

17. Haftada (22 Nisan - 28 Nisan),

*** Haftalık PTF ortalamasının 46 TL/MWh artması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 34.092 MWh (saatlik ortalaması 203 MWh) azalması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 303.120 (saatlik ortalaması 1.804 MWh) azalması,**

*** İkili anlaşma miktarının 135.975 MWh (saatlik ortalaması 809 MWh) azalması**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	22.04.2019 - 28.04.2019		% Değişim	15.04.2019 - 21.04.2019
Ortalama PTF	199,11	↑	30,06%	153,09
Maksimum PTF	305,39	↓	-0,09%	305,65
Minimum PTF	0,00	↓	-100,00%	0,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	189,19	↑	16,98%	161,73
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	266,57	↑	20,25%	221,68
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	170,59	↑	73,49%	98,33
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.708	↓	-4,96%	13.372
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.646	↓	-10,54%	13.018
Maksimum Takas Miktarı	19.042	↓	-1,49%	19.330
Minimum Takas Miktarı	11.702	↓	-0,65%	11.778
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.510	↓	-6,65%	15.544
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.968	↓	-2,80%	18.486
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.914	↓	-3,03%	26.724
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.826	↓	-5,84%	32.738
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	116.790	↑	12,70%	103.625
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.610	↓	-5,88%	32.522

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

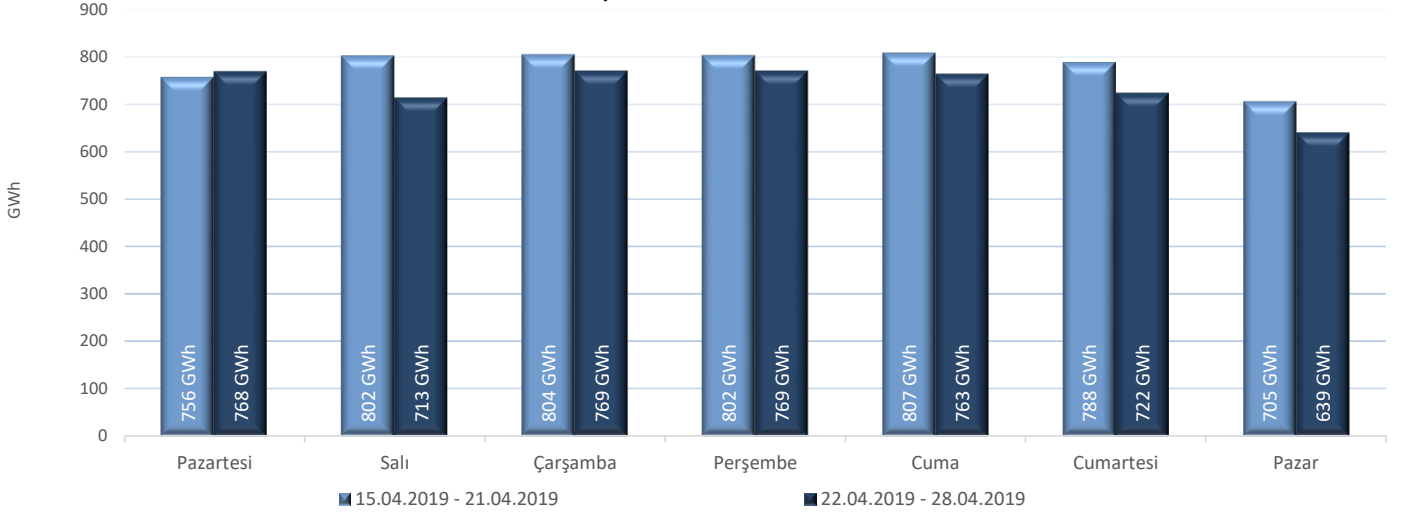
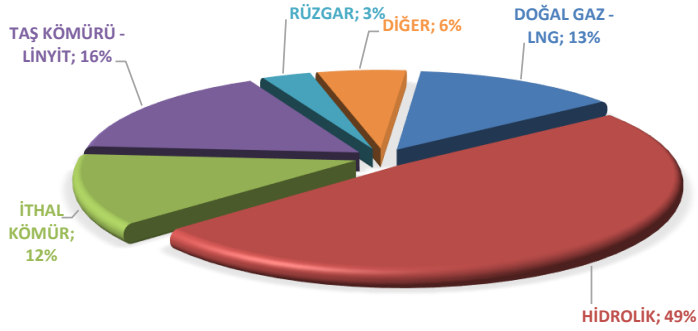
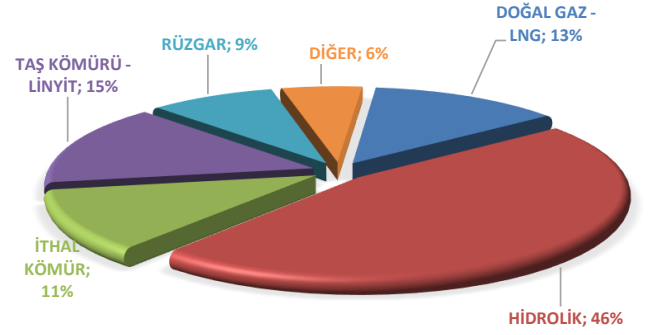
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



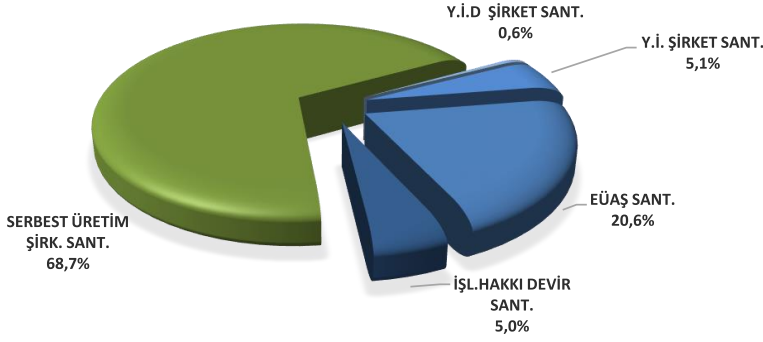
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 321.288 MWh azalarak 5.142.411 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 17. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 16. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.498.567 MWh (%49) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 845.360 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 690.444 MWh (%13) ile Doğal Gaz-LNG, 640.377 MWh (%12) ile İthal Kömür, 301.313 MWh (%6) ile Diğer Kaynaklar, 166.350 MWh (%3) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 156.984 MWh ile Jeotermal, 62.343 MWh ile Biogaz, 39.793 MWh ile Asfaltit Kömür, 25.371 MWh ile Fuel Oil, 13.329 MWh ile Atık Isı ve 3.493 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

