

14. haftada (2 Nisan - 8 Nisan),

*** Haftalık PTF ortalamasının 25,57 TL/MWh artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 216.947 MWh (saatlik ortalama 1.291 MWh) azalması,**

*** Yerine getirilen talimat miktarının 47.123 MWh azalması (saatlik ortalama 280 MWh)**

*** İkili anlaşma miktarının 826.341 MWh azalması (saatlik ortalama 4.919 MWh)**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	02.04.2018 - 08.04.2018	% Değişim	26.03.2018 - 01.04.2018
Ortalama PTF	194,78	↑ 15,1%	169,21
Maksimum PTF	222,41	↑ 2,76%	216,44
Minimum PTF	90,83	↑ 203%	30,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	191,77	↑ 16%	165,81
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	211,24	↑ 14%	184,67
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	188,63	↑ 15%	164,22
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.570	↑ 23%	13.457
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.018	↓ -7%	12.959
Maksimum Takas Miktarı	22.925	↑ 5%	21.848
Minimum Takas Miktarı	13.912	↓ -7%	14.985
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.024	↓ -5%	18.938
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.386	↓ -1%	24.647
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	27.434	↓ -15%	32.352
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.293	↓ -7%	34.845
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	58.811	↓ -33%	87.219
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.776	↓ -3%	32.702

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

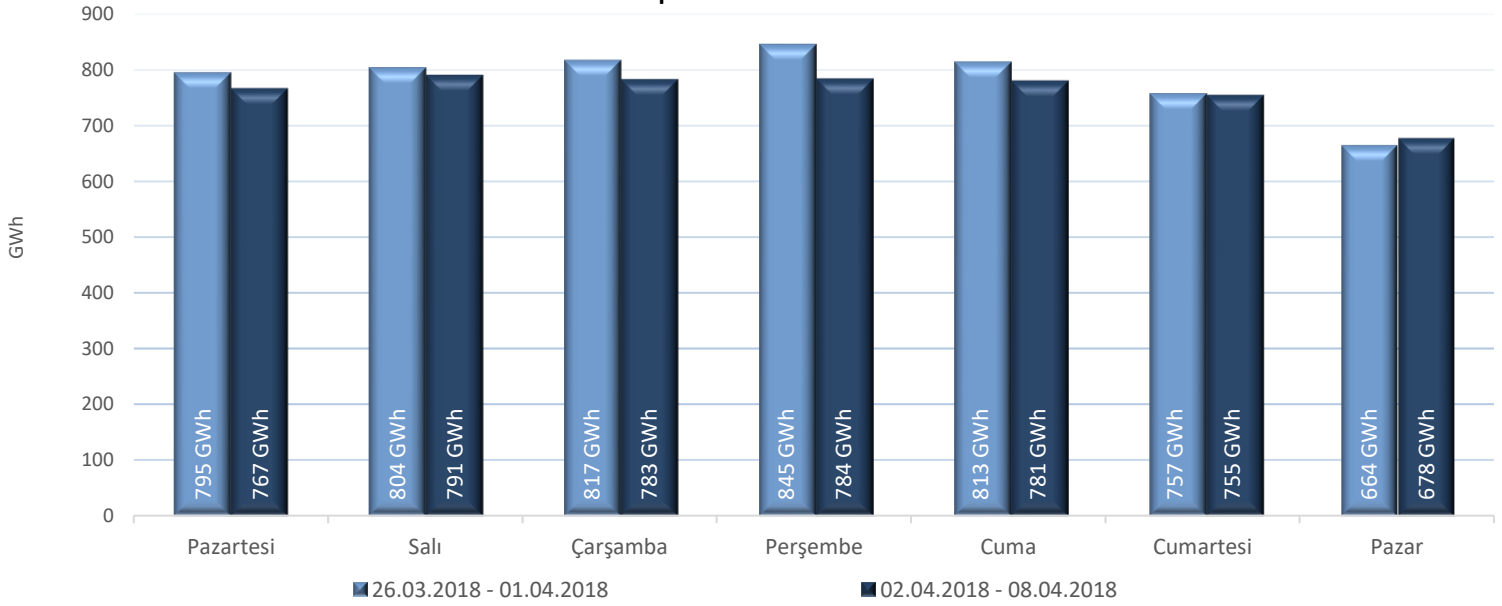
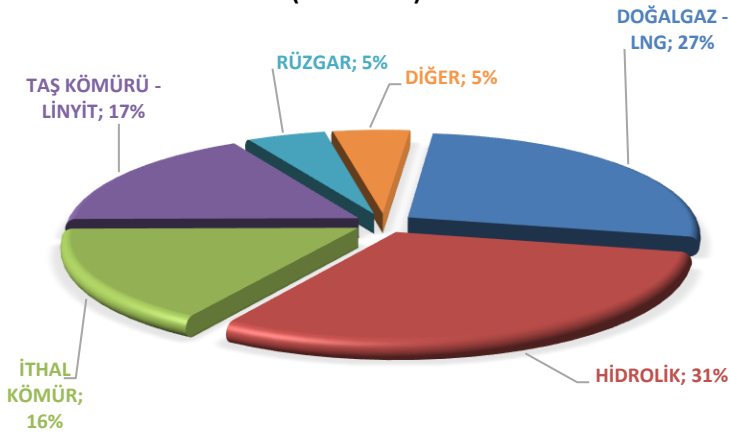
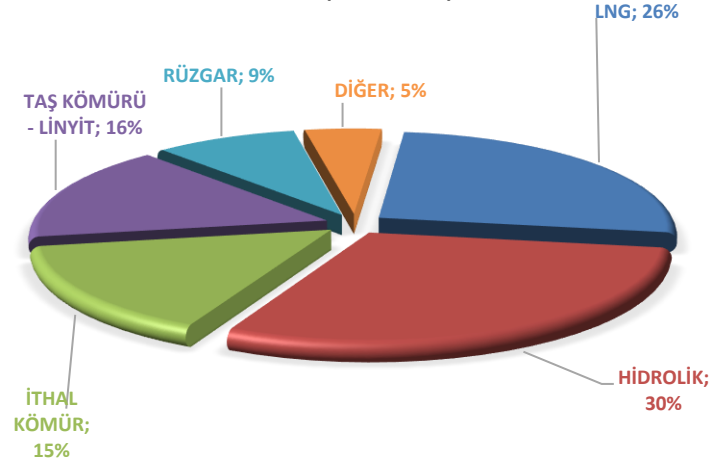
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



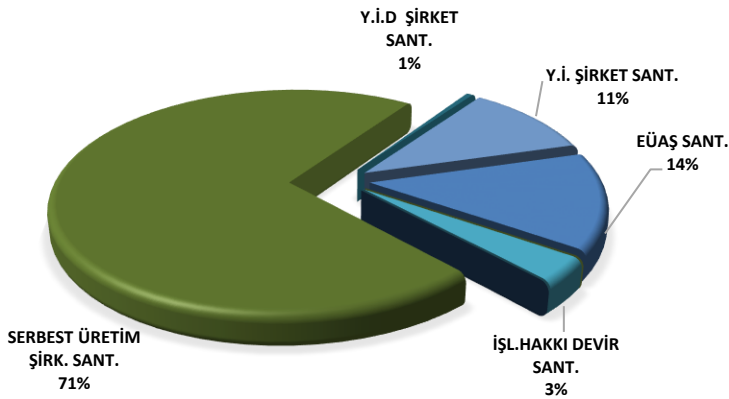
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 155.578 MWh azalarak 5.338.301 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

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

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.629.872 MWh (%31) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.419.148 MWh (%27) ile Doğalgaz, 913.135 MWh (%17) ile Taş Kömürü-Linyit, 857.933 MWh (%16) ile İthal Kömür, 261.914 MWh (%5) ile Rüzgar, 255.195 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime % 5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 134.528 MWh ile Jeotermal, 44.890 MWh ile Biyogaz, 39.166 MWh ile Asfaltit Kömür, 23.338 MWh ile Fuel Oil santralleri ve 13.272 MWh ile Kojenerasyon santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.390 MWh artarak 58.522 MWh, ihracatı ise 26.522 MWh azalarak 14.842 MWh bandında gerçekleşmiştir.

