

14. Haftada (1 Nisan - 7 Nisan),

*** Haftalık PTF ortalamasının 6,59 TL/MWh artması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 119.386 MWh (saatlik ortalama 710,6 MWh) artması,**

*** İA hacminin 482.687 MWh artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 285.204 MWh (saatlik ortalama 1.698 MWh) azalması**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	01.04.2019 - 07.04.2019		% Değişim	25.03.2019 - 31.03.2019
Ortalama PTF	249,11	↑	2,72%	242,52
Maksimum PTF	309,09	↓	-1,94%	315,21
Minimum PTF	5,01	↑	0,20%	5,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	242,90	↓	-2,75%	249,76
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	285,88	↑	1,13%	282,68
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	234,67	↑	13,11%	207,47
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.031	↓	-5,45%	14.839
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.671	↓	-4,06%	11.123
Maksimum Takas Miktarı	20.547	↓	-3,48%	21.288
Minimum Takas Miktarı	11.246	↓	-8,89%	12.343
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.781	↓	-4,06%	16.449
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.524	↑	0,43%	18.444
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.570	↑	12,66%	22.697
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.836	↓	-7,90%	30.225
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	98.968	↓	-4,00%	103.086
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.278	↓	-0,75%	32.522

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

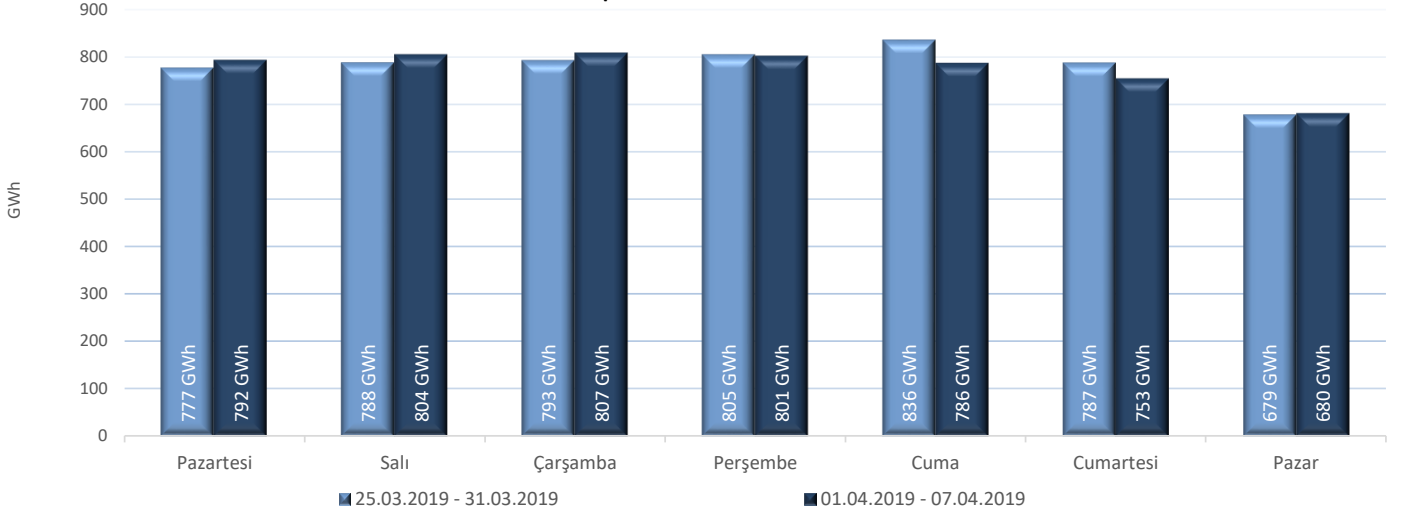
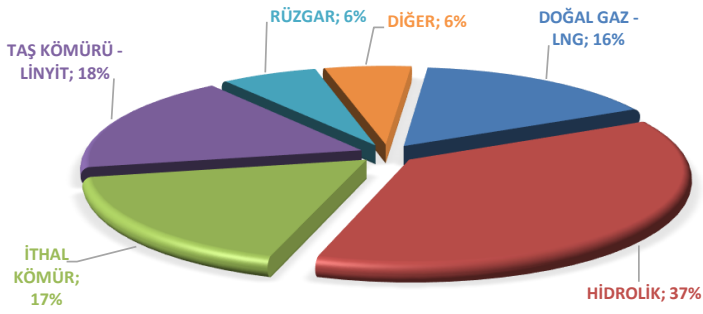
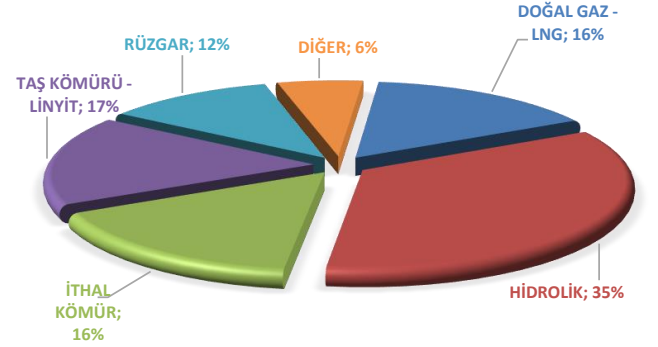
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



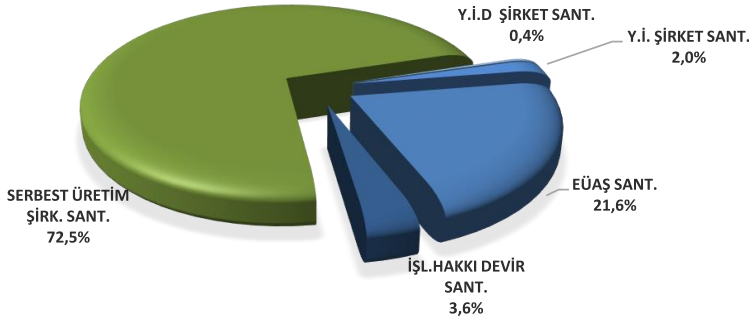
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 41.048 MWh azalarak 5.422.674 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 14. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 13. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.015.297 MWh (%37) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 955.257 MWh (%18) ile Taşkömürü-Linyit, 926.624 MWh (%17) ile İthal Kömür, 872.599 MWh (%16) ile Doğal Gaz-LNG, 342.901 MWh (%6) ile Rüzgar, 309.994 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 164.019 MWh ile Jeotermal, 60.568 MWh ile Biogaz, 44.438 MWh ile Asfaltit Kömür, 24.605 MWh ile Fuel Oil, 13.363 MWh ile Atık Isı ve 3.001 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.409 MWh azalarak 40.663 MWh ve ihracatı 3.241 MWh artarak 68.604 MWh bandında gerçekleşmiştir.