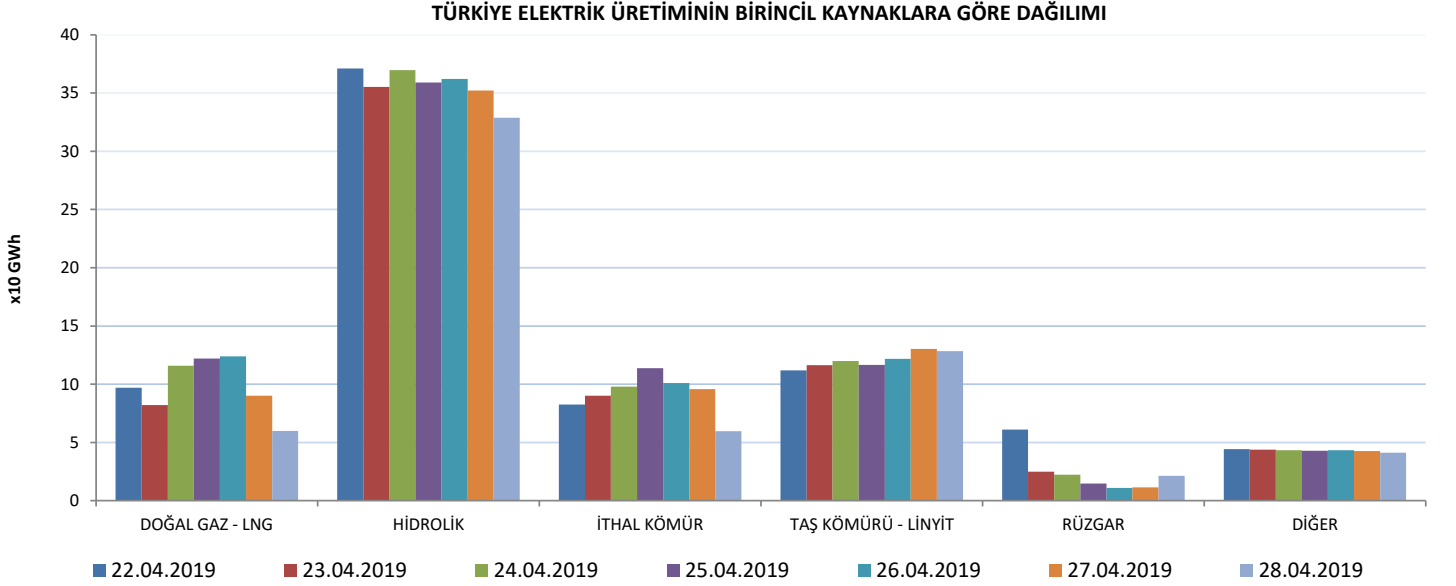
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.910 MWh azalarak 25.482 MWh ve ihracatı 13.296 MWh azalarak 61.795 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 321.288 MWh azalarak 5.142.411 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.534.298 MWh (%68,7) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 28.852 MWh (%0,56), Y.İ Şirket santralleri 261.790 MWh (%5,09) ve İ.H.D Şirket santralleri 256.713 MWh (%4,99) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.060.757 MWh (%20,6) bandında olmuştur.

	22.04.2019	23.04.2019	24.04.2019	25.04.2019	26.04.2019	27.04.2019	28.04.2019
DOĞALGAZ - LNG	96.834	82.151	115.766	121.889	123.793	90.146	59.865
HİDROLİK	371.104	355.274	369.767	359.133	362.133	352.300	328.856
İTHAL KÖMÜR	82.597	89.971	97.896	113.655	101.022	95.682	59.554
RÜZGAR	61.033	24.854	22.263	14.613	10.863	11.347	21.376
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	111.945	116.405	119.876	116.636	121.765	130.321	128.411
DİĞER	44.282	43.853	43.403	42.722	43.223	42.552	41.278

* Değerler MWh cinsindendir.

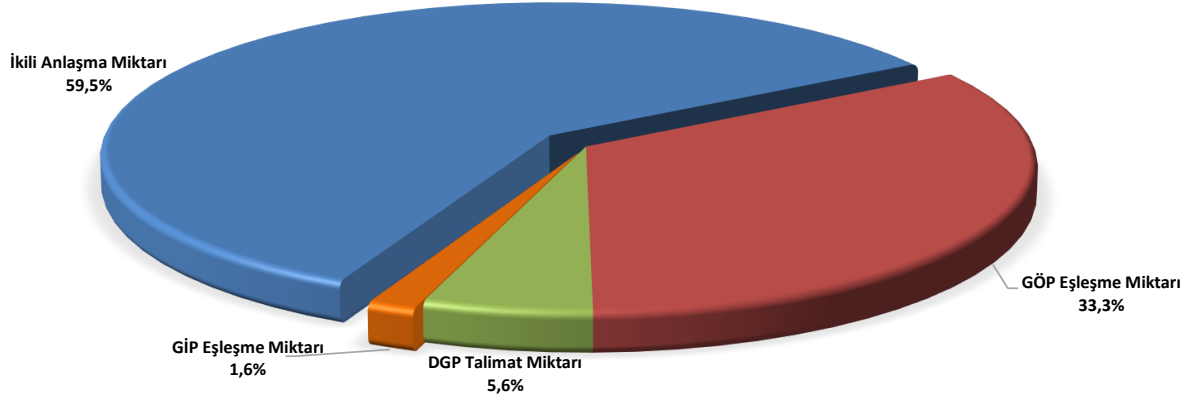


Bir önceki haftaya göre, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 34.092 MWh azalarak 2.498.567 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 303.120 MWh azalarak 166.350 MWh seviyesine ve doğal gaz kaynaklı santrallerin üretimi 25.473 MWh azalarak 690.444 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 24.095 MWh artarak 640.377 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 18.666 MWh artarak 845.360 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 129 MWh artarak 301.313 MWh seviyesine yükselmiştir.



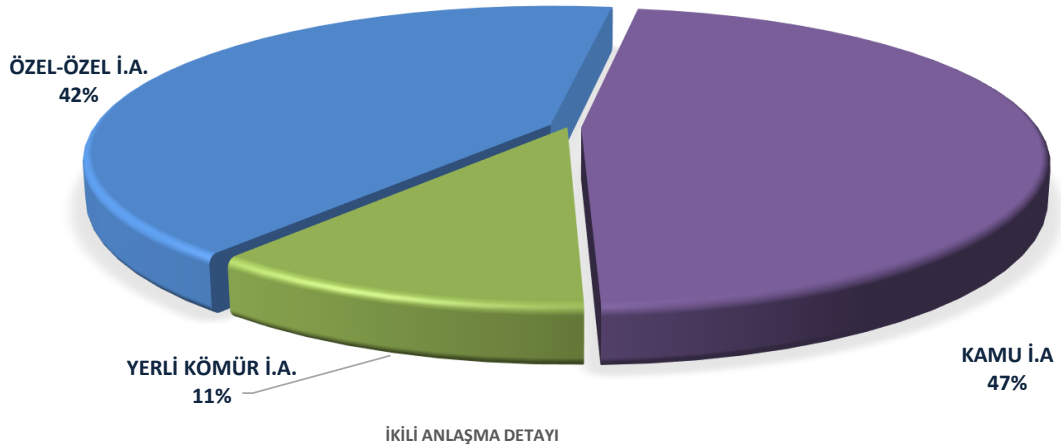
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.353.585 MWh (%59,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.437.697 MWh (%33,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 116.790 MWh (%1,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 408.080 MWh (%5,6) olmuştur. "

22 NİSAN - 28 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 4.353.585 MWh (%59,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.437.697 MWh (%33,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 116.790 MWh (%1,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 408.080 MWh (%5,6) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 173.627 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 13.820 MWh ve İA miktarı 135.975 MWh azalırken, GİP eşleşme miktarı ise 13.165 MWh artmıştır.