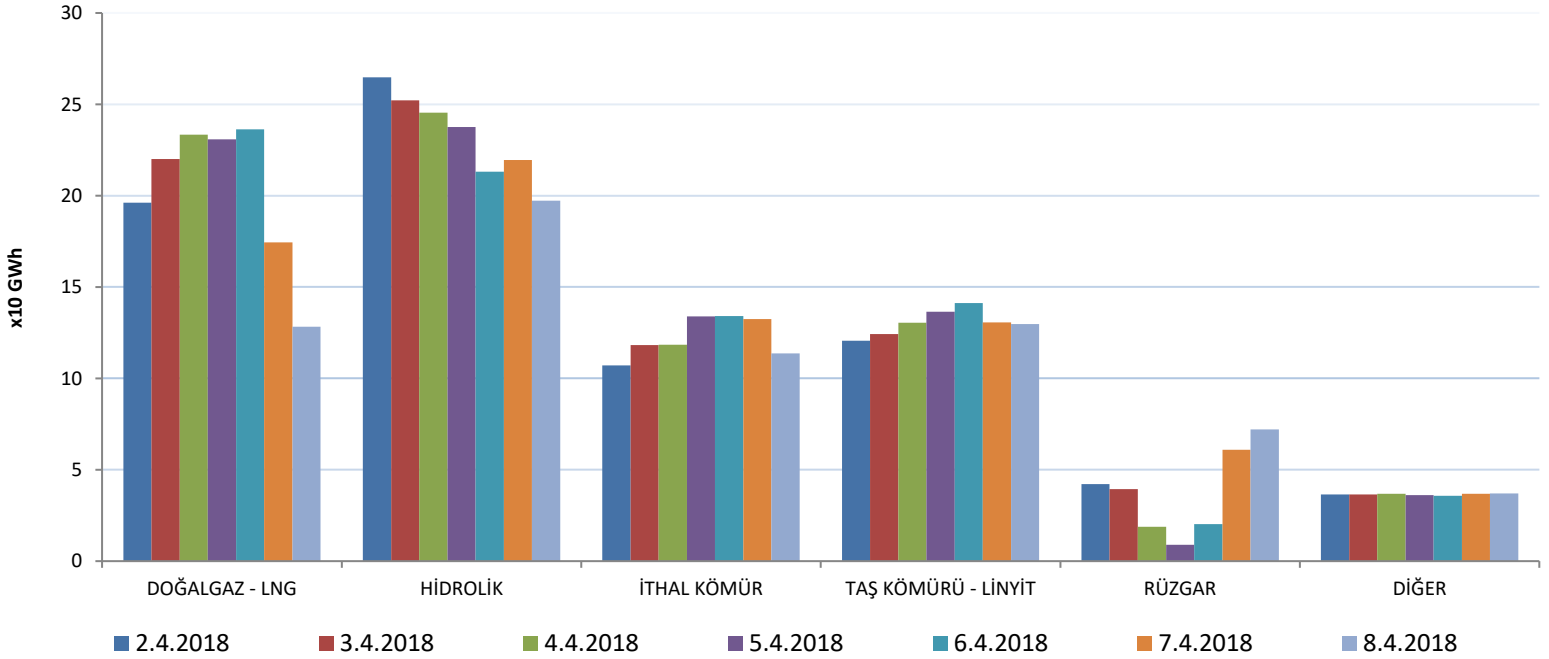


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 155.578 MWh azalarak 5.338.301 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.806.692 MWh (%71) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.i.D Şirket santralleri 26.952 MWh (%1), Y.i Şirket santralleri 571.069 MWh (%11) ve İ.H.D Şirket santralleri 186.499 MWh (%3) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 747.089 MWh (%14) bandında olmuştur.

	2.4.2018	3.4.2018	4.4.2018	5.4.2018	6.4.2018	7.4.2018	8.4.2018
DOĞALGAZ - LNG	196.062	220.045	233.296	230.864	236.326	174.356	128.199
HİDROLİK	264.783	252.180	245.477	237.652	213.041	219.586	197.153
İTHAL KÖMÜR	107.046	118.112	118.417	133.987	134.138	132.527	113.705
RÜZGAR	42.020	39.368	18.639	8.917	20.179	60.819	71.973
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	120.521	124.294	130.420	136.435	141.161	130.620	129.684
DİĞER	36.402	36.455	36.801	35.988	35.765	36.777	37.008

* Değerler MWh cinsindedir.

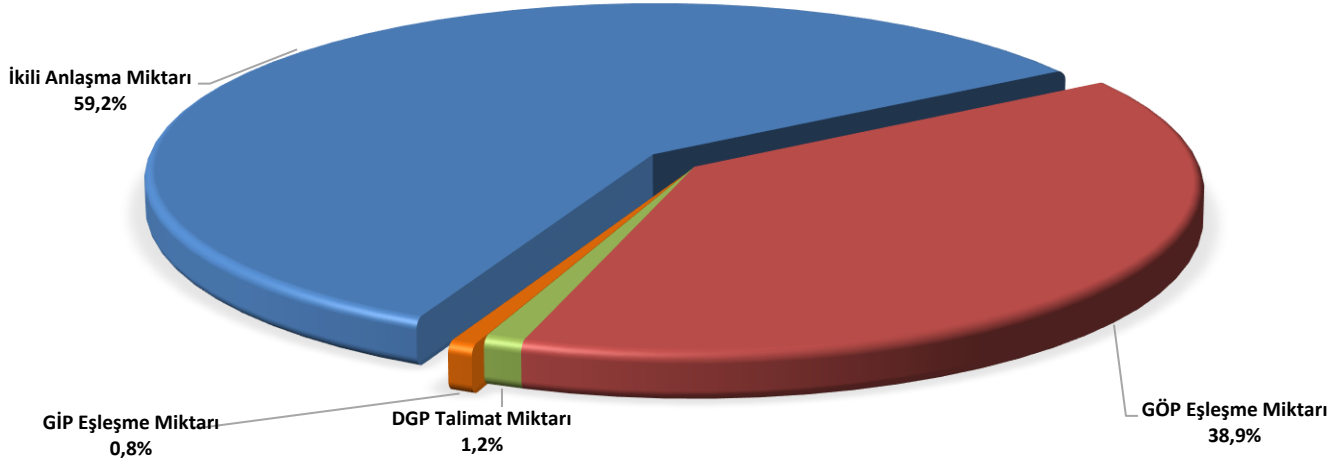
TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI



Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerinin üretimi 4.148 MWh artarak 1.419.148 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 24.415 MWh artarak 857.933 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerinin üretimi ise 38.147 MWh artarak 913.135 MWh seviyesine yükselmiştir. Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 216.947 MWh azalarak 261.914 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 3.640 MWh azalarak 1.629.872 MWh seviyesine, Diğer kaynaklı santrallerin üretimi 1.940 MWh azalarak 255.195 MWh seviyesine düşmüştür.

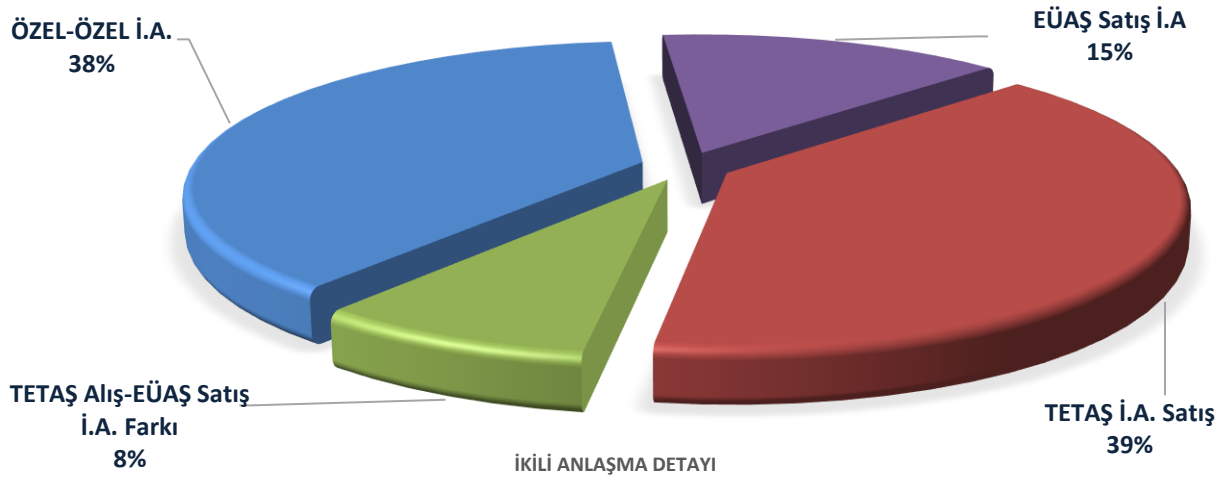
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.608.834 MWh (%59,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.027.955 MWh (%38,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 58.811 MWh (%0,8) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 89.565 MWh (%1,2) olmuştur."

02 NİSAN - 08 NİSAN 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 4.608.834 MWh (%59,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.027.955 MWh (%38,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 58.811 MWh (%0,8) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 89.565 MWh (%1,2) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre ikili anlaşma miktarı 826.341 MWh, GÖP eşleşme miktarı 153.635 MWh DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 47.823 MWh GİP eşleşme miktarı ise 28.408 MWh azalmıştır.