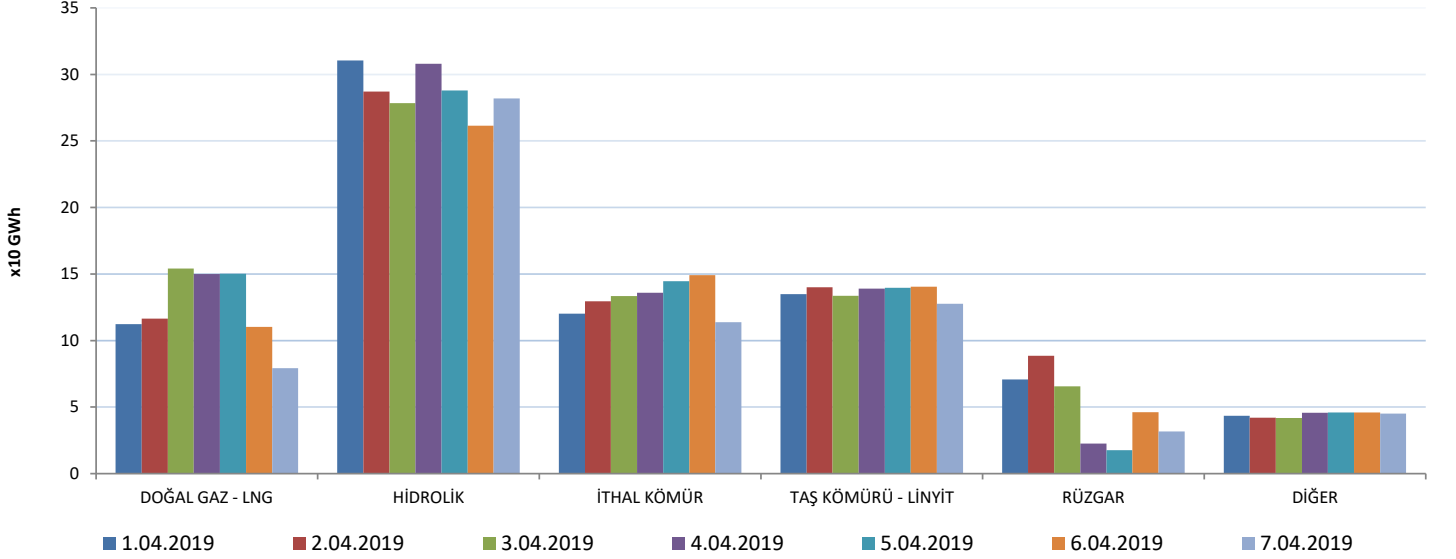


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 41.048 MWh azalarak 5.422.674 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.930.050 MWh (%72,5) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 21.856 MWh (%0,4), Y.İ Şirket santralleri 108.028 MWh (%2) ve İ.H.D Şirket santralleri 193.374 MWh (%3,5) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.169.366 MWh (%21,6) bandında olmuştur.

	1.04.2019	2.04.2019	3.04.2019	4.04.2019	5.04.2019	6.04.2019	7.04.2019
DOĞALGAZ - LNG	112.255	116.537	154.067	150.024	150.144	110.247	79.326
HİDROLİK	310.483	287.050	278.490	307.886	288.003	261.431	281.955
İTHAL KÖMÜR	120.268	129.470	133.460	135.880	144.543	149.127	113.877
RÜZGAR	70.783	88.596	65.588	22.607	17.568	46.055	31.705
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	134.867	140.039	133.576	139.015	139.538	140.546	127.675
DİĞER	43.385	41.930	41.812	45.699	46.028	45.932	45.209

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

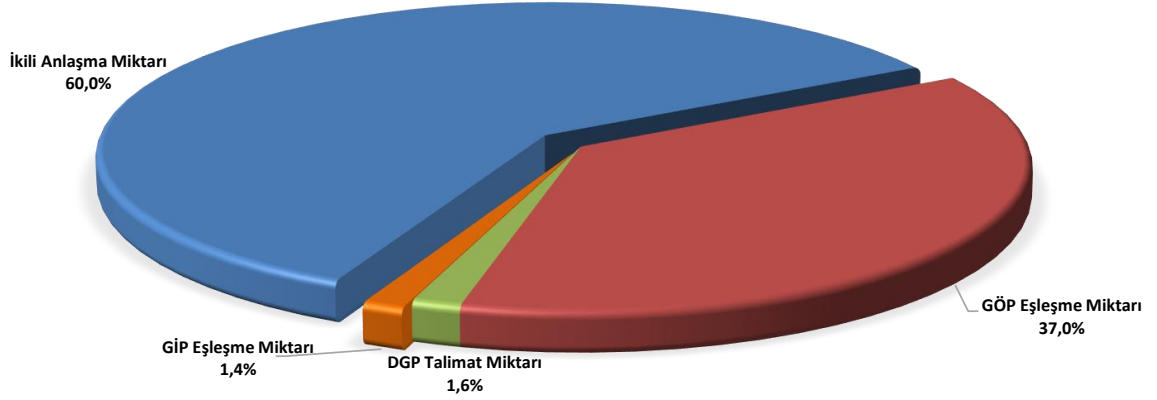


Bir önceki haftaya göre, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 119.386 MWh artarak 2.015.297 MWh seviyesine, taş kömürü- linyit kaynaklı santrallerin üretimi 45.695 MWh artarak 955.257 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 76.805 MWh artarak 926.624 MWh seviyesine ve doğal gaz kaynaklı santrallerin üretimi 14.195 MWh artarak 872.599 MWh seviyesine yükselmiştir. Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 285.204 MWh azalarak 342.901 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 9.927 MWh azalarak 309.994 MWh seviyesine gerilemiştir.



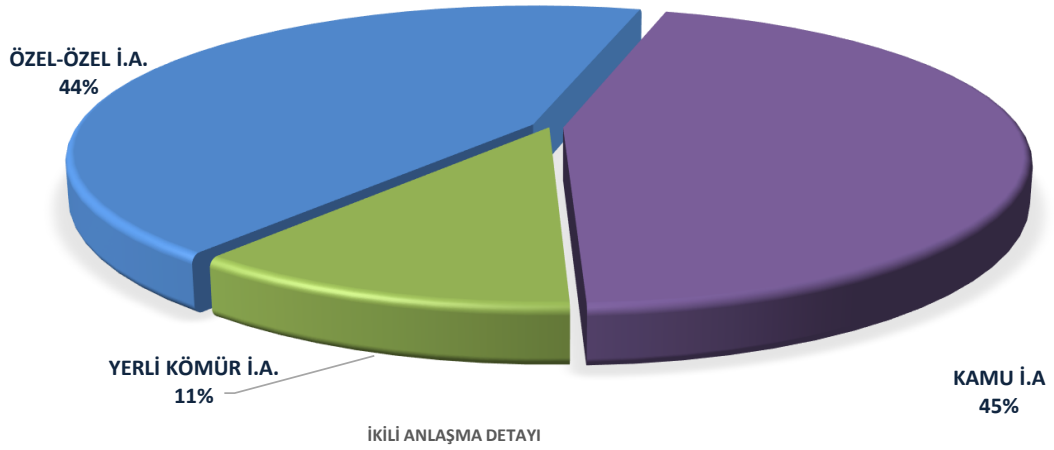
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.295.733 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.651.244 MWh (%37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 98.968 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 116.794 MWh (%1,6) olmuştur. "

01 NİSAN - 07 NİSAN 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 4.295.733 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.651.244 MWh (%37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 98.968 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 116.794 MWh (%1,6) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 112.109 MWh, GİP eşleşme miktarı 4.118 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 55.829 MWh azalmış, İA miktarı ise 482.687 MWh artmıştır.