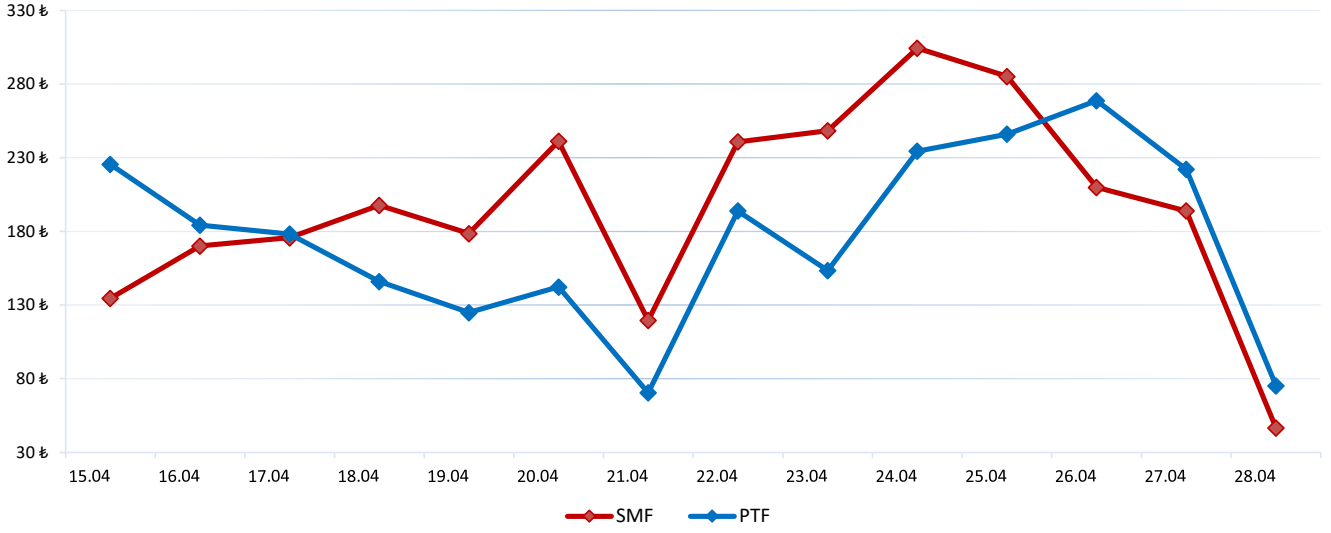
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	22.04.2019	23.04.2019	24.04.2019	25.04.2019	26.04.2019	27.04.2019	28.04.2019
İKİLİ ANLAŞMA	635.346	615.869	616.974	626.377	619.839	622.076	617.105
GÖP	377.587	337.901	374.703	353.890	350.707	332.852	310.057
GİP	19.003	13.633	15.742	17.910	17.947	11.737	20.819
DGP	41.151	50.257	66.771	79.190	86.051	46.616	38.045
TOPLAM	1.073.087	1.017.659	1.074.190	1.077.367	1.074.543	1.013.281	986.026

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

15 Nisan - 28 Nisan 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



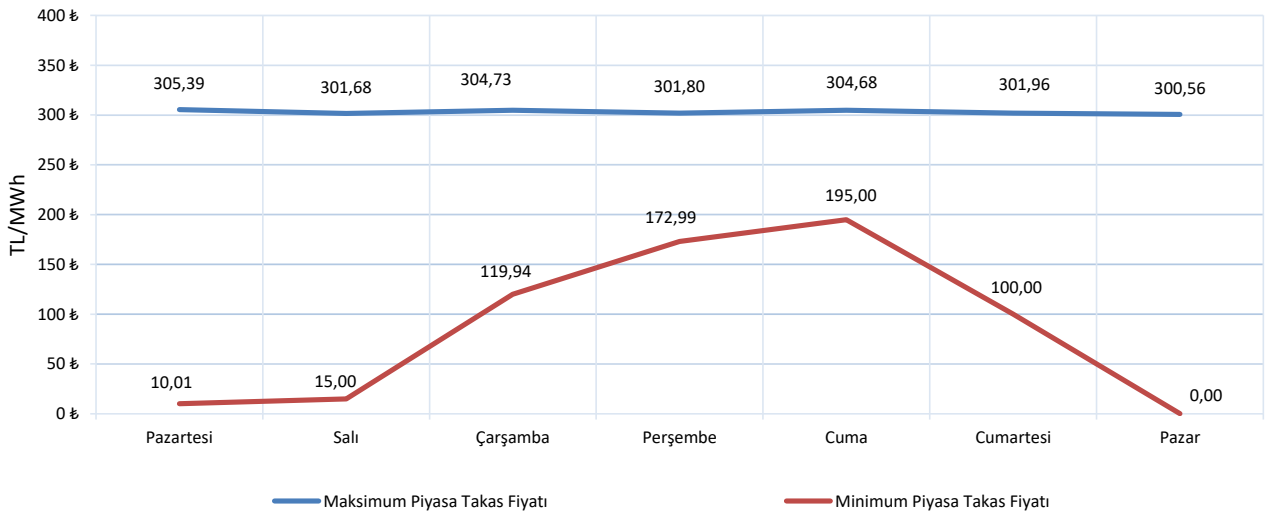
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 75,11 TL/MWh ile 28 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 268,74 TL/MWh ile 26 Nisan Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 46,49 TL/MWh ile 28 Nisan Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 304,37 TL/MWh ile 24 Nisan Çarşamba gününe aittir.

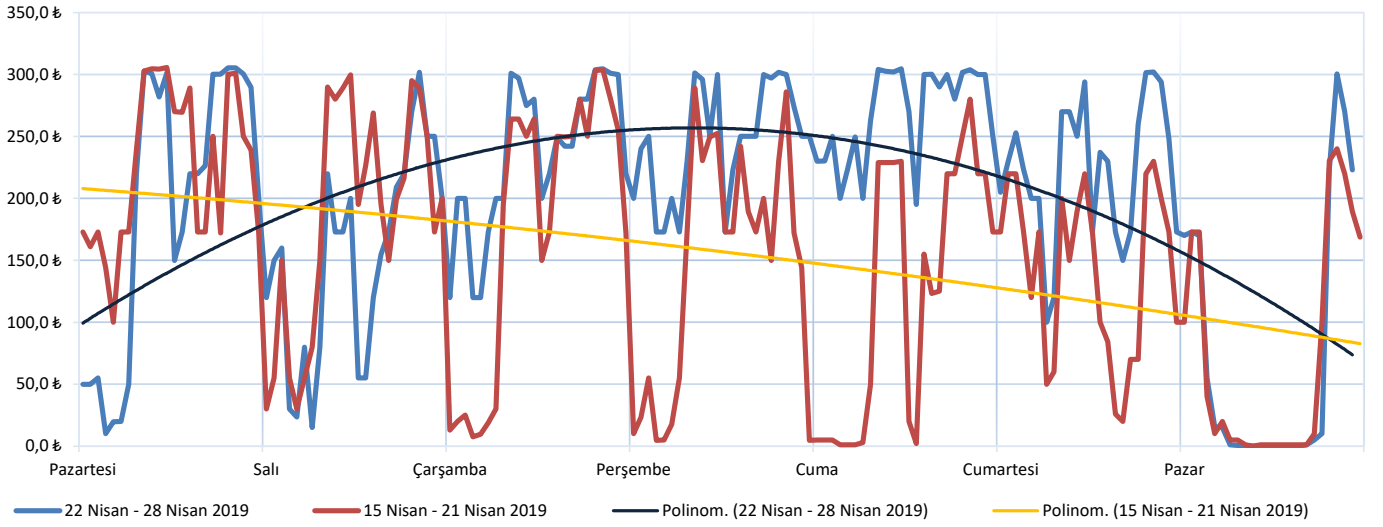
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 305,39 TL/MWh ile 22 Nisan Pazartesi günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 250 TL/MWh ile 26 Nisan Cuma günü 21.00'de gerçekleşmiştir.