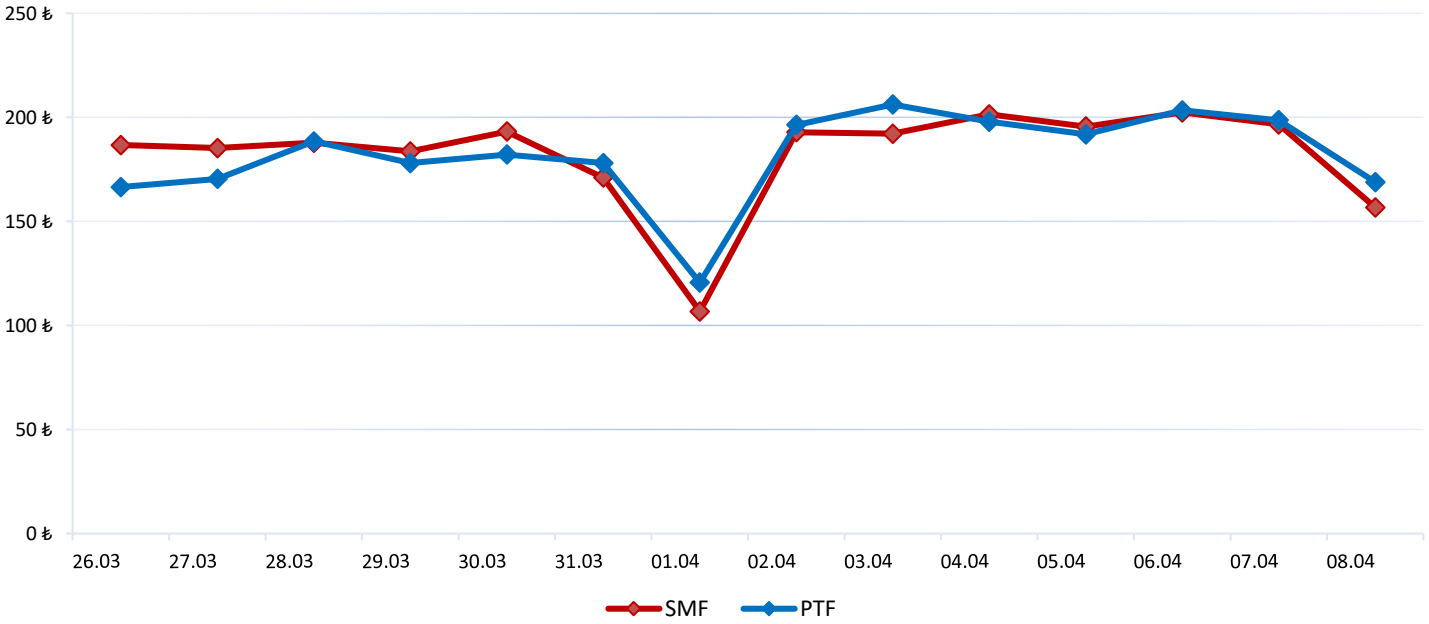


	2.4.2018	3.4.2018	4.4.2018	5.4.2018	6.4.2018	7.4.2018	8.4.2018
İKİLİ ANLAŞMA	651.046	662.984	657.438	665.617	667.750	668.737	635.262
GÖP	463.159	454.026	441.115	449.706	439.538	416.123	364.288
GİP	9.477	13.296	12.254	5.944	4.999	5.346	7.495
DGP	13.988	12.167	15.098	8.895	11.035	11.126	17.256
TOPLAM	1.137.670	1.142.472	1.125.906	1.130.162	1.123.322	1.101.332	1.024.301

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

26 Mart - 08 Nisan 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



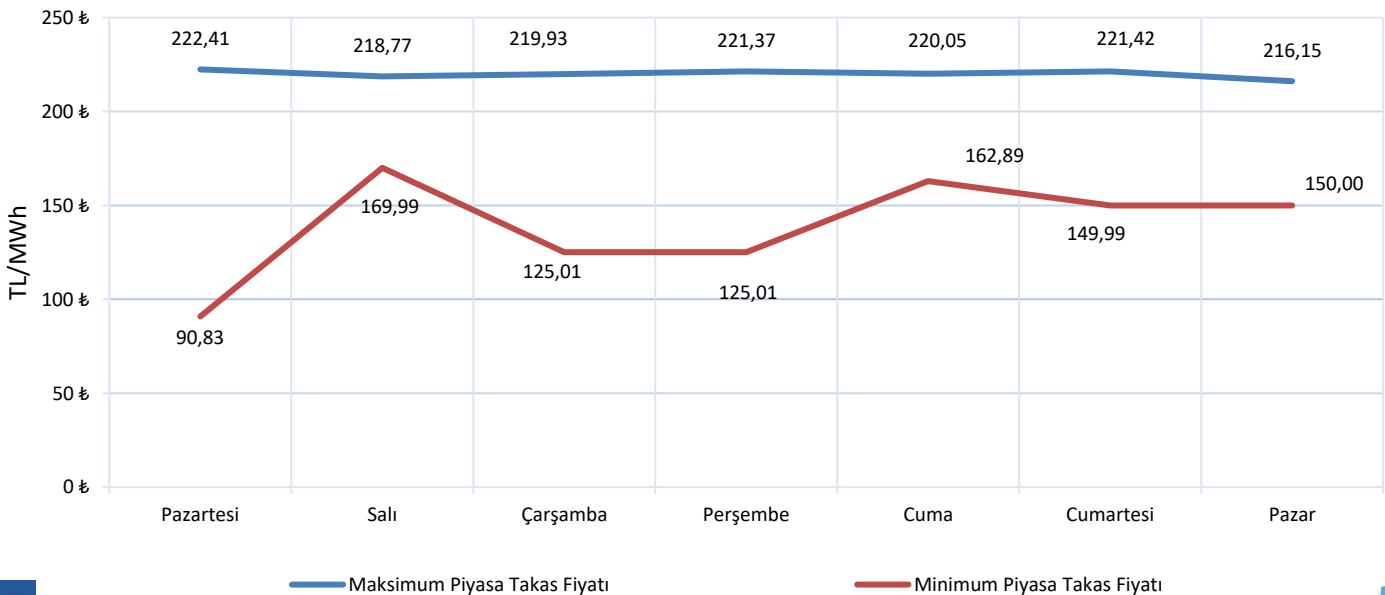
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 168,97 TL/MWh ile 8 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 206,20 TL/MWh ile 3 Nisan Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 202,41 TL/MWh ile 6 Nisan Cuma gününe, en düşük SMF ortalaması 156,80 TL/MWh ile 8 Nisan Pazar gününe aittir.

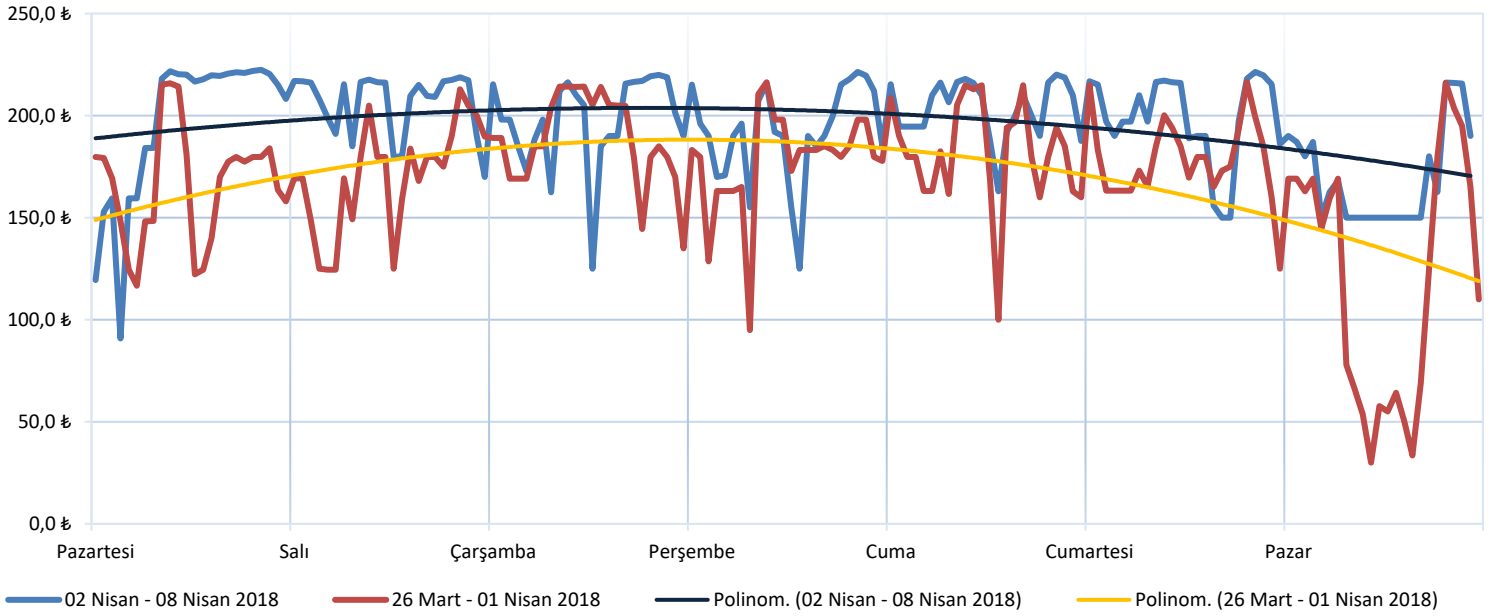
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 222,41 TL/MWh ile 2 Nisan Pazartesi günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 61,00 TL/MWh ile 2 Nisan Pazartesi günü 03.00'de görülmüştür.