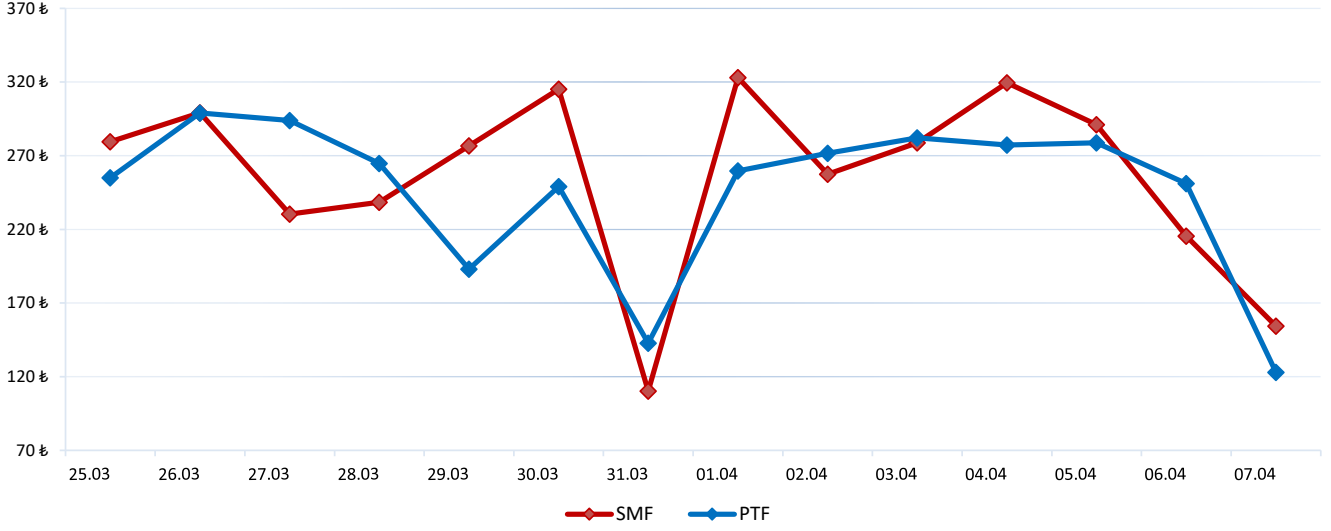
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	1.04.2019	2.04.2019	3.04.2019	4.04.2019	5.04.2019	6.04.2019	7.04.2019
İKİLİ ANLAŞMA	609.594	621.287	621.165	614.638	604.193	613.533	611.323
GÖP	393.379	401.322	409.687	400.862	388.713	351.291	305.991
GİP	12.687	15.237	15.180	11.048	12.247	15.120	17.448
DGP	39.078	8.769	6.176	19.976	14.587	13.847	14.361
TOPLAM	1.054.738	1.046.616	1.052.208	1.046.523	1.019.740	993.791	949.123

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

25 Mart - 07 Nisan 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



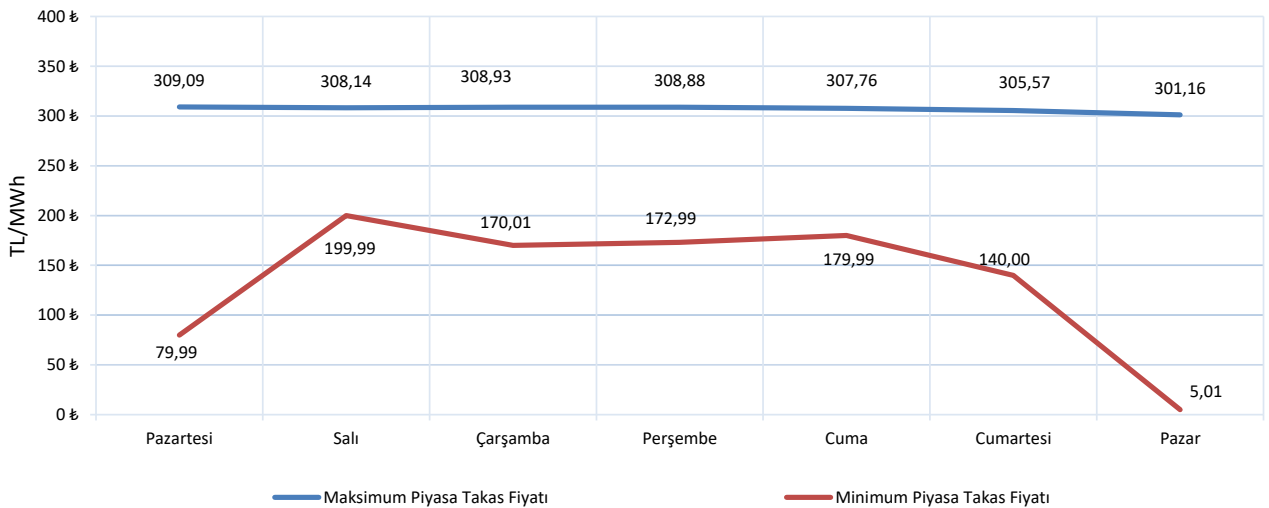
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 123,00 TL/MWh ile 7 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 282,17 TL/MWh ile 3 Nisan Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 154,34 TL/MWh ile 7 Nisan Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 323,00 TL/MWh ile 1 Nisan Pazartesi gününe aittir.

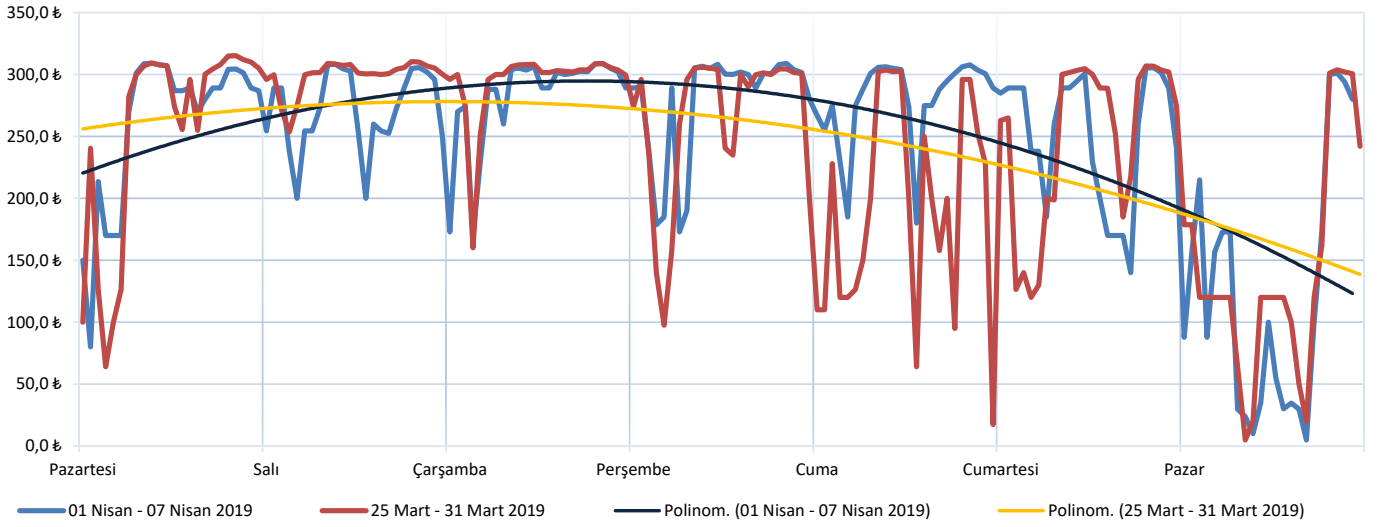
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 309,09 TL/MWh ile 1 Nisan Pazartesi günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 160,01 TL/MWh ile 4 Nisan Perşembe günü 07.00'de gerçekleşmiştir.