22 Nisan - 28 Nisan 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



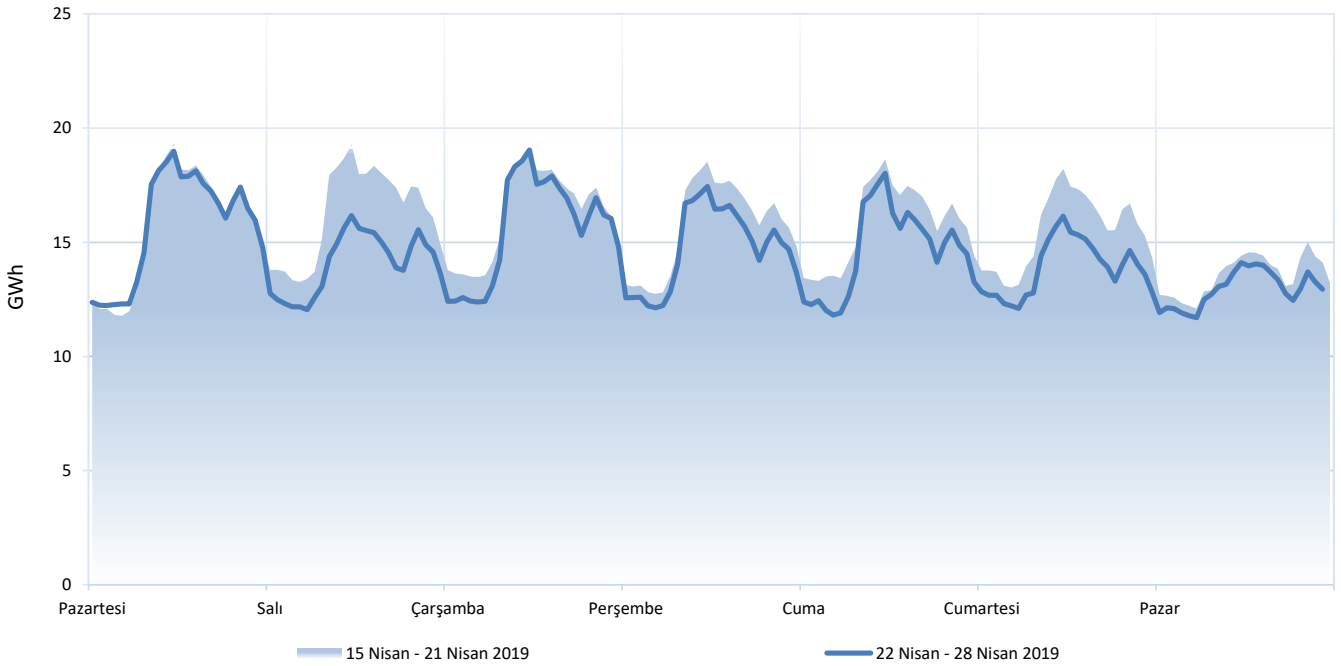
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



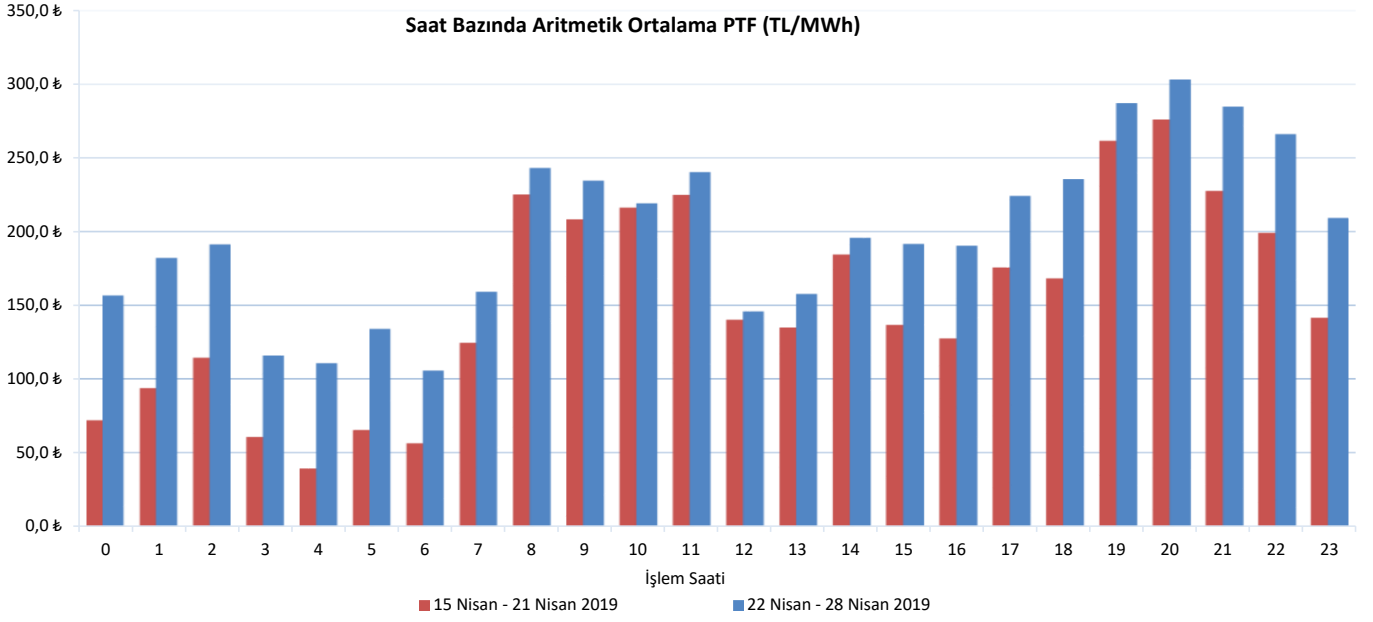
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 46,02 TL/MWh artarak 199,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 143,89 TL/MWh artış ile Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 189,19 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 266,57 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 170,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

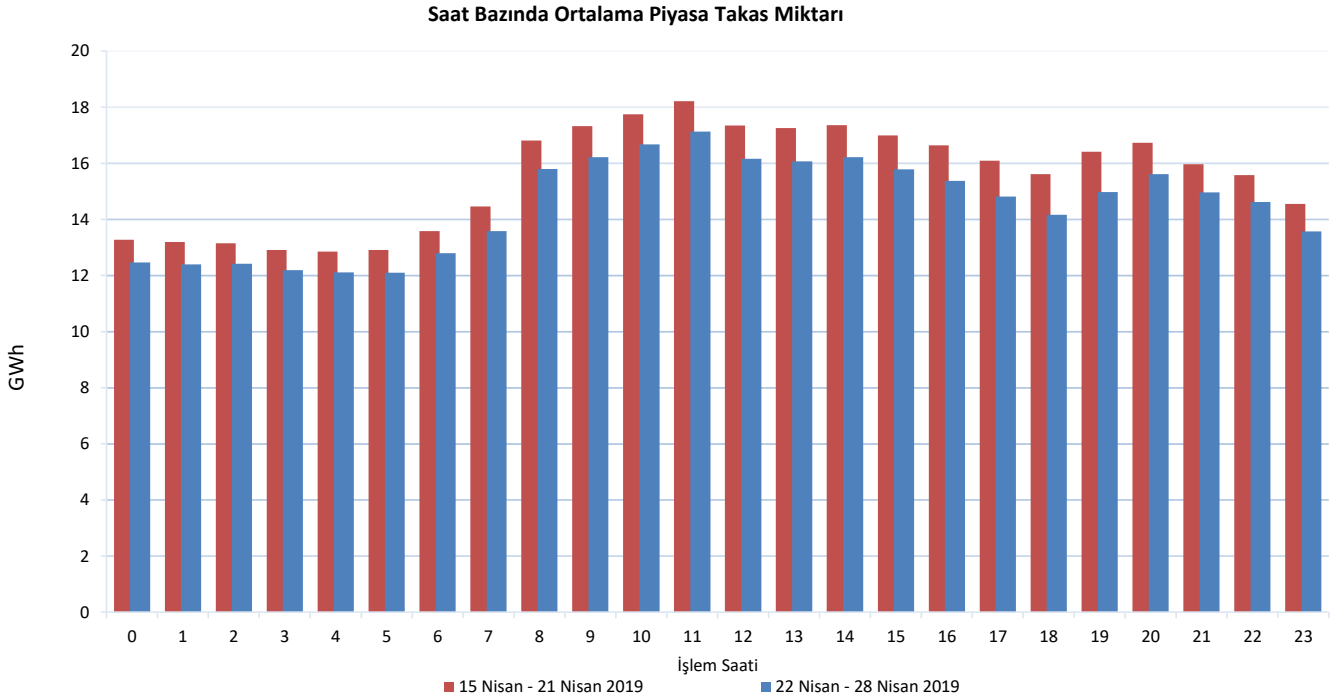
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