02 Nisan - 08 Nisan 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



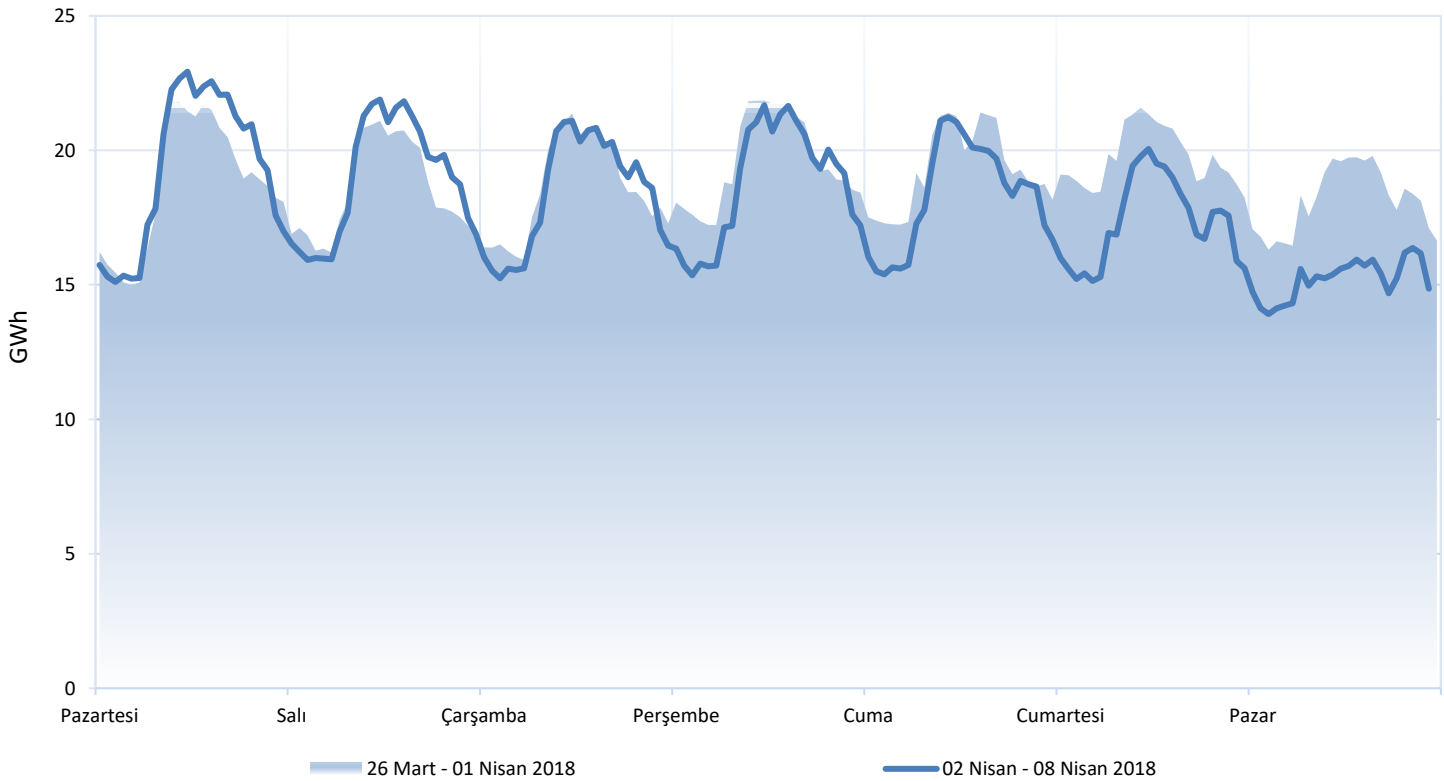
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



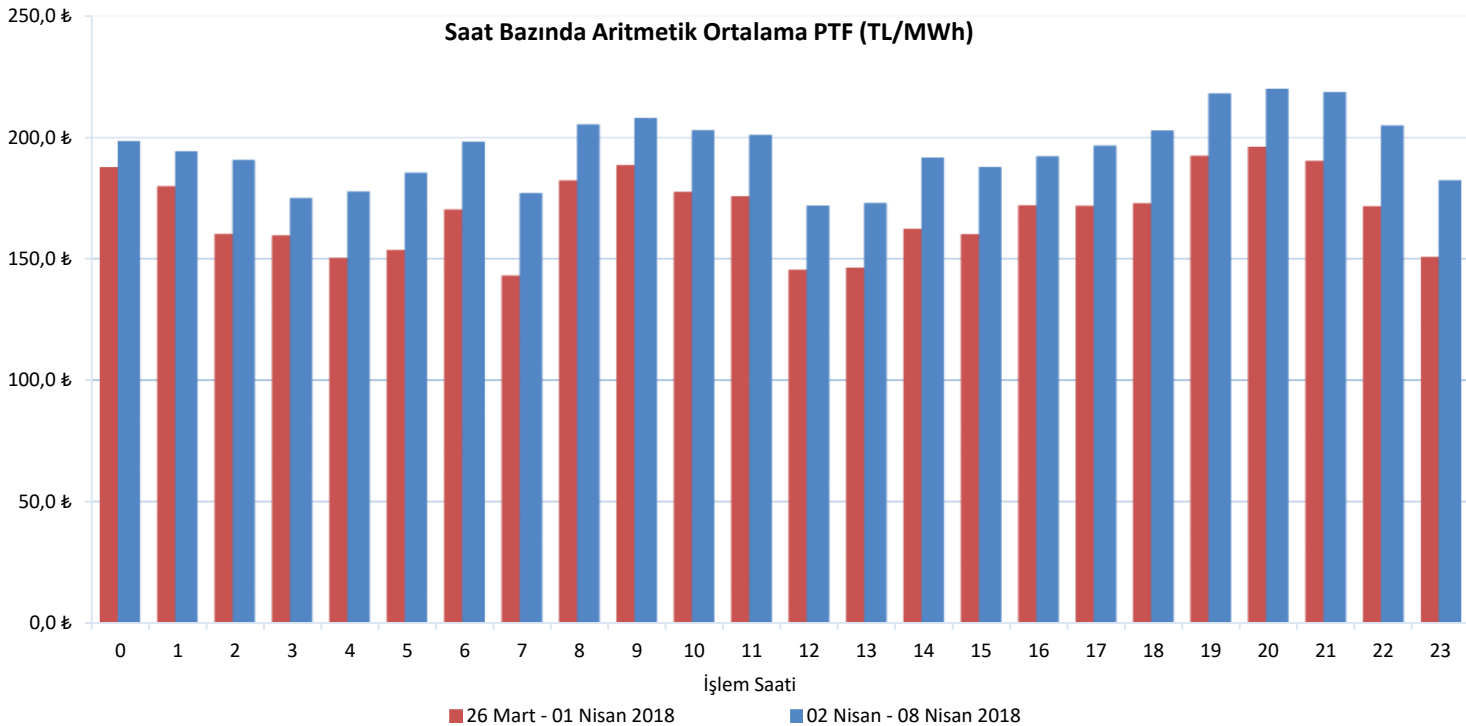
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 25,57 TL/MWh artarak 194,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 48,35 TL/MWh artış ile 8 Nisan Pazar günü olmuştur.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 191,77 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 211,24 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 188,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

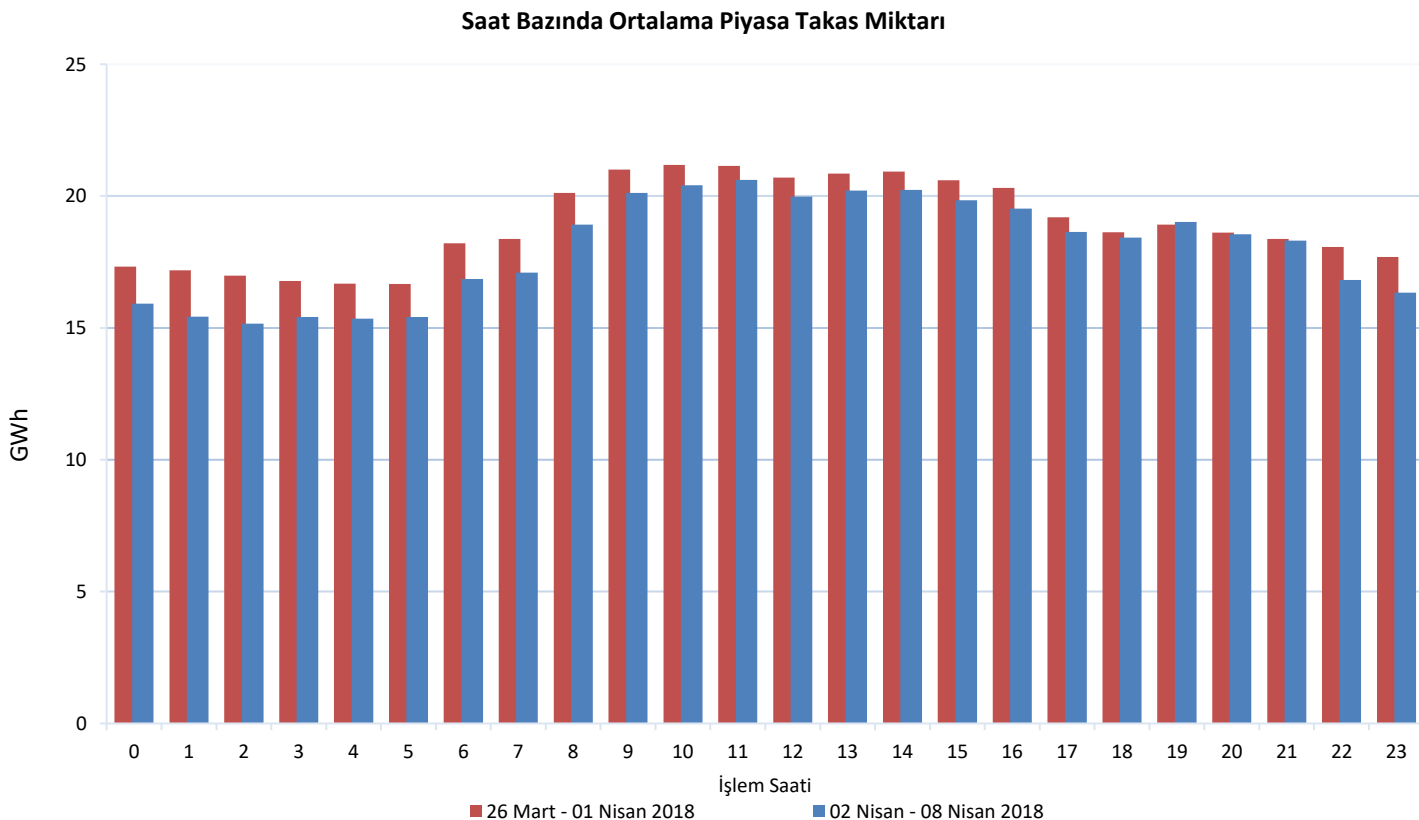
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



14. Hafta genelinde maksimum eşleşme 2 Nisan Pazartesi günü saat 11.00'de 22.925 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 8 Nisan Pazar günü saat 02.00'de 13.912 MWh olarak gerçekleşmiştir.