01 Nisan - 07 Nisan 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



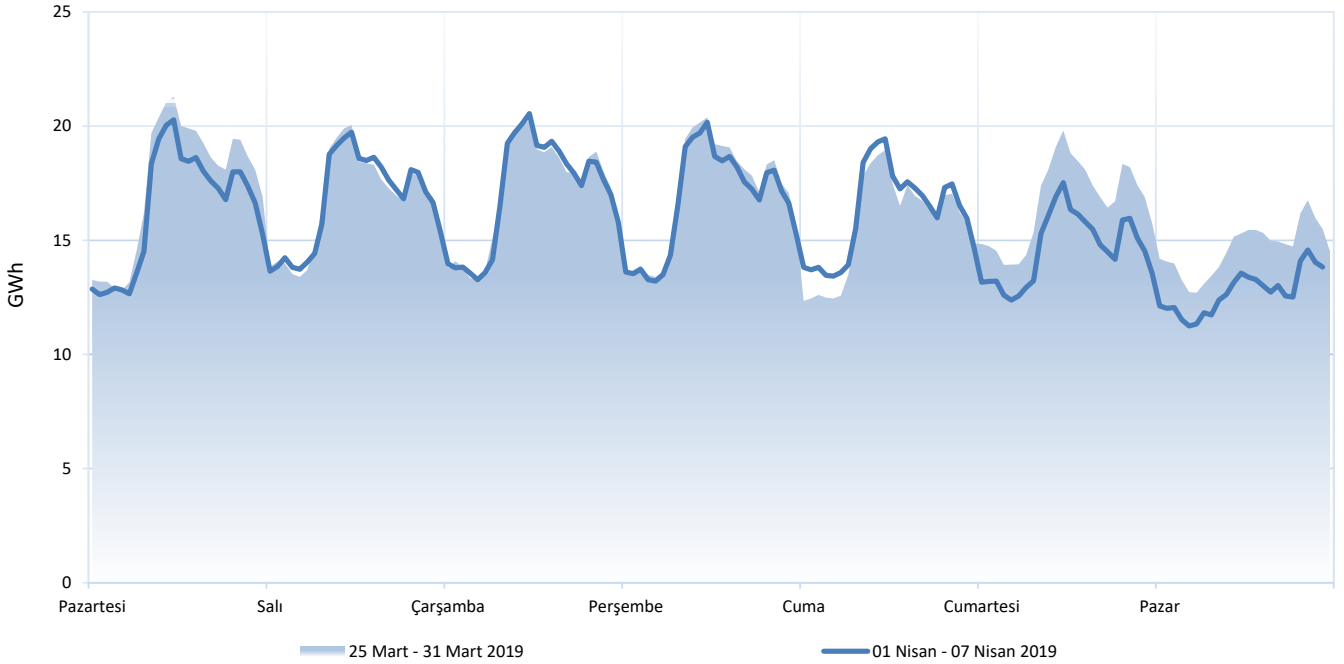
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



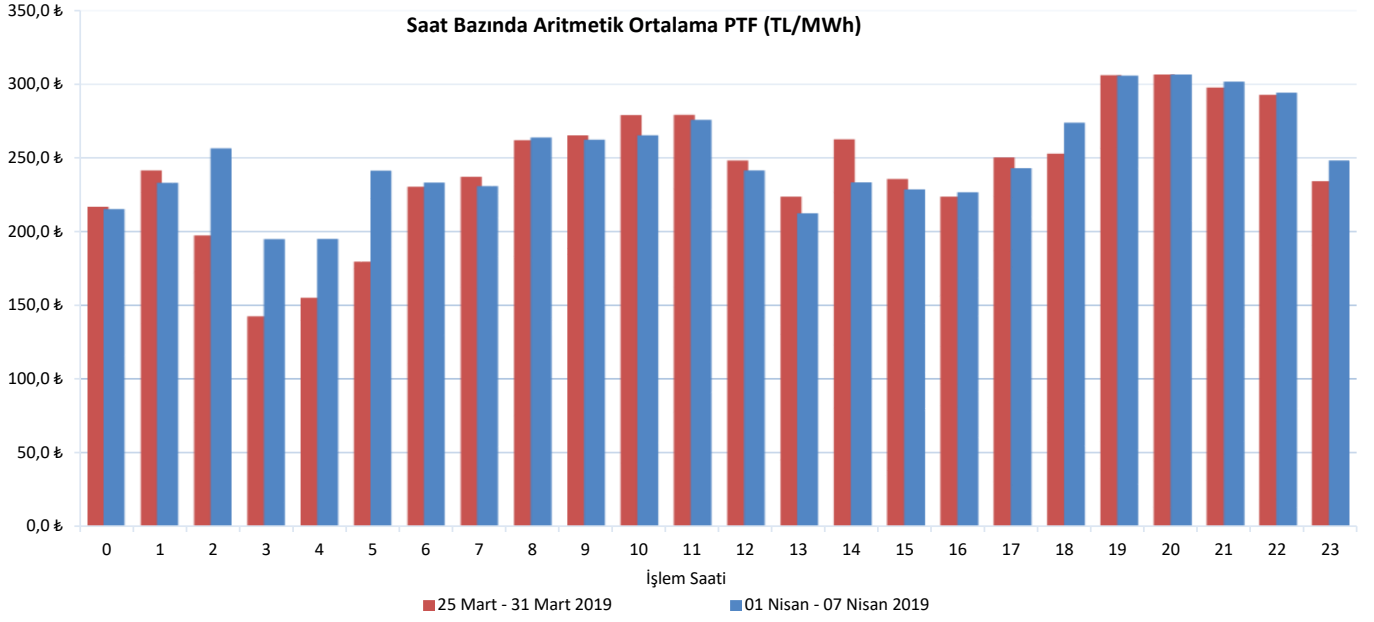
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 6,59 TL/MWh azalarak 249,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 85,81 TL/MWh artış ile Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 242,90 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 285,88 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 234,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

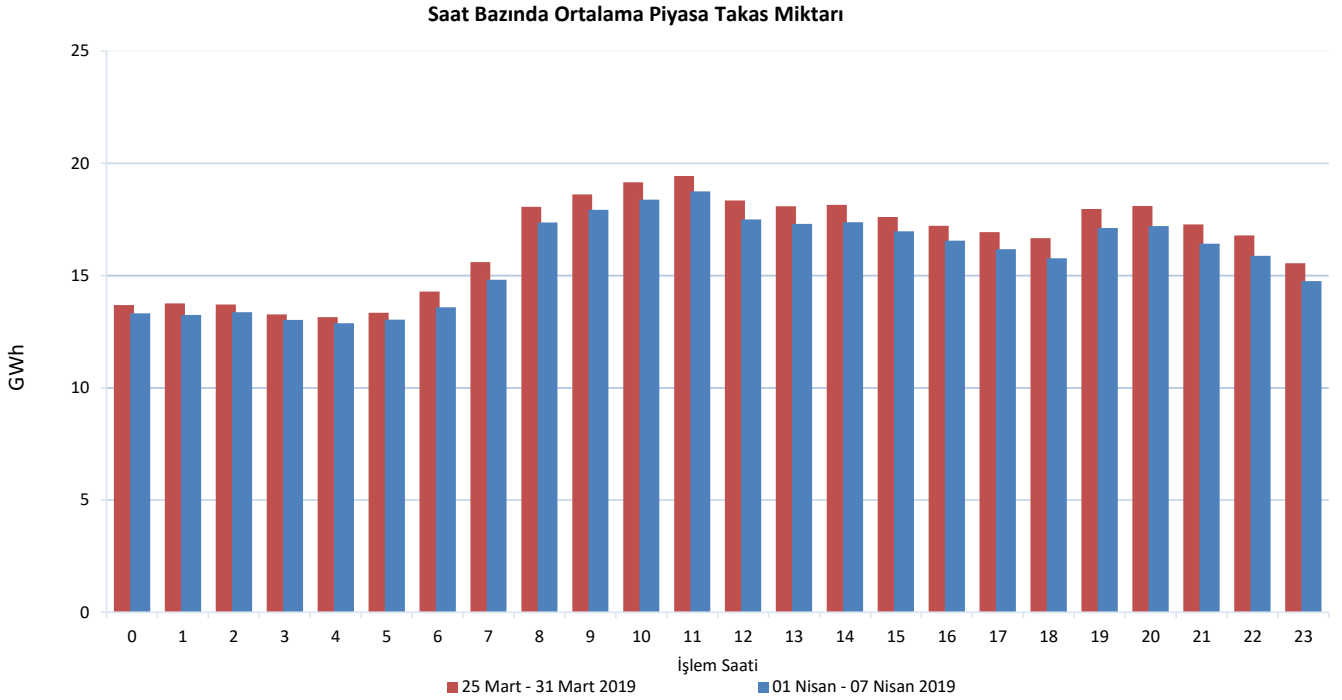
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