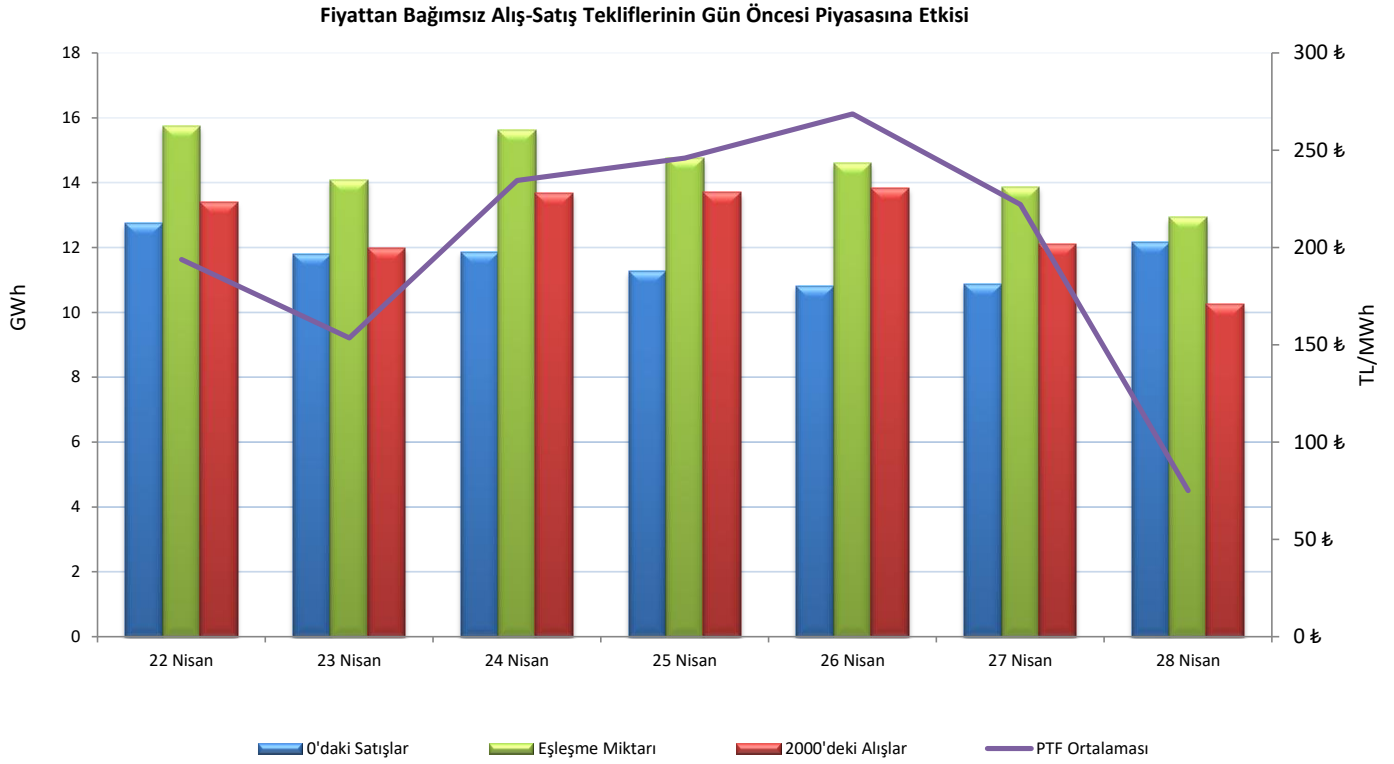
17. Hafta genelinde maksimum eşleşme 24 Nisan Çarşamba günü saat 11.00'de 19.042 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 28 Nisan Pazar günü saat 05.00'te 11.702 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en fazla artış saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 87,97 TL/MWh artarak 181,87 TL/MWh olarak, en düşük artış ise saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2,81 TL/MWh artarak 218,86 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1450 MWh azalarak 14.168 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



17. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,5 GWh seviyesindedir. Bu değerler 16. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.372 MWh, eşleşme miktarı ortalama 1.034 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalamasının 663 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

28 Nisan 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 146,96 TL/MWh azalarak 75,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.877 MWh azalması ve blok satış miktarının saatlik ortalama 1.284 MWh artması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

17. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,8 (87.019 MWh) azalarak 3.018.559 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,6 (208.371 MWh) azalarak 2.223.697 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,5 (230.431 MWh) azalarak 1.956.546 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,8 (321.196 MWh) artarak 5.178.825 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %19,7 (35.127 MWh) artarak 213.535 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı da %30,1 (65.928 MWh) azalarak 153.304 MWh seviyesine gerilemiştir.

29.04.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 953'tür. Bu hafta günlük ortalama 773 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

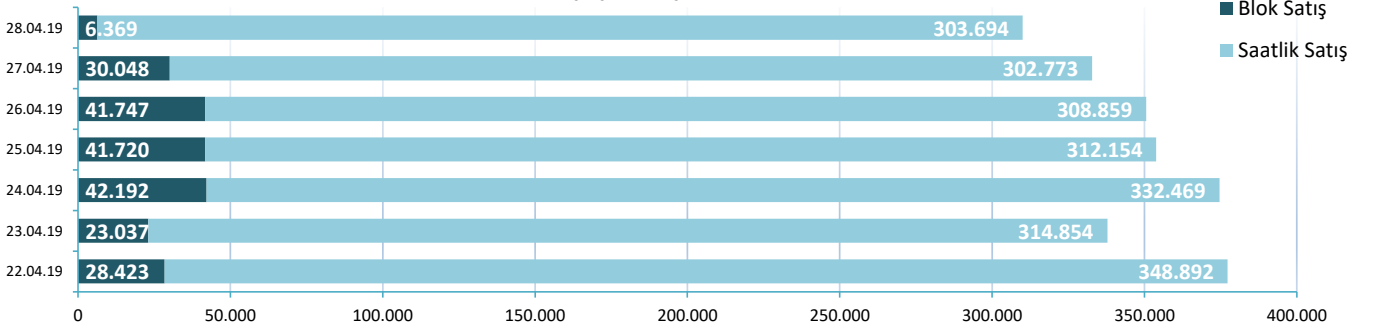
- Saatlik satış miktarı 317.671 MWh,
- Blok satış miktarı 30.505 MWh,
- Saatlik alış miktarı 326.342 MWh,
- Blok alış miktarı 21.901 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -432.801 TL olarak gerçekleşmiştir.