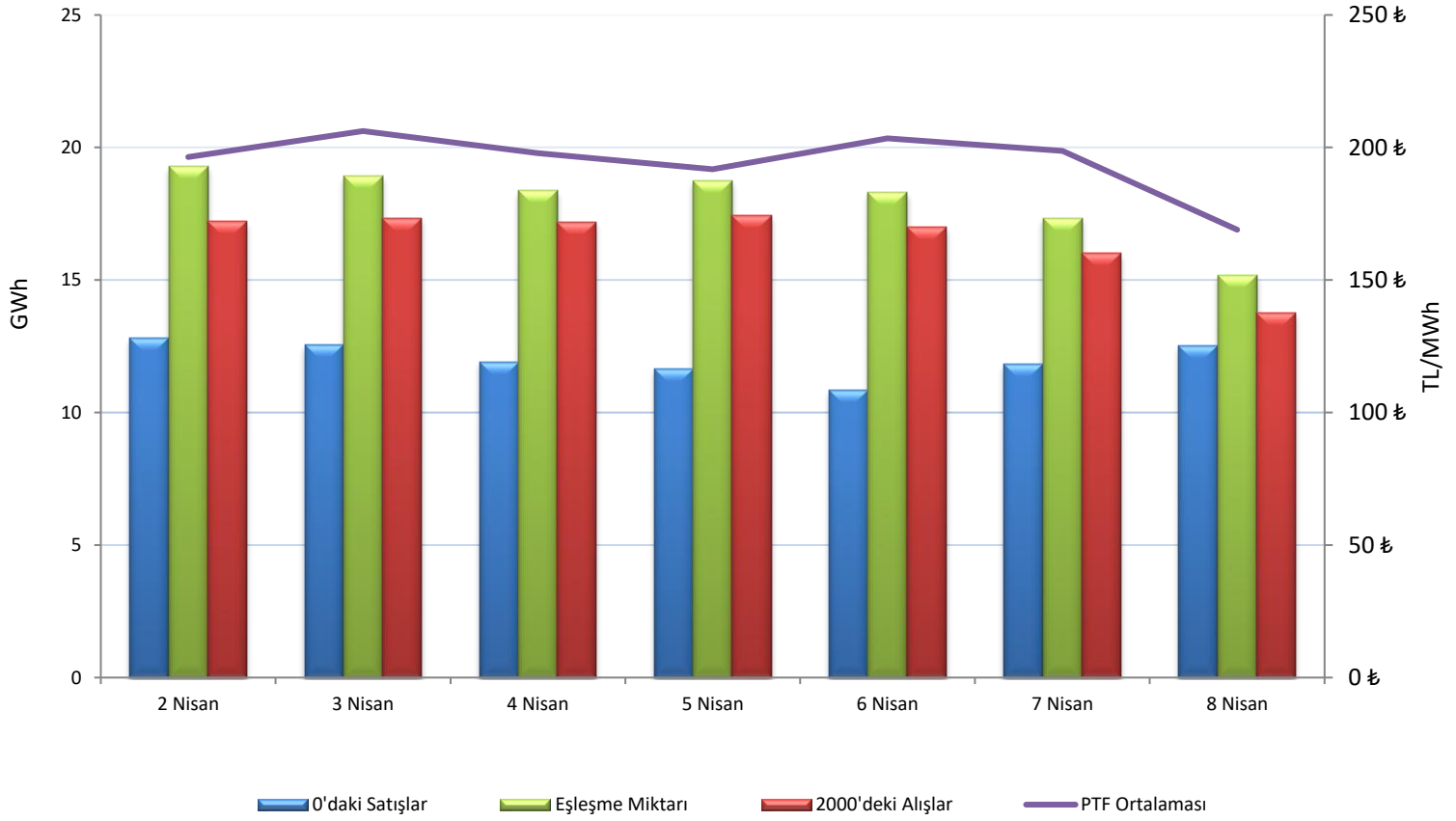


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, tüm saatlerde artış görülmektedir. En fazla artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 34,08 TL/MWh artarak 177,18 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 02.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.818 MWh azalarak 15.163 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



14. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,02 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,57 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,02 GWh seviyesindedir. Bu değerler 13. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.133 MWh arttığı, eşleşme miktarının 915 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 941 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

8 Nisan Pazar günü bir önceki güne göre PTF 29,73 TL/MWh azalmıştır. İlgili günde fiyattan bağımsız alış miktarının bir önceki güne kıyasla ortalama 2.251 MWh azalması ve fiyattan bağımsız satış miktarının bir önceki güne kıyasla 716 MWh artması bu değişimde etkili olmuştur.

14. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %8 (212.519 MWh) artarak 2.973.315 MWh olarak gerçekleşmiştir. Fiyattan bağımsız alış miktarı %23 (522.936 MWh) artarak 2.783.755 MWh seviyesine yükselmiştir. Fiyattan bağımsız satış miktarı %7,3 (158.106 MWh) azalarak 2.019.037 MWh seviyesine düşmüştür.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3 (28.073 MWh) azalarak 782.121 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %87 (366.174 MWh) azalarak 54.640 MWh seviyesine düşmüştür.

08.04.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 934'dür. Bu hafta günlük ortalama 736 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

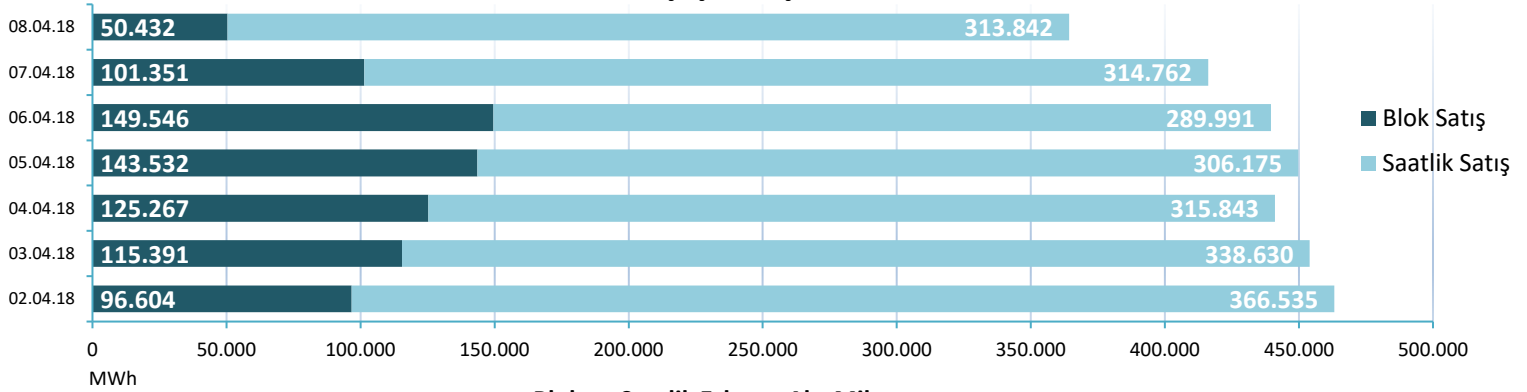
- Saatlik satış miktarı 320.825 MWh,
- Blok satış miktarı 111.732 MWh,
- Saatlik alış miktarı 424.759 MWh,
- Blok alış miktarı 7.806 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -341.441 TL olarak gerçekleşmiştir.