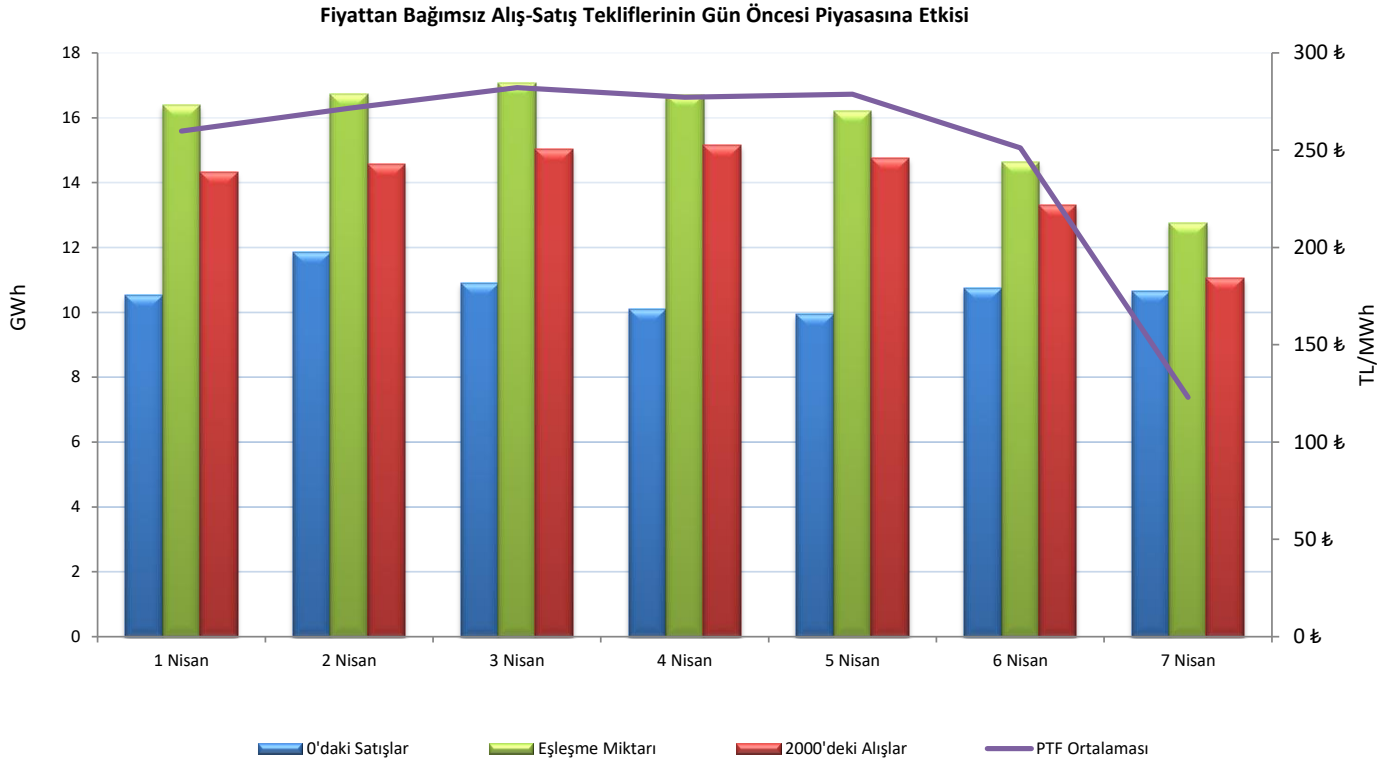
14. Hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Nisan Çarşamba günü saat 11.00'de 20.547 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 7 Nisan Pazar günü saat 04.00'de 11.246 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 61,60 TL/MWh artarak 241,12 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 14:00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 29,46 TL/MWh azalarak 233,22 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 22.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 896 MWh azalarak 15.887 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



14. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,7 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15,8 GWh seviyesindedir. Bu değerler 13. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 452 MWh, eşleşme miktarının ortalama 667 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 808 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

7 Nisan 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 128,16 TL/MWh azalarak 123,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.251 MWh azalması ve blok satış miktarının saatlik ortalama 1.962 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

14. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,4 (13.431 MWh) artarak 3.111.958 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4,8 (105.406 MWh) azalarak 2.077.408 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4,1 (75.920 MWh) azalarak 1.792.757 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,9 (401.343 MWh) azalarak 4.676.383 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %1,2 (6.886 MWh) azalarak 573.486 MWh seviyesine düşerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı da %10,6 (18.397 MWh) artarak 191.401 MWh seviyesine yükselmiştir.

08.04.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 952'dir. Bu hafta günlük ortalama 769 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

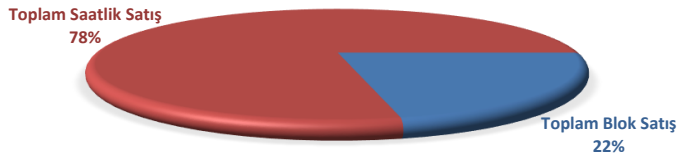
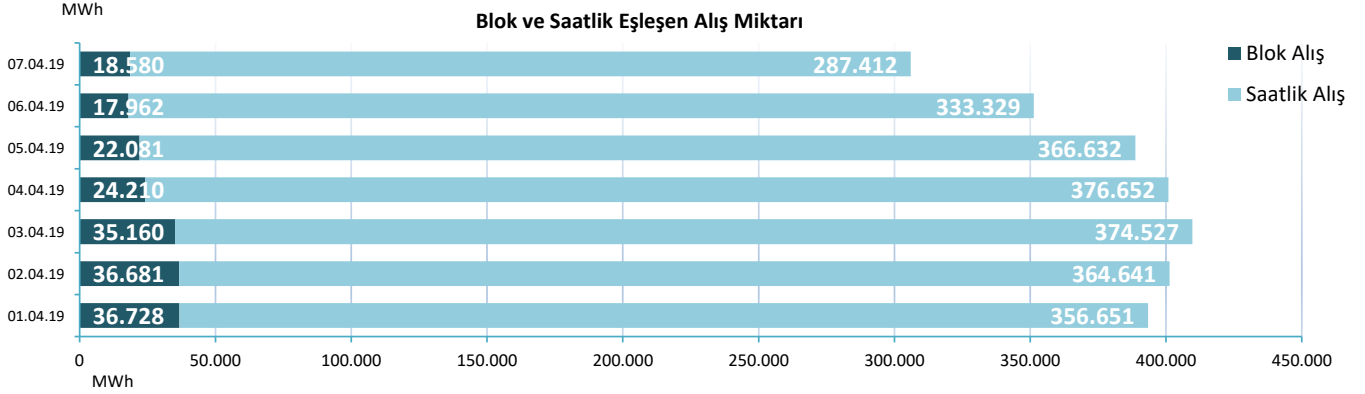
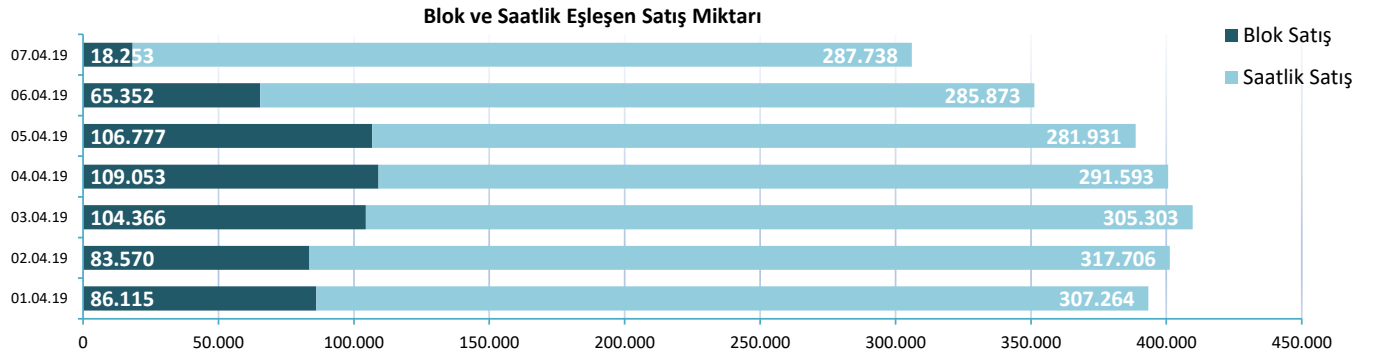
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 296.773 MWh,
- Blok satış miktarı 81.927 MWh,
- Saatlik alış miktarı 351.406 MWh,
- Blok alış miktarı 27.343 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -307.578 TL olarak gerçekleşmiştir.