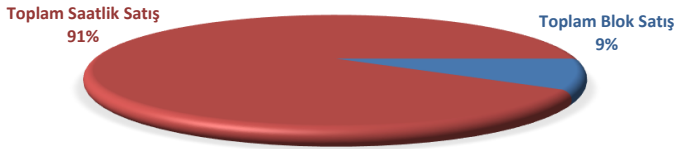
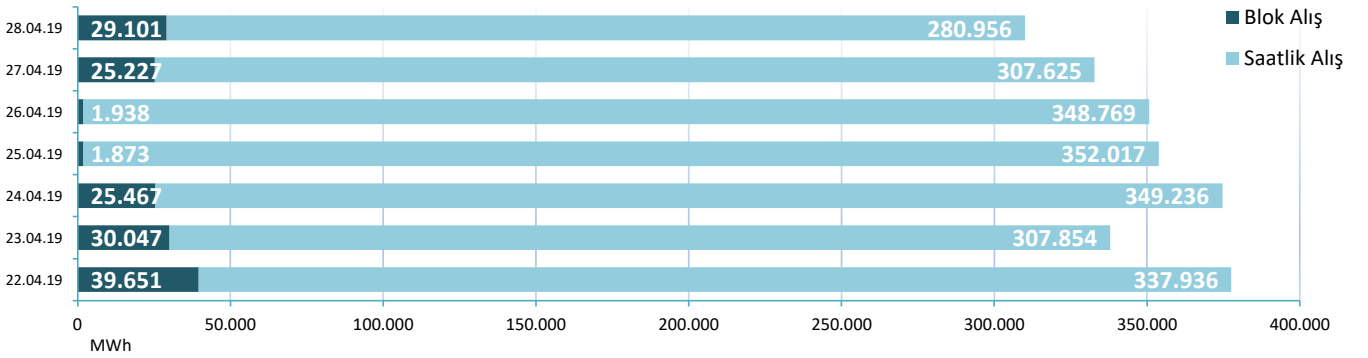
		22.4.19	23.4.19	24.4.19	25.4.19	26.4.19	27.4.19	28.4.19
ALİŞ	SAATLİK	337.936	307.854	349.236	352.017	348.769	307.625	280.956
	BLOK	39.651	30.047	25.467	1.873	1.938	25.227	29.101
SATIŞ	SAATLİK	348.892	314.854	332.469	312.154	308.859	302.773	303.694
	BLOK	28.423	23.037	42.192	41.720	41.747	30.048	6.369

* Değerleri MWh cinsindendir.

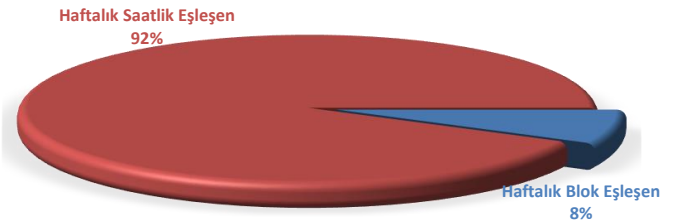
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



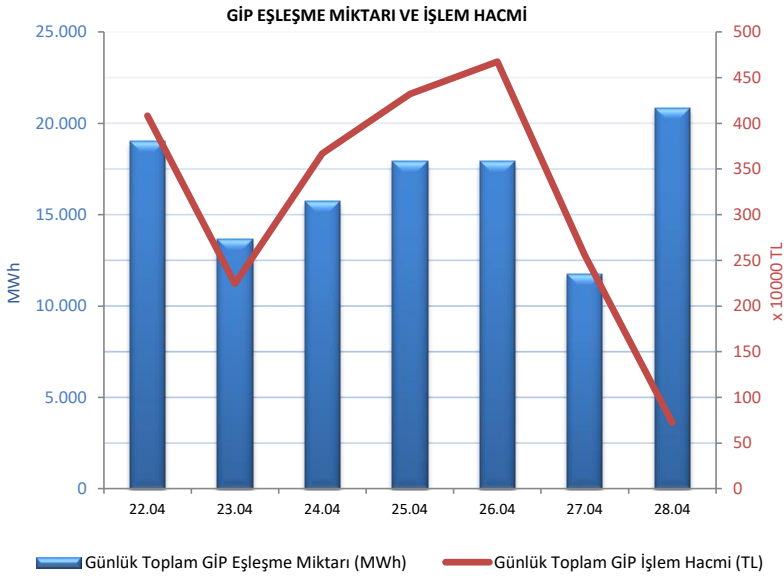
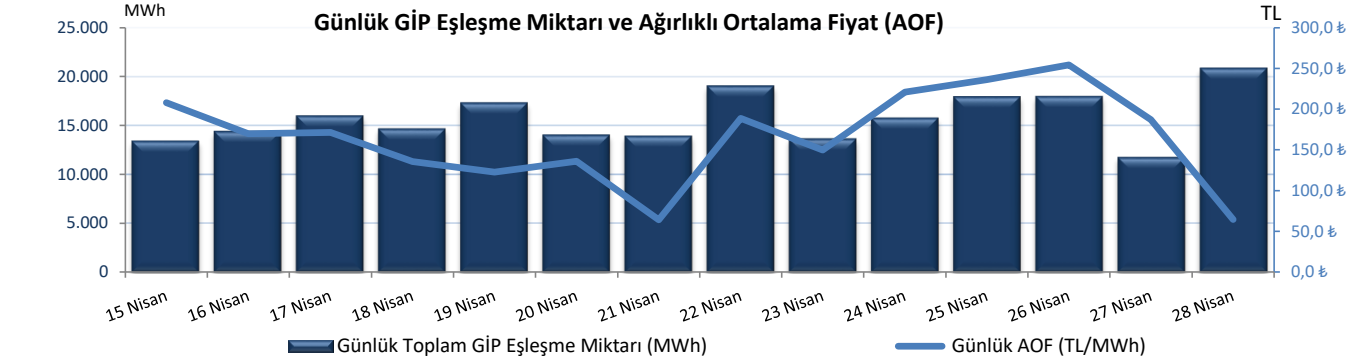
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %91'i saatlik, %9'u blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %92, blok alış ve satış toplamı ise %8 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Nisan 2019 Cuma günü saat 20.00'de 284,38 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 116.790 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Nisan 2019 Cuma günü saat 20.00'de 284,38 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Nisan 2019 Pazar günü saat 14.00'te 2.125 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Nisan 2019 Pazar günü, minimum ticaret 27 Nisan 2019 Cumartesi günü olmuştur.

