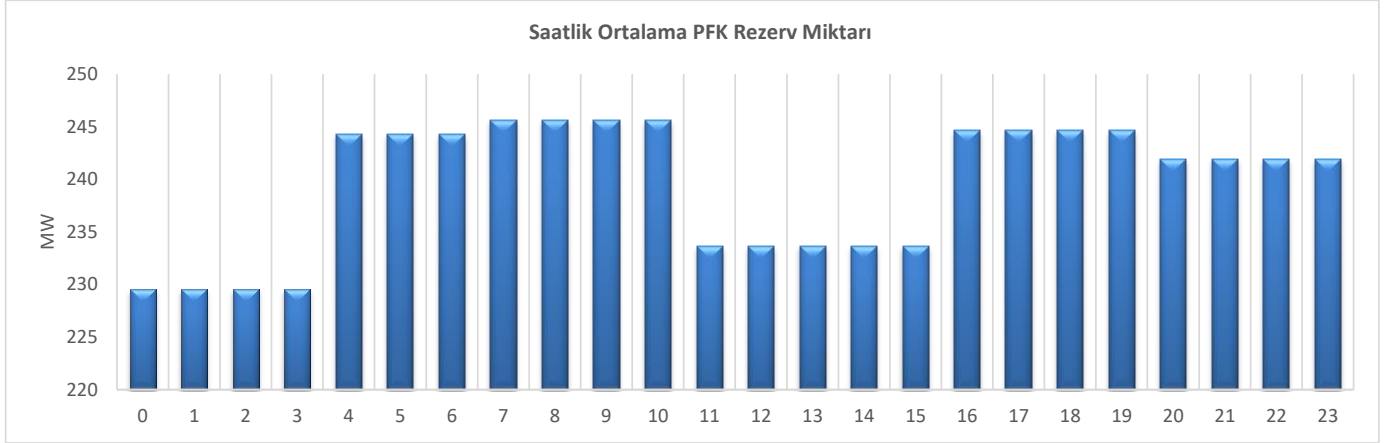


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
27.05.2019	5.479	87.566	93.046	57.441	23.847	81.288
28.05.2019	12.267	86.620	98.888	60.597	22.657	83.254
29.05.2019	13.955	85.447	99.402	46.649	24.506	71.156
30.05.2019	9.922	67.534	77.456	45.357	20.825	66.183
31.05.2019	979	59.777	60.756	47.954	10.815	58.770
01.06.2019	25.843	27.887	53.729	11.805	7.500	19.305
02.06.2019	41.489	0	41.489	257	9.276	9.534

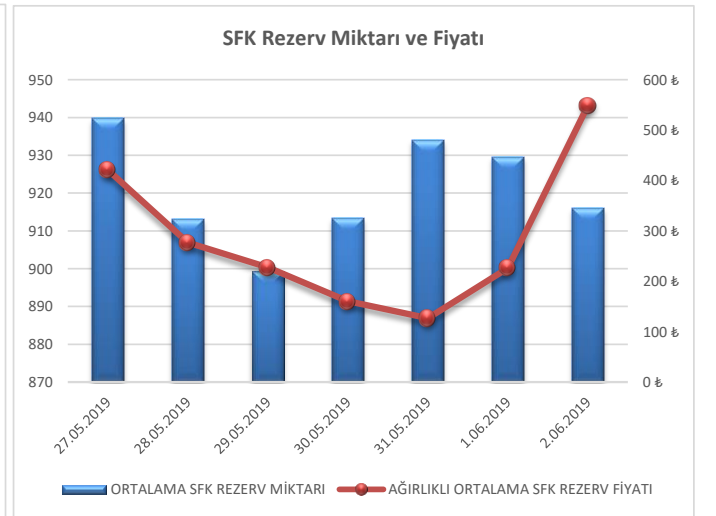
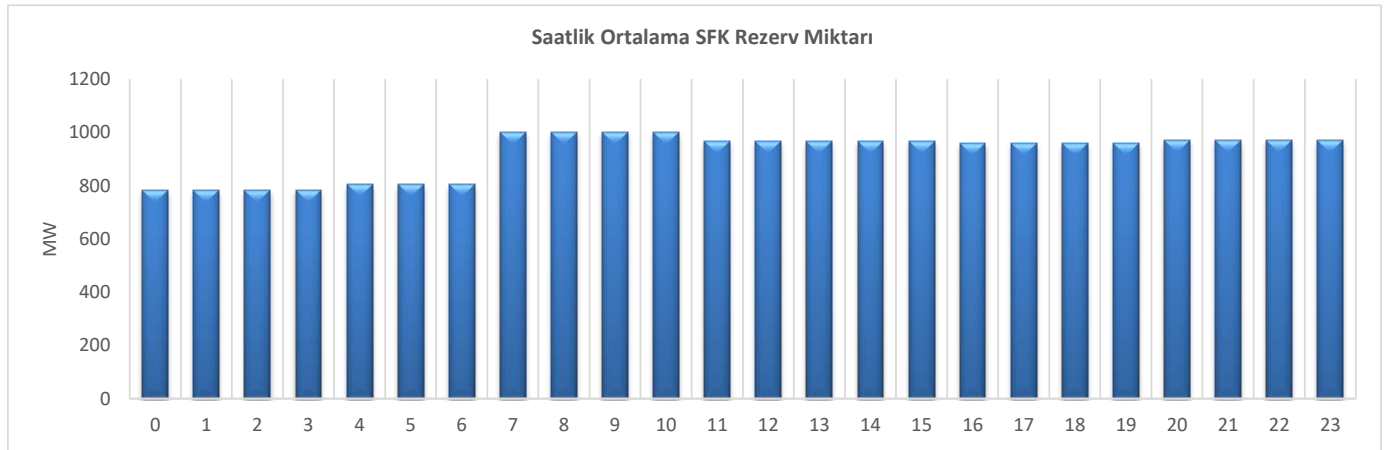
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

22. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 40.238 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 114,80 TL/MW azalarak 310,73 TL/MW olmuştur.



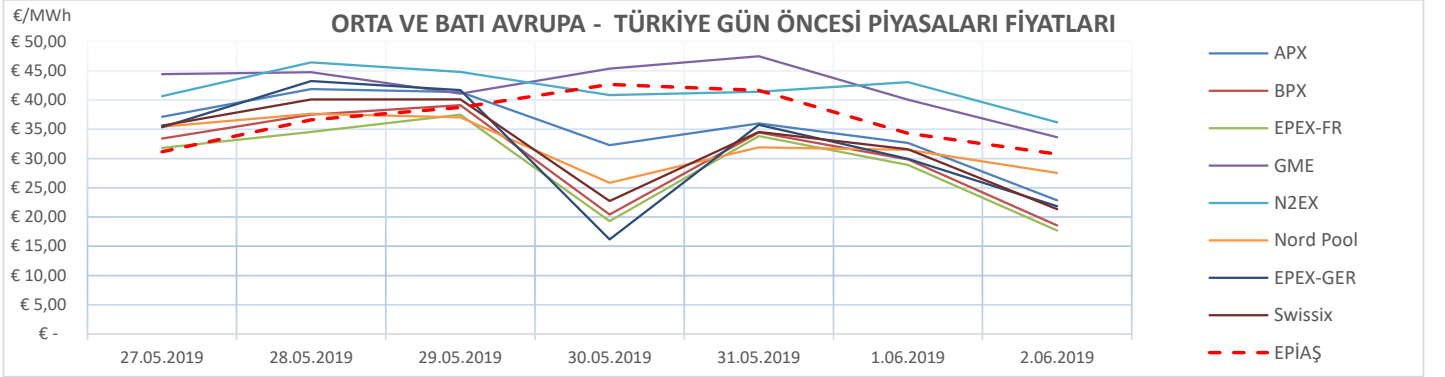
22. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 154.682 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 86,75 TL/MW azalarak 284,19 TL/MW olmuştur.



	27.05.2019	28.5.19	29.5.19	30.5.19	31.5.19	1.6.19	2.6.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	228,13	242,37	260,32	252,91	268,89	222,32	201,65
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	371,90	280,38	257,30	241,11	227,31	247,07	615,71
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	939,75	913,08	899,33	913,38	933,96	929,50	916,08
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	421,24	276,81	227,96	160,78	126,78	226,18	548,54

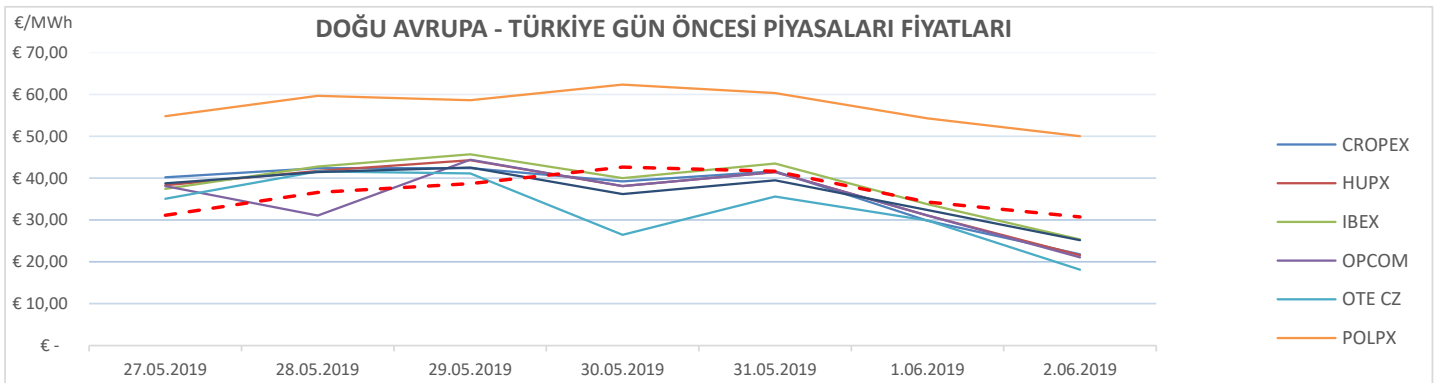


"22. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 34,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 39,04 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,55 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Mayıs Perşembe günü 62,39 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 16,17 €/MWh olarak 30 Mayıs Perşembe günü EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.