		1.4.19	2.4.19	3.4.19	4.4.19	5.4.19	6.4.19	7.4.19
ALİŞ	SAATLİK	356.651	364.641	374.527	376.652	366.632	333.329	287.412
	BLOK	36.728	36.681	35.160	24.210	22.081	17.962	18.580
SATIŞ	SAATLİK	307.264	317.706	305.303	291.593	281.931	285.873	287.738
	BLOK	86.115	83.570	104.366	109.053	106.777	65.352	18.253

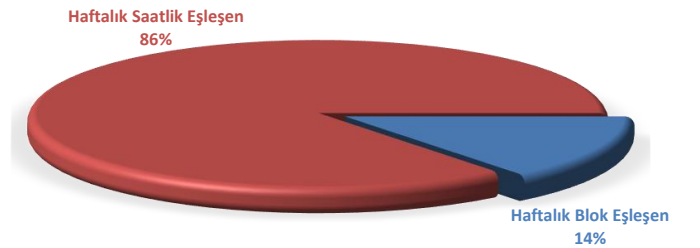
* Değerleri MWh cinsindendir.



01 NİSAN - 07 NİSAN 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.

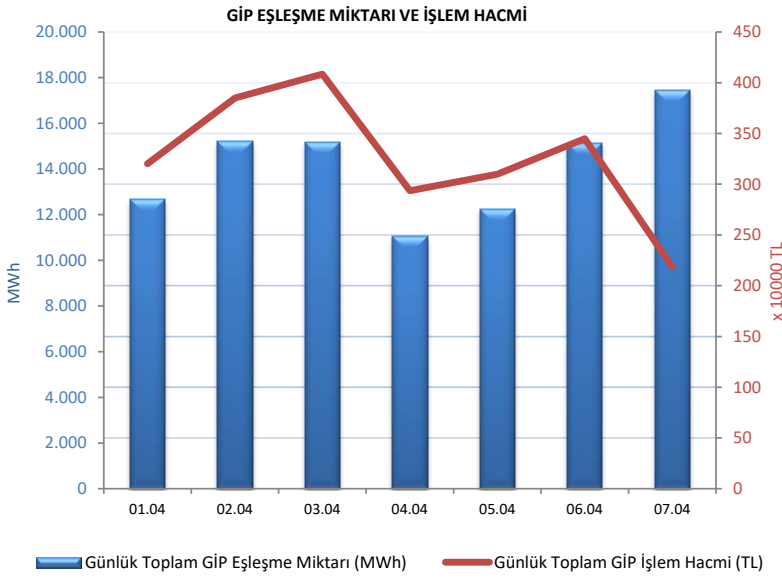
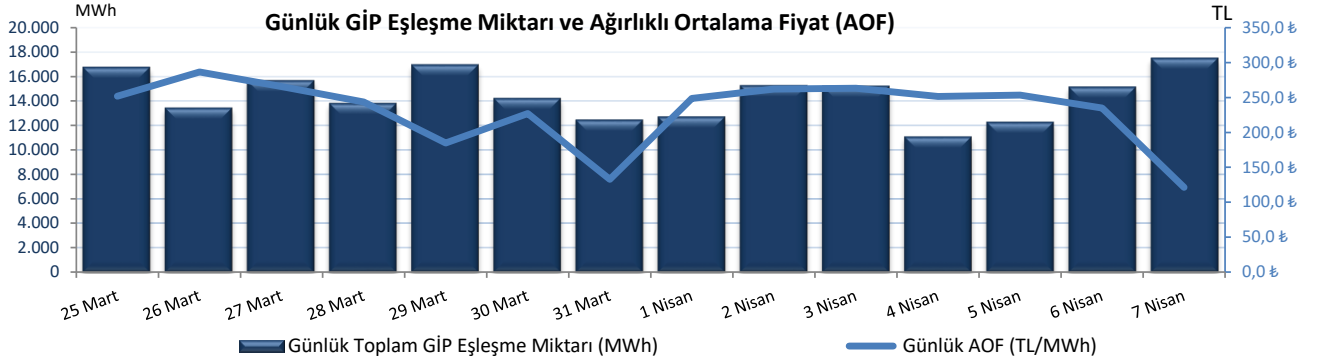
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %78'i saatlik, %22'si blok tekliftir.



01 NİSAN - 07 NİSAN 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Nisan 2019 Pazartesi günü saat 19.00'da 295,27 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 98.968 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Nisan 2019 Pazartesi günü saat 19.00'da 295,27 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 2 Nisan 2019 Salı günü saat 17.00'de 1.393 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 7 Nisan 2019 Pazar günü, minimum ticaret 4 Nisan 2019 Perşembe günü olmuştur.