29.04.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 897 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 401 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
15.04.2019	208,03	13.401	2.752.110	312,77	5,00
16.04.2019	169,78	14.387	2.654.154	299,86	1,00
17.04.2019	171,34	15.969	3.080.632	303,96	0,01
18.04.2019	135,74	14.645	2.164.106	321,00	1,10
19.04.2019	122,69	17.296	2.517.552	300,00	1,01
20.04.2019	135,96	14.007	1.887.689	300,00	19,00
21.04.2019	64,01	13.920	909.935	240,00	0,01
22.04.2019	188,53	19.003	4.084.749	308,89	8,00
23.04.2019	149,80	13.633	2.244.863	339,00	15,00
24.04.2019	220,88	15.742	3.667.847	332,98	50,01
25.04.2019	236,40	17.910	4.321.742	388,89	23,00
26.04.2019	254,49	17.947	4.675.838	312,89	20,00
27.04.2019	187,19	11.737	2.554.639	380,00	0,00
28.04.2019	64,47	20.819	722.864	310,00	0,00

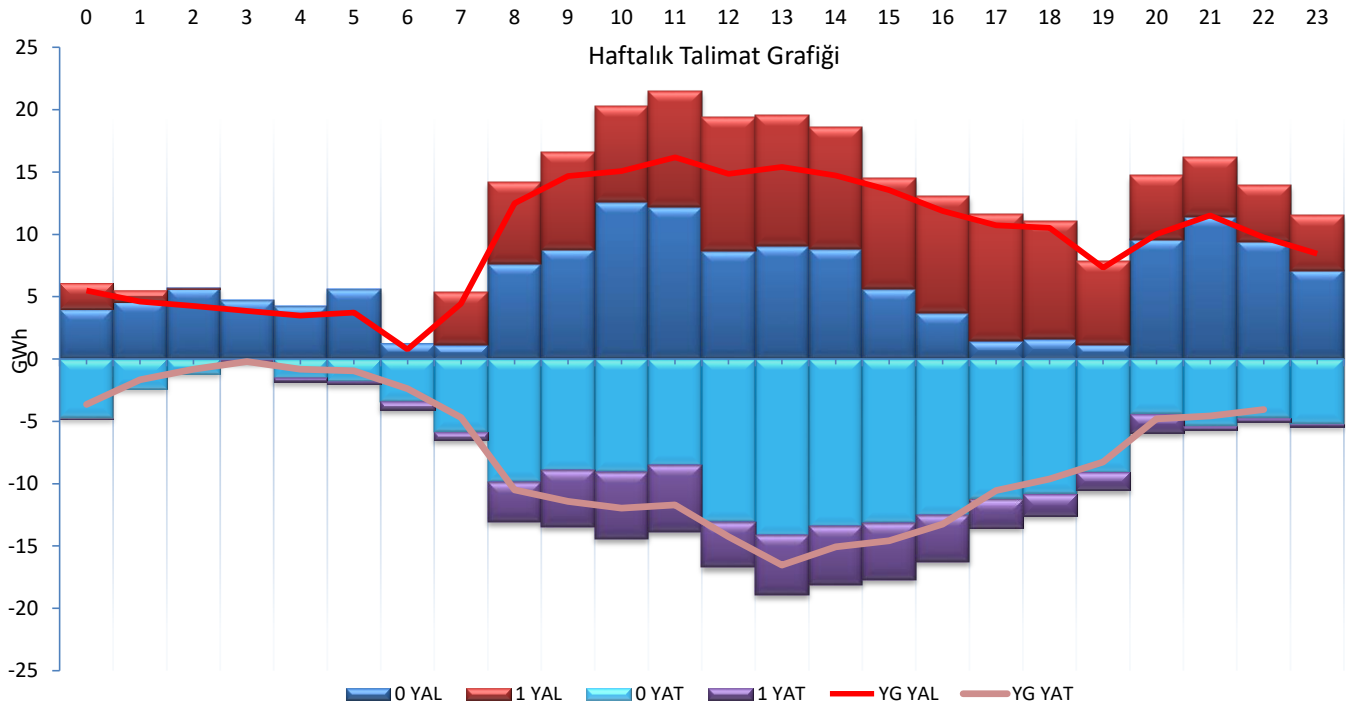
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %64'ü 0 kodlu, %36'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 13.820 MWh azalarak 408.080 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %64'ü 0 kodlu, %36'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 17. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.633 MWh azalarak 180.233 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 2.187 MWh azalarak 227.847 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Nisan 2019 Perşembe günü 47.710 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Nisan 2019 Pazar günü 6.321 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Nisan 2019 Cuma günü 43.911 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Nisan 2019 Salı günü 14.241 MWh olarak gerçekleşmiştir.

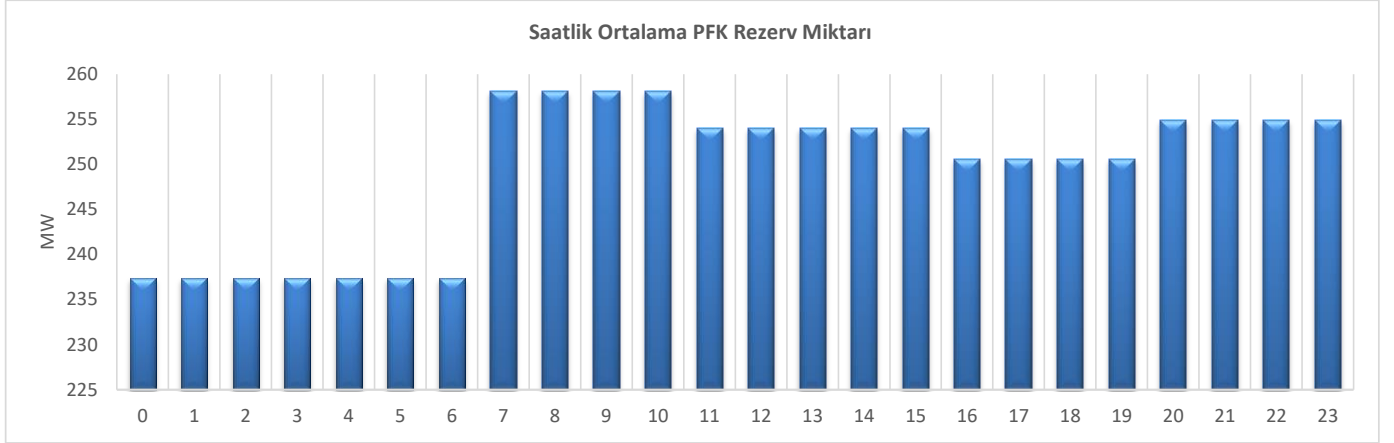


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
22.04.2019	14.590	17.495	32.085	7.503	11.757	19.260
23.04.2019	24.927	18.290	43.217	16.613	1.402	18.015
24.04.2019	69.140	6.355	75.495	2.091	21.658	23.749
25.04.2019	28.968	23.687	52.656	28.973	11.572	40.545
26.04.2019	5.599	40.347	45.947	56.172	0	56.172
27.04.2019	3.890	22.045	25.936	28.739	137	28.876
28.04.2019	3.131	4.960	8.091	34.372	2.887	37.260