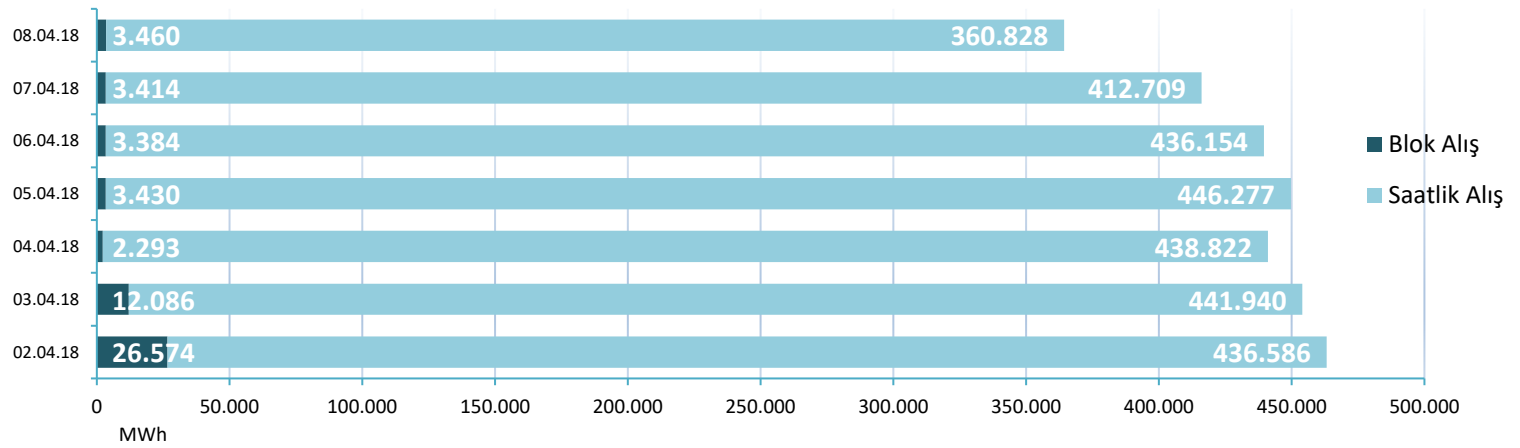
		2.4.18	3.4.18	4.4.18	5.4.18	6.4.18	7.4.18	8.4.18
ALİŞ	SAATLİK	436.586	441.940	438.822	446.277	436.154	412.709	360.828
	BLOK	26.574	12.086	2.293	3.430	3.384	3.414	3.460
SATIŞ	SAATLİK	366.535	338.630	315.843	306.175	289.991	314.762	313.842
	BLOK	96.604	115.391	125.267	143.532	149.546	101.351	50.432

* Değerleri MWh cinsindedir.

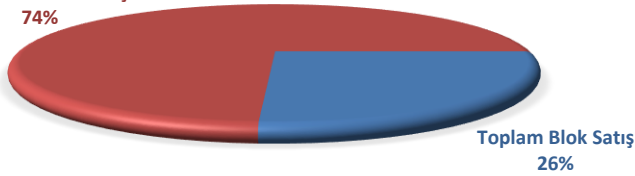
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
74%

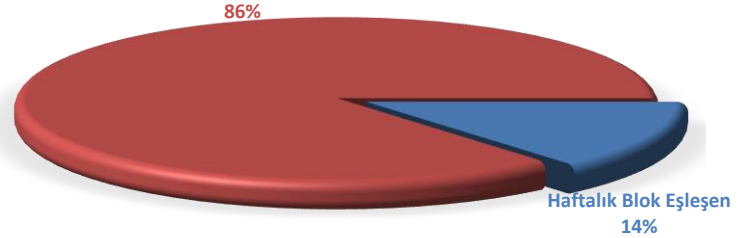


02 NİSAN - 08 NİSAN 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

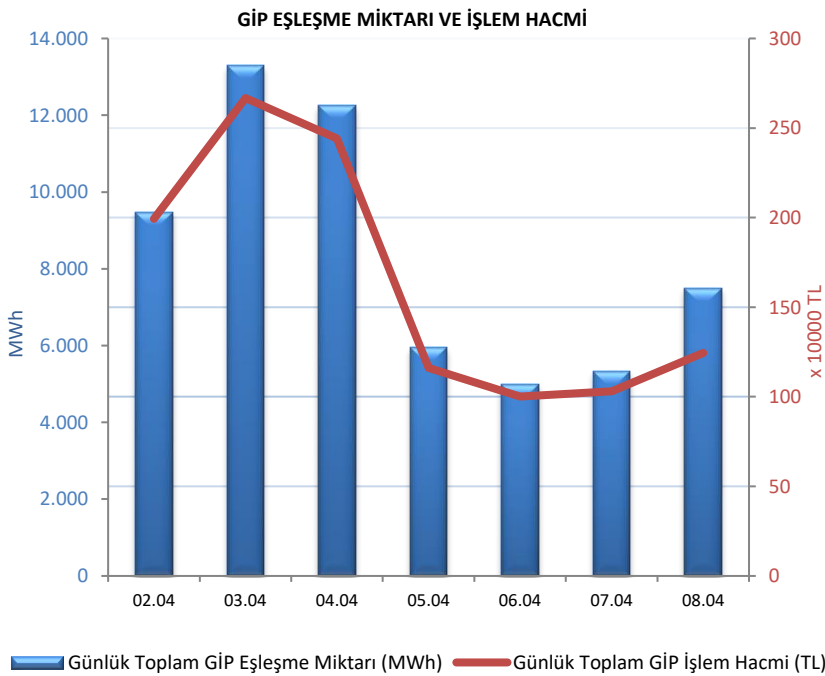
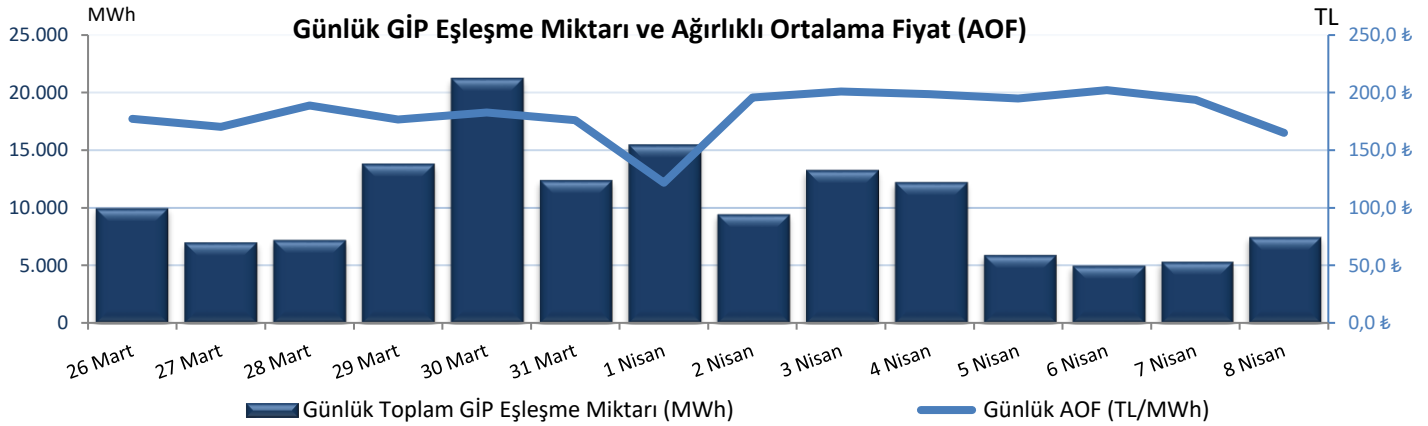
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %74'ü saatlik, %26'sı blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
86%



02 NİSAN - 08 NİSAN 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Nisan 2018 Perşembe günü 20.00'de 224,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 58.811 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Nisan 2018 Perşembe günü 20.00'de 224,12 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Nisan 2018 Salı günü saat 23.00'de 1.013 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Nisan Salı günü, minimum ticaret 6 Nisan Cuma günü olmuştur.

08.04.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 819 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 245 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.3.2018	177,18	9.991	1.793.776	222,00	116,63
27.3.2018	170,19	7.024	1.229.442	215,90	105,00
28.3.2018	188,85	7.246	1.364.188	232,00	114,00
29.3.2018	176,79	13.832	2.467.046	215,98	94,01
30.3.2018	182,77	21.221	3.837.279	230,00	95,00
31.3.2018	176,07	12.415	2.192.071	220,00	121,25
1.4.2018	121,71	15.490	1.898.683	223,49	20,00
2.04.2018	195,85	9.477	1.992.841	230,00	88,11
3.4.2018	201,10	13.296	2.667.416	235,00	140,01
4.4.2018	198,72	12.254	2.441.264	234,99	125,00
5.4.2018	194,84	5.944	1.161.202	230,00	125,00
6.4.2018	202,18	4.999	1.001.397	220,50	151,02
7.4.2018	193,88	5.346	1.031.573	221,42	100,00
8.4.2018	165,09	7.495	1.243.888	216,15	50,01