08.04.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 895 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 376 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.03.2019	251,99	16.712	4.242.587	377,00	64,00
26.03.2019	286,57	13.408	3.907.418	340,99	70,58
27.03.2019	265,79	15.627	4.059.400	309,99	70,20
28.03.2019	243,44	13.791	3.414.440	310,00	70,02
29.03.2019	184,89	16.917	3.375.001	321,00	17,00
30.03.2019	227,22	14.195	3.422.779	320,00	70,08
31.03.2019	133,00	12.436	1.565.975	305,00	0,11
1.04.2019	248,55	12.687	3.200.999	375,00	10,00
2.04.2019	262,18	15.237	3.850.615	310,63	30,00
3.04.2019	263,29	15.180	4.084.570	317,00	70,41
4.04.2019	251,30	11.048	2.936.555	373,00	70,30
5.04.2019	253,32	12.247	3.098.698	319,98	70,61
6.04.2019	234,88	15.120	3.447.553	317,00	70,09
7.04.2019	121,31	17.448	2.186.281	310,00	5,01

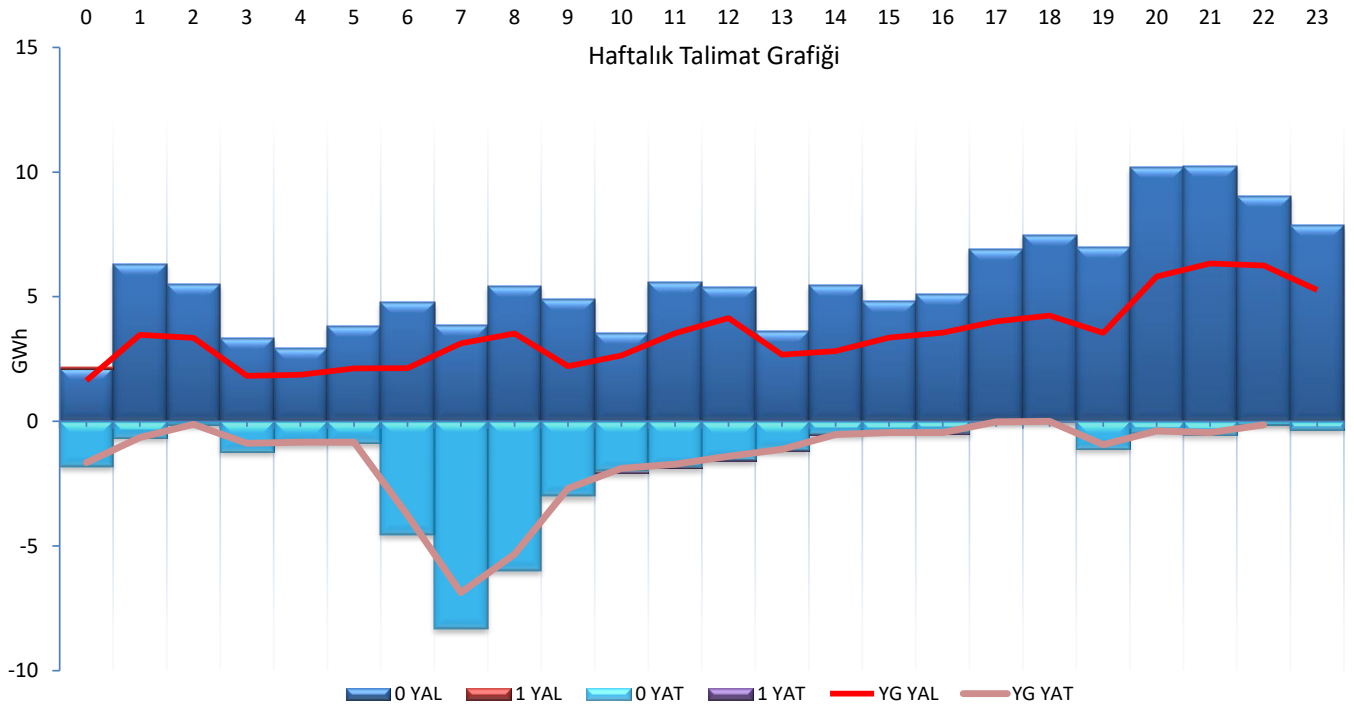
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,8'i 0 kodlu, %0,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 55.829 MWh azalarak 116.794 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99,8'i 0 kodlu, %0,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 14. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 35.720 azalarak 33.303 MWh seviyesine ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 20.110 MWh azalarak 83.491 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Nisan 2019 Pazartesi günü 35.113 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Nisan 2019 Cumartesi günü 1.322 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Nisan 2019 Cumartesi günü 12.525 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Nisan 2019 Perşembe günü 648 MWh olarak gerçekleşmiştir.

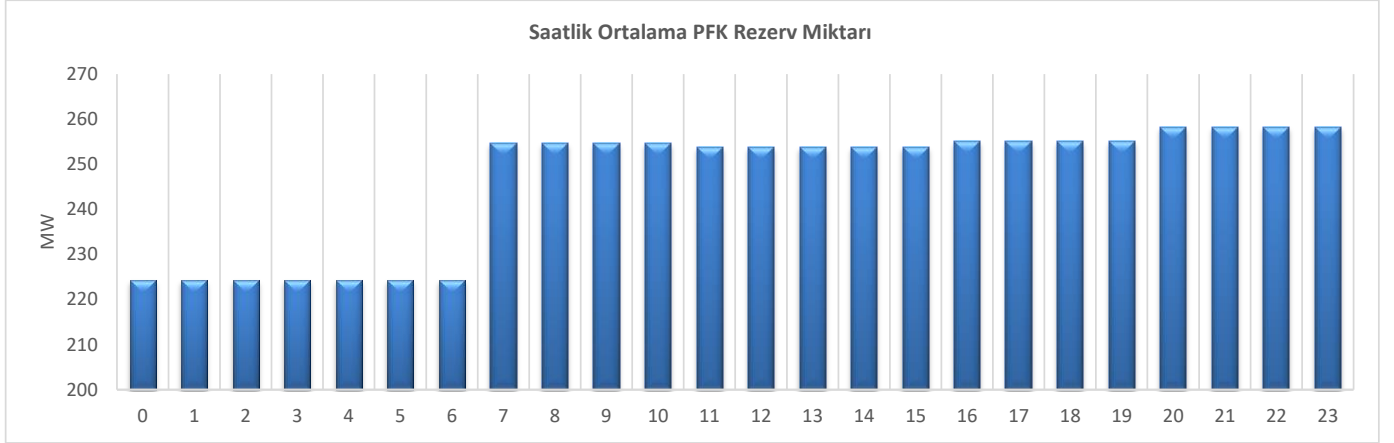


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
01.04.2019	54.340	92	54.432	3.956	304	4.259
02.04.2019	4.124	0	4.124	6.549	0	6.549
03.04.2019	4.405	0	4.405	3.019	0	3.019
04.04.2019	36.692	0	36.692	648	0	648
05.04.2019	19.432	0	19.432	2.876	0	2.876
06.04.2019	1.836	0	1.836	14.279	0	14.279
07.04.2019	14.418	0	14.418	6.586	0	6.586