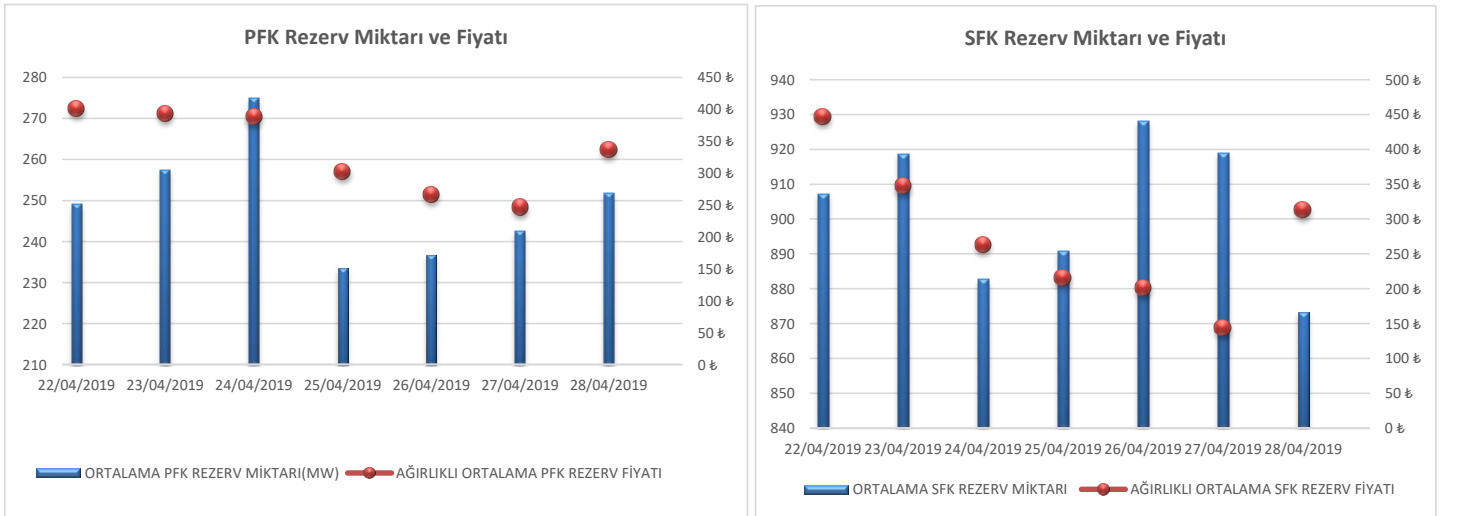
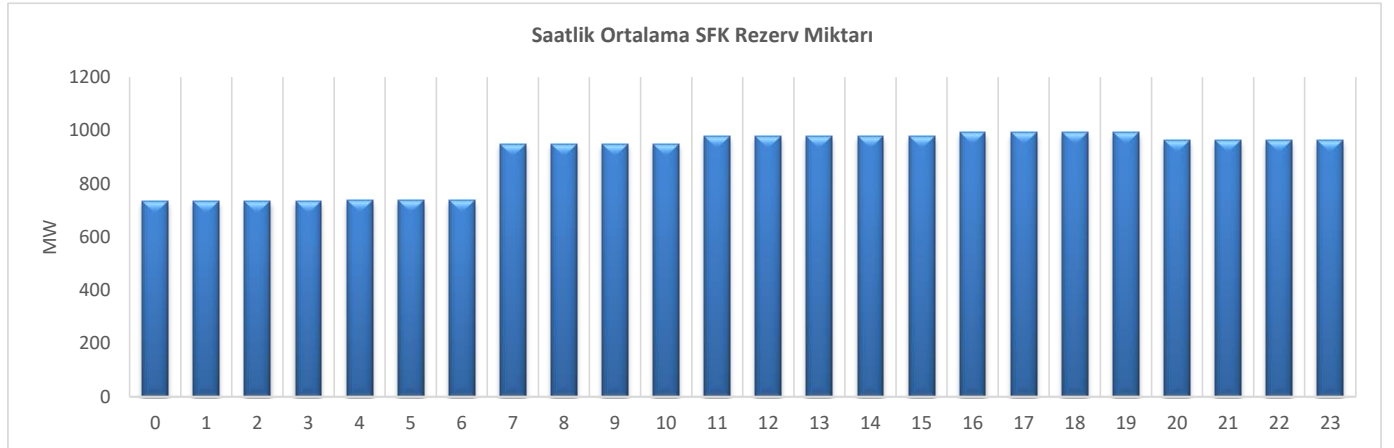
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

17. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.900 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 144,1 TL/MW azalarak 336,1 TL/MW olmuştur.



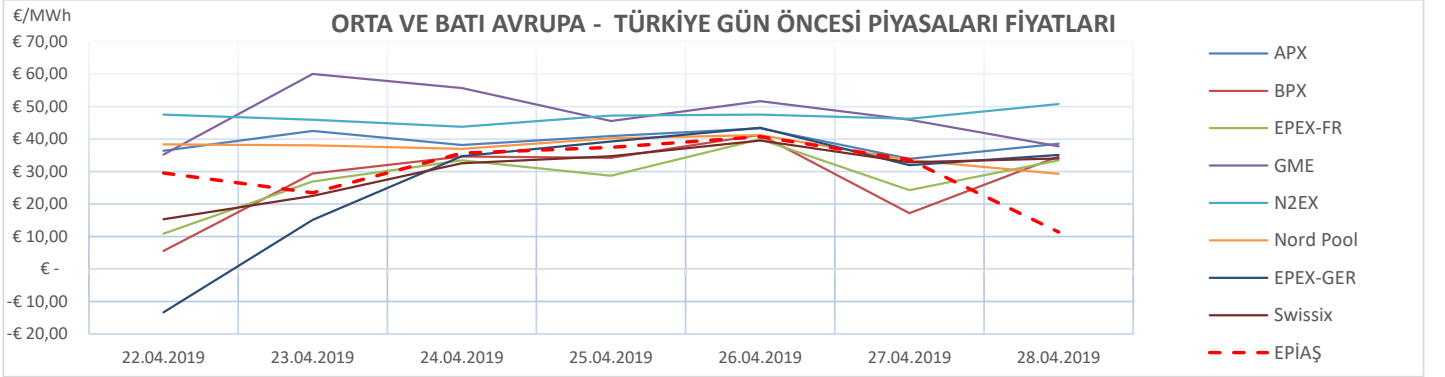
17. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 151.669 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 138,9 TL/MW azalarak 275,82 TL/MW olmuştur.



	22/04/2019	23/04/2019	24/04/2019	25/04/2019	26/04/2019	27/04/2019	28/04/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	249,03	257,39	274,89	233,56	236,72	242,48	251,75
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	401,33	393,84	388,37	302,87	266,76	246,75	337,58
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	907,21	918,54	882,67	890,79	928,00	918,96	873,38
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	447,16	347,52	263,89	215,36	202,05	144,05	313,16

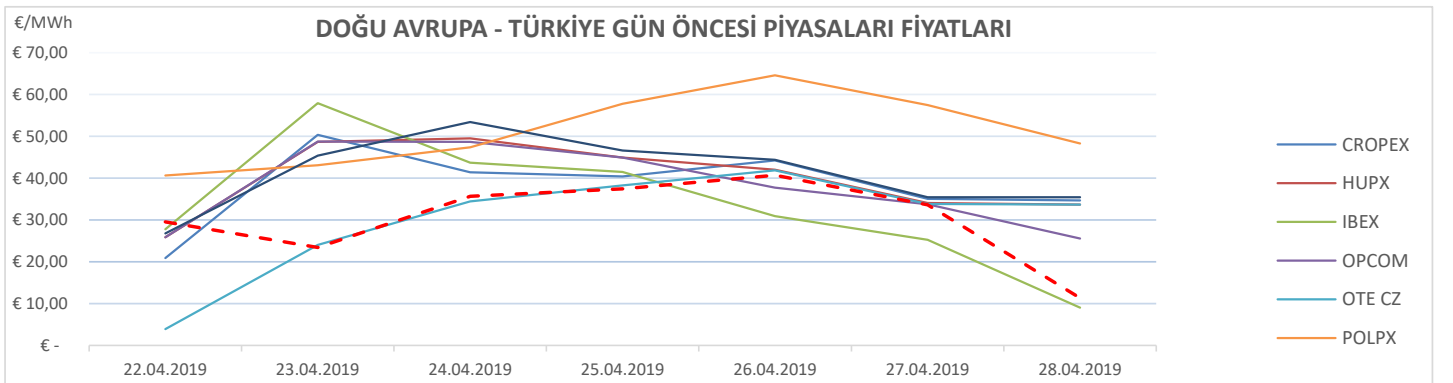


"17. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 35,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,88 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 30,27 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 26 Nisan Cuma günü 64,63 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması da -13,33 €/MWh olarak 22 Nisan Pazartesi günü Batı Avrupa piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.