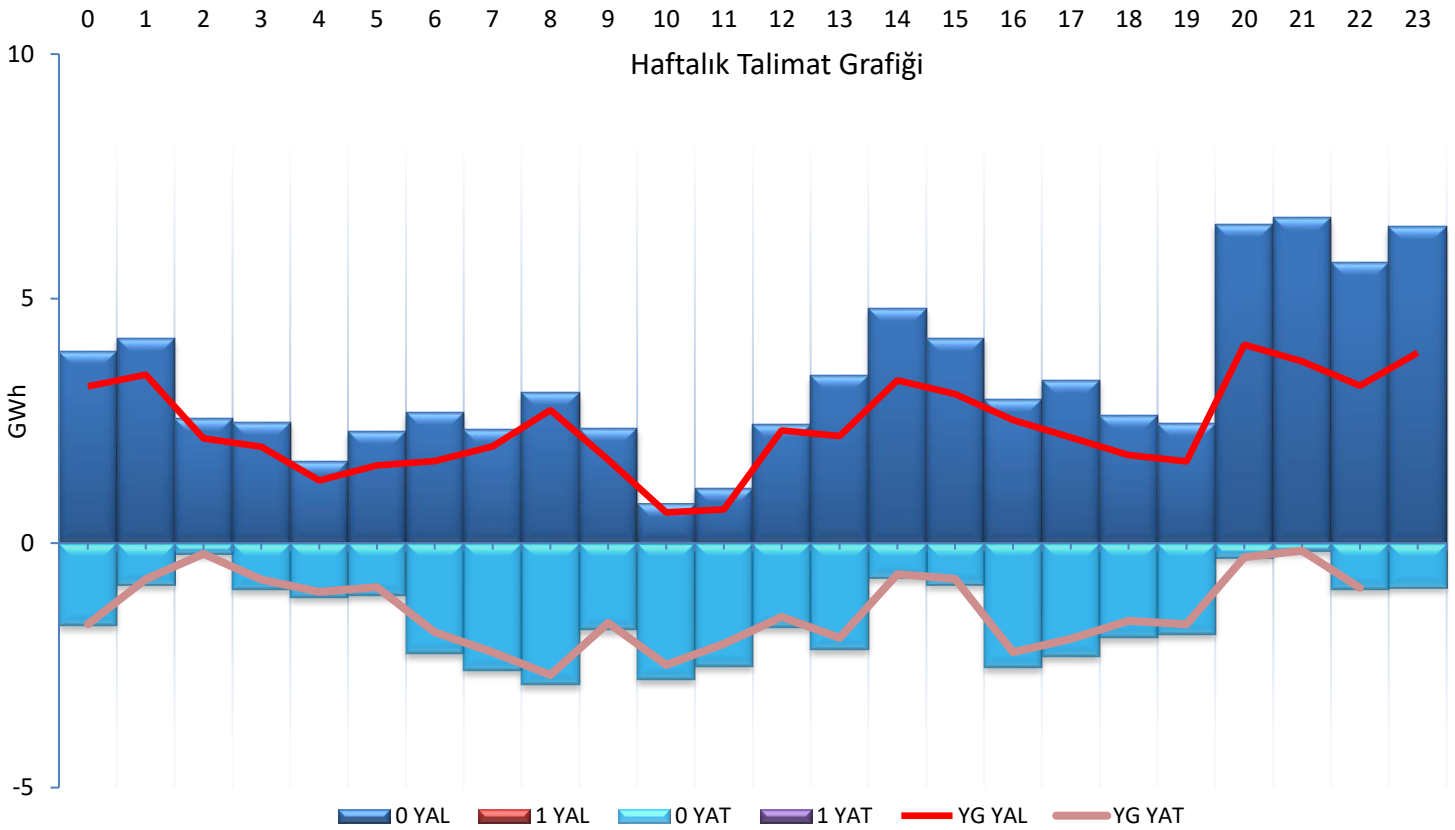
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların tamamı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 47.823 MWh azalarak 89.565 MWh seviyesine inmiştir. Verilen talimatların tamamı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 14. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 13.749 MWh artarak 32.642 MWh seviyesine yükselmiştir. Yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 61.571 MWh azalarak 56.923 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Nisan 2018 Çarşamba günü 13.899 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Nisan 2018 Salı günü 4.341 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 8 Nisan 2018 Pazar günü 9.631 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Nisan 2018 Çarşamba günü 1.200 MWh olarak gerçekleşmiştir.

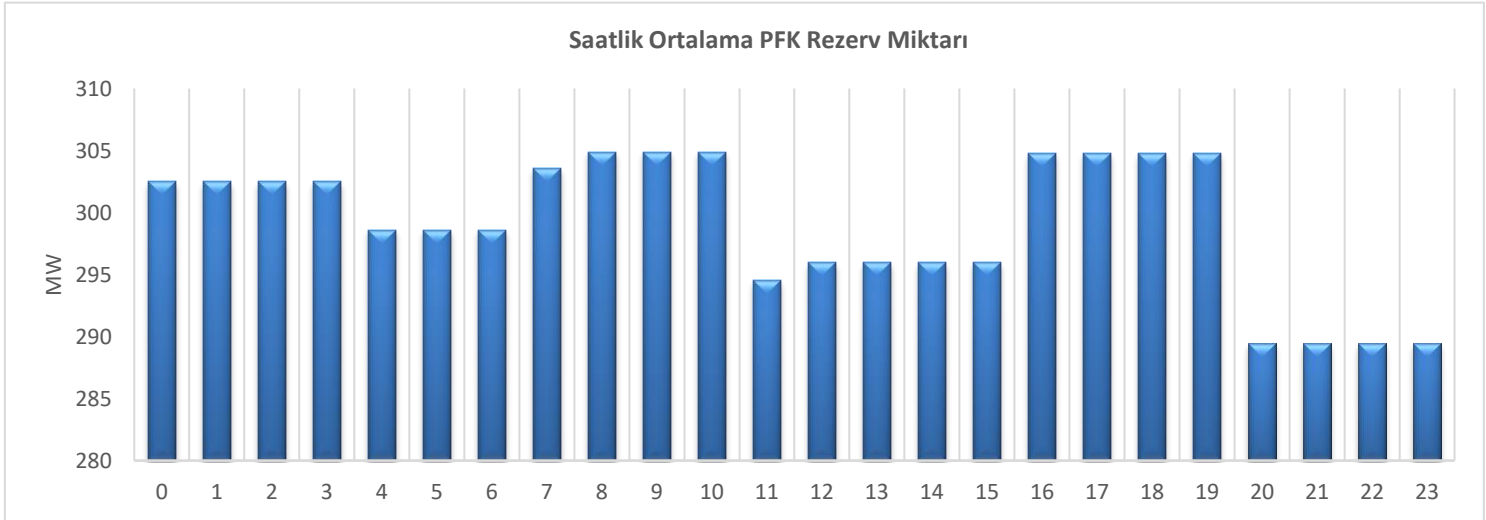


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
02.04.2018	10.821	0	10.821	7.241	0	7.241
03.04.2018	7.006	0	7.006	8.444	0	8.444
04.04.2018	22.965	0	22.965	1.208	0	1.208
05.04.2018	10.043	0	10.043	1.512	0	1.512
06.04.2018	9.190	0	9.190	3.316	0	3.316
07.04.2018	9.344	0	9.344	3.884	0	3.884
08.04.2018	11.687	0	11.687	11.569	0	11.569

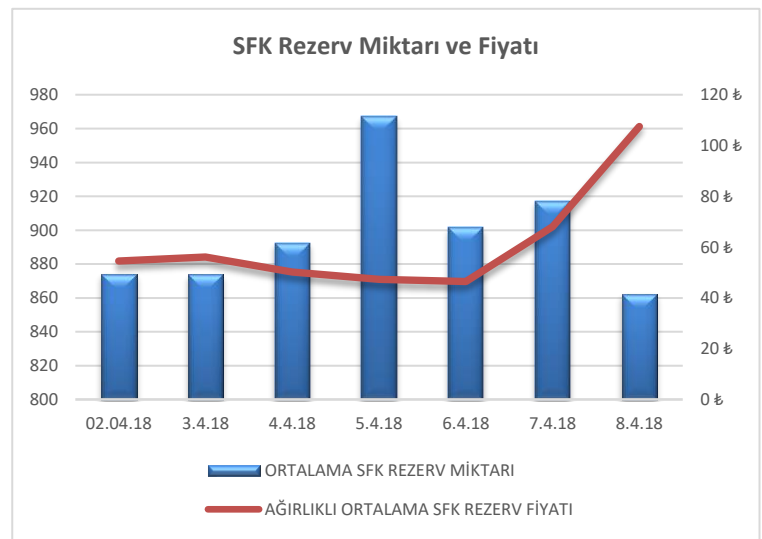
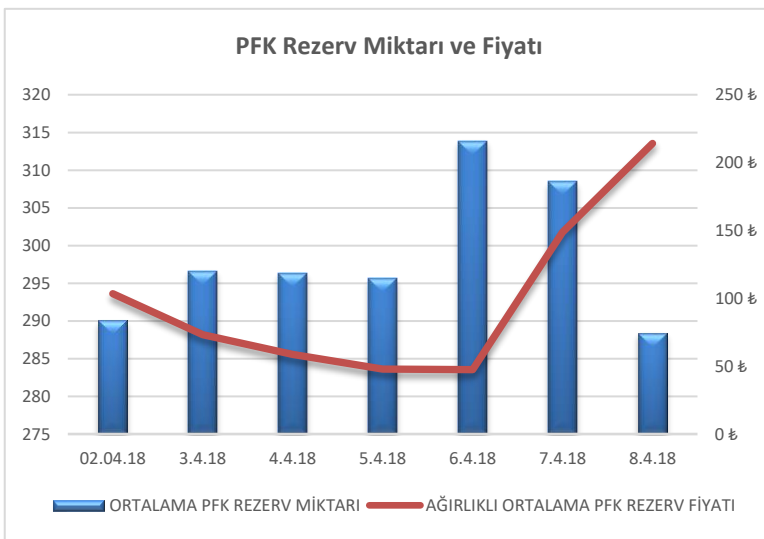
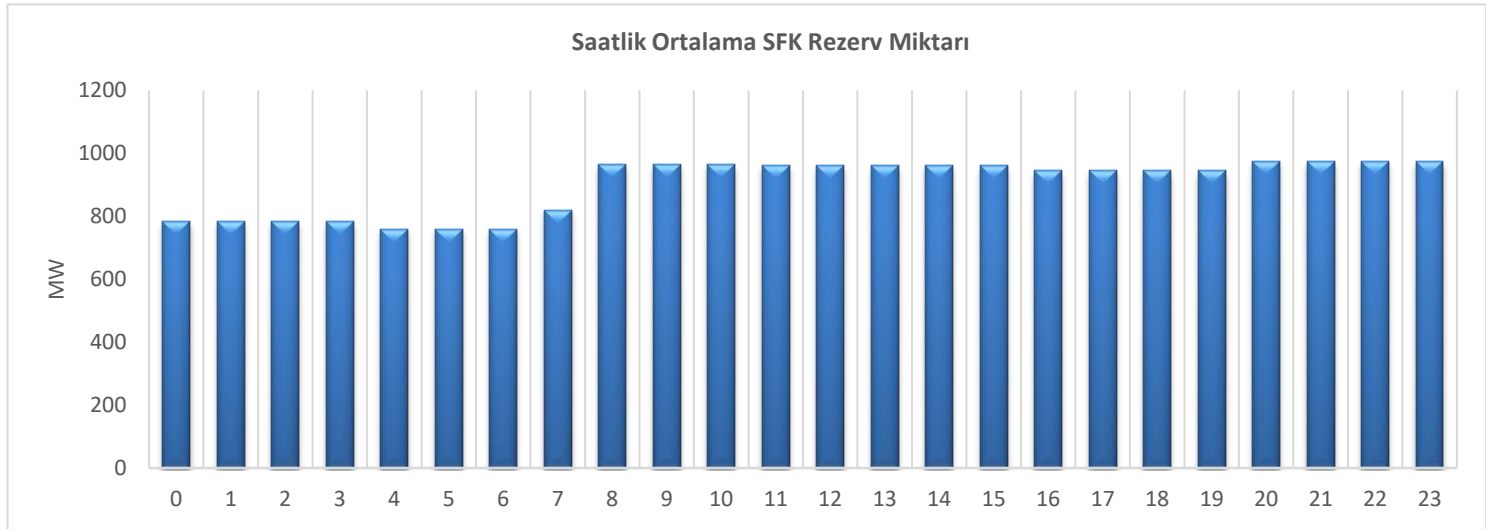
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

14. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.343 MW, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 22,86 TL/MW azalarak 71,60 TL/MW olmuştur.

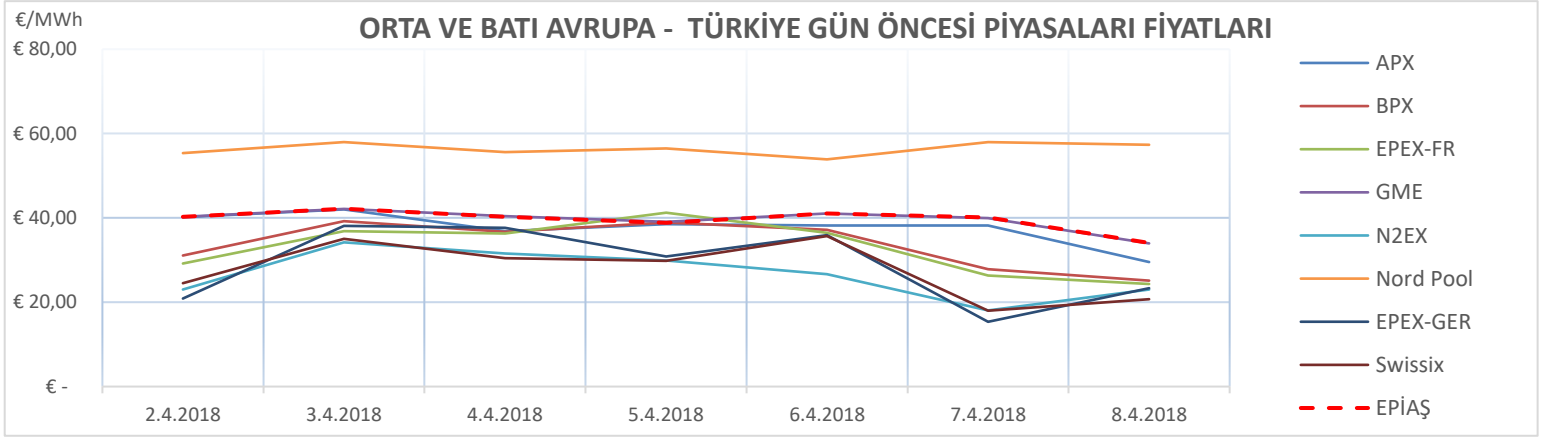


14. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.933 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,50 TL azalarak 61,48 TL/MWh olmuştur.



	02.04.18	3.4.2018	4.4.2018	5.4.2018	6.4.2018	7.4.2018	8.4.2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	296,46	289,83	299,78	307,53	294,95	254,96	229,12
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	54,84	60,48	49,55	48,69	44,34	46,51	66,07
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	874,17	873,96	892,42	967,29	901,42	917,29	862,33
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MWh)	54,48	56,15	50,18	47,25	46,44	68,07	107,49

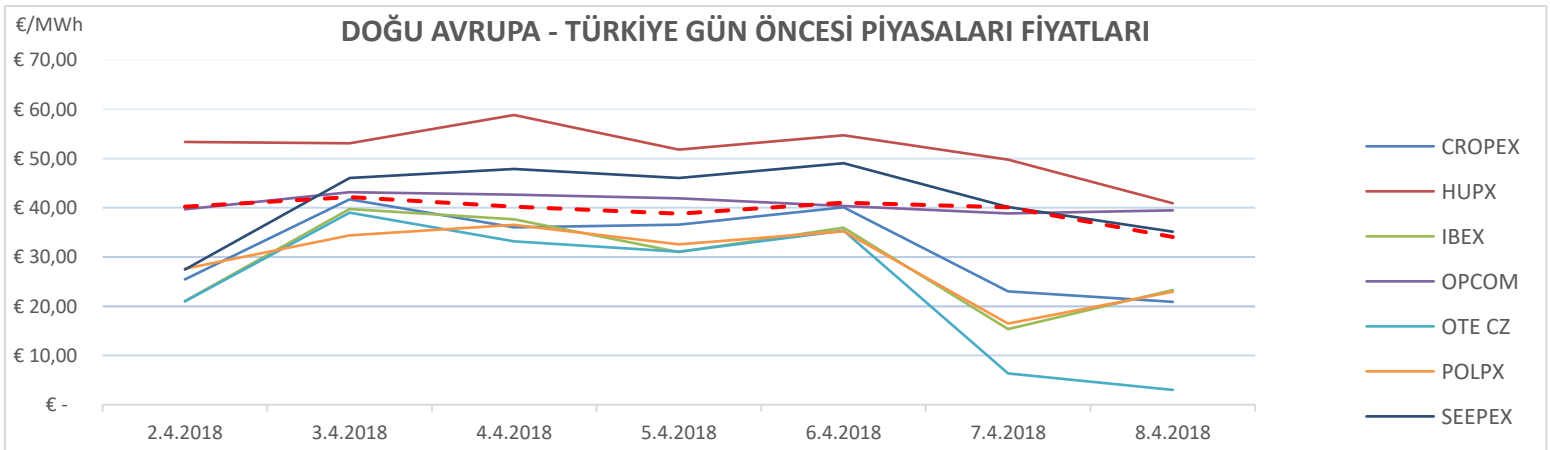
"14. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 35,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 35,58 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 39,52 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Nisan Çarşamba günü 58,84 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPx'de, en düşük gün ortalaması da 3.01 €/MWh olarak 8 Nisan Pazar günü Doğu Avrupa piyasalarından olan OTE CZ'de oluşmuştur."



Tarih	APX	BPX	EPEX-FR	GME	N2EX	Nord Pool	EPEX-GER	Swissix	EPIAŞ
2.4.2018	40,19 €	31,05 €	29,16 €	40,27 €	22,99 €	55,38 €	20,88 €	24,54 €	40,25 €
3.4.2018	42,01 €	39,22 €	36,87 €	42,13 €	34,20 €	57,98 €	38,11 €	35,06 €	42,17 €
4.4.2018	36,86 €	36,67 €	36,29 €	40,41 €	31,55 €	55,59 €	37,63 €	30,45 €	40,22 €
5.4.2018	38,49 €	38,88 €	41,23 €	39,06 €	29,93 €	56,49 €	30,87 €	29,83 €	38,83 €
6.4.2018	38,17 €	37,17 €	36,49 €	41,05 €	26,67 €	53,88 €	35,93 €	35,69 €	41,01 €
7.4.2018	38,23 €	27,83 €	26,31 €	39,92 €	18,05 €	57,94 €	15,36 €	17,99 €	40,06 €
8.4.2018	29,53 €	25,12 €	24,32 €	33,95 €	23,01 €	57,37 €	23,29 €	20,75 €	34,07 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
2.4.2018	25,44 €	53,35 €	21,03 €	39,67 €	21,02 €	27,61 €	27,46 €	40,25 €
3.4.2018	41,71 €	53,10 €	39,75 €	43,16 €	39,01 €	34,42 €	46,02 €	42,17 €
4.4.2018	36,03 €	58,84 €	37,63 €	42,69 €	33,19 €	36,53 €	47,87 €	40,22 €
5.4.2018	36,56 €	51,81 €	31,00 €	41,94 €	31,11 €	32,56 €	46,07 €	38,83 €
6.4.2018	40,12 €	54,69 €	35,93 €	40,34 €	35,36 €	35,20 €	49,05 €	41,01 €
7.4.2018	23,03 €	49,78 €	15,36 €	38,85 €	6,39 €	16,48 €	40,19 €	40,06 €
8.4.2018	20,89 €	40,92 €	23,29 €	39,48 €	3,01 €	22,98 €	35,13 €	34,07 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.