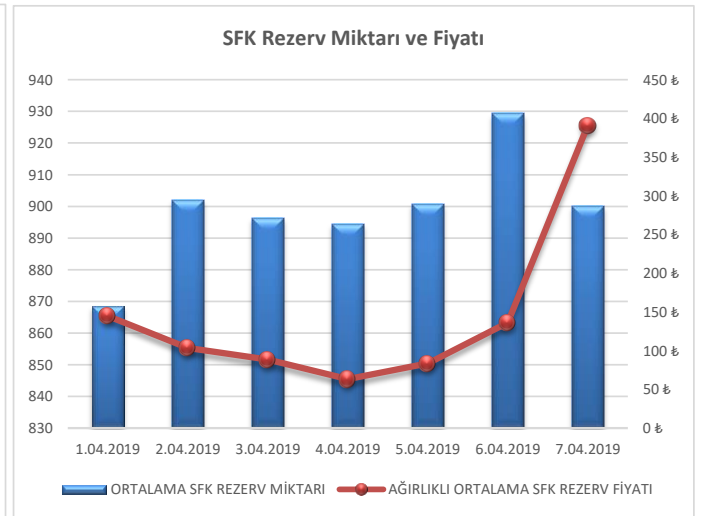
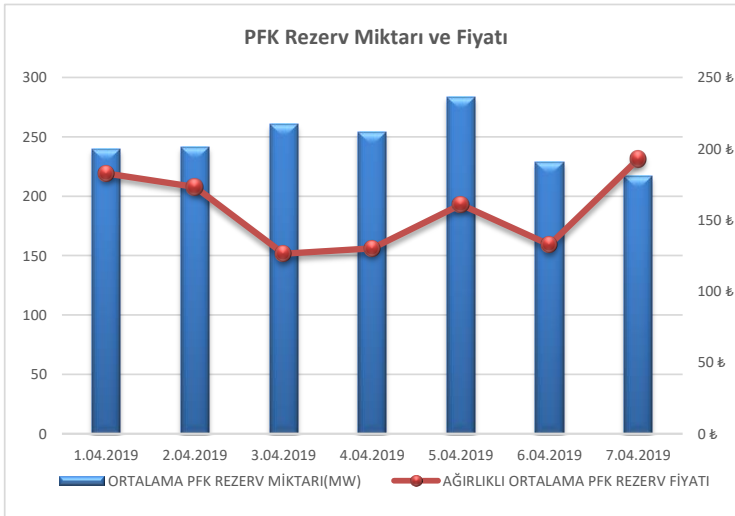
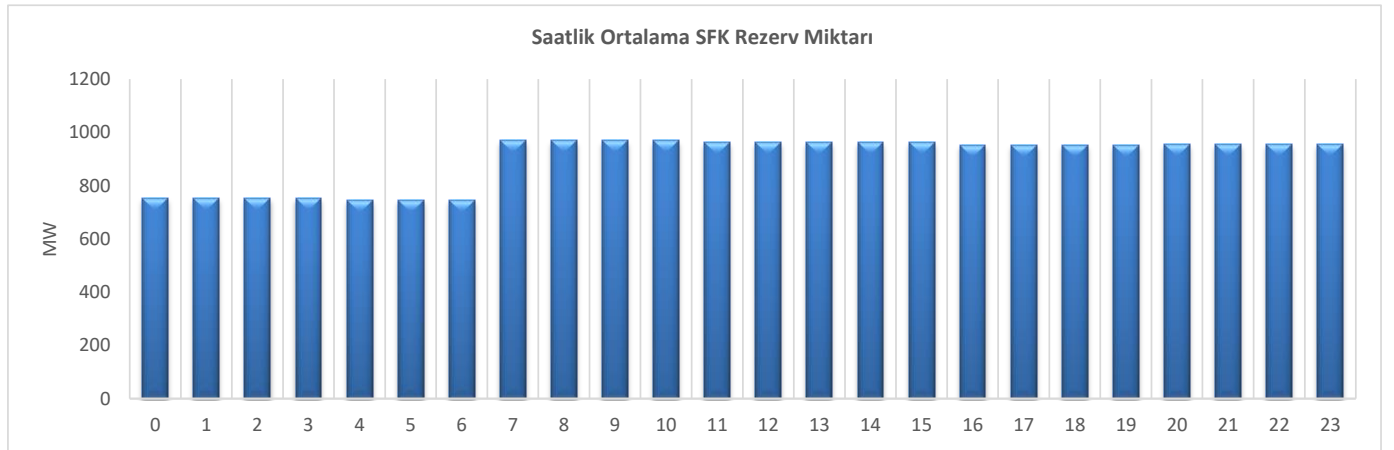
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

14. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 41.370 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 25,72 TL/MW artarak 156,10 TL/MW olmuştur.



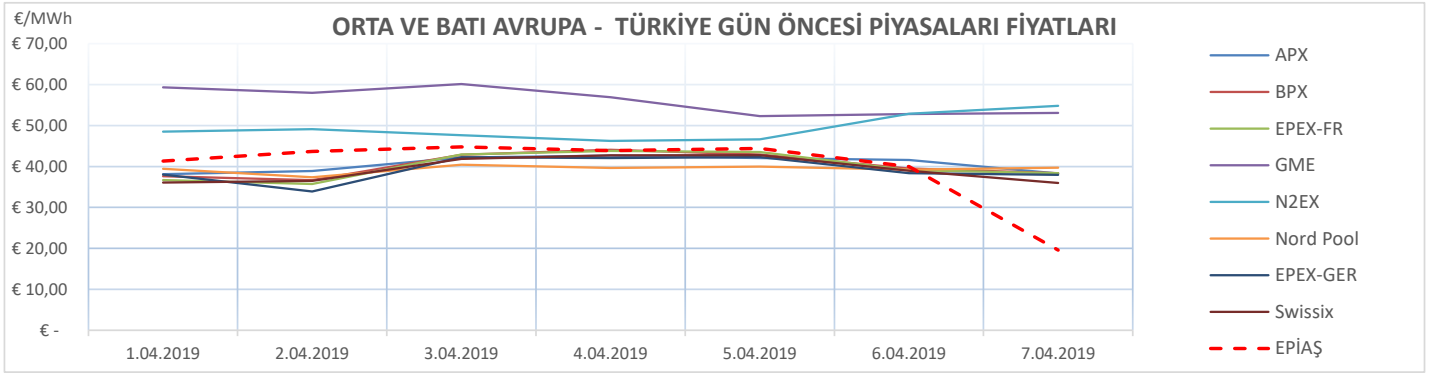
14. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.993 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 86,43 TL/MW azalarak 144,47 TL/MW olmuştur.



	1.04.2019	2.4.19	3.4.19	4.4.19	5.4.19	6.4.19	7.4.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	239,78	241,00	260,35	253,84	283,48	228,57	216,75
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	182,55	173,15	126,33	130,05	160,91	132,53	192,74
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	868,50	902,00	896,25	894,42	900,79	929,25	900,17
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	144,82	103,55	88,43	63,31	83,49	136,15	391,23

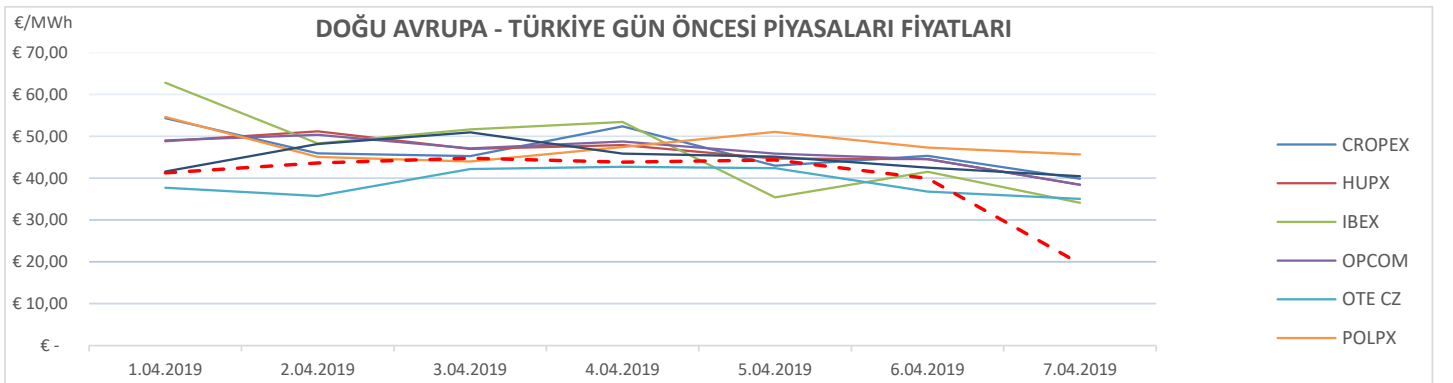


"14. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 43,04 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,37 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 39,66 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Nisan Pazartesi günü 62,83 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması da 19,59 €/MWh olarak 7 Nisan Pazar günü EPİAŞ'ta oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPİAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.